



**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 19.12.2023 № 38

**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;
- Заместителя Министра  
промышленности и торговли  
Российской Федерации - В.Л. Евтухова.

## **Вопросы, включенные в повестку заседания Правления ФАС России от 19.12.2023 № 38**

Вопрос 1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Комсомольская-сортировочный/тяговая) максимальной мощностью 47,12 МВт к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Вопрос 2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Нанчхул) максимальной мощностью 18,18 МВт к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети».

Вопрос 3. Об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети ООО «ЭЛИС» на 2024 г.

Вопрос 4. Об утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети ООО «Норма-КОМ» на 2024 г.

Вопрос 5. О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2024 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых атомных станций и гидроэлектростанций.

Вопрос 6. Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на услугу по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиозлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир, предоставляемую ФГУП «Космическая связь».

### **I. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Комсомольская-сортировочный/тяговая) максимальной мощностью 47,12 МВт к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети**

Расчет размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» (далее – Заявитель, ОАО «РЖД») к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» выполнен в соответствии с:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);
3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и

оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

4. Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

При подготовке заключения ФАС России использовались представленные обосновывающие документы, подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью ПАО «Россети».

Заявителем в адрес ПАО «Россети» направлена заявка на технологическое присоединение в целях присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Комсомольская-сортировочный/тяговая), находящихся по адресу: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ст. Комсомольск-Сортировочная, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 47,12 МВт.

Между ПАО «Россети» и ОАО «РЖД» заключено соглашение о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту от 11.12.2020 № 164/СТП.

Технические условия на технологическое присоединение были согласованы между ПАО «Россети» и АО «СО ЕЭС».

Выполнение разработанных технических условий обеспечивает технологическое присоединение впервые вводимых в эксплуатацию в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» максимальной мощностью 47,12 МВт и объектов электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Комсомольск-сортировочный/т):

к существующим электрическим сетям ПАО «Россети», включенным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.09.2020 № 758 в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть:

- ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино № 1 (Л-255),

посредством сооружения новых объектов электросетевого хозяйства:

- ПП 220 кВ Кузнецовский;

- ПП 220 кВ Байкал;

- ВЛ 220 кВ Комсомольская – Байкал;

- ВЛ 220 кВ Байкал – Оунэ/т;

- ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Оунэ/т;

- ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Ландыши/т;

- ВЛ 220 кВ Ванино – Ландыши/т;

- заходы ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино №1 (Л-255) на ПП 220 кВ

Байкал;

- заходы ВЛ 220 кВ Уктур – Высокогорная (Л-261) на ПП 220 кВ Кузнецовский;

- заходы ВЛ 220 кВ Высокогорная – Ванино (Л-263) на ПП 220 кВ Кузнецовский;

- заходы ВЛ 220 кВ Селихино – Ванино на ПП 220 кВ Байкал, ПП 220 кВ Кузнецовский;

- заходы ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино № 1 (Л-255) в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Комсомольск-сортировочный/т,

с образованием после выполнения технических условий 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности:

- линейный портал ВЛ 220 кВ Комсомольская – Комсомольск-сортировочный/т в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Комсомольск-сортировочный/т с максимальной мощностью 23,56 МВт;

- линейный портал ВЛ 220 кВ Байкал – Комсомольск-сортировочный/т в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Комсомольск-сортировочный/т с максимальной мощностью 23,56 МВт.

Предлагается утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Комсомольская-сортировочный/тяговая), находящихся по адресу Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ст. Комсомольск-Сортировочная, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 47,12 МВт к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»:

№	Наименование мероприятий	Стоимость в рублях без НДС
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) и их согласование	760 013,59
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	54 308 701,76
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией (в том числе с инвестиционной составляющей)	1 195 300 610,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	611 161,61
5.	Плата за технологическое присоединение, всего:	1 250 980 486,96

**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». В.Л. Евтухов воздержался от голосования.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

**II. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Нанчхул) максимальной мощностью 18,18 МВт к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»**

Расчет размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Российские железные дороги» (далее – Заявитель, ОАО «РЖД») к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» (далее – ПАО «Россети») выполнен в соответствии с:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);

3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила ТП);

4. Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

При подготовке заключения ФАС России использовались представленные обосновывающие документы, подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью ПАО «Россети». Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении платы за подключение, подтверждена подписью Директора по тарифам – начальника Департамента тарифной политики ПАО «Россети» И.А. Шагиной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ПАО «Россети».

Заявителем в адрес ПАО «Россети» направлена заявка на технологическое присоединение в целях присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Нанчхул), находящихся по адресу: Республика Хакасия, Аскизский район, ж/д Новокузнецк-Абакан, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 18,18 МВт.

Между ПАО «Россети» и ОАО «РЖД» заключено соглашение о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту от 01.12.2021 № 180/СТП.

Технические условия на технологическое присоединение были согласованы между ПАО «Россети» и АО «СО ЕЭС».

Выполнение разработанных технических условий обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»

максимальной мощностью 18,18 МВт и объектов электросетевого хозяйства ОАО «РЖД»:

к существующим электрическим сетям ПАО «Россети», включенным приказом Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 23.11.2005 № 325 в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть: воздушная линия 220 кВ Д-55 «В-Теи-Бискамжа» посредством сооружения новых объектов электросетевого хозяйства – ПС 220 кВ Степная и второй цепи транзита 220 кВ от ПС 220 кВ Междуреченская до ПС 220 кВ Степная с заходами на существующую ПС 220 кВ Бискамжа,

с образованием после выполнения технических условий 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности:

- линейный портал ВЛ 220 кВ Бискамжа – Нанчхул на ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нанчхул с максимальной мощностью на 9,09 МВт;

- линейный портал ВЛ 220 кВ Степная – Нанчхул на ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нанчхул с максимальной мощностью на 9,09 МВт.

Предлагается утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 220 кВ Нанчхул), находящихся по адресу Республика Хакасия, Аскизский район, ж/д Новокузнецк-Абакан, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 18,18 МВт к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»:

№	Наименование мероприятий	Стоимость в рублях без НДС
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) и их согласование	760 013,59
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	98 387 000,00
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией (в том числе с инвестиционной составляющей)	3 751 103 600,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	611 161,61
5.	Плата за технологическое присоединение, всего:	3 850 861 775,20

**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».

В.Л. Евтухов воздержался от голосования.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

**III. Об утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети  
ООО «ЭЛИС» на 2024 г.**

В ФАС России обратилось ООО «ЭЛИС» с заявлением от 02.05.2023 № 66242/23 (исх. от 27.04.2023 № 09-23/60) об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), оказываемые ООО «ЭЛИС» на 2024 год.

Приказом Минэнерго России от 27.04.2018 № 334 «О внесении изменений в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть» в отношении объекта «ПС 220 кВ ГПП-2» в части сведений о правообладателе исключены сведения о закрытом акционерном обществе «Вологодский подшипниковый завод» и включены сведения о правообладателе - обществе с ограниченной ответственностью «ЭЛИС».

В соответствии с частью 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее — ФЗ «Об электроэнергетике») государственному регулированию подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Основанием для установления тарифа является требование пункта 2 статьи 7 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которому в целях обеспечения безопасности Российской Федерации, защиты прав и законных интересов юридических и физических лиц, обеспечения единства экономического пространства в сфере обращения электрической энергии собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ограничиваются в осуществлении своих прав по заключению договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и определению условий этих договоров.

Согласно части 3 статьи 8 ФЗ «Об электроэнергетике» организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью заключает с другими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, договоры, определяющие порядок использования указанных объектов.

Заключение таких договоров является обязательным для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, а цена, определяемая договором, составляет сумму, обеспечивающую возврат собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав (определяемых как доход, который эти собственники или иные законные владельцы получили бы в случае самостоятельного осуществления своих прав путем оказания на возмездной договорной основе услуг по передаче электрической энергии) и уменьшенных на сумму текущих расходов на эксплуатацию указанных объектов (в случае, если их эксплуатация осуществляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью).

В соответствии с пунктом 22 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, а также на основании заявления ООО «ЭЛИС» от 02.05.2023 № 66242/23 (исх. от 27.04.2023 № 09-23/60) приказом ФАС России от 16.05.2023 № 283/23 «Об открытии дела об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «ЭЛИС», на 2024 год» открыто дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ФАС России проведена экспертиза экономической обоснованности предложения ООО «ЭЛИС» об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС на 2024 г.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «ЭЛИС», выполнен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утверждёнными приказом ФСТ России от 21.03.2006 № 56-э/1.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС рассчитывается в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, и ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь.

Предлагается утвердить следующее:

- тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети для ООО «ЭЛИС» в виде:

1. ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 107 871,17 руб./МВт·мес. (без НДС), с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года в размере 206 990,13 руб./МВт·мес. (без НДС);

2. ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети ( $T_m$ ), устанавливается по субъекту Российской Федерации в виде формулы:

$$T_m = \frac{S_{m-1}^{\text{факт\_ЕНЭС}}}{V_m^{\text{факт\_э/э}}},$$

где:

$S_{m-1}^{\text{факт\_ЕНЭС}}$  – стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии,



используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца  $m-1$  в отношении Тюменской области, исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в предшествующие два года, и определенных в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъекта оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

$V_{m}^{факт\_э/э}$  – объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца  $m$  в отношении Тюменской области, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, МВт·ч.

**По результатам представленных письменных мнений:**

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

В.Л. Евтухов воздержался от голосования.

И.Э. Торосов, М.А. Колесников проголосовали «против» по основаниям, изложенным в особом мнении.

В целях расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети для ООО «ЭЛИС» на 2024 год предлагается утвердить необходимую валовую выручку организации в размере 22 824,93 тыс.руб. (на 53% больше по сравнению с аналогичным значением на 2023 год), что приведет к установлению среднегодовой ставки на содержание объектов электросетевого хозяйства в размере 157 430,65руб./МВт в мес. (на 46% больше по сравнению с аналогичным значением на 2023 год).

При этом в необходимой валовой выручке организации на 2024 год по сравнению с 2023 годом по статье «сырье и материалы» значение увеличилось в 20 раз, по статье «ремонт основных фондов» – в 9,5 раз, по статье «расходы на подготовку кадров» – в 5,8 раз, что значительно превышает параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Таким образом, по мнению Минэкономразвития России необходимо провести выполаживание затрат на капитальный ремонт трансформатора ТРДЦН63000/220ГПП-2 для нивелирования резкого роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

ФАС России отмечает, что программа капитального ремонта объектов ЕНЭС согласовывается ПАО «ФСК-Россети», являющегося организацией по управлению ЕНЭС, с учетом сроков реализации мероприятий. Абзац одиннадцатый пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, предусматривает «сглаживание» корректировок необходимой валовой выручки, но не плановых расходов.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

#### **IV. Об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети ООО «Норма-КОМ» на 2024 г.**

В ФАС России обратилось ООО «Норма-КОМ» с заявлением от 25.04.2023 № 1/18 об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), оказываемые ООО «Норма-КОМ» на 2024 год.

Приказом Минэнерго России от 14.09.2016 № 966 «Об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и включении в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную общероссийскую сеть» (зарегистрирован Минюстом России 30.09.2016 № 43872) подстанция 220/35/10 кВ «ТММЗ» отнесена к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Подстанция 220/35/10 кВ «ТММЗ» принадлежит ООО «Норма-КОМ» на праве аренды в соответствии с договором аренды ООО «УГМК-Сталь» от 20.08.2019

№ 371/19/М на пять лет (пункт 8.1 договора). В соответствии с данным договором передача имущества произошла с 1 января 2020 года (1 часть, стр. 77-108).

В соответствии с частью 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – ФЗ «Об электроэнергетике») государственному регулированию подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Основанием для установления тарифа является требование пункта 2 статьи 7 ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которому в целях обеспечения безопасности Российской Федерации, защиты прав и законных интересов юридических и физических лиц, обеспечения единства экономического пространства в сфере обращения электрической энергии собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ограничиваются в осуществлении своих прав по заключению договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и определению условий этих договоров.

Согласно части 3 статьи 8 ФЗ «Об электроэнергетике» организация по управлению ЕНЭС заключает с другими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, договоры, определяющие порядок использования указанных объектов.

Заключение таких договоров является обязательным для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС.

Подписанный договор о порядке использования объекта электросетевого хозяйства, предусмотренный ФЗ «Об электроэнергетике», с ПАО «ФСК ЕЭС» как организацией по управлению ЕНЭС, заключен от 13.08.2020 № 632273 (1 часть, стр. 40-76) и направлен в ФАС России письмом от 22.09.2020 № 160826/20 (исх. от 07.09.2020 № 1/50).

В соответствии с пунктом 22 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, а также на основании заявления ООО «Норма-КОМ» от 25.04.2023 № 1/18 приказом ФАС России от 11.05.2023

№ 271/23 «Об открытии дела об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ООО «Норма-КОМ», на 2024 год» открыто дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ФАС России проведена экспертиза экономической обоснованности предложения ООО

«Норма-КОМ» об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС ООО «Норма-КОМ» на 2024 г.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ООО «Норма-КОМ», выполнен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утверждёнными приказом ФСТ России от 21.03.2006 № 56-э/1.

В соответствии с Методическими указаниями тариф на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС рассчитывается в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, и ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь.

Предлагается установить следующее:

- тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети для ООО «Норма-КОМ» в виде:

1. ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 162 078,00 руб./МВт·мес. (без НДС), с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года в размере 215 536,29 руб./МВт·мес. (без НДС);

2. ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети ( $T_m$ ), устанавливается по субъекту Российской Федерации в виде формулы:

$$T_m = \frac{S_{m-1}^{\text{факт\_ЕНЭС}}}{V_m^{\text{факт\_э/э}}},$$

где:

$S_{m-1}^{\text{факт\_ЕНЭС}}$  – стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца  $m-1$  в отношении Тюменской области, исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего соотношение потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети в предшествующие два года, и определенных в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети,

рассчитанных для субъекта оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

$V_{\text{факт}}^{\text{эл}} / t$  – объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца  $t$  в отношении Тюменской области, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, МВт·ч.

**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». В.Л. Евтухов воздержался от голосования.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

**V. О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2024 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых атомных станций и гидроэлектростанций**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» ФАС России устанавливает цены на мощность, поставляемую с использованием новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным в отношении генерирующих объектов, строящихся в соответствии с Программой деятельности Государственной

корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009 - 2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.09.2008 № 705, и программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой ПАО «РусГидро», и включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики, а также вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определенных по результатам проводимого в установленном Правительством Российской Федерации порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов отбора инвестиционных проектов их строительства.

В соответствии с пунктом 10 Порядка определения цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), утвержденного приказом ФСТ России от 13.10.2010 № 486-э.

Предлагается установить цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2024 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Цена на генерирующую мощность, на первое полугодие 2024 года, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на генерирующую мощность, на второе полугодие 2024 года, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	АО «Концерн Росэнергоатом»	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПМ	519 339,79	617 072,61
		Ростовская АЭС э/б № 3, ДПМ	944 555,16	1 004 723,50
		Ростовская АЭС э/б № 4, ДПМ	865 344,19	971 521,42
		Калининская АЭС э/б № 4, ДПМ	1 129 667,59	1 331 932,37
		Белоярская АЭС э/б № 4, ДПМ	3 317 399,07	3 699 203,85
		Нововоронежская АЭС-2 э/б № 1, ДПМ	2 266 844,68	2 576 959,23
		Нововоронежская АЭС-2 э/б № 2, ДПМ	1 636 485,19	1 826 434,96
		Ленинградская АЭС-2 э/б № 1, ДПМ	2 600 749,65	2 762 497,52
		Ленинградская АЭС-2 э/б № 2, ДПМ	1 813 651,29	2 018 044,64
2	ПАО «РусГидро»	Головная ГЭС Ардонского каскада Зарамагских ГЭС, ДПМ	2 322 685,76	2 326 443,71
		Кашхатау ГЭС - новый ввод, ДПМ	1 857 577,19	2 156 187,94
		Гоцатлинская ГЭС - новый ввод, ДПМ	1 823 101,67	2 152 146,71
		Зеленчукская ГАЭС - новый ввод, ДПМ	1 323 877,67	1 487 729,18
		Объект № 1 - ГЭС 2-й этап ГЭС-1 Зарамагских ГЭС, ДПМ	2 846 222,60	3 283 214,80

**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».

В.Л. Евтухов воздержался от голосования.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

## **VI. Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на услугу по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир, предоставляемую ФГУП «Космическая связь»**

В ФАС России поступила тарифная заявка от ФГУП «Космическая связь» по вопросу увеличения тарифов на услугу по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир, предоставляемую ФГУП «Космическая связь» (далее – ГП КС).

Доставка сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир (далее – услуга по доставке) осуществляется с использованием ресурса космических аппаратов серии «Экспресс-АМ», «Экспресс-80», «Экспресс-103», «Экспресс-АМУ3» и «Экспресс-АМУ7» и земного сегмента приемо-передающего комплекса ГП КС.

В космический сегмент включаются: космические аппараты, наземный комплекс управления спутниками (НКУ) и автоматизированная система мониторинга измерений (АСМИ) параметров спутников. К земному сегменту относятся: технический центр «Шаболовка», земные станции спутниковой связи, расположенные в центрах космической связи - «Дубна», «Медвежье озеро», «Хабаровск» и станция спутниковой связи «Владимир».

С 2020 года регулирование тарифов на услугу по доставке осуществляется по методу предельного ценообразования в соответствии с Порядком расчета регулируемых тарифов на услуги общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи, утвержденным Приказом ФАС России от 05.02.2019 № 126/19.

Управлением рассмотрена представленная тарифная заявка ГП КС, проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности оператора связи.

Приказом ФАС России от 09.12.2019 № 1607/19 «Об утверждении коэффициента повышения эффективности деятельности ФГУП «Космическая связь» утвержден коэффициент повышения эффективности деятельности оператора (X-фактор) в размере 0,011.

В соответствии с основными макроэкономическими параметрами среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (базовый вариант), опубликованного 22.09.2023 на официальном сайте Минэкономразвития России, индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2024 год (прогноз) составил 107,2%.

В соответствии с пунктом 5 Порядка ФАС России осуществлен расчет коэффициента максимально допустимого изменения тарифов (Kt) на очередной расчетный год (на 2024 год) регулирования, который составил 1,061 (или 6,1 %).

$$Kt_{2024} = 1 + (\text{ИПЦ}_{2024} \text{ прогноз} - \text{X-фактор}) = 1 + (0,072 - 0,011) = 1,061$$

Таким образом, тарифы на услугу по доставке на 2024 год, могут быть проиндексированы в среднем на 6,1 %.

При расчете тарифов на очередной расчетный период регулирования используются действующие тарифы, утвержденные приказом ФАС России от 13.12.2022 № 978/22.

Предлагается утвердить предельные максимальные уровни тарифов на услугу по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир, предоставляемую ФГУП «Космическая связь»:

№№ п/п	Виды услуг	Предельные максимальные уровни тарифов без НДС, руб/час (при формировании единого сигнала первого мультиплекса, состоящего из десяти телевизионных каналов и трех радиоканалов)
1.	Услуга по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир, при скорости сигнала одного телеканала - 3 Мбит/сек., одного радиоканала - 0,2 Мбит/сек., с использованием:	
1.1	ресурса космических аппаратов серии «Экспресс-АМ», «Экспресс», «Экспресс – АМУ» в цифровом стандарте DVB-S2 (MPEG-4)	
	передача одного телеканала	254,74
	передача одного радиоканала	16,39
1.2	средств связи, предназначенных для подачи сигнала (сигналов) телеканала (телеканалов) и (или) радиоканала (радиоканалов) на космический аппарат:	
	передача одного телеканала	345,35
	передача одного радиоканала	22,56
	прием одного телеканала	76,07
	прием одного радиоканала	5,07

**По результатам представленных письменных мнений:**

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

П.Н. Сниккарс, В.Л. Евтухов воздержались от голосования.

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