



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 17.11.2022 № 31

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;
- Статс-секретаря,
Заместителя Министра
промышленности и торговли
Российской Федерации - В.Л. Евтухова
- Статс-секретаря,
Заместителя Министра
цифрового развития,
связи и массовых коммуникаций
Российской Федерации - О.Б. Пака

Заместителя Министра транспорта
Российской Федерации

- И.П. Чалика;

Заместителя Министра энергетики
Российской Федерации

- П.Н. Сниккарса;

Заместителя Министра
экономического развития
Российской Федерации

- М.А. Колесникова.

Вопросы, включенные в повестку заседания Правления ФАС России от 17.11.2022 № 31

Вопрос 1. Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2023 год.

Вопрос 2. Об утверждении на 2023 год тарифов на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта.

Вопрос 3. 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».

Вопрос 4. Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые АО «Мособлгаз» населению на территории Московской области.

Вопрос 5. Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на декабрь 2022 г. и 2023-2024 гг.

I. Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2023 год

Проект приказа ФАС России «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2023 год» предусматривает установление индикативных цен на электрическую энергию и на мощность в неценовых зонах оптового рынка, рассчитываемых в соответствии с абзацами четвертым-шестым пункта 48 и пунктом 51 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов)

в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования).

Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность определяются отдельно для Республики Коми, Архангельской и Калининградской области и едиными для субъектов Российской Федерации Дальнего Востока (Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской области и Еврейской автономной области).

Прирост индикативных цен с 1 января 2023 года при пересчете в одноставочное выражение составляет 9 % в Архангельской области, в Республике Коми, Калининградской области и в субъектах Российской Федерации Дальнего Востока.

Предлагаемые к утверждению индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2023 год:

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	с 01.01.2023 по 31.12.2023	
		Индикативная цена на электрическую энергию, руб./МВт * ч	Индикативная цена на мощность, руб./МВт (в месяц)
1	2	3	4
1	Республика Коми	1542,56	602048,77
2	Республика Саха (Якутия)	1024,47	719057,14
3	Приморский край	1024,47	719057,14
4	Хабаровский край	1024,47	719057,14
5	Амурская область	1024,47	719057,14
6	Архангельская область	1604,15	484965,90
7	Калининградская область	1446,26	482200,66
8	Еврейская автономная область	1024,47	719057,14

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 проголосовали «за»;

В.Л. Евтухов, О.Б. Пак воздержались от голосования;

М.А. Колесников проголосовал «против» по основаниям, представленным в особом мнении, которое сводится к следующему.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 не определен порядок и размер индексации для установления на 2023 год индикативных цен на электроэнергию и мощность в неценовых зонах.

Вместе с этим ФАС России проведена индексация индикативной цены в одноставочном выражении в размере 9% при утверждаемой двухставочной цене на электрическую энергию, из-за чего индексация индикативных цен на электроэнергию и мощность осуществлена неравномерно, а параметры предлагаемой индексации индикативных цен не обоснованы.

ФАС России отмечает, что расчет индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка производится в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования, который предусматривает ограничение расчетных значений темпом роста цен на оптовом рынке, установленным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, одобренным Правительством Российской Федерации.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

II. Об утверждении на 2023 год тарифов на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта.

В Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в (из) энергосистемы иностранных государств в неценовых зонах оптового рынка, утвержденными приказом ФАС России от 7 июля 2020 года № 616/20 (далее – Методические указания).

Расчеты были выполнены на основе показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2023 год, утвержденного ФАС России исходя из расчетных тарифов на электрическую энергию и мощность, поставляемую на оптовый рынок в неценовых зонах, на 2023 год, утвержденных ФАС России.

На основании Методических указаний тарифы на 2023 год на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта, устанавливаются равными индикативным ценам на электрическую энергию и мощность.

В результате прирост тарифов на электрическую энергию и мощность для энергосистем Дальнего Востока и Калининградской области составляет 9 %.

Предлагаемые к утверждению:

- Тарифы на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств в целях экспорта:

№		с 01.01.2023 по 31.12.2023	
		Тариф на электрическую энергию, руб./МВт.ч	Тариф на мощность, руб./МВт (в месяц)
1	Калининградская область	1446,26	482200,66
2	Дальний Восток	1024,47	719057,14

- Тарифы на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, приобретаемую у электроэнергетических систем иностранных государств в целях импорта:

	с 01.01.2023 по 31.12.2023	
	Тариф на электрическую энергию, руб./МВт.ч	Тариф на мощность, руб./МВт (в месяц)
Калининградская область	1446,26	482200,66

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 проголосовали «за»;

В.Л. Евтухов, О.Б. Пак воздержались от голосования;

М.А. Колесников проголосовал «против» по основаниям, представленным в особом мнении, которое сводится к следующему.

Согласно действующему приказу ФАС России от 7 июля 2020 г. № 616/20 «Об утверждении Методических указаний по расчету цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в (из) энергосистемы иностранных государств в неценовых зонах оптового рынка», такие цены (тарифы) устанавливаются на уровне соответствующих индикативных цен в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности (вопрос повестки № 1).

В связи с тем, что вопрос 1 и 2 повестки взаимосвязаны, М.А. Колесников проголосовал «против» предложенного проекта решения.

ФАС России отмечает, что расчет индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка производится в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования, который предусматривает ограничение расчетных значений темпом роста цен на оптовом рынке, установленным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, одобренным Правительством Российской Федерации.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

III. 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 ФГУП «Космическая связь» (далее – ГП КС) по вопросу увеличения тарифов на услугу по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир с использованием космических аппаратов «Экспресс-АМ», «Экспресс-80», «Экспресс-103», «Экспресс-АМУ3» и «Экспресс-АМУ7» на 7,3% в связи с изменением схемы оказания данной услуги.

Доставка сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир (далее – регулируемая услуга) 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», «Медвежьи озера», «Хабаровск» и станция спутниковой связи «Владимир».

С 2020 года регулирование тарифов на услугу по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир, предоставляемую ГП КС осуществляется по методу предельного ценообразования в соответствии с Порядком расчета регулируемых тарифов на услуги общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи по методу предельного ценообразования, обеспечивающему возможность получения прибыли от эффективного управления издержками, утвержденным Приказом ФАС России от 05.02.2019 № 126/19 (далее – Порядок).

Коэффициент повышения эффективности деятельности оператора (X-фактор) утвержден в размере 0,011 (приказ ФАС России от 09.12.2019 №1607/19).

Коэффициент максимального допустимого изменения тарифов рассчитан в соответствии с пунктом 5 Порядка:

$$K_t 2023 = 1 + \text{ИПЦ } 2023 + (\text{ИПЦ } 2021 \text{ факт} - \text{ИПЦ } 2021 \text{ прогноз}) - \text{X-фактор} = \\ = 1 + (0,06 + (0,067 - 0,037)) - 0,011 = 1,079.$$

Таким образом, тарифы на услугу по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир на 2023 год, могут быть проиндексированы в среднем на 7,9 %.

При расчете тарифов на очередной расчетный период регулирования используются действующие тарифы, утвержденные приказом ФАС России от 09.11.2021 № 1236/21.

По предложению ГП КС коэффициент увеличения тарифов на услугу по доставке сигналов общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов до радиоэлектронных средств, предназначенных для передачи сигнала в эфир, составил в среднем 1,073 (7,3%), что не превышает коэффициент максимального допустимого изменения тарифов 1,079 (7,9%).

ФАС России считает возможным согласиться с предложением ФГУП «Космическая связь» по увеличению тарифов на регулируемую услугу в среднем на 1,073 (7,3%).

Предлагаемые к утверждению 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	2	3
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	237,63
	передача одного радиоканала	15,29
1.2	средств связи, предназначенных для подачи сигнала (сигналов) телеканала (телеканалов) и (или) радиоканала (радиоканалов) на космический аппарат:	
	передача одного телеканала	326,42
	передача одного радиоканала	21,32
	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, А.Г. Цыганов, И.П. Чалик, О.Б. Пак проголосовали «за»;

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

М.А. Колесников проголосовал «против» по основаниям, представленным в особом мнении, которое сводится к следующему.

Предлагаемая индексация тарифов для ФГУП «Космическая связь» на 2023 год по методу предельного ценообразования учитывает отклонение прогнозного уровня Индекса потребительских цен на 2021 год от его фактического значения, что не соответствует Порядку расчета регулируемых тарифов на услуги общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи по методу предельного ценообразования, обеспечивающему возможность получения прибыли от эффективного управления издержками, утвержденным Приказом ФАС России от 5 февраля 2019 г. № 126/19 (далее – Порядок).

Так, в соответствии с Порядком, при расчете индексации тарифов на очередной расчетный год регулирования возможно учитывать отклонение прогнозного от фактического показателя индекса потребительских цен за отчетный год, то есть при установлении уровня тарифов на 2023 год следует учитывать соответствующие показатели 2022 года.

На данный момент фактический индекс потребительских цен за 2022 год не определен. При этом информации или иных расчетов о росте издержек компании, требующих применения такого подхода для их покрытия, предоставлено не было.

Вместе с тем по мнению члена Правления ФАС России М.А. Колесникова представляется целесообразным применять метод экономически обоснованных затрат при индексации тарифов.

По итогам представленной позиции Минэкономразвития России решили перенести рассмотрение данного вопроса в целях дополнительной проработки.

IV. Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые АО «Мособлгаз» населению на территории Московской области

В ФАС России обратилось АО «Мособлгаз» с заявлением от 27.10.2022 № 15069/01 об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа АО «Мособлгаз» на территории Московской области.

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа АО «Мособлгаз», заявлен в следующем размере (средний размер платы за снабженческо-сбытовые услуги за 1000 м³ газа без НДС) на 2022 год – 211,23 руб./1000 м³.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям АО «Мособлгаз» на территории Московской области утверждается впервые.

Основанием для установления размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа, является требование подпункта «д» пункта 4 и подпункта «д» пункта 7 Основных положений

формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации (далее – Основные положения), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Методические указания по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденными приказом ФСТ России от 15 декабря 2009 года № 412-э/8 (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 19 Основных положений ФАС России проведена экспертиза экономической обоснованности предложения АО «Мособлгаз» об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа на 2022 год.

Расчет размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа АО «Мособлгаз» на территории Московской области, выполнен в соответствии с Основными положениями и Методическими указаниями.

В результате проведенного анализа представленных АО «Мособлгаз» материалов, затрат предприятия и внесенных корректировок, среднегодовой размер платы за снабженческо-сбытовые услуги на 2022 год составил 209,51 руб./1000 м³ газа (без НДС).

Указанный размер платы за снабженческо-сбытовые услуги рассчитан в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденными приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8.

Предлагаемые к утверждению размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые АО «Мособлгаз» населению на территории Московской области, в размере 209,51 руб./1000 куб. м газа (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, М.А. Колесников проголосовали «за»;
В.Л. Евтухов, О.Б. Пак воздержались от голосования.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

V. Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на декабрь 2022 г. и 2023-2024 гг.

В соответствии с требованиями статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), оказываемые Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» (далее – ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»), с 1 января 2010 года осуществляется в форме

установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования.

22 декабря 2009 года Правлением Федеральной службы по тарифам утверждены параметры регулирования тарифа методом доходности инвестированного капитала для ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» (РАВ-регулирование).

Регулирование деятельности ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» с 01.01.2010 и до настоящего времени осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала.

Приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы», утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», и долгосрочные параметры регулирования на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

Приказом ФАС России от 10.12.2019 № 1616/19 «О продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с применением метода доходности инвестированного капитала, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» на 2020 год» действие долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» продлено на 2020 год.

Приказом ФАС России от 10.12.2019 № 1618/19 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» и продлении долгосрочного периода регулирования на 2020 год» утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020 год.

Приказом ФАС России от 01.12.2020 № 1176/20 «О продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с применением метода доходности инвестированного капитала, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021-2024 годы» действие долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» продлено на 2021-2024 годы.

Приказом ФАС России от 14.12.2020 № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» на 2021-2024 годы» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной

(общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2021-2024 годы.

Приказом ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21 «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу ФАС России от 14 декабря 2020 г. № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021-2024 годы» скорректированы тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2022-2024 годы.

В соответствии с принятым Правительством Российской Федерации постановлением от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» ФАС России необходимо не позднее 18 ноября 2022 г. установить и ввести в действия с 1 декабря 2022 г. на декабрь 2022 г. и 2023 г. (на весь финансовый год без календарной разбивки) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с учетом увеличения на 11,5 процентов относительно тарифов, действующих по состоянию на 30 ноября 2022 г.

ФАС России предлагается скорректировать с 1 декабря 2022 г. тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2023-2024 годы в следующем размере:

- ставки тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» определены с учетом индексации с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 11,5%;

- на 2 полугодие 2024 года ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», предлагается утвердить с приростом 8,5 %.

Проектом приказа предусматривается:

Утвердить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые Публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на декабрь 2022 г. и 2023-2024 гг в виде:

1. Ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской

Федерации, за исключением субъектов Российской Федерации, входящих в перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования:

Период регулирования	Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, за исключением субъектов Российской Федерации, входящих в перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руб./МВт*мес.
с 01.12.2022 по 31.12.2023	240 909,33
с 01.01.2024 по 30.06.2024	240 909,33
с 01.07.2024 по 31.12.2024	261 386,81

2. Ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, входящих в перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования:

Период регулирования	Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, входящих в перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых устанавливаются дифференцированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руб./МВт*мес.
----------------------	--

с 01.12.2022 по 31.12.2023	94 586,84
с 01.01.2024 по 30.06.2024	94 586,84
с 01.07.2024 по 31.12.2024	102 626,73

1.3. Ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в виде формулы:

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети ($T_{i,m}$), устанавливается по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - 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 i -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916, 2022, № 45, ст.7714) (далее - Правила оптового рынка электрической энергии и мощности), стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов 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, к которой относится *i*-й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 16, ст. 1922; 2019, № 5, ст. 389), 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 покупателя, рублей;

- в отношении *i*-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, 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 указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i,m}^{факт_э/э}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца *m* в отношении *i*-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, 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, и отнесенного на *i*-й субъект Российской Федерации, МВт*ч.

3. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 14 декабря 2020 г. № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021 — 2024 годы» (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2020 г. регистрационный № 61990), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 14 декабря 2021 г. № 1410/21 (зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2021 г. регистрационный № 66701).

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, М.А. Колесников проголосовали «за»;
В.Л. Евтухов, О.Б. Пак 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