



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 14.11.2023 № 29

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 транспорта Российской Федерации	- И.П. Чалика;
Заместителя Министра энергетики Российской Федерации	- П.Н. Сниккарса;
Первого Заместителя Министра экономического развития Российской Федерации	- И.Э. Торосова;
Заместителя Министра экономического развития Российской Федерации	- М.А. Колесникова.

Вопросы, включенные в повестку заседания Правления ФАС России от 14.11.2023 № 29

Вопрос 1. Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2024 год.

Вопрос 2. О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, на 2024 год.

Вопрос 3. Об утверждении составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта ТГ-1, 3, 6 ТЭЦ-17 ПАО «Мосэнерго».

Вопрос 4. О внесении изменений в приказ ФАС России от 31 октября 2023 г. № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год.

Вопрос 5. Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на услугу по пересылке внутренней письменной корреспонденции (почтовых карточек, писем, бандеролей), предоставляемую ФГУП «Почта Крыма».

I. Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила ОРЭМ), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) ФАС России устанавливает цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. № 1330-р определен перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, а также перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Расчет цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, проводился в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области

регулируемых цен тарифов в электроэнергетике», с применением Порядка определения цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего электрическую энергию и мощность в вынужденном режиме, утвержденного приказом ФСТ России от 13 октября 2010 г. № 484-э.

Объем средств, необходимых на содержание мощности, рассчитывался как сумма расходов, определяемых прямым счетом, исходя из анализа экономически обоснованных затрат за 2022 год и плановых затрат на 2024 год, и прочих расходов на содержание 1 МВт установленной мощности.

При расчете расходов на 2024 год применялись индексы, определенные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз Минэкономразвития России).

Расходы на топливо приняты с учетом:

1. нормативов удельного расхода условного топлива, утвержденных приказами Минэнерго России. В случае отсутствия нормативов, исходя из анализа динамики фактических удельных расходов за 2020-2022 гг. и удельного расхода условного топлива на производство электрической энергии, принятого в расчете на 2023 год;

2. анализа динамики структуры топлива, сложившейся за последние три года и принятого при тарифном регулировании в 2023 году, а также с учетом структуры топлива по факту 2022-2023 годов;

3. при расчете топливной составляющей тарифа на электрическую энергию на 2024 год цены на уголь, мазут, а также расходы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, приняты в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Прогнозная прибыль (со знаком «-») от продажи электрической энергии определена на основании разницы прогнозных значений цен РСВ на продажу электроэнергии на 2024 год по субъектам Российской Федерации и цены на электрическую энергию, рассчитанной ФАС России, с учетом особенностей, определенных методическими указаниями по определению цен для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

Цена на мощность генерирующего объекта, который был введен в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г. и поставляет мощность в вынужденном режиме определяется не выше значения цены на мощность, рассчитанной в соответствии с Правилами определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 (далее – Правила определения цены), для аналогичного генерирующего объекта на основании информации, полученной от совета рынка.

Письмом от 2 октября 2023 г. № СР-02/23-3487 Ассоциация «НП Совет рынка» направила оценку цен на мощность на 2024 год для объектов генерации, аналогичных введенным в эксплуатацию после 31 декабря 2007 г. генерирующим объектам,

которые в 2024 году будут поставлять мощность в вынужденном режиме согласно Правилам определения цены.

В соответствии с абзацем 5 пункта 45 Основ ценообразования при расчете цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, введенного в эксплуатацию в 2007 - 2014 годах, учитываются средства на оплату процентов по инвестиционным кредитам, привлеченным для строительства (реконструкции) данного объекта. При этом процентная ставка принимается в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшую на момент заключения инвестиционного договора, увеличенную на 2 процентных пункта.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2024 год в отношении генерирующих объектов с учетом пункта 7 Основ ценообразования учтена составляющая в цене на мощность в части учета отклонений фактических экономически обоснованных затрат от плановых затрат, учтенных в ценах на мощность в 2022 году, на срок отнесения данного генерирующего оборудования к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, согласно распоряжениям Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. № 1330-р, от 14 ноября 2019 г. № 2689-р, от 31 декабря 2020 г. № 3700-р.

Для генерирующих объектов, которые на 2019 год были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и которые на 2020 и 2021 годы не были отнесены к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, цена на мощность, поставляемую с использованием указанных генерирующих объектов, установлена с учетом особенностей, определенных пунктом 45 Основ ценообразования. Объем выпадающих доходов распределен на весь срок до конца периода отнесения данного генерирующего оборудования к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. № 1330-р.

Предлагается утвердить на 2024 год:

цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей:

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	I полугодие		II полугодие	
				Цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)

1	ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	ГТ-1, 2, 3, ПТ-4	1 388,23	522 517,29	1 541,53	522 517,29
2	ПАО «Передвижная энергетика»	Казымская ГТЭС	ТГ-1, 2, 3, 4, 5, 6	3 018,72	226 142,89	3 356,54	226 142,89
		Уренгойская ГТЭС	ТГ-1, 2, 3, 4, 5, 6	2 645,70	485 842,91	2 661,74	485 842,91
3	АО «Мобильные ГТЭС»	Мобильная ГТЭС ПС «Кирилловская»	ТГ-1	х	402 037,59	х	402 037,59
		Западно- Крымская МГТЭС	ТГ-1, 2, 3, 4, 5, 6	х	382 056,49	х	382 056,49
		Севастопольская МГТЭС	ТГ-1, 2, 3, 4, 5, 6	х	382 056,49	х	382 056,49
		Симферопольска я МГТЭС	ТГ-1, 2, 3, 4, 5, 6	х	382 056,49	х	382 056,49
4	АО «Салехардэнерго»	ТЭС-14	ТГ-1-8	1 127,02	392 480,58	1 425,27	392 480,58
		ГТЭС	ТГ-1, 2, 3	1 061,88	580 532,60	1 159,09	580 532,60
5	ООО «Курганская ТЭЦ»	Курганская ТЭЦ-2	Бл-1, 2	986,68	617 666,56	1 121,66	617 666,56
6	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	Ноябрьская ПГЭ	Бл-1, 2	672,84	824 738,00	747,81	824 738,00
7	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	ТГ-1-7	2 032,55	х	2 081,12	х

цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей:

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименован ие генерирующ их объектов	Блок/ТГ	I полугодие		II полугодие	
				Цена на электричес кую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Цена на мощность , руб./МВт в месяц (без НДС)	Цена на электричес кую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Цена на мощность , руб./МВт в месяц (без НДС)
1	ООО «Шахтинская Газотурбинная Электростанция»	Шахтинская ГТЭС	ГТУ-1, 2, 3, 4, ПТУ-5	2 003,42	776 409,12	2 193,58	776 409,12
		Шахтинская ГТЭС	ПТУ-6	2 003,42	693 203,46	2 193,58	693 203,46
2	ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	Дорогобужск ая ТЭЦ	ТГ-1, 4, ГТУ-1,2	2 199,14	114 801,40	2 381,30	114 801,40
3	ПАО «КГК»	Курганская ТЭЦ	ТГ-6, 7, 8, 9	1 487,72	329 938,83	1 636,16	329 938,83
4	АО «ГСР ТЭЦ»	ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго»	Бл-1	1 137,09	717 886,00	1 255,73	717 886,00

5	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ	ГТ-1, 2, ПТ (Г-11, Г-12, Г-10)	1 193,19	414 782,49	1 253,10	414 782,49
6	АО «Кемеровская генерация»	Кемеровская ТЭЦ	ТГ-2, 3, 4, 7	1 085,26	1 104 916,56	1 085,26	1 104 916,56

Предлагаемый срок вступления в силу изменений с 1 января 2024 г.

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

II. О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331, ФАС России устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка.

При определении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2024 год для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях неценовых зон, в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, применялся метод индексации. Расчет регулируемых цен (тарифов) произведен в соответствии с Формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемыми в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядком их применения, а также порядком установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, утвержденными приказом ФСТ России от 28.08.2014 № 210-э/1.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) определены в соответствии с основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз Минэкономразвития России).

Тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2024 год рассчитаны исходя из утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП сводного прогнозного баланса производства и поставок электроэнергии и мощности в рамках ЕЭС России на 2024 год с изменениями, внесенными приказами от 29.09.2023 № 681/23-ДСП, от 12.10.2023 № 727/23-ДСП.

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из не превышения величины цен (тарифов) в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии

предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

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

1. анализа динамики структуры топлива за последние три года;
2. нормативов удельного расхода условного топлива, утвержденных Минэнерго России на 2024 год;
3. в случае отсутствия нормативов исходя из анализа динамики фактических удельных расходов за 2020-2022 гг. и удельного расхода условного топлива на производство электрической энергии на 2023 г., принятого в расчете;
4. исходя из индексации цен, учтенных при утверждении цен (тарифов) на 2023 год, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России.

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

В расчете цены на мощность на 2024 год учтены отклонения фактических индексов цен на топливо за 2022 год от плановых индексов цен на топливо за 2022 год с условием их учета в 2024 году.

Тариф на электрическую мощность, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, для генерирующего объекта Воркутинская ТЭЦ-2 ООО «Комитеплоэнерго» на 2024 год рассчитан с учетом приказа Комитета Республики Коми по тарифам от 8 ноября 2023 г. № 62/1 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «Комитеплоэнерго», утвержденную приказом Комитета Республики Коми по тарифам от 13 октября 2022 г. № 60/3 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Комитеплоэнерго» в сфере производства электрической энергии на 2023-2026 годы». Предлагается утвердить на 2024 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка:

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие 2024 г.		II полугодие 2024 г.	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./((МВт·ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./((МВт·ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
1	ПАО «ТГК-2»	Архангельская ТЭЦ	2041,01	309 493,88	2 162,90	327 657,40
		Северодвинская ТЭЦ-1	1 877,21	352 960,26	2 448,21	457 959,19
		Северодвинская ТЭЦ-2	2 179,44	288 936,43	2 301,38	307 479,44
2	АО «ГТ Энерго»	Вельская ГТ ТЭЦ	1 885,08	797 048,92	2 101,42	849 309,82
3	ПАО «Т Плюс»	Интинская ТЭЦ	3 573,99	466 229,35	4 508,17	490 705,68
		Сосногорская ТЭЦ	1 796,20	306 442,52	1 944,86	328 346,00

4	ООО «Комитеплоэнерго»	Воркутинская ТЭЦ-2	1 978,14	405 358,44	2 224,72	405 358,44
5	АО «Интер РАО- Электрогенерация»	Печорская ГРЭС	1 358,77	150 960,77	1 497,16	161 579,56
		Калининградская ТЭЦ-2	1 297,72	512 603,50	1 436,77	547 163,52

Предлагаемый срок вступления в силу изменений с 1 января 2024 г.

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

III. Об утверждении составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта ТГ-1, 3, 6 ТЭЦ-17 ПАО «Мосэнерго» на 2024 год

В соответствии с абзацем первым пункта 3 Правил определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке электрической энергии и мощности с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении их вывода из эксплуатации, являющихся приложением № 5(4) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, пунктом 1 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, ФАС России утверждает составляющую часть цены на мощность, обеспечивающую компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации.

Расчет составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, проводился в соответствии с Методическими указаниями по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации (далее – Методические указания), утвержденными приказом ФАС России от 5 апреля 2022 г. № 277/22 (зарегистрирован Минюстом России 4 июля 2022 г., регистрационный № 69133).

При расчете расходов на 2024 год применялись индексы, определенные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Прогнозная прибыль (со знаком «-») от продажи электрической энергии определена на основании разницы прогнозных значений цен РСВ на продажу электроэнергии на 2024 год по субъектам Российской Федерации и цены на электрическую энергию, рассчитанной ФАС России, с учетом особенностей, определенных Методическими указаниями.

Предлагается утвердить на 2024 год составляющую часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующих объектов ТГ-1, 3, 6 ТЭЦ-17 ПАО «Мосэнерго» в размере 264 199,97 руб./МВт в месяц (без НДС).

Предлагаемый срок вступления в силу изменений с 1 января 2024 г.

По результатам представленных письменных мнений:

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

И.Э. Торосов, М.А. Колесников проголосовали «против» на основании позиции, изложенной в особом мнении, которое сводится к следующему. Заложенные в расчете цены для генерирующих объектов ПАО «Мосэнерго» на 2024 год параметры индексации не соответствуют прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, а представленная ФАС России информация не обосновывает рост цены для генерирующих объектов ПАО «Мосэнерго» на 2024 год в размере 18,2%.

ФАС России отмечает, что составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта ТГ-1, 3, 6 ТЭЦ-17 ПАО «Мосэнерго» на 2024 год рассчитана на основании Методических указаний по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, утвержденных приказом ФАС России от 05.04.2022 № 277/22 (далее – Методические указания).

Согласно Методическим указаниям распределение косвенных расходов между деятельностью по производству электрической энергии и тепловой энергии производится пропорционально расходу условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии в комбинированном режиме. При утверждении составляющей части цены удельный вес распределения затрат на электрическую энергию изменился в связи с изменением расхода условного топлива. Также стоит отметить, что при расчете составляющей части цены на мощность учитывается фактический индекс цен производителей промышленной продукции в *i*-м году, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

IV. О внесении изменений в приказ ФАС России от 31 октября 2023 г. № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год

В связи с представленной исполнительными органами в области государственного регулирования тарифов отдельных субъектов Российской Федерации актуализированной информации о тарифных решениях на 2023 год, в том числе о вновь принятых во исполнение предписаний ФАС России, подготовлен проект приказа «О внесении изменений в приказ ФАС России от 31 октября 2023 г. № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», предусматривающий изменения в отношении 5 субъектов Российской Федерации.

Предлагается внести в приложение № 1 к приказу ФАС России от 31 октября 2023 г. № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» следующие изменения:

1.1. строку 28 изложить в следующей редакции:

«

28	Город федерального значения Санкт-Петербург	Минимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 036 954,39	1 648 303,50	1 879 783,65	1 607 155,15	76, 72	165, 04	381, 67	761, 69	1,73 931	3,27 234	4,02 436	4,62 645
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 072 174,55	1 705 356,92	2 043 470,69	1 924 301,89	83, 62	179, 88	415, 99	830, 17	1,80 268	3,39 473	4,37 587	5,45 759
		Максимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 036 954,39	1 648 303,50	1 879 783,65	1 607 155,15	76, 72	165, 04	381, 67	761, 69	1,73 931	3,27 234	4,02 436	4,62 645
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 073 247,80	1 707 063,98	2 045 516,20	1 926 228,12	83, 70	180, 06	416, 40	831, 00	1,80 448	3,39 813	4,38 025	5,46 305

»;

1.2. строку 32 изложить в следующей редакции:

«

32	Карачаево-Черкесская Республика	Минимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 545 954,47	946 701,55	1 107 128,53	1 244 359,65	128, 70	217, 42	426, 50	831, 02	2,34 177	2,57 701	3,24 217	4,27 350
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 590 740,77	1 031 818,54	1 206 669,35	1 462 525,14	140, 27	236, 97	464, 84	905, 74	2,55 232	2,80 871	3,53 367	4,65 772
		Максимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 545 954,47	946 701,55	1 107 128,53	1 244 359,65	128, 70	217, 42	426, 50	831, 02	2,34 177	2,57 701	3,24 217	4,27 350
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 592 333,10	1 032 851,39	1 207 877,23	1 463 989,13	140, 41	237, 21	465, 31	906, 64	2,55 487	2,81 152	3,53 721	4,66 239

»;

1.3. строку 60 изложить в следующей редакции:

«

60	Республика Тыва	Минимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 543 735,59	1 767 332,85	1 357 537,60	1 606 671,10	40, 02	129, 28	153, 61	480, 65	3,93 261	4,02 766	4,06 330	4,10 493
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 752 603,37	1 871 499,45	1 478 236,27	1 774 398,73	43, 62	140, 90	167, 42	523, 86	4,28 619	4,38 978	4,42 863	4,47 400
		Максимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 543 735,59	1 767 332,85	1 357 537,60	1 606 671,10	40, 02	129, 28	153, 61	480, 65	3,93 261	4,02 766	4,06 330	4,10 493
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 756 359,73	1 873 372,82	1 479 715,98	1 776 174,90	43, 66	141, 04	167, 59	524, 39	4,29 048	4,39 418	4,43 306	4,47 848

»;

1.4. строку 62 изложить в следующей редакции:

«

62	Красноярский край	Минимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	656 535,06	666 044,35	1 182 541,83	2 497 539,93	82, 83	192 ,13	572 ,33	1 241,11	1,21 699	1,39 209	2,71 902	5,3695 4
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	762 917,90	831 722,88	1 216 800,07	2 569 893,66	90, 37	209 ,61	623 ,21	1 181,52	1,45 893	1,79 817	2,79 779	5,3641 7
		Максимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	656 535,06	666 044,35	1 182 541,83	2 497 539,93	82, 83	192 ,13	572 ,33	1 241,11	1,21 699	1,39 209	2,71 902	5,3695 4
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	763 681,58	832 555,44	1 218 018,08	2 572 466,13	118 ,89	269 ,09	623 ,83	1 182,70	1,46 039	1,79 997	2,80 059	5,3695 4

»;

1.5. строку 73 изложить в следующей редакции:

«

73	Хабаровский край	Минимальный тариф												
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	582 803,58	958 432,19	1 021 971,76	771 049,70	55,5 3	223, 86	273, 09	560,4 7	1,09 180	1,95 002	2,10 788	2,62 441
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	599 687,40	986 197,97	1 115 285,55	914 705,89	60,5 8	244, 23	297, 94	611,4 8	1,14 524	2,04 545	2,29 722	2,98 961
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	582 803,58	958 432,19	1 021 971,76	771 049,70	55,5 3	223, 86	273, 09	560,4 7	1,09 180	1,95 002	2,10 788	2,62 441

	Максимальный тариф													
	с 01.01.2024	582	958	1 021	771	55,5	223,	273,	560,4	1,09	1,95	2,10	2,62	
	по 30.06.2024	803,58	432,19	971,76	049,70	3	86	09	7	180	002	788	441	
	с 01.07.2024	600	987	1 116	915	66,8	284,	346,	711,4	1,14	2,04	2,29	2,99	
	по 31.12.2024	287,69	185,15	401,96	621,51	2	72	04	0	639	750	952	260	

».

По результатам представленных письменных мнений:

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

V. Об утверждении предельных максимальных уровней тарифов на услугу по пересылке внутренней письменной корреспонденции (почтовых карточек, писем, бандеролей), предоставляемую ФГУП «Почта Крыма»

В ФАС России поступила тарифная заявка ФГУП «Почта Крыма» с предложением об увеличении тарифов на 2023 год.

Оператор связи предлагает увеличить тарифы на 2023 год в пределах территории Республики Крым и г. Севастополь на 7,22 %, за пределы территории Республики Крым и г. Севастополь на 7,15%. Индекс увеличения тарифов в целом для ФГУП «Почта Крыма» составит 7,2 %, при этом оператор предлагает учесть отклонение, сложившееся между фактическим и прогнозным значениями ИПЦ за 2022 год.

В 2022 году тарифы на услугу по пересылке внутренней письменной корреспонденции для ФГУП «Почта Крыма» утверждены ФАС России с учетом коэффициента максимального допустимого изменения тарифов в среднем на 12,4 % (с 16 мая на 4,3 % и с 1 декабря на 8,09 %).

Рассмотрена тарифная заявка ФГУП «Почта Крыма», проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности оператора связи. Результаты анализа показали следующее. В целом ФГУП «Почта Крыма» в 2022 году получена чистая прибыль в размере 42,6 млн. руб. (рентабельность 1,7 %), убыток от продаж составил (-518) тыс. руб. или -0,02 %.

По регулируемым услугам почтовой связи получен убыток от продаж в размере (-255,7) млн. руб. или -0,34 %, что соответствует данным РУЗ и бухгалтерского учета.

В 2023 году по прогнозу ФГУП «Почта Крыма» планируется чистая прибыль в размере 42,7 млрд. руб., прибыль от продаж 38,9 млрд. руб., при этом убыток по регулируемым услугам почтовой связи планируется в размере (- 257,1) млн. руб..

Предельные максимальные уровни тарифов на услугу по пересылке внутренней письменной корреспонденции, предоставляемую ФГУП «Почта Крыма», рассчитаны по методу предельного ценообразования в соответствии с порядком расчета регулируемых тарифов на услуги общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи в соответствии с приказом ФАС России от 05.02.2019 № 126/19.

ФАС России проведен расчет коэффициента максимального допустимого изменения тарифов ФГУП «Почта Крыма», который составил 1,072.

$$1 + (0,058 - 0) + (0,138 - 0,124) = 1,072,$$

где

5,8 % - прогноз Минэкономразвития России ИПЦ на 2023 год (по данным на сайте Минэкономразвития России на 22.09.2023),

0 - X-фактор,

13,8 % - фактический ИПЦ на 2022 год (по данным на сайте Минэкономразвития России на 22.09.2023),

12,4 % - прогнозный ИПЦ на 2022 год (по данным на сайте Минэкономразвития России на 27.09.2022), который был применен при индексации тарифов с 16.05.2022 и с 01.12.2022.

Предлагается утвердить предельные максимальные уровни тарифов на услугу по пересылке внутренней письменной корреспонденции (почтовых карточек, писем, бандеролей), предоставляемую ФГУП «Почта Крыма»

№ п/п	Виды отправок и услуг	Предельные максимальные уровни тарифов без НДС, руб.	
		в пределах территории Республики Крым и города федерального значения Севастополя	за пределы территории Республики Крым и города федерального значения Севастополя
1	2	3	4
1.	Пересылка почтовой карточки:		
1.1.	Простой	21,00	21,00
1.2.	Заказной	53,00	53,00
2.	Пересылка письма и бандероли:		
2.1.	Простого письма весом до 20 г	26,00	26,00
2.2.	Заказного письма весом до 20 г	65,00	65,00
2.3.	Письма с объявленной ценностью весом до 20 г	100,00	128,00
2.4.	Простой бандероли весом 100 г	39,00	45,00
2.5.	Заказной бандероли весом 100 г	82,00	82,00
2.6.	За каждые последующие полные или неполные 20 г веса простого (ой), заказного (ой) письма (бандероли)	3,50	3,50
2.7.	За каждые последующие полные или неполные 20 г веса письма с объявленной ценностью	3,50	3,50
2.8.	Плата за объявленную ценность письма: за каждый полный или неполный 1 рубль оценочной стоимости	0,03	0,03

2.9.	Бесплатно наземным транспортом пересылаются секограммы			
3.	Пересылка бандероли с объявленной ценностью			
3.1.	Наземным транспортом:			
3.1.1.	Плата за каждые полные или неполные 500 г веса бандероли с объявленной ценностью в зависимости от расстояния пересылки:			
	№ тарифного пояса	Расстояние пересылки:		
	1	до 600 км	115,00	130,00
	2	от 601 до 2000 км	-	145,00
	3	от 2001 до 5000 км	-	166,00
	4	от 5001 до 8000 км	-	187,00
	5	свыше 8000 км	-	207,00
3.2.	Воздушным транспортом:			
3.2.1.	При пересылке бандеролей с объявленной ценностью по всем воздушным линиям магистрального и местного значения сверх тарифов, установленных авиапредприятиями (авиакомпаниями) за пересылку бандеролей с объявленной ценностью, взимается почтовый сбор за каждые полные или неполные 500 г веса бандероли с объявленной ценностью		-	142,00
3.2.2.	За каждую перегрузку бандеролей с объявленной ценностью, пересылаемых воздушным транспортом, по пути ее следования, за каждые полные или неполные 500 г веса бандероли с объявленной ценностью		-	50,00
3.3.	Комбинированным способом:			
3.3.1.	Бандероли с объявленной ценностью, пересылаемые комбинированным способом, оплачиваются:			
	за перевозку авиатранспортом - по тарифам для бандеролей с объявленной ценностью, пересылаемых воздушным транспортом;			
	за перевозку другими видами транспорта - по тарифам для бандеролей с объявленной ценностью, пересылаемых наземным транспортом			
3.4.	Плата за объявленную ценность бандероли, пересылаемой наземным, воздушным транспортом и комбинированным способом, взимается за каждый полный или неполный 1 рубль оценочной стоимости		0,03	0,03
4.	Возвращение или отправление по новому адресу почтовых отправок:			
4.1.	За возвращение или отправление по новому адресу заказной почтовой карточки плата взимается по тарифу, указанному в строке 1			
4.2.	За возвращение или отправление по новому адресу заказного письма, заказной бандероли, письма с объявленной ценностью плата взимается за вес по тарифам, указанным в строке 2			
4.3.	За возвращение или отправление по новому адресу бандеролей с объявленной ценностью взимается плата за вес по тарифу, указанному в строке 3			

По результатам представленных письменных мнений:

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

П.Н. Сниккарс воздержался от голосования.

Письмом от 14.11.2023 № ДУ-П26-106-241214 Минцифры России сообщило об отсутствии замечаний к предложенному проекту решения, подготовленному ФАС России.

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