



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 12.10.2023 № 25

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 12.10.2023 № 25

Вопрос 1. Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год.

Вопрос 2 О внесении изменений в приказ ФСТ России от 07.10.2014 № 223-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» и его аффилированных лиц по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам».

Вопрос 3. Об установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов.

Вопрос 4. О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП.

Вопрос 5. О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год.

Вопрос 6. О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2024 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия) и Магаданской области.

I. Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год

В соответствии с пунктом 2 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ФАС России устанавливает предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более (далее – Источник).

На 2024 год ФАС России не утверждаются предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более (далее – предельные уровни тарифов), для следующих субъектов Российской Федерации ввиду отсутствия на их территориях указанных источников тепловой энергии: Республика Адыгея, Республика Алтай, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Республика Калмыкия, Республика Северная Осетия – Алания, Республика Тыва, Чеченская Республика, Брянская область, Еврейская автономная область, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Ненецкий автономный округ.

На территории Ивановской области, Удмуртской Республики в связи с переходом в ценовую зону теплоснабжения (распоряжение от 02.11.2021 № 3127-р город Иваново, распоряжение от 28.12.2022 № 4282-р город Ижевск) предельные уровни тарифов не устанавливаются, так как все Источники расположены в ценовых зонах теплоснабжения и в отношении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, государственное регулирование в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении» не осуществляется.

Согласно подпунктам 4 и 5 пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 2053) предельные уровни тарифов на 2023 год были установлены с 01.12.2022 по 31.12.2023 приказом ФАС России от 16.11.2022 № 831/22 на весь финансовый год без календарной разбивки.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, предельные уровни тарифов устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

В соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – органы регулирования) представили в ФАС России предложения об установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), сформированные с учетом предложений об установлении цен (тарифов) регулируемых организаций.

Предельные уровни тарифов на 2024 год сведены на основании предложений органов регулирования с учетом заявлений, уточнений, дополнений, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России, сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии

(мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 29.09.2023 № 681/23-ДСП.

ФАС России проанализированы предложения регионов по установлению предельных уровней тарифов.

Предлагается установить с 1 января 2024 года предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2024 год:

Наименование субъекта Российской Федерации	I полугодие 2024 г.		II полугодие 2024 г.	
	Минимальный уровень тарифа, руб./Гкал (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, руб./Гкал (без НДС)	Минимальный уровень тарифа, руб./Гкал (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, руб./Гкал (без НДС)
Центральный федеральный округ				
Белгородская область	634,46	1103,24	634,46	1255,91
Воронежская область	853,48	1242,27	853,48	1385,29
Калужская область	890,32	1321,18	890,32	1472,56
Костромская область	809,28	1176,73	809,28	1292,68
Курская область	653,45	903,05	653,45	971,60
Липецкая область	683,85	997,71	683,85	1125,85
Московская область	958,25	1223,45	958,25	1337,17
Орловская область	693,87	939,37	693,87	1031,43
Рязанская область	812,69	1069,49	812,69	1194,20
Смоленская область	704,66	992,64	704,66	1095,74
Тамбовская область	770,00	983,43	770,00	1099,02
Тверская область	629,89	1013,05	629,89	1154,19
Тульская область	899,13	1327,97	899,13	1458,11
Ярославская область	912,89	1307,28	912,89	1453,28
Город федерального значения Москва	859,14	1172,53	859,14	1308,16
Северо-Западный федеральный округ				
Архангельская область	717,62	954,01	717,62	1087,60
Вологодская область	918,78	1239,05	918,78	1381,72
Калининградская область	735,82	851,83	735,82	911,46
Ленинградская область	599,10	747,07	599,10	845,91
Мурманская область	946,05	1389,07	946,05	1578,29
Новгородская область	893,99	1175,17	893,99	1311,08
Псковская область	943,62	1773,70	943,62	1992,56
Республика Карелия	737,87	1039,25	737,87	1172,25
Республика Коми	802,55	1145,04	802,55	1277,75
Город федерального значения Санкт-Петербург	861,76	1475,90	861,76	1534,12
Северо-Кавказский федеральный округ				

Ставропольский край	711,14	841,49	711,14	942,04
Южный федеральный округ				
Астраханская область	717,18	893,70	717,18	893,70
Волгоградская область	790,84	1116,93	790,84	1259,01
Краснодарский край	814,52	1064,26	814,52	1151,19
Ростовская область	793,01	1231,73	793,01	1373,63
Республика Крым	998,00	1600,99	998,00	1782,01
Приволжский федеральный округ				
Кировская область	737,81	1066,68	737,81	1189,50
Нижегородская область	926,71	1176,95	926,71	1266,47
Оренбургская область	774,75	1297,30	774,75	1474,78
Пермский край	769,14	1151,44	769,14	1284,83
Республика Башкортостан	660,81	896,80	660,81	987,78
Республика Марий Эл	666,13	888,16	666,13	976,85
Республика Татарстан (Татарстан)	657,17	939,37	657,17	1057,93
Самарская область	797,69	1022,91	797,69	1065,06
Саратовская область	688,23	890,78	688,23	976,29
Уральский федеральный округ				
Курганская область	796,85	1088,00	796,85	1214,67
Свердловская область	699,78	884,94	699,78	990,10
Тюменская область	532,96	751,28	532,96	842,27
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	469,95	581,56	469,95	667,53
Челябинская область	629,90	1008,77	629,90	1138,20
Ямало-Ненецкий автономный округ	585,26	865,04	585,26	929,12
Сибирский федеральный округ				
Алтайский край	241,09	886,95	241,09	886,95
Иркутская область	420,94	679,52	420,94	770,47
Кемеровская область – Кузбасс	626,51	1030,87	626,51	1151,49
Красноярский край	557,76	857,46	557,76	969,21
Омская область	680,31	1131,63	680,31	1262,92
Томская область	680,57	1101,10	680,57	1253,50
Дальневосточный федеральный округ				
Забайкальский край	457,35	703,61	457,35	805,19
Камчатский край	1407,01	3095,52	1407,01	3231,71
Магаданская область	2624,11	3598,48	2624,11	3991,14
Приморский край	518,48	1300,49	518,48	1471,47
Республика Бурятия	818,74	883,99	818,74	883,99
Республика Саха (Якутия)	777,57	1436,82	777,57	1600,45
Сахалинская область	797,24	1271,00	797,24	1454,65
Хабаровский край	605,92	1003,89	605,92	1143,86
Чукотский автономный округ	2857,02	4584,22	2857,02	5131,62

город Байконур	1949,31	2732,85	1949,31	2902,29

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 внесении изменений в приказ ФСТ России от 07.10.2014 № 223-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» и его аффилированных лиц по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам»

В ФАС России на рассмотрении находится тарифная заявка ПАО «Транснефть» от 08.08.2023 № ПАО-17.1-02-05/28934-КТ по установлению тарифов на услуги по транспортировке нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов на 2024 год.

Изменение тарифов ПАО «Транснефть» мотивирует необходимостью покрытия операционных, коммерческих и управленческих расходов, а также расходов на финансирование инвестиционных программ, программ технического перевооружения, а также поддержанием объектов магистрального трубопроводного транспорта в нормативном состоянии с целью обеспечения бесперебойной и безопасной транспортировки нефтепродуктов.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.10.2020 № 2648-р, в целях установления долгосрочных параметров тарифного регулирования ПАО «Транснефть» и хозяйствующих субъектов, входящих в соответствии с Федеральным законом «О защите конкуренции» с ПАО «Транснефть» в одну группу лиц, являющихся субъектами естественных монополий в сфере транспортировки нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, предусмотрено ежегодное установление предельных максимальных тарифов на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефтепродуктов, перевалке нефтепродуктов, сдаче нефтепродуктов в систему магистральных трубопроводов и наливу нефтепродуктов из системы магистральных трубопроводов исходя из их ежегодного прироста на 99,9 % от уровня прогнозируемого индекса потребительских цен на очередной период регулирования.

В соответствии с показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного на официальном сайте Минэкономразвития России, прогноз индекса потребительских цен на 2024 год составляет 7,2 %.

Предлагается внести в приказ ФСТ России от 7 октября 2014 г. № 223-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» и его аффилированных лиц по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам» следующие изменения:

1.1. Абзац второй пункта 1 изложить в следующей редакции:

«- на внутренний рынок и в пределах таможенной территории России и государств — членов Евразийского экономического союза в размере 24,16 руб. за 1 тонну (без НДС);».

1.2. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Установить предельную максимальную ставку тарифа на услуги ПАО «Транснефть» по перевалке нефтепродуктов из системы магистральных трубопроводов в морском порту «Приморск» в размере 189,93 руб. за 1 тонну (без НДС).».

1.3. Приложение 1 изложить в следующей редакции

«Приложение 1
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от 7 октября 2014 г. № 223-э/1

**Предельные максимальные ставки тарифов на услуги ПАО «Транснефть»
по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефтепродуктов
на экспорт за пределы таможенной территории России и государств — членов
Евразийского экономического союза**

Направления транспортировки нефтепродуктов на экспорт по системе магистральных трубопроводов	Ставки тарифов, руб. за 1 тонну (без НДС)
Граница России и Республики Беларусь, далее в направлении ПСП «Илуксте» и НПС «Скрудалиена» (Латвийская Республика)	897,95
Граница России и Республики Беларусь, далее в направлении НП «Гомель» (Республика Беларусь)	431,03
Граница России и Республики Беларусь, далее в направлении пунктов сдачи на территории Украины	431,03
Граница России и Республики Беларусь, далее в направлении ПСП «Ньирбогдань» (Венгерская Республика)	431,03
ЛПДС «Петропавловск» (Казахстан) и нефтебазы Республики Казахстан	71,82
НП «Брянск» (Россия), далее за пределы Российской Федерации	431,03
НП «Никольское» (Россия), далее за пределы Российской Федерации	323,26
ЛПДС и РБ «Челябинск» (Россия), далее за пределы Российской Федерации	71,82
НБ «Камбарка», нефтебазы Республик Удмуртии и Башкортостана (Россия), далее за пределы Российской Федерации	35,91

Нефтебазы Республики Татарстан (Татарстан) и Чувашской Республики - Чувашии (Россия), далее за пределы Российской Федерации	35,91
Нефтебазы Белгородской и Воронежской областей (Россия), далее за пределы Российской Федерации	323,26
Морской порт Приморск (Россия), далее за пределы Российской Федерации	897,95
Нефтебазы Самарской области (Россия), далее за пределы Российской Федерации	35,91
Нефтебазы Ульяновской области (Россия), далее за пределы Российской Федерации	35,91
ЛПДС «Сокур» (Россия), далее за пределы Российской Федерации	71,82

».

1.4. В приложении 2:

1) строки «в средства железнодорожного транспорта

АО «Транснефть — Западная Сибирь»	Сокур	422,49
АО «Транснефть — Урал»	Челябинск	80,11

»

изложить в следующей редакции «в средства железнодорожного транспорта

АО «Транснефть — Западная Сибирь»	Сокур	452,88
АО «Транснефть — Урал»	Челябинск	85,87

»;

2) строку «в средства автомобильного транспорта

ООО «Транснефть — Балтика»	Невская	273,90
----------------------------	---------	--------

»

изложить в следующей редакции «в средства автомобильного транспорта

ООО «Транснефть — Балтика»	Невская	293,60
----------------------------	---------	--------

».

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 установлении тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов

В ФАС России на рассмотрении находятся тарифная заявка ПАО «Транснефть» от 08.08.2023 № ПАО-17.1-01-02/28919-КТ по установлению тарифов на услуги по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов на 2024 год.

Изменение тарифов ПАО «Транснефть» мотивирует необходимостью покрытия операционных, коммерческих и управленческих расходов, а также расходов на финансирование инвестиционных программ, программ технического перевооружения и реконструкции магистральных нефтепроводов, и выплату дивидендов ПАО «Транснефть» за 2024 год в размере 50 % от нормализованной чистой прибыли по МСФО.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.10.2020 № 2648-р об определении долгосрочных параметров тарифного регулирования ПАО «Транснефть» и хозяйствующих субъектов, входящих с ПАО «Транснефть» в одну группу лиц, тарифы на 2021-2030 годы устанавливаются исходя из их ежегодного прироста на 99,9 % от уровня прогнозируемого индекса потребительских цен на очередной период регулирования.

В соответствии с показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного на официальном сайте Минэкономразвития России, прогноз индекса потребительских цен на 2024 год составляет 7,2 %.

Предлагается установить:

1. Ставки тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов

№ п/п	Наименование организаций	Ставка тарифа, руб. за 100 ткм (без НДС)
1	АО «Транснефть-Сибирь»	13,8563
2	АО «Транснефть-Западная Сибирь»	17,3036
3	ООО «Транснефть-Восток»	24,9042
4	ООО «Транснефть-Дальний Восток»	24,9042
5	АО «Транснефть-Урал»	21,6453
6	АО «Транснефть-Прикамье»	24,0543
7	АО «Транснефть-Верхняя Волга»	28,7023
8	АО «Транснефть-Приволга»	22,5887
9	АО «Транснефть-Дружба»	26,1742
10	АО «Черномортранснефть»	36,0392
11	АО «Транснефть-Север»	44,8600
12	ООО «Транснефть-Балтика»	26,2135

за исключением услуг по перекачке нефти по магистральным нефтепроводам, указанным в пункте 2.

Ставки тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов являются предельными минимальными в случае оказания услуг по перекачке нефти по магистральным трубопроводам организациями ПАО «Транснефть» внутри группы лиц указанных в таблице выше.

2. Ставки тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по перекачке нефти по магистральным нефтепроводам «Самотлор – Александровское», «Александровское – Анжеро-Судженск» и «Игольско-Таловое – Парабель» на участках «Александровское – р. Вешак», «Александровское (западно-сибирская нефть) – р. Вешак», «Медведево – р. Вешак», «Раскино – р. Вешак», «Герасимовское – Анжеро-Судженск», «Завьялово – Анжеро-Судженск», «Игольское – Анжеро-Судженск», «Лугинецкое – Анжеро-Судженск», «р. Вешак – Анжеро-Судженск», «Урманское – Анжеро-Судженск», «Герасимовское – Молчаново», «Завьялово – Молчаново», «Игольское – Молчаново», «Лугинецкое – Молчаново», «р. Вешак – Молчаново», «Урманское – Молчаново», «Герасимовское – Семилужки», «Завьялово – Семилужки», «Игольское – Семилужки», «Лугинецкое – Семилужки», «р. Вешак – Семилужки», «Урманское – Семилужки» в размере 14,8611 руб. за 100 ткм (без НДС).

3. Ставки тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по перевалке, сливу, наливу, приему, сдаче нефти по системе магистральных трубопроводов

Наименование организации	Пункты приема, слива, перевалки, налива, сдачи нефти	Вид услуги	Ставка тарифа, руб. за 100 тонн (без НДС)
АО «Транснефть-Приволга»	«Самарская БСН»	перевалка	96,49
	ПН «Кротовка»	налив	1 289,74
	АО «СНПЗ»	сдача	599,11
	АО «НК НПЗ»	сдача	932,19
	ПАО «Саратовский НПЗ»	сдача	713,61
	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	сдача	692,00
АО «Транснефть-Западная Сибирь»	АО «АНПЗ ВНК»	сдача	810,56
	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	сдача	660,76
	ЛПДС «Омская»	перевалка	27 819,78
	ЛПДС «Барабинская»	перевалка	2 114,83
	ЛПДС «Анжеро-Судженская»	перевалка	1 110,25
	ООО «ТНП»	сдача	1 303,64
ООО «Транснефть-Восток»	ПН «Меget»	налив	11 649,13
	АО «АНХК»	сдача	2 290,94
ООО «Транснефть-Дальний Восток»	АО «ННК-Хабаровский НПЗ»	сдача	1 992,01
	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	сдача	1 600,94
АО «Транснефть-	ЛПДС «Староликеево»	перевалка	1 306,18

Наименование организации	Пункты приема, слива, перевалки, налива, сдачи нефти	Вид услуги	Ставка тарифа, руб. за 100 тонн (без НДС)
Верхняя Волга»	ООО «БАЛЧУГ-ПЕТРОЛЕУМ»	сдача	1 389,65
	АО «Газпромнефть – МНПЗ»	сдача	2 582,50
	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	сдача	885,86
	АО «РНПК»	сдача	1 262,38
АО «Транснефть-Север»	ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»	сдача	1 832,53
	«ПС Приводино»	сдача	504,97
ООО «Транснефть-Балтика»	ЛПДС «Ярославль»	перевалка	207,16
	НПС «Невель»	сдача	5 069,20
	ООО «КИНЕФ»	сдача	689,94
	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	сдача	795,32
	НБ «Усть-Луга»	перевалка	17 014,10
АО «Транснефть-Дружба»	ЛПДС «Унеча»	перевалка	3 059,60
	ЛПДС «Клин»	перевалка	830,09
	ЛПДС «Лопатино»	перевалка	665,35
	ЛПДС «Унеча»	сдача	853,70
	АО «КНПЗ»	сдача	902,88
	ЛПДС «Никольское»	перевалка	337,48
АО «Транснефть-Прикамье»	АО «ТАИФ-НК»	сдача	949,19
	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	сдача	737,24
	АО «ТАНЕКО»	сдача	934,91
	НПС «Калейкино»	перевалка	512,77
АО «Транснефть-Урал»	ООО «Газпром нефтехим Салават»	сдача	2 318,16
	ПАО «Орскнефтеоргсинтез»	сдача	2 550,05
	ПСП «Уфа»	сдача	1 643,23
АО «Транснефть-	ЛПДС «Конда»	перевалка	6 516,57

Наименование организации	Пункты приема, слива, перевалки, налива, сдачи нефти	Вид услуги	Ставка тарифа, руб. за 100 тонн (без НДС)
Сибирь»	ЛПДС «Апрельская»	перевалка	3 591,13
	ООО «РУСИНВЕСТ»	сдача	908,84
	ЛПДС «Конда»	налив	8 108,62
	ЛПДС «Кедровое»	налив	32 490,53
АО «Черномортранснефть»	ПК «Шесхарис» промплощадка «Шесхарис»	перевалка	4 841,16
	ПК «Шесхарис» промплощадка «Грушовая»	перевалка	3 717,92
	ООО «КНГК-ИНПЗ»	сдача	1 422,33
	ЛПДС «Тихорецкая»	перевалка	769,61
	ЛПДС «Тихорецкая»	сдача	276,38
	ООО «Афипский НПЗ» (Краснодар)	сдача	1 767,19
	ООО «Афипский НПЗ»	сдача	1 219,16
	АО «НЗНП»	сдача	1 036,26
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	сдача	4 818,36	
ООО «Транснефть-Порт Приморск»	НБ «Приморск»	перевалка	10 926,15
ООО «Транснефть-Порт Козьмино»	НБ «Козьмино»	перевалка	21 785,32
	ПЖДЭ «Козьмино»	слив	33 478,86
АО «Транснефть-Терминал»	ПК «Шесхарис» промплощадка «Грушовая»	налив	21 543,93

4. Ставки тарифов на услуги ПАО «Транснефть» по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефти:

при поставках нефти на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации и государств – членов Евразийского экономического союза в размере 43,9047 руб. за 100 ткм (без НДС);

при поставках нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации и государств – членов Евразийского экономического союза в размере 43,9047 руб. за 100 ткм (без НДС).

5. Тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по маршруту «Тайшет – Мегет/Ангарская НХК» в размере 439,13 руб. за 1 тонну (без НДС).

6. Тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по маршруту «Ярославль 3 – Приморск» (Балтийская трубопроводная система) в размере 886,61 руб. за 1 тонну (без НДС).

7. Тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по маршруту «Клин – Усть-Луга» в размере 1 028,98 руб. за 1 тонну (без НДС).

8. Тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по маршруту «Махачкала – ПК Шесхарис» в размере 486,63 руб. за 1 тонну (без НДС).

9. Тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по маршруту «Граница Азербайджанской Республики/Российская Федерация (Ширванлы) – ПК «Шесхарис» в размере 952,18 руб. за 1 тонну (без НДС).

10. Сетевой тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам по маршрутам от пунктов «Апрельская», «Ватъеган», «Пурпе» до ООО «Транснефть – Порт Приморск» и ООО «Транснефть – Балтика» (нефтебаза «Усть-Луга») в размере 2 547,06 руб. за 1 тонну (без НДС).

11. Сетевой тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам по маршрутам, соответствующим схеме нормальных (технологических) грузопотоков нефти и включающим в себя транспортировку нефти по трубопроводной системе «Восточная Сибирь – Тихий океан», для поставки нефти от пунктов АО «Транснефть – Сибирь», АО «Транснефть – Западная Сибирь» (от пунктов «Герасимовское», «Завьялово», «Игольское», «Лугинецкое», «Урманское») и ООО «Транснефть – Восток» на экспорт в Китайскую Народную Республику в размере 3 372,98 руб. за 1 тонну (без НДС). В случае если данные маршруты включают в себя участки магистральных нефтепроводов «Заполярье – Пурпе» или «Куюмба – Тайшет», дополнительно производится взимание сетевого тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам «Заполярье – Пурпе» или «Куюмба – Тайшет» соответственно.

12. Сетевой тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам по маршрутам, соответствующим схеме нормальных (технологических) грузопотоков нефти и включающим в себя транспортировку нефти по трубопроводной системе «Восточная Сибирь – Тихий океан», для поставки нефти от пунктов АО «Транснефть – Сибирь», АО «Транснефть – Западная Сибирь» (от пунктов «Герасимовское», «Завьялово», «Игольское», «Лугинецкое», «Урманское») и ООО «Транснефть – Восток» на экспорт через порт ООО «Транснефть – Порт Козьмино» в размере 3 372,98 руб. за 1 тонну (без НДС). В случае если данные маршруты включают в себя участки магистральных нефтепроводов «Заполярье – Пурпе» или «Куюмба – Тайшет», дополнительно производится взимание сетевого тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам «Заполярье – Пурпе» или «Куюмба – Тайшет» соответственно.

13. Сетевой тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу «Заполярье – Пурпе» в размере 547,09 руб. за 1 тонну (без НДС).

14. Сетевой тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу «Куюмба – Тайшет» в размере 869,72 руб. за 1 тонну (без НДС).

15. Сетевой тариф на услуги ПАО «Транснефть» по транспортировке нефти по маршрутам «Торгили – Юргамыш – Черкассы-1 (УБКУА) – Юргамыш (ТОН 2) – Граница Российской Федерации/Республика Казахстан (ТОН-2)» и «Торгили – Юргамыш (ТОН-2) – Граница Российской Федерации/Республика Казахстан (ТОН-2)» в размере 723,34 руб. за 1 тонну (без НДС).

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.

IV. О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Правила оптового рынка), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ФАС России сформирован проект приказа ФАС России «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год» (далее – проект приказа).

В соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, АО «СО ЕЭС», АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «Россети», ПАО «Интер РАО», Ассоциация «НП Совет Рынка» представлены обосновывающие документы, на основании которых сформированы показатели сводного прогнозного баланса.

В сентябре 2023 года ФАС России были проведены согласительные совещания по вопросу принятия балансовых решений, с участием представителей АО «СО ЕЭС», АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка», ПАО «Россети», ПАО «Интер РАО», ПАО «РусГидро», Госкорпорация «Росатом», региональных органов регулирования, а также при участии субъектов электроэнергетики, участвующих в формировании сводного прогнозного баланса.

9 октября 2023 проведено совещание с Минэнерго России. По результатам доработки учтены следующие изменения.

1. Корректировка электропотребления: Республика Саха (Якутия), Сахалинская область, Донецкая Народная Республика, Запорожская область.

2. Корректировка объемов поставки ЭЭ населению (изменения выделены цветом в таблице).

3. Корректировка объемов потерь в сетях ТСО: Костромская область, Липецкая область, Оренбургская область, Орловская область, Республика Калмыкия, Республика Хакасия (инициатива ПАО «Россети»), Луганская Народная Республика, Херсонская область (инициатива органов регулирования с учетом предложений АО «СО ЕЭС»).

4. Заявленная мощность ТСО: Херсонская область, Удмуртская республика.

5. Учет новых потребителей и ТСО в СПб 2024. Заявленная мощность ПАО «Россети» по сетям ЕНЭС увеличивается на 14,7 МВт.

6. Выработка электрической энергии.

Электропотребление и производство электрической энергии

ФАС России в проекте приказа ФАС России предлагается принять потребление электроэнергии по территории Российской Федерации на уровне 1 179,655 млрд кВтч.

Показатель сформирован с учетом данных, представленных АО «СО ЕЭС».

Объемы потребления электрической энергии (мощности) населением

Показатели по объемам потребления электроэнергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей сформированы в соответствии с данными Ассоциации НП «Совет рынка», а также с учетом данных форм федерального статистического наблюдения, представляемых гарантирующими поставщиками в ФАС России.

Для формирования показателей электропотребления населением использованы фактические данные за 2022 год, динамика 2023 года.

Объемы потребления электрической энергии населением в проект на 2024 год предлагается принять в объеме 200,578 млрд кВтч в целом по России.

Потери электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций и заявленная мощность потребителей, присоединенных к сетям территориальных сетевых организаций

Величины технологического расхода электрической энергии и мощности (потери) в электрических сетях при ее передаче на 2024 год определены по результатам рассмотрения заявок территориальных сетевых организаций, заявок органов регулирования в проекте приказа ФАС России и составляют 93,367 млрд кВтч.

Заявленную мощность потребителей, присоединенных к сетям территориальных сетевых организаций предлагается утвердить на уровне 104 145 МВт. Величина сформирована с учетом ухода потребителей на прямые договоры с ПАО «Россети», а также изменения объемов электропотребления по субъектам Российской Федерации.

Заявленная мощность контрагентов ПАО «Россети» по сетям ЕНЭС.

Мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год, учитываемая в сводном прогнозном балансе, определялась в следующем порядке:

1. заявленная мощность ДЗО ПАО «Россети» принималась равной величине заявленной мощности, утверждённой в сводном прогнозном балансе, с учетом расторжения договоров «последней мили» и перевода потребителей на прямые договора с ПАО «Россети»;

2. заявленная мощность в отношении прочих территориальных сетевых организаций (ТСО), принималась на основании их заявок на 2023 год, направленных в ПАО «Россети», утвержденного плана-графика перехода на оплату фактической мощности;

3. по прямым потребителям (ЭСО в интересах потребителей услуг) величина заявленной мощности определялась на основании заявок потребителей услуг на 2024 год, направленной в ПАО «Россети», с учетом информации о фактических объемах оказанных услуг в предыдущие периоды.

Таким образом, ФАС России предлагает принять показатели, согласованные по итогам проведенных совещаний, в общем объеме 1 пол. 2024 года – 78,229 ГВт, 2 пол. 2024 года – 77,383 ГВт.

Объем привязки электрической энергии и мощности станциям оптового рынка по РД.

Пунктом 65 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. ПП РФ от 27.12.2010 № 1172 установлено, что объем поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой электростанции поставщика и каждой группы точек поставки гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей) и покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон.

Суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по регулируемым договорам в календарном году поставщиком электрической энергии и мощности, не могут превышать 35 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования для указанного поставщика. В отношении генерирующих объектов гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 01.01.2012 не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, такие объемы не могут превышать 5 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для соответствующей гидроэлектростанции.

1 ценовая зона – привязка объемов РД пропорционально объему производства электрической энергии и мощности каждой станции оптового рынка, но не более 35 %.

2 ценовая зона – привязка объемов РД пропорционально объему производства электрической энергии и мощности каждой станции оптового рынка, но не более 35

%, новые ГЭС не более 5%, с учетом Распоряжения Правительства Российской Федерации от 21.11.2018 № 2547-р.

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. О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год

ФАС России в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 62 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) и пунктом 3 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Предельные максимальные и минимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность) на 1 полугодие 2024 года не превышают соответственно установленных предельных максимальных и минимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных на 2023 год, что соответствует требованиям пункта 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Рост предельных максимальных уровней тарифов с 1 июля 2024 года к 2023 году не превышает индекс роста цен на электрическую энергию (мощность), предусмотренный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в размере 8,9%, по всем субъектам Российской Федерации, за исключением Иркутской области, где рост предельных максимальных уровней тарифов предлагается в размере 11,3%, учитывая самый низкий уровень тарифов на электрическую энергию для населения, а также для создания условий сокращения электропотребления в целях майнинга и неувеличения перекрестного субсидирования населения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей.

Предельные минимальные уровни тарифов по Камчатскому краю, Красноярскому краю и Архангельской области учитывают принятые в субъектах Российской Федерации решения об установлении различных тарифов соответственно в отдельных муниципальных образованиях Камчатского края, Норильско-Таймырской технологической территориальной электроэнергетической системе и городе Коржма Архангельской области.

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям

потребителей Республики Крым, соответствуют заявленным региональным регулирующим органом значениям и проекту Прогнозного плана изменения цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Республики Крым на 2024–2028 годы, разработанного во исполнение пункта 2 Протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака от 28.06.2023 № АН-П51-53пр.

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области учитывают показатели, предусмотренные приложением № 2 к приказу ФАС России от 12.09.2023 № 629/23, решения, принятые исполнительными органами указанных субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и пункт 1 протокола заседания Рабочей группы по реализации специального инфраструктурного проекта от 10.12.2022 № 49 под председательством Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

Предельный минимальный уровень тарифов электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2 полугодие 2024 г. по Чукотскому автономному округу принят на уровне, заявленном регулирующим органом субъекта Российской Федерации, поскольку в субъекте Российской Федерации отсутствует перекрестное субсидирование населения, и тарифы на электрическую энергию для населения Чукотского автономного округа являются максимальными.

Предлагается установить:

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год:

№ п / п	Наименование субъекта Российской Федерации	С 01.01.2024 по 30.06.2024				С 01.07.2024 по 31.12.2024			
		в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	
		Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)
1	Забайкальский край	379,0	380,0	461,0	502,0	412,0	413,0	502,0	546,0
2	Красноярский край	121,0	325,0	480,0	523,0	131,0	353,0	523,0	569,0
3	Владимирская область	565,0	566,0	640,0	677,0	615,0	616,0	677,0	737,0
4	Нижегородская область	448,0	449,0	723,0	724,0	487,0	488,0	724,0	788,0
5	Орловская область	480,0	481,0	655,0	662,0	522,0	523,0	662,0	720,0
6	Ростовская область	481,0	482,0	642,0	673,0	522,0	524,0	673,0	732,0

Пределные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год по субъектам Российской Федерации на 2024 год:

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	С 01.01.2024 по 30.06.2024		С 01.07.2024 по 31.12.2024	
		Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (с НДС)
1	Республика Адыгея (Адыгея)	599,0	600,0	652,0	653,0
2	Республика Алтай	637,0	638,0	693,0	695,0
3	Республика Башкортостан	400,0	401,0	435,0	436,0
4	Республика Бурятия	494,0	495,0	537,0	539,0
5	Республика Дагестан	323,0	324,0	351,0	352,0
6	Донецкая Народная Республика	109,0	110,0	127,0	128,0
7	Республика Ингушетия	445,0	446,0	484,0	485,0
8	Кабардино-Балкарская Республика	473,0	474,0	515,0	516,0
9	Карачаево-Черкесская Республика	505,0	506,0	549,0	551,0
10	Республика Калмыкия	607,0	608,0	661,0	662,0
11	Республика Карелия	439,0	440,0	478,0	479,0
12	Республика Коми	575,0	576,0	626,0	627,0
13	Республика Крым	393,0	394,0	428,0	429,0
14	Луганская Народная Республика	107,0	108,0	125,0	126,0
15	Республика Марий Эл	450,0	451,0	490,0	491,0
16	Республика Мордовия	443,0	444,0	482,0	483,0
17	Республика Саха (Якутия)	787,0	788,0	857,0	858,0
18	Республика Северная Осетия – Алания	505,0	506,0	549,0	551,0
19	Республика Татарстан (Татарстан)	468,0	469,0	509,0	510,0
20	Республика Тыва	418,0	419,0	455,0	456,0
21	Удмуртская Республика	463,0	464,0	504,0	505,0
22	Республика Хакасия	266,0	267,0	289,0	290,0
23	Чеченская Республика	336,0	337,0	365,0	366,0
24	Чувашская Республика	404,0	405,0	439,0	441,0
25	Алтайский край	509,0	510,0	554,0	556,0
26	Камчатский край	204,0	756,0	222,0	823,0
27	Краснодарский край	599,0	600,0	652,0	653,0
28	Пермский край	505,0	506,0	549,0	551,0
29	Приморский край	468,0	469,0	509,0	510,0
30	Ставропольский край	571,0	572,0	621,0	622,0

31	Хабаровский край	554,0	555,0	603,0	604,0
32	Амурская область	457,0	458,0	497,0	498,0
33	Архангельская область	520,0	606,0	566,0	659,0
34	Астраханская область	593,0	594,0	645,0	646,0
35	Белгородская область	490,0	491,0	533,0	534,0
36	Брянская область	475,0	476,0	517,0	518,0
37	Волгоградская область	539,0	540,0	586,0	588,0
38	Вологодская область	584,0	585,0	635,0	637,0
39	Воронежская область	484,0	485,0	527,0	528,0
40	Запорожская область	105,0	187,0	114,0	218,0
41	Ивановская область	568,0	569,0	618,0	619,0
42	Иркутская область	141,0	142,0	153,0	158,0
43	Калининградская область	506,0	507,0	551,0	552,0
44	Калужская область	600,0	601,0	653,0	654,0
45	Кемеровская область – Кузбасс	431,0	432,0	469,0	470,0
46	Кировская область	483,0	484,0	525,0	527,0
47	Костромская область	543,0	544,0	591,0	592,0
48	Курганская область	410,0	411,0	446,0	447,0
49	Курская область	472,0	473,0	514,0	515,0
50	Ленинградская область	537,0	538,0	584,0	586,0
51	Липецкая область	462,0	463,0	503,0	504,0
52	Магаданская область	612,0	613,0	666,0	667,0
53	Московская область	672,0	673,0	731,0	733,0
54	Мурманская область	339,0	340,0	369,0	370,0
55	Новгородская область	542,0	543,0	590,0	591,0
56	Новосибирская область	335,0	336,0	364,0	366,0
57	Омская область	513,0	514,0	558,0	559,0
58	Оренбургская область	376,0	377,0	409,0	410,0
59	Пензенская область	423,0	424,0	460,0	461,0
60	Псковская область	551,0	552,0	600,0	601,0
61	Рязанская область	581,0	582,0	632,0	633,0
62	Самарская область	503,0	504,0	547,0	549,0
63	Саратовская область	437,0	438,0	475,0	477,0
64	Сахалинская область	498,0	499,0	542,0	543,0
65	Свердловская область	515,0	516,0	560,0	562,0
66	Смоленская область	485,0	486,0	528,0	529,0
67	Тамбовская область	491,0	492,0	534,0	536,0
68	Тверская область	479,0	480,0	521,0	522,0
69	Томская область	439,0	440,0	478,0	479,0
70	Тульская область	548,0	549,0	596,0	598,0
71	Тюменская область	345,0	346,0	375,0	376,0
72	Ульяновская область	452,0	453,0	492,0	493,0
73	Херсонская область	105,0	178,0	122,0	207,0
74	Челябинская область	389,0	390,0	423,0	424,0
75	Ярославская область	454,0	455,0	494,0	495,0
76	Город федерального значения Москва	642,0	643,0	699,0	700,0
77	Город федерального значения Санкт-Петербург	569,0	570,0	619,0	621,0

78	Город федерального значения Севастополь	412,0	413,0	448,0	449,0
79	Еврейская автономная область	457,0	458,0	497,0	498,0
80	Ненецкий автономный округ	634,0	635,0	690,0	691,0
81	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	345,0	346,0	375,0	376,0
82	Чукотский автономный округ	969,0	970,0	970,0	1056,0
83	Ямало-Ненецкий автономный округ	345,0	346,0	375,0	376,0
84	Город Байконур ¹	565,0	566,0	615,0	616,0

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.

VI. О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2024 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия) и Магаданской области

В ФАС России в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 62 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) и пунктом 3 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178. Согласно пункту 62 Основ ценообразования предельные уровни регулируемых цен (тарифов) могут устанавливаться как в среднем по субъектам Российской Федерации, так и отдельно для гарантирующих поставщиков, поставляющих электрическую энергию (мощность) на территорию соответствующего субъекта Российской Федерации по регулируемым ценам (тарифам) (Республика Саха (Якутия) и Магаданская область).

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, в первом полугодии 2024 года не превышают соответствующие предельные уровни тарифов, установленные на 2023 год, за исключением показателей по Донецкой Народной Республике, Луганской Народной Республике, Херсонской области и Запорожской области, для которых

подпунктом «г» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29.07.2023 № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области.

Рост предельных максимальных уровней тарифов с 1 июля 2024 года к 2023 году сформирован в рамках показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и не превышает 9%, за исключением предельных максимальных уровней тарифов по Донецкой Народной Республике, Луганской Народной Республике, Херсонской области и Запорожской области учитывается поэтапное доведение тарифов на электрическую энергию (мощность) до экономически обоснованного уровня с учетом пункта 1 протокола заседания Рабочей группы по реализации специального инфраструктурного проекта от 10.12.2022 № 49 под председательством Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина», а также по Камчатскому краю, Чукотскому автономному округу и Иркутской области.

По Камчатскому краю учтены дополнительные факторы роста тарифов по расходам на топливо, связанного с замещением газа мазутом и ростом цен на мазут.

По Чукотскому автономному округу учтены дополнительные расходы на топливо, связанные с ростом электропотребления региона и дополнительной загрузкой электростанций, работающих на твердом топливе. Кроме того, рост расходов на амортизацию обусловлен вводом в эксплуатацию участков ВЛ «Певек-Билибино».

По Иркутской области учтено исключение объемов электрической энергии, вырабатываемых ОАО «Верхнечонскнефтегаз» и потребляемых на собственные производственные нужды. По сравнению с 2023 годом необходимая валовая выручка субъектов электроэнергетики, учитываемых при установлении предельного максимального уровня тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую на территории Иркутской области, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, на 2024 год снизилась с 1675,5 млн руб. до 1400,9 млн руб., а объемы полезного отпуска электрической энергии снизились с 448,038 млн кВт*ч до 50,122 млн кВт*ч.

В соответствии предложением Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) на 2024 год предельные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, впервые устанавливаются отдельно для гарантирующих поставщиков субъекта Российской Федерации.

Предлагается установить:

- с 1 января 2024 года предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2024 год в среднем по субъектам Российской Федерации:

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)
1	Республика Алтай	1794,24	2686,60	1794,24	2788,63
2	Республика Бурятия	4492,80	4672,51	4492,80	5093,04
3	Донецкая Народная Республика	123,30	470,12	143,89	548,63
4	Республика Карелия	359,58	441,54	359,58	481,27
5	Республика Коми	3861,50	4913,94	3861,50	4913,94
6	Луганская Народная Республика	120,80	470,12	140,97	548,63
7	Забайкальский край	213,06	319,00	213,06	347,71
8	Камчатский край	1488,10	1706,62	1488,10	1966,73
9	Красноярский край	267,00	300,47	267,00	327,51
10	Приморский край	2662,00	3007,31	2662,00	3197,00
11	Ставропольский край	439,53	488,91	439,53	521,10
12	Хабаровский край	1414,28	2002,80	1414,28	2002,80
13	Амурская область	3543,55	3982,38	3543,55	3982,38
14	Архангельская область	463,00	8693,00	463,00	9488,00
15	Запорожская область	121,70	470,12	142,02	548,63
16	Иркутская область	357,39	406,32	2390,80	3672,59
17	Мурманская область	1459,61	1579,06	1459,61	1579,06
18	Сахалинская область	560,85	998,22	560,85	1088,06
19	Томская область	3383,42	3902,55	3383,42	4253,78
20	Тюменская область	2297,83	2504,63	2297,83	2730,05
21	Херсонская область	118,30	470,12	138,06	548,63
22	Ненецкий автономный округ	484,00	1014,70	484,00	1064,51
23	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	2874,54	3517,00	2874,64	3721,00
24	Чукотский автономный округ	1367,10	3788,77	1367,10	4348,01
25	Ямало-Ненецкий автономный округ	644,85	1737,20	644,85	1737,20

26	город Байконур ¹	755,05	800,41	755,05	864,55
----	-----------------------------	--------	--------	--------	--------

- с 1 января 2024 года предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2024 год для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия):

№ п/п	Гарантирующий поставщик	с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)
1	АО «Сахаэнерго»	6934,01	7214,32	6934,01	7214,32
2	АО «Вилуйская ГЭС-3»	3688,00	4218,00	3688,00	4218,00
3	ПАО «Магаданэнерго»	617,96	668,89	617,96	668,89
4	ПАО «Сургутнефтегаз»	565,00	591,36	565,00	591,36
5	ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания»	750,68	853,39	750,68	853,39

- 1 января 2024 года предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2024 год для гарантирующих поставщиков Магаданской области:

№ п/п	Гарантирующий поставщик	с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВт·ч (без НДС)
1	ПАО «Магаданэнерго»	616,00	648,20	616,00	706,54
2	АО «Магаданэлектросеть»	616,00	648,20	616,00	706,54
3	МУП «Эвенскэнерго»	616,00	5423,00	616,00	5424,00
4	МУП «Ола-Электротеплосеть»	616,00	6887,00	616,00	6887,00
5	МУП «Комэнерго»	616,00	3241,00	616,00	3241,00
6	ООО «Тенька»	616,00	6064,00	616,00	6609,76
7	ООО «Тахтаямск-Энергия»	616,00	7815,00	616,00	7815,00

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 по основаниям, изложенным в особом мнении, которое сводится к следующему.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при формировании тарифов на соответствующий период регулирования регулирующими органами осуществляется расчет экономически обоснованного уровня необходимой валовой выручки на основании параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации а также учитываются, расходы на финансирование инвестиционных проектов в рамках утвержденных инвестиционных программ и иные расходы, учет которых предусмотрен во исполнение решений Правительства Российской Федерации.

В соответствии с представленными материалами по указанному вопросу предложения органов регулирования по предельным тарифам на электрическую энергию для конечных потребителей по изолированным территориям Дальнего Востока на 2024 год во 2-м полугодии 2024 года составили: Камчатский край - 35 %, Сахалинская область -46 %, Магаданская область - 25 %, Чукотский АО - 16 %, что значительно превышает прогнозные уровни инфляции на 2024 г.

По информации, представленной ФАС России и ПАО «РусГидро» в рабочем порядке основными факторами роста тарифов является:

- рост расходов на топливо из-за увеличения цен на топливо (Сахалинская область, Камчатский край, Магаданская область),
- включение расходов на капитальные вложения в соответствии с поручениями Правительства Российской Федерации и на основании утвержденных инвестиционных программ (Сахалинская область),
- учет выпадающих доходов из-за роста цена на топливо, корректировки НВВ согласно методическим указаниям по итогам предыдущего периода регулирования (Камчатский край, Сахалинская область),
- учет амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию основных средств (Магаданская область).

Сахалинская область:

Основное увеличение расходов планируется по двум регулируемым организациям в рамках исполнения поручений заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака:

1. Финансирование мероприятий Программы обеспечения устойчивой работы электросетевого комплекса (ПОУРЭК), включенных в инвестиционную программу ПАО «Сахалинэнерго» начиная с 2023 года осуществляется, в том числе из источников, учтенных в тарифах в размере 1 млрд.руб. ежегодно.

2. Финансирование модернизации объектов электроэнергетики Курильских островов за счет использования механизма «дальневосточной надбавки» (3,6

млрд.руб.) и средств бюджета Сахалинской области (1,9 млрд.руб.) в течение 2024-2027 гг., в том числе в 2024 году - 754,2 млн. руб. (Протокол от 17.07.2023 № 18пр-П51-А);

Рост цен на топливо в связи со перераспределением баланса выработки электрической энергии ПАО «Сахалинэнерго»: агрузки генерирующего оборудования угольной электростанции (Сахалинской ГРЭС) с целью экономии ресурса газовой генерации ГТУ LM6000 американского производства, установленных на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 в связи с невозможностью проведения капитального ремонта оборудования, попадающего под действие введенных санкций. Стоимость 1 тут. угля (8025 руб.) превышает стоимость 1 тут природного газа (3720 руб.) более чем в 2 раза. В связи с изолированностью Сахалинской энергосистемы данное решение имеет жизненно важное значение для бесперебойного электроснабжения потребителей области.

Камчатский край

Увеличение расходов на топливо с учетом снижения поставки природного газа ООО «Газпром Межрегионгаз Дальний Восток» в адрес энергоснабжающих компаний Камчатского края и замещением резервным топливом мазутом, а также ростом цены на мазут. При определении расходов на топочный мазут цена топочного мазута на 2024 год (с учетом стоимости ж/д доставки, фрахта, перевалки) формировалась РСТ Камчатского края от утвержденной на 2023 год цены натурального топлива с применением индексы роста цен на нефтепродукты 2024/2023 - 101,8% на уровне 35 624,35 руб./тнт (без НДС), в том числе цена завода-производителя 25775,47 руб./тнт (без НДС).

Так же в соответствии с решением суда (дело № 3А-14/2022 от 14.10.2022), в тарифах учтены фактически понесенные расходы на топливо, связанные с замещением дефицита газа мазутом и неучтенные при тарифном регулировании на 2022 год. 14.06.2023 года прошло заседание Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края. На данном заседании было принято решение о необходимости включения в тарифы 2024 года фактических расходов на топливо, сложившихся в 2020 году.

Магаданская область

1. Увеличение расходов на топливо. В 2024 году прогнозируется значительный рост расходов на топливо более 150 % по отношению к 2023 г. по филиалам ПАО «Магаданэнерго»: по Аркагалинской ГРЭС 108,2 %, по Магаданской ТЭЦ - 160,5 % (цена топлива по договору с АО «Вертикаль» от 11.07.2022 г. увеличилась на 72,96 %. Цена прихода 2022г. - 7331,75 руб/т, в 2023г. - 12680,83 руб/т).

2. Увеличение расходов на 403 млн.рублей за счет включения аренды по объекту ВЛ 220 кВ «Оротукан - Палатка - Центральная», электросетевого хозяйства ВЛ-35 кВ и ПС-35 кВ в п. Палатка.

3. Рост расходов на покупную энергию от Колымской ГЭС за счет аренды УСГЭС (ввод ГА 4) +580 млн.руб., ИПР САРЕХ дорога-Берма +200 млн.руб.,

4. Учет экономически обоснованных расходов по формуле при корректировке за 2022г. + 196 млн.руб.

По мнению члена Правления ФАС России П.Н. Сниккарса предложения ФАС России по индексации предельных максимальных уровней тарифов на

электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях Сахалинской области, Магаданской области и Камчатского края не позволит обеспечить регулируемые организации необходимым уровнем НВВ для исполнения функций по надежному и бесперебойному обеспечению потребителей электрической энергией, сформирует выпадающие доходы, возврат которых потребует в последующих периодах.

ФАС России отмечает, что субъекты Российской Федерации, указанные в особом мнении Минэнерго России (Магаданская область, Сахалинская область и Камчатский край), могут обратиться в адрес ФАС России по вопросу согласования установления тарифов на уровне выше предельного максимального уровня, предусмотренного решением ФАС России, в порядке, утвержденном приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19.

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