



**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 12.12.2023 № 36

**Представленные письменные мнения**  
**членов Правления ФАС России,**  
**учитываемые при определении**  
**кворума и итогов голосования:**

- Руководителя  
Федеральной антимонопольной службы,  
Председателя Правления ФАС России - М.А. Шаскольского;
- заместителя руководителя  
Федеральной антимонопольной службы,  
секретаря Правления ФАС России - В.Г. Королева;
- заместителя руководителя  
Федеральной антимонопольной службы  
– статс-секретаря - С.А. Пузыревского;
- заместителя руководителя  
Федеральной антимонопольной службы - П.В. Иванова;
- заместителя руководителя  
Федеральной антимонопольной службы - Г.Г. Магазинова;
- Заместителя Министра энергетики  
Российской Федерации - П.Н. Сниккарса;
- Первого Заместителя Министра  
экономического развития  
Российской Федерации - И.Э. Торосова;
- Заместителя Министра  
экономического развития  
Российской Федерации - М.А. Колесникова.

## **Вопросы, включенные в повестку заседания Правления ФАС России от 12.12.2023 № 36**

Вопрос 1. О внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 8 ноября 2021 г. № 1229/21 и приложение № 1 к приказу ФАС России от 21 декабря 2021 г. № 1481/21.

Вопрос 2. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде формулы на 2024 год.

### **I. О внесении изменений в приложение № 1 к приказу ФАС России от 8 ноября 2021 г. № 1229/21 и приложение № 1 к приказу ФАС России от 21 декабря 2021 г. № 1481/21**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ и Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, ФАС России утверждает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка.

В соответствии с пунктом 39.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), ФАС России утверждает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков – субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с абзацем вторым пункта 48 Основ ценообразования (далее – тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка).

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, выполнен в соответствии с Особенности применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков – субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФАС России от 27 июня 2022 г. № 479/22.

Операционные расходы регулируемой организации на 2024 год определены путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применен индекс цен производителей промышленной продукции, определяемый в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов, установленный Федеральной антимонопольной службой в размере 0,5 процента, коэффициент, определенный как соотношение минимальных величин из установленной и располагаемой мощности расчетного и текущего периодов регулирования для поставщика электрической энергии (мощности).

При установлении регулируемых цен (тарифов) ФАС России приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных неподконтрольных расходов.

Предлагается внести следующие изменения в приложение № 1 к приказу ФАС России от 8 ноября 2021 г. № 1229/21 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении поставщиков – субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2021 г., регистрационный № 66719) с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 19 декабря 2022 г. № 1003/22 (зарегистрирован Минюстом России 23 декабря 2022 г., регистрационный № 71789):

#### 1.1. Строку

«	Бурейская ГЭС	2024	32,49	39,66	95 990,97	104 764,07	»
---	---------------	------	-------	-------	-----------	------------	---

заменить строкой

«	Бурейская ГЭС	2024	32,49	39,89	95 990,97	106 601,44	».
---	---------------	------	-------	-------	-----------	------------	----

#### 1.2. Строку

«	Зейская ГЭС	2024	33,09	40,51	101 310,76	111 005,39	»
---	-------------	------	-------	-------	------------	------------	---

заменить строкой

«	Зейская ГЭС	2024	33,09	40,67	101 310,76	114 279,56	».
---	-------------	------	-------	-------	------------	------------	----

#### 1.3. Строку

«	Нижне-Бурейская ГЭС	2024	31,96	38,97	653 287,02	673 520,89	»
---	---------------------	------	-------	-------	------------	------------	---

заменить строкой

«	Нижне-Бурейская ГЭС	2024	31,96	39,10	653 287,02	679 552,40	».
---	------------------------	------	-------	-------	------------	------------	----

1.4. Строки

«	Светлинская ГЭС	2024	45,61	57,89	668 392,91	989 497,53	»
		2025	57,89	66,16	989 497,53	1 024 118,12	

заменить строками

«	Светлинская ГЭС	2024	45,61	57,57	668 392,91	985 167,04	».
		2025	57,57	66,16	985 167,04	1 024 118,12	

Предлагается внести следующие изменения в приложение № 1 к приказу ФАС России от 21 декабря 2021 г. № 1481/21 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении поставщика – субъекта оптового рынка, владеющего на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (зарегистрирован Минюстом России 29 декабря 2021 г., регистрационный № 66690) с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 19 декабря 2022 г. № 1003/22 (зарегистрирован Минюстом России 23 декабря 2022 г., регистрационный № 71789):

Строку

«	2024	46,41	57,46	149 427,40	154 281,41	»
---	------	-------	-------	------------	------------	---

заменить строкой

«	2024	46,41	57,62	153 155,71	166 890,88	».
---	------	-------	-------	------------	------------	----

**По результатам представленных письменных мнений:**

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

По результатам представленных письменных мнений решили утвердить приказ ФАС России.

**II. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде формулы на 2024 год**

В ФАС России обратилось ПАО «Россети» с заявлением от 30.10.2023 № ШИ-10076 об утверждении стандартизированной тарифной ставки С1 для расчета

платы за технологическое присоединение к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» с дифференциацией по категориям заявителей.

Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания) (кроме подпунктов «а» и «в»), в расчете на одно присоединение (далее – стандартизированная ставка С1) выполнен в соответствии с указанными Методическими указаниями.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 выполнен в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, с разбивкой по ставкам С1.1 (подготовка и выдача сетевой организации технических условий заявителю) и С1.2 (проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий) с дифференциацией по следующим категориям заявителей:

- заявители, осуществляющие технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт;

- заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, присоединяемая мощность которых не превышает 5 МВт;

- заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт.

Расчет плановых расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на 2024 год.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, указанных в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, определены в соответствии с пунктом 25 Методических указаний на основании фактических данных о величине расходов за 3 (три) предыдущих периода регулирования, а также фактических и плановых индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), предусмотренных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Величина плановой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год рассчитана исходя из фактических расходов по виду деятельности технологическое присоединение за 2020, 2021, 2022 годы в объеме 165 479,35 тыс. руб., 161 730,57 тыс. руб. и 164 831,83 тыс. руб. соответственно и фактических индексов-дефляторов за 2021, 2022 годы в размере 1,067 и 1,138 соответственно, а также прогнозных индексов дефляторов ИПЦ на 2023 и 2024 года в размере 1,058 и 1,072 соответственно, предусмотренных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Опубликованным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации от 22 сентября 2023 года.

Предлагается утвердить:

- 1 января 2024 г. плату за технологическое присоединение (П, руб. без учета НДС) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде следующей формулы:

$$П = С1,$$

где:

С1 — размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710) (кроме подпункта «б»), в расчете за одно присоединение в руб.

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированная ставка С1 для расчета платы по каждому мероприятию, руб./присоединение (без учета НДС)
1	<p>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- заявители, осуществляющие технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт;</li> <li>- заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, присоединяемая мощность которых не превышает 5 МВт;</li> <li>- заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт.</li> </ul>	<p style="text-align: center;">1 184 647,39</p> <p style="text-align: center;">604 262,24</p> <p style="text-align: center;">737 982,23</p>
2	<p>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2) (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям,</p>	

	утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861): - заявители, осуществляющие технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт;	902 130,00
	- заявители, осуществляющие технологическое Присоединение энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, присоединяемая мощность которых не превышает 5 МВт;	436 865,36
	- заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт.	519 511,45
3	Итого, С1 : - заявители, осуществляющие технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт;	2 086 777,39
	- заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, присоединяемая мощность которых не превышает 5 МВт;	1 041 127,61
	- заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, присоединяемая мощность которых превышает 5 МВт.	1 257 493,68

**По результатам представленных письменных мнений:**

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

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