

Предложения ПАО «ФСК ЕЭС» по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, утвержденных на 2019 год

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» |
| Сокращенное наименование | ПАО «ФСК ЕЭС» |
| Место нахождения | 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А |
| Фактический адрес | 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А |
| ИНН | 4716016979 |
| КПП | 772801001 |
| Ф.И.О. руководителя | Муров Андрей Евгеньевич |
| Адрес электронной почты | info@fsk-ees.ru |
| Контактный телефон | 8-800-200-18-81 |
| Факс | +7 (495) 710-96-55 |

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) | Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) |
|--------|--|-------------------------|--|---|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка ¹ | тыс. рублей | 165 226 118 | 167 935 210 | 232 420 754 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 33 995 595 | 24 297 800 | 74 873 299 |
| 1.3. | ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 113 759 642 | 105 360 970 | 160 316 061 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) ² | тыс. рублей | 21 911 170 | 5 250 903 | 44 824 867 |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 20,58 | 14,47 | 32,21 |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности | МВт·ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность | МВт | 87 639 | 84 485 | 84 455 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) | процент | 4,09% утверждено приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1472 | 4,11% утверждено приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №1241 | не утверждено |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Утверждена решением Правления ПАО «ФСК ЕЭС» (выписка из протокола заседания Правления от 31.07.2015 №1326/2) | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии | МВт·ч | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 165 226 118 | 167 935 210 | 232 420 754 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего | тыс. рублей | 33 089 949 | 37 602 255 | 41 460 698 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда ⁴ | | 18 289 603 | 10 324 602 | 11 384 030 |
| | ремонт основных фондов ⁵ | | 2 913 338 | 14 311 156 | 15 779 652 |
| | материальные затраты ⁶ | | 4 164 694 | 2 839 348 | 3 130 699 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего ⁷ | тыс. рублей | 30 237 159 | 24 971 985 | 42 504 627 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | -14 510 886 | -5 128 733 | 3 344 322 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 80 378 718 | 75 114 357 | 82 068 356 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ Минэнерго России от 18.12.2015 № 980 "Об утверждении инвестиционной программы ПАО "ФСК ЕЭС" на 2016-2020 годы" (в ред. приказа Минэнерго России от 27.12.2017 № 31 @) | Проект корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы (направлен в Минэнерго России письмом от 02.04.2018 №ФР-1975) | |
| | Справочно: | | | | |
| | Объем условных единиц | у.е. | 1 291 645 | 1 329 584 | 1 351 289 |
| | Операционные расходы на условную единицу ⁸ | тыс. рублей (у.е.) | 25,62 | 28,28 | 30,68 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала ⁹ | человек | 20 873 | - | - |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника ¹⁰ | тыс. рублей на человека | 73,0 | - | - |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2018 гг. ред.от 22.12.2014 | | |
| | Справочно: | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 637 332 662 | | |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ¹¹ | тыс. рублей | -222 951 932 | | |

¹ Выручка по ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

² Фактическая чистая прибыль за 2017 год указана за исключением величины налога на прибыль, относящейся к виду деятельности "технологическое присоединение к электрическим сетям"

- ³ В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителями по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии, определяется исходя из объема нормативных технологических потерь.
- ⁴ Фактические расходы на оплату труда указаны с учетом ФОТ ремонтного персонала. Перевод персонала ОАО «Главсервис ЕНЭС» (100% ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС») в ПАО «ФСК ЕЭС» и переход на выполнение работ с подрядного способа на хозяйственный способ повлек за собой увеличение численности ПАО «ФСК ЕЭС» и перераспределение расходов на оплату труда и ремонт относительно затрат, утвержденных по данным статьям ФАС (ФСТ) России.
- ⁵ Фактические расходы за 2017 год определены с учетом перевода работ по ремонту с подрядного способа на хозяйственный. Показатели, утвержденные на плановый период, предусматривают выполнение работ подрядным способом
- ⁶ Включают расходы на сырье, основные и вспомогательные материалы, расходы на приобретение электроэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь)
- ⁷ В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в составе фактических неподконтрольных расходов за 2017 год учтена величина налога на прибыль, относящаяся к деятельности по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям
- ⁸ Рассчитаны как отношение расходов, связанных с производством и реализацией (стр.4.1), к объему условных единиц
- ⁹ Начиная с 2010 года ПАО «ФСК ЕЭС» регулируется методом доходности инвестированного капитала (RAV). Базовый уровень операционных расходов ПАО «ФСК ЕЭС» на первый долгосрочный период регулирования 2010-2014 гг. был утвержден ФСТ России на основе анализа экономической обоснованности расходов по соответствующим статьям, утвержденным на 2009 год. В соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, уровень операционных расходов на каждый год периода регулирования был рассчитан путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации (определяемый с учетом индекса эффективности операционных расходов, ИПЦ и индекса изменения количества активов). Базовый уровень операционных расходов на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. утвержден ФСТ России исходя из уровня операционных расходов, утвержденных на 2014 год. Показатель среднесписочной численности персонала отсутствует в утвержденных тарифных решениях на 2015-2019 гг. по ПАО «ФСК ЕЭС».
- ¹⁰ Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана как отношение расходов на оплату труда к среднесписочной численности персонала
- ¹¹ Рассчитан в целом по ПАО «ФСК ЕЭС» на основании данных бухгалтерского баланса ПАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31.12.2017 (строка 1300 – строка 1100 – стр. 1210)

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период* (2018 год) | | Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) | |
|-------------|---|------------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| | ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации ** | руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 164 095,64 | 164 095,64 | 173 164,15 | 173 164,15 | 294 004,08 |
| | ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, дифференцированного для субъектов Российской Федерации, включенных в перечень, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования*** | руб./МВт в мес. | 61 137,82 | 64 401,72 | 64 401,72 | 67 954,55 | 67 954,55 | 115 296,55 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** За исключением субъектов Российской Федерации, включенных в перечень, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования.

*** Субъекты Российской Федерации, включенные в перечень, предусмотренный приложением № 2 к Основам ценообразования: Чеченская Республика, Республика Ингушетия, Республика Дагестан, Республика Северная Осетия - Алания, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Ставропольский край.