

Предложения ПАО «ФСК ЕЭС» по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, утвержденных на 2018-2019 гг.

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 (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка ¹	тыс. рублей	156 572 847	161 919 657	198 748 784	266 395 892
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	27 561 910	19 657 285	40 807 800	100 214 063
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	107 167 074	101 466 243	127 570 499	190 518 737
1.4.	Чистая прибыль (убыток) ²	тыс. рублей	16 005 706	-5 671 057	16 152 334	64 434 319
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	17,60	12,14	20,53	37,62
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	88 354	85 935	87 730	87 730
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	4,13% утверждено приказом Минэнерго России от 25.12.2015 №1024	4,09% утверждено приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1472	не утверждено	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		156 572 847	161 919 657	198 748 784	266 395 892
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	31 635 650	39 793 396	41 845 069	42 213 305
	в том числе:					
	оплата труда ⁴		17 672 908	10 926 232	11 489 569	11 590 677
	ремонт основных фондов ⁵		2 716 335	15 145 088	15 925 941	16 066 089
	материальные затраты ⁶		3 646 963	3 004 801	3 159 723	3 187 528
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего ⁷	тыс. рублей	29 326 328	20 660 018	33 371 300	49 772 430
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-15 278 613	-14 510 886	6 820 602	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	67 435 431	53 203 049	79 282 897	75 918 625
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 28.12.2016 № 1432)	Проект корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017-2020 годы (направлен в Минэнерго России письмом от 31.03.2017 №ФР-1747)		
	Справочно:					
	Объем условных единиц	у.е.	1 270 589	1 187 800	1 270 589	1 270 589
	Операционные расходы на условную единицу ⁸	тыс. рублей (у.е.)	24,90	33,50	32,93	33,22
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала ⁹	человек	21 190	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ¹⁰	тыс. рублей на человека	69,5	-	-	-
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	-205 372 127			

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 2016 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 хозспособ 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 2016 год определены с учетом перевода работ по ремонту с подрядного способа на хозспособ. Показатели, утвержденные на плановый период, предусматривают выполнение работ подрядным способом

⁶ Включают расходы на сырье, основные и вспомогательные материалы, расходы на приобретение электроэнергии на хоз. 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 2016 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 (РАВ). 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 31.12.2016 (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 (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (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-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.	144 686,52	155 541,58	155 541,58	164 095,64	164 095,64	219 951,31	219 951,31	294 810,43
	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.	56 868,70	61 137,82	61 137,82	64 401,72	64 401,72	86 369,74	86 369,74	115 765,16

* 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.