

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о корректировке цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям, расположенным на территории Краснодарского края на 2020 г)**

Филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей  
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское ПМЭС

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей
Сокращенное наименование	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское ПМЭС
Место нахождения	354341, Краснодарский край, г. Сочи, Адлерский район, ул.Луначарского, 26
Фактический адрес	354341, Краснодарский край, г. Сочи, Адлерский район, ул.Луначарского, 26
ИНН	4716016979
КПП	231743001
Ф.И.О. руководителя	Пыхтин Юрий Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:sopmes@sopmes.ru">sopmes@sopmes.ru</a>
Контактный телефон	(862) 227-03-59
Факс	(862) 241-00-76

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 предшествующие базовому периоду (2018 год)	Показатели утвержденные на базовый период (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 097 680.73	1 827 401.16	409 839.36
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	11 884.47	6 997.71	3 808.21
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	321 103.48	312 286.57	111 661.53
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	50 957.31		
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	0.57%	0.38%	0.93%
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	73.560	112.362	28.530
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	520 510.0	624 594.1	212 873.5
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 022.7	1 291.7	1 299.3
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	2.68	2.42	6.21
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
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		2 097 680.73	1 827 401.16	409 839.36
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего <sup>1</sup>	тыс. рублей	411 737.95	420 456.90	228 816.13
	в том числе:				
	оплата труда		266 563.62	284 212.86	154 670.99
	ремонт основных фондов <sup>2</sup>		27 361.64	27 361.64	12 263.09
	материальные затраты <sup>3</sup>		33 302.09	30 481.20	16 588.12
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего <sup>4</sup>	тыс. рублей	1 634 985.46	1 449 713.30	244 026.77
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-42 769.05	-63 003.54
	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 740 469	325 975	199 795

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели предшествующие базовому периоду (2018 год)	Показатели утвержденные на базовый период (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ПАО "ФСК ЕЭС" на 2016-2020 г.г. утвержденная Министерством энергетики РФ Приказ Минэнерго от 18.12.2015 №980, корректировка в приказ № 1432 от 28.12.2016	Инвестиционная программа ПАО "ФСК ЕЭС" на 2016-2020 г.г. утвержденная Министерством энергетики РФ Приказ Минэнерго от 18.12.2015 №980, корректировка Приказ Минэнерго № 31@ от 27.12.2017	Инвестиционная программа ПАО "ФСК ЕЭС" на 2016-2020 г.г. утвержденная Министерством энергетики РФ Приказ Минэнерго от 18.12.2015 №980, корректировка Приказ Минэнерго № 31@ от 27.12.2017
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.	13 843.12	13 837.02	5 207.69
	Операционные расходы на условную единицу <sup>5</sup>	тыс. рублей (у.е.)	29.74	30.39	43.94
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	344.00	343.00	170.00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	67.36	69.05	75.82
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015гг на период 2016-2018 гг от 22.12.2014" утв. Общероссийским объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" (18.03.2013) (ред.от 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на период 2019-2021 гг от 21.12.2018 утв. Общероссийским объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз"	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на период 2019-2021 гг от 21.12.2018 утв. Общероссийским объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз"
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) <sup>6</sup>	тыс. рублей	637 332 662		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств <sup>7</sup>	тыс. рублей	-187 498 456		

<sup>1</sup> Определены в размере расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, за исключением расходов из прибыли

<sup>2</sup> Учтены за исключением расходов на ремонт, учтенных в оплате труда

<sup>3</sup> Включают расходы на сырье, основные и вспомогательные материалы, з/з на хозяйственные нужды

<sup>4</sup> Неподконтрольные расходы с учетом расходов на покупку з/з в целях компенсации потерь

<sup>5</sup> Рассчитаны как отношение расходов, связанных с производством и реализацией (стр.4.1), к объему условных единиц

<sup>6</sup> Размер уставного капитала указан в целом по ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с решением Совета директоров ОАО "ФСК ЕЭС" об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций ОАО "ФСК ЕЭС" от 12.11.2013 (Протокол от 12.11.2013 №204) и выписки из реестра эмиссионных ценных бумаг ОАО "ФСК ЕЭС" от 04.04.2014 №52-4/911, выданной Центральным банком Российской Федерации

<sup>7</sup> 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* (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период ** (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	<b>Услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>							
	<b>двухставочный тариф</b>							
	ставка на содержание сетей ВН	руб./МВт в мес.	1 129 186.90		1 162 401.83	1 220 486.63		
	ставка на содержание сетей СН-2	руб./МВт в мес.	1 077 011.46	1 108 226.61	1 108 226.61	1 163 619.71	1 069 301.44	1 069 301.44
	ставка на содержание сетей НН	руб./МВт в мес.					204 257.39	204 257.39
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт·ч	92.44	95.56	95.56	95.56		
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт·ч	388.99	403.36	403.36	403.36	217.42	217.42
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт·ч					385.85	385.85
	<b>одноставочный тариф</b>	руб./МВт·ч						
	Тариф на передачу э/э на уровне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 832.04	1 887.00	1 887.00	1 981.35		
	Тариф на передачу э/э на уровне напряжения СН-2	руб./МВт·ч	3 281.80	3 380.25	3 380.25	3 549.27	1 929.90	1 929.90
	Тариф на передачу э/э на уровне напряжения НН	руб./МВт·ч					712.96	712.96

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\* Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э по сетям Краснодарского края на 2018 год, утв. Приказом РЭК ДЦТ КК от 28.12.2017 №63/2017-э

\*\* Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э по сетям Краснодарского края на 2019год, утв. Приказом РЭК ДЦТ КК от 28.12.2018 №90/2018-э