

**Предложения филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское ПМЭС по  
установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по  
распределительным электрическим сетям, расположенным на  
территории Республики Саха (Якутия)  
на 2017 год**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей
Сокращенное наименование	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское ПМЭС
Место нахождения	676450, Амурская область, г.Свободный, ул. Шатковская, 101
Фактический адрес	675000, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Нагорная, 19/1
ИНН	4716016979
КПП	280743001
Ф.И.О. руководителя	Дорошков Александр Геннадьевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:doc@apmes.ru">doc@apmes.ru</a>
Контактный телефон	(4162) 398-630
Факс	(4162) 398-632

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 (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			281 578,87
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			174,76
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			35 714,76
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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			0,06
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			6,842
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч			59,74
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент			2,07
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
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				281 578,87
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей			28 108,15
	в том числе:				
	оплата труда				15 196,47
	ремонт основных фондов <sup>1</sup>				1 258,27
	материальные затраты <sup>2</sup>				11 653,40
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей			253 470,72
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.			1 065,23
	Операционные расходы на условную единицу <sup>4</sup>	тыс. рублей (у.е.)			26,39
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			11,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			115,12

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015гг" утв. Общероссийским объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" с 18.03.2013 (ред. от 27.05.2014)
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) <sup>5</sup>	тыс. рублей			637 332 662,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств <sup>6</sup>	тыс. рублей			-251 584 645,00

<sup>1</sup> Учтены за исключением расходов на ремонт, учтенных в оплате труда

<sup>2</sup> Включают расходы на сырье, основные и вспомогательные материалы, энергию (в том числе расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь)

<sup>3</sup> Включают амортизацию, налоги и расходы из прибыли, оплата услуг прочих ТСО

<sup>4</sup> Рассчитаны как отношение расходов, связанных с производством и реализацией (стр.4.1), к объему условных единиц

<sup>5</sup> Размер уставного капитала указан в целом по ПАО "ФСК ЕЭС"

<sup>6</sup> Рассчитан в целом по ПАО "ФСК ЕЭС" на основании данных бухгалтерского баланса ПАО "ФСК ЕЭС" по состоянию на 31.12.2015 (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		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования (2017 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.					3 364 914,71	3 364 914,71
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт·ч					88,83	88,83
	<b>одноставочный тариф</b>	руб./МВт·ч						
	Тариф на передачу э/э на уровне напряжения ВН	руб./МВт·ч					4 713,41	4 713,41

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