

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
акционерного общества "Югорская региональная электросетевая компания"
по централизованной зоне энергоснабжения
на 2017год

(вид цены (тарифа), расчетный период регулирования)

АО "Югорская региональная электросетевая компания"

(АО "ЮРЭСК")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"
Сокращенное наименование	АО "ЮРЭСК"
Место нахождения	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
Фактический адрес	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
ИНН	8601045152
КПП	862450001
Ф.И.О. руководителя	Козлов Михаил Станиславович
Адрес электронной почты	office@yuresk.ru
Контактный телефон	(3467) 31-85-95
Факс	(3467) 31-85-95

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (от оказания услуг по передаче электрической энергии)*	тыс. рублей	2 504 424,93	2 903 968,20	3 764 009,44
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-12 629,11	не поддается определению по причине непредставления регулирующим органом детализации непоконтрольных расходов	1 205 305,70
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	782 266,82	1 330 872,60	2 102 728,13
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-769 922,45	-421 891,20	282 012,80
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	-0,5%	не поддается определению по причине непредставления регулирующим органом детализации непоконтрольных расходов	32,0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности 2	МВт ч			
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт	224,570	235,206	235,298
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3	тыс. кВт ч	1 534 893,974	1 568 542,590	1 564 254,357
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт ч	396 951,930	401 789,971	402 341,202
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3	процент	7,25 (Приказ Минэнерго России № 673 от 30.09.2014)	6,30	6,27
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "ЮРЭСК" на 2013-2017 гг. и на перспективу до 2020г. Согласно энергетическому паспорту ОАО "ЮРЭСК" № ПОЭ-0001-13-0951, Рег. номер в реестре принятых паспортов 29833/Э-011/О/2013	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности централизованной зоны энергоснабжения ОАО "ЮРЭСК" на 2013-2017 гг. Утверждена: - Генеральным директором ОАО "ЮРЭСК" (приказ №50 от 20 февраля 2015 г.). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/704 от 06.05.2015)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности централизованной зоны энергоснабжения ОАО "ЮРЭСК" на 2013-2017 гг. Утверждена: - Генеральным директором ОАО "ЮРЭСК" (приказ №50 от 20 февраля 2015 г.). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/704 от 06.05.2015)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии 4	МВт ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		3 362 018,98	2 903 968,20	3 764 009,44
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией 2, 4; подконтрольные расходы 3 - всего	тыс. рублей	1 315 026,18	1 231 042,50	1 290 370,10
	в том числе:				
	оплата труда		485 607,03	значение не доведено регулирующим органом	показатель на 2017 год не предусмотрен в шаблоне ENERGY.KTL.RAB.CALC.NVV.NET
	ремонт основных фондов		91 055,32	значение не доведено регулирующим органом	показатель на 2017 год не предусмотрен в шаблоне ENERGY.KTL.RAB.CALC.NVV.NET
	материальные затраты		571 911,82	значение не доведено регулирующим органом	показатель на 2017 год не предусмотрен в шаблоне ENERGY.KTL.RAB.CALC.NVV.NET
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; непоконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	407 131,93	342 053,20	394 626,32
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	10 530,66	165,55	12 090,06
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	602 244,21	224 534,4**	370 617,72
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ департамента ЖКК и Энергетики ХМАО-Югры от 30.09.2015 №110-П	Приказ департамента ЖКК и Энергетики ХМАО-Югры от 30.09.2015 №110-П	Проект скорректированной ИП направлен на утверждение
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц 3	у.е.	28 133,35	27 927,60	28 715,97
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	46,74	44,08	44,94
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	593	значение не доведено регулирующим органом	607,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,28	значение не доведено регулирующим органом	показатель на 2017 год не предусмотрен в шаблоне ENERGY.KTL.RAB.CALC.NVV.NET
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов), утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов), утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов), утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014)
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	7 149 740,00	7 149 740,00	8 468 914,86
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

* Указана выручка без компенсации технологических потерь электроэнергии

** Утвержденные регулятором источники инвестиций на 2016 год не соответствуют объемам согласно инвестиционной программе (по ЦБ) на 2013-2017 гг. (объем финансирования составляет - 928 254,17 тыс. рублей, включая тарифные источники - 811 593,49 тыс. рублей)

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	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	531 857,04	675 234,12	683 423,10	683 423,10	997 560,63	997 560,63
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	85,76	29,71	46,45	46,45	62,61	62,61
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 079,11	1 183,68	1 271,30	1 271,30	1 796,08	1 796,08
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Т кал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Т кал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Т кал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Т кал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Т кал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Т кал						
	> 13 кг/см ²	руб./Т кал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Т кал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Т кал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Т кал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						