

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 №787)

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 №787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов)

(тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности
по электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры,
не объединенной в ценовые зоны оптового рынка)

на 2017 год

(вид цены (тарифа), расчетный период регулирования)

Акционерного общества "Югорская генерирующая компания"

(АО "Компания ЮГ")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Югорская генерирующая компания»
Сокращенное наименование	АО «Компания ЮГ»
Место нахождения	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21
Фактический адрес	628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21
ИНН	8601029263
КПП	860101001
Ф.И.О. руководителя	Голубев Андрей Евгеньевич
Адрес электронной почты	UGK-2006@mail.ru
Контактный телефон	8(3467) 37-93-30 * 101
Факс	8(3467) 37-93-31

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Белоярский район			Березовский район			Кондинский район			Октябрьский район			Нижневартовский район			Ханты-Мансийский район		
			Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации																			
1.1.	Выручка (от оказания услуг по передаче электрической энергии)	тыс. рублей			9 365,24			128 446,75			13 516,16			9 096,17			8 451,17			66 245,58
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			107,53			10 774,28			251,20			175,25			229,45			1 805,47
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			21,51			2 154,86			50,24			35,05			45,89			361,09
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			86,03			2 752,97			200,96			140,20			183,56			1 444,38
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			1,15			8,39			1,86			1,93			2,71			2,73
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			0,22			3,13			0,41			0,31			0,45			2,29
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч			1 066,98			15 185,01			1 802,77			1 543,76			2 173,22			10 920,99
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			720,90			9 913,10			1 206,40			1 191,30			1 068,60			8 162,60
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент			10,82			11,66			9,12			6,15			10,22			11,47
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				х			х			х			х			х			х
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																			
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей			2 961,64			76 338,48			6 808,21			4 072,18			4 048,00			33 968,89
	в том числе:																			
	оплата труда	тыс. рублей			1 675,77			38 646,82			3 140,69			2 820,03			2 192,13			20 604,27
	ремонт основных фондов	тыс. рублей																		
	материальные затраты	тыс. рублей			96,24			3 095,66			187,46			206,38			312,19			1 841,01
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей			113,34			10 960,13			264,77			184,72			241,84			1 902,98
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей																		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей						5 866,46												
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				х			х			х			х			х			х
	<i>Справочно:</i>																			
	Объем условных единиц ³	у.е.			16,48			570,86			38,47			35,13			26,73			330,10
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)			179,77			133,73			177,00			115,91			151,45			102,91
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																			
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			2,16			43,20			2,70			3,50			2,55			29,60
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			34,64			55,41			64,70			45,59			47,89			42,43
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)																	
	<i>Справочно:</i>																			
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей																		7 059,00

Примечание:

* В пунктах 1-5 Таблицы приведена информация по регулируемому виду деятельности - по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Белоярский район						Березовский район						Кодлинский район						Октябрьский район						Нижневартовский район						Ханты-Мансийский район					
			Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год		Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год		Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год		Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год		Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		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-е полугодие	2-е полугодие	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-е полугодие	2-е полугодие	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-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.				624 084,1	1 691 263,0					1 026 360,2	3 746 586,7					1 048 228,2	1 803 918,8					475 913,8	1 862 278,6					266 674,4	1 401 170,7				766 783,2	1 813 461,0		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч				3 317,3	8 843,9					2 047,5	3 709,6					2 281,5	4 908,5					2 261,0	4 380,0					1 158,6	2 612,5				2 330,0	3 111,6		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч				4 704,4	12 975,0					4 302,8	12 965,5					5 286,1	9 776,5					3 294,7	8 773,9					1 768,4	6 225,4				4 028,9	7 998,1		