

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по бытовым надбавкам гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка
на 2017 год
(расчетный период регулирования)

**Акционерное общество «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
Факс	8 (3467) 37-93-31

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Белоярский район			Березовский район			Кондинский район			Нижневартовский район			Октябрьский район			Сургутский район			Ханты-Маусийский район		
			Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч		334,756	4 516,520			665,671			995,790			445,388								3 501,782	
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч		334,756	4 516,520			665,671			995,790			445,388								3 501,782	
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		163,516	2 252,107			332,413			521,844			245,780								1 584,586	
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		171,240	2 264,413			333,258			473,946			199,608								1 917,196	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч																					
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч																					
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч																					
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч		118,555	1 955,777			180,693			142,161			175,547								1 529,956	
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч		60,171	1 014,613			91,708			73,563			91,992								719,358	
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч		58,384	941,164			88,985			68,598			83,555								810,598	
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего			0,232	2,207			0,245			0,228			0,223						0,009		1,278	
	в том числе:																						
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук		0,213	2,121			0,226			0,207			0,201						0,009		1,212	
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук		0,018	0,085			0,018			0,020			0,021								0,065	
	менее 150 кВт	тыс. штук		0,018	0,085			0,018			0,020			0,021								0,065	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук																					
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук																					
	не менее 10 МВт	тыс. штук																					
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук		0,001	0,001			0,001			0,001			0,001								0,001	
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего			0,255	2,506			0,257			0,261			0,248								1,450	
	в том числе:																						
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук		0,219	2,206			0,229			0,210			0,204								1,240	
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук		0,036	0,300			0,028			0,051			0,044								0,210	
	менее 150 кВт	штук		0,036	0,300			0,028			0,051			0,044								0,210	
	от 150 кВт до 670 кВт	штук																					
	от 670 кВт до 10 МВт	штук																					
	не менее 10 МВт	штук																					
4.	Количество точек подключения	штук		255	2 483			257			261			248						9		1 450	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Белоярский район			Березовский район			Кондинский район			Нижневартовский район			Октябрьский район			Сургутский район			Ханты-Мансийский район		
			Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			7 384			22 308			7 821			8 861			7 871			289			18 710
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																						
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			3,35			7,39			3,47			3,44			3,46			0,12			6,30
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			128,8 - АУП; 80,0 - ППП			128,8 - АУП; 80,0 - ППП			128,8 - АУП; 80,0 - ППП			128,8 - АУП; 80,0 - ППП			128,8 - АУП; 80,0 - ППП			128,8 - АУП; 80,0 - ППП			128,8 - АУП; 80,0 - ППП
6.3.	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)																				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			518			6 308			974			846			693			33			5 464
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей																					
9.	Необходимые расходы из прибыли*	тыс. рублей			440			971			456			452			463			16			829
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			352			777			365			362			371			13			664
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			6%			4%			6%			5%			6%			5%			4%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				отсутствует			отсутствует			отсутствует			отсутствует			отсутствует			отсутствует			отсутствует

* Приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.11.2016 № 143-П, с 01.12.2016 АО «Компания ЮГ» присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии на территориях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, технологически не связанных с Единой энергетической системой России. Показатели по сбытовой деятельности на 2016 год в отношении АО "Компания ЮГ" не утверждались.

