ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по сбытовым 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)

Приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество«Югорская генерирующая компания»
Сокращенное наименование	AO «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

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

			1	Белоярский	район	Б	ерезовский	район	ŀ	Сондинский	район	Ниж	кневартовсь	кий район	0	ктябрьский	район	(Сургутский	район	Хант	ы-Мансийсь	кий район
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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.	Акционерное общество«Югорская генерирующая компания»				1 185,534			17 140,784			1 983,465			2 315,384			1 719,305			31,000			12 450,946
	в том числе:																						
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			732,223			10 668,487			1 137,101			1 177,433			1 098,370			31,000			7 419,208
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч			732,223			10 668,487			1 137,101			1 177,433			1 098,370			31,000			7 419,208
	первое полугодие	тыс. кВт-ч			378,020			5 647,852			582,560			617,467			566,125			15,500			3 731,752
	второе полугодие	тыс. кВт-ч			354,203			5 020,635			554,541			559,966			532,245			15,500			3 687,456
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.1.	в том числе: население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч																					
I.I.I.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт∙ч																					
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт∙ч																					
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					

		Белоярский район					Березовский	пайон	1	Кондинский	пайон	Низ	кневартовсі	сий пайон	0	ктябрьский	пайон		Сургутский	пайон	Хант	ы-Мансийск	ий пайон
			=		panion	= "		panon			-		1	ann panon			p1011	=	T	pion	2		panon
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показател за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показател 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 показател за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год	Фактические показател за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложение на 2017 год
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт∙ч																					
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт∙ч			732,223			10 617,049			1 137,101			1 076,520			1 098,370			31,000			7 419,208
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			732,223			10 617,049			1 137,101			1 076,520			1 098,370			31,000			7 419,208
	первое полугодие	тыс. кВт-ч			378,020			5 619,246			582,560			564,052			566,125			15,500			3 731,752
	второе полугодие	тыс. кВт-ч			354,203			4 997,803			554,541			512,468			532,245			15,500			3 687,456
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт∙ч						51,438						100,913									
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч						51,438						100,913									
	первое полугодие	тыс. кВт-ч						28,606						53,415									
	второе полугодие	тыс. кВт-ч						22,832						47,498									
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч																					
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																					
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																					

			I	Белоярский район		Березовский ј	район	К	ондинский	район	Ниж	невартовск	сий район	Октябрь	кий район		Сургутский ј	район	Ханті	ы-Мансийсь	сий район
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год* Пода 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		334,75	56		4 516,520			665,671			995,790		445,388						3 501,782
	менее 150 кВт	тыс. кВт-ч		334,75	56		4 516,520			665,671			995,790		445,388						3 501,782
	первое полугодие	тыс. кВт-ч		163,51	16		2 252,107			332,413			521,844		245,780						1 584,586
	второе полугодие	тыс. кВт-ч		171,24	10		2 264,413			333,258			473,946		199,608						1 917,196
	om 150 κBm до 670 κBm	тыс. кВт-ч																			
	первое полугодие	тыс. кВт-ч																			
	второе полугодие	тыс. кВт-ч																			
	om 670 κBm до 10 MBm	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																			
		тыс. кВт-ч																			
1.3.	второе полугодие сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической	тыс. кВт-ч		118,55	55		1 955,777			180,693			142,161		175,547						1 529,956
	энергии в сетях в первом полугодии	тыс. кВт-ч		60,17	1		1 014,613			91,708			73,563		91,992						719,358
	во втором полугодии	тыс. кВт-ч		58,38			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	3		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	3		0,085			0,018			0,020		0,021						0,065
	менее 150 кВт	тыс. штук		0,018	3		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	1		0,001			0,001			0,001		0,001						0,001
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего			0,255	5		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	5		0,300			0,028			0,051		0,044						0,210
	менее 150 кВт	штук	-	0,036	5		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

			1	Белоярский	район	1	Березовский	район	I	Сондинский	і район	нин	кневартовск	сий район	o	ктябрьски	й район	Сургутски	й район	Ханты-Мансийс	ский район
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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	Предложение на 2017 год	Факлические показатели за 2015 год* Показатели, утвержденные на 2016	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.		тыс. рублей на человека			128,8 - АУП; 80,0 - ППП	80,0		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	тарифнос	е соглашение	в электроэнерге	гике Росси	йской Федер				а период 2016 - сийский Электро				аслевым объединение	и работодателей :	электроэнергетики, Оби	цественным
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
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			6%			4%			6%			5%			6%		5%		4%
	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, технологически не связанных с Единой энергетической системой России. Показатели по сбытовой деятельности на 2016 год в отношении АО "Компания ЮГ" не утверждались

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

Γ		Белоярский район					Березовский р		Кондинский район						Нижневартовский район				Октябрьский район				Сургутский район					Ханты-Мансийский					
N n	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложени расчетный по регулирова 2017 год	период ания	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложе расчетный регулиро 2017 г	период вания	Фактич показат 2015	гели за	Показа: утвержде на 2016	енные	Предлож расчетныі регулир 2017	й период ования	Фактич показат 2015	гели за	Показатели, утвержденные на 2016 год*	Предложения н расчетный перис регулирования 2017 год		ва утвержденные	Предложо расчетный регулиро 2017	й период ования	Фактические показатели за 2015 год*	Показатели, утвержденны на 2016 год ⁴	е расчетн	ожения на ый период ирования 17 год	Фактиче показате 2015 го	ели за	Показат утвержде на 2016	нные	Предложения на расчетный период регулирования 2017 год
			1-е 2-е полу- полу- годие годие	- полу- полу-	1-е полу- годие	-е полу- годие	1-е 2-е полу- полу- годие годие	1-е 2-е полу- годие годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие		2-е полу- годие	-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е 2-е полу- годие годие	1-е полу- годие годи	полу- по		1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е 2-е полу- годие годие	1-е 2-е полу- полу годие годи	- голие	2-е полу- годие	полу-	2-е полу- годие	полу-		1-е полу- годие годие
3	Для гарантирующих поставщиков																																
3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч			2 420	10 153			1 235	1 373					1 220	6 750				1 330 6 57	1		2 750	6 604			1 360	17 256					1 423 1 523
3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч			2 420 1	10 153			1 235	1 373					1 220	6 750				1 330 6 57	1		2 750	6 604			1 360	17 256					1 423 1 523
3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие"	руб./МВт-ч			2 420	10 153			1 235	1 373					1 220	6 750				1 330 6 57	1		2 750	6 604			1 360	17 256					1 423 1 523

^{*}Приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, технологически не связанных с Единой энергетической системой России. Сбытовые надбавки на 2016 год в отношении АО "Компания ЮГ" не устанавливались.