## УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по сбытовым надбавкам и размеру доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии по централизованной зоне энергоснабжения на 2017 год

(расчетный период регулирования)

## АО "Югорская территориальная энергетическая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания"				
Сокращенное наименование	АО "ЮТЭК"				
Место нахождения	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1				
Фактический адрес	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1				
инн	8601022317				
кпп	862450001				
Ф.И.О. руководителя	Берлин Борис Игоревич				
Адрес электронной почты	office@yutec.info				
Контактный телефон	8 (3467) 364-004				
Факс	8 (3467) 364-004 доп. 1010				

Раздел 1. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков централизованная зона энергоснабжения (оптовая зона)

			_	-	
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт∙ч	543 537	526 678	445 772
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт∙ч	126 401	128 898	128 406
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч	126 401	128 898	128 406
	первое полугодие	тыс. кВт-ч	63 633	65 668	65 246
	второе полугодие	тыс. кВт-ч	62 768	63 229	63 160
	в том числе:	тыс. кВт-ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт∙ч	35 861	32 730	36 127
.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
.1.1.Б.		тыс. кВт∙ч	35 861	32 730	36 127
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	18 180	17 238	19 404
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	17 681	15 492	16 723
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт∙ч			
1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
.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			
.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт-ч			
	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	75 633	80 516	76 961
1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч			
	первое полугодие	тыс. кВт-ч			
	второе полугодие	тыс. кВт-ч			
.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч	75 633	80 516	76 961
	первое полугодие	тыс. кВт-ч	37 965	41 108	38 250
	второе полугодие	тыс. кВт-ч	37 667	39 408	38 712
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт∙ч	1 938	773	731
.1.5.A.	в сельских населенных пунктах в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
.1.5.71.	первое полугодие	тыс. кВт ч			
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч	1 938	773	731
	первое полугодие	тыс. кВт-ч	870	392	370
	второе полугодие	тыс. кВт-ч	1 068	381	361
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт-ч	12 969	14 878	14 587
.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч	/ //		
1.1.0.A.	первое полугодие	тыс. кВт-ч			
	второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч	12 969	14 878	14 587
		ND1 1			
.1.0.13.	первое полугодие	тыс. кВт-ч	6 618	6 930	7 223

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт∙ч	374 774	355 398	281 867	
	менее 150 кВт	тыс. кВт∙ч	84 414	100 327	83 215	
	первое полугодие	тыс, кВт-ч	42 682	52 381	42 095	
	второе полугодие	тыс. кВт-ч	41 732	47 946	41 119	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс, кВт-ч	107 094	104 907	105 154	
	первое полугодие	тыс. кВт-ч	55 823	56 151	53 482	
	второе полугодие	тыс, кВт-ч	51 271	48 756	51 672	
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт-ч	6 532	6 503	9 616	
	первое полугодие	тыс, кВт-ч	3 558	3 559	5 221	
	второе полугодие	тыс. кВт-ч	2 974	2 944	4 395	
	не менее 10 МВт	тыс. кВт-ч	176 734	143 662	83 883	
	первое полугодие	тыс. кВт-ч	87 373	71 240	83 883	
	второе полугодие	тыс. кВт-ч	89 360	72 422		
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт∙ч	42 362	42 383	35 498	
	в первом полугодии	тыс. кВт-ч	20 118	20 127	18 778	
	во втором полугодии	тыс. кВт∙ч	22 244	22 255	16 720	
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		33,931	33,931	33,871	
	в том числе:		,		<u> </u>	
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	32,717	32,717	32,637	
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	1,210	1,210	1,230	
	менее 150 кВт	тыс. штук	1.123	1.123	1.149	
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0.084	0.084	0.078	
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0.002	0.002	0.002	
	не менее 10 МВт		0.002	0,002	0.001	
2.3.		тыс. штук	0,001	0,001	0,001	
	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,004	0,004	0,004	
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего в том числе:		28 795	28 795	28 557	
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	24 699	24 699	24 877	
3.2.		штук	24 077	24 0))	24 677	
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	4 096	4 096	3 680	
	менее 150 кВт	штук	3 953	3 953	3 549	
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	134	134	122	
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	3	3	3	
	не менее 10 МВт	штук	6	6	6	
4.	Количество точек подключения	штук	35 437	35 437	34 075	
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	179 904,8	183 514,5	534 768,9	
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	83,36	78,00	78,25	
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	83,11	114,10	122,32	
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		(продлено на период 2016 - 2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 201 одлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединение олектроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсою		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей		18 040,0	34 420,6	
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	20 815,3	2 401,8	23 000,0	
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	20 287,5	11 592,0	19 081,8	
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	72 197,0**	11 592,0	19 081,8	
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)*	процент	11,28%	6,32%	3,57%	
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		отсутствует	отсутствует	отсутствует	

<sup>\*</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

<sup>\*\*</sup> Прибыль текущего периода, предусмотренная тарифным регулированием 2015 года, в счет погашения выпадающих расходов (убытков) прошлых лет

Раздел 2. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложения на 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей"	руб./МВт·ч	129,05	129,05	129,05	136,66	136,66	278,86
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	151,26	521,70	521,70	-60,21	-60,21	2 542,19
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	18,50%	17,70%	17,70%	18,02%	18,02%	18,67%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	17,01%	16,27%	16,27%	16,56%	16,56%	17,16%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	11,59%	11,08%	11,08%	11,28%	11,28%	11,69%
	не менее 10 МВт	процент	6,72%	6,43%	6,43%	6,54%	6,54%	6,78%

<sup>\*</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.