

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
по сбытовым надбавкам и размеру доходности продаж  
гарантирующего поставщика электрической энергии  
по централизованной зоне энергоснабжения  
на 2018 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	<a href="mailto:office@yutec.info">office@yutec.info</a>
Контактный телефон	8 (3467) 364-004
Факс	8 (3467) 364-004 доп. 1010

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков  
централизованная зона энергоснабжения (оптовая зона)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		537 639	541 150	520 473
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	128 053	128 406	127 793
1.1.А.	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	128 053	128 406	127 793
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	65 246	65 246	66 310
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	62 806	63 160	61 483
	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	37 736	36 127	34 067
1.1.1.А.	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	37 736	36 127	34 067
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	21 452	19 404	17 982
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	16 283	16 723	16 085
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.А.	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	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.А.	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	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	74 433	76 961	73 654
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	74 433	76 961	73 654
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	36 590	38 250	38 368
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	37 843	38 712	35 286
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1 106	731	3
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 106	731	3
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 105	370	1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1	361	1
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	14 778	14 587	20 069
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	14 778	14 587	20 069
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 099	7 223	9 958
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 678	7 364	10 111
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	369 480	369 489	354 145
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	83 864	80 690	83 749
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	42 136	40 901	42 819
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	41 728	39 789	40 930
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	101 732	105 154	99 224
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 424	53 482	52 705
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	48 309	51 672	46 519
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	8 666	8 053	9 075
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 342	4 428	4 778
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 323	3 625	4 297
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	175 218	175 592	162 096
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	87 061	87 061	80 400
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	88 157	88 532	81 696
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	40 106	43 254	38 535
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	17 629	20 099	18 469
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	22 478	23 155	20 066
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		33,931	33,872	33,682
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	32,717	32,637	32,473
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	1,210	1,231	1,205
	менее 150 кВт	тыс. штук	1,123	1,153	1,117
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,084	0,075	0,085
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год
2.3.	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		28 795	28 557	28 039
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	24 699	24 877	24 796
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	4 096	3 680	3 243
	менее 150 кВт	штук	3 953	3 542	3 107
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	134	129	127
	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	35 271	35 133
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	188 949	187 624	289 582
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	85	70	78
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	92	119	131
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		1 150	16 843
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	8 752	20 622	21 392
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	21 661	10 299	40 723
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-13 519	10 299	40 723
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	11%	5%	14%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		отсутствует	отсутствует	отсутствует

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 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	136,66	136,66	141,97	141,97	288,92
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	521,7	-145,73	-145,73	377,75	377,75	1 842,89
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	17,70%	18,02%	18,02%	18,18%	18,18%	18,02%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	16,27%	16,56%	16,56%	16,71%	16,71%	16,56%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	11,08%	11,28%	11,28%	11,38%	11,38%	11,28%
	не менее 10 МВт	процент	6,43%	6,54%	6,54%	6,60%	6,60%	6,54%

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.