

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
по сбытовым надбавкам гарантирующего поставщика электрической энергии
по децентрализованной 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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Белозерский район			Березовский район			Кондинский район			Нижневартовский район			Октябрьский район			Сургутский 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	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	309,996	252,100	313,647	5 829,646	4 991,400	4 479,959	683,916	702,000	656,832	942,354	964,600	911,213	414,755	424,300	429,672				5 304,972	4 212,000	3 559,548
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	309,996	252,100	313,647	5 829,646	4 991,400	4 479,959	683,916	702,000	656,832	942,354	964,600	911,213	414,755	424,300	429,672				5 304,972	4 212,000	3 559,548
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	143,362	120,800	142,407	3 140,229	2 644,600	2 215,546	335,529	329,900	323,574	509,574	500,100	483,547	215,065	215,600	229,108				2 489,327	2 272,400	1 642,352
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	166,634	131,300	171,240	2 689,417	2 346,800	2 264,413	348,387	372,100	333,258	432,780	464,500	427,666	199,690	208,700	200,564				2 815,645	1 939,600	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	104,347	118,100	117,085	2 221,256	1 966,500	1 909,632	161,237	191,400	180,115	126,801	141,300	136,615	171,945	170,100	171,380				2 957,110	1 602,700	1 527,531
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	41,357	62,100	58,701	1 139,320	943,500	968,468	87,381	93,000	91,130	64,520	74,000	71,363	88,472	87,900	88,781				1 791,391	884,000	716,933
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	62,990	56,000	58,384	1 081,936	1 023,000	941,164	73,856	98,400	88,985	62,281	67,300	65,252	83,473	82,200	82,599				1 165,719	718,700	810,598
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		0,243	0,247	0,246	2,433	2,090	2,050	0,263	0,259	0,258	0,265	0,255	0,243	0,247	0,247	0,247	0,015	0,015	0,009	2,113	2,232	1,420
	в том числе:																						
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0,228	0,228	0,228	2,340	2,005	1,967	0,243	0,239	0,239	0,246	0,236	0,222	0,226	0,226	0,226	0,015	0,015	0,009	2,022	2,128	1,354
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,014	0,018	0,017	0,092	0,084	0,082	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,020	0,020	0,020	0,020				0,090	0,103	0,065
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,014	0,017	0,017	0,092	0,084	0,082	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018	0,020	0,020	0,020	0,020				0,090	0,103	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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001				0,001	0,001	0,001
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		255	265	265	2 849	2 356	2 315	271	269	270	268	271	268	267	267	269	15	15	9	2 358	2 464	1 562
	в том числе:																						
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	228	231	231	2 560	2 059	2 001	241	242	242	233	236	222	226	226	226	15	15	9	2 022	2 128	1 354
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	27	34	34	289	297	314	30	27	28	35	35	46	41	41	43				336	336	208
	менее 150 кВт	штук	27	34	34	289	297	314	30	27	28	35	35	46	41	41	43				336	336	208
	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	262	262	2 651	2 319	2 275	271	269	270	293	283	271	266	266	268	15	15	9	2 266	2 467	1 565
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	664	2 287	3 733	21 682	43 223	24 693	1 619	2 480	4 244	5 413	2 699	4 554	4 302	3 668	3 780	17	48	435	9 472	21 897	19 744
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																						
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		0,58	1,19	10,04	8,43	6,80		0,48	1,29	2,99	0,72	1,33	2,43	1,06	1,22		0,01	0,17	2,63	4,28	5,28
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	93,7 - АУП; 73 - ППП	104,3 - АУП; 75,2 - ППП	136 - АУП; 105,9 - ППП	93,7 - АУП; 73 - ППП	104,3 - АУП; 75,2 - ППП	136 - АУП; 105,9 - ППП	93,7 - АУП; 73 - ППП	104,3 - АУП; 75,2 - ППП	136 - АУП; 105,9 - ППП	93,7 - АУП; 73 - ППП	104,3 - АУП; 75,2 - ППП	136 - АУП; 105,9 - ППП	93,7 - АУП; 73 - ППП	104,3 - АУП; 75,2 - ППП	136 - АУП; 105,9 - ППП	93,7 - АУП; 73 - ППП	104,3 - АУП; 75,2 - ППП	136 - АУП; 105,9 - ППП	93,7 - АУП; 73 - ППП	104,3 - АУП; 75,2 - ППП	136 - АУП; 105,9 - 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)			"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)			"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)			"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)			"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)			"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)			"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			464			5 485			878			786			625			29			4 942
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	312	31	94	3 743	431	1 439	1 456	132	219	348	54	266	351	47	132	15	25	1	3 170	497	1 336
9.	Необходимые расходы из прибыли*	тыс. рублей	42	38	269	1 764	586	1 531	42	31	289	499	47	299	269	69	276	2	1	37	719	318	1 187
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 599	30	215	14 164	468	1 225	143	25	231	-3 310	38	240	-2 419	55	220	3	1	30	3 608	254	950
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	6%	2%	7%	8%	1%	6%	3%	1%	7%	9%	2%	7%	6%	2%	7%	11%	2%	9%	8%	1%	6%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

* Рентабельность = необходимые расходы из прибыли / необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Белоярский район						Березовский 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	
			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
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	534	1 810	1 810	2 420	2 420	3 961	1 176	1 490	1 490	3 760	1 500	1 450
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	534	1 810	1 810	2 420	2 420	3 961	1 176	1 490	1 490	3 760	1 500	1 450
3.3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие"	руб./МВт·ч	534	1 810	1 810	2 420	2 420	3 961	1 176	1 490	1 490	3 760	1 500	1 450

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателей	Кондинский район						Нижневартовский 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	
		1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.	Для гарантирующих поставщиков												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	286	1 140	1 140	1 220	1 220	3 095	387	1 030	1 030	1 330	1 330	2 845
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	286	1 140	1 140	1 220	1 220	3 095	387	1 030	1 030	1 330	1 330	2 845
3.3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие"	286	1 140	1 140	1 220	1 220	3 095	387	1 030	1 030	1 330	1 330	2 845

* Базовый период - год, предшествующий расчетному пе

№ п/п	Наименование показателей	Октябрьский район						Сургутский 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	
		1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.	Для гарантирующих поставщиков																		
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	419	1 690	1 690	2 750	2 250	2 254	402	1 270	1 270	1 360	1 360	37 093	508	1 270	1 270	1 940	1 940	1 246
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	419	1 690	1 690	2 750	2 250	2 254	402	1 270	1 270	1 360	1 360	37 093	508	1 270	1 270	1 940	1 940	1 246
3.3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие"	419	1 690	1 690	2 750	2 250	2 254	402	1 270	1 270	1 360	1 360	37 093	508	1 270	1 270	1 940	1 940	1 246

* Базовый период - год, предшествующий расчетному пе