## УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по сбытовым надбавкам и размеру доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии по централизованной зоне энергоснабжения на 2016 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)

№		Единица	Фактические показатели	Показатели, утвержденные	Предложения
п/п	Наименование показателей	измерения	за 2014 год	на 2015 год	на 2016 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего в том числе:	тыс. кВт∙ч	552 167	498 303	521 406
1.1.	в том числе. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт∙ч	127 466	128 769	129 847
1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	127 466 65 022	128 769 66 392	129 847 66 243
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	62 445	62 377	63 603
1.1.1.	в том числе: население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в	тыс. кВт∙ч			
	установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными	тыс. кВт∙ч	35 166	35 366	32 867
	установками	тыс, кВт-ч			
1,1,1,A,	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт-ч			
	второе полугодие сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	35 166	35 366	32 867
1.1.1. <b>D</b> .	первое полугодие	тыс. кВт ч	18 255	18 116	16 348
	второе полугодие население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в	тыс. кВт∙ч	16 911	17 250	16 519
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, осорудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт∙ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в	тыс. кВт∙ч			
1.1.3.A.	установленном порядке стационарными электроотопительными установками в пределах социальной нормы	тыс. кВт-ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.3.Б.	второе полугодие сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.4.	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
**	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт∙ч	78 625	80 512	81 672
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	78 625	80 512	81 672
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч	40 971	41 404	41 831
1.1.5.	второе полугодие население, проживающее	тыс. кВт∙ч	37 654	39 108	39 842
	в сельских населенных пунктах	тыс. кВт∙ч	1 413	797	773
	в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	1 413 392	797 401	773 392
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	1 021	395	381
	потребители, приравненные к населению, - всего в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	12 262	12 094	14 535
1.1.0.71.	первое полугодие	тыс. кВт ч			
1.1.6.Б.	второе полугодие сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	12 262	12 094	14 535
1.1.0.2.	первое полугодие	тыс. кВт ч	5 404	6 470	7 673
1.2.	второе полугодие потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и	тыс. кВт∙ч	6 859	5 624	6 862
	приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт∙ч	377 921	332 335	350 975
	менее 150 кВт первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	98 819 51 231	98 945 52 836	99 448 49 698
	второе полугодие	тыс. кВт ч	47 588	46 109	49 750
	от 150 кВт до 670 кВт первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	103 779 54 853	105 884 55 410	101 362 54 170
	второе полугодие	тыс. кВт ч	48 925	50 473	47 192
	от 670 кВт до 10 МВт первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	6 678 3 740	6 474 3 910	6 503 3 559
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч	2 938	2 564	2 944
	не менее 10 МВт первое полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч	168 646 82 455	121 032 60 365	143 662 71 240
	второе полугодие	тыс. кВт ч	86 191	60 667	72 422
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт∙ч	46 780	37 200	40 584
	в первом полугодии	тыс. кВт∙ч	22 793	19 048	19 240
2.	во втором полугодии Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. кВт∙ч	23 987 33,954	18 152 33,916	21 344 33,931
	в том числе:				
	с населением и приравненными к нему категориями потребителей с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и	тыс. штук	32,745	32,743	32,717
	приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	1,205	1,169	1,210
	менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук тыс. штук	1,118 0,084	1,082 0,084	1,123 0.084
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
2.3.	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0,001
۷.٥.	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		28 810	28 150	28 795
3.1.	в том числе: по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	24 717	25 260	24 699
	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и	штук	4 093	2 890	4 096
	приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	3 950	2 747	3 953
	Imenee 150 kBt		134	134	134
	менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	штук	3	3	<u>3</u>
	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	штук	6	6	
4.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения	штук штук штук	6 33 719	35 239	35 437
4. 5.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	штук штук	6		
4. 5. 6.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт не менее 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	штук штук штук тыс. рублей	6 33 719 142 288,82	35 239 249 050,36	35 437 229 106,86
4. 5. 6.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности Среднесписочная численность персонала	штук штук штук тыс. рублей человек	6 33 719 142 288,82 77,02	35 239 249 050,36 69,91	35 437 229 106,86 79,82
4. 5. 6.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт не менее 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	штук штук штук тыс. рублей	6 33 719 142 288,82 77,02 76,93	35 239 249 050,36 69,91 101,03 "Отраслевое тарифное соглашение	35 437 229 106,86 79,82 114,10 е в электроэнергетике Российской
4. 5. 6. 6.1. 6.2. 6.3.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности Среднесписочная численность персонала Среднемесячная заработная плата на одного работника	штук штук штук тыс. рублей человек	6 33 719 142 288,82 77,02	35 239 249 050,36 69,91 101,03 "Отраслевое тарифное соглашени Федерации на 2013 - 2015 годы" (про	35 437 229 106,86 79,82 114,10 в в электроэнергетике Российской длено на период 2016 - 2018 годов'
4. 5. 6. 6.1. 6.2. 6.3.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности Среднесписочная численность персонала	штук штук штук тыс. рублей человек	6 33 719 142 288,82  77,02 76,93  "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-	35 239 249 050,36 69,91 101,03 "Отраслевое тарифное соглашени Федерации на 2013 - 2015 годы" (про утв. Общероссийским отраслевь	35 437 229 106,86 79,82 114,10 е в электроэнергетике Российской длено на период 2016 - 2018 годов' им объединением работодателей
4. 5. 6. 6.1. 6.2. 6.3.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности Среднесписочная численность персонала Среднемесячная заработная плата на одного работника Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	штук штук штук тыс. рублей человек тыс. рублей на чел.	6 33 719 142 288,82 77,02 76,93 "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно- коммунальном комплексе ХМАО- Югры на 2011-2013 гг"	35 239 249 050,36  69,91 101,03  "Отраслевое тарифное соглашение Федерации на 2013 - 2015 годы" (про утв. Общероссийским отраслевь электроэнергетики, Общественны Электропрофсо	35 437 229 106,86  79,82 114,10 г в электроэнергетике Российской длено на период 2016 - 2018 годов' м объединением работодателей м объединением "Всероссийский
4. 5. 6. 6.1. 6.2. 6.3.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности Среднесписочная численность персонала Среднемесячная заработная плата на одного работника Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) Проценты по обслуживанию кредитов	штук штук штук тыс. рублей человек тыс. рублей на чел.	6 33 719 142 288,82  77,02 76,93  "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-	35 239 249 050,36  69,91 101,03  "Отраслевое тарифное соглашение Федерации на 2013 - 2015 годы" (про утв. Общероссийским отраслевь электроэнергетики, Общественны	35 437 229 106,86  79,82 114,10 г в электроэнергетике Российской длено на период 2016 - 2018 годов" м объединением работодателей м объединением "Всероссийский
4. 5. 6. 6.1. 6.2. 6.3.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности Среднесписочная численность персонала Среднемесячная заработная плата на одного работника Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) Проценты по обслуживанию кредитов Резерв по сомнительным долгам Необходимые расходы из прибыли	штук штук штук тыс. рублей  человек тыс. рублей на чел.  тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей тыс. рублей	6 33 719 142 288,82 77,02 76,93 "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно- коммунальном комплексе ХМАО- Югры на 2011-2013 гг" 14 595,36 561,79 12 280,54	35 239 249 050,36  69,91 101,03  "Отраслевое тарифное соглашение Федерации на 2013 - 2015 годы" (про утв. Общероссийским отраслевы электроэнергетики, Общественны Электропрофсо 18 771,43	35 437 229 106,86  79,82 114,10 в в электроэнергетике Российской длено на период 2016 - 2018 годов" (м объединением работодателей м объединением "Всероссийский юз" 22.12.2014)  18 227,40 18 486,11
4. 5. 6. 6.1. 6.2. 6.3.	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Количество точек подключения Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности Среднесписочная численность персонала Среднемесячная заработная плата на одного работника Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) Проценты по обслуживанию кредитов Резерв по сомнительным долгам	штук штук штук тыс. рублей человек тыс. рублей на чел. тыс. рублей тыс. рублей	6 33 719 142 288,82 77,02 76,93 "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно- коммунальном комплексе ХМАО- Югры на 2011-2013 гг" 14 595,36 561,79	35 239 249 050,36  69,91 101,03  "Отраслевое тарифное соглашение Федерации на 2013 - 2015 годы" (про утв. Общероссийским отраслевы электроэнергетики, Общественны Электропрофсо 18 771,43	35 437 229 106,86  79,82 114,10 в в электроэнергетике Российской длено на период 2016 - 2018 годов", м объединением работодателей м объединением "Всероссийский коз" 22.12.2014)

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

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на 2016 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	129,05	129,05	398,91
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	151,26	151,26	151,26	509,26	509,26	759,53
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	18,20%	18,50%	18,50%	17,70%	17,70%	18,28%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	16,73%	17,01%	17,01%	16,27%	16,27%	16,80%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	11,40%	11,59%	11,59%	11,08%	11,08%	11,44%
	не менее 10 МВт	процент	6,61%	6,72%	6,72%	6,43%	6,43%	6,64%

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