

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Тюменская энергосбытовая компания"
(ОАО "Тюменская энергосбытовая компания")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение 1
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Тюменская энергосбытовая компания"
Сокращенное наименование	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
Место нахождения	628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Нижевартовское шоссе, 3, сооружение 7
Фактический адрес	628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Нижевартовское шоссе, 3, сооружение 7
ИНН	8602067215
КПП	997450001
Ф.И.О. руководителя	Бычкова Татьяна Валентиновна
Адрес электронной почты	tek@energosaes.ru
Контактный телефон	+7 3462 77-77-77 (доб. 168-50)/ +7 3462 77-41-34
Факс	+7 3462 77-77-77 (доб. 168-50)/ +7 3462 77-41-34

Приложение № 3
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015 год (факт по данным формы 46-ЭЭ)	2016 год (утверждено в тарифе)	2017 год (предложение)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	12 842 648,48	10 495 747,74	10 310 086,16
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 522 183,69	2 516 654,15	2 649 615,98
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	2 522 183,69	2 516 654,15	2 649 615,98
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 288 206,31	1 327 808,31	1 363 758,56
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 233 977,38	1 188 845,84	1 285 857,43
	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	337 211,33	439 389,91	437 475,05
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	337 211,33	439 389,91	437 475,05
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	172 459,99	228 012,42	224 378,92
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	164 751,35	211 377,49	213 096,13
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	-	-	-
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	-	-	-
	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.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	-	-	-
	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	625 009,02	861 281,02	891 020,78
1.1.4.А.	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	625 009,02	861 281,02	891 020,78
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	319 346,92	438 957,97	454 400,82
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	305 662,10	422 323,05	436 619,96
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	597 237,06	879 771,73	961 767,50
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	597 237,06	879 771,73	961 767,50
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	308 042,40	490 908,22	505 124,75
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	289 194,65	388 863,51	456 642,75
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	962 726,29	336 211,48	359 352,65
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	962 726,29	336 211,48	359 352,65
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	488 357,01	169 929,70	179 854,07
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	474 369,28	166 281,79	179 498,58

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015 год (факт по данным формы 46-ЭЭ)	2016 год (утверждено в тарифе)	2017 год (предложение)
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	8 629 848,10	5 585 936,58	5 435 110,97
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 638 229,27	943 168,89	965 450,01
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	821 787,15	467 539,75	502 879,90
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	816 442,12	475 629,14	462 570,11
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 464 804,72	1 260 449,09	1 311 290,57
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	748 225,55	621 003,16	671 239,02
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	716 579,17	639 445,92	640 051,55
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 233 888,73	1 786 007,91	1 780 621,10
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 127 904,09	970 301,50	905 074,15
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 105 984,64	815 706,42	875 546,94
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	3 292 925,38	1 596 310,69	1 377 749,29
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 752 959,48	810 054,23	670 020,32
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 539 965,90	786 256,46	707 728,97
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 690 616,69	2 393 157,02	2 225 359,21
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	778 434,60	1 188 774,28	1 033 643,24
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	912 182,08	1 204 382,74	1 191 715,98
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		508	530	545
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	491	513	527
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	17	17	17
	менее 150 кВт	тыс. штук	15	15	15
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	2	2	2
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0	0	0
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0	0	0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0	0	0
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		645 895	680 248	684 195
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	584 885	618 760	622 539
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	61 010	61 488	61 656
	менее 150 кВт	штук	53 404	54 046	54 330
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	6 014	6 140	6 066
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 411	1 131	1 079
	не менее 10 МВт	штук	181	171	181
4.	Количество точек подключения	штук	645 895	595 624	684 195
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	2 766 216,64	3 097 015,15	3 450 640,41
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	988	1 135	1 090
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	125 933,03	123 706,49	134 846,30
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		09.04.2013 2013-2015 г.	-	-
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. руб.	835,03	1 900,50	2 539,53
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	131 235,26	65 763,25	161 514,49
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. руб.	183 686,79	298 206,23	395 055,71
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	542 371,00	175 000,00	237 000,00
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	7%	10%	11%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена Советом директоров ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (протокол заседания Совета директоров №03/15 от 02.04.2015 г.)	Утверждена Советом директоров ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (протокол заседания Совета директоров №03/15 от 02.04.2015 г.)	Утверждена Советом директоров ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (протокол заседания Совета директоров №03/15 от 02.04.2015 г.)

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2015 год (факт)		2016 год (утвержден тарифе)		2017 год (предложение)	
			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	руб./МВт·ч	250,12	250,12	250,12	264,88	264,88	900,76
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	351,57	271,01	271,01	530,29	530,29	424,91
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:							
	менее 150 кВт	%	26,58	14,65	14,65	43,31	43,31	3,76
	от 150 кВт до 670 кВт	%	24,66	13,59	13,59	40,16	40,16	3,49
	от 670 кВт до 10 МВт	%	16,78	9,25	9,25	27,34	27,34	2,38
	не менее 10 МВт	%	9,92	5,46	5,46	16,15	16,15	1,40