

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Выписка из протокола заседания правления
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 30 декабря 2015 года № 82

Председательствовал:

председателя РЭК Омской области:

Голубев О.Б.

Присутствовали:

члены правления РЭК Омской
области:

Михайлов И.П., Тихомиров А.В.,
Тараненко В.В., Кулагина Е.В.,
Яроцкий А.А., Бондарь Н.И.,
(член правления РЭК Омской
области по вопросам
регулирования
электроэнергетической отрасли –
НП «Совет рынка» -
Голынский О.К. (заочно)

ОАО «Электротехнический комплекс»

Лунев А.Ю., Долгушина А.Б.

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Электротехнический комплекс»

Докладчики: Кузьмина А.Я.,
Мартыновская С.А.

Экспертиза представленных материалов проведена в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания).

правление РЭК Омской области решило:

Принять расходы на содержание и эксплуатацию электрических сетей на товарную продукцию, с использованием которых осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Электротехнический комплекс» на 2016 год, в сумме 104 877,33 тыс. руб. согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

Отказать во включении в тариф на 2016 год производственных расходов, предложенных предприятием, в размере 12 633,28 тыс. руб.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

1. Амортизация – 5 457,94 тыс. руб. в связи с корректировкой размера амортизации в результате использования при расчете максимального срока полезного использования, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

2. Плата за аренду имущества – 542,22 тыс. руб. в связи корректировкой расчета исходя из амортизации и налогов арендуемого имущества, на основании подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования;

3. Налог на имущество – 60,60 тыс. руб. в связи с корректировкой расчета.

Принять на 2016 год показатели формулы (2) пункта 11 Методических указаний согласно приложению № 2 к настоящему протоколу по данному вопросу:

Расходы долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования B_i (2014 год) - (12 871,57) тыс. руб.,

Корректировка с учетом надежности и качества ($HBB^{сод}_{i-2} * КНК$) – (1 227,36) тыс. руб.

Принять необходимую валовую выручку на товарную продукцию в размере 118 115,87 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей в сумме 104 877,33 тыс. руб.;

- расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в сумме 13 238,54 тыс. руб.

Расходы ОАО «Электротехнический комплекс» с учетом оплаты услуг территориальных сетевых организаций из расчета 2016 год составляют 288 188,20 тыс. руб. (Приложение № 3.1, № 3.2):

- собственные расходы – 118 115,87 тыс. руб.;

- расходы смежных территориальных сетевых организаций – получателей платы за услуги по передаче электроэнергии – 170 072,33 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка обеспечивается за счет платежей от потребителей при применении единых (котловых тарифов) на услуги по передаче электроэнергии за объем электроэнергии 261,991 млн. кВтч. в год, в том числе на 1 полугодие – 132,083 млн. кВтч., на 2 полугодие – 129,908 млн. кВтч. и индивидуальных тарифов с АО «Омскэлектро» за величину мощности 14,683 МВт в месяц, в том числе на 1 полугодие - 14,683 МВт в месяц, на 2 полугодие – 13,284 МВт в месяц и плановый объем электроэнергии 102,432 млн. кВтч. в год, в том числе на 1 полугодие – 52,544 млн. кВтч., на 2 полугодие – 49,888 млн. кВтч. и индивидуальных тарифов с ИП Кацман В.В. за величину мощности 0,697 МВт в месяц, в том числе на 1 полугодие - 0,697 МВт в месяц, на 2 полугодие – 0,697 МВт в месяц и плановый объем электроэнергии 2,617 млн. кВтч. в год, в том числе на 1 полугодие – 1,319 млн. кВтч., на 2 полугодие – 1,298 млн. кВтч.

При применении единых (котловых) и индивидуальных тарифов с учетом указанных выше объемов заявленной мощности и полезного отпуска электроэнергии согласно приложению к настоящему протоколу выручка

составит 257 210,72 тыс. руб. из них на 1 полугодие - 124 296,93 тыс. руб., на 2 полугодие – 132 913,79 тыс. руб.

Доходы, составляющие 288 188,20 тыс. руб., обеспечивают возмещение расходов на содержание электрических сетей и оплату потерь для ОАО «Электротехнический комплекс».

Установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Электротехнический комплекс» (с учетом НДС) для взаиморасчетов АО «Омскэлектро» с календарной разбивкой:

С 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,29134
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	156 057,51
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	29,69

С 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,28097
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	153 457,58
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	35,80

Установить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Электротехнический комплекс» (с учетом НДС) для взаиморасчетов ИП Кацман В.В. с календарной разбивкой:

С 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,09853
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	15 538,48
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	49,27

С 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,13118
Двухставочный тариф		

Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	20 357,19
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	65,59

Письмом от 30.12.2015 № Э15-1911 ОАО «Электротехнический комплекс» представлено особое мнение по данному вопросу. Письмо прилагается к настоящему протоколу по данному вопросу.

Требования:

1. В соответствии с п. 9(1) **Правил, необходимо опубликовывать** предложения о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном **стандартами раскрытия информации** субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

2. Вести отдельный учет расходов и доходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно - диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

3. Необходимо представлять статистическую информацию и сведения (отчетность) в РЭК Омской области с использованием ФГИС Единой информационно-аналитической системе «ФСТ России – региональные регулирующие органы – субъекты регулирования».

Голосование: Голубев О.Б. – «ЗА», Михайлов И.П. - «ЗА», Тихомиров А.В. – «ЗА», Кулагина Е.В. – «ЗА», Бондарь Н.И. – «ЗА», Яроцкий А.А. – «ЗА», Тараненко В.В. – «ЗА», Голынский О.К. – «ПРОТИВ».

**Председатель
РЭК Омской области**

Голубев О.Б.

**Члены правления
РЭК Омской области:**

Михайлов И.П.

Тихомиров А.В.

Тараненко В.В.

Кулагина Е.В.

Яроцкий А.А.

Бондарь Н.И.

Копия верна:

Отдел организационно-

и кадровой работы

Главный специалист

Дата: 19.01.2016



Калькуляция расходов, связанных с передачей электроэнергии по сетям ОАО "Электротехнический комплекс" на 2015 - 2019 годы

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 (базовый уровень)	2016	2017	2018	2019
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	0,02	0,02	0,02	0,02
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс потребительских цен		1,067	1,074	1,043	1,043	1,043
2.	Количество активов	у.е.	2791,6	2774,96	2791,6	2791,6	2791,6
3.	Индекс изменения количества активов			-0,01	0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,045	1,022	1,022	1,022

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 принято	2016 предложено	2016 базовый уровень		1 полугодие 2016 года	2 полугодие 2016 года	2017 принято	2018 принято	2019 принято	Отклонение (прин./предл.)
			На товарную продукцию	На товарную продукцию	Всего	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию
1.1.	Сырье и материалы	тыс.руб.					0,00					
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	40 602,57	42 380,31		42 429,69	21 393,05	21 036,64	42 450,23	43 384,14	44 338,59	49,38
1.3.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 193,14	5 420,52		5 426,83	2 736,21	2 690,62	5 429,46	5 548,91	5 670,99	6,31
1.4.	Цеховые расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	тыс.руб.	3 156,79	3 295,01		3 298,85	1 663,28	1 635,57	3 300,45	3 373,06	3 447,27	3,84
1.5.	Общехозяйственные расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	тыс.руб.	4 358,40	4 549,23		4 554,53	2 296,39	2 258,14	4 556,73	4 656,98	4 759,43	5,30
1.6.	Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	362,96	378,84		379,29	191,24	188,05	379,48	387,83	396,36	0,45
1.6.1.	Расходы социального характера из прибыли		281,75	294,08		294,43	148,45	145,98	294,57	301,05	307,67	0,35
1.6.2.	Услуги банка	тыс.руб.	81,21	84,76		84,86	42,79	42,07	84,91	86,78	88,69	0,10
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	53 673,86	56 023,91	0,00	56 089,19	28 280,17	27 809,02	56 116,35	57 350,92	58 612,64	65,28

1,045

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 принято	2016 предложено	2016 базовый уровень		1 полугодие 2016 года	2 полугодие 2016 года	2017 принято	2018 принято	2019 принято	Отклонение (прин./предл.)
			На товарную продукцию	На товарную продукцию	Всего	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию
2.1.	Амортизация	тыс.руб.	10 248,01	16 869,16	11 416,52	11 411,22	5 753,54	5 657,68	10 248,01	10 248,01	10 248,01	-5 457,94
2.2.	Капитальные вложения из прибыли (не более 12% от НВВ)	тыс.руб.	7807,95	8 484,58	8 494,00	8 490,06	4 280,69	4 209,37	9 589,50			5,48
2.3.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
2.4.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
2.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	409,84	952,70	410,67	410,48	206,96	203,52	409,84	409,84	409,84	-542,22

2.6.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 165,26	1 624,28	1 564,41	1 563,68	788,41	775,27	1 165,26	1 165,26	1 165,26	-60,60
2.6.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
2.6.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	1 165,26	1 624,28	1 564,41	1 563,68	788,41	775,27	1 165,26	1 165,26	1 165,26	-60,60
2.6.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	12 261,98	12 798,85		12 813,77	6 460,70	6 353,07	12 819,97	13 102,01	13 390,25	14,92
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2.9.	Выпадающие доходы по технологическому присоединению	тыс. руб.							0,00	0,00		0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	31 893,04	40 729,57	21 885,60	34 689,21	17 490,30	17 198,91	34 232,58	24 925,12	25 213,36	-6 040,36

	ИТОГО расходов	тыс.руб.	85 566,90	96 753,48	21 885,60	90 778,40	45 770,47	45 007,93	90 348,93	82 276,04	83 826,00	-5 975,08
--	----------------	----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

1,06

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 принято	2016 предложено	2016 базовый уровень		1 полугодие 2016 года	2 полугодие 2016 года	2017 принято	2018 принято	2019 принято	Отклонение (прин./предл.)
			На товарную продукцию	На товарную продукцию	Всего	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию	На товарную продукцию
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс. руб.	273,15	20 757,13								
	Корректировка по итогам 2014 года	тыс. руб.	2 740,61			12 871,57	6 489,85	6 381,72				
	Корректировка с учетом надежности и качества	тыс. руб.	886,42			1 227,36	618,83	608,53				

4.	НВВ всего	тыс.руб.	89 467,08	117 510,61	21 885,60	104 877,33	52 879,15	51 998,18	90 348,93	82 276,04	83 826,00	-12 633,28
----	-----------	----------	-----------	------------	-----------	------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	------------

5.1.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	411,362	408,041	404,819	404,631	204,015	200,616	411,362	411,362	411,362	
5.2.	Заявленная мощность	МВт	58,688	55,834	56,536	56,474	56,474	56,474	58,688	58,688	58,688	
5.3.	Объем потерь	млн. кВт.ч	6,859	6,681		6,751	3,404	3,347	6,859	6,859	6,859	
5.4.	Средневзвешенный тариф покупки потерь	руб./МВт.ч		1 367,50		1 960,97	1 779,29	2 145,75	1 485,11	1 612,83	1 751,53	
						13238,54	1934,46	1987,94				
6.	Расходы на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	8 573,75	9 136,27		13 238,54	6 056,70	7 181,84	10 186,37	11 062,40	12 013,74	4 102,27

7.	Расходы на передачу электроэнергии	тыс. руб.	98 040,83	126 646,88		118 115,87	58 935,85	59 180,02	100 535,30	93 338,44	95 839,74	-8 531,01
----	------------------------------------	-----------	-----------	------------	--	------------	-----------	-----------	------------	-----------	-----------	-----------

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2014 год ОАО "Электротехнический комплекс"

Наименование показателя	Обозначение $K_{эл}$	Единица измерения	Значение или сумма		
			Принято при установлении тарифа на 2014 год	Факт	Отклонение ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)
Максимальный процент корректировки	$P_{кор}$	%	2%		
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг	$K_{об}$		0,65		
Понижающий (повышающий) коэффициент	$K_{НК} 2014$		0,013		
Необходимая валовая выручка на 2014 год утверждена	$HBB_{i-2утв}$	тыс. руб.	94 412,59		
Корректировка с учетом надежности и качества		тыс. руб.	1 227,36		1 227,36
Базовый уровень подконтрольных расходов (2013 год)	$PP_{i-2утв}$	тыс. руб.	39 013,79	39 013,79	
Коэффициент индексации			1,045	1,060	
Индекс потребительских цен на 2014 год		%	5,60	7,80	
Коэффициент эластичности			0,75	0,75	
Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2014 год		%	1,00	1,00	
Количество условных единиц в 2013 году		единиц	2 803,90	2 803,90	
Количество условных единиц в 2014 году		единиц	2 803,90	2 779,30	
Индекс изменения количества активов		%	0,000	-0,0087735	
Корректировка подконтрольных расходов	ΔPP_i	тыс. руб.	40 769,41	41 354,62	585,21
Корректировка неподконтрольных расходов	ΔHRP_i	тыс. руб.	172 314,65	183 486,74	11 172,09
Объем отпуска электрической энергии на 2014 год	Q_{i-2}	млн. кВт.ч	417,647	424,715	
Цена покупки потерь электрической энергии на 2014 год	μ_{i-2}	руб.	1 273,59	1 394,21	
Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии			0,0185	0,0157	
Изменение полезного отпуска за счет объема	α_{i-2}	тыс. руб.		182,30	
Изменение полезного отпуска за счет цены	PO_i	тыс. руб.		931,97	
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	PO_i	тыс. руб.			1 114,27
Корректировка с учетом изменения инвестиционной программы	$B_{коррИП}$	тыс. руб.			
Величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в расчетном периоде регулирования	$HP_{i-2}^{ИП}$	тыс. руб.			
Инвестиционная программа, утвержденная на долгосрочный период регулирования	$ИП_{i-2}^{заяв}$	тыс. руб.			
Объем фактического исполнения инвестиционной программы в долгосрочном периоде регулирования	$ИП_{i-2}^{факт}$	тыс. руб.			
Расходы 2014 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования	Bi	тыс. руб.			12 871,57
Расходы 2014 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов с учетом достижения показателей качества и надежности					14 098,93

Необходимая валовая выручка ОАО "Электротехнический комплекс" на 1 полугодие 2016 года при применении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 1 полугодие 2016 года				
Уровень напряжения	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на содержание, руб/МВт/мес	529 125,67	457 815,72	524 292,21	478 421,79
Ставка на содержание, руб/МВт.ч.	742,58	675,21	1 024,84	1 331,65
Ставка на технологический расход (потери), руб/МВт.ч.	65,02	105,51	252,46	536,42
Одноставочный тариф, руб/кВт.ч.	0,80760	0,78072	1,2773	1,86807
Тариф для населения, руб/кВт.ч.				
Население и приравненные к нему категории потребителей	1,63155	1,63155	1,63155	1,63155
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	0,76698	0,76698	0,76698	0,76698
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	0,77021	0,77021	0,77021	0,77021
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,79390	0,79390	0,79390	0,79390
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	1,63799	1,63799	1,63799	1,63799
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,35013	1,35013	1,35013	1,35013
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан	0,79158	0,79158	0,79158	0,79158

Мощность ОАО "ЭТК" по "котлу"	25,816	0,000	8,199	0,287	34,302
Полезный отпуск ОАО "ЭТК" по "котлу"	94,772	0,000	35,577	0,647	130,996

население

Мощность	0,000	0,000	0,000	0,322	0,322
Полезный отпуск	0,000	0,000	0,000	1,087	1,087
Население и приравненные к нему категории потребителей	0,000	0,000	0,000	0,295	0,295
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	0,000	0,000	0,000	0,054	0,054
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,000	0,000	0,000	0,595	0,595
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан	0,000	0,000	0,000	0,143	0,143

Доходы по котловым тарифам

Доходы по содержанию по "котловому" тарифу	70 376,02	0,00	36 460,70	861,03	107 697,75
Доходы по потерям по котловому тарифу	6 162,01	0,00	8 981,91	346,84	15 490,75
Всего доходы ОАО "ЭТК" по котловым тарифам	76 538,03	0,00	45 442,60	1 207,87	123 188,50
Доходы по тарифу для населения	0,00	0,00	0,00	1 108,42	1 108,42
Население и приравненные к нему категории потребителей	0,00	0,00	0,00	480,95	480,95
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	0,00	0,00	0,00	41,87	41,87
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,00	0,00	0,00	472,25	472,25

Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Содержащиеся за счет прихода религиозные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан	0,00	0,00	0,00	113,35	113,35
Итого по "котловым" тарифам"					124 296,93

№ п/п	Доходы по индивидуальным тарифам	Одноставочный тариф, руб/кВт.ч.	Ставка за мощность, руб/МВт в месяц	Ставка на оплату потерь, руб/МВт.ч.	Мощность товарная, МВт	Полезный отпуск товарный, млн.кВт.ч.	Доход по содержанию электрических сетей, тыс.руб.	Доход по оплате потерь, тыс.руб.	Доход по индивидуальному тарифу всего, тыс.руб.	Доход по индивидуальному тарифу одноставочному всего, тыс.руб.
1	доход от АО "Омскэлектро" по индивидуальному тарифу	0,29134	156 057,51	29,69	14,683	52,544	13 748,35	1 559,90	15 308,26	15 308,26
2	доход от ИП Кацман В.В.	0,09853	15 538,48	49,27	0,697	1,319	64,98	64,98	129,96	129,96
	Итого								15 438,22	15 438,22
	Доходы всего						121 511,08	18 224,06	139 735,14	139 735,14

Расходы на оплату услуг ТСО

№ п/п	Доходы по индивидуальным тарифам	Одноставочный тариф, руб/кВт.ч.	Ставка за мощность, руб/МВт в месяц	Ставка на оплату потерь, руб/МВт.ч.	Мощность товарная, МВт	Полезный отпуск товарный, млн.кВт.ч.	Доход по содержанию электрических сетей, тыс.руб.	Доход по оплате потерь, тыс.руб.	Доход по индивидуальному тарифу всего, тыс.руб.	Доход по индивидуальному тарифу одноставочному всего, тыс.руб.
1	АО "Омскэлектро"	0,73394	270 509,99	317,12	7,738	30,131	12 559,24	9 555,17	22 114,40	22 114,40
2	филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго"	0,41068	223 270,89	18,28	41,857	142,897	56 072,70	2 612,19	58 684,89	58 684,89
	Итого "котлодержатели"						68 631,93	12 167,36	80 799,29	80 799,29

Расходы ОАО "ЭТК"	288,88	156 057,51	29,69	56,474	204,015	52 879,15	6 056,70	58 935,85	58 935,85
-------------------	--------	------------	-------	--------	---------	-----------	----------	-----------	-----------

Всего расходов						121 511,08	18 224,06	139 735,14	139 735,14
----------------	--	--	--	--	--	------------	-----------	------------	------------

Необходимая валовая выручка ОАО "Электротехнический комплекс" на 2 полугодие 2016 года при применении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2 полугодие 2016 года				
Уровень напряжения	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на содержание, руб/МВт/мес	560 324,72	470 767,32	539 660,60	495 531,61
Ставка на содержание, руб/МВт.ч.	799,54	705,94	1 072,55	1 402,37
Ставка на технологический расход (потери),	79,69	127,31	311,60	672,43
Одноставочный тариф, руб/кВт.ч.	0,87922	0,83324	1,38415	2,07480
Тариф для населения, руб/кВт.ч.				
Население и приравненные к нему категории потребителей	1,71943	1,71943	1,71943	1,71943
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	0,78548	0,78548	0,78548	0,78548
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	0,79523	0,79523	0,79523	0,79523
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,81818	0,81818	0,81818	0,81818
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	1,72497	1,72497	1,72497	1,72497
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,38292	1,38292	1,38292	1,38292
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан	0,81599	0,81599	0,81599	0,81599

Мощность ОАО "ЭТК" по "котлу"	25,816	0,000	8,199	0,314	34,329
Полезный отпуск ОАО "ЭТК" по "котлу"	93,211	0,000	34,991	0,709	128,911

население					
Мощность	0,000	0,000	0,000	0,295	0,295
Полезный отпуск	0,000	0,000	0,000	0,997	0,997
Население и приравненные к нему категории потребителей	0,000	0,000	0,000	0,270	0,270
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	0,000	0,000	0,000	0,050	0,050
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,000	0,000	0,000	0,545	0,545
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан	0,000	0,000	0,000	0,131	0,131

Доходы по котловым тарифам					
Доходы по содержанию по "котловому" тарифу	74 525,63	0,00	37 529,46	993,74	113 048,82
Доходы по потерям по котловому тарифу	7 427,76	0,00	10 903,20	476,49	18 807,45
Всего доходы ОАО "ЭТК" по котловым тарифам	81 953,39	0,00	48 432,66	1 470,23	131 856,28
Доходы по тарифу для населения	0,00	0,00	0,00	1 057,51	1 057,51
Население и приравненные к нему категории потребителей	0,00	0,00	0,00	464,63	464,63
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	0,00	0,00	0,00	39,63	39,63
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,00	0,00	0,00	446,15	446,15

Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан	0,00	0,00	0,00	107,11	107,11
Итого по "котловым" тарифам"					132 913,79

№ п/п	Доходы по индивидуальным тарифам	Одноставочный тариф, руб/кВт.ч.	Ставка за мощность, руб/МВт в месяц	Ставка на оплату потерь, руб/МВт.ч.	Мощность товарная, МВт	Полезный отпуск товарный, млн.кВт.ч.	Доход по содержанию электрических сетей, тыс.руб.	Доход по оплате потерь, тыс.руб.	Доход по индивидуальному тарифу всего всего, тыс.руб.	Доход по индивидуальному тарифу одноставочному всего всего, тыс.руб.
1	доход от АО "Омскэлектро" по индивидуальному тарифу	0,28097	153 457,58	35,80	13,284	49,888	12 231,18	1 785,94	14 017,12	14 017,12
2	доход от ИП Качман В.В.	0,13118	20 357,19	65,59	0,70	1,298	85,13	85,13	170,27	170,27
	Итого								14 187,39	14 187,39
	Доходы всего						125 365,14	21 736,04	147 101,18	147 101,18

Расходы на оплату услуг ТСО

№ п/п	Расходы по индивидуальным тарифам	Одноставочный тариф, руб/кВт.ч.	Ставка за мощность, руб/МВт в месяц	Ставка на оплату потерь, руб/МВт.ч.	Мощность товарная, МВт	Полезный отпуск товарный, млн.кВт.ч.	Расход по содержанию электрических сетей, тыс.руб.	Расход по оплате потерь, тыс.руб.	Расход по индивидуальному тарифу всего, тыс.руб.	Расход по индивидуальному тарифу одноставочному всего, тыс.руб.
1	АО "Омскэлектро"	0,79467	267 795,41	382,43	8,212	32,008	13 194,82	12 240,93	25 435,75	25 435,75
2	филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго"	0,44469	241 149,66	16,46	41,587	140,516	60 172,14	2 313,27	62 485,41	62 485,41
	Итого "котлодержатели"						73 366,96	14 554,20	87 921,16	87 921,16

Расходы ОАО "ЭТК"	294,99	153 457,58	35,80	56,474	200,616	51 998,18	7 181,84	59 180,02	59 180,02
-------------------	--------	------------	-------	--------	---------	-----------	----------	-----------	-----------

Всего расходов						125 365,14	21 736,04	147 101,18	147 101,18
----------------	--	--	--	--	--	------------	-----------	------------	------------