

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Выписка из протокола заседания правления
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 29 декабря 2016 года № 76

Председательствовал: Голубев О.Б.
Председатель РЭК Омской области:

Присутствовали: Тараненко В.В., Михайлов И.П.,
члены правления РЭК Омской Тихомиров А.В., Бондарь Н.Н.,
области: Кулагина Е.В.,
Голынский О.К. - член правления
РЭК, представитель НП «Совет
Рынка» (заочно)

АО «Электротехнический комплекс» Долгушина А.Б., Лунев А.Ю.

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «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 (далее – Основы ценообразования), 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 АО «Электротехнический комплекс» на 2017 год, в сумме 125 127,59 тыс. руб. согласно приложению № 3 к настоящему протоколу по данному вопросу.

Отказать во включении в тариф на 2017 год производственных расходов, предложенных предприятием, в размере 8 489,94 тыс. руб.

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

- подконтрольные расходы – 1 570,48 тыс. руб., в соответствии с пунктами 9 и 11 Методических указаний. Изменение подконтрольных расходов, возможно только с учетом применения формул (1) и (2) пункта 11, то есть изменение в

2017 году возможно только в связи с изменением ИПЦ (определенного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год, разработанным Минэкономразвития РФ от 24.11.2016) и приростом количества активов.

- капитальные вложения – 3 722,35 тыс. руб., в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

- плата за аренду имущества – 1 052,74 тыс. руб., как не соответствующие подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования.

Учесть финансовый результат - убыток по виду деятельности «передача электрической энергии» за 2015 год в размере 31 096,84 тыс. руб., определенный исходя из выручки по данным бухгалтерского учета и расходов на осуществление регулируемой деятельности, определенных с учетом Методических указаний, на основании пункта 7 Основ ценообразования.

Принять на 2017 год показатели формулы (2) пункта 11 Методических указаний по факту 2015 года, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу по данному вопросу:

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета - (0,00) тыс. руб.

Базовый уровень подконтрольных расходов, установленных на 2015 год, относится к долгосрочным параметрам регулирования и изменению не подлежит. Методическими указаниями не предусмотрены формулы корректировки подконтрольных расходов первого года долгосрочного периода регулирования. Подконтрольные расходы принимаются на уровне утвержденных расходов за 2015 год.

Корректировка с учетом надежности и качества (НВВ сод i-2*КНК) – (1 159,52) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (2 484,42) тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов без инвестиционной программы принимается по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов – (5 420,13) тыс. руб.

Отказано в расходах, предложенных предприятием, относящихся к неподконтрольным расходам по статьям затрат:

- плата за аренду имущества – 943,81 тыс. руб., как не соответствующие подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования, согласно акту выездной проверки РЭК Омской области от 6.12.2016 № 04-02/91-1-15.

- проценты по кредиту – 12 984,91 тыс. руб., согласно акту выездной проверки РЭК Омской области от 6.12.2016 № 04-02/91-1-15 с учетом возражений.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы – (-2 525,95) тыс. руб., в связи с корректировкой источников финансирования мероприятий инвестиционной программы.

Принять необходимую валовую выручку на товарную продукцию в размере 138 504,21 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей в сумме 125 127,59 тыс. руб.;

- расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в сумме 13 376,62 тыс. руб.

Расходы АО «Электротехнический комплекс» с учетом оплаты услуг территориальных сетевых организаций из расчета 2017 год составляют 258 066,60 тыс. руб. (Приложение № 4.1, № 4.2 по данному вопросу):

- собственные расходы – 138 504,21 тыс. руб.;
- расходы смежных территориальных сетевых организаций – получателей платы за услуги по передаче электроэнергии – 119 562,39 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка обеспечивается суммарно за счет платежей от потребителей (в т.ч. бытовых организаций) и смежных сетевых организаций.

При применении единых (котловых) одноставочных тарифов к потребителям услуг с учетом полезного отпуска электроэнергии согласно приложениям к протоколу выручка составит 223 793,21 тыс. руб.

Выручка в сумме 34 273,40 тыс. руб. возмещается при применении индивидуальных тарифов со смежными сетевыми организациями с учетом указанных объемов заявленной мощности и полезного отпуска электроэнергии согласно приложениям к протоколу № 4.1 и 4.2 по данному вопросу.

Суммарные доходы, составляющие 258 066,60 тыс. руб., обеспечивают возмещение расходов на содержание электрических сетей и оплату потерь для АО «Электротехнический комплекс» и территориальных сетевых организаций.

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

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,33234
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	190 377,86
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	32,97

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,33394
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	186 086,12
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	34,57

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

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,50283
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	110 587,21
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	251,42

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Наименование	Единица измерения	Размер ставки
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,53356
Двухставочный тариф		
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	114 626,25
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб./МВт.ч	266,78

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 21.11.2004 № 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».

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

Копия верна:

Отдел организации

и кадровый ра

Главный специа

Дата: 20.01.2017



Расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2015 год АО "Электротехнический комплекс"

Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	Значение или сумма		
			Принято при установлении тарифа на 2015 год	Факт	Отклонение ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)
Максимальный процент корректировки	$P_{корр}$	%	2%		
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг	$K_{об}$		0,65		
Понижающий (повышающий) коэффициент	$K_{НК 2014}$		0,013		
Необходимая валовая выручка на 2015 год утверждена	$HBB_{i-2утв}$	тыс. руб.	89 193,93		
Корректировка с учетом надежности и качества		тыс. руб.	1 159,52		1 159,52
Базовый уровень подконтрольных расходов	$PP_{i-2утв}$	тыс. руб.			
Коэффициент индексации			1,045	1,059	
Индекс потребительских цен на 2015 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 2014 году		единиц	2 803,90	2 803,90	
Количество условных единиц в 2015 году		единиц	2 803,90	2 774,96	
Индекс изменения количества активов		%	0,000	-0,0103213	
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta P P_i$	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Корректировка неподконтрольных расходов	$\Delta H P_i$	тыс. руб.	27 712,12	33 132,25	5 420,13
Объем отпуска электрической энергии на 2015 год	$\frac{Q_{тп}}{i-2}$	млн. кВт.ч	418,221	408,056	
Цена покупки потерь электрической энергии на 2015 год	$C_{пп_{i-2}}$	руб.	1 337,39	1 741,95	
Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии			0,0164	0,0153	
Изменение полезного отпуска за счет объема	α_{i-2}	тыс. руб.		-290,39	
Изменение полезного отпуска за счет цены	$П O_i$	тыс. руб.		2 774,81	
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$П O_i$	тыс. руб.			2 484,42
Корректировка с учетом изменения инвестиционной программы	$B_{коррИП}$	тыс. руб.	-2 525,95		-2 525,95
Величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в расчетном периоде регулирования	$ИР_{i-2}^{ИП}$	тыс. руб.	7 807,95		
Инвестиционная программа, утвержденная на долгосрочный период регулирования	$ИП_{i-2}^{заяв}$	тыс. руб.	7 807,95		
Объем фактического исполнения инвестиционной программы в долгосрочном периоде регулирования	$ИП_{i-2}^{факт}$	тыс. руб.		5 282,00	

Расшифровка расходов филиала АО "Электротехнический комплекс" за 2015 год

тыс.руб.							
№ п.п.	Показатели	Утверждено в доле на товарную продукцию	По данным бухгалтерского учета	Предложено	Принято	Отклонение (принятого от утвержденного)	Отклонение (принятого от предложенного)
1	Подконтрольные расходы						
1.1.	Сырье и материалы						
1.2.	Расходы на оплату труда	40 602,57	35 493,06	35 551,21			
1.3.	Ремонт основных фондов	5 193,14	6 407,60	6 440,25			
1.4.	Цеховые расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	3 156,79	2 940,96	2 908,44			
1.5.	Общехозяйственные расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	4 358,40	3 519,83	3 441,73			
1.6.	Прочие подконтрольные расходы	362,96	184,54	166,60			
1.6.1.	Услуги банка	81,21	184,54	149,84			
1.6.2.	Расходы социального характера из прибыли	281,75	0,00	16,76			
	ИТОГО подконтрольные расходы	53 673,86	48 545,99	48 508,23	53 673,86	0,00	5 165,63
2	Неподконтрольные расходы						
2.1.	Амортизация	10 248,01	15 247,24	15 247,24	15 247,24	4 999,23	0,00
2.2.	Капитальные вложения из прибыли (не более 12% от НВВ)	7 807,95		10 271,52	5 282,00	-2 525,95	-4 989,52
2.3.	Электроэнергия на хоз. нужды	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Теплоэнергия	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	409,84	943,81	943,81		-409,84	-943,81
2.6.	Налоги, всего, в том числе:	1 165,26	0,00	680,53	1 074,70	-90,56	394,17
2.6.1.	Налог на прибыль	0,00			0,00	0,00	0,00
2.6.2.	Налог на имущество	1 165,26	0,00	680,53	1 074,70	-90,56	394,17
2.6.3.	Прочие налоги и сборы				0,00	0,00	0,00
2.7.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	12 261,98	10 484,84	10 504,55	10 504,55	-1 757,43	0,00
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	15 663,64	2 678,73	2 678,73	-12 984,91
2.8.1.	Проценты по кредиту		0,00	15 663,64	2 678,73	2 678,73	-12 984,91
2.9.	Выпадающие доходы по технологическому присоединению					0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольные расходы	31 893,04	26 675,89	53 311,29	34 787,22	2 894,18	-18 524,07
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	3 627,03		3 900,18	3 627,03		
4.	НВВ всего	89 193,93	75 221,88	105 719,70	92 088,11	2 894,18	-13 358,44
5.	Расходы на оплату технологического расхода (потерь)	9 173,14	10 868,03	10 868,08	10 868,03	1 694,89	-0,05
	Расходы на оплату услуг смежных ТСО	136 276,38	123 719,24	123 719,24	123 719,24	-12 557,14	0,00
	Итого с учетом услуг смежных ТСО	234 643,45	209 809,15	240 307,02	226 675,38	-7 968,07	-13 631,64
	Корректировка потерь				789,53		
	Корректировка подконтрольных расходов				0,00		
	Корректировка с учетом достижения показателей качества и надежности				1 159,52		
	ИТОГО НВВ с учетом корректировки				228 624,43		
	ВЫРУЧКА	234 643,45	197 527,59	197 527,59	197 527,59	-37 115,86	0,00
	Финансовый результат				-31 096,84		

Калькуляция расходов, связанных с передачей электроэнергии по сетям АО "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	1,047	1,043	1,043
2.	Количество активов	у.е.	2791,6	2774,96	2774,90	2791,90	2791,6
3.	Индекс изменения количества активов			-0,01	0,00	0,00	0,00
4.	Итого коэффициент индексации			1,045	1,026	1,022	1,022

0,5057

0,4943

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 принято	2016 принято	2017 предложено	2017 принято	1 полугодие 2017 года	2 полугодие 2017 года	2018 принято	2019 принято	Отклонение (+/-) (прин. от предл.)	Отклонение (%) (прин. от утвержд.)
1.1.	Сырье и материалы	тыс.руб.						0,00			0,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	40 602,57	42 429,69	44 720,89	43 532,86	22 014,57	21 518,29	43 384,14	44 338,59	-1 188,03	102,6%
1.3.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 193,14	5 426,83	5 719,88	5 567,93	2 815,70	2 752,23	5 548,91	5 670,99	-151,95	102,6%
1.4.	Цеховые расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	тыс.руб.	3 156,79	3 298,85	3 476,99	3 384,62	1 711,60	1 673,02	3 373,06	3 447,27	-92,37	102,6%
1.5.	Общехозяйственные расходы (не учтенные в других статьях прямым путем)	тыс.руб.	4 358,40	4 554,53	4 800,47	4 672,95	2 363,11	2 309,84	4 656,98	4 759,43	-127,52	102,6%
1.6.	Прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	362,96	379,29	399,77	389,16	196,80	192,36	387,83	396,36	-10,61	102,6%
1.6.1.	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб.	281,75	294,43	310,33	302,09	152,77	149,32	301,05	307,67	-8,24	102,6%
1.6.2.	Услуги банка	тыс.руб.	81,21	84,86	89,44	87,07	44,03	43,04	86,78	88,69	-2,37	102,6%
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	53 673,86	56 089,19	59 118,00	57 547,52	29 101,78	28 445,74	57 350,92	58 612,64	-1 570,48	102,6%

0,5057

0,4943

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 принято	2016 принято	2017 предложено	2017 принято	1 полугодие 2017 года	2 полугодие 2017 года	2018 принято	2019 принято	Отклонение (+/-) (прин. от предл.)	Отклонение (%) (прин. от утвержд.)
2.1.	Амортизация	тыс.руб.	10 248,01	11 411,22	12 844,33	13 010,23	6 576,57	6 428,31	10 248,01	10 248,01	160,55	114,0%
2.2.	Капитальные вложения из прибыли (не более 12% от НВВ)	тыс.руб.	7807,95	8 490,06	11 797,03	8 078,00	4 083,37	3 991,31			-3 722,35	95,1%
2.3.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00			0,00	
2.4.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00			0,00	0,00			0,00	
2.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	409,84	410,48	1 052,74	0,00	0,00	0,00	410,48	410,48	-1 052,74	0,0%

2.6.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 165,26	1 563,68	2 034,27	2 257,68	2 256,75	1 141,24	1 115,51	1 165,26	222,48	144,3%
2.6.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.		0,00				0,00	0,00		0,00	
2.6.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	1 165,26	1 563,68	1 820,46	2 257,68	2 256,75	1 141,24	1 115,51	1 165,26	436,29	144,3%
2.6.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.		0,00	213,81			0,00	0,00	0,00	-213,81	
2.7.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	12 261,98	12 813,77	11 462,22		13 146,92 ✓	6 648,40	6 498,52	13 102,01	1 684,70	102,6%
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по технологическому присоединению	тыс. руб.								0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	31 893,04	34 689,21	39 190,59	23 345,91	36 483,23	18 449,58	18 033,65	24 925,76	-2 707,36	105,2%

36 483,23

	ИТОГО расходов	тыс.руб.	85 566,90	90 778,40	98 308,59	23 345,91	94 030,75	47 551,36	46 479,39	82 276,68	83 826,64	1,04
--	----------------	----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	------

1,06

3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс. руб.	273,15		6 739,22							
	Корректировка по итогам прошедшего периода	тыс. руб.	2 740,61	12 871,57	27 406,65		29 937,32	15 139,30	14 798,02			
	Корректировка с учетом надежности и качества	тыс. руб.	886,42	1 227,36	1 163,07		1 159,52	586,37	573,15			

0,00

4.	НВВ всего	тыс.руб.	89 467,08	104 877,33	133 617,53	23 345,91	125 127,59	63 277,03	61 850,56	82 276,68	83 826,64	119,3%
----	-----------	----------	-----------	------------	------------	-----------	------------	-----------	-----------	-----------	-----------	--------

125 127,59

5.1.	Полный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	411,362	404,631	401,650	396,366	396,203	200,360	195,843	404,631	404,631	
5.2.	Заявленная мощность	МВт	58,688	56,474	55,315	55,450	55,396	55,396	55,396	56,474	56,474	
5.3.	Объем потерь	млн. кВт.ч	6,859	6,751	6,702		6,606	3,341	3,265	6,751	6,751	
5.4.	Средневзвешенный тариф покупки потерь	руб./МВт.ч		1 960,97	2 039,41		2 024,92	1 977,21	2 073,74	1 612,83	1 751,53	

0,00

6.	Расходы на оплату технологического расхода (потери)	тыс. руб.	8 573,75	13 238,54	13 668,13		13 376,62 ✓	6 605,86	6 770,76	10 888,22	11 824,58	101,0%
----	---	-----------	----------	-----------	-----------	--	-------------	----------	----------	-----------	-----------	--------

0,00

7.	Расходы на передачу электроэнергии	тыс. руб.	98 040,83	118 115,87	147 285,66		138 504,21	69 882,89	68 621,32	93 164,90	95 651,22	117,3%
----	------------------------------------	-----------	-----------	------------	------------	--	------------	-----------	-----------	-----------	-----------	--------

0,00

Необходимая валовая выручка АО "Электротехнический комплекс" на 1 полугодие 2017 года при применении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 1 полугодие 2017 года				
Уровень напряжения	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на содержание, руб/МВт/мес	522 556,09	461 494,24	530 252,41	467 511,06
Ставка на содержание, руб/МВт ч.	742,66	677,45	969,63	1 492,44
Ставка на технологический расход (потери), руб/МВт.ч.	51,85	114,98	265,14	582,36
Одноставочный тариф, руб/кВт.ч.	0,79451	0,79243	1,23477	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 АО "ЭТК" по "котлу"	25,623	0,000	8,533	0,450	34,606
Полезный отпуск АО "ЭТК" по "котлу"	90,352	0,000	30,090	0,735	121,177

3526,20 3526,33 1633,11

население					
Мощность	0,000	0,000	0,000	0,251	0,251
Полезный отпуск	0,000	0,000	0,000	0,848	0,848
Население и приравненные к нему категории потребителей	0,000	0,000	0,000	0,203	0,203
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	0,009	0,009
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,000	0,000	0,000	0,494	0,494
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	0,142	0,142

0,848

Доходы по котловым тарифам					
Доходы по содержанию по "котловому" тарифу	67 100,73	0,00	29 176,31	1 096,36	97 373,41
Доходы по потерям по котловому тарифу	4 684,47	0,00	7 978,08	427,81	13 090,37
Всего доходы АО "ЭТК" по котловым тарифам	71 785,20	0,00	37 154,40	1 524,17	110 463,77
Доходы по тарифу для населения	0,00	0,00	0,00	875,97	875,97
Население и приравненные к нему категории потребителей	0,00	0,00	0,00	348,94	348,94
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	7,38	7,38

Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,00	0,00	0,00	403,94	403,94
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 (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан	0,00	0,00	0,00	115,70	115,70
Итого по "котловым" тарифам"					111 339,74

№ 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	0,33234	190 377,86	32,97	13,284	50,686	15 173,88	1 671,12	16 844,99	16 844,99
2	доход от ИП Кацман В.В.	0,50283	110 587,21	251,42	0,327	0,863	216,97	216,97	433,94	433,94
	Итого								17 278,94	17 278,94
	Доходы всего						97 373,41	31 245,27	128 618,68	128 618,68

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"	0,72567	224 169,92	364,74	7,565	28,191	10 175,07	10 282,25	20 457,33	20 457,33
2	филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго"	0,27621	103 819,69	103,60	38,402	138,584	23 921,30	14 357,16	38 278,46	38 278,46
	Итого "котлодержатели"						34 096,38	24 639,41	58 735,79	58 735,79

Расходы АО "ЭТК"	0,34879	190 377,86	32,97	55,396	200,360	63 277,03	6 605,86	69 882,89	69 882,89
------------------	---------	------------	-------	--------	---------	-----------	----------	-----------	-----------

Всего расходов						97 373,41	31 245,27	128 618,68	128 618,68
----------------	--	--	--	--	--	-----------	-----------	------------	------------

по данному вопросу

Необходимая валовая выручка АО "Электротехнический комплекс" на 2 полугодие 2017 года при применении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2 полугодие 2017 года				
Уровень напряжения	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на содержание, руб/МВт/мес	526 872,46	465 684,86	537 912,88	473 044,44
Ставка на содержание, руб/МВт.ч	766,98	699,36	992,29	1 540,33
Ставка на технологический расход (потери), руб/МВт.ч	54,70	120,62	280,51	622,86
Одноставочный тариф, руб/кВт.ч	0,82168	0,81998	1,27281	2,16320
Тариф для населения, руб/кВт.ч				
Население и приравненные к нему категории потребителей	1,75001	1,75001	1,75001	1,75001
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	0,79698	0,79698	0,79698	0,79698
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	0,80329	0,80329	0,80329	0,80329
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,82052	0,82052	0,82052	0,82052
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	1,75273	1,75273	1,75273	1,75273
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,39969	1,39969	1,39969	1,39969
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан	0,81880	0,81880	0,81880	0,81880

Мощность АО "ЭТК" по "котлу"	25,623	0,000	8,533	0,464	34,620
Полезный отпуск АО "ЭТК" по "котлу"	88,315	0,000	29,412	0,748	118,475

население					
Мощность	0,000	0,000	0,000	0,237	0,237
Полезный отпуск	0,000	0,000	0,000	0,798	0,798
Население и приравненные к нему категории потребителей	0,000	0,000	0,000	0,191	0,191
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	0,009	0,009
Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,000	0,000	0,000	0,465	0,465
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	0,134	0,134

Доходы по котловым тарифам					
Доходы по содержанию по "котловому" тарифу	67 736,07	0,00	29 185,19	1 152,72	98 073,98
Доходы по потерям по котловому тарифу	4 830,69	0,00	8 250,39	466,12	13 547,20
Всего доходы АО "ЭТК" по котловым тарифам	72 566,76	0,00	37 435,58	1 618,84	111 621,18
Доходы по тарифу для населения	0,00	0,00	0,00	832,29	832,29
Население и приравненные к нему категории потребителей	0,00	0,00	0,00	334,45	334,45
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	7,02	7,02

Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	0,00	0,00	0,00	381,48	381,48
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 (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан	0,00	0,00	0,00	109,33	109,33
Итого по "котловым" тарифам					112 453,47

№ 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	0,33394	186 086,12	34,57	13,284	49,544	14 831,81	1 712,85	16 544,66	16 544,66
2	доход от ИП Качман В.В.	0,53356	114 626,25	266,78	0,327	0,843	224,90	224,90	449,79	449,79
	Итого								16 994,46	16 994,46
	Доходы всего						98 906,27	30 541,65	129 447,92	129 447,92

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"	0,74454	219 767,92	382,54	7,563	27,556	9 975,27	10 541,29	20 516,55	20 516,55
2	филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго"	0,29758	117 530,53	97,67	38,402	135,459	27 080,44	13 229,61	40 310,05	40 310,05
	Итого "котлодержатели"						37 055,71	23 770,89	60 826,60	60 826,60

Расходы АО "ЭТК"	0,35039	186 086,12	34,57	55,396	195,843	61 850,56	6 770,76	68 621,32	68 621,32
Всего расходов						98 906,27	30 541,65	129 447,92	129 447,92

Прошито и пронумеровано
 На 10 листах
 Главный специалист отдела
 организационной и кадровой работы
 Шилова Н.Н.



№ п/п	№ документа	Дата	Вид документа	Содержание документа
1	1	2019	Приказ	О назначении
2	2	2019	Приказ	О назначении
3	3	2019	Приказ	О назначении
4	4	2019	Приказ	О назначении
5	5	2019	Приказ	О назначении

№ п/п	№ документа	Дата	Вид документа	Содержание документа	Содержание документа	Содержание документа	Содержание документа	Содержание документа	Содержание документа
1	1	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
2	2	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
3	3	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
4	4	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
5	5	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении

№ п/п	№ документа	Дата	Вид документа	Содержание документа	Содержание документа	Содержание документа	Содержание документа	Содержание документа	Содержание документа
1	1	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
2	2	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
3	3	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
4	4	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
5	5	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении

Итого	5	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
-------	---	------	--------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Итого	5	2019	Приказ	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении	О назначении
-------	---	------	--------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------