



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29 декабря 2016 года

№ 691/76

г. Омск

О внесении изменений в некоторые приказы
Региональной энергетической комиссии Омской области

1. Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2014 года № 663/78 "Об установлении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области" следующие изменения:

1) Приложение № 1 к приказу "Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями" изложить в новой редакции согласно Приложению № 1 к настоящему приказу;

2) Приложение № 3 к приказу "Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций" изложить в новой редакции согласно Приложению № 2 к настоящему приказу;

3) Приложение № 4 к приказу "Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)" изложить в новой редакции согласно Приложению № 3 к настоящему приказу;

4) Приложение № 5 к приказу "Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями" изложить в новой редакции согласно Приложению № 4 к настоящему приказу;

5) Приложение № 6 к приказу "Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2016 год" изложить в новой редакции согласно Приложению № 5 к настоящему приказу;

6) Дополнить Приложением № 7 согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

2. Приложение № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2013 года № 602/74 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год" признать утратившим силу с 1 января 2017 года.

3. В пункте 54 строки "2017" Приложения № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год" цифры "5811915,60" заменить цифрами "5347038,34".

4. Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 декабря 2015 года № 694/78 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год" признать утратившем силу с 1 января 2017 года.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



О.Б. Голубев

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года				1 полугодие 2016 года				2 полугодие 2016 года				1 полугодие 2017 года				2 полугодие 2017 года				1 полугодие 2018 года				2 полугодие 2018 года				1 полугодие 2019 года				2 полугодие 2019 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф					
	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка						
	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес							
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31											
Общество с ограниченной ответственностью "Омскстекло"																																								
Общество с ограниченной ответственностью "Омскэнерго"	3315	13,7	0	3278	13,6	0,12	27 686	19,01	0,14	2716,1	23,3	4760	3,91	0,17	4669	7,91	0,17	4707	6,63	5	0,17	4707	6,63	5	0,17	4707	6,63	5	0,17	4707	6,63	5	0,17	4707	6,63	5				
	1,13	0	3,14	7	330	'77			713	10	4	281	6	281	0	0	399	6,63	5	5	364	6,63	5	364	6,43	6,43	1	1	828	6,43	1	828	6,43	1						

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года		1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года											
	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф	Двухставочный тариф	Одноразовый тариф										
	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Акционерное общество "Омскэнерго"	166446,6	222,57	0,47879	180718,15	222,57	0,50614	270509,99	317,12	0,73394	267795,41	382,43	0,79467	224169,92	36474	0,72567	219767,92	382,54	0,74454	X	X	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	X	X	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	X	X	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч
Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	127865,72	208,4	0,22513	126209,73	208,4	0,22639	156057,51	29,69	0,29134	153457,58	35,80	0,28097	190377,86	32,97	0,33234	186086,12	34,57	0,33394	X	X	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	X	X	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	X	X	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч
Акционерное общество "Омский строительный комплекс" - Публичное акционерное общество "Омскэнерго"	86087,62	86,81	0,28610	85333,95	86,11	0,29964	69765,91	123,35	0,30455	68602,47	148,28	0,33444	64844,41	251,64	0,41436	63385,20	268,89	0,43093	96770,83	115,09	0,34800	96770,83	115,09	0,33270	98795,96	126,60	0,36443	98795,96	126,60	0,33270

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года				1 полугодие 2016 года				2 полугодие 2016 года				1 полугодие 2017 года				2 полугодие 2017 года				1 полугодие 2018 года				2 полугодие 2018 года				1 полугодие 2019 года				2 полугодие 2019 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф					
	руб./МВт	руб./кВт	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электросетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31										
Публичное акционерное общество "Омский каучук" – Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибирь" (Филиал ПАО "МРСК Сибирь" – "Омскэнерго")	100592,09	42,51	0,23028	100116,49	42,53	0,23303	110475,02	60,53	0,24934	108634,78	72,98	0,26180	132051,04	67,25	0,29328	129074,24	70,54	0,29657	220415,17	54,86	0,26255	220415,17	54,86	0,26255	224528,28	59,58	0,27115	224528,28	59,58	0,27115										
Публичное акционерное общество "Сагури" – Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибирь"	31702,13	25,77	0,10779	31727,75	25,77	0,10945	40626,81	36,70	0,13064	39949,76	44,22	0,13817	38486,05	40,75	0,13994	37618,47	42,76	0,14195	34299,83	33,43	0,12303	34299,83	33,43	0,12303	35035,87	36,38	0,12789	35035,87	36,38	0,12789										

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 года			2 полугодие 2017 года			1 полугодие 2018 года			2 полугодие 2018 года			1 полугодие 2019 года			2 полугодие 2019 года		
	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф			Двухставочный тариф			Одноставочный тариф		
	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка за электроэнергию	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за электроэнергию	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за электроэнергию	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за электроэнергию	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за электроэнергию	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за электроэнергию	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за электроэнергию	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за электроэнергию	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	ставка за электроэнергию	ставка за содержание электроинженерских сетей	ставка на оплату технологического расхода да (потерь)	
руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
1	9741,26	52,07	0,08223	10428,18	52,08	0,08565	27105,05	74,14	0,15497	26653,52	89,40	0,17023	43066,85	82,40	0,19146	42096,09	86,41	0,19547	18940,89	69,31	0,12909	18940,89	69,31	0,12909	19270,04	76,24	0,13706	19270,04	76,24	0,13706
"МРСК Сибирь" – "Омскэнерго")																														
Публичное акционерное общество "Омкшина" – Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибирь" (филиал ПАО "МРСК Сибирь" – "Омскэнерго")																														
Акционерное общество "Омское производство" объединение "Иркутск" –	9093,017	82,30	0,27248	177698,96	82,34	0,46120	153129,17	117,23	0,41757	150578,30	141,40	0,44174	164121,92	130,24	0,45911	160421,78	136,59	0,46545	120344,26	153,56	0,40767	120344,26	153,56	0,40767	122886,30	167,07	0,42655	122886,30	167,07	0,42655

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года		1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года											
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф											
	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей	ставка за содержание электросетей									
Общество с ограниченной ответственностью "Фирма "Ново-Троицк" - Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибирь" (филиал ПАО "МРСК Сибирь" - "Омскэнерго")	3273	46,0	0,17	3290	65,3	0,19	50748,77	79,00	0,23	5801,13	92,1	0,23	2983,563	72,1	2983,563	72,1	0,19	3049,190	78,4	3049,190	78,4									
	2,66	2	573	9,11	5	824	633	633	633	1,13	9	0,079	5,63	3	5,63	3	147	1,90	8	1,90	8	0,20								
	руб./МВт	МВт	кВт	руб./МВт	МВт	кВт	руб./МВт	МВт	кВт	руб./МВт	МВт	кВт	руб./МВт	МВт	кВт	руб./МВт	МВт	кВт	руб./МВт	МВт	кВт	руб./кВт	кВт							
	мес		ч	мес		ч	мес		ч	мес		ч	мес		ч	мес		ч	мес		ч	мес								
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года		1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года											
	Одн. остаточный тариф		Двухставочный тариф		Одн. остаточный тариф		Двухставочный тариф		Одн. остаточный тариф		Двухставочный тариф		Одн. остаточный тариф		Двухставочный тариф		Одн. остаточный тариф		Двухставочный тариф											
	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	ставка за содержание электроустановок сетей	ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Открытое акционерное общество «Омский аэропорт» - Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибирь» (филиал ПАО «ТрансСибирь» - «Омскэнерго»)	3905 1,94	32,6 1	0,13 726	3905 4,56	32,5 9	0,13 927	31043, 94	46,29	0,14 208	30526, 71	55,8 9	0,15 167	3962 3,17	51,5 1	0,17 341	3717 8,52	53,9 4	0,17 095	3978 9,46	42,3 0	0,14 994	3977 89,4 6	42,3 0	0,14 994	4056 6,27	46,0 2	0,15 576	4056 6,27	46,0 2	0,15 576
Общество с ограниченной ответственностью «ТрансСибирь» - Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая	1769 11,8 2	69,2 6	0,66 371	1750 91,2 2	95,3 4	0,69 478	21902 7,87	116,65	0,91 800	21537 8,27	140, 77	0,94 211	2568 83,2 4	129, 64	1,04 984	2510 91,9 7	136, 06	1,05 612	1996 17,0 7	106, 62	0,78 363	1996 17,0 7	106, 62	0,78 363	2040 09,8 8	116, 00	0,80 791	2040 09,8 8	116, 00	0,80 791

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года		1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года											
	Двухставочный тариф		Одн. оставочный тариф		Двухставочный тариф		Одн. оставочный тариф		Двухставочный тариф		Одн. оставочный тариф		Двухставочный тариф		Одн. оставочный тариф		Двухставочный тариф		Одн. оставочный тариф											
	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)	ставка за содержание электр. сетей	ставка на оплату технологич. расход. (потери)										
1	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч										
Акционерное общество "ОмскэлектрО" - Общество с ограниченной ответственностью "УК "Энергосети"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X										
Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ПАО "МРСК Сибири") - Общество с ограниченной ответственностью "УК "Энергосети"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X										
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

Примечание.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

"

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 29.12.2016 № 691/16

"Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10
	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания"	2015	3,79	2	75	3,27	0,1013	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	3,27	0,0998	1,0000	0,8975
1.		2017	x	2	75	3,27	0,0983	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,27	0,0968	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,27	0,0953	1,0000	0,8975
	Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный орден Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого"	2015	1,79	2	75	2,06	0,1765	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	2,06	0,1738	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,06	0,1712	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,06	0,1686	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,06	0,1661	1,0000	0,8975
3.	Общество с ограниченной ответственностью	2015	0,39	2	75	1,07	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	1,07	0,0000	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%		8	9	10
1	"Омсктехуглерод"	2017	x	2	75	1,07	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	1,07	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	1,07	0,0000	1,0000	0,8975
		2015	53,67	2	75	1,64	0,6632	1,0000	0,8975
4.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2016	x	2	75	1,64	0,6532	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	1,64	0,6434	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	1,64	0,6338	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	1,64	0,6243	1,0000	0,8975
		2015	0,48	2	75	6,48	0,5455	1,0000	0,8975
5.	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"	2016	x	2	75	6,48	0,5373	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	6,48	0,5292	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,48	0,5113	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,48	0,5135	1,0000	0,8975
		2015	13,15	2	75	3,29	0,4964	1,0000	0,8975
6.	Публичное акционерное общество "Омский каучук"	2016	x	2	75	3,29	0,4890	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,29	0,4816	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,29	0,4744	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	3,29	0,4673	1,0000	0,8975
		2015	9,67	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
7.	Публичное акционерное общество "Сагурн"	2016	x	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	2,02	0,0000	1,0000	0,8975
		2015	18,70	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
8.	Филиал открытого акционерного общества "РЖД", Трансэнерго Западно-сибирская дирекция по энергообеспечению	2016	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,47	0,0000	1,0000	0,8975
		2015	12,11	2	75	6,18	0,5846	1,0000	0,8975
2016	x	2	75	6,18	0,5759	1,0000	0,8975		
9.	Открытое акционерное общество "Омское производственное	2016	x	2	75	6,18	0,5759	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потери)	Уровень надежности товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%		8	9	10
1	2 объединение "Иртыш"	3	4	5	6	7	8	9	10
		2017	x	2	75	6,18	0,5672	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,18	0,5587	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,18	0,5503	1,0000	0,8975
10.	Публичное акционерное общество "Омскшина"	2015	2,47	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2015	9,85	2	75	7,53	0,0120	1,0000	0,8975
11.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева" – филиал "Производственное объединение "Поле"	2016	x	2	75	7,53	0,0118	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	7,53	0,0116	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	7,53	0,0114	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	7,53	0,0113	1,0000	0,8975
		2015	0,08	2	75	8,84	0,0274	1,0000	0,8975
12.	Открытое акционерное общество "РЖД", Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги	2016	x	2	75	8,84	0,0270	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	8,84	0,0266	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	8,84	0,0262	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	8,84	0,0258	1,0000	0,8975
		2015	6,43	2	75	4,02	0,0078	1,0000	0,8975
13.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2016	x	2	75	4,02	0,0077	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,02	0,0076	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,02	0,0075	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,02	0,0074	1,0000	0,8975
		2015	4,84	2	75	3,06	0,1013	1,0000	0,8975
14.	Открытое акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2016	x	2	75	3,06	0,0998	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	3,06	0,0983	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	3,06	0,0968	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10
15.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2019	x	2	75	3,06	0,0953	1,0000	0,8975
		2015	1,85	2	75	4,40	13,8317	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,40	13,6242	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,40	13,4198	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	4,40	13,2185	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,40	13,0203	1,0000	0,8975
16.	Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"	2015	1,81	2	75	6,16	0,8386	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	6,16	0,8260	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	6,16	0,8136	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	6,16	0,8014	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	6,16	0,7894	1,0000	0,8975
		2015	18,21	2	75	5,36	0,1012	1,0000	0,8975
17.	Филиал "Сибирский" акционерного общества "Оборонэнерго"	2016	x	2	75	5,36	0,0996	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	5,36	0,0981	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	5,36	0,0967	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	5,36	0,0952	1,0000	0,8975
		2015	2,33	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
18.	Акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"	2017	x	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	5,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2015	0,46	2	75	4,26	0,0938	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,26	0,0924	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,26	0,0910	1,0000	0,8975
19.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2018	x	2	75	4,26	0,0897	1,0000	0,8975
		2019	x	2	75	4,26	0,0883	1,0000	0,8975
		2015	497,54	2	75	13,31	0,0238	1,0007	0,8975
		2016	x	2	75	13,31	0,0235	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	13,31	0,0231	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	13,31	0,0228	1,0000	0,8975
20.	Акционерное общество "Омскэлектро"	2015	497,54	2	75	13,31	0,0238	1,0007	0,8975
		2016	x	2	75	13,31	0,0235	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	13,31	0,0231	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	13,31	0,0228	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потери)	Уровень надежности товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%		8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжение"	2019	x	2	75	13,31	0,0224	1,0000	0,8975
		2015	1,40	2	75	4,48	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	x	2	75	4,48	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	2	75	4,48	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	2	75	x	x	x	x
		2019	x	2	75	x	x	x	x
22.	Акционерное общество "Газпромнефть – Омский НПЗ"	2016	6,77	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	0,04	0,0000	1,0000	0,8975
23.	Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Химпром"	2016	7,01	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	3,66	0,0000	1,0000	0,8975
24.	Филиал "ОМО им. П.И. Баранова" Акционерного общества "НПЦ газотурбостроения "Салют"	2016	0,60	1	75	6,75	0,1602	1,0000	0,8975
		2017	x	1	75	6,75	0,1577	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	6,75	0,1554	1,0000	0,8975
		2019	x	1	75	6,75	0,1531	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	6,75	0,1508	1,0000	0,8975
25.	Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая компания"	2016	6,02	3	75	6,35	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	x	3	75	6,35	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	3	75	6,35	0,0000	1,0000	0,8975
27.	Общество с ограниченной ответственностью "Промышленно-коммерческий центр "Промжелдортранс"	2017	4,14	3	75	2,72	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	3	75	2,72	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	3	75	2,72	0,0000	1,0000	0,8975
28.	Общество с ограниченной ответственностью "Альфа Абрис"	2017	4,91	3	75	6,58	0,0333	1,0000	0,8975
		2018	x	3	75	6,58	0,0328	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	7	8	9	10
29.	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Энергосети"	2019	x	3	75	6,58	0,0323	1,0000	0,8975
		2017	8,69	3	75	4,14	0,1167	1,0000	0,8975
		2018	x	3	75	4,14	0,1149	1,0000	0,8975
		2019	x	3	75	4,14	0,1132	1,0000	0,8975
		2020	x	3	75	4,14	0,1115	1,0000	0,8975
30.	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	2021	x	3	75	4,14	0,1098	1,0000	0,8975
		2017	3,18	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	x	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	x	1	75	6,28	0,0000	1,0000	0,8975
2021	x	1	75	6,28	0,0000	1,0000	1,0000	0,8975	

"

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 29.12.2016 № 691/76

"Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный
период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания"	2015	11742,71
		2016	12196,22
		2017	13785,50
		2018	11693,39
		2019	12087,50
2.	Акционерное общество "Омский приборостроительный ордена Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого"	2015	2218,06
		2016	1598,02
		2017	2319,00
		2018	2582,02
		2019	2629,70
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	2015	367,62
		2016	403,79
		2017	694,25
		2018	527,07
		2019	537,48
4.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2015	89193,93
		2016	125127,59
		2017	90348,93
		2018	82276,04
		2019	83286,00
5.	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"	2015	559,52
		2016	987,12
		2017	914,79
		2018	631,72
		2019	644,94
6.	Публичное акционерное общество "Омский каучук"	2015	15925,75
		2016	18418,37
		2017	22235,34
		2018	17615,58
		2019	17944,30
7.	Публичное акционерное общество "Сатурн"	2015	10908,57
		2016	12495,01
		2017	13390,59
		2018	11915,76
		2019	12171,46

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
8.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2015	28241,91
		2016	32392,33
		2017	32921,71
		2018	29418,60
		2019	29922,59
9.	Акционерное общество "Омское производственное объединение "Иртыш"	2015	16366,33
		2016	17493,55
		2017	19182,48
		2018	14800,90
		2019	15113,54
10.	Публичное акционерное общество "Омскшина"	2015	1962,16
		2016	5520,79
		2017	7312,09
		2018	3890,08
		2019	3957,68
11.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2015	3249,14
		2016	3315,21
		2017	4135,31
		2018	3343,27
		2019	3408,54
12.	Производственное объединение "Полет" – филиал Федерального государственного унитарного предприятия "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева"	2015	12542,54
		2016	12863,61
		2017	14262,55
		2018	12351,27
		2019	12623,00
13.	Свердловская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2015	148,85
		2016	103,62
		2017	151,33
		2018	152,31
		2019	154,36
14.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2015	10958,59
		2016	13919,94
		2017	12116,11
		2018	11206,30
		2019	11389,49
15.	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2015	6132,06
		2016	7059,33
		2017	7578,70
		2018	6495,63
		2019	6632,34
16.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2015	2026,71
		2016	11034,79
		2017	17434,13
		2018	2234,71
		2019	2282,63
17.	Общество с ограниченной ответственностью "ГРАНАТ"	2015	1852,24
		2016	7636,86
		2017	8936,30
		2018	2100,77
		2019	2147,00
18.	Филиал "Сибирский" Акционерного общества	2015	30508,27

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
	"Оборонэнерго"	2016	26887,45
		2017	28073,39
		2018	30538,83
		2019	31254,65
19.	Акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"	2015	1581,96
		2016	2933,74
		2017	3663,57
		2018	3663,42
		2019	3718,09
20.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2015	543,12
		2016	737,99
		2017	906,97
		2018	493,72
		2019	504,58
21.	Акционерное общество "Омскэлектро"	2015	827707,19
		2016	1335115,81
		2017	1013344,94
		2018	876991,06
		2019	897317,84
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжение"	2015	1766,85
		2016	3018,76
		2017	3577,04
23.	Акционерное общество "Газпромнефть – Омский НПЗ"	2016	1795,47
		2017	3245,33
		2018	1793,55
		2019	1838,22
		2020	1884,86
24.	Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Химпром"	2016	8992,44
		2017	9929,18
		2018	7668,08
		2019	7533,41
		2020	7401,76
25.	Филиал "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова" Федеральное государственное унитарное предприятие Научно-Производственный Центр газотурбостроения "Салют"	2016	754,91
		2017	834,86
		2018	750,79
		2019	783,63
		2020	817,92
26.	Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая компания"	2016	7232,05
		2017	13847,92
		2018	7168,43
27.	Общество с ограниченной ответственностью "Промышленно-коммерческий центр "Промжелдортранс"	2017	4885,73
		2018	4928,31
		2019	4971,29
28.	Общество с ограниченной ответственностью "Альфа Абрис"	2017	7860,61
		2018	7904,82
		2019	7949,42
29.	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Энергосети"	2017	13667,74
		2018	10725,44
		2019	10812,62
		2020	10900,58
		2021	10989,34
30.	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	2017	8219,32
		2018	5463,49
		2019	5572,21

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2020	5684,20
		2021	5799,54

"

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 19.11.2014 № 691/186

"Приложение № 5
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года		2 полугодие 2016 года		1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года		1 полугодие 2020 года		2 полугодие 2020 года		
	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		
	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч	ставка за кВт.ч
1	0,09	0,77	0,09	0,73	0,10	0,83	0,10	0,85	0,09	0,87	0,09	0,87	0,10	0,84	0,10	0,84	0,10	0,84	0,10	0,84	0,10
Акционерное общество "Газпромнефть - Омский НПЗ" - Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая	31174,29	0,77	32622,76	0,73	63295,85	0,83	63295,85	0,83	3286	3,35	3286	3,35	3368	1,84	3368	1,84	3453	6,43	3453	6,43	0,10
	898				811		811		97		97		148		148		148		148		31

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

"

Приложение № 5
к приказу РЭК Омской области
от 29.12.2016 № 691/76

"Приложение № 6
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации Открытое акционерное общество "Газпромнефть-ОМПЗ", которые оплачиваются монопотребителем Открытое акционерное общество "Газпромнефть - СМ" (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	64 748,01	63 288,32
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	0,82	0,85
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт-ч	0,10809	0,10812
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		
			тыс. руб.	
1	Открытое акционерное общество "Газпромнефть-ОМПЗ"		13 312,45	
Всего			13 312,45	

Примечание.

В соответствии с п. 15 (4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в случае если сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя, соответствует установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии указанной сетевой организации по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории соответствующего субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года		1 полугодие 2019 года		2 полугодие 2019 года							
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф							
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)						
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
"Омскэнерго"																		

Примечание.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу.

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).