



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

31 декабря 2019 года

№ 578/191

г. Омск

О внесении изменений в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2014 года № 663/78

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 "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 "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 (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся до 2018 года)" изложить в новой редакции согласно Приложению № 2 к настоящему приказу;
- 3) Приложение № 4 "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 "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 "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 (для долгосрочных периодов регулирования,

начинающихся с 2018 года)" изложить в новой редакции согласно Приложению № 5 к настоящему приказу;

6) Приложение № 7 "Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями" изложить в новой редакции согласно Приложению № 6 к настоящему приказу;

7) Приложение № 8 "Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2019 год" изложить в новой редакции согласно Приложению № 7 к настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической комиссии
Омской области



Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 21 декабря 2014 года № 663/78
"Приложение № 1
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**

	1 полугодие 2020 года		2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 получение 2022 года		2 получение 2022 года		1 получение 2023 года		2 получение 2023 года		1 получение 2024 года		2 получение 2024 года			
	Доукладочный тариф	Односторонний тариф																				
ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка	ставка		
коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент	коэффициент		
столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	столбцы	
Напоминаем о сетевых организациях	трансформаторах	энергоснабжении	энергоснабжении	энергоснабжении																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
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.		
Общество с ограниченной ответственностью "Омскэнерго"	8,583	26,0	8,556	26,6	0,216	5,696	27,32	0,82	5,6969	27,3	0,82	5,841	28,4	0,15	5,989	29,5	0,16	6,1410,	30,7	0,1	6,141	30,7
	5,53	4	6,10	6,40	6	69	9,29	972	29	2	972	0,79	1	947	0,79	4	392	0,69	3	0,00	3	0,168

三

1 полугодие 2020 года		2 полугодие 2020 года		1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года		1 полугодие 2024 года			
Доукладочный тариф		Онлайн-тариф		Доукладочный тариф		Онлайн-тариф		Доукладочный тариф		Онлайн-тариф		Доукладочный тариф		Онлайн-тариф		Доукладочный тариф			
стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	
стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	
Приемоиспытательные схемы организаций	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный	стабильный														
Руб./МВт·час	Руб./МВт·час	Руб./кВт·час	Руб./кВт·час	Руб./кВт·час															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"																			
Публичное акционерное общество "Мехреконсалтинг"																			
Филиал "Забайкальский Авиационный общества "Оборонавиа"	1964	219.	0.99	2024	225.	1413	84	2024	52.0	225.	1413	84	2024	52.0	225.	1413	84	2024	52.0

	1 полугодие 2020 года			2 полугодие 2020 года			1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года			1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года			1 полугодие 2023 года			2 полугодие 2023 года			1 полугодие 2024 года						
	Доукладочный тариф			Доукладочный тариф			Он-стартовый			Доукладочный тариф			Он-стартовый			Доукладочный тариф			Он-стартовый			Доукладочный тариф			Он-стартовый						
	Ставка	Ставка	Ставка	Ставка	Ставка	Ставка	Ставка																								
Платежом на системах организаций	руб/ МВт· мес	руб/ МВт· мес	руб/ МВт· мес	руб/ МВт· мес	руб/ МВт· мес																										
компания Сабирин (филиал ПАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго ") – Акционерное общество "Омский атомный заповод"	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
Общество с ограниченной ответственностью ("Сельхозэнерго гос" – Акционерное общество "Омскэнерго")	6799	194, 11	6619	198, 17	6368	6778	7,80	203,37	0,37	67787, 580	203, 37	0,37	6848	211,5	0,38	6848	211,5	0,38	7,42	1	572	7,42	1	3,38	6848	211,5	0,38	X	X	X	

	1 полугодие 2020 года			2 полугодие 2020 года			1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года			1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года			1 полугодие 2023 года			2 полугодие 2023 года				
	Доукладочный тариф			Доукладочный тариф			Он-лайн тариф			Доукладочный тариф			Он-лайн тариф			Доукладочный тариф			Он-лайн тариф			Доукладочный тариф				
	Он-лайн тариф	ставка за единицу оплаты	ставка за единицу оплаты	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан																
Направленные в системные организационные структуры	ставка за единицу оплаты	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	стакан	
распределите льная система компания Сибирь (филиал ПАО «ФРСК «Сибирь» – Южно-Сосьвинский)	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час	руб./ кВт· час	руб./ МВт· час			
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

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 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 31 декабря 2014 года № 589/34

"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
(для долгосрочных периодов регулирования, начинаяющихся ранее 2018 года)

№ 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 о 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	4	5	6	7	8	9
1.	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
2.	Филиал Акционерного общества «Объединенная двигателестроительная корпорация «Омское моторостроительное объединение» «Омское	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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходо- в	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологическог о расхода (потерь) 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	4	5	6	7	8	9	10
	моторостроительное объединение им. П.И. Баранова»								

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 31 декабря № 578/91
2019 года

"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	HVB сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	2020	385,22
		2021	259,10
		2022	265,65
		2023	272,38
		2024	279,29
2.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2020	143 827,91
		2021	131 657,63
		2022	134 514,92
		2023	137 465,95
		2024	140 521,80
3.	Публичное акционерное общество "Омский каучук"	2020	12 469,09
		2021	13 774,93
		2022	14 179,16
		2023	14 595,35
		2024	15 023,86
4.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2020	43 486,10
		2021	42 000,58
		2022	43 183,65
		2023	44 402,19
		2024	45 657,31
5.	Акционерное общество "Омский научно-исследовательский институт приборостроения"	2020	21 506,90
		2021	21 890,59
		2022	22 419,34
		2023	22 959,87
		2024	23 959,89
6.	Акционерное общество "Омскшина"	2020	3 213,65
		2021	1 370,81
		2022	1 408,67
		2023	1 447,66
		2024	1 487,79
7.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2020	5 750,03
		2021	5 896,07
		2022	6 029,45
		2023	6 166,39
		2024	6 306,97

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
8.	Производственное объединение "Полет" – филиал акционерного общества "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева"	2020	10 069,61
		2021	10 039,37
		2022	10 301,20
		2023	10 570,00
		2024	10 845,96
9.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2020	15 074,65
		2021	14 489,60
		2022	14 879,67
		2023	15 281,59
		2024	15 695,72
10.	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2020	7 988,44
		2021	8 661,93
		2022	8 844,66
		2023	9 031,82
		2024	9 223,52
11.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2020	17 372,97
		2021	31 328,97
		2022	32 106,11
		2023	32 740,29
		2024	33 690,79
12.	Общество с ограниченной ответственностью "ГРАНАТ"	2020	12 104,99
		2021	9 533,06
		2022	9 819,06
		2023	10 113,61
		2024	10 417,03
13.	Филиал "Забайкальский" Акционерного общества "Оборонэнерго"	2020	24 164,12
		2021	23 973,48
		2022	24 653,78
		2023	25 366,58
		2024	26 096,43
14.	Акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"	2020	5 695,55
		2021	4 798,32
		2022	4 906,91
		2023	5 018,71
		2024	5 133,82
15.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2020	1 377,20
		2021	1 347,53
		2022	1 374,32
		2023	1 401,91
		2024	1 430,33
16.	Акционерное общество "Омскэлектро"	2020	1 055 971,79
		2021	1 353 507,52
		2022	1 386 763,05
		2023	1 421 096,46
		2024	1 456 543,54
17.	Акционерное общество "Газпромнефть – Омский НПЗ"	2016	1795,47
		2017	3245,33
		2018	17142,45
		2019	17280,36
		2020	48 016,61
18.	Филиал Акционерного общества «Объединенная двигателестроительная корпорация «Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова»	2016	754,91
		2017	834,86
		2018	649,11

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2019	1014,28
		2020	655,09
19.	Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал Публичного акционерного общества "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	2018	5 015 634,98
		2019	5 064 475,37
		2020	4 825 519,38
		2021	5 206 266,51
		2022	5 331 194,29
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Сельхозэнерго»	2020	4 149,89
		2021	4 192,54
		2022	4 235,81
21.	Общество с ограниченной ответственностью "Сибэнерго"	2018	3 736,84
		2019	11 173,24
		2020	14 079,39
22.	Общество с ограниченной ответственностью "АгроЭнергоНадзор"	2018	2 797,95
		2019	2 174,77
		2020	2 542,80
23.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск"	2018	9 519,74
		2019	9 614,63
		2020	5 593,53
24.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций – 1 Электро"	2018	22 641,64
		2019	17 899,17
		2020	19 473,00
25.	Акционерное общество "Омский агрегатный завод"	2018	4 239,23
		2019	5 964,56
		2020	5 591,42
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Профмонтаж»	2020	2 947,69
		2021	2 964,56
		2022	2 989,90
		2023	3 015,47
		2024	3 041,27
27.	Публичное акционерное общество «Сатурн»	2020	11 105,03
		2021	11 168,56
		2022	11 089,71
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Омская энергосетевая компания»	2020	32 587,77
		2021	26 183,75
		2022	26 108,28

Приложение № 4

"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

	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 исполнение 2020 года		2 исполнение 2020 года		
	Двухсторонний тариф		Онлайн-тариф		Двухсторонний тариф		Онлайн-тариф		Двухсторонний тариф		Онлайн-тариф		Двухсторонний тариф		Онлайн-тариф		Двухсторонний тариф		Онлайн-тариф		
	стабильный	стабильный	стабильный																		
Напоминани е о системных организаций х	стабильный	стабильный	стабильный																		
общество "Метрополи дния	руб./ МВт· кВт· час																				
распространите льная система компания Сибирь" (филиал ПАО "УРСК Сибирь" - "Омскэнерго")																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Примечание.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии, 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.

Приложение № 5
к приказу РЭК Омской области
от 29.12.2018 № 588/РЭ
для сетей

"Приложение № 6
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
(для долгосрочных периодов регулирования, начинаяющихся с 2018 года и позднее)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходо- в	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологическог о расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществляе- мого технологиче- ского присоединения
							Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	
			млн. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сеть компания Сибири" (Филиал Публичного акционерного общества "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	2018	1 955,16	1	75	8,18	0,6195	0,4411	1,0375
	2019	x	1	75	8,18	0,6102	0,4345	1,0220	
	2020	x	1	75	8,18	0,601	0,428	1,0066	
	2021	x	1	75	8,18	0,592	0,4216	1,000	
	2022	x	1	75	8,18	0,5831	0,4153	1,000	
2.	Общество с ограниченной ответственностью "Сибэнерго"	2018	2,82	2	75	8,61	0,0000	0,0000	1,0000
	2019	x	2	75	8,61	0,0000	0,0000	1,0000	

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходо- в	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по активам	Величина технологичеког о расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществля- емого технологиче- ского присоединения
							Показатель средней продолжительности прекращений передачи энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи энергии на точку поставки	
			Млн. руб.	%	%				
1.		2	3	4	5	6	7	8	9
		2020	x	2	75	8,61	0,0000	0,0000	1,0000
		2018	1,47	3	75	7,52	0,0000	0,0000	1,0000
3.	Общество с ограниченной ответственностью "АгроИнженеронадзор"	2019	x	3	75	7,52	0,0000	0,0000	1,0000
4.	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСфера Омск"	2018	6,42	3	75	7,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	3	75	7,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	x	3	75	7,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2018	5,46	3	75	4,81	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	3	75	4,81	0,0000	0,0000	1,0000
5.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций – 1 Электро"	2020	x	3	75	4,81	0,0000	0,0000	1,0000
		2018	3,49	3	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2019	x	3	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000
6.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	2020	0,22	1	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	1,07	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	1	75	1,07	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	1,07	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	1,07	0,0000	0,0000	1,0000
7.	Акционерное общество "Омский агрегатный завод"	2020	78,17	1	75	1,50	0,1227	0,8825	1,0000
		2021	x	1	75	1,50	0,1209	0,8693	1,0000
		2022	x	1	75	1,50	0,1191	0,8563	1,0000
		2023	x	1	75	1,50	0,1173	0,8435	1,0000
		2024	x	1	75	1,50	0,1155	0,8308	1,0000
8.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2020	12,56	1	75	3,29	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	3,29	0,0000	0,0000	1,0000
9.	Публичное акционерное общество "Омский каучук"	2022	x	1	75	3,29	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходо- в	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по активам	Величина технологическог о расхода (потерь) энергии (уровень потерь)	Уровень налаженности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществляе- мого технологиче- ского присоединения
							Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	
			Млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2023	x	1	75	3,29	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	3,29	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	28,22	1	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000
10.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – Филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2021	x	1	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	1	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	4,47	0,0000	0,0000	1,0000
11.	Акционерное общество "Омский научно- исследовательский институт приборостроения"	2020	13,89	1	75	5,40	0,1412	0,0180	1,0000
		2021	x	1	75	5,40	0,1391	0,0177	1,0000
		2022	x	1	75	5,40	0,1370	0,0175	1,0000
		2023	x	1	75	5,40	0,1349	0,0172	1,0000
12.	Акционерное общество "Омскшина"	2020	0,98	1	75	5,40	0,1329	0,0169	1,0000
		2021	x	1	75	4,00	0,0692	0,1004	1,0000
		2022	x	1	75	4,00	0,0542	0,0854	1,0000
		2023	x	1	75	4,00	0,0392	0,0704	1,0000
13.	Производственное объединение "Полег" - филиал акционерного общества "Государственный космический научно- производственный центр имени М.В. Хруничева	2024	x	1	75	4,00	0,0242	0,0554	1,0000
		2020	7,66	1	75	7,53	0,1157	0,0820	1,0000
		2021	x	1	75	7,53	0,1140	0,0808	1,0000
		2022	x	1	75	7,53	0,1123	0,0796	1,0000
14.	Закрытое акционерное	2024	x	1	75	7,53	0,1106	0,0784	1,0000
		2020	9,90	1	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходо- в	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологическог о расхода (потерь) энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществляе- мого технологиче- кого присоединения
							Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	
			Млн. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15.	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	общество "Энергосервис 2000"	2021	x	1	75	4,97	0,0000	0,0000
			2022	x	1	75	4,97	0,0000	0,0000
			2023	x	1	75	4,97	0,0000	0,0000
			2024	x	1	75	4,97	0,0000	0,0000
			2020	5,52	2	75	3,06	0,0000	0,0000
			2021	x	2	75	3,06	0,0000	0,0000
			2022	x	2	75	3,06	0,0000	0,0000
			2023	x	2	75	3,06	0,0000	0,0000
			2024	x	2	75	3,06	0,0000	0,0000
			2020	20,03	1	75	2,91	0,0428	0,0105
16.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич		2021	x	1	75	2,91	0,0278	0,0000
			2022	x	1	75	2,91	0,0128	0,0000
			2023	x	1	75	2,91	0,0000	0,0000
			2024	x	1	75	2,91	0,0000	0,0000
			2020	9,28	1	75	3,93	0,1321	0,0443
17.	Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"		2021	x	1	75	3,93	0,1171	0,0293
			2022	x	1	75	3,93	0,1021	0,0143
			2023	x	1	75	3,93	0,0871	0,0000
			2024	x	1	75	3,93	0,0721	0,0000
			2020	11,48	1	75	8,39	1,8304	0,3299
18.	Филиал "Забайкальский" акционерного общества "Оборонэнерго"		2021	x	1	75	8,39	1,8154	0,3149
			2022	x	1	75	8,39	1,8004	0,2999
			2023	x	1	75	8,39	1,7854	0,2849
			2024	x	1	75	8,39	1,7704	0,2699
			2020	3,04	1	75	5,08	0,0000	0,0000
19.	Акционерное общество "Омский завод транспортного машиностроения"		2021	x	1	75	5,08	0,0000	0,0000
			2022	x	1	75	5,08	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходо- в	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологичеког о расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)			Уровень качества осуществля- емого технологичес- кого присоединения
							Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки		
1.		2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.
		2023.	x	1	75	5,08	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024.	x	1	75	5,08	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
20.	Одество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2020.	0,87	1	75	4,25	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021.	x	1	75	4,25	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022.	x	1	75	4,25	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023.	x	1	75	4,25	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024.	x	1	75	4,25	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
21.	Акционерное общество "Омскэлектро"	2020.	589,51	1	75	14,016	0,0135	0,0135	0,1189	1,0000
		2021.	x	1	75	14,016	0,0133	0,0133	0,1171	1,0000
		2022.	x	1	75	14,016	0,0131	0,0131	0,1153	1,0000
		2023.	x	1	75	14,016	0,0129	0,0129	0,1136	1,0000
		2024.	x	1	75	14,016	0,0127	0,0127	0,1119	1,0000
22.	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	2020.	3,97	1	75	2,54	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021.	x	1	75	2,54	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022.	x	1	75	2,54	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023.	x	1	75	2,54	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024.	x	1	75	2,54	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
23.	Общество с ограниченной ответственностью "Сельхозэнерго"	2020.	3,40	3	75	6,30	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021.	x	3	75	6,30	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
24.	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосетевая компания"	2020.	18,01	2	75	6,46	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021.	x	2	75	6,46	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022.	x	2	75	6,46	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
25.	Публичное акционерное общество "Сатурн"	2020.	9,68	3	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021.	x	3	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022.	x	3	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
26.	Общество с ограниченной	2020.	2,41	3	75	1,47	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходо- в	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологичес- кого (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществля- емого технологиче- ского присоединения
							Показатель средней продолжительности прекращений	Показатель средней частоты прекращений	
			Млн. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ответственность "Профмонтаж"	2021	x	3	75	1,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	3	75	1,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	3	75	1,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	3	75	1,47	0,0000	0,0000	1,0000

"

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

“Приложение № 7
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

Направление сетевых организаций	1 полугодие 2018 года			2 полугодие 2018 года			1 полугодие 2019 года			2 полугодие 2019 года			1 полугодие 2020 года			2 полугодие 2020 года		
	Двухстаконный тариф			Одностаконный тариф			Двухстаконный тариф			Одностаконный тариф			Двухстаконный тариф			Одностаконный тариф		
	стavка за содержание электрических сетей	стavка за оплату технолого-технического состояния сетей	стavка за оплату тарифа на генерацию и распределение электроэнергии в сетях	стavка за содержание электрических сетей	стavка за оплату технолого-технического состояния сетей	стavка за оплату тарифа на генерацию и распределение электроэнергии в сетях	стavка за содержание электрических сетей	стavка за оплату технолого-технического состояния сетей	стavка за оплату тарифа на генерацию и распределение электроэнергии в сетях	стavка за содержание электрических сетей	стavка за оплату технолого-технического состояния сетей	стavка за оплату тарифа на генерацию и распределение электроэнергии в сетях	стavка за содержание электрических сетей	стavка за оплату технолого-технического состояния сетей	стavка за оплату тарифа на генерацию и распределение электроэнергии в сетях	одностаконный тариф	одностаконный тариф	
1	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч									
Общество с ограниченной ответственностью "Альянсэнергоэнергопр" – Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная система компании Сибирь" (филиал ПАО "МСК Сибирь" –	108630,43	161,98	0,35845	–107741,69	170,90	0,36836	84383,43	167,79	0,31990	82189,03	185,27	0,33739	100158,58	195,00	0,37555	97509,33	199,71	0,38027

1 полугодие 2018 года						2 полугодие 2018 года						1 полугодие 2019 года						2 полугодие 2019 года						1 полугодие 2020 года					
Двухсторонний тариф			Односторонний тариф			Двухсторонний тариф			Односторонний тариф			Двухсторонний тариф			Односторонний тариф			Двухсторонний тариф			Односторонний тариф			Двухсторонний тариф					
Наименование сетевых организаций	ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технического и логистического расхода (потреб.)	Двухсторонний тариф			ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технического и логистического расхода (потреб.)	Двухсторонний тариф			ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технического и логистического расхода (потреб.)	Двухсторонний тариф			ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технического и логистического расхода (потреб.)	Двухсторонний тариф			ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технического и логистического расхода (потреб.)	Двухсторонний тариф						
			руб./МВт·час	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч			руб./МВт·час	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч			руб./МВт·час	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч			руб./МВт·час	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч			руб./МВт·час	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	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
"Омскэнерго"																													
Общество с ограниченной ответственностью "Энергосфера Омск" - Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сеть компания Сибирь" (филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	148849,65 <*>	199,99 <*>	0,75182 <*>	147604,63 <*>	212,16 <*>	0,77400 <*>	172612,16 <*>	214,48 <*>	0,72964 <*>	16814,68 <*>	236,51 <*>	0,75174 <*>	34488,46 <*>	249,03 <*>	0,54680 <*>	82253,62 <*>	254,61 <*>	0,55235 <*>	82250,00 <*>	252,6 <*>	0,557494 <*>	82253,62 <*>	259,14 <*>	0,57173 <*>	82250,00 <*>	251,29 <*>	0,56377 <*>	82253,62 <*>	259,14 <*>
Общество с ограниченной ответственностью "Энергосфера Омск" - Акционерное общество "Омскэнерго"	148849,65 <*>	203,24 <*>	0,75810 <*>	147604,63 <*>	211,15 <*>	0,76548 <*>	172612,16 <*>	216,90 <*>	0,72855 <*>	168114,68 <*>	235,36 <*>	0,79094 <*>	84488,43 <*>	235,84 <*>	0,71105 <*>	84488,43 <*>	251,29 <*>	0,56377 <*>	82250,00 <*>	252,6 <*>	0,557494 <*>	82253,62 <*>	259,14 <*>	0,57173 <*>	82250,00 <*>	251,29 <*>	0,56377 <*>	82253,62 <*>	259,14 <*>

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 № 7
к приказу РЭК Омской области
от 31 декабря № 578/192
2014 года

"Приложение № 8
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 2020 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 Акционерное общество "Газпромнефть-ОНПЗ", которые оплачиваются монопотребителем Обществом с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - СМ" (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	297 123,74	289 265,92
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,93	0,98
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,41487	0,41491
№ 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	Акционерное общество "Газпромнефть-ОНПЗ"		41 977,29	
Всего			41 977,29	

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 организацией 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.