

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Оренбургской области, поставляемой прочим потребителям
на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	889 768,12	1 077 071,84	940 642,05	1 348 364,25
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	67,04	166,59	240,31	630,46
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,27365	1,87921	2,06929	2,57460
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 935 312,70	2 322 638,70	367 629,08	142 726,76	102 318,14
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	863,25	897,94	1 127,94	449,35	601,50
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	931 546,18	1 135 878,02	962 401,18	1 527 298,15
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	122,96	253,97	399,85	650,13
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,38225	2,05015	2,25722	2,80919
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 024 146,05	2 309 872,85	565 415,27	38 929,33	109 928,60
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	846,38	928,83	1 258,44	83,31	648,13

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Оренбургской области
на 20 15 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии Оренбургской области в соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	229 559,53	290 629,33	650 882,67	895 364,35
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	99,84	289,15	354,36	682,12
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,55950	0,75350	1,63416	2,75862
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	336 674,40	340 058,38	919 232,79	1 068 815,29
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	122,96	253,97	399,85	650,13
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,72065	0,79541	2,22210	3,04885
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии Оренбургской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Оренбургской области		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
		тыс. руб.		тыс. руб.		
1	Филиал ОАО "МРСК Волги"-Оренбургэнерго"	6530010,19		2001,50		
2	ГУП "Оренбургкоммунэлтросеть"	1494669,64		65341,49		
3	МП КЭП ЗАТО Комаровский	2677,92				
4	МУП "ЖКХ" г. Гай	15139,62		2,48		
5	ЗАО "Электросеть"	32121,03				
6	ООО "Газпром энерго"	22533,69				
7	ОАО "МК ОРМЕТО-ЮУМЗ"	933,37				
8	ОАО "Орскнефтеоргсинтез"	982,89				
9	ООО "ГЗОЦМ"	4673,83				
10	ОАО "ПО "Стрела"	4212,59				
11	ООО "Сервиснефтегаз"	514,52				
12	ООО "Стройэнергосеть"	4012,6				
13	ООО "Управление коммунального хозяйства" г. Новотроицк	98751,54		1489,48		
14	ООО "Энергетик"	29747,45		275,41		
15	ООО "Энергокомплекс"	7929,1				
16	ОАО "Завод бурового оборудования"	1054,87				
17	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению структурное подразд	52377,09				
18	ГУП Оренбургской области «Аэропорт Оренбург»	915,44				
19	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное под	167894,73				
20	ОАО "Гайский ГОК"	1594,58				
21	ОАО "Гидропресс"	3778,6				
22	ЗАО "Завод синтетического спирта"	631,09				

23	ООО "Газпром добыча Оренбург"	5301,11	
24	ЗАО "Механический завод"	3835,12	
25	ОАО "Оренбургуголь"	8894,77	
26	ОАО "Южно-Уральский криолитовый завод"	3087,35	
27	ООО "Соль-Илецкий элеватор"	209,93	
28	ООО "СЭМ"	317,56	
29	ОАО "Элеватор"	489,47	
30	ОАО "Бузулуктяжмаш"	2184,07	
31	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	48419,26	
32	ООО "Энергоконтракт"	21132,34	
33	ОАО "Нефтемаслозавод"	211,92	
34	ОАО "Оборонэнерго"	126027,39	18,57
35	ЗАО "Торгово-Промышленная группа "Мега Мир"	1544,76	
36	ООО "Электрострой"	4787,12	
37	ООО "Оренбургэлектросеть"	28263,44	
38	ООО "Коммунальные электрические сети Оренбуржья"	13543,18	
39	ООО "Садовые электрические сети"	3315,92	
40	ООО "Лидер"	7280,36	
41	ООО "Экополимер"	9847,56	
42	ООО "Электро-Сетевое Предприятие"	8428,86	
43	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	8842,42	
44	ООО "ЕЭС Оренбуржья"	5698,44	
45	ООО "КЭС Оренбуржья"	19726,41	
46	ООО "Трансэнергосеть"	5821,46	
47	ООО "Энерго защита"	1665,1	
48	ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	88164,91	
49	ООО"Орентрансэнерго"	1919,23	
50	ООО"Экспертэнергоаудит"	30718,42	7752,32
51	ООО "Энергосеть"	2137,61	
52	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	7609,5	
53	ООО "Электросетевая компания"	99969,58	10000,00
54	ООО "Бугурусланнефть"	19248,99	
55	ОАО "Оренбургнефть"	32840,82	
56	ООО "Мега - Сервис"	1918,03	
57	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	13752,32	
58	ООО "Энергосеть" ИНН 5617021842	6445,06	
ВСЕГО		9120756,21	86881,25

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,66	2,45	30,53	421,08	2,88	1,67	21,90	393,76
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,14	0,22	2,47	31,09	0,16	0,23	2,70	31,19
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,06	0,09	1,00	12,65	0,06	0,09	1,09	12,62
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,03				1,71			
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	39,01				37,33			
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	8,38				8,64			
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	1,33	1,67	26,70	408,07	2,20	2,03	23,43	381,61