



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ

ТАРИФОВ

П Р И К А З

от «26» июня 2015 года

№ 62 -э/э

г. Оренбург

О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 30.12.2014 № 175- э/э

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 09 декабря 2014 года № 296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год», приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 16 сентября 2014 года № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 5 декабря 2014 г. № 289-э/3 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год», в целях приведения в соответствие с приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. N 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения

органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (в редакции приказа ФСТ России от 24.12.2014 N 2389-э), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 26 июня 2015 года № 29), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести изменение в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 30 декабря 2014 года № 175-э/э «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Оренбургской области» (в редакции приказа департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 23.06.2015) (далее - приказ департамента):

таблицы приложения № 1 к приказу департамента: «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Оренбургской области, поставляемой прочим потребителям на 2015 год», «Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Оренбургской области на 2015 год», «Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Оренбургской области на 2015 год» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу после размещения на официальном сайте департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов.

Директор департамента

А. В. Шумский

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.	3 021 187,37	2 309 872,85	565 415,27	38 929,33	106 969,93
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	845,55	928,83	1 258,44	83,31	630,69

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	1 081 155,14
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	3,07654
№ 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"		6561222,71		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 подразде		52377,09			
18	ГУП Оренбургской области «Аэропорт Оренбург»		915,44			
19	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подр		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		9151968,69	86881,25

Показатели для целей расчета 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	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
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Оренбургской области в соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу:									
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2 590,64	330,63	395,57	1 161,49	2 493,47	453,88	525,83	1 127,05
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:									
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,71	1,26	36,24	429,55	3,02	1,89	24,52	423,36
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:									
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,23	0,36	4,11	51,71	0,27	0,39	4,60	53,13
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:									
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	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

№ 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
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 (погреб, сарай), 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			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	2 586,64	325,93	317,63	170,11	2 486,87	449,30	467,27	169,61
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	602,59	88,04	129,63	448,95	649,36	120,45	173,73	421,57
2.1	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
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	601,26	86,38	102,93	40,88	647,16	118,41	150,30	39,96