

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

23.12.2016

№ 1839/16

Москва

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть 1), ст. 4590, ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27,



ст. 3587; № 53 (часть 1), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть 1), ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1 (часть 1), ст. 19; № 27, ст. 3951; № 29 (часть I), ст. 4350; № 29 (часть I), ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1 (часть I), ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26 (Часть I), ст. 3865; № 27 (Часть I), ст. 4201), постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008, № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; № 44, ст. 6132; № 45, ст. 6256; № 46, ст. 6394; 2016, № 2 (часть I), ст. 329; № 2 (часть I), ст. 395; № 10, ст. 1422; № 19, ст. 2701; № 22, ст. 3212; № 26 (часть II), ст. 4067; № 31, ст. 5017; № 38, ст. 5541; № 49, ст. 6928), постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68 «Об утверждении Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 5, ст. 534; 2003, № 50, ст. 4900; 2005, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127; 2012, № 48, ст. 6697; 2014, № 37, ст. 4953; 2015, № 37, ст. 5153), постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе» (Собрание

законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; 2006, № 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; 2008, № 44, ст. 5089; 2008, № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; 2009, № 2, ст. 248; 2009, № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; 2010, № 25, ст. 3181; 2010, № 26, ст. 3350; 2012, № 39, ст. 5283; 2012, № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; 2013, № 36, ст. 4578; 2013, № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741; № 38, № 5564; № 43, ст. 6030), и приказами ФСТ России от 28 августа 2014 г. № 210-э/1 «Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах» (зарегистрирован Минюстом России 10 октября 2014 г., регистрационный № 34282), от 15 сентября 2006 г. № 199-э/6 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке» (зарегистрирован Минюстом России 13 октября 2006 г., регистрационный № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 г. № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 02 октября 2008 г., регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 г. № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 06 ноября 2009 г., регистрационный № 15188) и от 26 октября 2010 г. № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 01 декабря 2010 г., регистрационный № 19087),

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на 2017 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской

Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2017 год в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему приказу.

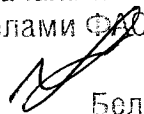
2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 18 декабря 2015 г. № 1264/15 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2016 год» (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2015 г. регистрационный № 40523).

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель

И.Ю. Артемьев



ВЕРНО Заместитель начальника Управления делами ФАС России  Бебянкина И.В. « 23 ДЕК 2016 » 20__ г.

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2017 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1	АО «Концерн Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	225,96	297 137,35	274,59	307 938,40
		Белоярская АЭС без ДПМ/НВ	225,96	300 517,74	274,59	311 267,48
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	221,36	x	268,13	x
		Калининская АЭС без ДПМ/НВ	225,96	298 879,60	274,59	309 701,50
		Кольская АЭС	225,96	296 872,93	274,59	307 622,68
		Курская АЭС	225,96	304 986,32	274,59	315 736,07
		Ленинградская АЭС	225,96	301 443,88	274,59	312 193,63
		Нововоронежская АЭС без ДПМ/НВ	225,96	302 320,06	274,59	313 164,41
		Ростовская АЭС без ДПМ/НВ	225,96	299 923,31	274,59	310 673,06
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	203,51	x	203,51	x
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	232,90	x	232,90	x
		Смоленская АЭС	225,96	305 497,07	274,59	316 315,33
		Верхнетягильская ГРЭС без ДПМ (блок 9-11)	1 060,28	104 059,93	1 077,29	107 991,76
		2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС (ТГ-1)	706,42	153 218,09
Гусиноозерская ГРЭС (ТГ-2,3,5,6)	753,03			226 983,25	779,01	226 983,25
Гусиноозерская ГРЭС (блок 4) ДПМ	691,77			x	721,81	x
Джугбинская ТЭС (блок 1) ДПМ	1 285,70			x	1 310,81	x
Джугбинская ТЭС (блок 2) ДПМ	1 285,23			x	1 301,41	x
Ивановские ПГУ (блок 2) ДПМ	949,10			x	965,57	x
Ириклинская ГРЭС (с Ириклинская ГЭС)	1 009,51			83 039,76	1 028,85	86 259,95
Каширская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 180,67			110 709,97	1 254,56	115 169,69
Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3) ДПМ	1 104,79			x	1 159,27	x
Костромская ГРЭС	1 025,22			88 191,79	1 049,74	91 478,32
Пермская ГРЭС	860,94			114 613,26	879,69	119 527,46
Северо-Западная ТЭЦ	771,39			272 284,34	773,64	285 881,55
Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 025,39			733 014,84	1 048,04	773 416,11
Сочинская ТЭС (блок 3) ДПМ	1 034,08			x	1 044,97	x
Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	813,40			1 916 029,14	838,15	2 024 927,28
Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-ПТ) ДПМ	462,65			x	467,56	x
Харанорская ГРЭС (блок 3) ДПМ	558,78			x	570,45	x
Харанорская ГРЭС (ТГ-1,2)	573,01			236 472,77	593,62	236 472,77
Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 281,55			x	1 394,54	x
Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 281,49			x	1 397,53	x
Южноуральская ГРЭС (кроме ТГ-7,8)	1 049,00			138 600,75	1 103,43	144 468,65
Южноуральская ГРЭС (ТГ-7,8)	1 116,34			163 260,65	1 130,88	163 260,65
Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	817,92			x	835,98	x
Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	816,59			x	833,88	x
Аллерская ТЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1 021,96			x	1 040,80	x
Аллерская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 021,43			x	1 040,34	x
ГРЭС-24 ДПМ	1 223,74			x	1 243,21	x
Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6)	1 154,61			116 837,24	1 179,33	122 922,23
Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (ТГ-6)	1 154,61			x	1 179,33	x
Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800 ДПМ	795,42			x	812,46	x
Красноярская ГРЭС-2	437,26			160 956,34	454,92	168 323,44
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 026,45			144 712,19	1 059,72	151 424,14
Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	1 013,58			142 842,00	1 046,32	151 126,84
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)	1 206,10			132 999,00	1 242,48	132 999,00
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	1 206,10	132 000,00	1 242,48	132 000,00		
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)	1 206,10	131 000,00	1 242,48	131 000,00		
Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)	1 206,10	129 000,00	1 242,48	129 000,00		
Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	957,05	x	957,37	x		
Псковская ГРЭС	1 208,57	153 616,21	1 251,86	160 550,89		
Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 153,88	x	1 156,67	x		
Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)	1 280,28	106 820,51	1 317,73	110 950,88		
Серовская ГРЭС (ТГ-5,6)	1 226,89	202 203,84	1 275,20	202 203,84		
Серовская ГРЭС (ТГ-7,8)	1 236,49	130 077,31	1 295,18	130 077,31		
Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	772,67	x	802,72	x		
Ставропольская ГРЭС	1 253,01	92 146,30	1 273,11	95 776,08		
Сургутская ГРЭС-1	732,43	105 085,79	745,21	108 723,80		
Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 8, ТГ-1,3)	793,92	100 749,14	825,32	104 434,46		
Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	827,02	x	827,02	x		
Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1,2,3)	1 334,60	132 997,00	1 366,24	132 997,00		
Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	868,25	x	880,93	x		
4	ПАО «Юнипро»	Берёзовская ГРЭС (ТГ-1) отказ от ДПМ	347,46	168 107,24	361,79	176 213,63
		Берёзовская ГРЭС (ТГ-2) отказ от ДПМ	315,43	166 130,33	328,58	173 660,21
		Смоленская ГРЭС	1 258,22	106 331,19	1 285,53	110 651,27
		Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1-6)	711,25	93 382,77	725,58	96 994,97
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПМ	522,58	x	530,16	x
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДПМ	522,81	x	530,32	x
		Шатурская ГРЭС (блок 7) ДПМ	743,97	x	766,94	x
		Шатурская ГРЭС-5 без ДПМ/НВ (ТГ 1-6)	1 486,20	145 096,94	1 515,98	151 513,27
		Яйвинская ГРЭС (блок 3,4)	1 031,58	154 444,57	1 050,70	167 422,50
		Яйвинская ГРЭС (блок 1)	1 142,72	129 014,00	1 165,14	129 014,00
		Яйвинская ГРЭС (блок 2)	1 142,72	129 024,00	1 165,14	129 024,00
Яйвинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	620,33	x	631,93	x		
5	ПАО «Энея Россия»	Конаковская ГРЭС	1 023,51	128 349,79	1 051,92	134 101,21
		Невинномысская ГРЭС (ТГ-1,2,3,4,6,7,8,9,10,11)	1 335,82	132 999,00	1 362,70	132 999,00
		Невинномысская ГРЭС ПГУ ДПМ	1 040,62	x	1 059,96	x

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие			
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./.(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./.(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)		
6	ПАО «РусГидро»	Рефтинская ГРЭС	659,56	120 262,47	690,80	125 130,41		
		Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	951,80	109 794,57	998,87	114 002,13		
		Среднеуральская ГРЭС (блок 12) ДПМ	768,09	x	768,09	x		
		Аушгерская ГЭС	13,79	334 059,02	15,55	350 430,41		
		Баксанская ГЭС	15,90	323 009,71	17,79	337 846,94		
		Волжская ГЭС	14,57	99 432,50	16,49	103 169,59		
		Воткинская ГЭС	22,23	103 186,16	24,63	106 990,01		
		Гельбахская ГЭС	26,41	129 037,50	26,41	134 971,50		
		Гергебильская ГЭС, Гуньбская ГЭС	26,27	215 407,33	26,27	225 302,82		
		Жигулевская ГЭС	15,99	99 233,73	18,06	102 957,10		
		Зеленчукские ГЭС	19,30	410 466,27	21,55	429 981,03		
		Ирганайская ГЭС	25,54	108 704,81	27,84	112 849,36		
		Камская ГЭС	17,22	129 020,96	19,49	134 438,83		
		Каскад Верхневолжских ГЭС	20,60	122 020,05	22,92	126 778,16		
		Каскад Кубанских ГЭС	17,13	160 762,57	19,17	167 868,57		
		Каскад Чир-Юртских ГЭС	25,85	104 535,10	25,85	109 305,24		
		Кашхатау ГЭС ДПМ	13,00	x	14,08	x		
		Мнатлинская ГЭС	25,92	102 252,83	25,92	106 833,49		
		Нижегородская ГЭС	15,13	155 401,92	17,08	162 372,88		
		Новосибирская ГЭС	22,42	115 288,58	25,25	119 876,60		
		Саратовская ГЭС	14,94	181 435,62	16,96	189 856,68		
		Саяно-Шушенский ГЭК	20,75	39 628,69	23,39	39 795,95		
		Чебоксарская ГЭС	14,93	167 107,48	16,97	171 875,64		
		Чиркейская ГЭС	24,90	105 250,36	25,87	109 474,99		
		Эзминская ГЭС	15,56	454 918,93	17,45	477 769,94		
		7	ПАО «ТГК-1»	Гоцатлинская ГЭС ДПМ	10,98	x	12,19	x
				Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1,4,5)	687,96	x	698,62	x
Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2)	851,93			x	861,89	x		
Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-3,6,7)	851,93			132 995,00	861,89	132 995,00		
Апатитская ТЭЦ (ТГ-6-8)	555,97			133 000,00	580,44	133 000,00		
Апатитская ТЭЦ (ТГ-3,4)	487,19			x	507,82	x		
Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	848,94			124 726,98	856,41	124 726,98		
Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3) ДПМ	691,98			x	702,59	x		
Волковская ГЭС-6	20,00			167 586,91	20,00	189 861,26		
Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-4)	798,65			103 787,55	798,65	103 787,55		
Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3)	651,70			135 837,94	651,70	141 278,49		
ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-1) отказ от ДПМ	13,13			133 082,70	14,94	140 801,50		
ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-2) отказ от ДПМ	13,14			137 297,20	14,96	145 260,44		
ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-3) отказ от ДПМ	13,14			142 842,00	14,95	151 126,84		
ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-4) отказ от ДПМ	13,17			137 901,60	14,95	145 899,89		
ГЭС-11 Светогорская (ТГ-1) отказ от ДПМ	14,22			133 082,70	15,50	140 801,50		
ГЭС-11 Светогорская (ТГ-2) отказ от ДПМ	13,50			142 842,00	15,53	151 126,84		
ГЭС-11 Светогорская (ТГ-3) отказ от ДПМ	13,50			133 082,70	15,56	140 801,50		
ГЭС-11 Светогорская (ТГ-4) отказ от ДПМ	13,63			137 297,20	15,56	145 260,44		
Каскад Выгских ГЭС	22,98			188 090,81	25,07	195 272,79		
Каскад Кемских ГЭС	23,23			191 238,32	23,24	195 417,01		
Каскад Свириских ГЭС (Каскад-2)	19,97			124 070,89	19,97	138 678,94		
Каскад Сунских ГЭС	24,18			129 561,91	27,70	129 561,91		
Каскады Кольских ГЭС	22,85			87 986,87	25,03	91 151,99		
Нарвская ГЭС-13	19,66			104 443,09	19,66	106 920,04		
Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ	819,30			x	891,84	x		
Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	844,99			x	891,84	x		
Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	911,61			133 000,00	933,09	133 000,00		
Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 174,57			112 515,08	1 198,40	112 515,08		
Правобережная ТЭЦ-5 ПГУ-450 ДПМ	771,68			x	802,51	x		
Северная ТЭЦ-21 (блок 1,3,5)	850,02			132 983,00	850,02	132 983,00		
Северная ТЭЦ-21 (блок 2,4)	850,02			132 985,00	850,02	132 985,00		
Центральная ТЭЦ-2	1 322,20			x	1 322,20	x		
Южная ТЭЦ-22	714,07			114 950,65	714,07	119 348,96		
8	ОАО «ТГК-2»			Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	711,48	x	711,48	x
				Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ	591,42	135 908,97	601,78	140 866,89
				Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ	885,35	x	903,09	x
		Костромская ТЭЦ-1	590,65	382 069,64	602,60	397 707,09		
		Костромская ТЭЦ-2	873,04	127 847,72	889,10	133 079,23		
		Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 566,03	115 420,30	2 017,45	118 757,68		
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ	926,51	x	944,88	x		
		Ярославская ТЭЦ-1	1 174,05	165 409,97	1 197,65	165 409,97		
		Ярославская ТЭЦ-2	844,09	133 686,97	863,43	138 339,54		
		Ярославская ТЭЦ-3	922,14	126 594,74	940,97	131 000,49		
9	АО «ТГК-11»	Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ-1,2,3) ДПМ	828,27	x	830,45	x		
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-11) отказ от ДПМ	1 051,40	185 739,51	1 074,52	185 739,51		
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-12) ДПМ	1 247,33	x	1 273,05	x		
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-13) ДПМ	1 337,46	x	1 364,98	x		
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-9) ДПМ	1 053,03	x	1 073,95	x		
		Омская ТЭЦ-4	813,67	209 860,27	898,45	251 644,64		
		Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1) ДПМ	601,22	x	654,72	x		
		Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2) ДПМ	681,37	x	681,37	x		
		Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ТГ-3-5)	503,63	154 326,04	548,56	160 905,42		
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-1,3)	927,22	296 623,37	965,85	296 623,37		
10	ПАО «ТГК-14»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6) ДПМ	858,29	x	905,61	x		
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7) ДПМ	797,61	x	808,49	x		
		Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-1,2,3,4,5,6)	834,23	203 894,56	844,10	203 894,56		
		Казанская ТЭЦ-3	1 006,02	97 898,30	1 116,88	100 961,73		
11	ОАО «ТГК-16»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1	923,44	129 531,74	943,96	133 585,34		
		ГРЭС-3 им. Космонавта Мосэнерго	830,54	344 855,48	889,04	361 132,26		
		ГЭС-1 им. Смидовича	713,49	364 645,04	786,66	380 842,73		
		ТЭЦ-8 Мосэнерго	889,09	158 918,37	889,09	166 059,66		
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	932,73	146 996,75	1 068,42	154 025,47		
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	767,21	x	767,21	x		
		ТЭЦ-11 Мосэнерго	852,18	168 831,21	869,80	176 375,47		
		ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ-5-9)	878,97	162 022,16	878,97	168 632,73		
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ТГ-1, ТГ-1)	1 014,64	x	1 076,68	x		
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	925,16	168 391,66	992,29	175 902,02		
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	945,81	x	945,81	x		
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1,3,6)	803,69	x	803,69	x		
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1,3,6)	1 221,27	194 507,44	1 221,27	194 507,44		
		12	ПАО «Мосэнерго»	ГРЭС-3 им. Космонавта Мосэнерго	830,54	344 855,48	889,04	361 132,26
				ГЭС-1 им. Смидовича	713,49	364 645,04	786,66	380 842,73
				ТЭЦ-8 Мосэнерго	889,09	158 918,37	889,09	166 059,66
ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	932,73			146 996,75	1 068,42	154 025,47		
ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	767,21			x	767,21	x		
ТЭЦ-11 Мосэнерго	852,18			168 831,21	869,80	176 375,47		
ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ-5-9)	878,97			162 022,16	878,97	168 632,73		
ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ТГ-1, ТГ-1)	1 014,64			x	1 076,68	x		
ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	925,16			168 391,66	992,29	175 902,02		
ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	945,81			x	945,81	x		
ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1,3,6)	803,69			x	803,69	x		
ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1,3,6)	1 221,27			194 507,44	1 221,27	194 507,44		

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ТГ-1,2,4)	931,59	190 329,69	931,59	198 834,74
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420)	987,53	x	1 003,72	x
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ТГ-2,4)	931,59	x	931,59	x
		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11) ДПМ	788,98	x	788,98	x
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	737,14	169 225,44	749,28	176 783,38
		ТЭЦ-22 Мосэнерго	882,66	139 833,05	905,06	144 647,71
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2)	786,07	143 196,98	786,07	151 502,41
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	832,15	168 914,92	832,15	175 901,87
		ТЭЦ-25 Мосэнерго	887,74	161 650,89	890,03	168 886,82
		ТЭЦ-26 (блок 8) ДПМ	740,25	x	764,40	x
		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	887,42	159 754,81	887,42	166 897,55
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3) ДПМ	766,93	x	786,65	x
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4) ДПМ	772,84	x	787,73	x
		ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	610,13	147 101,18	633,98	153 359,69
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)	1 897,26	x	2 050,16	x
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2)	1 897,26	134 006,44	2 050,16	139 758,82
		Белгородская ТЭЦ (ГТУ-2, ГТУ-1)	1 016,54	1 179 046,25	1 087,49	1 240 242,41
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-6,7,8,9)	1 628,18	237 653,57	1 698,33	237 653,57
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4)	1 442,75	178 652,71	1 442,75	186 562,00
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-5)	1 442,75	x	1 442,75	x
		Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5) ДПМ	858,94	x	864,23	x
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	x	178 560,00	x	186 576,97
		Губинская ТЭЦ (ТГ-1,3)	1 810,70	853 139,05	1 822,17	853 139,05
		Губинская ТЭЦ (ТГ-2)	1 810,70	x	1 822,17	x
		Дзиглевская ТЭЦ (ТГ-3,4)	1 258,76	177 131,69	1 381,64	177 131,69
		Елецкая ТЭЦ (ТГ-1, ТГ-2, ТГ-5) ДПМ	1 164,04	x	1 164,04	x
		Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4)	1 824,62	574 323,71	2 038,70	601 926,70
Ефремовская ТЭЦ (ТГ-4,5,6,7)	1 880,73	210 409,05	2 017,41	210 409,05		
Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ	1 059,49	x	1 059,49	x		
Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2)	2 124,41	863 377,19	2 414,27	863 377,19		
Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	726,72	x	732,86	x		
Курская ТЭЦ-1	1 267,00	97 404,75	1 307,59	101 044,95		
Ливенская ТЭЦ без ДПМ (без ТГ-2)	2 487,82	322 996,77	2 492,85	322 996,77		
Ливенская ТЭЦ без ДПМ (ТГ-2)	2 487,82	x	2 492,85	x		
Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ	899,77	x	919,50	x		
Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1,2,3,4,5)	1 433,63	184 649,17	1 477,35	184 649,17		
Новомосковская ГРЭС (ТГ-1)	1 871,59	x	1 930,05	x		
Новомосковская ГРЭС (ТГ-4,7)	1 871,59	166 135,17	1 930,08	173 571,85		
Новомосковская ГРЭС ДПМ	986,05	x	1 018,54	x		
Орловская ТЭЦ	1 034,32	82 764,68	1 050,23	85 621,90		
Смоленская ТЭЦ-2	1 041,00	136 919,21	1 041,00	142 657,25		
Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5,6)	1 338,23	130 843,17	1 377,20	135 918,10		
Тамбовская ТЭЦ (ТГ-7,8)	1 393,20	136 888,75	1 413,61	136 888,75		
ТГ ТЭЦ «Луч» (ТГ-1,2)	979,30	1 670 016,28	1 006,07	1 670 016,28		
Дорогобужская ТЭЦ (кроме ТГ 1-2)	1 606,74	157 059,35	1 606,74	157 059,35		
Дорогобужская ТЭЦ (ТГ 1-2)	1 606,74	x	1 606,74	x		
14 ООО «Дорогобужская ТЭЦ»						
15 ООО «Шекнинская ГРЭС»						
16 ПАО «Т Плюс»						
Шекнинская ГРЭС	1 382,04	143 696,07	1 420,48	150 232,99		
ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	875,50	x	907,30	x		
Балаковская ТЭЦ-4	1 201,20	158 714,24	1 226,36	164 990,25		
Безьянская ТЭЦ	1 361,97	184 507,16	1 392,37	191 738,32		
Березниковская ТЭЦ-2	1 050,23	227 553,48	1 080,42	238 173,14		
Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3,4,5,6)	1 041,22	153 899,63	1 064,58	160 578,30		
Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ НВ	1 003,20	x	1 025,27	x		
Дзержинская ТЭЦ	1 053,83	164 474,17	1 076,18	171 920,36		
Ивановская ТЭЦ-2 (ТГ-2-4) ВР	1 720,94	126 362,06	1 759,28	126 362,06		
Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-1,5)	1 396,09	115 666,59	1 427,91	120 026,18		
Ивановская ТЭЦ-3	1 085,07	115 758,18	1 113,09	120 149,53		
Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	639,07	172 491,37	652,37	178 553,41		
Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8,9) ДПМ	896,00	x	914,40	x		
Ижевская ТЭЦ-2	705,41	98 414,41	729,29	101 872,87		
Йошкарлинская ТЭЦ-2	983,33	136 351,69	1 001,98	141 779,53		
Каргалинская ТЭЦ	753,55	143 923,46	768,44	148 432,05		
Кировская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	971,72	x	1 010,88	x		
Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ТГ-1, ТГ ТГ-1) ДПМ	1 004,48	x	1 025,61	x		
Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ	1 237,45	x	1 263,24	x		
Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	960,56	138 112,73	989,28	143 761,29		
Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ	1 202,97	x	1 228,40	x		
Кировская ТЭЦ-5	758,35	143 246,19	778,58	149 104,68		
Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6,8)	1 261,55	125 450,38	1 288,46	130 079,92		
Новогорьковская ТЭЦ ПГУ (1,2) ДПМ	941,29	x	961,01	x		
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1,4,6,7)	1 342,00	262 427,26	1 370,17	272 758,57		
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 ГТУ-1 ДПМ	842,26	x	860,06	x		
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 ГТУ-2 ДПМ	842,26	x	860,06	x		
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 ГТУ-3 ДПМ	842,29	x	860,06	x		
Ново-Свердловская ТЭЦ	758,76	208 690,96	776,10	218 253,92		
Новочобоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-5,6) ВР	1 353,20	126 710,00	1 378,67	126 710,00		
Новочобоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-1)	1 167,57	117 233,26	1 190,94	121 507,97		
Новочобоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-7) ДПМ	1 375,80	x	1 404,06	x		
Орская ТЭЦ-1	990,62	128 839,84	1 009,14	132 875,25		
Пензенская ТЭЦ-1	864,53	65 746,51	882,65	67 296,31		
Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ	1 038,38	207 876,61	1 059,54	207 876,61		
Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2)	1 037,75	143 196,98	1 058,20	151 502,41		
Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) ДПМ НВ	489,68	x	500,02	x		
Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ (ТГ 2-5)	530,30	331 392,34	540,75	346 939,78		
Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-10)	912,29	226 781,25	930,59	237 430,58		
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ	922,57	x	941,38	x		
Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ	822,48	89 396,63	841,15	92 201,72		
Сакмарская ТЭЦ (ТГ-1) отказ от ДПМ	818,41	150 742,34	835,50	159 485,40		
Сакмарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ	807,46	151 407,37	823,64	160 189,00		
Самарская ГРЭС (ТГ-1)	1 423,00	143 196,98	1 452,63	151 502,41		
Самарская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 408,60	352 570,93	1 449,90	364 647,00		
Самарская ТЭЦ	1 018,16	150 545,03	1 039,64	156 445,26		
Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4,5)	1 056,38	136 451,06	1 078,77	141 219,50		
Саратовская ТЭЦ-2	1 371,34	187 702,00	1 400,30	195 123,03		
Саратовская ТЭЦ-5	998,57	124 409,44	1 018,12	129 325,75		
Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3,4)	1 230,60	99 201,15	1 250,81	102 843,79		

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-1) ДПМ	1 286,10	x	1 314,02	x
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-2) ДПМ	1 288,14	x	1 313,41	x
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-7,8)	1 094,12	202 821,35	1 116,92	210 771,61
		Сызранская ТЭЦ (ТГ-9, ГТУ-10,11) ДПМ НВ	813,09	x	828,81	x
		Тольяттинская ТЭЦ	1 153,07	185 232,31	1 177,83	192 497,89
		ТЭЦ ВАЗ	1 105,44	134 849,89	1 128,68	140 134,70
		Ульяновская ТЭЦ-1	954,18	146 351,07	975,62	151 756,37
		Ульяновская ТЭЦ-2	953,48	108 668,85	976,41	112 682,40
		Чайковская ТЭЦ	885,37	226 817,31	903,16	237 458,56
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 152,65	108 747,28	1 177,46	112 695,65
		Энгельская ТЭЦ-3	1 400,99	179 464,73	1 432,73	186 559,90
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ	937,30	x	971,53	x
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) ДПМ	937,30	x	971,53	x
17	АО «СУАЛ»	Красногорская ТЭЦ	2 055,26	125 276,58	2 059,59	125 276,58
18	ООО «САНОРС Энерготрейд»	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 371,40	228 538,38	1 375,29	237 483,86
19	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ (блок 1-4)	1 532,55	132 900,00	1 634,66	132 900,00
		Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410)	727,13	x	742,29	x
20	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ГРЭС ПГУ-110	728,57	x	749,80	x
		Астраханская ТЭЦ-2	942,53	99 805,59	942,53	101 170,81
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной	819,95	x	832,74	x
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной	804,31	x	832,31	x
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Экзоэнерго»	Белореченская ГЭС (ТГ-2,3)	13,70	154 866,11	15,54	160 101,73
		Белореченская ГЭС (ТГ-1)	13,70	x	15,54	x
		Цимлянская ГЭС	15,00	142 301,68	17,11	148 271,66
22	ООО «Тепловая генерация г. Волжского»	Волжская ТЭЦ	953,23	125 671,37	992,24	130 343,27
		Волжская ТЭЦ-2	986,37	94 415,78	1 018,32	97 386,49
23	ООО «Камышинская ТЭЦ»	Камышинская ТЭЦ	631,02	119 609,24	653,12	157 189,12
24	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Волгодонская ТЭЦ-2	1 046,03	121 780,23	1 046,03	126 427,99
		Ростовская ТЭЦ-2	788,15	87 130,98	801,46	147 866,84
25	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ГЭС (ПГУ) ДПМ НВ	1 008,01	x	1 034,05	x
26	ОАО «Фортум»	Аргаяшская ТЭЦ (ТГ-1,2,3,5,6,7)	1 176,06	209 664,47	1 207,73	209 664,47
		Няганская ГРЭС (блок 1) ДПМ	487,40	x	496,28	x
		Няганская ГРЭС (блок 2) ДПМ	583,37	x	596,16	x
		Няганская ГРЭС (блок 3) ДПМ	547,62	x	557,58	x
		Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	606,78	164 503,75	619,63	172 127,78
		Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) ДПМ	687,47	x	701,49	x
		Тюменская ТЭЦ-2	727,81	161 000,00	744,01	168 189,68
		Челябинская ГРЭС (блок 1) ДПМ	839,39	x	855,90	x
		Челябинская ГРЭС (блок 2) ДПМ	831,54	x	863,62	x
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-10,ТГ-11)	940,01	114 104,98	958,62	118 700,35
		Челябинская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	525,37	628 599,40	537,72	659 445,51
		Челябинская ТЭЦ-2	754,57	273 865,04	771,10	287 542,78
		Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	662,55	209 191,06	676,43	219 147,27
		Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3) ДПМ	725,36	x	739,83	x
27	АО «Томская генерация»	Томская ГРЭС-2 (ТГ-2) ДПМ	858,33	x	878,66	x
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-3,5,6,7)	817,31	218 325,34	838,43	227 149,67
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-8)	984,35	168 099,90	1 011,31	168 099,90
		Томская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	1 007,02	231 572,30	1 007,02	231 572,30
28	АО «Барнаулская генерация»	Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-6,7)	916,50	317 109,18	950,84	317 109,18
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-9) ДПМ	593,05	x	621,86	x
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-5)	786,83	161 216,57	806,98	167 793,18
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-8) ДПМ	603,50	x	627,37	x
29	АО «Барнаулская ТЭЦ-3»	Барнаулская ТЭЦ-3	556,71	133 923,47	579,24	138 383,54
30	ОАО «Кубассэнерго»	Беловская ГРЭС (ТГ-6) ДПМ	719,23	x	746,52	x
		Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ	563,96	135 740,77	590,69	141 470,61
		Беловская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	642,40	x	666,90	x
		ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-14) ДПМ	1 716,53	x	2 457,82	x
		ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-15) ДПМ	1 674,90	x	2 430,51	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	740,41	x	768,26	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	737,78	x	766,51	x
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	565,43	138 714,66	586,81	144 990,16
31	АО «Кемеровская генерация»	Кемеровская ГРЭС (ТГ-3,5,6,7,9,10,11,12,13)	606,92	178 911,56	625,32	186 480,99
		Кемеровская ТЭЦ (ТГ-2,3,4,7)	930,06	1 113 010,19	948,49	1 113 010,19
32	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-4,6,9,11,12,13)	659,78	291 997,25	682,26	291 997,25
		Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-3)	659,78	x	682,26	x
33	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15) ДПМ	625,61	x	647,66	x
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-7,9-14)	778,58	303 741,25	803,85	303 741,25
34	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-3-11)	303,36	198 303,99	340,80	206 584,05
		Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-12)	303,36	x	340,80	x
35	АО «Енисейская ПТК (ПТК-13)»	Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ 1-3)	444,09	124 172,18	467,14	129 055,20
		Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ	523,23	x	553,70	x
		Красноярская ТЭЦ-2	281,29	140 817,73	305,96	143 854,45
		Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-1) ДПМ	454,76	x	455,28	x
		Минусинская ТЭЦ (ТГ-1)	498,73	216 943,09	519,42	216 943,09
36	АО «Назаровская ГРЭС»	Назаровская ГРЭС (ТГ-7) ДПМ	570,81	x	638,92	x
		Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	432,96	128 984,38	455,03	134 760,73
37	АО «Татэнерго»	Завинская ГРЭС	1 187,38	79 581,68	1 234,38	82 065,82
		Казанская ТЭЦ-1	1 032,21	76 584,82	1 032,21	78 153,48
		Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 074,11	82 445,63	1 122,54	84 255,27
		Казанская ТЭЦ-2 ДПМ	933,93	x	933,93	x
		Набережно-Челнинская ТЭЦ	998,79	93 471,52	1 020,45	98 603,21
		Нижнекамская ГЭС	15,75	97 045,59	17,94	97 688,37
38	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ	1 022,56	103 084,79	1 043,43	136 677,14
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-3)	1 022,56	x	1 043,43	x
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 НВ (блок 5,6)	1 163,59	113 207,70	1 208,12	113 207,70
39	АО «СИБЭКО»	Барабинская ТЭЦ (ТГ 2-4)	1 219,54	263 997,00	1 219,54	263 997,00
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 6-9)	704,33	189 574,84	704,33	189 574,84
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5)	704,33	x	704,33	x
		Новосибирская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-1)	515,16	212 302,37	525,86	220 468,52
		Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	515,16	x	525,86	x
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ 4-8)	883,13	253 863,78	895,66	253 863,78
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ-3)	762,13	x	783,83	x
		Новосибирская ТЭЦ-5	429,01	181 926,27	429,01	190 300,57
40	ПАО «Иркутскэнерго»	Братская ГЭС	19,99	44 638,13	22,72	44 638,13
		Иркутская ГЭС	19,83	44 351,73	22,55	44 886,97
		Иркутская ТЭЦ-1 (ТГ-1,5,11)	1 019,93	x	1 057,61	x

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
		Иркутская ТЭЦ-1 (кроме ТГ-1,5,11)	1 019,93	145 026,29	1 057,61	150 604,91
		Иркутская ТЭЦ-10	554,31	44 786,42	576,33	45 421,76
		Иркутская ТЭЦ-11	583,38	124 663,46	602,77	127 019,89
		Иркутская ТЭЦ-6	447,78	84 848,22	465,66	86 452,05
		Иркутская ТЭЦ-9	414,51	100 869,50	435,25	102 720,38
		Ново-Зиминская ТЭЦ	461,59	84 748,38	481,48	86 455,02
		Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-6)	525,80	192 246,00	550,01	203 396,27
		Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ	376,57	51 050,59	393,22	51 979,50
		Усть-Илимская ГЭС	19,87	42 139,61	22,52	42 545,04
		Усть-Илимская ТЭЦ	532,87	91 207,72	551,18	92 931,76
41	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Кармановская ГРЭС	1 039,21	67 128,73	1 056,72	68 952,82
		Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	956,52	100 065,79	977,03	103 454,37
		Павловская ГЭС	14,36	148 359,43	16,70	154 365,53
		Приурфимская ТЭЦ	1 101,56	130 523,79	1 120,99	135 824,96
		Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	1 407,33	175 611,06	1 407,33	175 611,06
		Салаватская ТЭЦ (ТГ-9,10)	1 407,33	169 749,94	1 407,33	169 749,94
		Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ 4-6,9,10)	989,70	135 041,06	1 011,01	140 850,72
		Уфимская ТЭЦ-1	891,45	469 695,57	900,66	491 303,34
		Уфимская ТЭЦ-2	835,38	71 360,99	855,65	73 277,87
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	1 062,44	x	1 070,10	x
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-2,3,4,5)	1 062,44	195 931,83	1 070,10	203 125,21
		Уфимская ТЭЦ-4	1 002,12	106 181,07	1 020,70	109 848,33
		Юмагузинская ГЭС	14,29	183 313,68	16,27	191 583,70
42	ОАО «Свердловская энергогазовая компания»	Кумертауская ТЭЦ	1 063,71	172 763,70	1 067,91	180 582,24
43	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ТГ-2)	678,88	140 654,38	701,43	145 885,60
		Южно-Кузбасская ГРЭС (ТГ-2)	678,88	x	701,43	x
44	ОАО «Алтай-Кокс»	ТЭЦ Алтай-кокс	159,98	71 633,87	163,33	75 069,13
45	ПАО «ППГХО»	ТЭЦ ППГХО	212,53	160 907,55	220,60	165 639,58
46	ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	674,35	159 779,72	692,39	167 228,33
		Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ	620,15	x	633,33	x
47	ОАО «Межрегионэнергобыт»	Ново-Салаватская ТЭЦ	1 019,35	86 193,63	1 031,19	86 193,63
48	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	1 100,54	124 574,79	1 127,76	129 208,85
49	АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС	21,17	28 173,72	24,01	28 983,13
		Евразовская ГТ ТЭЦ	1 369,55	146 877,49	1 527,35	155 396,39
		Минусинская ГТ ТЭЦ	1 099,46	511 887,26	1 099,46	539 379,61
		Лужская ГТ ТЭЦ	1 457,09	137 297,20	1 506,72	145 260,43
51	АО «Витимэнергобыт»	Мамякская ГЭС	20,29	168 782,38	22,85	174 251,56
52	АО «Саровская генерирующая компания»	СГК ПС-40А (ТЭЦ)	693,30	160 223,20	705,98	166 791,47
53	АО «Бийскэнерго»	Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4,5,6,7,8)	975,31	135 659,92	1 014,15	135 659,92
		Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-1)	975,31	x	1 014,15	x
54	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ	983,83	129 913,47	967,52	134 549,61
55	АО «СХК»	СХК ТЭЦ (кроме ТГ-10)	1 110,69	309 800,94	1 206,84	309 800,94
		СХК ТЭЦ (ТГ-10)	1 110,69	x	1 206,84	x
56	ПАО «Передвижная энергетика»	ПЭС «Казымы»	1 487,39	226 142,89	1 559,14	226 142,89
		ПЭС «Уренгой»	1 551,55	242 903,88	1 609,10	242 903,88
57	ПАО «Богучанская ГЭС»	Богучанская ГЭС (ТГ 1-6)	18,72	104 720,84	21,27	110 794,65
		Богучанская ГЭС (ТГ 7-9)	18,70	189 191,17	21,27	200 164,26
58	ООО «Тверская генерация»	Тверская ТЭЦ-3	1 153,02	127 838,34	1 177,93	133 082,60
		Тверская ТЭЦ-4	1 360,01	159 113,61	1 394,01	166 236,12
59	ООО «СИБУР Тобольск»	Тобольская ТЭЦ (ТГ-3,5) ДПМ	803,28	x	818,98	x
		Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-1,2,4)	809,53	177 846,42	827,31	185 776,48
60	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	Ноябрьская ПГЭ	750,53	x	771,26	x
61	ООО «Курганская ТЭЦ»	Курганская ТЭЦ-2	803,56	617 666,56	807,34	617 666,56
62	ГЭП «Вологдаоблкоммуэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 027,84	x	1 047,24	x
63	ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС (ТГ-1,2)	1 621,25	776 409,12	1 775,98	776 409,12
		Шахтинская ГТЭС (ТГ-6)	1 621,25	693 203,46	1 775,98	693 203,46
		Шахтинская ГТЭС (ТГ-3-5)	1 621,25	x	1 775,98	x
64	АО «ГСР ТЭЦ»	ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго»	929,42	717 886,00	929,42	717 886,00
65	ПАО «Курганская генерирующая компания»	Курганская ТЭЦ (ТГ-6,7,8,9)	1 180,44	329 938,83	1 205,28	329 938,83
		Курганская ТЭЦ (ТГ-5)	1 180,44	329 939,00	1 205,28	329 939,00
66	ЗАО «ПГК Урусинская ГРЭС»	Урусинская ГРЭС	1 894,03	146 026,95	1 996,25	146 026,95
67	ООО «Ситиэнерго»	ТЭС «Международная» (1 очередь)	992,19	x	1 023,36	x
68	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ	869,22	113 207,70	887,42	113 207,70
		Юго-Западная ТЭЦ (ТГ-1,2,ПТ)	869,22	x	887,55	x

к приказу ФАС России

от 23.12.2016 № 1839/16

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2017 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2017 по 06.03.2017		С 07.03.2017 по 31.12.2017	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1	ООО «Котовская ТЭЦ»	Котовская ТЭЦ-2	1 847,00	162 464,40	1 898,99	х