



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 40523

от "31" декабря 2015.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

18.12.2015

№ 1264/15

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 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 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; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть 1), ст. 4590; № 30 (часть 1), ст. 4596; № 50, ст. 7336; № 50, 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 I), ст. 19; № 27, ст. 3951; № 29 (часть I), ст. 4359; № 45, ст. 6208), постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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), 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), 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), и Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49, ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 44, ст. 5089; 2009, № 2, ст. 248; № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1, ст. 279; № 10, ст. 1543, № 37, ст. 5153, № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994),

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на 2016 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 2016 год в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему приказу.

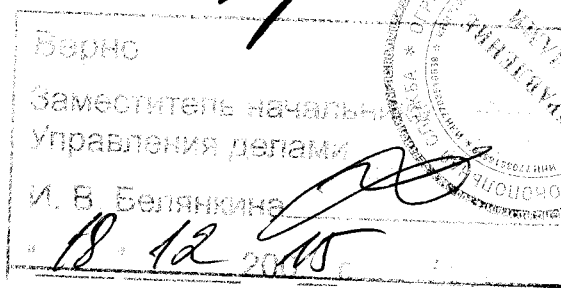
2. Признать утратившим силу приказ ФСТ России от 28.11.2014 № 2066-э «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством 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 2015 год» (зарегистрирован Минюстом России 24.12.2014 № 35357).

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

Руководитель

И.Ю. Артемьев

2015-114450(2)



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 2016 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	278 516,69	225,96	297 137,35		
		Белоярская АЭС без ДПМ/НВ	225,96	281 825,10	225,96	300 517,74		
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	221,36	x	221,36	x		
		Калининская АЭС без ДПМ/НВ	225,96	280 183,39	225,96	298 879,60		
		Кольская АЭС	225,96	278 330,05	225,96	296 872,93		
		Курская АЭС	225,96	286 185,96	225,96	304 986,32		
		Ленинградская АЭС	225,96	282 824,31	225,96	301 443,88		
		Нововоронежская АЭС без ДПМ/НВ	225,96	283 525,49	225,96	302 320,06		
		Ростовская АЭС без ДПМ/НВ	225,96	281 320,73	225,96	299 923,31		
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	227,15	x	227,15	x		
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	355,19	x	355,19	x		
		Смоленская АЭС	225,96	286 710,73	225,96	305 497,07		
		2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ (блок 7-11)	1 025,81	96 883,94	1 060,28	104 059,93
				Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ (ТГ 4)	1 025,81	x	1 060,28	x
Гусиноозёрская ГРЭС (ТГ-1)	679,51			141 571,35	706,42	153 218,09		
Гусиноозёрская ГРЭС (ТГ-2,3,5,6)	711,08			226 983,25	753,03	226 983,25		
Гусиноозёрская ГРЭС (блок 4) ДПМ	669,58			x	691,77	x		
Джубгинская ТЭС (блок 1) ДПМ	1 258,23			x	1 285,70	x		
Джубгинская ТЭС (блок 2) ДПМ	1 265,25			x	1 285,23	x		
Ивановские ПГУ (блок 2) ДПМ	931,57			x	949,10	x		
Ириклинская ГРЭС (с Ириклинская ГЭС)	991,43			75 528,40	1 009,51	83 039,76		
Каширская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 120,17			102 401,24	1 180,67	110 709,97		
Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3) ДПМ	1 066,98			x	1 104,79	x		
Костромская ГРЭС	1 006,98			81 073,60	1 025,22	88 191,79		
Пермская ГРЭС	844,10			105 222,50	860,94	114 613,26		
Северо-Западная ТЭЦ	768,58			253 510,91	771,39	272 284,34		
Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 003,93			682 396,22	1 025,39	733 014,84		
Сочинская ТЭС (блок 3) ДПМ	1 008,10			x	1 034,08	x		
Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	813,40			1 783 987,78	813,40	1 916 029,14		
Уренгойская ГРЭС ПГУ-450 ДПМ	449,53			x	462,65	x		
Харанорская ГРЭС (блок 3) ДПМ	526,81			x	558,78	x		
Харанорская ГРЭС (ТГ-1,2)	543,97			261 977,12	573,01	261 977,12		
Черепетская ГРЭС (ТГ-7)	1 252,82			78 915,99	1 423,18	117 333,00		
Черепетская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ-5,6)	1 252,82			78 915,99	1 254,17	84 776,58		
Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 127,61			x	1 281,55	x		
Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 281,49			x	1 281,49	x		
Южноуральская ГРЭС (кроме ТГ-4,7,8)	1 013,21			129 042,12	1 049,00	138 600,75		
Южноуральская ГРЭС (ТГ-4)	1 013,21			x	1 049,00	x		
Южноуральская ГРЭС (ТГ-7,8)	1 043,99			163 260,65	1 116,34	163 260,65		
Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	795,33			x	817,92	x		
Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	816,59			x	816,59	x		
3	ПАО «ОГК-2»			Алдерская ТЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1 021,96	x	1 021,96	x
				Алдерская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 021,43	x	1 021,43	x
				ГРЭС-24 ДПМ	1 145,08	x	1 223,74	x
				Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6)	1 154,61	107 750,45	1 154,61	116 837,24
				Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (ТГ-6)	1 154,61	x	1 154,61	x
				Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800 ДПМ	791,84	x	795,42	x
				Красноярская ГРЭС-2	415,37	148 782,75	437,26	160 956,34
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ 5,6)	1 026,45	132 806,55	1 026,45	144 712,19		
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	947,24	133 000,00	1 013,58	142 842,00		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)	1 144,07	132 999,00	1 206,10	132 999,00		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	1 144,07	132 000,00	1 206,10	132 000,00		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)	1 144,07	131 000,00	1 206,10	131 000,00		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)	1 144,07	129 000,00	1 206,10	129 000,00		
		Псковская ГРЭС	1 140,63	142 015,32	1 208,57	153 616,21		
		Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)	1 207,27	99 509,53	1 280,28	106 820,51		
		Серовская ГРЭС (ТГ-5,6)	1 132,89	207 632,19	1 226,89	207 632,19		
		Серовская ГРЭС (ТГ-7,8)	1 101,06	130 911,93	1 236,49	158 101,62		
		Ставропольская ГРЭС	1 213,51	84 222,95	1 253,01	92 146,30		
		Сургутская ГРЭС-1	720,10	97 830,56	732,43	105 085,79		
		Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (Блок 8, ТГ 1-3)	771,78	93 787,37	793,92	100 749,14		
		Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4,5)	771,78	x	793,92	x		
		Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1,2,3)	1 044,11	132 997,00	1 334,60	132 997,00		
		Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	868,25	x	868,25	x		
		4	ОАО «Э.ОН Россия»	Берёзовская ГРЭС (ТГ-1) отказ от ДПМ	318,15	156 000,00	347,46	168 107,24
Берёзовская ГРЭС (ТГ-2) отказ от ДПМ	315,43			154 683,73	315,43	166 130,33		
Берёзовская ГРЭС (ТГ-3) ДПМ	400,53			x	400,53	x		
Смоленская ГРЭС	1 258,22			98 985,12	1 258,22	106 331,19		
Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1-6)	697,26			86 930,97	711,25	93 382,77		
Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПМ	518,89			x	522,58	x		
Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДПМ	517,81			x	522,81	x		
Шатурская ГРЭС (блок 7) ДПМ	743,97			x	743,97	x		
Шатурская ГРЭС-5 без ДПМ/НВ (ТГ 1-6)	1 469,10			135 087,69	1 486,20	145 096,94		

№ 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)
		Яйвинская ГРЭС (блок 3,4)	1 007,85	143 227,31	1 031,58	154 444,57
		Яйвинская ГРЭС (блок 1)	1 039,79	129 014,00	1 142,72	129 014,00
		Яйвинская ГРЭС (блок 2)	1 039,79	129 024,00	1 142,72	129 024,00
		Яйвинская ГРЭС (ПГ-5) ДПМ	604,23	x	620,33	x
5	ПАО «Энел Россия»	Конаковская ГРЭС	997,00	118 230,14	1 023,51	128 349,79
		Невинномысская ГРЭС (ПГ-1,2,3,4,6,7,8,9,10,11)	1 205,48	132 999,00	1 335,82	132 999,00
		Невинномысская ГРЭС ПГУ ДПМ	1 040,62	x	1 040,62	x
		Рефтинская ГРЭС	615,53	111 968,09	659,56	120 262,47
		Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	931,94	102 225,01	951,80	109 794,57
		Среднеуральская ГРЭС (блок 12) ДПМ	791,80	x	807,24	x
6	ПАО «РусГидро»	Аушигерская ГЭС	10,95	311 041,92	13,79	334 059,02
		Баканская ГЭС	12,91	300 753,92	15,90	323 009,71
		Волжская ГЭС	11,38	92 581,47	14,57	99 432,50
		Воткинская ГЭС	18,46	96 076,49	22,23	103 186,16
		Гельбахская ГЭС	23,83	120 078,62	27,17	129 037,50
		Гергебильская ГЭС (кроме ПГ 1-2), Гунибская ГЭС	23,80	200 452,62	27,13	215 407,33
		Гергебильская ГЭС (ПГ 1-2)	23,80	x	27,13	x
		Жигулевская ГЭС	12,67	92 396,40	15,99	99 233,73
		Зеленчукские ГЭС	15,95	382 184,61	19,30	410 466,27
		Ирганайская ГЭС	22,19	101 214,91	25,54	108 704,81
		Камская ГЭС	13,81	120 131,25	17,22	129 020,96
		Каскад Верхневолжских ГЭС	16,90	113 612,71	20,60	122 020,05
		Каскад Кубанских ГЭС	13,99	149 685,82	17,13	160 762,57
		Каскад Чир-Юртских ГЭС	23,35	97 279,85	26,58	104 535,10
		Кашхатау ГЭС ДПМ	10,24	x	13,00	x
		Миятлинская ГЭС	23,42	95 161,64	26,66	102 252,83
		Нижегородская ГЭС	11,86	144 694,53	15,13	155 401,92
		Новосибирская ГЭС	18,09	107 345,02	22,42	115 288,58
		Саратовская ГЭС	11,68	168 934,47	14,94	181 435,62
		Свяно-Шушенский ГЭК	15,97	36 898,22	20,75	39 628,69
		Чебоксарская ГЭС	11,62	155 593,56	14,93	167 107,48
		Чиркейская ГЭС	21,66	97 983,84	24,90	105 250,36
		Эзминская ГЭС	12,64	423 574,42	15,56	454 918,93
		Гоцатлинская ГЭС ДПМ	10,98	x	10,98	x
7	ОАО «ТЭК-1»	Автовская ТЭЦ-15 (ПГ-1,4,5)	687,96	x	687,96	x
		Автовская ТЭЦ-15 (ПГ-2,3,6,7)	851,93	132 995,00	851,93	132 995,00
		Апатитская ТЭЦ (ПГ 6-8)	555,97	133 000,00	555,97	133 000,00
		Апатитская ТЭЦ (ПГ-1,3,4)	487,19	x	487,19	x
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ПГ-4,5)	848,94	132 999,00	848,94	132 999,00
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ПГ-3) ДПМ	691,98	x	691,98	x
		Волховская ГЭС-6	36,86	155 006,53	40,14	167 586,91
		Выборгская ТЭЦ-17 (ПГ-4)	806,12	115 826,29	806,12	115 826,29
		Выборгская ТЭЦ-17 (ПГ-2,3)	657,79	125 272,97	657,79	135 837,94
		ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-1) отказ от ДПМ	10,20	123 913,13	13,13	133 082,70
		ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-2) отказ от ДПМ	10,19	127 837,24	13,14	137 297,20
		ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-3) отказ от ДПМ	10,19	133 000,00	13,14	142 842,00
		ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-4) отказ от ДПМ	10,19	128 400,00	13,17	137 901,60
		ГЭС-11 Светогорская (ПГ-1) отказ от ДПМ	11,23	123 913,13	14,22	133 082,70
		ГЭС-11 Светогорская (ПГ-2) отказ от ДПМ	10,54	133 000,00	13,50	142 842,00
		ГЭС-11 Светогорская (ПГ-3) отказ от ДПМ	10,59	123 913,13	13,50	133 082,70
		ГЭС-11 Светогорская (ПГ-4) отказ от ДПМ	10,39	127 837,24	13,63	137 297,20
		Каскад Выгских ГЭС	19,78	174 809,34	22,98	188 090,81
		Каскад Кемских ГЭС	19,71	180 732,81	23,23	191 238,32
		Каскад Саянских ГЭС (Каскад-2)	36,80	114 577,57	40,10	124 070,89
		Каскад Сунских ГЭС	19,24	143 630,07	24,18	165 279,03
		Каскады Кольских ГЭС	19,39	81 984,19	22,85	87 986,87
		Нарвская ГЭС-13	36,57	96 352,98	39,86	104 443,09
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ	819,30	x	819,30	x
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	844,99	x	844,99	x
		Петрозаводская ТЭЦ (ПГ-1,2,3)	911,61	133 000,00	911,61	133 000,00
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	913,56	122 174,60	1 174,57	122 174,60
		Правобережная ТЭЦ-5 ПГУ-450 ДПМ	771,68	x	771,68	x
		Северная ТЭЦ-21 (блок 1,3,5)	854,77	132 983,00	854,77	132 983,00
		Северная ТЭЦ-21 (блок 2,4)	854,77	132 985,00	854,77	132 985,00
		Центральная ТЭЦ-2	1 322,95	x	1 322,95	x
		Южная ТЭЦ-22	803,22	106 268,39	803,22	114 950,65
		Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	715,17	x	715,17	x
8	ОАО «ТЭК-2»	Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ	591,42	126 480,43	591,42	135 908,97
		Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ	885,35	x	885,35	x
		Костромская ТЭЦ-1	590,65	352 727,93	590,65	382 069,64
		Костромская ТЭЦ-2	873,04	119 003,73	873,04	127 847,72
		Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 406,36	104 583,28	1 566,03	115 420,30
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ	926,51	x	926,51	x
		Ярославская ТЭЦ-1	1 174,0468	165 409,9746	1 174,0468	165 409,9746
		Ярославская ТЭЦ-2	844,09	124 475,76	844,09	133 686,97
		Ярославская ТЭЦ-3	922,14	117 872,20	922,14	126 594,74
9	АО «ТЭК-11»	Омская ТЭЦ-3 (ПГ-4,7,8)	1 224,82	190 837,10	1 333,33	190 837,10
		Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ПГ-1, ПГ-2, ПГ-3) ДПМ	809,05	x	828,27	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-11) ДПМ	1 039,68	x	1 051,40	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-12) ДПМ	1 224,99	x	1 247,33	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-13) ДПМ	1 337,46	x	1 337,46	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-9) ДПМ	1 034,34	x	1 053,03	x
		Омская ТЭЦ-4	792,54	192 643,23	813,67	209 860,27
		Омская ТЭЦ-5 (ПГ-1) ДПМ	601,22	x	601,22	x
		Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ПГ 2-5)	469,35	143 692,76	503,63	154 326,04
10	ПАО «ТЭК-14»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ПГ-1,3)	857,24	296 623,37	927,22	296 623,37
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6) ДПМ	858,29	x	858,29	x
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7) ДПМ	768,75	x	797,61	x
		Читинская ТЭЦ-1 (ПГ-1,2,3,4,5,6)	784,95	203 894,56	834,23	203 894,56
11	ОАО «ТЭК-16»	Казанская ТЭЦ-3 (ПГ-3,4,6)	1 111,95	129 990,00	1 167,33	129 990,00
		Казанская ТЭЦ-3 (ПГ-2,5)	1 006,02	90 279,79	1 006,02	97 898,30

№ 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)		
12	ПАО «Мосэнерго»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1	923,44	120 606,58	923,44	129 531,74		
		ГРЭС-3 им. Классона Мосэнерго	827,94	320 710,74	830,54	344 855,48		
		ГЭС-1 им. Смидовича	698,62	339 352,07	713,49	364 645,04		
		ТЭЦ-8 Мосэнерго (Кроме ТГ-5)	896,24	118 777,41	911,60	158 918,37		
		ТЭЦ-8 Мосэнерго (ТГ-5)	896,24	x	911,60	x		
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	916,31	115 230,86	932,73	146 996,75		
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	897,46	x	897,46	x		
		ТЭЦ-11 Мосэнерго	834,48	156 935,87	852,18	168 831,21		
		ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5-9)	860,97	150 667,38	891,61	162 022,16		
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ 220 (ТГ-1, ТГ-1)	1 014,64	x	1 014,64	x		
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5-7)	915,50	156 586,23	925,16	168 391,66		
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	948,64	x	948,64	x		
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1,3,6)	946,77	x	946,77	x		
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1,3,6)	1 347,66	194 507,44	1 437,51	194 507,44		
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ	936,69	176 919,15	955,11	190 329,69		
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420)	987,53	x	987,53	x		
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ТГ-1,2,4)	936,69	x	955,11	x		
		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11) ДПМ	821,81	x	843,83	x		
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	737,14	157 318,60	737,14	169 225,44		
		ТЭЦ-22 Мосэнерго (кроме блока 9)	867,55	130 005,12	882,66	139 833,05		
		ТЭЦ-22 Мосэнерго (блок 9)	867,55	x	882,66	x		
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2)	795,05	133 330,52	819,05	143 196,98		
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	841,84	156 817,10	844,48	168 914,92		
		ТЭЦ-25 Мосэнерго	872,15	150 211,35	887,74	161 650,89		
		ТЭЦ-26 (блок 8) ДПМ	724,62	x	740,25	x		
		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	913,27	148 482,21	917,58	159 754,81		
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3) ДПМ	757,77	x	766,93	x		
ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4) ДПМ	757,31	x	772,84	x				
ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	604,33	136 789,99	610,13	147 101,18				
13	ПАО «Квадра»	Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)	1 897,26	x	1 897,26	x		
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2)	1 897,26	124 761,25	1 897,26	134 006,44		
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-6,7,8,9)	1 565,67	237 653,57	1 628,18	237 653,57		
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4)	1 229,00	155 979,58	1 443,70	178 652,71		
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-5)	1 443,70	x	1 443,70	x		
		Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5) ДПМ	844,16	x	858,94	x		
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	x	165 908,07	x	178 560,00		
		Губкинская ТЭЦ (ТГ-1,3)	1 661,92	853 139,05	1 810,70	853 139,05		
		Губкинская ТЭЦ (ТГ-2)	1 661,92	x	1 810,70	x		
		Дягилевская ТЭЦ (ТГ-3,4)	1 231,30	187 593,48	1 258,76	187 593,48		
		Елецкая ТЭЦ (ТГ-1, ТГ-2, ТГ-5) ДПМ	1 159,26	x	1 188,85	x		
		Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4)	1 599,89	574 323,71	1 824,62	574 323,71		
		Ефремовская ТЭЦ (ТГ-4,5,6,7)	1 771,79	210 409,05	1 880,73	210 409,05		
		Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ	1 046,14	x	1 063,36	x		
		Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2)	2 011,24	863 377,19	2 124,41	863 377,19		
		Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	726,72	x	726,72	x		
		Курская ТЭЦ-1	1 249,95	90 262,41	1 267,00	97 404,75		
		Ливенская ТЭЦ (ТГ-1)	2 399,98	322 996,77	2 487,82	322 996,77		
		Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ	885,42	x	899,77	x		
		Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1,2,3,4,5)	1 358,82	184 649,17	1 433,63	184 649,17		
		Новомосковская ГРЭС (ТГ-1)	1 776,65	x	1 871,59	x		
		Новомосковская ГРЭС (ТГ-4,7)	1 776,65	151 682,04	1 871,59	166 135,17		
		Новомосковская ГРЭС ДПМ	963,51	x	986,05	x		
		Орловская ТЭЦ	1 027,63	76 978,97	1 034,32	82 764,68		
		Смоленская ТЭЦ-2	1 030,62	127 409,66	1 052,01	136 919,21		
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-7,8)	1 278,11	136 888,75	1 393,20	136 888,75		
		Дорогобужская ТЭЦ (кроме ТГ 1-2)	1 618,75	160 792,31	1 681,29	160 792,31		
		Дорогобужская ТЭЦ (ТГ 1-2)	1 618,75	x	1 681,29	x		
		15	ООО «Котовская ТЭЦ»	Котовская ТЭЦ-2	1 701,44	162 464,40	1 847,00	162 464,40
		16	ООО «Щекинская ГРЭС»	Щекинская ГРЭС	1 360,12	134 097,81	1 382,04	143 696,07
		17	ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4	1 142,49	147 701,89	1 201,20	158 714,24
				Безьянская ТЭЦ	1 316,63	171 721,79	1 361,97	184 507,16
				Березниковская ТЭЦ-2	1 042,69	211 874,74	1 050,23	227 553,48
Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3,4,5,6)	1 021,01			143 276,53	1 041,22	153 899,63		
Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ НВ	999,23			x	1 003,20	x		
Дзержинская ТЭЦ	1 035,36			152 509,73	1 053,83	164 474,17		
Ивановская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4) ВР	1 328,36			107 558,97	1 328,36	126 362,06		
Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ/ВР (ТГ-1,5)	1 328,36			107 558,97	1 396,09	115 666,59		
Ивановская ТЭЦ-3	1 067,82			107 603,26	1 085,07	115 758,18		
Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	598,36			70 819,97	639,07	244 095,11		
Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8,9) ДПМ	844,69			x	896,00	x		
Ижевская ТЭЦ-2	689,82			91 619,48	705,41	98 414,41		
Йошкаринская ТЭЦ-2	959,33			126 942,52	983,33	136 351,69		
Каргалинская ТЭЦ	753,55			133 980,98	753,55	143 923,46		
Кировская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	944,15			x	971,72	x		
Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ТГ-1, ТГ ТГ-1) ДПМ	984,81			x	1 004,48	x		
Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ	1 142,44			x	1 237,45	x		
Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-1,3,5)	868,88			128 513,42	960,56	138 112,73		
Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ	1 202,97			x	1 202,97	x		
Кировская ТЭЦ-5	732,46			133 290,15	758,35	143 246,19		
Красногорская ТЭЦ	1 404,73			125 276,58	2 055,26	125 276,58		
Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6,8)	1 225,22			116 246,17	1 261,55	125 450,38		
Новогорьковская ТЭЦ ПГУ (1,2) ДПМ	941,29			x	941,29	x		
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1,2,4,6,7)	1 306,71			244 055,44	1 342,00	262 427,26		
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 ПГУ(1) ДПМ	842,26			x	842,26	x		
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 ПГУ(2) ДПМ	842,26			x	842,26	x		
Новокуйбышевская ТЭЦ-1 ПГУ(3) ДПМ	842,29			x	842,29	x		
Ново-Свердловская ТЭЦ	758,76			194 279,90	758,76	208 690,96		
Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-5,6)	1 161,38			109 150,62	1 353,20	126 710,00		
Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-1, ТГ-2)	1 161,38			109 150,62	1 167,57	117 233,26		
Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-7) ДПМ	1 367,41			x	1 375,80	x		
Орская ТЭЦ-1	972,15			119 937,69	990,62	128 839,84		

№ 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)
		Пензенская ТЭЦ-1	846,94	57 714,60	864,53	67 224,59
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ	1 019,74	206 580,04	1 038,38	222 011,76
		Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2)	1 017,38	133 330,52	1 037,75	143 196,98
		Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) ДПМ НВ	489,68	x	489,68	x
		Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ (ТГ 2-5)	530,30	308 245,92	530,30	331 392,34
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-10)	855,05	210 904,06	912,29	226 781,25
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ (ТГ-10)	855,05	x	912,29	x
		Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ	905,22	x	922,57	x
		Самарская ТЭЦ без ДПМ/НВ	813,27	83 220,11	822,48	89 396,63
		Самарская ТЭЦ ТГ-1 отказ от ДПМ	809,17	140 356,00	818,41	150 742,34
		Самарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ	798,86	140 975,21	807,46	151 407,37
		Самарская ГРЭС (ТГ-1)	1 397,88	133 330,52	1 423,00	143 196,98
		Самарская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 373,51	326 904,97	1 408,60	352 570,93
		Самарская ТЭЦ	999,60	140 112,63	1 018,16	150 545,03
		Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4,5)	1 053,76	127 044,57	1 056,38	136 451,06
		Саратовская ТЭЦ-2 (ТГ-5,7,8)	1 342,91	174 683,38	1 371,34	187 702,00
		Саратовская ТЭЦ-2 (ТГ-1,4)	1 342,91	x	1 371,34	x
		Саратовская ТЭЦ-5	977,06	115 790,25	998,57	124 409,44
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3,4)	1 200,23	91 995,32	1 230,60	99 201,15
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-1) ДПМ	1 262,83	x	1 286,10	x
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-2) ДПМ	1 262,50	x	1 288,14	x
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-7,8)	1 072,94	188 761,50	1 094,12	202 821,35
		Сызранская ТЭЦ (ТГ-9, ГТУ-10,11) ДПМ НВ	797,71	x	813,09	x
		Тольяттинская ТЭЦ	1 081,80	172 372,51	1 153,07	185 232,31
		ТЭЦ ВАЗ	1 083,94	125 506,31	1 105,44	134 849,89
		Ульяновская ТЭЦ-1	934,69	135 903,47	954,18	146 351,07
		Ульяновская ТЭЦ-2	931,85	92 750,35	953,48	113 299,76
		Чайковская ТЭЦ	848,83	206 473,73	885,37	229 552,91
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 131,79	101 295,59	1 152,65	108 747,28
		Энгельская ТЭЦ-3	1 308,74	167 018,22	1 400,99	179 464,73
		Нижегородская ГРЭС без ДПМ	1 305,43	169 226,37	1 305,43	181 781,45
18	ООО «САНОРС Энерготрейд»	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 371,40	212 747,65	1 371,40	228 538,38
19	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ (блок 1-4, ТГ-1, ТГ-4)	1 509,17	132 900,00	1 532,55	132 900,00
		Краснодарская ТЭЦ (ТГ-2)	1 430,87	x	1 430,87	x
		Краснодарская ТЭЦ (ПГУ)	726,93	x	727,13	x
		Астраханская ГРЭС ПГУ-110	719,70	x	728,57	x
		Астраханская ТЭЦ-2 (ТГ-3,4)	1 016,19	116 859,78	1 032,56	116 859,78
		Астраханская ТЭЦ-2 (ТГ-1,2)	960,26	92 897,67	963,49	99 805,59
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной	819,82	x	819,95	x
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной	791,93	x	804,31	x
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Белореченская ГЭС (ТГ-2,3)	10,51	149 918,71	13,70	154 866,11
		Белореченская ГЭС (ТГ-1)	10,51	x	13,70	x
		Краснополюнская ГЭС	6,44	291 205,81	8,24	306 051,00
		Цимлянская ГЭС	15,00	131 734,39	15,00	142 301,68
22	ООО «Волгоградская генерирующая компания»	Волгоградская ТЭЦ-2	950,45	106 248,52	950,45	115 495,74
23	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	Волжская ТЭЦ	953,23	116 138,47	953,23	125 671,37
		Волжская ТЭЦ-2	986,37	87 073,72	986,37	94 415,78
		Камышинская ТЭЦ (кроме ТГ-1)	631,02	119 609,24	631,02	119 609,24
		Камышинская ТЭЦ (ТГ-1)	631,02	x	631,02	x
24	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Волгодонская ТЭЦ-2	1 055,09	115 491,99	1 055,09	121 780,23
		Ростовская ТЭЦ-2	788,15	87 130,98	788,15	87 130,98
25	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ТЭС (ПГУ) ДПМ НВ	1 008,01	x	1 008,01	x
26	ОАО «Фортум»	Армянская ТЭЦ (ТГ-1,2,3,5,6,7)	1 094,18	209 664,47	1 176,06	209 664,47
		Няганская ГРЭС (блок 1) ДПМ	486,09	x	487,40	x
		Няганская ГРЭС (блок 2) ДПМ	583,37	x	583,37	x
		Няганская ГРЭС (блок 3) ДПМ	547,62	x	547,62	x
		Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	597,76	151 988,67	606,78	164 503,75
		Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) ДПМ	643,89	x	687,47	x
		Тюменская ТЭЦ-2	727,45	149 876,16	727,81	161 000,00
		Челябинская ГРЭС (блок 1) ДПМ	839,39	x	839,39	x
		Челябинская ГРЭС без ДПМ/НВ	561,15	414 705,15	561,15	445 432,20
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-10, ТГ-11)	867,53	106 243,00	940,01	114 104,98
		Челябинская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	466,01	585 182,75	525,37	628 599,40
		Челябинская ТЭЦ-2	754,57	254 952,53	754,57	273 865,04
		Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	662,03	194 734,63	662,55	209 191,06
		Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3) ДПМ	704,95	x	725,36	x
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-2) ДПМ	855,27	x	858,33	x
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-3,5,7)	808,71	203 219,81	817,31	218 325,34
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-6,8)	922,21	168 099,90	984,35	168 099,90
		Томская ТЭЦ-3 (блок 1 ТГ-1)	912,12	231 572,30	1 030,22	231 572,30
28	АО «Барнаулская генерация»	Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-6,7)	x	317 109,18	x	317 109,18
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-9) ДПМ	593,05	x	593,05	x
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-5)	770,30	161 216,57	786,83	161 216,57
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ТГ-8) ДПМ	603,50	x	603,50	x
29	АО «Барнаулская ТЭЦ-3»	Барнаулская ТЭЦ-3	556,71	123 438,12	556,71	133 923,47
30	ОАО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС (ТГ-6) ДПМ	719,23	x	719,23	x
		Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ	544,27	126 348,76	563,96	135 740,77
		Беловская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	612,74	x	642,40	x
		ГЭС Новокузнецкая (ТГ-14) ДПМ	1 716,53	x	1 716,53	x
		ГЭС Новокузнецкая (ТГ-15) ДПМ	1 674,90	x	1 674,90	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	728,73	x	740,41	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	728,37	x	737,78	x
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	534,61	129 235,96	565,43	138 714,66
31	АО «Кемеровская генерация»	Кемеровская ГРЭС (ТГ-3,5,6,7,10,11,12,13)	568,53	140 327,65	606,92	212 736,21
		Кемеровская ГРЭС (ТГ-9)	568,53	x	606,92	x
		Кемеровская ТЭЦ (ТГ-2,3,4,7)	875,88	1 113 010,19	930,06	1 113 010,19
32	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-4,6,9,11,12,13)	639,59	291 997,25	659,78	291 997,25
		Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-3)	639,59	x	659,78	x
33	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15) ДПМ	585,09	x	625,61	x
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-7,9,10,11,12,13,14)	751,22	303 741,25	778,58	303 741,25

№ 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)		
34	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1 (ПГ-3-11)	303,36	184 184,76	303,36	198 303,99		
		Красноярская ТЭЦ-1 (ПГ-12)	303,36	x	303,36	x		
35	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ 1-3)	411,55	73 919,55	444,09	165 869,67		
		Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ	486,52	x	523,23	x		
		Красноярская ТЭЦ-2	264,70	131 089,14	281,29	140 817,73		
		Красноярская ТЭЦ-3 (ПГ-1) ДПМ	435,03	x	454,76	x		
		Минусинская ТЭЦ (ПГ-1)	453,76	216 943,09	498,73	216 943,09		
36	АО «Назаровская ГРЭС»	Назаровская ГРЭС (ПГ-7) ДПМ	553,27	x	570,81	x		
		Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	408,35	108 876,54	432,96	139 365,73		
37	ОАО «Генерирующая компания»	Занская ГРЭС	1 162,71	74 092,27	1 187,38	79 581,68		
		Казанская ТЭЦ-1	1 013,62	76 584,82	1 056,23	76 584,82		
		Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 074,11	82 445,63	1 074,11	82 445,63		
		Казанская ТЭЦ-2 ДПМ	977,09	x	977,09	x		
		Набережночелнинская ТЭЦ	983,26	86 883,78	998,79	93 471,52		
		Нижнекамская ГЭС	12,45	90 359,02	15,75	97 045,59		
38	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ПГ-1,2,4)	1 001,67	103 084,79	1 022,56	103 084,79		
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ПГ-3)	1 001,67	x	1 022,56892	x		
39	АО «СИБЭКО»	Барабинская ТЭЦ (ПГ 2-4)	988,86	164 335,71	1 260,44	263 997,00		
		Барабинская ТЭЦ (ПГ-5)	988,86	x	1 053,54	x		
		Новосиби́рская ТЭЦ-2 (ПГ 6-9)	675,03	169 459,04	822,21	212 128,52		
		Новосиби́рская ТЭЦ-2 (ПГ 3-5)	675,03	x	705,23	x		
		Новосиби́рская ТЭЦ-3 (кроме ПГ-1)	503,47	197 391,85	515,16	212 302,37		
		Новосиби́рская ТЭЦ-3 (ПГ-1)	503,47	x	515,16	x		
		Новосиби́рская ТЭЦ-4 (ПГ 4-8)	737,13	198 328,48	883,13	260 969,98		
		Новосиби́рская ТЭЦ-4 (ПГ-3)	737,13	x	762,13	x		
		Новосиби́рская ТЭЦ-5	421,11	169 132,32	431,49	181 926,27		
		Братская ГЭС	15,58	41 803,10	19,99	44 820,82		
40	ПАО «Иркутскэнерго»	Иркутская ГЭС	15,48	41 295,84	19,83	44 351,73		
		Иркутская ТЭЦ-1 (ПГ-1,5,11)	952,65	x	1 019,93	x		
		Иркутская ТЭЦ-1 (кроме ПГ-1,5,11)	952,65	134 087,72	1 019,93	145 026,29		
		Иркутская ТЭЦ-10	521,17	41 229,93	554,31	44 786,42		
		Иркутская ТЭЦ-11	547,49	116 062,97	583,38	124 663,46		
		Иркутская ТЭЦ-6	418,66	78 994,57	447,78	84 848,22		
		Иркутская ТЭЦ-9	391,32	93 910,58	414,51	100 869,50		
		Ново-Зиминская ТЭЦ	442,03	78 901,56	461,59	84 748,38		
		Ново-Иркутская ТЭЦ (ПГ-6)	525,80	179 000,00	525,80	192 246,00		
		Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ	352,76	47 533,13	376,57	51 050,59		
		Усть-Илимская ГЭС	15,57	39 236,14	19,87	42 139,61		
		Усть-Илимская ТЭЦ	501,46	84 915,33	532,87	91 207,72		
		41	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Кармановская ГРЭС	1 018,86	67 128,73	1 039,21	67 128,73
				Кумертауская ТЭЦ	1 019,19	143 386,87	1 063,71	172 763,70
				Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	944,56	92 951,73	956,52	100 065,79
				Павловская ГЭС	11,62	136 400,33	14,36	148 359,43
Приурфимская ТЭЦ	1 101,56			120 801,50	1 101,56	130 523,79		
Салаватская ТЭЦ (ПГ-7)	1 272,97			175 611,06	1 412,53	175 611,06		
Салаватская ТЭЦ (ПГ-9,10)	1 115,75			117 370,65	1 412,53	169 749,94		
Стерлитамакская ТЭЦ (ПГ 4-6,9,10)	940,82			127 546,03	989,70	135 041,06		
Уфимская ТЭЦ-1	830,99			425 638,05	891,45	469 695,57		
Уфимская ТЭЦ-2	775,81			71 360,99	835,38	71 360,99		
Уфимская ТЭЦ-3	1 060,13			176 841,90	1 062,44	195 931,83		
Уфимская ТЭЦ-4	1 002,12			97 720,39	1 002,12	106 181,07		
Юмагузинская ГЭС	11,14			170 682,42	14,29	183 313,68		
42	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»			Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ПГ-2)	628,62	130 963,12	678,88	140 654,38
		Южно-Кузбасская ГРЭС (ПГ-2)	628,62	x	678,88	x		
43	ОАО «Алтай-Кокс»	ТЭЦ Алтай-кокс	151,12	71 633,87	159,98	71 633,87		
44	ПАО «ППГХО»	ТЭЦ ППГХО	212,53	151 528,18	212,53	160 907,55		
45	ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	658,17	147 641,94	674,35	159 779,72		
		Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ	619,51	x	620,15	x		
46	ОАО «Межрегионэнергобыт»	Ново-Салаватская ТЭЦ	1 019,35	87 486,71	1 019,35	87 486,71		
47	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	1 059,28	114 881,70	1 100,54	124 574,79		
48	АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС	16,62	26 143,10	21,17	28 173,72		
49	АО «ГТ Энерго»	Барнаулская ГТ-ТЭЦ	1 342,72	136 757,44	1 369,55	146 877,49		
		ГТ-ТЭЦ «Мичуринская»	1 133,81	476 617,56	1 133,81	511 887,26		
		Лужская ГТ-ТЭЦ	1 428,60	127 837,24	1 457,09	137 297,20		
50	АО «Витимэнергобыт»	Маякская ГЭС	15,66	157 153,06	20,29	168 782,38		
51	АО «Саровская генерирующая компания»	СГК ПС-40А (ТЭЦ)	688,44	149 183,61	693,30	160 223,20		
52	АО «Бийскэнерго»	Бийская ТЭЦ-1 (ПГ-3,4,5,6,7,8)	1 075,43	259 146,58	1 125,56	259 146,58		
		Бийская ТЭЦ-1 (ПГ-1)	919,37	x	975,31	x		
53	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ	1 038,42	120 961,51	1 053,50	129 913,47		
54	АО «Сибирский химический комбинат»	СХК ТЭЦ (кроме ПГ-10)	1 004,13	322 959,83	1 110,69	322 959,83		
		СХК ТЭЦ (ПГ-10)	1 004,13	x	1 110,69	x		
55	ПАО «Передвижная энергетика»	ПЭС «Казым»	1 367,00	226 142,89	1 487,39	226 142,89		
		ПЭС «Уренгой»	1 403,56	242 903,88	1 551,55	242 903,88		
56	ОАО «Богучанская ГЭС»	Богучанская ГЭС (ПГ 1-6)	14,44	97 505,44	18,72	104 720,84		
		Богучанская ГЭС (ПГ 7-9)	18,70	189 191,17	18,70	189 191,17		
57	ООО «Тверская генерация»	Тверская ТЭЦ-3	1 101,77	118 586,55	1 153,02	127 838,34		
		Тверская ТЭЦ-4	1 328,35	148 150,48	1 360,01	159 113,61		
58	ООО «Тобольская ТЭЦ»	Тобольская ТЭЦ (ПГ-3, ПГ-5) ДПМ	798,34	x	803,28	x		
		Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-1, ПГ-2, ПГ-4)	805,39	165 592,57	809,53	177 846,42		
59	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	Ноябрьская ПГЭ	750,53	x	750,53	x		
60	ООО «Курганская ТЭЦ»	Курганская ТЭЦ-2	737,77	x	803,56	x		
61	ГЭП «Вологдаоблкоммуэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	962,63	x	1 027,84	x		
62	ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС (Бл 1-2)	1 456,64	776 409,12	1 621,25	776 409,12		
		Шахтинская ГТЭС (Бл 3-6)	1 456,64	x	1 621,25	x		
63	АО «ГСР ТЭЦ»	ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго»	853,041	717886	992,135	717886		
64	ОАО «Курганская генерирующая компания»	Курганская ТЭЦ (ПГ-6,7,8,9)	1 080,97	329 938,83	1 180,44	329 938,83		
		Курганская ТЭЦ (ПГ-5)	1 080,97	329 939,00	1 180,44	329 939,00		
65	ЗАО «ТГК Уруссинская ГРЭС»	Уруссинская ГРЭС	1 723,46	146 026,95	1 894,03	146 026,95		
66	ООО «Ситцэнерго»	ТЭС «Международная» (1 очередь)	971,27	x	992,19	x		
67	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (блок 1)	839,81	x	869,22	x		

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 2016 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I квартал		II квартал		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)	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	8	9
1	ПАО «Квадра»	Белгородская ТЭЦ (ГТУ-1,2)	960,20	х	960,20	728 465,64	1 016,54	1 236 266,36
		ГТУ ТЭЦ «Луч» (ТГ-1,2)	928,63	804 035,84	928,63	804 035,84	979,30	1 672 071,62
		Ливенская ТЭЦ (ТГ-2)	2 399,98	322 996,77	2 399,98	322 996,77	2 490,54	х
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5,6)	1 278,11	136 888,75	1 278,11	136 888,75	1 338,23	130 843,17