



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

Регистрационный № 62002

от "31" декабря 2020

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**

**П Р И К А З**

17.12.2020

№ 1227/20

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 2021 год**

В соответствии с абзацем четвертым пункта 2 статьи 23.1 и абзацем девятнадцатым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2020, № 31, ст. 5040), абзацем пятым пункта 27 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (Собрание законодательства



Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2017, № 1, ст. 178), постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года № 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; 2015, № 37, ст. 5153), подпунктом 5.3.21.12 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2018, № 9, ст. 1399), приказами ФСТ России от 28 августа 2014 года № 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 года, регистрационный № 34282), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 апреля 2017 года № 476/17 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2017 года, регистрационный № 47164), от 15 сентября 2006 года № 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 года, регистрационный № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 года № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 года, регистрационный № 12386), от 30 октября

2009 года № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 года № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 года, регистрационный № 19087), приказами ФАС России от 11 апреля 2017 года № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 года, регистрационный № 47183), от 29 мая 2019 года № 685/19 (зарегистрирован Минюстом России 12 июля 2019 года, регистрационный № 55242),

п р и к а з ы в а ю:

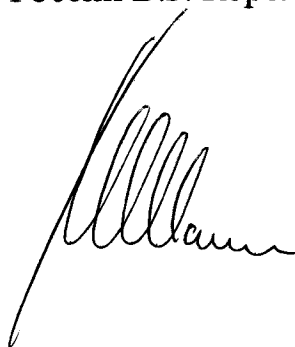
1. Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими 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 2021 год в соответствии с приложениями № 1 – № 5 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 11 декабря 2019 года № 1625/19 «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 2020 год» (зарегистрирован Минюстом России 25 декабря 2019 года, регистрационный № 56984).

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

Руководитель



М.А. Шаскольский

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, ЭНЕРГОСЫЛОВОЙМИ 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 ПРАВИТЕЛЯМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЯМИ ОПТОВОГО РЫНКА УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2021 ГОД

№ п/п	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)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	
1	АО «Концерн Росэнергоатом»	3	4	5	6	7		
		2	3	4	5	6	7	
		Балаковская АЭС	315,59	341 384,52	329,75	350 047,50		
		Белоярская АЭС без ДПМ	315,59	344 554,71	329,75	353 176,53		
		Белоярская АЭС ДПМ	1 026,95	x	1 195,70	x	x	
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	270,35	x	270,35	x	x	
		Калининская АЭС без ДПМ	315,59	343 212,14	329,75	351 891,83		
		Кольская АЭС	315,59	340 909,93	329,75	349 531,76		
		Курская АЭС	315,59	349 023,32	329,75	357 645,15		
		Ленинградская АЭС	315,59	345 480,88	329,75	354 102,70		
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок №1 ДПМ	222,37	x	222,37	x	x	
		Нововоронежская АЭС без ДПМ	315,59	346 744,61	329,75	355 442,32		
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 1	243,63	x	251,52	x	x	
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 2	273,69	x	289,11	x	x	
		Ростовская АЭС без ДПМ	315,59	343 960,31	329,75	352 582,14		
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	264,26	x	281,97	x	x	
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	281,04	x	331,14	x	x	
		Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	259,68	x	272,37	x	x	
		Смоленская АЭС	315,59	349 814,73	329,75	358 491,51		
		2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ (блок 9-11)	1 152,99	122 537,92	1 189,56	126 591,49
Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	750,32			x	772,90	x	x	
Гусиноозерская ГРЭС (II-1,2,3,5,6)	815,63			176 722,24	815,63	182 081,24		
Гусиноозерская ГРЭС (блок 4) ДПМ	805,65			x	805,65	x	x	
Дзубунинская ГРЭС (блок 1) ДПМ	1 360,29			x	1 400,98	x	x	
Дзубунинская ГРЭС (блок 2) ДПМ	1 362,00			x	1 401,04	x	x	
Ивановские ПГУ (блок 2) ДПМ	1 012,87			x	1 042,04	x	x	
Ирилинская ГРЭС	1 111,94			104 957,12	1 161,22	104 957,12		
Костромская ГРЭС	1 132,79			109 032,47	1 167,93	114 094,81		
Пермская ГРЭС	950,15			142 958,78	982,41	149 043,41		
Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект №5 ДПМ	734,83			x	755,30	x	x	
Северо-Западная ТЭЦ	856,40			323 769,59	867,53	334 482,33		
Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 029,32	875 427,93	1 042,99	904 601,13				
Сочинская ТЭС (блок 3)	1 085,89	115 199,69	1 155,97	119 001,28				

№ 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)
3	ПАО «ОГК-2»	Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	887,95	1 939 455,39	887,95	2 003 515,00
		Уренгойская ГРЭС (П-1ПТ, П-2ПТ, П-3ПТ) ДПМ	495,45	x	510,24	x
		Харанорская ГРЭС (блок 3) ДПМ	676,00	x	681,73	x
		Харанорская ГРЭС (ПТ-1,2)	636,86	344 634,11	642,71	356 892,12
		Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 422,04	x	1 436,19	x
		Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 424,58	x	1 438,05	x
		Южноуральская ГРЭС	1 293,66	163 906,62	1 305,27	169 333,33
		Южноуральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	884,88	x	911,82	x
		Южноуральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	884,83	x	911,73	x
		Адырская ТЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1 142,89	x	1 179,50	x
		Адырская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 142,30	x	1 162,51	x
		Грозненская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ	1 742,46	x	1 815,69	x
		Грозненская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ	1 758,43	x	1 804,76	x
		ГРЭС-24 (ПТ-1)	1 262,33	115 199,69	1 535,20	119 001,28
		Кларская ГРЭС/ГЭЦ 19 без ДПМ/НВ	1 130,73	144 887,23	1 164,44	154 105,67
		Новочерксская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 223,65	x	1 279,29	x
		Новочерксская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	1 222,51	x	1 337,60	x
		Новочерксская ГРЭС ПСУ-300	1 106,46	x	1 204,17	x
		Новочерксская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 388,35	187 688,51	1 440,89	198 605,82
		Рязанская ГРЭС	1 381,73	x	1 410,56	x
		Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 381,73	x	1 410,56	x
		Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)	1 580,58	125 959,35	1 764,84	130 125,02
		Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	888,93	x	904,38	x
Ставропольская ГРЭС	1 376,14	110 227,51	1 454,76	110 227,51		
Сурагутская ГРЭС-1	806,04	123 502,97	830,43	127 613,18		
Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ	898,17	x	1 498,21	x		
Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	950,72	x	1 042,90	x		
Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	924,10	x	994,85	x		
Березовская ГРЭС (ПТ-1) отказ от ДПМ	429,73	199 700,06	429,73	206 283,89		
Березовская ГРЭС (ПТ-2) отказ от ДПМ	387,83	196 813,40	387,83	203 301,97		
Березовская ГРЭС (ПТ-3) ДПМ НВ	495,80	x	495,80	x		
Смоленская ГРЭС	1 413,29	125 386,62	1 455,87	129 570,25		
Сурагутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1-6)	784,45	109 968,67	806,56	113 641,30		
Шатурская ГРЭС (блок 7)	823,55	149 720,00	851,39	149 720,00		
Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПТ 1-6)	1 681,69	171 694,07	1 744,16	177 384,51		
Являнская ГРЭС (блок 1-4)	1 161,70	194 128,44	1 192,05	202 515,32		
Являнская ГРЭС (ПТ-5)	675,27	149 720,00	698,40	149 720,00		
Конаковская ГРЭС	1 156,98	156 581,90	1 191,36	163 538,19		
Невинномысская ГРЭС (ПТ-1,2,3,4,6,7,8,9,10,11)	1 312,23	128 646,54	1 345,13	164 687,37		
Невинномысская ГРЭС ПГУ	1 129,09	149 720,00	1 161,40	149 720,00		
Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 063,77	129 831,14	1 083,53	134 228,86		
Среднеуральская ГРЭС (блок 12)	832,87	149 720,00	855,59	149 720,00		
Аушгерская ГЭС	24,19	396 838,61	28,26	409 925,34		
Ваксанская ГЭС	26,74	382 840,22	31,00	395 462,35		
Волжская ГЭС	26,72	117 120,37	30,82	120 979,30		
Воткинская ГЭС	36,07	121 476,43	40,39	125 478,66		
Гельбахская ГЭС	35,12	153 207,25	38,64	158 255,37		
Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС (кроме ПТ-1,2)	35,33	255 743,08	38,96	264 169,71		
Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС (ПТ-1,2)	35,33	x	38,96	x		

ПАО «Энел Россия»

ПАО «РусГидро»

№ п/п	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)
	Жигулевская ГЭС	28,45	116 880,74	32,59	120 731,76
	Объект № 1 - ГЭС 2-й этап ГЭС-1 Зарамачских ГЭС ДПМ НВ	26,30	x	26,30	x
	Зеленчукские ГЭС	32,16	487 076,61	35,07	503 137,36
	Ирганайская ГЭС	37,11	128 093,94	40,76	132 314,61
	Камская ГЭС	29,85	152 472,19	34,29	157 497,62
	Каскад Верхневолжских ГЭС	33,62	143 877,24	38,20	148 618,29
	Каскад Кубанских ГЭС	29,47	190 295,51	32,69	196 568,66
	Каскад Чир-Юртских ГЭС	34,78	124 073,28	38,39	128 161,44
	Кашхатау ГЭС ДПМ	22,62	x	26,76	x
	Маятинская ГЭС	34,84	121 267,57	38,44	125 263,29
	Нижегородская ГЭС	27,47	184 039,66	31,58	190 106,89
	Новосибирская ГЭС	38,33	136 021,30	43,75	140 503,76
	Саратовская ГЭС	27,28	215 119,04	31,39	222 211,71
	Свяно-Шушенский ГЭК	37,93	45 515,95	43,10	47 011,63
	Чебоксарская ГЭС	27,45	195 504,44	31,58	201 941,43
	Чирейская ГЭС	34,84	124 265,96	38,44	128 360,48
	Эманская ГЭС	x	540 900,93	x	558 740,15
	Гоцятлинская ГЭС ДПМ	19,34	x	22,41	x
	Зарамачская ГЭС	22,84	120 627,37	26,65	124 608,07
	Автольская ТЭЦ-15 (П-1,4,5)	762,75	x	786,61	x
	Автольская ТЭЦ-15 (П-2,3,6,7)	762,75	113 248,09	786,61	90 446,53
	Апатитская ТЭЦ (П-3)	625,09	x	635,01	x
	Апатитская ТЭЦ (П-6-8)	625,09	133 000,00	649,37	149 890,57
	Апатитская ТЭЦ (П-4)	625,09	159 945,55	635,01	149 890,57
	Василеостровская ТЭЦ-7 (П-4,5)	795,05	83 428,58	817,69	127 619,86
	Василеостровская ТЭЦ-7 (П-3)	783,83	115 090,17	827,35	118 888,15
	Вольская ГЭС-6	30,30	215 790,22	33,73	222 901,50
	Выборгская ТЭЦ-17 (П-2,3,4)	752,11	85 073,36	775,11	170 288,72
	ГЭС-10 Лесогорская (П-1) отказ от ДПМ	24,48	159 144,87	27,57	164 396,65
	ГЭС-10 Лесогорская (П-2) отказ от ДПМ	24,48	164 184,71	27,57	169 602,81
	ГЭС-10 Лесогорская (П-3) отказ от ДПМ	24,48	171 343,90	27,57	176 991,99
	ГЭС-10 Лесогорская (П-4) отказ от ДПМ	24,43	165 435,99	27,57	170 889,12
	ГЭС-11 Светогорская (П-1) отказ от ДПМ	25,25	159 673,39	28,43	164 936,35
	ГЭС-11 Светогорская (П-2) отказ от ДПМ	25,25	171 343,90	28,43	176 991,99
	ГЭС-11 Светогорская (П-3) отказ от ДПМ	25,25	159 673,39	28,43	164 936,35
	ГЭС-11 Светогорская (П-4) отказ от ДПМ	25,25	164 713,23	28,43	170 142,51
	ГТУ-ТЭЦ (ПТЭ 1) ДПМ	852,10	x	878,39	x
	ГТУ-ТЭЦ (ПТЭ 2) ДПМ	803,41	x	825,38	x
	Каскад Выгских ГЭС	35,31	221 297,69	39,96	228 593,59
	Каскад Кемских ГЭС	33,95	220 361,41	37,29	227 619,45
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	29,97	157 350,00	33,52	162 535,40
	Каскад Суевских ГЭС	33,77	147 055,49	37,06	151 900,20
	Каскад Кольских ГЭС	35,22	103 549,10	39,68	106 960,04
	Нарская ГЭС-13	29,94	121 363,60	33,27	125 362,51
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	950,33	149 720,00	979,51	149 720,00
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	922,86	x	x	x
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	x	x	950,41	149 720,00
	Петрозаводская ТЭЦ (ПТ-1,2,3)	797,96	118 254,58	822,03	212 751,97

7 ПАО «ПТК-1»

№ п/п	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)	
8	ПАО «ПТК-2»	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	963,47	102 893,25	991,76	136 020,08
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	862,91	x	889,96	x
		Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5)	701,00	90 542,27	721,79	98 611,75
		Южная ТЭЦ-22	901,94	135 497,55	929,94	139 972,54
		Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	781,71	149 720,00	805,51	149 720,00
		Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ	670,78	160 173,60	690,86	165 727,14
		Костромская ТЭЦ-2	953,12	151 190,97	980,33	156 266,67
		Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 688,72	123 357,57	1 984,46	127 421,72
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210	1 019,33	149 720,00	1 049,54	149 720,00
		Ярославская ТЭЦ-2	878,84	157 141,34	900,69	162 317,78
		Ярославская ТЭЦ-3	885,27	148 804,84	911,43	153 706,66
		9	АО «ПТК-11»	Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ПТ-1,2,3) ДПМ	942,20	x
Омская ТЭЦ-3 (ПТ-11) отказ от ДПМ	1 143,03			205 440,16	1 179,27	212 219,69
Омская ТЭЦ-3 (ПТ-12) отказ от ДПМ	1 356,16			208 524,29	1 397,69	208 524,29
Омская ТЭЦ-3 (ПТ-13) ДПМ	1 449,70			x	1 494,63	x
Омская ТЭЦ-3 (ПТ-9) отказ от ДПМ	1 144,18			204 816,13	1 177,58	204 816,13
Омская ТЭЦ-3 (ПТ 10) ДПМ	1 441,90			x	1 488,35	x
Омская ТЭЦ-4	974,81			285 360,64	974,81	294 766,50
Омская ТЭЦ-5 (ПТ-1) отказ от ДПМ	779,29			x	786,96	x
Омская ТЭЦ-5 (ПТ-2) отказ от ДПМ	810,84			x	818,60	x
Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ПТ-3-5)	660,37			182 463,72	663,26	188 477,97
Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ПТ-1,3)	952,86			296 623,37	952,86	296 623,37
Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7)	927,20			251 037,00	927,20	251 037,00
10	ПАО «ПТК-14»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)	1 028,89	202 371,01	1 034,91	209 043,23
		Читинская ТЭЦ-1 (ПТ-1,2,3,4,5,6)	848,77	139 284,77	848,77	165 618,92
		Каванская ТЭЦ-3	1 200,37	114 771,77	1 331,33	118 551,46
		Каванская ТЭЦ-3 (ПТ 7) НВ	701,02	120 627,37	722,21	124 608,07
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1	951,88	151 858,03	1 018,59	156 859,44
		ГРЭС-3 им. Класона Мосэнерго	1 206,65	412 040,34	1 242,94	426 393,09
		ГЭС-1 им. Смыловича	886,38	432 680,34	913,48	446 993,98
		ТЭЦ-8 Мосэнерго	950,09	193 018,62	983,32	200 507,37
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 075,93	177 481,53	1 108,31	183 821,47
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	826,44	x	851,78	x
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	970,58	201 583,63	1 000,33	208 875,86
		11	АО «ПТК-16»	ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ПТ 5-9)	958,52	192 032,87
ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ПТ-1, ПТ-1)	1 096,12			x	1 129,82	x
ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	864,49			200 673,82	887,10	207 790,82
ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	905,20			x	933,11	x
ТЭЦ-17 Мосэнерго (ПТ-1,3,6)	904,50			183 297,32	932,22	190 317,54
ТЭЦ-17 Мосэнерго (ПТ-1,3,6)	1 276,35			187 859,24	1 311,35	187 859,24
ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ПТ-2,3,5)	990,26			227 160,44	1 020,34	235 263,48
ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ПТ-2,3,5)	990,26			x	1 020,34	x
ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) ДПМ	1 034,82			x	1 066,60	x
ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11)	856,48			120 627,37	882,47	124 608,07
ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	836,70			201 953,36	862,34	209 218,36
12	ПАО «Мосэнерго»			ТЭЦ-22 Мосэнерго	945,57	165 817,61
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ПТ-2) НВ	902,55	171 239,87	930,03	176 890,79
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	954,18	201 111,61	982,62	208 405,31



№ п/п	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)	
13	ПАО «Квадра»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	913,58	193 378,35	939,38	200 544,47
		ТЭЦ-26 (блок 8)	778,79	149 720,00	802,81	149 720,00
		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	940,93	190 900,22	969,70	197 901,12
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	841,18	120 627,37	866,77	124 608,07
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	840,95	115 090,17	866,53	118 888,15
		ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	757,48	175 023,35	780,22	181 223,48
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-3)	2 323,13	x	2 429,20	x
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-2)	2 357,14	x	2 429,20	x
		Алексинская ТЭЦ ШУ ДПМ НВ	973,75	x	973,75	x
		Белгородская ТЭЦ (ГТУ-2, ГТУ-1)	1 043,69	1 230 231,15	1 122,14	1 225 242,21
		Воронежская ТЭЦ-1 (П-7,8,9)	1 235,41	237 653,57	1 442,40	237 653,57
		Воронежская ТЭЦ-1 ШУ ДПМ	1 163,56	x	1 199,03	x
		Воронежская ТЭЦ-2 (П-3-5)	906,13	149 720,00	934,12	149 720,00
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 235,41	214 393,17	1 285,98	222 448,20
		Губинская ТЭЦ (П-1,3)	1 751,45	853 139,05	1 751,45	853 139,05
		Губинская ТЭЦ (П-2)	1 505,39	x	1 550,39	x
		Датлевская ТЭЦ (П-3,4)	1 346,69	166 108,15	1 346,69	166 108,15
		Дятловская ТЭЦ ШУ ДПМ	943,02	x	953,52	x
		Елецкая ТЭЦ (П-1, ГТ-2, П-5)	1 380,67	115 090,17	1 909,63	118 888,15
		Елецкая ТЭЦ без ДПМ (П-4)	1 617,58	124 051,00	1 667,85	704 360,37
		Ефремовская ТЭЦ (П-5,6,7)	2 069,53	210 409,05	2 149,43	210 409,05
		Калужская ТЭЦ-1 (П-4)	1 137,54	149 720,00	1 172,69	149 720,00
		Калужская ТЭЦ-1 (П-2,3)	2 795,10	485 922,99	2 810,14	485 922,99
		Котельная Северо-западного района г. Курск ШУ	754,38	149 720,00	764,49	149 720,00
		Курская ТЭЦ-1 (П-3,4)	1 339,00	116 227,93	1 385,86	121 869,60
		Ливенская ТЭЦ без ДПМ	1 600,52	322 996,77	1 600,52	322 996,77
		Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ	971,88	x	1 001,70	x
Липецкая ТЭЦ-2 (П-1,3,5)	1 182,48	140 455,73	1 196,87	281 973,23		
Липецкая ТЭЦ-2 (Кроме П-1,3,5)	1 182,48	268 616,51	1 196,87	281 973,23		
Новомосковская ГРЭС (П-4,7)	1 426,69	x	1 470,47	x		
Новомосковская ГРЭС ДПМ	1 009,82	x	1 040,31	x		
Орловская ТЭЦ	1 168,11	97 628,15	1 200,84	101 067,69		
Смоленская ТЭЦ-2	1 102,53	162 284,26	1 140,88	167 829,99		
Тамбовская ТЭЦ (П-6)	1 412,26	154 257,92	1 474,65	159 340,94		
Тамбовская ТЭЦ (П-5,7,8)	1 412,26	136 888,75	1 474,65	159 340,94		
ГТ ТЭЦ «Луч» (П-1,2)	1 038,10	124 051,00	1 070,29	882 371,32		
Дорогобужская ТЭЦ (П-1,4, ГТУ-1,2) ВР	1 800,99	114 801,40	1 829,28	114 801,40		
Шекнинская ГРЭС	1 691,17	170 507,65	1 785,30	176 192,79		
ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	952,49	x	987,78	x		
Балашовская ТЭЦ-4	1 407,75	187 945,21	1 450,37	194 272,34		
Березниковская ТЭЦ-2 (кроме П-6,7)	894,92	269 849,73	926,03	278 747,09		
Березниковская ТЭЦ-2 (П-6,7)	894,92	x	926,03	x		
Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (П-3,4,5,6)	1 035,23	182 190,88	1 068,15	188 246,47		
Владимирская ТЭЦ-2 (П-1,7) ДПМ НВ	1 106,13	x	1 144,06	x		
Дзержинская ТЭЦ	1 156,08	197 007,94	1 191,08	204 590,64		
Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (П-2,3,4)	1 207,78	136 741,91	1 247,24	141 480,82		
Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (П-1,5)	1 207,78	x	1 247,24	x		
Ивановская ТЭЦ-3	971,19	137 505,04	1 000,90	142 468,97		

ООО «Дорогобужская ТЭЦ»

ООО «Шекнинская ГРЭС»

ПАО «Т Плюс»

№ 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)
		Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	707,65	x	735,58	x
		Ижевская ТЭЦ-1 (П-8,9) ДПМ	988,34	x	1 019,66	x
		Ижевская ТЭЦ-2	760,98	115 798,34	788,39	119 654,08
		Йошкар-Олинская ТЭЦ-2	1 061,41	160 964,16	1 094,49	166 301,00
		Карталинская ТЭЦ (П-2,3,4,5)	855,82	234 344,12	882,27	242 093,76
		Карталинская ТЭЦ (П-1)	855,82	x	882,27	x
		Карталинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (П-3)	1 418,23	x	1 463,98	x
		Кировская ТЭЦ-3 (П П-1, П П-1) ДПМ	929,84	x	957,39	x
		Кировская ТЭЦ-4 (П-2) ДПМ	1 105,07	x	1 138,04	x
		Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (П-3)	883,26	163 709,37	910,72	169 361,54
		Кировская ТЭЦ-4 (П-6) ДПМ	1 073,64	x	1 106,07	x
		Кировская ТЭЦ-5	840,44	169 286,04	871,97	175 025,94
		Новотурьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-6,8)	1 255,84	147 162,49	1 294,09	152 664,01
		Новотурьковская ТЭЦ (П П У-1,2) ДПМ	908,51	x	936,43	x
		Новокубышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (П-1,4,6,7)	1 451,38	308 486,43	1 501,50	318 685,92
		Новокубышевская ТЭЦ-1 (П П У-1,2,3) ДПМ	919,39	x	947,71	x
		Ново-Свердловская ТЭЦ	789,85	247 528,56	814,72	255 769,33
		Орская ТЭЦ-1	966,55	195 545,27	1 000,70	202 008,31
		Пензенская ТЭЦ-1	832,66	78 520,10	858,87	81 490,31
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ (П-3,4)	1 206,04	237 024,28	1 242,68	245 470,49
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ (П-1,5)	1 206,04	x	1 242,68	x
		Пермская ТЭЦ-14 (П-2) НВ	1 203,19	171 239,87	1 241,89	176 890,79
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ	988,05	269 387,90	1 019,34	278 673,48
		Пермская ТЭЦ-9 (П-12) ДПМ	734,40	x	757,97	x
		Самарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме П-1,3,4)	874,49	147 422,20	906,48	152 318,01
		Самарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-3)	874,49	x	906,48	x
		Самарская ТЭЦ (П-1) отказ от ДПМ	858,96	180 262,87	891,98	186 211,55
		Самарская ТЭЦ (П-4) отказ от ДПМ	847,44	181 058,14	880,54	187 033,06
		Самарская ТЭЦ	1 077,05	177 921,16	1 110,33	183 893,86
		Саранская ТЭЦ-2 (П-2,4,5)	1 140,40	160 407,67	1 178,69	165 691,76
		Саратовская ТЭЦ-2	1 447,76	222 124,34	1 495,47	229 557,97
		Саратовская ТЭЦ-5	1 059,33	147 050,83	1 091,35	152 015,05
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-3,4)	1 209,48	118 042,76	1 246,05	122 584,80
		Сормовская ТЭЦ (П-1)	1 392,36	149 720,00	1 438,03	149 720,00
		Сормовская ТЭЦ (П-2)	1 331,19	115 199,69	1 378,66	119 001,28
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-7,8)	1 132,86	239 972,70	1 167,18	248 003,92
		Сызранская ТЭЦ (П-9, П П У-10,11) ДПМ НВ	887,10	x	916,66	x
		Тольяттинская ТЭЦ	1 259,58	218 241,72	1 308,72	225 501,23
		ТЭЦ ВАЗ	1 136,94	159 075,06	1 167,13	164 405,74
		Ульяновская ТЭЦ-1	1 036,77	172 317,24	1 069,88	177 999,09
		Ульяновская ТЭЦ-2	1 100,93	127 944,75	1 129,43	132 164,79
		Чайковская ТЭЦ	996,22	269 925,47	1 033,01	278 967,72
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 243,89	127 990,50	1 281,62	132 215,13
		Энгельская ТЭЦ-3	1 489,27	212 365,67	1 535,10	219 480,02
		Нижнетуринская ГРЭС (П П У-1) ДПМ	871,84	x	895,84	x
		Нижнетуринская ГРЭС (П П У-2) ДПМ	871,94	x	896,13	x
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	1 292,20	138 006,96	1 335,91	142 562,78
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (П-7) ДПМ	1 529,68	x	1 585,83	x

№ п/п	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)
18	АО «РУСАЛ Урал»	1 491,36	x	1 499,25	x
19	АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	1 380,16	268 932,62	1 429,87	277 831,98
20	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	1 467,33	162 325,67	1 511,29	162 325,67
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	795,67	149 720,00	815,45	149 720,00
		757,18	149 720,00	823,51	149 720,00
		1 004,81	117 523,74	1 035,39	121 471,67
		894,94	x	920,14	x
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	896,49	x	923,89	x
		25,32	181 900,81	28,45	187 892,39
		27,39	168 161,95	31,10	173 704,50
		1 083,20	147 981,68	1 116,10	152 857,28
23	ООО «Тепловая генерация г. Волжского»	1 114,08	110 703,30	1 147,83	114 349,05
24	ООО «Камышинская ТЭЦ»	671,60	157 245,12	691,42	162 423,66
25	ООО «Волгодонская тепловая генерация»	1 101,05	143 505,68	1 134,45	148 234,18
26	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	857,63	135 032,42	883,72	139 481,22
27	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	1 127,96	x	1 161,66	x
28	ПАО «Фортум»	1 077,59	209 664,47	1 099,97	209 664,47
		1 112,77	343 991,94	1 141,72	352 691,50
		1 074,95	115 598,36	1 102,48	119 407,09
		523,75	x	539,12	x
		629,50	x	647,89	x
		588,48	x	606,91	x
		630,89	199 014,46	649,96	208 881,16
		699,51	149 720,00	720,50	149 720,00
		781,37	190 840,08	804,83	197 214,69
		837,50	x	865,12	x
		844,96	x	872,80	x
		831,50	120 627,37	856,92	124 602,05
		705,57	134 672,62	726,87	139 110,80
		601,90	x	619,83	x
		835,45	325 831,82	858,98	336 689,29
		692,84	248 520,44	713,69	256 828,99
29	АО «Томская генерация»	744,82	149 720,00	767,07	149 720,00
		712,60	190 512,30	731,05	196 799,21
		696,28	212 908,86	712,62	265 078,63
		696,28	237 809,83	712,62	265 078,63
		666,65	231 572,30	686,48	219 184,05
		833,42	249 004,30	845,75	249 004,30
		729,81	x	739,35	x
		915,70	199 025,98	940,98	207 901,34
30	АО «Барнаульская генерация»	733,28	x	739,95	x
		692,22	159 330,25	701,41	165 432,14
		946,50	x	946,50	x
		714,61	160 694,60	714,61	166 097,96
31	АО «Барнаульская ТЭЦ-3»	802,36	x	802,36	x
		2 236,54	x	2 305,49	x
32	АО «Кубассэнерго»	2 034,67	x	2 093,85	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)
		Рефтинская ГРЭС	797,25	143 825,44	814,42	149 191,88
		Томь-Усинская ГРЭС (П-4) ДПМ	926,04	x	926,04	x
		Томь-Усинская ГРЭС (П-5) ДПМ	943,22	x	943,22	x
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	653,34	170 496,22	653,34	181 216,00
33	АО «Кемеровская генерация»	Кемеровская ГРЭС (П-3,5,6,7,9,10,11,12,13)	734,86	214 468,60	735,10	222 827,47
		Кемеровская ГРЭС (П-2,3,4,7)	868,98	1 104 916,56	892,54	1 104 916,56
34	АО «Кузнецкая ГЭЦ»	Кузнецкая ГЭЦ (П-4,6,9,11,12,13)	750,51	291 997,25	775,26	291 997,25
		Кузнецкая ГЭЦ (П-3)	x	x	775,26	x
35	АО «Ново-Кемеровская ГЭЦ»	Ново-Кемеровская ГЭЦ (П-15)	794,06	198 273,11	794,06	204 816,13
		Ново-Кемеровская ГЭЦ (П-7,9-14)	800,17	303 741,25	815,67	303 741,25
36	АО «Красноярская ГЭЦ-1»	Красноярская ГЭЦ-1 (П-3-11)	329,73	237 812,18	329,73	247 321,75
		Красноярская ГЭЦ-1 (П-12)	329,73	x	329,73	x
37	АО «Енисейская ТТК (ПТК-13)»	Абаканская ГЭЦ без ДПМ/НВ (П-1-3)	548,17	146 450,98	550,05	151 276,96
		Абаканская ГЭЦ (блок 4) ДПМ	647,33	x	651,09	x
		Красноярская ГРЭС-2	539,85	194 847,57	540,55	207 036,06
		Красноярская ГЭЦ-2	328,15	163 674,21	328,15	169 709,98
		Красноярская ГЭЦ-3 (П-1) ДПМ	466,57	x	467,51	x
		Минусинская ГЭЦ (П-1)	532,16	171 114,43	550,54	65 711,24
38	АО «Назаровская ГРЭС»	Назаровская ГРЭС (П-7) ДПМ	994,97	x	999,85	x
		Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	543,92	156 947,36	552,39	165 818,99
39	АО «Татэнерго»	Занятская ГРЭС	1 328,17	93 313,19	1 378,01	96 392,49
		Казанская ГЭЦ-1 без ДПМ/НВ	1 200,63	90 113,26	1 200,63	93 223,83
		Казанская ГЭЦ-1, объект № 6 (ПУ) ДПМ НВ	989,95	x	989,95	x
		Казанская ГЭЦ-1, объект № 7 (ПУ) ДПМ НВ	981,61	x	981,61	x
		Казанская ГЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 169,97	95 735,42	1 169,97	98 888,20
		Казанская ГЭЦ-2 ПГУ (БЛ 1,2) ДПМ НВ	842,75	x	864,67	x
		Набережночелнинская ГЭЦ	1 112,14	112 090,64	1 166,23	115 782,03
		Нижнетагильская ГЭС	28,41	111 667,70	32,27	115 337,90
40	ООО «Нижнетагильская ГЭЦ»	Нижнетагильская ГЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ	1 294,33	138 309,46	1 329,37	142 864,30
		Нижнетагильская ГЭЦ ПТК-2 (П-5-7) НВ	x	127 956,20	x	132 178,76
41	АО «СИБЭКО»	Барайнская ГЭЦ (П-2-5)	1 127,96	211 470,59	1 165,17	217 787,28
		Новосибирская ГЭЦ-2 (П-3-9)	891,98	215 708,81	891,98	223 524,22
		Новосибирская ГЭЦ-3	558,10	251 596,31	563,83	260 573,16
		Новосибирская ГЭЦ-4 (П-3-8)	903,76	250 397,80	903,76	258 651,13
		Новосибирская ГЭЦ-5	513,40	217 306,00	513,40	225 137,94
42	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	Братская ГЭС	37,27	74 255,68	42,44	76 699,83
		Иркутская ГЭС	36,88	71 671,37	42,05	74 030,46
		Усть-Илимская ГЭС	36,85	71 525,89	41,97	73 880,18
43	ООО «Байкальская энергетическая компания»	Иркутская ГЭЦ-10	646,18	77 112,51	646,18	83 373,01
		Иркутская ГЭЦ-11	745,83	144 601,57	747,83	149 361,17
		Иркутская ГЭЦ-6	549,39	98 418,46	554,52	101 657,94
		Иркутская ГЭЦ-9	544,98	113 866,89	545,47	117 614,69
		Ново-Зиминская ГЭЦ	531,64	98 393,66	532,47	101 632,65
		Ново-Иркутская ГЭЦ (П-6) НВ	617,49	229 894,38	619,83	237 480,89
		Ново-Иркутская ГЭЦ без ДПМ/НВ	431,28	88 070,01	435,55	90 968,86
		Усть-Илимская ГЭЦ	612,77	105 795,07	612,77	109 277,35
44	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Кармановская ГРЭС	1 133,51	78 717,12	1 161,40	81 402,75
		Ново-Стерлитамакская ГЭЦ	1 036,26	117 513,80	1 048,02	121 384,87

№ п/п	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)
	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности				
	Наименование генерирующих объектов				
	Павловская ГЭС	26,89	175 128,92	30,99	180 900,44
	Привульфская ТЭЦ	1 193,75	155 199,86	1 215,24	160 587,51
	Салаватская ТЭЦ (ПГ-7,9,10)	1 392,40	162 373,68	1 405,83	162 373,68
	Стерлитамакская ТЭЦ (ПГ 4-6,9,10)	1 051,16	159 708,70	1 077,42	164 973,07
	Уфимская ТЭЦ-1	973,44	556 718,20	1 002,27	575 073,21
	Уфимская ТЭЦ-2	947,23	87 137,94	974,41	90 474,26
	Уфимская ТЭЦ-3 (ПГ-1,2,3,4,5)	1 150,42	230 631,33	1 186,52	238 229,81
	Уфимская ТЭЦ-4	1 148,91	124 785,08	1 168,01	128 895,58
	Юмагузинская ГЭС	26,62	217 136,37	30,70	224 294,84
	Загонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДПМ НВ	1 113,04	x	1 118,32	x
45	АО «СЭТК»	1 144,26	204 616,37	1 179,25	212 339,43
46	ПАО «Южно-Кубасская ГРЭС»	823,29	165 626,64	823,29	171 083,61
47	АО «Алтай-Кокс»	166,11	85 029,78	171,12	87 844,99
48	ПАО «ППХО»	264,14	191 108,47	272,96	197 741,66
	ТЭЦ ППХО (ПГ-1)	264,14	x	272,96	x
49	АО «Нижневартовская ГРЭС»	749,31	193 277,28	773,10	203 006,16
	Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	749,31	x	773,10	x
	Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ	670,27	x	693,47	x
50	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	776,78	125 280,96	801,00	129 406,22
	Ново-Салаватская ТЭЦ	916,20	121 179,57	943,90	125 171,64
	Ново-Салаватская ПГУ	1 209,18	148 875,41	1 242,14	154 800,93
51	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	38,66	33 311,12	43,92	34 403,85
52	АО «ЕвроСибЭнерго»	1 597,85	175 641,15	1 597,85	181 437,31
53	АО «ГТ Энерго»	1 305,75	610 201,04	1 325,10	630 331,14
	Мичуринская ГТ ТЭЦ	1 652,36	164 184,71	1 712,89	169 602,80
	Лужская ГТ ТЭЦ	34,08	198 038,17	39,29	204 560,57
54	АО «Витимэнергосбыт»	759,09	189 205,32	771,96	195 440,99
55	АО «Саровская генерирующая компания»	816,77	155 245,20	822,78	161 422,69
56	АО «Бийскэнерго»	1 042,92	152 809,36	1 073,69	157 844,20
57	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	1 042,92	x	1 073,69	x
	Ново-Рязанская ТЭЦ (ПГ-2,3)	1 316,69	x	1 357,40	x
	СХК ТЭЦ (ПГ-1,2,6,7,9,15)	1 316,69	x	1 358,95	x
58	АО «РИР»	2 073,75	226 142,89	2 155,30	226 142,89
59	ПАО «Передвижная энергетика»	1 460,74	x	1 490,58	x
	ПЭС «Казань»	35,44	125 228,78	40,48	129 361,33
	ПЭС «Уренгой»	35,45	226 241,31	40,48	233 707,27
60	ПАО «Богучанская ГЭС»	1 064,98	152 489,17	1 071,54	158 055,63
61	ООО «Тверская генерация»	1 054,48	190 120,66	1 054,48	196 825,89
	Тверская ТЭЦ-3	944,64	149 720,00	944,64	149 720,00
62	ООО «СИБУР Тобольск»	855,78	210 578,34	899,89	217 520,32
	Тобольская ТЭЦ (ПГ-3,5)	601,09	x	601,94	x
	Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-1,2,4)	855,68	617 666,56	873,45	617 666,56
63	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	1 134,43	x	1 155,21	x
64	ООО «Курганская ТЭЦ»	1 897,28	776 409,12	1 943,33	776 409,12
65	ГЭП «Вологдаоблкоммуналэнерго»	1 897,28	x	1 943,33	x
66	ООО «Шахтинская ГТЭС»	976,13	717 886,00	1 005,68	717 886,00
	Шахтинская ГТЭС (ПГ-3-6)	1 305,77	329 938,83	1 329,32	329 938,83
67	АО «ГР ТЭЦ»	1 057,17	123 962,76	1 099,78	128 047,12
68	ПАО «Курганская генерирующая компания»				
	ТЭЦ ПГУ «ГР Энерго»				
	Курганская ТЭЦ (ПГ-6,7,8,9)				
	Курганская ТЭЦ (ПГ-5)				

№ 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)
69	ООО «Стиэнерго»	ТЭС «Международная» (1 очередь)	951,58	105 384,07	980,74	176 452,28
70	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (ПУ-300) НВ	963,63	127 956,20	1 000,80	132 178,75
		Юго-Западная ТЭЦ (Г-1,2, ПТ (Г-11, Г-12, Г-10))	1 047,93	x	1 070,17	x
71	АО «КРЫМТЭЦ»	Симферопольская ТЭЦ	2 299,30	214 331,85	2 360,92	214 331,85
		Камыш-Бурунская ТЭЦ	2 453,88	364 349,73	2 490,17	364 349,73
		Саговая ПГУ 120	1 505,82	x	1 552,31	x
72	АО «Салехардэнерго»	ГТЭС	814,91	580 532,60	839,46	580 532,60
73		Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 266,93	x	1 304,38	x
		Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 286,44	x	1 325,12	x
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 266,82	x	1 306,13	x
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 268,37	x	1 308,19	x
74	ООО ВО «Технопромэкспорт»	Объект № 3 (ПУ ТЭЦ-450) Теннинская котельная	1 103,08	x	1 103,08	x
75	Филиал «Надвоицкий алюминиевый завод Сибирско-Уральской Алюминиевой компании»	Ондская ГЭС	28,98	149 720,00	28,98	149 720,00

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 ПРАВИТЕЛЯМ 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 2021 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		с 01.07.2021 по 30.09.2021		с 01.10.2021 по 31.12.2021	
			Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ПАО «ТГК-2»	Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ	975,32	x	1 004,88	x	x	x
		Вологодская ТЭЦ ПГУ-110	x	x	x	x	1 004,88	149 720,00
2	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) ДПМ НВ	542,16	x	560,36	x	x	x
		Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) НВ	x	x	x	x	560,36	149 720,00

Приложение № 3

к приказу ФАС России

от 18.12.2020 № 122/АД

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, ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ), К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 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 2021 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие				с 01.07.2021 по 30.11.2021		с 01.12.2021 по 31.12.2021	
			Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)		
1	ПАО «ОГК-2»	Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800 ДПП	882,39	x	909,37	x	x	x	x	x
		Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800	x	x	x	x	909,37	149 720,00		



Приложение № 4  
к приказу ФАС России  
от 17.12.2020 № 1227/20

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 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 2021 ГОД

№ в/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие				с 01.07.2021 по 31.07.2021		с 01.08.2021 по 31.12.2021	
			Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)		
1	ПАО «Юнипро»	Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПП	563,99	x	579,03	x	x	x		
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 7)	x	x	x	579,03	149 720,00			

Приложение № 5  
к приказу ФАС России  
от 17.12.2020 № 1224/20

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 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 2021 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие				с 01.07.2021 по 31.08.2021		с 01.09.2021 по 31.12.2021	
			Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)		
1	ПАО «Юнипро»	Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДППМ	564,06	x	579,11	x	x	x	x	
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 8)	x	x	x	x	579,11	149 720,00		