



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 66700

от 30 января 2021 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

13.12.2021

№ 1392/21

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 2022 год

В соответствии с абзацем четвертым пункта 2 статьи 23.1 и абзацем девятнадцатым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2015, № 1, ст. 19), абзацем пятым пункта 27 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916), постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68



2021-149385

«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 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2018, № 9, ст. 1399), 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), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 апреля 2017 г. № 476/17 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2017 г., регистрационный № 47164), 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 2 октября 2008 г., регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 г. № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 г., регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 г. № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 г., регистрационный № 19087), приказами ФАС России от 11 апреля 2017 г. № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 г., регистрационный

№ 47183), от 29 мая 2019 г. № 685/19 (зарегистрирован Минюстом России 12 июля 2019 г., регистрационный № 55242),

п р и к а з ы в а ю:

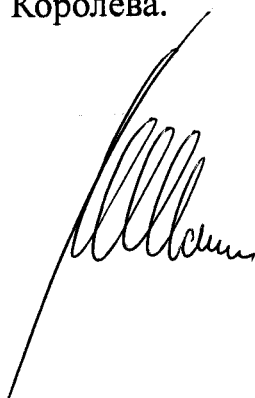
1. Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими 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 2022 год в соответствии с приложениями № 1 - № 3 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 17 декабря 2020 г. № 1227/20 «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» (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2020 г., регистрационный № 62002).

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

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение №1

к приказу ФАС России

от 13.12.2021 № 13.92/21

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, ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ 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 ЦЕНОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВТЕЛЬСТВОМ ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2022 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 «Кошчерн Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	329,75	350 047,50	349,84	366 773,52		
		Белоярская АЭС без ДПМ	329,75	353 176,53	349,84	369 823,10		
		Белоярская АЭС ДПМ	1 193,70	x	1 236,49	x		
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	270,35	x	302,80	x		
		Калининская АЭС без ДПМ	329,75	351 891,83	349,84	368 650,13		
		Кольская АЭС	329,75	349 531,76	349,84	366 178,34		
		Курская АЭС	329,75	357 645,15	349,84	374 291,72		
		Ленинградская АЭС	329,75	354 102,70	349,84	370 749,28		
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок №1 ДПМ	222,37	x	240,40	x		
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок №2 ДПМ	260,99	x	260,99	x		
		Нововоронежская АЭС без ДПМ	329,75	355 442,32	349,84	372 235,40		
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 1	251,52	x	270,30	x		
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 2	289,11	x	302,34	x		
		Ростовская АЭС без ДПМ	329,75	352 582,14	349,84	369 228,72		
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	281,97	x	288,97	x		
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	331,14	x	333,27	x		
		Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	272,37	x	284,64	x		
		Смоленская АЭС	329,75	358 491,51	349,84	375 244,19		
		Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 9-11)	1 189,56	126 591,49	1 248,00	133 127,84		
		Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	772,90	x	811,89	x		
		Гусиноозерская ГРЭС без ДПМ/НВ	774,21	182 081,24	774,21	190 582,17		
		Гусиноозерская ГРЭС (блок 4)	746,65	292 706,15	746,65	292 706,15		
		Джубутинская ГЭС (блок 1) ДПМ	1 400,98	x	1 470,77	x		
		Джубутинская ГЭС (блок 2) ДПМ	1 401,04	x	1 470,36	x		
		Ивановские ПГУ (блок 2)	1 042,04	185 834,47	1 093,85	185 834,47		
		Ирклинская ГРЭС	1 161,22	104 957,12	1 216,63	108 703,54		
		Костромская ГРЭС	1 167,93	114 094,81	1 224,08	118 766,26		
2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»							

№ 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)	
3	ПАО «ОГК-2»	Пермская ГРЭС без ДПМ/НВ	982,41	149 043,41	1 031,01	154 899,54
		Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект №5 ДПМ	755,30	x	792,39	x
		Северо-Западная ТЭЦ	867,53	334 482,33	908,76	351 013,44
		Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 042,99	904 601,13	1 094,27	948 730,03
		Сочинская ТЭС (блок 3)	1 155,97	119 001,28	1 212,66	124 713,34
		Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	887,95	2 003 515,00	933,00	2 100 195,37
		Харанорская ГРЭС (блок 3)	663,72	292 706,15	663,72	292 706,15
		Харанорская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПГ-1,2)	623,73	356 892,12	623,73	375 327,64
		Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 421,42	x	1 421,42	x
		Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 408,32	x	1 408,32	x
		Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 305,27	169 333,33	1 314,49	177 921,87
		Южноуральская ГРЭС	911,82	x	956,37	x
		Южноуральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	911,73	x	957,22	x
		Южноуральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	1 162,51	x	1 215,37	x
		Алдерская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 815,69	x	1 900,89	x
		Грозненская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ	1 804,76	x	1 897,60	x
		Грозненская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ	1 535,20	119 001,28	1 780,47	124 713,34
		ГРЭС-24 (ПГ-1)	909,37	149 720,00	947,96	156 906,56
		Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800	1 164,44	154 105,67	1 345,09	160 678,92
		Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ	1 279,29	205 616,32	1 682,90	205 616,32
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 337,60	205 616,32	1 682,90	205 616,32
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	1 204,17	x	1 219,21	x
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 440,89	198 605,82	1 512,54	207 039,08
		Псковская ГРЭС	1 410,56	x	1 447,72	x
		Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 764,84	130 125,02	1 800,87	136 801,80
		Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)	904,38	x	954,77	x
		Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	1 454,76	110 227,51	1 534,55	114 562,79
Ставропольская ГРЭС	830,43	127 613,18	869,56	134 204,24		
Сурутская ГРЭС-1	1 355,48	x	1 355,48	x		
Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ	1 033,00	x	1 033,00	x		
Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	994,85	x	1 043,53	x		
Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	401,59	206 283,89	401,59	216 609,42		
Березовская ГРЭС (ПГ-1) отказ от ДПМ	359,39	203 301,97	359,39	213 483,90		
Березовская ГРЭС (ПГ-2) отказ от ДПМ	462,19	x	462,19	x		
Березовская ГРЭС (ПГ-3) ДПМ НВ	1 455,87	129 570,25	1 510,64	136 275,46		
Смоленская ГРЭС	806,56	113 641,30	847,97	119 562,55		
Сурутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ	579,03	149 720,00	608,52	156 906,56		
Сурутская ГРЭС-2 (блок 7-8)	851,39	149 720,00	893,03	156 906,56		
Шатурская ГРЭС (блок 7)	1 744,16	177 384,51	1 836,22	186 362,78		
Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПГ 1-6)	1 192,05	202 515,32	1 250,59	210 065,35		
Яйвинская ГРЭС (блок 1-4)	698,40	149 720,00	732,41	156 906,56		
Яйвинская ГРЭС (ПГ-5)	1 191,36	163 538,19	1 254,48	170 384,89		
Конатовская ГРЭС	1 345,13	164 687,37	1 421,70	173 050,05		
Невинномысская ГРЭС без ДПМ	1 161,40	149 720,00	1 215,20	156 906,56		
Невинномысская ГРЭС ПГУ						
4	ПАО «Юнипро»					
5	ПАО «Энел Россия»					

№ 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)	
6	ПАО «РусГидро»	Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 083,53	134 228,86	1 135,15	141 223,46
		Среднеуральская ГРЭС (блок 12)	855,39	149 720,00	895,61	156 906,56
		Аушгерская ГЭС	28,26	409 925,34	31,55	430 205,84
		Баксанская ГЭС	31,00	395 462,35	34,49	415 228,26
		Волжская ГЭС	30,82	120 979,30	34,99	127 194,51
		Воткинская ГЭС	40,39	125 478,66	45,19	131 940,20
		Гельбахская ГЭС	38,64	158 255,37	42,97	166 373,41
		Гергубильская ГЭС, Гунибская ГЭС (кроме ПТ-1,2)	38,96	264 169,71	43,16	277 720,84
		Гергубильская ГЭС, Гунибская ГЭС (ПТ-1,2)	38,96	x	43,16	x
		Жигулевская ГЭС	32,59	120 731,76	36,86	126 935,54
		Объект № 1 - ГЭС 2-й этап ГЭС-1 Зарамагских ГЭС ДПМ НВ	26,30	x	29,81	x
		Зеленчукские ГЭС	35,07	503 137,36	39,91	528 151,10
		Ирганайская ГЭС	40,76	132 314,61	44,82	139 100,14
		Камская ГЭС	34,29	157 497,62	38,46	165 472,83
		Каскад Верхневолжских ГЭС	38,20	148 618,29	42,71	156 218,31
		Каскад Кубанских ГЭС	32,69	196 568,66	37,30	206 450,02
		Каскад Чир-Юртовых ГЭС	38,39	128 161,44	42,31	134 735,75
		Кашагау ГЭС ДПМ	26,76	x	32,42	x
		Минатлинская ГЭС	38,44	125 263,29	42,39	131 688,92
		Нижегородская ГЭС	31,58	190 106,89	35,82	199 642,72
		Новосибирская ГЭС	43,75	140 503,76	49,26	147 670,05
Саратовская ГЭС	31,39	222 211,71	35,63	233 300,60		
Саяно-Шушенский ГЭС	43,10	47 011,63	49,39	49 696,75		
Чебоксарская ГЭС	31,58	201 941,43	35,91	212 624,81		
Чиркейская ГЭС	38,44	128 360,48	42,35	134 944,99		
Эмвинская ГЭС	x	558 740,15	x	586 270,38		
Годоплинская ГЭС ДПМ	22,41	x	25,57	x		
Заратинская ГЭС	26,65	124 608,07	29,92	130 589,26		
Автовская ГЭС-15	786,61	90 446,53	824,71	174 149,46		
Апатитская ГЭС (ПТ-3)	635,01	x	661,64	x		
Апатитская ГЭС (ПТ-4)	635,01	149 890,57	661,64	173 808,71		
Апатитская ГЭС (ПТ-6)	649,37	x	661,64	x		
Апатитская ГЭС (ПТ-7,8)	649,37	149 890,57	661,64	173 808,71		
Василеостровская ГЭС-7 (ПТ-4,5)	817,69	127 619,86	857,74	173 652,59		
Василеостровская ГЭС-7 (ПТ-3)	827,35	118 888,15	864,34	125 001,53		
Волковская ГЭС-6	33,73	222 901,50	38,26	234 262,86		
Выборгская ГЭС-17 (ПТ-2,3,4)	775,11	170 288,72	812,75	178 375,50		
ГЭС-10 Лесоторская (ПТ-1) отказ от ДПМ	27,57	164 396,65	31,79	172 287,69		
ГЭС-10 Лесоторская (ПТ-2) отказ от ДПМ	27,57	169 602,81	31,79	177 743,74		
ГЭС-10 Лесоторская (ПТ-3) отказ от ДПМ	27,57	176 991,99	31,79	185 910,62		
ГЭС-10 Лесоторская (ПТ-4) отказ от ДПМ	27,57	170 889,12	31,79	179 514,82		
ГЭС-11 Светогорская (ПТ-1) отказ от ДПМ	28,43	164 936,35	32,84	173 276,32		
ГЭС-11 Светогорская (ПТ-2) отказ от ДПМ	28,43	176 991,99	32,84	185 910,62		
ГЭС-11 Светогорская (ПТ-3) отказ от ДПМ	28,43	164 936,35	32,84	173 276,32		

ПАО «ТЭК-1»

7

№ 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)
8		ГЭС-11 Светогорская (ПТ-4) отказ от ДПМ ГТУ-ТЭЦ (ПТЭ 1) ДПМ ГТУ-ТЭЦ (ПТЭ 2) ДПМ Каскад Выгских ГЭС Каскад Кемских ГЭС Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2) Каскад Сунских ГЭС Каскады Кольских ГЭС Нарвская ГЭС-13 Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) Петрозаводская ТЭЦ (ПТ-1,2,3) Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1) Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5) Южная ТЭЦ-22 Южная ТЭЦ-22 (блок 4) Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 Костромская ТЭЦ-2 Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 Ярославская ТЭЦ-2 Ярославская ТЭЦ-3	28,43	170 142,51	32,84	178 732,37
			878,39	x	921,32	x
			825,58	x	868,68	x
			39,96	228 593,59	43,77	246 910,31
			37,29	227 619,45	42,09	239 483,18
			33,52	162 535,40	38,19	170 820,70
			37,06	151 900,20	42,04	159 740,49
			39,68	106 960,04	43,53	112 511,91
			33,27	125 362,51	37,93	131 791,47
			979,51	149 720,00	1 027,97	156 906,56
			950,41	149 720,00	998,50	156 906,56
			822,03	212 751,97	863,15	257 925,47
			991,76	136 020,08	1 043,49	142 885,02
			889,96	x	933,43	x
			721,79	98 611,75	757,36	188 486,97
			929,94	139 972,54	974,69	147 157,53
			805,51	149 720,00	845,28	156 906,56
			690,86	165 727,14	731,78	174 188,96
			1 004,88	149 720,00	1 054,54	156 906,56
			980,33	156 266,67	1 031,25	164 299,82
			1 904,25	127 421,72	1 904,25	133 987,76
			1 049,54	149 720,00	1 104,17	156 906,56
900,69	162 317,78	945,16	170 732,67			
911,43	153 706,66	953,06	161 675,13			
965,31	x	990,33	x			
1 179,27	212 219,69	1 221,92	222 406,23			
1 397,69	208 524,29	1 450,37	218 533,45			
1 494,63	x	1 548,82	x			
1 177,58	204 816,13	1 220,65	214 647,30			
1 488,35	x	1 541,55	x			
920,67	294 766,50	920,67	309 661,40			
772,82	214 647,30	772,82	214 647,30			
814,73	214 647,30	814,73	214 647,30			
640,81	188 477,97	640,81	198 001,80			
952,86	201 191,38	957,37	201 191,38			
855,70	251 037,00	855,70	263 086,78			
965,18	209 043,23	965,18	219 484,06			
804,33	165 618,92	804,33	173 162,07			
1 331,33	118 551,46	1 397,61	124 767,72			
722,21	124 608,07	722,21	130 589,26			
1 018,59	156 859,44	1 096,78	165 084,75			
913,48	446 993,98	957,67	469 264,72			
983,32	200 507,37	1 035,73	211 685,35			
1 108,31	183 821,47	1 168,01	192 568,33			
9	АО «ПТК-11»	Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ПТ-1,2,3) ДПМ				
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-11) отказ от ДПМ				
10	ПАО «ПТК-14»	Омская ТЭЦ-3 (ПТ-12) отказ от ДПМ				
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-13) отказ от ДПМ				
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-9) отказ от ДПМ				
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-10) ДПМ				
		Омская ТЭЦ-4				
		Омская ТЭЦ-5 (ПТ-1) отказ от ДПМ				
		Омская ТЭЦ-5 (ПТ-2) отказ от ДПМ				
		Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ПТ-3-5)				
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ПТ-1,3)				
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7)				
11	АО «ПТК-16»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)				
		Читинская ТЭЦ-1 (ПТ-1,2,3,4,5,6)				
		Казанская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ				
		Казанская ТЭЦ-3 (ПТ 7) НВ				
12	ПАО «Мосэнерго»	Нижегородская ТЭЦ ПТК-1				
		ГЭС-1 им.Смидовича				
		ТЭЦ-8 Мосэнерго				
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ				

№ 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)
	ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	851,78	x	x	x
	ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65	x	x	893,19	185 834,47
	ТЭЦ-11 Мосэнерго	1 000,33	208 875,86	1 049,45	219 992,61
	ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5-9)	988,01	198 666,57	1 036,58	208 375,15
	ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ТГ-1, ПП-1)	1 129,82	x	1 185,19	x
	ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	887,10	207 790,82	929,51	218 714,14
	ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	933,11	x	977,82	x
	ТЭЦ-17 Мосэнерго	932,22	x	985,10	x
	ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ТГ-2,3,5)	1 020,34	235 263,48	1 069,51	247 649,03
	ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ-2,3,5)	1 020,34	x	1 069,51	x
	ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) ДПМ	1 066,60	x	1 118,87	x
	ТЭЦ-20 Мосэнерго (блок 1)	882,47	124 608,07	925,80	130 589,26
	ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	862,34	209 218,36	904,08	220 314,31
	ТЭЦ-22 Мосэнерго	972,54	172 003,20	1 014,95	181 409,29
	ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2) НВ	930,03	176 890,79	976,23	185 381,55
	ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	982,62	208 405,31	1 028,14	219 540,81
	ТЭЦ-25 Мосэнерго	939,38	200 544,47	983,99	211 392,91
	ТЭЦ-26 (блок 8)	802,81	149 720,00	838,53	156 906,56
	ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	969,70	197 901,12	1 015,44	208 538,14
	ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	866,77	124 608,07	906,56	130 589,26
	ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	866,53	118 888,15	909,24	124 594,78
	ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	780,22	181 223,48	818,00	190 804,82
	Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2,3)	2 429,20	172 901,62	2 549,53	172 901,62
	Алексинская ТЭЦ ПГУ ДПМ НВ	973,75	x	1 018,18	x
	Белгородская ТЭЦ (ПГУ-2, ГТУ-1)	1 122,14	1 225 242,21	1 187,75	1 284 458,61
	Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-7,8,9)	1 265,55	234 418,25	1 326,54	234 418,25
	Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4,5,6)	1 265,55	x	1 326,54	x
	Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ ДПМ	1 199,03	x	1 256,68	x
	Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5)	934,12	149 720,00	979,43	156 906,56
	Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	x	222 448,20	x	234 564,69
	Дятловская ТЭЦ (ТГ-3,4)	1 086,97	166 108,15	1 140,92	181 479,67
	Дятловская ТЭЦ ПГУ ДПМ	953,52	x	1 015,34	x
	Ефремовская ТЭЦ (ТГ-5)	1 908,22	x	2 001,12	x
	Ефремовская ТЭЦ (ТГ-6,7)	1 908,22	210 409,05	2 001,12	322 344,33
	Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4)	1 172,69	149 720,00	1 231,81	156 906,56
	Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2,3)	2 810,14	485 922,99	2 978,72	923 285,16
	Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ	764,49	149 720,00	815,37	156 906,56
	Курская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4)	1 385,86	121 869,60	1 453,03	127 571,69
	Ливенская ТЭЦ без ДПМ	1 429,65	109 702,08	1 499,37	109 702,08
	Ливенская ТЭЦ ПГУ	1 001,70	185 834,47	1 055,29	185 834,47
	Липецкая ТЭЦ-2	1 196,87	281 973,23	1 256,26	295 981,49
	Новомосковская ГРЭС (ТГ-4,7)	1 470,47	213 579,71	1 541,51	213 579,71
	Новомосковская ГРЭС-110	1 040,31	185 834,47	1 077,94	185 834,47
	Орловская ТЭЦ	1 200,84	101 067,69	1 223,81	106 576,54

ПАО «Квадра»

13

№ 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)
	Смоленская ТЭЦ-2	1 140,88	167 829,99	1 198,05	176 525,71
	Тамбовская ТЭЦ	1 474,65	159 340,94	1 476,89	167 495,67
	ГТ ТЭЦ «Луца» (ПГ-1,2)	1 070,29	882 371,32	1 124,14	925 456,10
14	ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	1 829,28	114 801,40	1 964,70	114 801,40
15	ООО «Шекинская ГРЭС»	1 785,30	176 192,79	1 896,23	185 151,37
16	ПАО «Т Плюс»	987,78	x	1 033,35	x
	ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	1 450,37	194 272,34	1 525,80	204 304,79
	Балаковская ТЭЦ-4	926,03	278 747,09	972,07	292 645,46
	Березниковская ТЭЦ-2 (кроме ПГ-6,7)	926,03	x	972,07	x
	Березниковская ТЭЦ-2 (ПГ-6,7)	1 068,15	188 246,47	1 121,28	197 783,11
	Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ПГ-3,4,5,6)	1 144,06	x	1 200,57	x
	Владимирская ТЭЦ-2 (ПГ-1,7) ДПМ НВ	1 191,08	204 590,64	1 248,52	214 111,16
	Дзержинская ТЭЦ	1 247,24	141 480,82	1 309,54	148 583,38
	Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 000,90	142 468,97	1 049,46	150 191,31
	Ивановская ТЭЦ-3	1 019,66	x	1 069,89	x
	Ижевская ТЭЦ-1 (ПГ-8,9) ДПМ	788,39	119 654,08	825,47	125 891,16
	Ижевская ТЭЦ-2	1 094,49	166 301,00	1 147,93	174 812,92
	Йошкар-Олинская ТЭЦ-2	882,27	242 093,76	926,66	254 512,46
	Каргалинская ТЭЦ (ПГ-2,3,4,5)	882,27	x	926,66	x
	Каргалинская ТЭЦ (ПГ-1)	957,39	x	1 006,45	x
	Кировская ТЭЦ-3 (ПГ ПГ-1, ПГ ПГ-1) ДПМ	1 138,04	x	1 192,58	x
	Кировская ТЭЦ-4 (ПГ-2) ДПМ	910,72	169 361,54	944,03	178 141,22
	Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ПГ-3)	1 106,07	x	1 158,70	x
	Кировская ТЭЦ-4 (ПГ-6) ДПМ	871,97	175 025,94	913,06	184 072,92
	Кировская ТЭЦ-5	1 294,09	152 664,01	1 357,76	161 127,06
	Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-6,8)	936,43	x	982,37	x
	Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1,2) ДПМ	1 501,50	318 685,92	1 578,46	334 999,77
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ПГ-1,6)	1 501,50	x	1 578,46	x
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ПГ-4)	947,71	x	1 070,02	292 944,87
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ПГУ-1,2,3) ДПМ	814,72	255 769,33	854,88	268 634,62
	Ново-Свердловская ТЭЦ	1 000,70	202 008,31	1 045,59	212 413,63
	Орская ТЭЦ-1	858,87	81 490,31	901,25	85 255,30
	Пензенская ТЭЦ-1	1 242,68	245 470,49	1 304,90	258 346,23
	Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ (ПГ-1,3,4,5)	1 241,89	176 890,79	1 303,96	183 381,55
	Пермская ТЭЦ-14 (ПГ-2) НВ	1 019,34	278 673,48	1 070,02	292 944,87
	Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ	757,97	x	795,52	x
	Пермская ТЭЦ-9 (ПГ-12) ДПМ	560,36	149 720,00	587,24	156 906,56
	Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ПГ 6-8)) НВ	906,48	152 318,01	947,78	160 144,27
	Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ПГ-1,3,4)	906,48	x	947,78	x
	Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-3)	891,98	186 211,55	932,17	195 149,70
	Сакмарская ТЭЦ (ПГ-1) отказ от ДПМ	880,54	187 033,06	921,01	196 010,64
	Сакмарская ТЭЦ (ПГ-4) отказ от ДПМ	1 110,33	183 893,86	1 163,55	193 388,74
	Самарская ТЭЦ	1 178,69	165 691,76	1 236,75	174 277,54
	Саранская ТЭЦ-2 (ПГ-2,4,5)	1 495,47	229 557,97	1 569,27	241 366,18
	Саратовская ТЭЦ-2				

№ 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)
			1 091,35	152 015,05	1 143,47	159 888,93
		Саратовская ТЭЦ-5	1 246,05	122 584,80	1 293,67	128 469,67
		Сормовская ТЭЦ без ДПП/НВ (ТТ-3,4)	1 438,03	149 720,00	1 478,77	156 906,56
		Сормовская ТЭЦ (ТТ-1)	1 378,66	119 001,28	1 424,40	124 713,34
		Сормовская ТЭЦ (ТТ-2)	1 167,18	248 003,92	1 221,30	260 778,32
		Сызранская ТЭЦ без ДПП/НВ (ТТ-7,8)	916,66	185 834,47	961,68	185 834,47
		Сызранская ТЭЦ (ТТ-9, ТТУ-10,11)	1 308,72	225 501,23	1 373,03	237 086,56
		Тольяттинская ТЭЦ	1 167,13	164 405,74	1 225,20	172 891,02
		ТЭЦ ВАЗ	1 069,88	177 999,09	1 123,03	187 166,96
		Ульяновская ТЭЦ-1	1 129,43	132 164,79	1 194,27	138 973,60
		Ульяновская ТЭЦ-2	1 033,01	278 967,72	1 082,85	292 631,12
		Чайковская ТЭЦ	1 281,62	132 215,13	1 343,55	139 043,36
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 535,10	219 480,02	1 611,17	230 778,28
		Энгельская ТЭЦ-3	895,84	x	939,74	x
		Нижегтуринская ГРЭС (ПУ-1) ДПП	896,13	x	940,05	x
		Нижегтуринская ГРЭС (ПУ-2) ДПП	1 335,91	142 562,78	1 404,13	149 922,11
17	ПАО «Химпром»	Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПП/НВ	1 585,83	x	1 664,78	x
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТТ-7) ДПП	1 499,25	x	1 566,61	x
18	АО «РУСАЛ Урал»	Красногорская ТЭЦ	28,98	149 720,00	31,34	156 906,56
		Ондская ГЭС	1 429,87	277 831,98	1 501,65	292 061,59
19	АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 511,29	162 325,67	1 562,51	168 030,77
20	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ без ДПП	815,45	149 720,00	858,43	156 906,56
		Краснодарская ТЭЦ (ПУ-410)	823,51	149 720,00	866,06	156 906,56
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ГРЭС ПУ-110	1 035,39	121 471,67	1 078,79	127 840,94
		Астраханская ТЭЦ-2	923,89	x	967,64	x
		ПУ-2 Центральной Астраханской котельной ДПП	28,45	187 892,39	32,89	197 664,64
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Белореченская ГЭС (ТТ-1,2,3)	31,10	173 704,50	36,46	182 501,51
		Цимлянская ГЭС	1 116,10	152 857,28	1 295,08	160 720,69
23	ООО «Тепловая генерация г. Волжского»	Волжская ТЭЦ	1 147,83	114 349,05	1 204,17	120 341,62
		Волжская ТЭЦ-2	691,42	162 423,66	723,48	170 932,76
24	ООО «Камышинская ТЭЦ»	Камышинская ТЭЦ	1 134,45	148 234,18	1 190,57	155 835,16
25	ООО «Волгодонская тепловая генерация»	Волгодонская ТЭЦ-2 (ТТ-2,3,4)	883,72	139 481,22	925,63	146 667,49
26	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Ростовская ТЭЦ-2	1 161,66	x	1 218,83	x
27	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ТЭС (ПУ) ДПП НВ	539,12	185 834,47	573,05	185 834,47
		Ныганская ГРЭС (блок 1)	647,89	x	688,46	x
28	ПАО «Фортум»	Ныганская ГРЭС (блок 2) ДПП	606,91	x	645,09	x
		Ныганская ГРЭС (блок 3) ДПП	649,96	208 881,16	716,75	217 888,44
		Ныганская ТЭЦ-1 без ДПП/НВ	720,50	149 720,00	773,68	156 906,56
		Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2)	804,83	197 214,69	868,34	207 197,01
		Тюменская ТЭЦ-2	865,12	x	911,36	x
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 1) ДПП	872,80	x	919,16	x
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 2) ДПП	856,92	124 602,05	902,71	130 989,70
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 3) НВ	726,87	139 110,80	798,92	146 194,87
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТТ-10, ТТ-11)				

№ 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)
29	АО «Томская генерация»	Челябинская ТЭЦ-1 (П-7, П-8)	619,83	810 503,94	673,27	810 503,94
		Челябинская ТЭЦ-2	858,98	336 689,29	867,31	353 405,68
		Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	713,69	256 828,99	765,80	269 708,88
		Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3)	767,07	149 720,00	826,52	156 906,56
		Томская ГРЭС-2 (П-2)	731,05	196 799,21	736,98	206 808,61
		Томская ГРЭС-2 (П-3,6,7,8)	712,62	265 078,63	720,18	278 443,69
		Томская ГРЭС-2 (П-5)	712,62	x	720,18	x
		Томская ТЭЦ-3 (П-1)	686,48	219 184,05	725,40	230 070,93
		Барнаулская ТЭЦ-2 (П-9) ДПМ	689,91	x	689,91	x
		Барнаулская ТЭЦ-2 без ДПМ	911,40	207 901,34	911,40	200 858,20
30	АО «Барнаулская генерация»	Барнаулская ТЭЦ-2 (П-8) ДПМ	689,64	x	689,64	x
		Барнаулская ТЭЦ-3	690,60	165 432,14	690,60	174 665,07
		Бийская ТЭЦ-1 (П-1,3,4,5,6,7,8)	781,02	161 422,69	781,02	169 146,57
		Беловская ГРЭС (П-6) ДПМ	879,75	x	879,75	x
		Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ	671,90	166 097,96	671,90	174 609,35
		Беловская ГРЭС (П-4) ДПМ	746,65	x	746,65	x
		ГТЭС Новокузнецкая (П-14) ДПМ	2 305,49	x	2 416,09	x
		ГТЭС Новокузнецкая (П-15) ДПМ	2 093,85	x	2 195,69	x
		Рефтинская ГРЭС	814,42	149 191,88	814,77	157 406,81
		Томь-Усинская ГРЭС (П-4) ДПМ	861,56	x	861,56	x
31	АО «Кузбассэнерго»	Томь-Усинская ГРЭС (П-5) ДПМ	877,82	x	877,82	x
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	612,80	181 216,00	612,80	194 645,29
		Кемеровская ГРЭС (П-3,5,6,7,9,10,11,12,13)	699,81	222 827,47	699,81	233 291,96
		Кемеровская ТЭЦ (П-2,3,4,7)	892,54	1 104 916,56	925,81	1 104 916,56
		Кузнецкая ТЭЦ (П-3,4,6,9,11,12,13)	775,26	165 266,84	797,19	45 730,36
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (П-15)	769,42	204 816,13	769,42	214 647,30
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (П-10,13)	716,39	x	744,88	x
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (П-7,9,11,12,14)	716,39	303 741,25	744,88	313 146,22
		Красноярская ТЭЦ-1 (П-3-11)	329,73	247 321,75	349,03	259 274,79
		Красноярская ТЭЦ-1 (П-12)	329,73	x	349,03	x
32	АО «Кемеровская генерация»	Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-1,3)	547,58	151 276,96	547,58	159 004,63
		Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ	651,09	x	651,68	x
33	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Красноярская ГРЭС-2	523,77	207 036,06	523,77	215 915,18
		Красноярская ТЭЦ-2	315,81	169 709,98	315,81	178 147,27
34	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Красноярская ТЭЦ-3 (П-1)	429,51	292 706,15	429,51	292 706,15
		Минусинская ТЭЦ (П-1)	540,56	65 711,24	540,56	185 784,49
35	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	530,17	165 818,99	530,17	172 873,21
		Завинская ГРЭС	1 378,01	96 392,49	1 435,75	101 462,62
36	АО «Абаканская ТЭЦ»	Казанская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	1 189,65	93 223,83	1 189,65	98 469,23
		Казанская ТЭЦ-1, объект № 6 (ПУ) ДПМ НВ	989,95	x	992,52	x
37	АО «Енисейская ТЭК (ПТК-13)»	Казанская ТЭЦ-1, объект № 7 (ПУ) ДПМ НВ	981,61	x	1 010,46	x
		Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 169,97	98 888,20	1 188,09	104 073,41
38	АО «Назаровская ГРЭС»	Казанская ТЭЦ-2 ПТУ (БЛ 1,2) ДПМ НВ	864,67	x	908,22	x
		Набережночелнинская ТЭЦ	1 166,23	115 782,03	1 204,59	121 853,07
39	АО «Гатэнерго»					

№ 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)
40	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ	32,27	115 337,90	36,54	121 876,73
41	АО «СИБЭКО»	Нижнекамская ТЭЦ ППК-2 без ДПМ/НВ Нижнекамская ТЭЦ ППК-2 (ПГ-5-7) НВ Нижнекамская ТЭЦ (ПГ 2-5) Барябинская ТЭЦ (ПГ 3-9) Новосибирская ТЭЦ-2 (ПГ 2-5) Новосибирская ТЭЦ-3 Новосибирская ТЭЦ-4 (ПГ 3-8) Новосибирская ТЭЦ-5 Братская ГЭС Иркутская ГЭС Усть-Илимская ГЭС Иркутская ТЭЦ-10 Иркутская ТЭЦ-11 Иркутская ТЭЦ-6 Иркутская ТЭЦ-9 Ново-Зиминская ТЭЦ Ново-Иркутская ТЭЦ (ПГ-6) НВ Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ Усть-Илимская ТЭЦ	1 329,37 x 1 165,17 891,98 563,66 866,71 513,40 42,44 41,97 646,18 747,83 554,52 545,47 513,83 608,25 435,55 582,90 1 161,40 1 048,02 30,99 1 215,24 1 163,81 1 077,42 974,41 1 186,52 1 168,01 1 118,32 1 179,25	142 864,30 132 178,76 217 787,28 223 524,22 260 573,16 258 651,13 225 137,94 76 699,83 74 030,46 73 880,18 83 373,01 149 361,17 101 657,94 117 614,69 101 632,65 237 480,89 90 968,86 109 277,35 81 402,75 121 384,87 180 900,44 160 587,51 161 300,98 164 973,07 90 474,26 238 229,81 128 895,58 224 294,84 x 212 339,43	1 582,87 x 1 288,19 913,68 563,66 866,71 520,99 47,84 47,37 47,31 677,12 755,72 572,48 568,25 613,83 608,25 435,86 582,90 1 217,00 1 104,57 35,23 1 265,91 1 220,63 1 128,19 1 021,53 1 251,71 1 227,48 34,94 1 288,59	150 355,40 138 523,34 229 410,52 234 382,80 273 329,69 271 728,38 237 047,99 80 806,31 77 994,02 77 835,70 86 855,48 157 357,91 107 100,66 123 923,35 107 051,62 248 879,97 95 839,29 115 128,02 85 819,02 127 676,82 190 106,24 169 023,39 161 300,98 173 298,52 94 655,07 250 499,90 135 583,53 235 536,00 x 222 938,47
42	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	Иркутская ТЭЦ	42,05	74 030,46	47,37	77 994,02
43	ООО «Байкальская энергетическая компания»	Иркутская ТЭЦ-10 Иркутская ТЭЦ-11 Иркутская ТЭЦ-6 Иркутская ТЭЦ-9 Ново-Зиминская ТЭЦ Ново-Иркутская ТЭЦ (ПГ-6) НВ Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ Усть-Илимская ТЭЦ	41,97 646,18 747,83 554,52 545,47 513,83 608,25 435,55 582,90 1 161,40 1 048,02 30,99 1 215,24 1 163,81 1 077,42 974,41 1 186,52 1 168,01 1 118,32 1 179,25	73 880,18 83 373,01 149 361,17 101 657,94 117 614,69 101 632,65 237 480,89 90 968,86 109 277,35 81 402,75 121 384,87 180 900,44 160 587,51 161 300,98 164 973,07 90 474,26 238 229,81 128 895,58 224 294,84 x 212 339,43	47,31 677,12 755,72 572,48 568,25 613,83 608,25 435,86 582,90 1 217,00 1 104,57 35,23 1 265,91 1 220,63 1 128,19 1 021,53 1 251,71 1 227,48 34,94 1 288,59	77 835,70 86 855,48 157 357,91 107 100,66 123 923,35 107 051,62 248 879,97 95 839,29 115 128,02 85 819,02 127 676,82 190 106,24 169 023,39 161 300,98 173 298,52 94 655,07 250 499,90 135 583,53 235 536,00 x 222 938,47
44	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Кармановская ГРЭС Ново-Стерлитамакская ТЭЦ Павловская ГЭС Приурфимская ТЭЦ Салаватская ТЭЦ (ПГ-7,9,10) Стерлитамакская ТЭЦ (ПГ 4-6,9,10) Уфимская ТЭЦ-2 Уфимская ТЭЦ-3 (ПГ-1,2,3,4,5) Уфимская ТЭЦ-4 Юмагузинская ГЭС	1 186,52 1 168,01 1 118,32 1 179,25	224 294,84 x 212 339,43	34,94 1 288,59	235 536,00 x 222 938,47
45	ООО «Кумертауская ТЭЦ»	Кумертауская ТЭЦ	783,06	783,06	783,06	783,06
46	ПАО «Ожно-Кузбасская ГРЭС»	Южно-Кузбасская ГРЭС (ПГ-2)	783,06	171 083,61	783,06	179 884,16
47	АО «Алтай-Кокс»	Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ПГ-2) ТЭЦ Алтай-Кокс	171,12	87 844,99	179,62	92 174,05
48	ПАО «ППХО»	ТЭЦ ППХО (кроме ПГ-1) ТЭЦ ППХО (ПГ-1)	272,96 272,96	197 741,66 x 203 006,16	280,07 280,07	208 002,77 x 211 763,83
49	АО «Нижневартовская ГРЭС»	Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	773,10	203 006,16	813,53	211 763,83
50	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ Ново-Салаватская ТЭЦ	693,47	x 129 406,22	726,66	x 136 226,65
51	ООО «Автовозводская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	801,00	125 171,64	840,07	131 642,85
52	АО «ЕвроСибЭнерго»	Ново-Салаватская ТЭЦ	943,90	154 800,93	987,84	162 012,15
53	АО «Т Энерго»	Автовозводская ТЭЦ Красноярская ГЭС Барнаулская ГТ ТЭЦ	1 242,14 43,92 1 597,85	34 403,85 181 437,31	1 257,09 50,23 1 901,77	36 497,15 190 146,30

№ 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)
54	АО «Витимэнергосбыт»	Мамаканская ГЭС	39,29	204 560,57	44,52	215 248,23
55	АО «Саровская генерирующая компания»	СГК ПС-40А (ТЭЦ) (ПГ-6,7,8,9)	771,96	195 440,99	809,78	205 370,06
56	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ (кром. ПГ-2,3)	1 073,69	157 844,20	1 125,95	166 004,36
57	АО «РИР»	Ново-Рязанская ТЭЦ (ПГ-2,3)	1 073,69	x	1 125,95	x
		ТЭЦ СХК (ПГ-6,15)	1 357,40	x	1 378,94	x
		ТЭЦ СХК (ПГ-1,2,7,9)	1 357,40	123 092,70	1 378,94	129 376,24
		ТЭЦ СХК (ПГ-12)	1 358,95	x	1 378,94	x
		ТЭЦ СХК (кром. ПГ-1,2,6,7,9,15,12)	1 358,95	123 092,70	1 378,94	129 376,24
58	ПАО «Передвижная энергетика»	Аргамшская ТЭЦ без ДПП (ПГ-2,5,7)	1 099,97	209 664,47	1 163,32	361 873,41
		Аргамшская ТЭЦ без ДПП (ПГ-1,3,6)	1 141,72	352 691,50	1 163,32	361 873,41
		Аргамшская ТЭЦ (ПГ 4) НВ	1 102,48	119 407,09	1 114,43	125 545,38
		ПЭС «Казым» (ПГ 1-6)	2 155,30	226 142,89	2 621,46	226 142,89
59	АО «Богучанская ГЭС»	ПЭС «Уренгой» (ПГ 1-6)	1 490,58	242 903,88	2 337,50	242 903,88
		Богучанская ГЭС (ПГ 1-6)	40,48	129 361,33	45,48	135 570,68
60	ООО «Тверская генерация»	Богучанская ГЭС (ПГ 7-9)	40,48	233 707,27	45,48	244 925,22
		Тверская ТЭЦ-3	1 071,54	158 055,63	1 154,45	165 582,80
61	ООО «ЗапСибНефтехим»	Тверская ТЭЦ-4	1 054,48	196 825,89	1 111,46	206 252,13
		Тобольская ТЭЦ (ПГ-3,5)	944,42	149 720,00	969,42	156 906,56
62	ООО «Ноябрьская ПЭС»	Тобольская ТЭЦ без ДПП/НВ (ПГ-1,2,4)	899,89	217 520,32	941,72	228 440,91
		Ноябрьская ПЭС	601,94	x	604,03	x
63	ООО «Курганская ТЭЦ»	Ноябрьская ПЭС	873,45	617 666,56	901,70	617 666,56
		Курганская ТЭЦ-2	1 155,21	x	1 264,74	x
64	ООО «Вологдаоблкоммуэнергетика»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 835,44	776 409,12	1 835,44	776 409,12
		Шахтинская ГТЭС (ПГ-1,2)	1 835,44	x	1 835,44	x
65	ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС (ПГ-3-5)	1 835,44	x	1 835,44	x
		Шахтинская ГТЭС (ПГ-6)	1 835,44	x	1 835,44	x
66	ПАО «Курганская генерирующая компания»	ТЭЦ ПГУ «СР Энерго»	1 005,68	717 886,00	1 032,70	717 886,00
		Курганская ТЭЦ (ПГ-6,7,8,9)	1 329,32	329 938,83	1 369,55	329 938,83
67	ООО «Ситизэнерго»	Курганская ТЭЦ (ПГ-5)	1 099,78	128 047,12	1 153,89	134 626,75
		ТЭС «Международная» (1 очередь)	980,74	176 452,28	998,99	184 921,99
68	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (ПГ-1,2, ПГ (Г-11, Г-12, Г-10))	1 000,80	132 178,75	1 095,54	138 523,33
		Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ	1 070,17	x	1 092,32	x
69	АО «КРЫМТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (ПГ-1,2, ПГ (Г-11, Г-12, Г-10))	2 360,92	x	2 553,33	x
		Симферопольская ТЭЦ	2 490,17	x	2 585,01	x
70	АО «Салехардэнерго»	Камыш-Бурунская ТЭЦ	1 552,31	x	1 628,06	x
		Сакская ПГУ 120	839,46	580 532,60	962,04	580 532,60
71	ООО ВО «Технопромэкспорт»	ГТЭС	1 304,38	x	1 369,68	x
		Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 325,12	x	1 391,46	x
72	ООО «Хуальянь-Тенинская ТЭЦ»	Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 306,13	x	1 371,51	x
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 308,19	x	1 373,80	x
73	ООО «Хуальянь-Тенинская ТЭЦ»	Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 103,08	x	1 157,44	x
		Объект № 3 (ПГУ ТЭЦ-450) Тенинская котельная	1 103,08	x	1 157,44	x

Приложение № 2
к приказу ФАС России
от 13.12.2021 № 13-92/21

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 ЗАКОНДАТЕЛЬНОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСИТСЯ 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 ОПРЕДЕЛЕННЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2022 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		с 01.07.2022 по 30.09.2022		с 01.10.2022 по 31.12.2022	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	ПУ-1 Центральной Астраханской котельной ДЦМ	920,14	x	967,42	x	x	x
		ПУ-1 Центральной Астраханской котельной	x	x	x	x	967,42	185 834,47
2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-3ГТ) ДЦМ	510,24	x	535,95	x	x	x
		Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-3ГТ)	x	x	x	x	535,95	185 834,47

Приложение № 3
к приказу ФАЭС России
от 13.12.2021 № 1392/21

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИБАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИБАВНЕННЫМИ 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 2022 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		с 01.07.2022 по 31.10.2022		с 01.11.2022 по 31.12.2022	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./((МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./((МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./((МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ПАО «ОГК-2»	Адлерская ТЭС ПГУ-180(1) ДППМ	1179,50	x	1 240,62	x	x	x
		Адлерская ТЭС ПГУ-180(1)	x	x	x	x	1 240,62	185 834,47
		Назаровская ГРЭС (ПГ-7) ДППМ	974,22	x	974,22	x	x	x
2	АО «Назаровская ГРЭС»	Назаровская ГРЭС (ПГ-7)	x	x	x	974,22	292 706,15	