

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

**ПРИКАЗ
от 18 декабря 2017 г. N 1721/17**

**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 2018 ГОД**

В соответствии с [частью 2 статьи 23.1](#) и [частью 2 статьи 24](#) Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть 1), ст. 37; 2006, N 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть 1), ст. 3418; N 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть 1), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть 1), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть 1), ст. 4218; N 42, ст. 5615; 2015, N 1 (часть 1), ст. 19; N 27, ст. 3951; N 29 (часть I), ст. 4350; N 29 (часть I), ст. 4359; N 45, ст. 6208; 2016, N 1 (часть I), ст. 70; N 14, ст. 1904; N 18, ст. 2508; N 26 (часть I), ст. 3865; N 27 (часть I), ст. 4201; 2017, N 1 (часть I), ст. 49; N 27, ст. 3926; N 30, ст. 4456; N 31 (часть I), ст. 4765; N 31 (часть I), ст. 4822), с [пунктом 27](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2012, N 4, ст. 504, ст. 505; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008, N 28, ст. 3906; N 44, ст. 6022; 2013, N 1, ст. 68; N 6, ст. 565; N 8, ст. 825; N 22, ст. 2817; N 23, ст. 2909; N 31, ст. 4234; N 35, ст. 4528; 2014, N 9, ст. 908; N 19, ст. 2414; N 23, ст. 2994; N 34, ст. 4677; N 35, ст. 4769; 2015, N 2, ст. 477; N 5, ст. 827; N 9, ст. 1324; N 10, ст. 1540; N 20, ст. 2924; N 36, ст. 5034; N 37, ст. 5153; N 43, ст. 5975; N 44, ст. 6132; N 45, ст. 6256; N 46, ст. 6394; 2016, N 2 (часть I), ст. 329; N 2 (часть I), ст. 395; N 10, ст. 1422; N 19, ст. 2701; N 22, ст. 3212; N 26 (часть II), ст. 4067; N 31, ст. 5017; N 38, ст. 5541; N 49, ст. 6928; 2017, N 1 (часть I), ст. 178; N 1 (часть II), ст. 189; N 11, ст. 1558; N 16, ст. 2426; N 22, ст. 3151; N 23, ст. 3321; N 25, ст. 3684;

№ 29, ст. 4372; № 30, ст. 4675; № 32, ст. 5077; № 37, ст. 5531; № 43 (часть II), ст. 6335; № 47, ст. 6997), с [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; 2003, № 50, ст. 4900; 2005, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127; 2012, № 48, ст. 6697; 2014, № 37, ст. 4953; 2015, № 37, ст. 5153), с [пунктом 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; 2006, № 45, ст. 4706; 2006, № 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; 2008, № 44, ст. 5089; 2008, № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; 2009, № 2, ст. 248; 2009, № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; 2010, № 25, ст. 3181; 2010, № 26, ст. 3350; 2012, № 39, ст. 5283; 2012, № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; 2013, № 36, ст. 4578; 2013, № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741; № 38, № 5564; № 43, ст. 6030), и приказами ФСТ России от 28 августа 2014 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), и приказом ФАС России от 11 апреля 2017 года № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 года, регистрационный № 47183), приказываю:

1. Утвердить на 2018 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 2018 год в соответствии с [приложениями № 1, № 2](#) к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу [приказ](#) ФАС России от 23 декабря 2016 года № 1839/16 "Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями

потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2017 год" (зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2016 года, регистрационный N 45089).

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

Руководитель
И.Ю.АРТЕМЬЕВ

**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 2018 ГОД**

N п\п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическ ую энергию, руб./((МВт * ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическ ую 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	271,16	307 938,40	271,16	320 691,43
		Белоярская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	311 267,48	271,16	323 959,93
		Белоярская АЭС ДПМ	968,83	х	968,83	х
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	236,41	х	236,41	х
		Калининская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	309 701,50	271,16	322 479,13
		Кольская АЭС	271,16	307 622,68	271,16	320 315,13
		Курская АЭС	271,16	315 736,07	271,16	328 428,52
		Ленинградская АЭС	271,16	312 193,63	271,16	324 886,08
		Нововоронежская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	313 164,41	271,16	325 968,37
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ	225,67	х	225,67	х
		Ростовская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	310 673,06	271,16	323 365,51
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	203,51	х	217,36	х
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	232,90	х	241,61	х
		Смоленская АЭС	271,16	316 315,33	271,16	329 088,68
2	АО "Интер РАО- Электрогенерация "	Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ (блок 9 - 11)	1 077,29	107 991,76	1 126,94	112 318,38
		Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	674,09	х	696,97	х
		Гусиноозерская ГРЭС (ТГ-1, 2, 3, 5, 6)	724,18	160 069,90	724,18	141 336,99
		Гусиноозерская ГРЭС (блок 4) ДПМ	707,54	х	707,54	х

	Джубгинская ТЭС (блок 1) ДПМ	1 310,85	х	1 325,57	х
	Джубгинская ТЭС (блок 2) ДПМ	1 301,41	х	1 320,49	х
	Ивановские ПГУ (блок 2) ДПМ	965,57	х	996,62	х
	Ириклинская ГРЭС (с Ириклинская ГЭС)	1 028,85	86 259,95	1 062,57	93 055,99
	Каширская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 254,56	115 169,69	1 293,66	119 838,29
	Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3) ДПМ	1 150,23	х	1 150,23	х
	Костромская ГРЭС	1 049,74	91 478,32	1 082,65	97 081,33
	Пермская ГРЭС	879,69	119 527,46	909,11	127 100,28
	Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект N 5 ДПМ	716,37	х	739,05	х
	Северо-Западная ТЭЦ	773,64	285 881,55	847,87	297 317,92
	Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 048,04	773 416,11	1 099,66	804 361,89
	Сочинская ТЭС (блок 3) ДПМ	1 044,97	х	1 136,60	х
	Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	838,15	1 784 762,76	883,54	1 784 762,76
	Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-ПТ) ДПМ	467,56	х	480,81	х
	Харанорская ГРЭС (блок 3) ДПМ	564,91	х	564,91	х
	Харанорская ГРЭС (ТГ-1, 2)	540,38	216 743,91	540,38	236 586,61
	Черепегская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 394,54	х	1 397,28	х
	Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 320,47	х	1 320,47	х

3		Южноуральская ГРЭС (кроме ТГ-7, 8)	1 099,08	144 468,65	1 099,08	150 413,88
		Южноуральская ГРЭС (ТГ-7, 8)	1 130,88	163 260,65	1 146,34	163 260,65
		Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	835,98	х	862,47	х
		Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	833,88	х	860,96	х
	ПАО "ОГК-2"	Адлерская ТЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1 040,80	х	1094,84	х
		Адлерская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 040,34	х	1 094,87	х
		ГРЭС-24 ДПМ	1 209,20	х	1 209,20	х
		Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6)	1 179,33	122 922,23	1 196,98	127 942,75
		Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (ТГ-6)	1 179,33	х	1 196,98	х
		Киришская ГРЭС19 ПГУ-800 ДПМ	812,46	х	836,75	х
		Красноярская ГРЭС-2	454,92	168 323,44	457,95	175 149,71
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 059,72	151 424,14	1 098,03	157 696,19
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	1 046,32	151 126,84	1 087,01	157 171,91
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)	1 242,48	132 999,00	1 292,23	132 999,00
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	1 242,48	132 000,00	1 292,23	132 000,00
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)	1 242,48	131 000,00	1 292,23	131 000,00

		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)	1 242,48	129 000,00	1 292,23	129 000,00
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	957,37	х	992,07	х
		Псковская ГРЭС	1 251,86	160 550,89	1 339,27	167 065,13
		Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 156,67	х	1 264,46	х
		Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1, 3, 4, 5, 6)	1 317,73	110 950,88	1 437,38	115 389,41
		Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	802,72	х	851,02	х
		Ставропольская ГРЭС	1 273,11	95 776,08	1 316,67	99 754,89
		Сургутская ГРЭС-1	745,21	108 723,80	776,66	113 074,09
		Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 8, ТГ-1 - 3)	811,11	104 434,46	811,11	108 613,59
		Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	812,30	х	812,30	х
		Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1, 2, 3)	1 366,24	132 997,00	1 409,27	132 997,00
		Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	880,93	х	884,66	х
4	ПАО "Юнипро"	Березовская ГРЭС (ТГ-1) отказ от ДПМ	354,00	176 213,63	354,00	183 262,18
		Березовская ГРЭС (ТГ-2) отказ от ДПМ	322,09	173 660,21	322,09	180 606,62
		Смоленская ГРЭС	1 285,53	110 651,27	1 329,32	115 098,78
		Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1 - 6)	725,58	96 994,97	750,01	100 894,49
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПМ	530,16	х	547,34	х

		Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДПМ	530,32	х	547,43	х
		Шатурская ГРЭС (блок 7) ДПМ	766,94	х	787,00	х
		Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ 1 - 6)	1 515,98	151 513,27	1 574,39	157 584,65
		Яйвинская ГРЭС (блок 1 - 4)	1 050,70	164 811,88	1 108,86	176 217,51
		Яйвинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	631,93	х	656,07	х
5	ПАО "Энел Россия"	Конаковская ГРЭС	1 051,92	134 101,21	1 094,93	139 593,24
		Невинномысская ГРЭС (ТГ-1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11)	1 362,70	132 999,00	1 396,80	132 999,00
		Невинномысская ГРЭС ПГУ ДПМ	1 059,96	х	1 090,70	х
		Рефтинская ГРЭС	690,80	125 130,41	705,94	130 136,39
		Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	998,87	114 002,13	1 029,80	118 562,62
		Среднеуральская ГРЭС (блок 12) ДПМ	768,09	х	802,92	х
6	ПАО "РусГидро"	Аушигерская ГЭС	15,55	350 430,41	17,60	364 447,62
		Баксанская ГЭС	17,79	337 846,94	20,00	351 360,81
		Волжская ГЭС	16,49	103 169,59	18,81	107 296,38
		Воткинская ГЭС	24,63	106 990,01	27,44	111 269,61
		Гельбахская ГЭС	26,41	134 971,50	28,45	140 370,36
		Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС	26,27	225 302,82	29,06	234 314,93
		Жигулевская ГЭС	18,06	102 957,10	20,42	107 075,38

		Зеленчукские ГЭС	21,55	429 981,03	23,79	447 180,27
		Ирганайская ГЭС	27,84	112 849,36	30,19	117 363,33
		Камская ГЭС	19,49	134 438,83	21,87	139 816,39
		Каскад Верхневолжских ГЭС	22,92	126 778,16	25,37	131 849,29
		Каскад Кубанских ГЭС	19,17	167 868,57	21,53	174 583,32
		Каскад Чир-Юртских ГЭС	25,85	109 305,24	28,12	113 677,45
		Кашхатау ГЭС ДПМ	14,08	х	16,08	х
		Миатлинская ГЭС	25,92	106 833,49	28,19	111 106,83
		Нижегородская ГЭС	17,08	162 372,88	19,44	168 867,79
		Новосибирская ГЭС	25,25	119 876,60	28,40	124 671,67
		Саратовская ГЭС	16,96	189 856,68	19,30	197 450,95
		Саяно-Шушенский ГЭК	23,39	39 795,95	26,67	41 387,79
		Чебоксарская ГЭС	16,97	171 875,64	19,35	178 750,67
		Чиркейская ГЭС	25,87	109 474,99	28,14	113 853,99
		Эзминская ГЭС	17,45	477 769,94	19,57	496 880,74
		Гоцатлинская ГЭС ДПМ	12,19	х	13,93	х
		Зарагижская ГЭС	16,27	110 992,55	16,27	110 992,55
7	ПАО "ТГК-1"	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1, 4 5)	698,62	х	704,23	х
		Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2, 3, 6, 7)	835,78	117 869,57	835,78	117 869,57

		Апатитская ТЭЦ (ТГ 6 - 8)	580,44	133 000,00	593,29	133 000,00
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-3)	507,82	х	510,31	х
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-4)	507,82	140 775,34	510,31	146 406,35
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4, 5)	856,41	124 726,98	916,75	124 726,98
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3) ДПМ	702,59	х	778,09	х
		Волховская ГЭС-6	20,00	189 861,26	22,36	197 455,71
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-4)	798,65	103 787,55	853,60	103 787,55
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2, 3)	651,70	141 278,49	710,71	146 965,00
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	14,94	140 801,50	16,93	146 433,56
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	14,96	145 260,44	16,93	151 070,86
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	14,95	151 126,84	16,93	157 171,91
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	14,95	145 899,89	16,93	151 735,89
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	15,50	140 801,50	17,05	146 433,56
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	15,53	151 126,84	17,05	157 171,91
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	15,56	140 801,50	17,05	146 433,56
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	15,56	145 260,44	17,05	151 070,86
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1, 2) ДПМ	668,59	х	691,35	х

		Каскад Выгских ГЭС	25,07	195 272,79	27,53	203 083,70
		Каскад Кемских ГЭС	23,24	195 417,01	25,72	201 682,94
		Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	19,97	138 678,94	22,27	144 226,09
		Каскад Сунских ГЭС	25,57	129 561,91	25,57	134 678,56
		Каскады Кольских ГЭС	25,03	91 151,99	27,45	94 798,07
		Нарвская ГЭС-13	19,66	106 920,04	21,97	111 196,84
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ	891,84	х	969,96	х
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	891,84	х	939,40	х
		Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1, 2, 3)	933,09	132 448,92	960,23	132 448,92
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	837,17	100 424,99	837,17	100 424,99
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	802,51	х	810,73	х
		Северная ТЭЦ-21 (блок 1 - 5)	835,50	110 514,55	835,50	110 514,55
		Центральная ТЭЦ-2	1 322,20	х	1 895,09	х
		Южная ТЭЦ-22	714,07	119 348,96	808,65	124 123,24
		Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	708,83	х	708,83	х
8	ПАО "ТГК-2"	Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ	601,78	140 866,89	621,66	146 507,81
		Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ	903,09	х	933,66	х
		Костромская ТЭЦ-1	602,60	397 707,09	620,51	413 615,70
		Костромская ТЭЦ-2	889,10	133 079,23	918,56	138 405,40

		Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 665,94	118 757,68	1 665,94	123 507,99
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ	944,88	х	980,62	х
		Ярославская ТЭЦ-1	1 197,65	165 409,97	1 244,32	165 409,97
		Ярославская ТЭЦ-2	863,43	138 339,54	889,49	143 873,12
		Ярославская ТЭЦ-3	940,97	131 000,49	972,15	136 240,51
9	АО "ТГК-11"	Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ-1, 2, 3) ДПМ	830,45	х	881,87	х
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-11) отказ от ДПМ	1 074,52	185 739,51	1 104,53	189 031,00
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-12) отказ от ДПМ	1 273,05	185 739,51	1 308,17	185 739,51
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-13) ДПМ	1 364,98	х	1 401,87	х
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-9) ДПМ	1 073,95	х	1 103,59	х
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ 10) ДПМ	1 348,63	х	1 394,45	х
		Омская ТЭЦ-4	898,45	251 644,64	915,05	261 710,42
		Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1) ДПМ	654,72	х	665,83	х
		Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2) ДПМ	681,37	х	693,04	х
		Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ТГ-3 - 5)	548,56	160 905,42	553,27	167 341,64
10	ПАО "ТГК-14"	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-1, 3)	965,85	296 623,37	976,80	296 623,37
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7) ДПМ	762,84	х	762,84	х
		Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-1, 2, 3, 4, 5, 6)	844,10	203 894,56	863,09	203 894,536
11	ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	1 053,04	100 961,73	1 053,04	105 000,21

		Казанская ТЭЦ-3 (ТГ 7) НВ	616,95	110 992,55	643,14	110 992,55
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1	943,96	133 585,34	945,14	138 928,77
12	ПАО "Мосэнерго"	ГРЭС-3 им. Классона Мосэнерго	889,04	361 132,26	929,48	375 600,29
		ГЭС-1 им. Смидовича	786,66	380 842,73	813,37	396 079,28
		ТЭЦ-8 Мосэнерго	889,09	166 059,66	922,49	172 738,60
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 068,42	154 025,47	1 106,83	160 219,13
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	767,21	х	791,15	х
		ТЭЦ-11 Мосэнерго	869,80	176 375,47	898,65	183 451,17
		ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5 - 9)	878,97	168 632,73	908,55	175 398,25
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ГТ-1, ПТ-1) ДПМ	1 076,68	х	1 113,25	х
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	992,29	175 902,02	1 025,44	182 954,14
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	945,81	х	976,75	х
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1, 3, 6)	803,69	х	837,11	х
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1, 3, 6)	1 221,27	194 507,44	1 262,09	194 507,44
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ТГ-2)	931,59	198 834,74	960,98	206 807,12
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) ДПМ	1 003,72	х	1 037,82	х
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ-2)	931,59	х	960,98	х

		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11)	788,98	х	814,73	110 992,55
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	749,28	176 783,38	774,11	183 874,13
		ТЭЦ-22 Мосэнерго	905,06	144 647,71	933,89	150 456,93
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2) НВ	786,07	151 502,41	812,82	157 562,50
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	832,15	175 901,87	859,87	182 959,22
		ТЭЦ-25 Мосэнерго	890,03	168 886,82	920,29	175 667,84
		ТЭЦ-26 (блок 8) ДПМ	764,40	х	789,30	х
		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	887,42	166 897,55	917,30	173 596,35
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	786,65	х	813,78	110 992,55
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4) ДПМ	787,73	х	813,76	х
		ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	633,98	153 359,69	655,20	159 507,86
13	ПАО "Квадра"	Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)	2 050,16	х	2 161,30	х
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2)	2 050,16	139 758,82	2 161,30	145 350,46
		Белгородская ТЭЦ (ГТУ-2, ГТУ-1)	1 067,93	1 236 615,72	1 067,93	1 236 615,72
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-6, 7, 8, 9)	1 698,33	237 653,57	1 736,43	237 653,57
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4)	1 442,75	186 562,00	1 488,45	194 054,91
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-5)	1 442,75	х	1 488,45	х
		Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3 - 5) ДПМ	864,23	х	889,66	х
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	х	186 576,97	х	194 071,17

	Губкинская ТЭЦ (ТГ-1, 3)	1 822,17	853 139,05	1832,61	853 139,05
	Губкинская ТЭЦ (ТГ-2)	1 822,17	х	1 832,61	х
	Дягилевская ТЭЦ (ТГ-3, 4)	1 381,64	177 131,69	1 449,30	177 131,69
	Дягилевская ТЭЦ ПГУ ДПМ	1 062,98	х	1 099,08	х
	Елецкая ТЭЦ (ГТ-1, ГТ-2, ТГ-5) ДПМ	1 164,04	х	1 205,68	х
	Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4)	2 038,70	601 926,70	2 851,89	626 003,77
	Ефремовская ТЭЦ (ТГ-4, 5, 6, 7)	2 017,41	210 409,05	2 085,86	210 409,05
	Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ	1 059,49	х	1 093,38	х
	Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2, 3)	2 414,27	863 377,19	2 795,90	863 377,19
	Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	732,86	х	746,47	х
	Курская ТЭЦ-1 (ТГ-3, 4)	1 307,59	101 044,95	1 344,56	105 124,36
	Курская ТЭЦ-1 (ТГ-5)	1 307,59	х	1 344,56	х
	Ливенская ТЭЦ без ДПМ	2 492,85	322 996,77	2 577,72	322 996,77
	Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ	919,50	х	926,59	х
	Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1, 2, 3, 4, 5)	1 477,35	158 802,35	1 527,50	158 802,35
	Новомосковская ГРЭС (ТГ-4, 7)	1 332,70	173 571,85	1 332,70	180 515,62
	Новомосковская ГРЭС ДПМ	1 008,95	х	1 008,95	х
	Орловская ТЭЦ	1 050,23	85 621,90	1 092,07	89 067,13

		Смоленская ТЭЦ-2	1 041,00	142 657,25	1 079,85	148 369,90
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5)	1 377,20	135 918,10	1 424,04	141 354,83
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-6)	1 377,20	х	1 424,04	х
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-7, 8)	1 413,61	136 888,75	1 465,38	136 888,75
		ГТ ТЭЦ "Луч" (ТГ-1, 2)	1 006,07	1 425 072,35	1 036,04	1 425 072,35
14	ООО "Дорогобужская ТЭЦ"	Дорогобужская ТЭЦ (кроме ТГ-1)	1 606,74	157 059,35	1 678,15	157 059,35
		Дорогобужская ТЭЦ (ТГ-1)	1 606,74	х	1 678,15	х
15	ООО "Котовская ТЭЦ"	Котовская ТЭЦ-2	1 597,33	х	1 597,33	х
16	ООО "Щекинская ГРЭС"	Щекинская ГРЭС	1 420,48	150 232,99	1 544,91	156 244,40
17	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ "Академическая" ДПМ НВ	907,30	х	938,15	х
		Балаковская ТЭЦ-4	1 226,36	164 990,25	1 271,36	171 593,69
		Безымянская ТЭЦ	1 392,37	191 738,32	1 440,37	199 410,43
		Березниковская ТЭЦ-2	1 080,42	238 173,14	1 111,85	247 700,06
		Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3, 4, 5, 6)	1 064,58	160 578,30	1 099,04	167 003,01
		Владимирская ТЭЦ-2 (ТТ-1, 7) ДПМ НВ	1 025,27	х	1 060,19	х
		Дзержинская ТЭЦ	1 076,18	171 920,36	1 112,17	178 849,45
		Ивановская ТЭЦ-2 (ТГ-2 - 4) ВР	1 759,28	126 362,06	1 819,81	126 362,06

	Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-1, 5)	1 427,91	120 026,18	1 476,36	124 841,38
	Ивановская ТЭЦ-3	1 113,09	120 149,53	1 146,39	124 968,97
	Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	652,37	х	674,67	х
	Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8, 9) ДПМ	914,40	х	945,50	х
	Ижевская ТЭЦ-2	729,29	101 872,87	744,57	105 949,13
	Йошкаротинская ТЭЦ-2	1 001,98	141 779,53	1 035,50	147 451,71
	Каргалинская ТЭЦ	768,44	148 432,05	794,66	154 370,85
	Кировская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	1 010,88	х	1 040,91	х
	Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ГТ-1, ТГ ПТ-1) ДПМ	1 025,61	х	1 060,43	х
	Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ	1 263,24	х	1 306,20	х
	Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	989,28	143 761,29	1 012,92	149 518,66
	Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ	1 228,40	х	1 270,18	х
	Кировская ТЭЦ-5	778,58	149 104,68	799,48	155 074,91
	Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6, 8)	1 288,46	130 079,92	1 331,45	135 314,58
	Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1, 2) ДПМ	961,01	х	993,73	х
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1, 4, 6, 7)	1 370,17	272 758,57	1 408,15	283 672,95
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-2)	1 370,17	х	1 408,15	х

Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ГТУ-1, 2, 3) ДПМ	860,06	х	889,31	х
Ново-Свердловская ТЭЦ	776,10	218 253,92	802,06	226 986,59
Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-5, 6) ВР	1 378,67	126 710,00	1 419,02	126 710,00
Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-1)	1 190,94	121 507,97	1 229,88	126 368,64
Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-7) ДПМ	1 404,06	х	1 451,74	х
Орская ТЭЦ-1	1 009,14	132 875,25	1 034,80	138 191,23
Пензенская ТЭЦ-1	882,65	67 296,31	909,24	70 028,94
Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ	1 059,54	207 876,61	1 095,15	216 220,84
Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2) НВ	1 058,20	151 502,41	1 092,42	157 562,50
Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6 - 8)) ДПМ НВ	500,02	х	516,90	х
Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ (ТГ 2 - 5)	540,75	346 939,78	559,25	360 826,76
Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ	930,59	237 430,58	961,13	246 946,78
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ	941,38	х	973,40	х
Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ТГ-1, 4)	841,15	92 201,72	864,76	95 890,97
Сакмарская ТЭЦ (ТГ-1) отказ от ДПМ	835,50	159 485,40	859,69	165 864,82
Сакмарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ	823,64	160 189,00	848,58	166 596,56
Самарская ТЭЦ	1 039,64	156 445,26	1 072,68	162 706,27

		Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2, 4, 5)	1 078,77	141 219,50	1 113,41	146 868,28
		Саратовская ТЭЦ-2	1 400,30	195 123,03	1 441,77	202 930,84
		Саратовская ТЭЦ-5	1 018,12	129 325,75	1 051,71	134 502,48
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3, 4)	1 250,81	102 843,79	1 265,76	106 989,17
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-1) ДПМ	1 314,02	х	1 342,99	х
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-2) ДПМ	1 313,41	х	1 341,97	х
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-7, 8)	1 116,92	210 771,61	1 158,52	219 205,75
		Сызранская ТЭЦ (ТГ-9, ГТУ-10, 11) ДПМ НВ	828,81	х	855,49	х
		Тольяттинская ТЭЦ	1 177,83	192 497,89	1 212,81	200 202,34
		ТЭЦ ВАЗ	1 128,68	140 134,70	1 164,58	145 743,53
		Ульяновская ТЭЦ-1	975,62	151 756,37	1 008,57	157 826,75
		Ульяновская ТЭЦ-2	976,41	112 682,40	1 007,54	117 189,86
		Чайковская ТЭЦ	903,16	237 458,56	932,75	246 972,35
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 177,46	112 695,65	1 214,53	117 203,72
		Энгельская ТЭЦ-3	1 432,73	186 559,90	1 481,32	194 025,36
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ	971,53	х	1 004,57	х
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) ДПМ	971,53	х	1 004,57	х
18	АО "РУСАЛ Урал"	Красногорская ТЭЦ	2 059,59	125 276,58	2 069,87	125 276,58

19	АО "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 342,91	237 483,86	1 342,91	246 984,02
20	ООО "ЛУКОЙЛ- Кубаньэнерго"	Краснодарская ТЭЦ (блок 1 - 4)	1 382,16	128 949,67	1 409,25	115 099,25
		Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410) ДПМ	742,29	х	764,39	х
21	ООО "ЛУКОЙЛ- Астраханьэнерго"	Астраханская ГРЭС ПГУ-110 ДПМ	749,80	х	775,87	х
		Астраханская ТЭЦ-2	942,53	101 170,81	970,00	107 425,52
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной ДПМ	832,74	х	860,10	х
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной ДПМ	832,31	х	860,23	х
22	ООО "ЛУКОЙЛ- Экоэнерго"	Белореченская ГЭС (ГГ-1, 2, 3)	15,54	160 101,73	17,57	166 505,80
		Цимлянская ГЭС	17,11	148 271,66	19,18	154 202,53
23	ООО "Тепловая генерация г. Волжского"	Волжская ТЭЦ	992,24	130 343,27	1 024,08	135 557,00
		Волжская ТЭЦ-2	1 018,32	97 386,49	1 051,58	101 281,95
24	ООО "Камышинская ТЭЦ"	Камышинская ТЭЦ	653,12	138 332,82	664,10	143 866,14
25	ООО "Волгодонская тепловая генерация"	Волгодонская ТЭЦ-2	1 046,03	126 427,99	1 075,07	131 485,11

26	ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго"	Ростовская ТЭЦ-2	801,46	118 925,36	827,41	123 682,38
27	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"	Буденновская ТЭС (ПГУ) ДПМ НВ	1 034,05	х	1 147,79	х
28	ПАО "Фортум"	Аргаяшская ТЭЦ (ТГ-1, 2, 3, 5, 6, 7)	1 207,73	209 664,47	1 243,43	209 664,47
		Няганская ГРЭС (блок 1) ДПМ	496,28	х	513,02	х
		Няганская ГРЭС (блок 2) ДПМ	596,16	х	616,16	х
		Няганская ГРЭС (блок 3) ДПМ	557,58	х	576,26	х
		Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	619,63	172 127,78	638,84	179 114,64
		Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) ДПМ	701,49	х	723,95	х
		Тюменская ТЭЦ-2	744,01	168 189,68	768,15	174 919,98
		Челябинская ГРЭС (блок 1) ДПМ	855,90	х	885,01	х
		Челябинская ГРЭС (блок 2) ДПМ	863,62	х	892,99	х
		Челябинская ГРЭС (БЛ-3) НВ	859,26	110 992,55	888,48	110 992,55
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-10, ТГ-11)	958,62	118 700,35	991,16	123 448,37
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-7, ТГ-8)	537,72	659 445,31	552,04	685 824,78
		Челябинская ТЭЦ-2	771,10	287 542,78	791,96	299 785,32
		Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	676,43	219 147,27	698,59	227 916,85
		Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3) ДПМ	739,83	х	764,41	х

29	АО "Томская генерация"	Томская ГРЭС-2 (ТГ-2) ДПМ	878,66	х	904,09	х
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-3, 5, 6, 7, 8)	838,43	227 149,67	860,41	236 241,02
		Томская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	1 007,02	231 572,30	1 033,92	231 572,30
30	АО "Барнаульская генерация"	Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-6, 7)	950,84	317 109,18	982,13	317 109,18
		Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-9) ДПМ	618,90	х	618,90	х
		Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-5)	803,51	167 793,18	803,51	174 571,79
		Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-8) ДПМ	615,20	х	615,20	х
31	АО "Барнаульская ТЭЦ-3"	Барнаульская ТЭЦ-3	579,24	138 383,34	586,50	143 949,25
32	АО "Кузбассэнерго"	Беловская ГРЭС (ТГ-6) ДПМ	736,82	х	736,82	х
		Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ	575,25	141 470,61	575,25	147 132,90
		Беловская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	659,14	х	659,14	х
		ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-14) ДПМ	2 079,67	х	2 079,67	х
		ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-15) ДПМ	1 980,46	х	1 980,46	х
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	768,26	х	771,84	х
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	766,51	х	770,62	х
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	579,84	144 990,16	579,84	150 947,01
33	АО "Кемеровская генерация"	Кемеровская ГРЭС (ТГ-3, 5, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 13)	624,15	186 480,99	624,15	193 975,53
		Кемеровская ТЭЦ (ТГ-2, 3, 4, 7)	945,00	1 113 010,19	945,00	1 113 010,19

34	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-4, 6, 9, 11, 12, 13)	682,26	291 997,25	703,07	291 997,25
		Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-3)	682,26	х	703,07	х
35	АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15) ДПМ	633,82	х	633,82	х
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-7, 9 - 14)	803,85	303 741,25	818,31	303 741,25
36	АО "Красноярская ТЭЦ-1"	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-3 - 11)	340,80	206 584,05	341,41	214 870,19
		Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-12)	340,80	х	341,41	х
37	АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ 1 - 3)	463,44	129 055,20	463,44	134 217,41
		Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ	549,33	х	549,33	х
		Красноярская ТЭЦ-2	305,96	143 854,45	305,97	149 619,08
		Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-1) ДПМ	453,08	х	453,08	х
		Минусинская ТЭЦ (ТГ-1)	519,42	216 943,09	526,25	216 943,09
38	АО "Назаровская ГРЭС"	Назаровская ГРЭС (ТГ-7) ДПМ	638,92	х	697,68	х
		Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	454,75	134 760,73	454,75	140 246,99
39	АО "Татэнерго"	Заинская ГРЭС	1 234,38	82 065,82	1 272,56	85 348,50
		Казанская ТЭЦ-1	1 032,21	78 153,48	1 066,88	81 283,12
		Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 122,54	84 255,27	1 191,91	87 628,13
		Казанская ТЭЦ-2 ДПМ	750,23	х	750,23	х
		Набережночелнинская ТЭЦ	1 020,45	98 603,21	1 058,95	102 547,34
		Нижнекамская ГЭС	17,94	97 688,37	20,35	101 595,90

40	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ	1 043,43	121 667,23	1 076,88	126 533,92
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-3)	1 043,43	х	1 076,88	х
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-5 - 7) НВ	х	113 207,70	х	117 736,01
41	АО "СИБЭКО"	Барабинская ТЭЦ (ТГ 2 - 4)	1 219,54	263 997,00	1 241,55	263 997,00
		Барабинская ТЭЦ (ТГ-5)	1 219,54	х	1 241,55	х
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 6 - 9)	704,33	189 574,84	707,75	197 179,00
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 3 - 5)	704,33	х	707,75	х
		Новосибирская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-1)	525,86	220 468,32	537,49	229 307,46
		Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	525,86	х	537,49	х
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ 5 - 8)	797,19	198 328,48	797,19	229 636,96
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ-3 - 4)	783,83	х	797,19	х
		Новосибирская ТЭЦ-5	429,01	190 300,57	430,01	197 934,09
42	ООО "ЕвроСибЭнерго- Гидрогенерация"	Братская ГЭС	22,72	44 638,13	25,88	46 423,66
		Иркутская ГЭС	22,55	44 886,97	25,71	46 682,45
		Усть-Илимская ГЭС	22,52	42 545,04	25,68	44 246,84
43	ПАО "Иркутскэнерго"	Иркутская ТЭЦ-1	1 057,61	150 604,91	1 068,22	156 629,11
		Иркутская ТЭЦ-10	576,33	45 421,76	577,31	47 284,53
		Иркутская ТЭЦ-11	602,77	127 019,89	607,06	132 100,68
		Иркутская ТЭЦ-6	465,66	86 452,05	481,59	89 910,13

		Иркутская ТЭЦ-9	435,25	102 720,38	437,35	106 829,19
		Ново-Зиминская ТЭЦ	479,14	86 455,02	479,14	89 913,22
		Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-6) НВ	545,20	203 396,27	545,20	211 532,12
		Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ	392,35	51 979,50	392,35	54 058,68
		Усть-Илимская ТЭЦ	550,87	92 931,76	550,87	96 649,03
44	ООО "Башкирская генерирующая компания"	Кармановская ГРЭС	1 056,72	68 952,82	1 077,44	71 710,93
		Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	977,03	103 454,37	1 001,81	107 592,55
		Павловская ГЭС	16,70	154 365,53	18,83	160 540,16
		Приуфимская ТЭЦ	1 120,99	135 824,96	1 205,88	141 257,96
		Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	1 407,33	175 611,06	1 448,30	175 611,06
		Салаватская ТЭЦ (ТГ-9, 10)	1 407,33	169 749,94	1 448,30	169 749,94
		Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ 4 - 6, 9, 10)	1 011,01	140 850,72	1 036,89	146 484,75
		Уфимская ТЭЦ-1	900,66	491 303,34	908,24	510 955,47
		Уфимская ТЭЦ-2	855,65	73 277,87	904,32	76 208,98
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	1 070,10	х	1 113,31	х
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-2, 3, 4, 5)	1 070,10	203 125,21	1 113,31	211 250,22
		Уфимская ТЭЦ-4	1 020,70	109 848,33	1 078,83	114 242,26
		Юмагузинская ГЭС	16,27	191 583,70	18,60	199 247,05
45	АО "СЭГК"	Кумертауская ТЭЦ	1 067,91	180 582,24	1 097,48	187 805,53

46	ПАО "Южно-Кузбасская ГРЭС"	Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ТГ-2)	694,68	145 885,60	694,68	151 721,03
		Южно-Кузбасская ГРЭС (ТГ-2)	694,68	х	694,68	х
47	ОАО "Алтай-Кокс"	ТЭЦ Алтай-кокс	163,33	75 069,13	166,02	78 071,90
48	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ППГХО	220,60	165 639,58	220,76	174 417,50
49	АО "Нижневартовская ГРЭС"	Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	692,39	167 228,33	715,36	174 023,20
		Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ	633,33	х	654,49	х
50	ООО "Ново-Салаватская ТЭЦ"	Ново-Салаватская ТЭЦ	743,36	86 193,63	743,36	114 574,41
		ПГУ-410Т ООО "Ново-Салаватская ПГУ"	875,35	110 992,55	905,07	110 992,55
51	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	Автозаводская ТЭЦ	1 127,76	129 208,85	1 151,58	134 428,36
52	АО "ЕвроСибЭнерго"	Красноярская ГЭС	24,01	28 983,13	27,29	30 142,45
53	АО "ГТ Энерго"	Барнаульская ГТ ТЭЦ	1 260,62	155 396,39	1 260,62	161 612,24
		Мичуринская ГТ ТЭЦ	1 099,46	539 379,61	1 135,14	560 954,79
		Лужская ГТ ТЭЦ	1 506,72	145 260,43	1 532,80	151 070,85
54	АО "Витимэнергосбыт"	Мамаканская ГЭС	22,85	174 251,36	26,18	181 221,63
55	АО "Саровская генерирующая компания"	СГК ПС-40А (ТЭЦ)	705,98	166 791,47	728,92	173 463,13

56	АО "Бийскэнерго"	Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-3, 4, 5, 6, 7, 8)	715,77	135 659,92	715,77	140 959,04
		Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-1)	715,77	х	715,77	х
57	ООО "Ново-Рязанская ТЭЦ"	Ново-Рязанская ТЭЦ	967,52	134 549,61	996,57	139 931,63
58	АО "СХК"	СХК ТЭЦ (кроме ТГ-10)	1 206,84	309 800,94	1 230,59	309 800,94
		СХК ТЭЦ (ТГ-10)	1 206,84	х	1 230,59	х
59	ПАО "Передвижная энергетика"	ПЭС "Казым"	1 559,14	226 142,89	1 665,37	226 142,89
		ПЭС "Уренгой"	1 609,10	242 903,88	1 651,97	242 903,88
60	ПАО "Богучанская ГЭС"	Богучанская ГЭС (ГГ 1 - 6)	21,27	110 794,65	24,38	115 226,44
		Богучанская ГЭС (ГГ 7 - 9)	21,27	200 164,26	24,38	208 170,83
61	ООО "Тверская генерация"	Тверская ТЭЦ-3	1 177,66	133 082,60	1 177,66	138 441,68
		Тверская ТЭЦ-4	1 394,01	166 236,12	1 433,73	172 914,38
62	ООО "СИБУР Тобольск"	Тобольская ТЭЦ (ТГ-3, 5) ДПМ	818,98	х	927,44	х
		Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-1, 2, 4)	827,31	185 776,48	831,35	193 207,54
63	ООО "Ноябрьская ПГЭ"	Ноябрьская ПГЭ	771,26	х	779,72	х
64	ООО "Курганская ТЭЦ"	Курганская ТЭЦ-2	807,34	617 666,56	822,24	617 666,56
65	ГЭП "Вологдаоблкоммунэнерго"	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 047,24	х	1 080,54	х

66	ООО "Шахтинская ГТЭС"	Шахтинская ГТЭС (ТГ-1, 2)	1 775,98	776 409,12	1 835,32	776 409,12
		Шахтинская ГТЭС (ТГ-6)	1 775,98	693 203,46	1 835,32	693 203,46
		Шахтинская ГТЭС (ТГ-3 - 5)	1 775,98	х	1 835,32	х
67	АО "ГСР ТЭЦ"	ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго"	929,42	717 886,00	945,46	717 886,00
68	ПАО "Курганская генерирующая компания"	Курганская ТЭЦ (ТГ-6, 7, 8, 9)	1 205,28	329 938,83	1 230,02	329 938,83
		Курганская ТЭЦ (ТГ-5)	1 205,28	329 939,00	1 230,02	329 939,00
69	ООО "Ситиэнерго"	ТЭС "Международная" (1 очередь)	1 023,36	х	1 057,73	х
70	АО "Юго-Западная ТЭЦ"	Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ	887,42	113 207,70	927,33	117 736,01
		Юго-Западная ТЭЦ (ГТ-1, 2, ПТ)	887,55	х	937,19	х
71	АО "КРЫМТЭЦ"	Симферопольская ТЭЦ	2 282,30	523 179,90	2 355,21	523 179,90
		Камыш-Бурунская ТЭЦ	2 502,18	1 038 868,86	2 574,74	1 038 868,86
72	ООО "СГС ПЛЮС"	Севастопольская ТЭЦ	2 786,23	847 456,48	2 875,04	847 456,48

Приложение N 2
к приказу ФАС России
от 18.12.2017 N 1721/17

**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 2018 ГОД**

N п\п	Субъект оптового рынка электрической энергии и	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2018 по 31.10.2018		С 01.11.2018 по 31.12.2018	
			Тарифная ставка на электрическ	Тарифная ставка на мощность,	Тарифная ставка на электрическ	Тарифная ставка на мощность,

	мощности		ую энергию, руб./((МВт*ч) (без НДС)	руб./МВт. в месяц (без НДС)	ую энергию, руб./((МВт*ч) (без НДС)	руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1	ПАО "ТГК-14"	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)	892,38	х	892,38	185 739,51
