



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
(ФСТ РОССИИ)



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 32015

ФАМ "17" 2014

П Р И К А З

от «12» марта 2014 г.

№ 57-э/1

г. Москва

Об утверждении цен на мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504; № 4, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2, ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919), на основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897; № 23, ст. 2719; № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119; № 18 (часть 2), ст. 2249; № 33, ст. 4086; 2010, № 9, ст. 960; № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350; № 30, ст. 4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935; № 32, ст. 4831; № 42, ст. 5925; 2013, № 11, ст. 1126, № 13, ст. 1555; № 33, ст. 4386; № 45, ст. 5811, ст. 5822), в соответствии с Порядком определения цены на мощность генерирующих объектов участников оптового рынка электрической

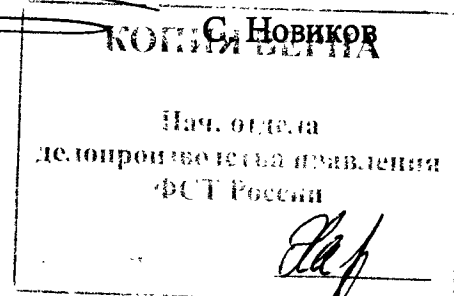
энергии (мощности), которые заключили договоры о предоставлении мощности, но не ввели в эксплуатацию хотя бы один из указанных в договоре генерирующих объектов в течение более чем 12 календарных месяцев по окончании срока, установленного в договоре, утвержденным приказом ФСТ России от 21.03.2011 № 73-э (зарегистрирован Минюстом России 11.04.2011, регистрационный № 20448), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить цены на мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев, в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Указанные цены на мощность применяются в соответствии с пунктом 116 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам



ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ОТНЕСЕННЫХ НА 1 ЯНВАРЯ 2010 Г. И (ИЛИ) НА 1 ЯНВАРЯ 2008 Г. К ГРУППАМ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТОРГОВЛЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ ЛИБО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ ОСУЩЕСТВЛЯЛАСЬ УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО В ПЕРЕЧЕНЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ РАСПОРЯЖЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ДЛЯ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ, БЫЛ ВКЛЮЧЕН ГЕНЕРИРУЮЩИЙ ОБЪЕКТ, ДЛЯ КОТОРОГО ДЕЙСТВУЕТ ДОГОВОР О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ И ПРЕДЕЛЬНЫЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ КОТОРОГО РАВЕН НУЛЮ В ТЕЧЕНИЕ 12 МЕСЯЦЕВ*

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	до 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
			Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ОАО «Фортум»	Челябинская ТЭЦ-2	56 976,92	45 882,67
		Челябинская ГРЭС (ТГ 1,2,3,5,6,7,8)	172 014,81	139 020,52
		Челябинская ТЭЦ-3 (БЛ-1, БЛ-2)	1,00	1,00
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ 1,2,5,7,8,9)	68 659,20	55 290,24
		Аргаяшская ТЭЦ (ТГ 1,2,3,5,6,7)	97 179,32	90 335,56
		Тюменская ТЭЦ-1	44 694,86	28 420,58
		Тобольская ТЭЦ	54 975,64	44 271,07
2	ОАО «ТГК-2»	Тюменская ТЭЦ-2	28 545,51	17 080,10
		Костромская ТЭЦ-1 (2,4,5,6)	154 540,35	152 711,99
		Костромская ТЭЦ-2	86 174,60	87 687,62
		Новгородская ТЭЦ-20	117 058,12	115 673,21
		Тверская ТЭЦ-3	117 788,12	115 033,04
		Вологодская ТЭЦ (1,2,3)	154 540,35	152 711,99
		Ярославская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4)	157 207,71	159 781,15
		Ярославская ТЭЦ-1 (ТГ-6,7)	155 782,25	153 939,20
		Ярославская ТЭЦ-2	133 161,27	131 585,85
3	ООО «Шарьинская ТЭЦ»	Ярославская ТЭЦ-3	107 830,95	100 025,63
		Шарьинская ТЭЦ (1, 2, 3)	1 115 002,83	1 179 545,60
4	ООО «Тверская генерация»	Тверская ТЭЦ-1 (ТГ 4)	735 805,86	727 100,60
		Тверская ТЭЦ-4 (ТГ 1,3,5,7)	149 909,92	148 136,35

* по договорам, обеспечивающим куплю-продажу мощности по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на продажу мощности, а также по договорам купли-продажи (поставки) мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме