

Информация, необходимая для проведения конкурентного отбора мощности на 2011 год

1. Период приема ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в конкурентном отборе мощности (далее – КОМ) на 2011 год.
2. Способы приема ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в КОМ на 2011 год.
3. Величина предельного размера цены на мощность для КОМ.
4. Перечень и описание зон свободного перетока (далее – ЗСП).
5. Предельные объемы поставки мощности между ЗСП (группами ЗСП) на 2011 год:
 - 5.1. Ограничения на объем поставки мощности между ЗСП на 2011 год.
 - 5.2. Ограничения на объем поставки мощности между группами ЗСП на 2011 год.
6. Требования к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками КОМ на 2011 год.
7. Прогноз потребления электрической энергии, объем спроса на мощность и величины плановых коэффициентов резервирования мощности по ЗСП, учитываемые при проведении КОМ на 2011 год.
8. Объем мощности, который будет учтен при проведении КОМ на 2011 год в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке, с указанием размещения и технических параметров генерирующих объектов.
9. Требования к техническим параметрам генерирующего оборудования на 2011 год:
 - 9.1. Требования к совокупным техническим параметрам генерирующего оборудования на 2011 год.
 - 9.2. Минимальные значения технических параметров генерирующего оборудования, необходимые для участия в КОМ на 2011 год.

1. Период приема ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год

В соответствии с п.86.30 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 октября 2003 г. № 643 (далее – Правила оптового рынка), Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и учитывая сроки вступления в силу нормативных правовых актов, необходимых для организации и проведения конкурентного отбора мощности, сроки приема ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в конкурентном отборе мощности (далее – КОМ) на 2011 год установлены с 09-00 18 октября до 18-00 8 ноября 2010 года.

Ценовые заявки подаются участниками КОМ в 2 этапа.

На 1-м этапе в период с 09-00 18 октября до 18-00 27 октября 2010 года ценовые заявки подаются всеми участниками КОМ в отношении всех генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.

На 2-м этапе в период с 18-00 27 октября до 18-00 8 ноября 2010 года участники КОМ, подавшие заявки на 1-м этапе, имеют право подать повторную ценовую заявку на продажу мощности. Основаниями для подачи повторной ценовой заявки на 2-м этапе являются:

- намерение участника КОМ изменить ранее указанную в ценовой заявке цену мощности в сторону снижения,
- намерение участника КОМ уточнить ранее указанные в ценовой заявке технические параметры генерирующего оборудования.

2. Способы подачи ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год

Прием ценовых заявок на продажу мощности для участия в КОМ будет осуществляться ОАО «СО ЕЭС» в соответствии с Правилами оптового рынка и Регламентом проведения конкурентных отборов мощности с использованием специализированного интернет-сайта «Конкурентный отбор мощности» по адресу <http://monitor.so-ups.ru>. Подача заявок возможна в отношении зарегистрированного в установленном порядке генерирующего оборудования с обязательным применением электронно-цифровой подписи.

3. Величина предельного размера цены на мощность для конкурентного отбора мощности

В соответствии с Правилами определения максимальной и минимальной цены на мощность для проведения конкурентных отборов мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13 апреля 2010 г. № 238, и Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) предельные размеры цен на мощность (максимальные и минимальные цены на мощность) определены следующим образом:

а) максимальная цена на мощность на 2011 год равна произведению коэффициента, равного 1,05, и 112,5 тыс. руб./МВт в месяц для первой ценовой зоны оптового рынка или 120,35 тыс. руб./МВт в месяц для второй ценовой зоны оптового рынка, а именно:

для всех относящихся к 1 ценовой зоне оптового рынка ЗСП, в отношении которых установлена необходимость проведения КОМ с применением предельного размера цены на мощность, максимальная цена на мощность составляет **118 125 руб./МВт в месяц**;

для всех относящихся ко 2 ценовой зоне оптового рынка ЗСП, в отношении которых установлена необходимость проведения КОМ с применением предельного размера цены на мощность, максимальная цена на мощность составляет **126 368 руб./МВт в месяц**;

б) минимальная цена на мощность на 2011 год равна произведению коэффициента 1,05 и минимальной из регулируемых цен (тарифов) на мощность, установленных для поставщиков в соответствующей ценовой зоне на 2010 год, а именно:

для всех относящихся к 1 ценовой зоне оптового рынка ЗСП, в отношении которых установлена необходимость проведения КОМ с применением предельного размера цены на мощность, минимальная цена на мощность составляет **37 424,88 руб./МВт в месяц**;

для всех относящихся ко 2 ценовой зоне оптового рынка ЗСП, в отношении которых установлена необходимость проведения КОМ с применением предельного размера цены на мощность, минимальная цена на мощность составляет **52 212,13 руб./МВт в месяц**;

4. Перечень и описание зон свободного перетока

№ ЗСП	Код ЗСП	Территории субъектов Российской Федерации и энергорайоны	Краткое название
1	FZSBOE01	Республика Алтай и Алтайский край, за исключением Барнаульско-Бийского энергорайона Республики Алтай и Алтайского края; Красноярский край, за исключением Южного энергорайона Красноярского края; Иркутская область; Кемеровская область, за исключением Южного энергорайона Кемеровской области; Новосибирская область; Томская область, за исключением Северного энергорайона Томской области	Сибирь
2	FZSBKZ02	Южный энергорайон Кемеровской области	Южный Кузбасс
3	FZSBOM03	Омская область	Омск
4	FZSBCH04	Забайкальский край	Чита
5	FZSBBU05	Республика Бурятия	Бурятия
6	FZSBBB06	Барнаульско-Бийский энергорайон Республики Алтай и Алтайского края	Алтай
7	FZSBHT29	Республика Хакасия; Республика Тыва; Южный энергорайон Красноярского края	Хакасия
8	FZUROE07	Республика Башкортостан; Пермский край, за исключением Пермско-Закамского энергорайона Пермского края; Кировская область; Курганская область; Оренбургская область; Свердловская область, за исключением Серово-Богословского энергорайона Свердловской области; Челябинская область	Урал
9	FZURTU08	Тюменская область, в том числе Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, за исключением Северного энергорайона Тюменской области; Северный энергорайон Томской области	Тюмень
10	FZURNT09	Северный энергорайон Тюменской области, в том числе Ямало-Ненецкий автономный округ и Ненецкий автономный округ	Северная Тюмень
11	FZURSB10	Серово-Богословский энергорайон Свердловской области	СБУ
12	FZURPZ11	Пермско-Закамский энергорайон Пермского края	Пермь
13	FZURKR12	Кировская область; Удмуртская Республика; Южный энергорайон Пермского края	Вятка
14	FZVLOE13	Республика Мордовия; Республика Татарстан, за исключением Казанского энергорайона Республики Татарстан; Пензенская область; Самарская область; Саратовская область, за исключением Балаковско-Саратовского энергорайона Саратовской области; Ульяновская область	Волга

15	FZVLKZ14	Республика Марий Эл; Чувашская Республика – Чувашия; Казанский энергорайон Республики Татарстан	Киндери
16	FZVLBS15	Балаковско-Саратовский энергорайон Саратовской области	Балаково
17	FZYUOE16	Республика Адыгея; Республика Ингушетия; Кабардино-Балкарская Республика; Карачаево-Черкесская Республика; Республика Северная Осетия – Алания; Чеченская Республика; Ставропольский край	Кавказ
18	FZYUVG17	Волгоградская область	Волгоград
19	FZYUAS18	Астраханская область	Каспий
20	FZYURS19	Республика Калмыкия; Ростовская область	Ростов
21	FZYUKU20	Краснодарский край, за исключением Южного энергорайона Краснодарского края, Юго-Западного энергорайона Краснодарского края	Кубань
22	FZYUSK21	Южный энергорайон Краснодарского края	Сочи
23	FZYUSO22	Юго-Западный энергорайон Краснодарского края	Геленджик
24	FZYUDA23	Республика Дагестан	Махачкала
25	FZZNOE24	Белгородская область; Брянская область; Владимирская область; Воронежская область; Ивановская область; Калужская область; Костромская область; Курская область; Липецкая область; Московская область; Нижегородская область; Орловская область; Рязанская область; Смоленская область; Тамбовская область; Тверская область; Тульская область; Ярославская область	Центр
26	FZZNVL25	Вологодская область	Вологда
27	FZZMSK26	г. Москва; Московская область	Москва
28	FZSZOE27	Республика Карелия; Новгородская область; Псковская область; Ленинградская область; г. Санкт-Петербург	Запад
29	FZSZKO28	Мурманская область	Кольская

Перечень и описание зон свободного перетока на 2011 год определены в соответствии с Приказом Минэнерго России от 06.04.2009г. № 99 «Об утверждении порядка определения зон свободного перетока электрической энергии (мощности)».

5. Предельные объемы поставки мощности между зонами (группами зон) свободного перетока на 2011 год

5.1. Ограничения на объем поставки мощности между зонами свободного перетока на 2011 год

Зона-источник		Зона-назначение		Предельная величина поставки мощности (ПВПМ) между зонами, МВт
Номер и краткое название	Код ЗСП	Номер и краткое название	Код ЗСП	
1 - Сибирь	FZSBOE01	2 - Южный Кузбасс	FZSBKZ02	1434
1 - Сибирь	FZSBOE01	3 - Омск	FZSBOM03	713
1 - Сибирь	FZSBOE01	5 - Бурятия	FZSBBU05	487
1 - Сибирь	FZSBOE01	6 - Алтай	FZSBBB06	596
1 - Сибирь	FZSBOE01	7 - Хакасия	FZSBHT29	3691
1 - Сибирь	FZSBOE01	8 - Урал	FZUROE07	799
2 - Южный Кузбасс	FZSBKZ02	1 - Сибирь	FZSBOE01	930
3 - Омск	FZSBOM03	1 - Сибирь	FZSBOE01	421
4 - Чита	FZSBCH04	5 - Бурятия	FZSBBU05	200
5 - Бурятия	FZSBBU05	1 - Сибирь	FZSBOE01	340
5 - Бурятия	FZSBBU05	4 - Чита	FZSBCH04	282
6 - Алтай	FZSBBB06	1 - Сибирь	FZSBOE01	500
7 - Хакасия	FZSBHT29	1 - Сибирь	FZSBOE01	558
8 - Урал	FZUROE07	1 - Сибирь	FZSBOE01	799
8 - Урал	FZUROE07	9 - Тюмень	FZURTU08	2444
8 - Урал	FZUROE07	11 - СБУ	FZURSB10	1200
8 - Урал	FZUROE07	12 - Пермь	FZURPZ11	780
8 - Урал	FZUROE07	13 - Вятка	FZURKR12	2556
8 - Урал	FZUROE07	14 - Волга	FZVLOE13	3161
9 - Тюмень	FZURTU08	8 - Урал	FZUROE07	2763
9 - Тюмень	FZURTU08	10 - Северная Тюмень	FZURNT09	1200
10 - Северная Тюмень	FZURNT09	9 - Тюмень	FZURTU08	440
11 - СБУ	FZURSB10	8 - Урал	FZUROE07	1644
12 - Пермь	FZURPZ11	8 - Урал	FZUROE07	670
13 - Вятка	FZURKR12	8 - Урал	FZUROE07	1895
13 - Вятка	FZURKR12	14 - Волга	FZVLOE13	3229
13 - Вятка	FZURKR12	25 - Центр	FZZNOE24	2569
14 - Волга	FZVLOE13	8 - Урал	FZUROE07	3069
14 - Волга	FZVLOE13	13 - Вятка	FZURKR12	2380
14 - Волга	FZVLOE13	15 - Киндери	FZVLKZ14	1603

14 - Волга	FZVLOE13	16 - Балаково	FZVLBS15	1643
14 - Волга	FZVLOE13	25 - Центр	FZZNOE24	3965
15 - Киндери	FZVLKZ14	14 - Волга	FZVLOE13	1565
15 - Киндери	FZVLKZ14	25 - Центр	FZZNOE24	1768
16 - Балаково	FZVLBS15	14 - Волга	FZVLOE13	2810
16 - Балаково	FZVLBS15	18 - Волгоград	FZYUUG17	2001
17 - Кавказ	FZYUOE16	20 - Ростов	FZYURS19	976
17 - Кавказ	FZYUOE16	21 - Кубань	FZYUKU20	1124
17 - Кавказ	FZYUOE16	24 - Махачкала	FZYUDA23	729
18 - Волгоград	FZYUUG17	16 - Балаково	FZVLBS15	1558
18 - Волгоград	FZYUUG17	19 - Каспий	FZYUAS18	476
18 - Волгоград	FZYUUG17	20 - Ростов	FZYURS19	1809
18 - Волгоград	FZYUUG17	25 - Центр	FZZNOE24	3027
19 - Каспий	FZYUAS18	18 - Волгоград	FZYUUG17	523
20 - Ростов	FZYURS19	17 - Кавказ	FZYUOE16	1532
20 - Ростов	FZYURS19	18 - Волгоград	FZYUUG17	2044
20 - Ростов	FZYURS19	21 - Кубань	FZYUKU20	1962
20 - Ростов	FZYURS19	25 - Центр	FZZNOE24	2799
21 - Кубань	FZYUKU20	17 - Кавказ	FZYUOE16	2071
21 - Кубань	FZYUKU20	20 - Ростов	FZYURS19	2521
21 - Кубань	FZYUKU20	22 - Сочи	FZYUSK21	354
21 - Кубань	FZYUKU20	23 - Геленджик	FZYUSO22	518
22 - Сочи	FZYUSK21	21 - Кубань	FZYUKU20	589
23 - Геленджик	FZYUSO22	21 - Кубань	FZYUKU20	459
24 - Махачкала	FZYUDA23	17 - Кавказ	FZYUOE16	1019
25 - Центр	FZZNOE24	13 - Вятка	FZURKR12	2328
25 - Центр	FZZNOE24	14 - Волга	FZVLOE13	4433
25 - Центр	FZZNOE24	15 - Киндери	FZVLKZ14	1545
25 - Центр	FZZNOE24	18 - Волгоград	FZYUUG17	2317
25 - Центр	FZZNOE24	20 - Ростов	FZYURS19	1370
25 - Центр	FZZNOE24	26 - Вологда	FZZNVL25	1434
25 - Центр	FZZNOE24	27 - Москва	FZZMSK26	4194
25 - Центр	FZZNOE24	28 - Запад	FZSZOE27	2579
26 - Вологда	FZZNVL25	25 - Центр	FZZNOE24	952
28 - Запад	FZSZOE27	25 - Центр	FZZNOE24	2577
28 - Запад	FZSZOE27	29 - Кольская	FZSZKO28	355
29 - Кольская	FZSZKO28	28 - Запад	FZSZOE27	596

5.2. Ограничения на объем поставки мощности между группами зонами свободного перетока на 2011 год

Коэффициенты влияния поставки между парами зон на ограничение потока мощности по сечениям

Номер сечения	s1 (100001)	18 - Волгоград	25 - Центр	25 - Центр	25 - Центр	25 - Центр	Зона-источник
		FZYUUVG17	FZZNOE24	FZZNOE24	FZZNOE24	FZZNOE24	
		16 - Балаково	13 - Вятка	14 - Волга	15 - Киндери	18 - Волгоград	FZYUUVG17
		FZVLBS15	FZURKR12	FZVLOE13	FZVLKZ14		
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	3000	0.41	0.8	0.72	0.86	0.21	Коэффициент влияния
Номер сечения	s2 (1002)	8 - Урал	8 - Урал	13 - Вятка	13 - Вятка		Зона-источник
		FZUROE07	FZUROE07	FZURKR12	FZURKR12		
		13 - Вятка	14 - Волга	14 - Волга	25 - Центр		Зона- назначение
		FZURKR12	FZVLOE13	FZVLOE13	FZZNOE24		
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	-2800	0.27	0.83	0.44	0.44		Коэффициент влияния
Номер сечения	s3 (100320)	26 - Вологда	27 - Москва				Зона-источник
		FZZNVL25	FZZMSK26				
		25 - Центр	25 - Центр				Зона- назначение
		FZZNOE24	FZZNOE24				
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	1600	0.21	0.24				Коэффициент влияния

Номер сечения	s4 (1005)	8 - Урал	14 - Волга	25 - Центр	Зона-источник
		FZUROE07	FZVLOE13	FZZNOE24	
		13 - Вятка	13 - Вятка	13 - Вятка	Зона- назначение
FZURKR12	FZURKR12	FZURKR12			
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	650	0.27	0.27	0.27	Коэффициент влияния

Номер сечения	s5 (1019)	8 - Урал	13 - Вятка	13 - Вятка	Зона-источник
		FZUROE07	FZURKR12	FZURKR12	
		14 - Волга	14 - Волга	25 - Центр	Зона- назначение
FZVLOE13	FZVLOE13	FZZNOE24			
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	-1350	0.28	0.38	0.33	Коэффициент влияния

Номер сечения	s6 (1021)	8 - Урал	8 - Урал	Зона-источник
		FZUROE07	FZUROE07	
		13 - Вятка	14 - Волга	Зона- назначение
FZURKR12	FZVLOE13			
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	-900	0.29	0.21	Коэффициент влияния

Номер сечения	s7 (2012)	14 - Волга	25 - Центр	Зона-источник
		FZVLOE13	FZZNOE24	
		15 - Киндери	15 - Киндери	Зона- назначение
FZVLKZ14	FZVLKZ14			
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	1600	1	1	Коэффициент влияния

Номер сечения	s8 (1020)	8 - Урал	8 - Урал	13 - Вятка	13 - Вятка	Зона-источник
		FZUROE07	FZUROE07	FZURKR12	FZURKR12	
		13 - Вятка	14 - Волга	14 - Волга	25 - Центр	Зона- назначение
FZURKR12	FZVLOE13	FZVLOE13	FZZNOE24			
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	-1200	0.21	0.42	0.22	0.18	Коэффициент влияния

Номер сечения	s9 (3011)	17 - Кавказ	17 - Кавказ			Зона-источник
		FZYUOE16	FZYUOE16			
		20 - Ростов	21 - Кубань			Зона- назначение
FZYURS19	FZYUKU20					
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	-900	0.93	0.87			Коэффициент влияния

Номер сечения	s10 (3012)	20 - Ростов	20 - Ростов	21 - Кубань			Зона-источник
		FZYURS19	FZYURS19	FZYUKU20			
		17 - Кавказ	21 - Кубань	17 - Кавказ			Зона- назначение
FZYUOE16	FZYUKU20	FZYUOE16					
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	1500	0.89	0.43	0.36			Коэффициент влияния

Номер сечения	s11 (100915)	13 - Вятка	13 - Вятка	13 - Вятка	14 - Волга	Зона-источник
		FZURKR12	FZURKR12	FZURKR12	FZVLOE13	
		8 - Урал	14 - Волга	25 - Центр	8 - Урал	Зона- назначение
FZUROE07	FZVLOE13	FZZNOE24	FZUROE07			
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	-1300	0.71	0.26	0.22	0.45	Коэффициент влияния

Номер сечения	s12 (100918)	13 - Вятка	13 - Вятка	Зона-источник
		FZURKR12	FZURKR12	
		14 - Волга	25 - Центр	Зона- назначение
FZVLOE13	FZZNOE24			
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	900	0.28	0.39	Коэффициент влияния

Номер сечения	s13(3013)	17 - Кавказ	17 - Кавказ	21 - Кубань	22-Сочи	Зона-источник
		FZYUOE16	FZYUOE16	FZYUKU20	FZYUSK21	
		20 - Ростов	21 - Кубань	23- Геленджик	21 - Кубань	Зона- назначение
FZYURS19	FZYUKU20	FZYUSO22	FZYUKU20			
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	1550	0.5	0.45	0.3	0.58	Коэффициент влияния

Номер сечения	s14(3017)	17 - Кавказ FZYUOE16	20 - Ростов FZYURS19	21 - Кубань FZYUKU20	Зона-источник
		20 - Ростов FZYURS19	18- Волгоград FZYUUVG17	20 - Ростов FZYURS19	Зона- назначение
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	2150	0.85	0.31	0.81	Коэффициент влияния

Номер сечения	s15(3021)	16-Балаково FZVLBS15	18- Волгоград FZYUUVG17	25 - Центр FZZNOE24	Зона-источник
		18-Волгоград FZYUUVG17	20 - Ростов FZYURS19	18- Волгоград FZYUUVG17	Зона- назначение
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	800	0.18	0.26	0.29	Коэффициент влияния

Номер сечения	s16(100912)	9-Тюмень FZURTU08	28-Запад FZSZOE27		Зона-источник
		8-Урал FZUROE07	29-Кольская FZSZKO28		Зона- назначение
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	-2800	1	0.71		Коэффициент влияния

Номер сечения	s17(100913)	8-Урал FZUROE07	25 - Центр FZZNOE24		Зона-источник
		9-Тюмень FZURTU08	28-Запад FZSZOE27		Зона- назначение
ПВПМ между группами ЗСП, МВт	2500	1	0.74		Коэффициент влияния

Коэффициенты влияния поставки между парами зон на токовые ограничения

Номер токового ограничения	i1	15 - Киндери	15 - Киндери	Зона-источник
		FZVLKZ14	FZVLKZ14	
		14 - Волга	25 - Центр	Зона-назначение
		FZVLOE13	FZZNOE24	
Предельная величина токового ограничения, МВт	343	0.21	0.17	Коэффициент влияния

Номер токового ограничения	i2	19 - Каспий	20 - Ростов	Зона-источник
		FZYUAS18	FZYURS19	
		18 - Волгоград	18 - Волгоград	Зона-назначение
		FZYUVG17	FZYUVG17	
Предельная величина токового ограничения, МВт	256	0.29	0.12	Коэффициент влияния

Номер токового ограничения	i3	20 - Ростов	25 - Центр	Зона-источник
		FZYURS19	FZZNOE24	
		18 - Волгоград	18 - Волгоград	Зона-назначение
		FZYUVG17	FZYUVG17	
Предельная величина токового ограничения, МВт	325	0.11	0.1	Коэффициент влияния

Номер токового ограничения	i4	20 - Ростов	21 - Кубань	21 - Кубань	Зона-источник
		FZYURS19	FZYUKU20	FZYUKU20	
		17 - Кавказ	17 - Кавказ	20 - Ростов	Зона-назначение
		FZYUOE16	FZYUOE16	FZYURS19	
Предельная величина токового ограничения, МВт	734	0.21	0.33	0.1	Коэффициент влияния

6. Требования к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками конкурентного отбора мощности на 2011 год

В соответствии с п.86.30 Правил оптового рынка ценовая заявка каждого участника конкурентного отбора мощности должна содержать:

- указание на объем мощности, предлагаемый данным участником к продаже по результатам этого КОМ в отношении указанного в заявке генерирующего объекта и в отношении каждого месяца периода поставки мощности по результатам КОМ, соответствующий планируемой поставщиком располагаемой мощности соответствующего генерирующего объекта;
- значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с Правилами оптового рынка и Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);
- вид используемого основного топлива или энергоносителя, а также вид резервного топлива (при его наличии);
- указание на местонахождение генерирующего объекта (или планируемое местонахождение генерирующего объекта);
- указание на предлагаемую участником КОМ цену на мощность в месяц на период поставки, в отношении которого проводится КОМ (за исключением подаваемых для участия в КОМ ценопринимающих заявок);
- планируемые даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию или вывода из эксплуатации, если эти даты приходятся на год периода поставки мощности для данного конкурентного отбора мощности.

Требования к форме и содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками КОМ, определены следующими документами:

- Порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности (Приложение №2 к Регламенту проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка));
- Инструкцией по заполнению технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования для целей подачи ценовых заявок на продажу мощности на 2011 год, разработанной ОАО «СО ЕЭС» и размещенной на сайте «Конкурентный отбор мощности» по адресу <http://monitor.so-ups.ru> в разделе «Документы».

7. Прогноз потребления электрической энергии, объем спроса на мощность и величины плановых коэффициентов резервирования мощности по зонам свободного перетока, учитываемые при проведении конкурентного отбора мощности на 2011 год

Номер ЗСП	Код ЗСП	Наименование ЗСП	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности *, МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом влияния температурного фактора, МВт	Плановый коэффициент резервирования, %			Выработка объектов розничной генерации, МВт	Спрос на мощность, МВт	Коэффициент, определяющий отношение спроса на мощность к максимальному часовому объему потребления электрической энергии, %	
					17%	коэффициент прогнозного недоиспользования мощности	коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии **				Суммарный коэффициент
1	FZSBOE01	Сибирь	22033	22950	17	3.4	-	20.4	542	27096	118
2	FZSBKZ02	Юж.Кузбасс	2176	2284	17	3.4	-	20.4	448	2304	101
3	FZSBOM03	Омск	1783	1854	17	1.1	-	18.1	22	2168	117
4	FZSBCH04	Чита	1278	1317	17	1.0	-	18.0	10	1543	117
5	FZSBBU05	Бурятия	899	935	17	1.7	2.0	20.7	18	1110	119
6	FZSBBB06	Алтай	1672	1756	17	3.5	-	20.5	34	2083	119
7	FZSBHT29	Хакасия	2726	2811	17	0.1	-	17.1	17	3275	116
ИТОГО 2 ценовая зона			32568	33907	17	2.9	0.1	19.9	1090	39579	117

Номер ЗСП	Код ЗСП	Наименование ЗСП	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности *, МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом влияния температурного фактора, МВт	Плановый коэффициент резервирования, %				Выработка объектов розничной генерации, МВт	Спрос на мощность, МВт	Коэффициент, определяющий отношение спроса на мощность к максимальному часовому объему потребления электрической энергии, %
					17%	коэффициент прогнозного недоиспользования мощности	коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии **	Суммарный коэффициент			
8	FZUROE07	Урал	19263	20156	17	3.4	0.1	20.5	1580	22701	113
9	FZURTU08	Тюмень	10776	10993	17	1.1	0.1	18.1	54	12934	118
10	FZURNT09	Сев.Тюмень	909	928	17	0.0	-	17.0	65	1021	110
11	FZURSB10	СБУ	1308	1374	17	1.1	-	18.1	12	1610	117
12	FZURPZ11	Пермь	1738	1842	17	0.3	-	17.3	0	2161	117
13	FZURKR12	Вятка	3023	3231	17	0.1	-	17.1	73	3712	115
14	FZVLOE13	Волга	8983	9461	17	0.9	-	17.9	120	11031	117
15	FZVLKZ14	Киндери	2813	2920	17	0.6	-	17.6	29	3406	117
16	FZVLBS15	Балаково	2225	2314	17	1.7	0.1	18.8	22	2726	118
17	FZYUOE16	Кавказ	2797	3003	17	0.0	0.8	17.8	60	3477	116
18	FZYUVG17	Волгоград	2891	3007	17	0.2	0.1	17.3	213	3313	110
19	FZYUAS18	Каспий	773	796	17	1.2	0.1	18.3	8	934	117
20	FZYURS19	Ростов	2952	3166	17	4.5	-	21.5	35	3811	120
21	FZYUKU20	Кубань	2423	2660	17	1.3	-	18.3	45	3102	117
22	FZYUSK21	Сочи	494	544	17	1.2	0.8	19.0	12	635	117
23	FZYUSO22	Геленджик	822	905	17	0.4	-	17.4	8	1054	116
24	FZYUDA23	Махачкала	1018	1079	17	0.3	-	17.3	1	1265	117

25	FZZNOE24	Центр	22290	23087	17	1.5	0.5	19.0	934	26542	115
26	FZZNVL25	Вологда	1987	2047	17	0.7	-	17.7	499	1910	93
27	FZZMSK26	Москва	17319	18531	17	0.8	-	17.8	463	21374	115
28	FZSZOE27	Запад	9952	10626	17	3.0	12.6	32.6	356	13734	129
29	FZSZKO28	Кольская	2078	2161	17	0.8	-	17.8	12	2533	117
ИТОГО 1 ценовая зона			118833	124828	17	1.6	1.2	19.8	4603	144984	116

ИТОГО ЕЭС России			151401	158736	17	1.9	1.0	19.9	5693	184563	116
-------------------------	--	--	---------------	---------------	-----------	------------	------------	-------------	-------------	---------------	------------

** прогнозируемый максимальный объем потребления мощности по ЗСП определен на основе прогноза потребления мощности по территориям субъектов Российской Федерации, включенного в программу развития Единой энергетической системы России на 2010 – 2016 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 15.07.2010 № 333.

** при определении коэффициента, учитывающего экспорт электрической энергии, объемы электрической энергии, соответствующие объемам поставки мощности в зарубежные энергосистемы, учтенные в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на декабрь 2011 года, утвержденном Приказом ФСТ России от 20.07.2010 №153-э/1, разнесены между соответствующими ЗСП пропорционально прогнозируемому почасовому объему потребления мощности в соответствующих ЗСП.

Прогноз потребления электрической энергии, объем спроса на мощность и величины плановых коэффициентов резервирования мощности по ЗСП, учитываемые при проведении КОМ на 2011 год, определены в соответствии с Положением о порядке определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и порядке определения плановых коэффициентов резервирования мощности в зонах (группах зон) свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденным Приказом Минэнерго России от 07.09.2010 №431.

8. Объем мощности, который будет учтен при проведении конкурентного отбора мощности на 2011 год в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке, с указанием размещения и технических параметров генерирующих объектов

Место размещения (номер ЗСП)	Объект ДПМ	Установленная мощность объекта генерации, МВт / увеличение установленной мощности объекта генерации			Технические параметры		Минимальный электрический КПД, %
					Величина нижнего предела регулировочного диапазона, %	Величина верхнего предела регулировочного диапазона, %	
1	Объект № 1	800	/	50	67	100	38.5
	Объект № 2	100	/	100	40	100	32
	Объект № 3	50	/	50	40	100	32.5
3	Объект № 1	60	/	10	40	100	33
4	Объект № 1	6	/	6	60	100	64
5	Объект № 1	30	/	0	60	100	23
	Объект № 2	97	/	27	60	100	44
8	Объект № 1	65	/	5	50	100	38.5
	Объект № 2	60	/	5	50	100	38.5
	Объект № 3	400	/	400	50	100	51
	Объект № 4	225.5	/	225.5	50	100	47
	Объект № 5	422.3	/	422.3	50	100	51
9	Объект № 1	396.9	/	396.9	50	100	51
	Объект № 2	396.9	/	396.9	50	100	51
	Объект № 3	200	/	200	50	100	33
	Объект № 4	230.5	/	230.5	50	100	39
12	Объект № 1	124	/	124	50	100	50
17	Объект № 1	400	/	400	50	100	51
19	Объект № 1	110	/	110	50	100	51
21	Объект № 1	410	/	410	50	100	51
22	Объект № 1	80	/	80	85.5	100	51
25	Объект № 1	115	/	115	50	100	48.5
	Объект № 2	420	/	110	50	100	40
	Объект № 3	52	/	52	50	100	44.5
	Объект № 4	30	/	30	25	100	37.7
	Объект № 5	330	/	330	70	100	36.7
	Объект № 6	115	/	115	50	100	48.5
	Объект № 7	65	/	5	50	100	38.5
	Объект № 8	65	/	5	50	100	38.5
26	Объект № 1	110	/	110	50	100	50
27	Объект № 1	16	/	16	70	100	25
	Объект № 2	425	/	425	60	100	49
	Объект № 3	420	/	420	60	100	49
	Объект № 4	450	/	450	60	100	49
	Объект № 5	450	/	450	60	100	49
	Объект № 6	393.4	/	393.4	50	100	51

28	Объект № 1	50	/	50	50	100	38.5
	Объект № 2	29.5	/	6	40	100	
	Объект № 3	30.5	/	7.25	40	100	
	Объект № 4	30.5	/	30.5	40	100	
	Объект № 5	800	/	540	50	100	48
	Объект № 6	210	/	160	50	100	44
	Объект № 7	180	/	180	60	100	51
	Объект № 8	180	/	180	60	100	51
	Объект № 9	450	/	450	60	100	51

Объем мощности, который будет учтен при проведении КОМ на 2011 год в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ, а также информация о размещении по ЗСП и технические параметры генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка на оптовый рынок данного объема мощности, определены в соответствии со следующими документами:

– Перечнем генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденным Распоряжением Правительства РФ от 11.08.2010 №1334,

– Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке на оптовом рынке, переданным НП «Совет рынка» 12.10.2010 в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

9. Требования к техническим параметрам генерирующего оборудования на 2011 год

9.1. Требования к совокупным техническим параметрам генерирующего оборудования на 2011 год

Минимальный регулировочный диапазон генерирующего оборудования по группе ЗСП, отнесенных к одной ценовой зоне оптового рынка

Минимальный относительный регулировочный диапазон	
1 ценовая зона	2 ценовая зона
0.357	0.354

Минимальный относительный регулировочный диапазон определяется с учетом возможности покрытия суточной неравномерности потребления электрической энергии в группе ЗСП, отнесенных к одной ценовой зоне оптового рынка, с учетом резерва на загрузку (разгрузку) без изменения состава включенного генерирующего оборудования.

Минимально допустимая величина выработки электрической энергии для ЗСП

№ ЗСП	Код ЗСП	Минимально допустимая величина выработки электрической энергии для ЗСП
1	FZSBOE01	166 445
2	FZSBKZ02	17 325
3	FZSBOM03	12 276
4	FZSBCH04	9 014
5	FZSBBU05	5 663
6	FZSBBB06	10 626
7	FZSBHT29	23 087
8	FZUROE07	143 598
9	FZURTU08	92 789
10	FZURNT09	7 848
11	FZURSB10	9 910
12	FZURPZ11	12 794
13	FZURKR12	20 583
14	FZVLOE13	62 107
15	FZVLKZ14	18 928

16	FZVLBS15	14 913
17	FZYUOE16	18 497
18	FZYUVG17	20 867
19	FZYUAS18	4 982
20	FZYURS19	19 686
21	FZYUKU20	16 862
22	FZYUSK21	3 435
23	FZYUSO22	5 716
24	FZYUDA23	5 738
25	FZZNOE24	153 285
26	FZZNVL25	15 731
27	FZZMSK26	113 985
28	FZSZOE27	67 770
29	FZSZKO28	15 917

Минимально допустимая величина выработки электрической энергии для ЗСП определяется на основе прогноза потребления электрической энергии по территориям субъектов Российской Федерации, включенного в программу развития Единой энергетической системы России на 2010-2016 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 15.07.2010 № 333.

9.2. Минимальные значения технических параметров генерирующего оборудования, необходимые для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год

В ходе приема ценовых заявок на продажу мощности при проведении КОМ на 2011 год технические характеристики (параметры) генерирующего оборудования учитываются как не соответствующие минимальным значениям технических характеристик в отношении:

а) генерирующего оборудования с установленной мощностью 100 МВт и менее, относящегося к типам:

теплофикационные с производственным отбором пара;

теплофикационные с отопительным отбором пара;

теплофикационные с производственным и отопительным отборами пара;

теплофикационные с противодавлением, без регулируемого отбора пара;

теплофикационные с противодавлением и производственным отбором пара;

теплофикационные с противодавлением и с отопительным отбором пара,

и не участвовавшего (участвовавшего менее 24 часов) в выработке электрической энергии за календарный год, предшествующий дате проведения конкурентного отбора мощности, вследствие вывода в ремонт,

консервацию либо в случае не выбора системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования.

Требования к техническим параметрам генерирующего оборудования учитываются при проведении конкурентного отбора мощности в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и Порядком учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема заявок участников конкурентного отбора мощности, а также для определения результатов конкурентного отбора мощности, утвержденным Приказом Минэнерго России от 07.09.2010 №430.