

## **Информация, необходимая для проведения конкурентного отбора мощности на 2015 год<sup>1)</sup>**

1. Период представления ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи ценовых заявок) в целях участия в конкурентном отборе мощности (далее – КОМ) на 2015 год.
2. Способы и порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в КОМ на 2015 год.
3. Требования к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками КОМ на 2015 год.
4. Информация о предельных размерах цены на мощность на 2015 год.
5. Перечень и описание зон свободного перетока (далее – ЗСП) на 2015 год с указанием ЗСП, в которых КОМ на 2015 год будет проводиться с применением предельного размера цены на мощность.
6. Предельные объемы поставки мощности между ЗСП (группами ЗСП) на 2015 год:
  - 6.1. Ограничения на объем поставки мощности между ЗСП
  - 6.2. Ограничения на объем поставки мощности между группами ЗСП
7. Прогноз потребления электрической энергии, объем спроса на мощность и величины плановых коэффициентов резервирования мощности по ЗСП, учитываемые при проведении КОМ на 2015 год.
8. Объемы мощности, которые будут учтены при проведении КОМ на 2015 год в качестве объемов мощности, подлежащих обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ, с указанием размещения и технических параметров генерирующих объектов.
9. Требования к совокупным техническим параметрам генерирующего оборудования на 2015 год.

---

<sup>1)</sup> Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 год, сформирована в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 г. № 820 «Об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения конкурентного отбора мощности в 2014 году».

## **1. Период представления ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи ценовых заявок) в целях участия в КОМ на 2015 год**

В соответствии с п.100 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка) и Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – Регламент проведения КОМ), срок подачи ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в КОМ на 2015 год установлен с **09-00 2 сентября до 18-00 15 сентября 2014 года.**

Ценовые заявки подаются участниками КОМ в 2 этапа.

На **1-м этапе в период с 09-00 2 сентября до 18-00 8 сентября 2014 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 8 сентября до 18-00 15 сентября 2014 года** участники КОМ, подавшие заявки на 1-м этапе, имеют право подать скорректированную 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 заявленные помесечные объемы мощности и иные параметры генерирующего оборудования;
- намерение участника КОМ установить признак согласия на приведение ценовых параметров заявки в соответствии с требованиями Правил оптового рынка.

## **2. Способы и порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в КОМ на 2015 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 КОМ 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 электронной подписи.

### **3. Требования к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками КОМ на 2015 год**

В соответствии с п.108 Правил оптового рынка ценовая заявка каждого участника КОМ должна содержать:

- указание на объем мощности, предлагаемый 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 КОМ;
- 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 (за исключением подаваемых для участия в КОМ ценопринимающих заявок);
- дату (год) выпуска генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта;
- планируемые даты (месяц) ввода генерирующего объекта в эксплуатацию или вывода из эксплуатации, если эти даты приходятся на год проведения КОМ.

Требования к форме и содержанию ценовых заявок для участия в КОМ установлены Порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности (Приложение №2 к Регламенту проведения КОМ).

В соответствии с пунктом 104 Правил оптового рынка на основании ежегодно проводимого анализа экономической концентрации поставщиков в ЗСП Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации (далее – ФАС России) могут быть установлены дополнительные требования к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группы лиц), занимающими доминирующее и (или) исключительное положение на оптовом рынке в пределах одной ЗСП.

В соответствии с п.103 Правил оптового рынка по результатам рассмотрения направленных поставщиками мощности (группы лиц),

занимающими доминирующее и (или) исключительное положение на оптовом рынке в пределах одной ЗСП, ходатайств об определении условий участия в КОМ, ФАС России может установить условия или ограничения их участия в КОМ, в том числе по указанию одинаковых цен в заявках, подаваемых на КОМ, по указанию цен в ценовой заявке поставщика не выше цены, рассчитанной в соответствии с методикой проверки соответствия ценовых заявок на продажу мощности требованию экономической обоснованности, утвержденной ФАС России. В соответствии с п.13 Правил антимонопольного контроля в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2013 №1164, решения и предписания по ходатайствам направляются ФАС России хозяйствующим субъектам (группе лиц) не позднее 3 дней до дня окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ.

#### **4. Информация о предельных размерах цены на мощность**

Распоряжением Правительства РФ от 31 июля 2014 года № 1432-р установлены предельные максимальные уровни цен на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности на 2015 год в следующих размерах:

для первой ценовой зоны оптового рынка – 133 000 руб/МВт в месяц;

для второй ценовой зоны оптового рынка – 144 000 руб/МВт в месяц.

## 5. Перечень и описание зон свободного перетока для целей проведения КОМ на 2015 год

№ ЗСП	Код ЗСП	Название ЗСП	Территории субъектов РФ и энергорайоны	Наличие предельного размера цены на мощность
1	FZSBOE01	Сибирь	Территория Республики Алтай, в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка, и Алтайский край, за исключением Барнаульско-Бийского энергорайона Республики Алтай и Алтайского края; территория Красноярского края, в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка; территория Иркутской области, в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка; Кемеровская область, за исключением Южного энергорайона Кемеровской области; Новосибирская область; Томская область, за исключением Северного энергорайона Томской области, Северный энергорайон Республики Бурятия, Северный энергорайон Забайкальского края; Республика Хакасия; Республика Тыва	нет
2	FZSBKZ02	Южный Кузбасс	Южный энергорайон Кемеровской области	есть
3	FZSBOM03	Омск	Омская область, за	есть

			исключением Западного энергорайона Омской области	
4	FZSBCH04	Чита	Забайкальский край	есть
5	FZSBBU05	Бурятия	Республика Бурятия	есть
6	FZSBBB06	Алтай	Барнаульско-Бийский энергорайон Республики Алтай и Алтайского края	есть
8	FZUROE07	Урал	Республика Башкортостан; Пермский край, за исключением Южного энергорайона Пермского края; Курганская область; Оренбургская область; Свердловская область; Челябинская область	нет
9	FZURTU08	Тюмень	Тюменская область, в том числе территория Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка, за исключением Северного энергорайона Тюменской области; Северный энергорайон Томской области; Западный энергорайон Омской области	есть
10	FZURNT09	Северная Тюмень	Северный энергорайон Тюменской области, в том числе территории Ямало-Ненецкого автономного округа и Ненецкого автономного округа, в границах которых происходит формирование равновесной цены оптового рынка	есть
13	FZURKR12	Вятка	Кировская область; Удмуртская Республика; Южный энергорайон	нет

			Пермского края; Республика Марий Эл; Чувашская Республика – Чувашия; Казанский энергорайон Республики Татарстан	
14	FZVLOE13	Волга	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	нет
16	FZVLBS15	Балаково	Балаковско-Саратовский энергорайон Саратовской области	есть
17	FZYUOE16	Кавказ	Республика Ингушетия; Кабардино-Балкарская Республика; Карачаево-Черкесская Республика; Республика Северная Осетия – Алания; Чеченская Республика; Ставропольский край	есть
18	FZYUVG17	Волгоград	Волгоградская область	есть
19	FZYUAS18	Каспий	Астраханская область	есть
21	FZYUKU20	Кубань	Республика Адыгея; Краснодарский край; Республика Калмыкия; Ростовская область	есть
24	FZYUDA23	Махачкала	Республика Дагестан	есть
25	FZZNOE24	Центр	Белгородская область; Брянская область; Владимирская область;	нет

			Вологодская область; Воронежская область; Ивановская область; Калужская область; Костромская область; Курская область; Липецкая область; Нижегородская область; Орловская область; Рязанская область; Смоленская область; Тамбовская область; Тверская область; Тульская область; Ярославская область	
27	FZZMSK26	Москва	г. Москва; Московская область	есть
28	FZSZOE27	Запад	Республика Карелия; Новгородская область; Псковская область; Ленинградская область; г. Санкт-Петербург	есть
29	FZSZKO28	Кольская	Мурманская область	есть

Перечень и описание ЗСП на 2015 год определены в соответствии с Порядком определения зон свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденным Приказом Минэнерго России от 06.04.2009 № 99.

Перечень ЗСП, в которых КОМ на 2015 год будет проводиться с применением предельного размера цены на мощность, утвержден Приказом ФАС России от 31.07.2014 №477/14.

## 6. Предельные объемы поставки мощности между зонами (группами зон) свободного перетока на 2015 год

### 6.1. Ограничения на объем поставки мощности между зонами свободного перетока

Зона-источник		Зона-назначение		Предельная величина поставки мощности (ПВПМ) между зонами, МВт
1 - Сибирь	FZSBOE01	2 - Южный Кузбасс	FZSBKZ02	1 599
1 - Сибирь	FZSBOE01	3 - Омск	FZSBOM03	841
1 - Сибирь	FZSBOE01	5 - Бурятия	FZSBBU05	459
1 - Сибирь	FZSBOE01	6 - Алтай	FZSBBB06	757
2 - Южный Кузбасс	FZSBKZ02	1 - Сибирь	FZSBOE01	1 052
3 - Омск	FZSBOM03	1 - Сибирь	FZSBOE01	612
4 - Чита	FZSBCH04	5 - Бурятия	FZSBBU05	228
5 - Бурятия	FZSBBU05	1 - Сибирь	FZSBOE01	341
5 - Бурятия	FZSBBU05	4 - Чита	FZSBCH04	290
6 - Алтай	FZSBBB06	1 - Сибирь	FZSBOE01	546
8 - Урал	FZUROE07	1 - Сибирь	FZSBOE01	437.703 <sup>2)</sup>
8 - Урал	FZUROE07	9 - Тюмень	FZURTU08	2 522
8 - Урал	FZUROE07	13 - Вятка	FZURKR12	3 751
8 - Урал	FZUROE07	14 - Волга	FZVLOE13	4 163
9 - Тюмень	FZURTU08	8 - Урал	FZUROE07	3 010
9 - Тюмень	FZURTU08	10 - Северная Тюмень	FZURNT09	1 218
10 - Северная Тюмень	FZURNT09	9 - Тюмень	FZURTU08	364
13 - Вятка	FZURKR12	8 - Урал	FZUROE07	2 169
13 - Вятка	FZURKR12	14 - Волга	FZVLOE13	4 507
13 - Вятка	FZURKR12	25 - Центр	FZZNOE24	3 944
14 - Волга	FZVLOE13	8 - Урал	FZUROE07	3 522
14 - Волга	FZVLOE13	13 - Вятка	FZURKR12	3 566
14 - Волга	FZVLOE13	16 - Балаково	FZVLBS15	1 727
14 - Волга	FZVLOE13	25 - Центр	FZZNOE24	5 756
16 - Балаково	FZVLBS15	14 - Волга	FZVLOE13	2 920
16 - Балаково	FZVLBS15	18 - Волгоград	FZYUVG17	2 905
17 - Кавказ	FZYUOE16	21 - Кубань	FZYURS19	1 125
17 - Кавказ	FZYUOE16	24 - Махачкала	FZYUDA23	957
18 - Волгоград	FZYUVG17	16 - Балаково	FZVLBS15	1 567

<sup>2)</sup> ПВПМ между ЗСП «Урал» и ЗСП «Сибирь» для целей проведения КОМ на 2015 год определен исходя из фактических значений перетока между ценовыми зонами оптового рынка в порядке, установленном Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

18 - Волгоград	FZYUUVG17	19 - Каспий	FZYUAS18	475
18 - Волгоград	FZYUUVG17	21 - Кубань	FZYURS19	3 021
18 - Волгоград	FZYUUVG17	25 - Центр	FZZNOE24	3 099
19 - Каспий	FZYUAS18	18 - Волгоград	FZYUUVG17	664
21 - Кубань	FZYURS19	17 - Кавказ	FZYUOE16	2 411
21 - Кубань	FZYURS19	18 - Волгоград	FZYUUVG17	2 258
21 - Кубань	FZYURS19	25 - Центр	FZZNOE24	3 303
24 - Махачкала	FZYUDA23	17 - Кавказ	FZYUOE16	1 358
25 - Центр	FZZNOE24	13 - Вятка	FZURKR12	3 404
25 - Центр	FZZNOE24	14 - Волга	FZVLOE13	4 867
25 - Центр	FZZNOE24	18 - Волгоград	FZYUUVG17	2 550
25 - Центр	FZZNOE24	21 - Кубань	FZYURS19	2 875
25 - Центр	FZZNOE24	27 - Москва	FZZMSK26	6 402
25 - Центр	FZZNOE24	28 - Запад	FZSZOE27	2 826
28 - Запад	FZSZOE27	25 - Центр	FZZNOE24	2 651
28 - Запад	FZSZOE27	29 - Кольская	FZSZKO28	366
29 - Кольская	FZSZKO28	28 - Запад	FZSZOE27	660

## 6.2. Ограничения на объем поставки мощности между группами зон свободного перетока

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12		Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24		Зона-назначение
3550	0.51	0.80	0.25	0.27	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24			Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12			Зона-назначение
1750	0.46	0.46	0.46	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	14-Волга FZVLOE13	18-Волгоград FZYUUG17				Зона-источник
	16-Балаково FZVLBS15	16-Балаково FZVLBS15				Зона-назначение
290	0.20	0.20	-	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	17-Кавказ FZYUOE16	21-Кубань FZYURS19	21-Кубань FZYURS19			Зона-источник
	21-Кубань FZYURS19	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUUG17			Зона-назначение
2800	0.39	0.59	0.60	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	16-Балаково FZVLOE13	18-Волгоград FZYUUVG17	18-Волгоград FZYUUVG17			Зона-источник
	18-Волгоград FZYUUVG17	25-Центр FZZNOE24	21-Кубань FZYURS19			Зона-назначение
1460	0.16	0.15	0.19	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	18-Волгоград FZYUUVG17	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	Зона-источник
	16-Балаково FZVLBS15	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	18-Волгоград FZYUUVG17	21-Кубань FZYURS19	Зона-назначение
3300	0.42	0.83	0.73	0.21	0.15	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	16-Балаково FZVLOE13	Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	25-Центр FZZNOE24	13-Вятка FZURKR12	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUUVG17	Зона-назначение
5600	0.41	0.60	0.34	0.84	0.85	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	18-Волгоград FZYUUVG17	21-Кубань FZYURS19	21-Кубань FZYURS19			Зона-источник
	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUUVG17			Зона-назначение
1200	0.22	0.40	0.17	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12				Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24				Зона-назначение
900	0.18	0.28	-	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12			Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24			Зона-назначение
1600	0.22	0.26	0.17	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	8-Урал FZUROE07	14-Волга FZVLOE13			Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	13-Вятка FZURKR12			Зона-назначение
2400	0.60	0.41	0.19	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13		Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	8-Урал FZUROE07	25-Центр FZZNOE24	8-Урал FZUROE07		Зона-назначение
1300	0.21	0.60	0.15	0.39	-	Коэффициент влияния

## 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 2015 год

Номер ЗСП	Код ЗСП	Наименование ЗСП	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности, МВт <sup>3)</sup>	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом совмещения, 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 <sup>4)</sup>	коэффициент, учитывающий экспорт эл. энергии <sup>5)</sup>	утвержденный на 2015 год <sup>6)</sup>	применяемый при проведении КОМ на 2015 год <sup>7)</sup>			
1	FZSBOE01	Сибирь	24563	24160	25259	17	1.6	0.0	18.6	27,15	611	31506	125%
2	FZSBKZ02	Юж.Кузбасс	2307	2290	2358	17	1.0	0.0	17.9	26,45	442	2540	108%
3	FZSBOM03	Омск	1926	1791	1845	17	1.3	1.1	19.2	27,75	21	2336	127%
4	FZSBCH04	Чита	1371	1297	1323	17	0.8	0.0	17.8	26,35	9	1663	126%
5	FZSBBU05	Бурятия	907	847	872	17	3.6	12.8	32.6	41,15	15	1216	139%
6	FZSB BB06	Алтай	1733	1675	1742	17	0.7	0.0	17.7	26,25	19	2180	125%
<b>ИТОГО 2 ценовая зона</b>			<b>32807</b>	<b>32060</b>	<b>33399</b>	<b>17</b>	<b>1.5</b>	<b>0.4</b>		<b>27,42</b>	<b>1117</b>	<b>41441</b>	<b>124%</b>

3) Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности определен на основе прогноза потребления мощности по территориям субъектов РФ, включенного в базовый вариант Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 01.08.2014 № 495.

4) Коэффициент прогнозного недоиспользования мощности определен на основании отчетных данных о готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электроэнергии за зимние месяцы 2012-2013 гг.

5) Коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии, определен на основе объемов гарантированного экспорта мощности, заявленных ОАО «Интер РАО ЕЭС».

6) Значения плановых коэффициентов резервирования, используемых при проведении КОМ для ЗСП на 2015 год, установлены Приказом Минэнерго России от 29.07.2014 № 475.

7) В соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.08.2014 № 820 «Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения конкурентного отбора мощности в 2014 году» при проведении КОМ на 2015 год значения коэффициентов резервирования в ЗСП 2-ой ценовой зоны определены путем увеличения соответствующих значений, утвержденных для целей проведения КОМ на 2015 год приказом Минэнерго России от 29.07.2014 № 475, на 8,55%.

Номер ЗСП	Код ЗСП	Наименование ЗСП	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности, МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом совмещения, 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	22875	21824	22574	17	3.1	0.0	20.1	1707	25404	113%
9	FZURTU08	Тюмень	11783	11589	11825	17	1.0	0.0	18.0	1273	12681	107%
10	FZURNT09	Сев.Тюмень	1123	1105	1127	17	0.5	0.0	17.2	70	1251	111%
13	FZURKR12	Вятка	5915	5627	5850	17	0.4	0.0	17.4	107	6761	116%
14	FZVLOE13	Волга	9518	9258	9561	17	0.5	0.0	17.4	266	10959	115%
16	FZVLBS15	Балаково	2255	2191	2257	17	3.0	0.3	20.3	45	2670	118%
17	FZYUOE16	Кавказ	3116	2921	3053	17	0.2	1.0	18.2	34	3575	117%
18	FZYUVG17	Волгоград	2551	2422	2495	17	0.6	0.0	17.3	217	2710	109%
19	FZYUAS18	Каспий	796	779	810	17	2.1	0.0	19.1	3	962	119%
21	FZYUKU20	Кубань	7419	7033	7601	17	1.3	0.0	18.1	79	8898	117%
24	FZYUDA23	Махачкала	1170	1099	1143	17	1.0	0.0	17.3	0	1341	117%
25	FZZNOE24	Центр	25629	24520	25274	17	2.3	0.0	19.1	1236	28865	114%
27	FZZMSK26	Москва	18318	17979	19238	17	1.2	0.0	18.0	452	22249	116%
28	FZSZOE27	Запад	9973	9647	10165	17	3.6	0.0	20.5	391	11858	117%
29	FZSZKO28	Кольская	1883	1789	1807	17	2.7	0.0	19.0	3	2147	119%
<b>ИТОГО 1 ценовая зона</b>			<b>124324</b>	<b>119783</b>	<b>124780</b>	<b>17</b>	<b>1.9</b>	<b>0.0</b>	<b>18.8</b>	<b>5883</b>	<b>142331</b>	<b>114%</b>
<b>ИТОГО ЦЗ ЕЭС России</b>			<b>157131</b>	<b>151843</b>	<b>158179</b>	<b>17</b>	<b>1.8</b>	<b>0.1</b>	<b>20,6</b>	<b>7000</b>	<b>183772</b>	<b>116%</b>

Прогноз потребления электрической энергии и объем спроса на мощность по ЗСП, учитываемые при проведении КОМ на 2015 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. Объемы мощности, которые будут учтены при проведении КОМ на 2015 год в качестве объемов мощности, подлежащих обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ, с указанием размещения и технических параметров генерирующих объектов**

Место размещения (номер ЗСП)	Объект	Установленная мощность объекта генерации / увеличение установленной мощности объекта генерации, МВт			Технические параметры	
					Величина нижнего предела регулировочного диапазона, %	Величина верхнего предела регулировочного диапазона, %
1	Объект №1	16	/	16	25	100
	Объект №2	50	/	50	40	100
	Объект №3	100	/	100	40	100
	Объект №4	120	/	120	40	100
	Объект №5	185	/	185	60	100
	Объект №6	200	/	0	70	100
	Объект №7	200	/	0	70	100
	Объект №8	415	/	15	70	100
	Объект №9	800	/	800	67	100
2	Объект №1	110	/	24	70	100
	Объект №2	110	/	24	70	100
	Объект №3	140	/	140	50	100
	Объект №4	140	/	140	50	100
3	Объект №1	60	/	10	40	100
	Объект №2	60	/	10	40	100
	Объект №3	60	/	10	40	100
	Объект №4	60	/	10	40	100
	Объект №5	90	/	90	50	100
	Объект №6	98	/	18	60	100
4	Объект №1	6	/	6	60	100
	Объект №2	213.75	/	213.75	60	100
5	Объект №1	30	/	0	60	100
	Объект №2	97	/	27	60	100
	Объект №3	199.5	/	19.5	60	100

Место размещения (номер ЗСП)	Объект	Установленная мощность объекта генерации / увеличение установленной мощности объекта генерации, МВт			Технические параметры	
					Величина нижнего предела регулировочного диапазона, %	Величина верхнего предела регулировочного диапазона, %
6	Объект №1	55	/	0	40	100
	Объект №2	55	/	0	40	100
8	Объект №1	124	/	124	50	100
	Объект №2	165	/	165	25	100
	Объект №3	225	/	225	50	100
	Объект №4	225	/	225	50	100
	Объект №5	225.5	/	225.5	50	100
	Объект №6	400	/	400	50	100
	Объект №7	400	/	400	50	100
	Объект №8	400	/	400	50	100
	Объект №9	420	/	420	50	100
	Объект №10	422.3	/	422.3	50	100
	Объект №11	660	/	660	60	100
	Объект №12	880	/	880	-	-
9	Объект №1	90	/	90	50	100
	Объект №2	110	/	110	50	100
	Объект №3	230.5	/	230.5	50	100
	Объект №4	396.9	/	396.9	50	100
	Объект №5	396.9	/	396.9	50	100
	Объект №6	410	/	410	50	100
	Объект №7	418	/	418	50	100
	Объект №8	418	/	418	50	100
	Объект №9	418	/	418	50	100
10	Объект №1	450	/	450	50	100
13	Объект №1	65	/	65	50	100
	Объект №2	80	/	80	50	100
	Объект №3	220	/	220	50	100
	Объект №4	230	/	230	50	100
	Объект №5	230	/	230	50	100
	Объект №6	115	/	115	50	100

Место размещения (номер ЗСП)	Объект	Установленная мощность объекта генерации / увеличение установленной мощности объекта генерации, МВт			Технические параметры	
					Величина нижнего предела регулировочного диапазона, %	Величина верхнего предела регулировочного диапазона, %
14	Объект №1	80	/	80	50	100
	Объект №2	80	/	80	50	100
	Объект №3	80	/	80	50	100
	Объект №4	225	/	225	50	100
17	Объект №1	10	/	10	-	-
	Объект №2	21.7	/	21.7	-	-
	Объект №3	21.7	/	21.7	-	-
	Объект №4	21.7	/	21.7	-	-
	Объект №5	70	/	70	-	-
	Объект №6	70	/	70	-	-
	Объект №7	135	/	135	50	100
	Объект №8	171	/	171	-	-
	Объект №9	171	/	171	-	-
	Объект №10	400	/	400	50	100
19	Объект №1	110	/	110	50	100
	Объект №2	115	/	115	50	100
	Объект №3	120	/	120	50	100
21	Объект №1	80	/	80	50	100
	Объект №2	90	/	90	25	100
	Объект №3	90	/	90	25	100
	Объект №4	160	/	160	50	100
	Объект №5	160	/	160	50	100
	Объект №6	180	/	180	60	100
	Объект №7	180	/	180	60	100
	Объект №8	330	/	330	60	100
	Объект №9	410	/	410	50	100
	Объект №10	1000	/	1000	-	-
	Объект №11	1070	/	1070	-	-
24	Объект №1	50	/	50	-	-
	Объект №2	50	/	50	-	-

Место размещения (номер ЗСП)	Объект	Установленная мощность объекта генерации / увеличение установленной мощности объекта генерации, МВт			Технические параметры	
					Величина нижнего предела регулировочного диапазона, %	Величина верхнего предела регулировочного диапазона, %
25	Объект №1	25	/	25	50	100
	Объект №2	30	/	30	25	100
	Объект №3	30	/	30	25	100
	Объект №4	45	/	45	50	100
	Объект №5	45	/	45	50	100
	Объект №6	52	/	52	50	100
	Объект №7	63	/	63	50	100
	Объект №8	65	/	5	50	100
	Объект №9	65	/	5	50	100
	Объект №10	110	/	110	50	100
	Объект №11	115	/	115	50	100
	Объект №12	115	/	115	50	100
	Объект №13	115	/	115	50	100
	Объект №14	165	/	165	25	100
	Объект №15	165	/	165	25	100
	Объект №16	167	/	167	50	100
	Объект №17	190	/	190	50	100
	Объект №18	213.75	/	213.75	60	100
	Объект №19	213.75	/	213.75	60	100
	Объект №20	325	/	325	81	100
	Объект №21	330	/	60	54.5	100
	Объект №22	330	/	330	60	100
	Объект №23	420	/	110	50	100
	Объект №24	420	/	420	50	100
	Объект №25	450	/	450	50	100
	Объект №26	1000	/	1000	-	-

Место размещения (номер ЗСП)	Объект	Установленная мощность объекта генерации / увеличение установленной мощности объекта генерации, МВт			Технические параметры	
					Величина нижнего предела регулировочного диапазона, %	Величина верхнего предела регулировочного диапазона, %
27	Объект №1	8	/	8	70	100
	Объект №2	8	/	8	70	100
	Объект №3	61.5	/	61.5	80	100
	Объект №4	150	/	150	60	100
	Объект №5	150	/	150	60	100
	Объект №6	150	/	150	60	100
	Объект №7	150	/	150	60	100
	Объект №8	150	/	150	60	100
	Объект №9	150	/	150	60	100
	Объект №10	220	/	220	50	100
	Объект №11	393.4	/	393.4	50	100
	Объект №12	420	/	420	50	100
	Объект №13	420	/	420	60	100
	Объект №14	420	/	420	50	100
	Объект №15	425	/	425	60	100
28	Объект №1	50	/	50	50	100
	Объект №2	50	/	0	50	100
	Объект №3	150	/	150	60	100
	Объект №4	150	/	150	60	100
	Объект №5	160	/	160	50	100
	Объект №6	180	/	180	60	100
	Объект №7	180	/	180	60	100
	Объект №8	300	/	300	60	100
	Объект №9	300	/	300	60	100
	Объект №10	800	/	540	50	100

Объемы мощности, которые будут учтены при проведении КОМ на 2015 год в качестве объемов мощности, подлежащих 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 данных объемов 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 ОАО «АТС» 31.07.2014 в соответствии с Регламентом проведения КОМ.

## 9. Требования к совокупным техническим параметрам генерирующего оборудования на 2015 год

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

Ценовая зона	Минимальный относительный регулировочный диапазон
1 ценовая зона	0.352
2 ценовая зона	0.432

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			Минимально допустимая величина выработки электрической энергии для ЗСП, млн.кВтч
номер	код	название	
1	FZSBOE01	Сибирь	186 331
2	FZSBKZ02	Юж.Кузбасс	18 288
3	FZSBOM03	Омск	12 852
4	FZSBCH04	Чита	9 393
5	FZSBBU05	Бурятия	5 831
6	FZSBBB06	Алтай	10 676
8	FZUROE07	Урал	174 950
9	FZURTU08	Тюмень	101 160
10	FZURNT09	Сев.Тюмень	9 671
13	FZURKR12	Вятка	41 237
14	FZVLOE13	Волга	68 026
16	FZVLBS15	Балаково	15 394
17	FZYUOE16	Кавказ	20 765
18	FZYUVG17	Волгоград	18 543
19	FZYUAS18	Каспий	5 137
21	FZYUKU20	Кубань	50 675
24	FZYUDA23	Махачкала	6 731
25	FZZNOE24	Центр	179 793
27	FZZMSK26	Москва	121 803
28	FZSZOE27	Запад	68 073
29	FZSZKO28	Кольская	14 461

Минимально допустимая величина выработки электрической энергии для ЗСП определяется на основе прогноза потребления электрической энергии по территориям субъектов РФ, включенного в базовый вариант Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы, утвержденный Приказом Минэнерго России от 01.08.2014 № 495.