

Информация, необходимая для проведения конкурентного отбора мощности на 2015 год¹⁾

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.

¹⁾ Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 год, сформирована в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации, действующими по состоянию на 1 августа 2014 г.

В соответствии с п.2.1.2 Регламента проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в случае вступления в силу изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства Российской Федерации по вопросам проведения КОМ, а также приказов Минэнерго России и ФАС России и иных нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения КОМ в соответствии с указанным пунктом Регламента, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов.

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.

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 ежемесячные 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).

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 пунктом 103 Правил оптового рынка устанавливаются Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации.

4. Информация о предельных размерах цены на мощность

Величина предельного размера цены на мощность для проведения КОМ в соответствии с пунктом 104 Правил оптового рынка устанавливается Правительством Российской Федерации.

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 г. 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 |
| 1 - Сибирь | FZSBOE01 | 8 - Урал | FZUROE07 | 1 900 |
| 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 | 2 129 |
| 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 |
| 18 - Волгоград | FZYUVG17 | 19 - Каспий | FZYUAS18 | 475 |
| 18 - Волгоград | FZYUVG17 | 21 - Кубань | FZYURS19 | 3 021 |
| 18 - Волгоград | FZYUVG17 | 25 - Центр | FZZNOE24 | 3 099 |

| | | | | |
|----------------|----------|----------------|----------|-------|
| 19 - Каспий | FZYUAS18 | 18 - Волгоград | FZYUVG17 | 664 |
| 21 - Кубань | FZYURS19 | 17 - Кавказ | FZYUOE16 | 2 411 |
| 21 - Кубань | FZYURS19 | 18 - Волгоград | FZYUVG17 | 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 | FZYUVG17 | 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 ²⁾ , 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 ³⁾ | коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии ⁴⁾ | Суммарный коэффициент ⁵⁾ | | | |
| 1 | FZSBOE01 | Сибирь | 24563 | 24160 | 25259 | 17 | 1.6 | 0.0 | 18.6 | 611 | 29346 | 116% |
| 2 | FZSBKZ02 | Юж.Кузбасс | 2307 | 2290 | 2358 | 17 | 1.0 | 0.0 | 17.9 | 442 | 2338 | 99% |
| 3 | FZSBOM03 | Омск | 1926 | 1791 | 1845 | 17 | 1.3 | 1.1 | 19.2 | 21 | 2178 | 118% |
| 4 | FZSBCH04 | Чита | 1371 | 1297 | 1323 | 17 | 0.8 | 0.0 | 17.8 | 9 | 1549 | 117% |
| 5 | FZSBBU05 | Бурятия | 907 | 847 | 872 | 17 | 3.6 | 12.8 | 32.6 | 15 | 1141 | 131% |
| 6 | FZSBBB06 | Алтай | 1733 | 1675 | 1742 | 17 | 0.7 | 0.0 | 17.7 | 19 | 2031 | 117% |
| ИТОГО 2 ценовая зона | | | 32807 | 32060 | 33399 | 17 | 1.5 | 0.4 | 18.9 | 1117 | 38583 | 116% |

2) Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности и плановые коэффициенты резервирования по ЗСП определены на основе прогноза потребления мощности по территориям субъектов РФ, включенного в базовый вариант проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы, утверждаемой Минэнерго России в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823. В случае изменения по итогам рассмотрения Минэнерго России Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы до начала срока подачи ценовых заявок в КОМ, указанные значения будут уточнены.

3) 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.

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

5) Значения плановых коэффициентов резервирования, используемых при проведении КОМ для ЗСП, в соответствии с п.107 Правил оптового рынка утверждаются Приказом Минэнерго России.

| 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% |
| ИТОГО 1 ценовая зона | | | 124324 | 119783 | 124780 | 17 | 1.9 | 0.0 | 18.8 | 5883 | 142331 | 114% |
| ИТОГО ЦЗ ЕЭС России | | | 157131 | 151843 | 158179 | 17 | 1.8 | 0.1 | 18.8 | 7000 | 180914 | 114% |

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 проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы, утверждаемой Минэнерго России в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823. В случае изменения по итогам рассмотрения Минэнерго России Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы до начала срока подачи ценовых заявок в КОМ, указанные значения будут уточнены.