

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на ноябрь 2013 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

Введение

Представленные ниже прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность сформированы на основании двух методик и исходных данных: «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2014 год (по полугодиям)» и «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2013 год (по полугодиям) и на следующий месяц». Исходные данные для расчетов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться. Поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Информация актуальна по состоянию на 21.10.2013.

Информация об исходных данных (в соответствии с методиками) и принятые относительно них допущения, значения параметров сезонности, а также значения коэффициентов, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на ноябрь 2013 года приведены в табл.1 – 6.

Исходные данные

Табл. 1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию

| Название параметра | Источник, методика получения, значения |
|---|--|
| Тарифы на лимитный газ | Снижение с 1 апреля 2013 г. на 3%, рост с 1 июля 2013 г. на 15%, рост с 1 августа на 3%, рост с 1 октября на 1,6% (Приказ ФСТ России №134-э/1 от 15.07.2013). |
| Статистическая информация о цене на сожженный уголь в предыдущих периодах | Предоставляется Минэнерго РФ |
| Статистическая информация об объемных и стоимостных показателях РСВ и БР | Исполнителем непосредственно при построении прогноза из баз данных ОАО «АТС» извлекается следующая информация: - об объемах планового почасового производства, технического минимума и технического максимума по РГЕ; - об объемах экспорта и импорта; - о суммарной величине обязательств и требований субъектов ОРЭМ (включают в себя стоимость покупки/продажи на БР и небаланс РСВ и БР); |

| Название параметра | Источник, методика получения, значения |
|--|---|
| Прогноз относительного изменения среднемесячного значения суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка в первой ценовой зоне. | Прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу ОАО «АТС», и скорректированный на объемы вводов розничной генерации. Значения из указанного источника используются для всех месяцев горизонта прогнозирования, начиная с месяца, в который выполняется построение прогноза. Для месяцев, предшествующих месяцу построения прогноза, используются фактические статистические данные ОАО «АТС». Предполагается, что относительное изменение объемов планового почасового производства равно относительному изменению объемов планового почасового потребления. |
| Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования. | Перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявок о переносе сроков ввода – по данным ОАО «АТС». Для сетевых объектов – «Схема и программа развития ЕЭС России на 2011-2017 годы» (приказ Минэнерго РФ №380 от 29.08.2011), либо иной более актуальный документ. |
| Сценарные условия и результаты моделирования ввода сетевого оборудования | На основании проведенных модельных расчетов. |
| Сценарные условия и результаты моделирования ввода генерирующего оборудования. | Учитывается в виде фактора «объем выработки генерирующих объектов, введенных по ДПМ» в регрессионной модели. Прогноз выработки на 2013 год определяется согласно балансу ФСТ России. Ввод Богучанской ГЭС учитывается в соответствующих факторах регрессионных моделей. Используется объем выработки Богучанской ГЭС, принимая во внимание материалы, представленные ОАО «Богучанская ГЭС». |
| Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне и в Омской области | Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанные ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России (2011 год) и Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014-2015 годов, разработанный Минэкономразвития России. |

Табл. 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность

| Исходные данные для прогнозирования цен мощности | | |
|--|--|--|
| Название параметра | Источник | Методика получения/значения |
| Индексация цен КОМ | Постановление Правительства РФ №1178 | Индексируется с 01.01.2013 в соответствии с приростом индекса потребительских цен (ИПЦ) за 2012 г. |
| Прирост ИПЦ за 2012 год | Прогноз социально-экономического развития РФ на 2013 г. и плановый период 2014-2015 гг., МЭР | 7% |

| Исходные данные для прогнозирования цен мощности | | |
|---|---|---|
| Название параметра | Источник | Методика получения/значения |
| Перечень ЗСП | Информация, необходимая для проведения КОМ на 2013 г., ОАО «СО ЕЭС» | Изменения в составе ЗСП в 2013 г. относительно состава ЗСП в 2012 г.: ЗСП «Киндери» вошла в состав ЗСП «Вятка»; ЗСП «Сочи», ЗСП «Геледжик» вошли в состав ЗСП «Кубань» ЗСП «Вологда» вошла в ЗСП «Центр» |
| Цены на мощность по ЗСП для потребителей | Приказ ФАС № 476 от 12.07.2012 (Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием PriceCap); РПРФ № 1388-р от 31.07.2012 (Величина PriceCap); ОАО "СО ЕЭС", Итоги КОМ-2013. | Величина PriceCap: ЗСП Первой ЦЗ – 127 837,24 руб./МВт ЗСП Второй ЦЗ – 136 757,44 руб./МВт До публикации результатов КОМ на 2013 г.: Цены КОМ в ЗСП «Урал», «Центр», «Вятка», «Волга» и «Сибирь» рассчитываются с учетом вычета прогнозного дохода станции на РСВ. После публикации результатов КОМ на 2013 г. – итоги КОМ на 2013 г. |
| Цены на мощность по ГТП генерации | Данные ОАО «СО ЕЭС»; Приказ ФАС № 476 от 12.07.2012 | Итоги КОМ на 2013 г. |
| Объем мощности, отобранный в КОМ, Объем мощности «дорогих» станций | Данные ОАО «СО ЕЭС» | Итоги КОМ на 2013 г. |
| Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ | Данные ОАО «АТС» | Перечень ДПМ, с учетом поданных заявок о переносе сроков ввода. |
| Перечень генерирующего оборудования, ожидаемого к вводу в 2013 году | Данные ОАО «СО ЕЭС», Приказ № 387 Минэнерго России от 13.08.2012 | Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2012-2018 годы. |
| Плановый коэффициент резервирования | Данные ОАО «СО ЕЭС», Приказ № 329 Минэнерго России от 12.07.2012 | Информация, необходимая для проведения КОМ на 2013 г. |

| Исходные данные для прогнозирования цен мощности | | |
|--|--|--|
| Название параметра | Источник | Методика получения/значения |
| Тарифы для станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме | Приказ ФСТ РФ № 426-э/3 от 27.12.2011, Данные ОАО «АТС» | До принятия приказа ФСТ России, устанавливающего тарифы для станций, работающих в вынужденном режиме, на 2013 г. – тарифы 2012 г., проиндексированные на прогнозный ИПЦ за 2013г.; После публикации соответствующего приказа ФСТ России на 2013 г. – тарифы, утвержденные этим приказом; Для станций, которые не были «вынужденными» в 2013 г. – PriceCap. |
| Тарифы на мощность для «дорогих» станций | ФСТ России Приказ № 260-э/1 от 31.10.2011; | До принятия приказа ФСТ России, устанавливающего тарифы для «дорогих» станций на 2013 г. - тарифы, утвержденные приказом ФСТ России на 2012 год и проиндексированные на прогнозный ИПЦ за 2013г. После публикации соответствующего приказа ФСТ России на 2013 г. – тарифы, утвержденные этим приказом; |
| Величины собственного максимума потребления населением по РД и населением и приравненных к нему потребителей | ФСТ России | Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 29.11.2012 |
| Объем мощности ОАО «ФСК ЕЭС» | ФСТ России | Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 29.11.2012 |
| Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП/Субъекту РФ | Данные ОАО «АТС» | Фактические значения в соответствующих месяцах 2012 г., с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных по балансам ФСТ России на 2012 и 2013 гг. от 29.11.2012 Для остальных месяцев – экстраполяция фактического потребления в 2012 г. с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных по балансам ФСТ России на 2011 и 2013 гг. |
| Цены ДПМ | Данные ОАО «АТС» | Для уже введенных объектов – фактические цены ДПМ. Для новых объектов – оценка НП «Совет рынка». |
| Коэффициенты отнесения субъектов РФ к ЗСП | Данные ОАО «АТС» | Отношение потребления мощности на территории Субъект РФ – ЗСП к потреблению в Субъекте РФ |

| Исходные данные для прогнозирования цен мощности | | |
|--|--|---|
| Название параметра | Источник | Методика получения/значения |
| Доля потребления мощности на собственные нужды | Данные ОАО «АТС» | Для каждой станции – отношение объема потребления мощности в ГТП собственных нужд станций к располагаемой мощности станции |
| Объемы станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме | Данные ОАО «АТС», Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС» Данные ОАО «СО ЕЭС», Итоги КОМ-2013 | До подготовки реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 г., Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 году, считается эквивалентным соответствующему перечню для 2012 года. До публикации результатов КОМ на 2013 год. перечень объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и объем мощности этих объектов учитывается в Прогнозе цен в соответствии с реестром генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 г. После публикации результатов КОМ на 2013 год объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, принимаются равными объемам мощности генерирующего оборудования, неотобранного по результатам КОМ-2013 |
| Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности | Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС» | Для станций из перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – в соответствии с указанным перечнем. |
| Коэффициенты сезонности | Данные ОАО «АТС» | Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС». До публикации коэффициентов сезонности на 2013 используются коэффициенты сезонности для 2012 года. |

| Исходные данные для прогнозирования цен мощности | | |
|---|------------|---|
| Название параметра | Источник | Методика получения/значения |
| Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП | ФСТ России | Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 29.11.2012 |

Коэффициенты, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию

Табл. 3. Значения коэффициентов для субъектов РФ, входящих в Первую ценовую зону, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на октябрь 2013 года

| Название субъекта РФ | Price_RSV_Sell | kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy) | kBuySell | kCorrElecSell | kCorrElecBuy |
|---------------------------------|----------------|---------------------------------------|----------|---------------|--------------|
| Астраханская область | 1 153 | 1,00 | 1,02 | 1,01 | 0,99 |
| Белгородская область | 1 210 | 1,00 | 0,96 | 1,01 | 0,99 |
| Брянская область | 1 212 | 1,00 | 1,10 | 1,01 | 0,99 |
| Владимирская область | 1 187 | 1,00 | 1,06 | 1,01 | 0,99 |
| Волгоградская область | 1 198 | 1,00 | 0,99 | 1,01 | 0,99 |
| Вологодская область | 1 196 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 0,99 |
| Воронежская область | 1 136 | 1,00 | 1,06 | 1,01 | 0,99 |
| Ивановская область | 1 219 | 1,00 | 1,04 | 1,01 | 0,99 |
| Кабардино-Балкарская Республика | 1 469 | 1,00 | 0,96 | 1,01 | 0,99 |
| Калужская область | 1 201 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Карачаево-Черкесская Республика | 1 353 | 1,00 | 0,91 | 1,01 | 0,99 |
| Кировская область | 1 257 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |
| Костромская область | 1 239 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 0,99 |
| Краснодарский край | 1 342 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Курганская область | 1 153 | 1,00 | 1,02 | 1,01 | 0,99 |
| Курская область | 1 141 | 1,00 | 1,04 | 1,01 | 0,99 |

| Название субъекта РФ | Price_RSV_Sell | kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy) | kBuySell | kCorrElecSell | kCorrElecBuy |
|--------------------------------------|----------------|---------------------------------------|----------|---------------|--------------|
| Ленинградская область | 1 093 | 1,00 | 1,04 | 1,01 | 0,99 |
| Липецкая область | 1 190 | 1,00 | 0,99 | 1,01 | 0,99 |
| Московская область | 1 213 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 0,99 |
| Мурманская область | 838 | 1,00 | 1,06 | 1,01 | 0,99 |
| Нижегородская область | 1 252 | 1,00 | 1,02 | 1,01 | 0,99 |
| Новгородская область | 1 199 | 1,00 | 1,00 | 1,01 | 0,99 |
| Оренбургская область | 1 198 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |
| Орловская область | 1 230 | 1,00 | 0,99 | 1,01 | 0,99 |
| Пензенская область | 1 190 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Пермский край | 1 108 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Псковская область | 1 199 | 1,00 | 1,04 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Башкортостан | 1 185 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Дагестан | 1 517 | 1,00 | 1,00 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Ингушетия | | 1,00 | 0,95 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Калмыкия | 1 338 | 1,00 | 0,93 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Карелия | 1 009 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Мари Эл | 1 271 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Мордовия | 1 241 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Северная Осетия-Алания | 1 425 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 0,99 |
| Республика Татарстан | 1 226 | 1,00 | 1,02 | 1,01 | 0,99 |
| Ростовская область | 1 193 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |
| Рязанская область | 1 226 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Самарская область | 1 155 | 1,00 | 1,02 | 1,01 | 0,99 |
| Саратовская область | 1 065 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |
| Свердловская область | 1 094 | 1,00 | 1,04 | 1,01 | 0,99 |
| Смоленская область | 1 120 | 1,00 | 1,06 | 1,01 | 0,99 |
| Ставропольский край | 1 330 | 1,00 | 1,04 | 1,01 | 0,99 |
| Тамбовская область | 1 181 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Тверская область | 1 156 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |

| Название субъекта РФ | Price_RSV_Sell | kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy) | kBuySell | kCorrElecSell | kCorrElecBuy |
|----------------------------------|----------------|---------------------------------------|----------|---------------|--------------|
| Тульская область | 1 228 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Тюменская область | 947 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |
| Удмуртская Республика | 1 195 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |
| Ульяновская область | 1 171 | 1,00 | 1,04 | 1,01 | 0,99 |
| Челябинская область | 1 160 | 1,00 | 1,02 | 1,01 | 0,99 |
| Чеченская Республика | | 1,00 | 0,98 | 1,01 | 0,99 |
| Чувашская Республика- Чувашия | 1 282 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |
| Ярославская область | 1 247 | 1,00 | 1,03 | 1,01 | 0,99 |

Табл. 4. Значения коэффициентов для субъектов РФ, входящих во Вторую ценовую зону, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на октябрь 2013 года

| Название субъекта РФ | Price_RSV_Sell | kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy) | kBuySell | kCorrElecSell | kCorrElecBuy |
|-----------------------|----------------|---------------------------------------|----------|---------------|--------------|
| Алтайский край | 788 | 1,00 | 1,05 | 1,02 | 1,00 |
| Забайкальский край | 630 | 1,00 | 1,13 | 1,02 | 1,00 |
| Иркутская область | 685 | 1,00 | 1,04 | 1,02 | 1,00 |
| Кемеровская область | 710 | 1,00 | 1,04 | 1,02 | 1,00 |
| Красноярский край | 691 | 1,00 | 1,05 | 1,02 | 1,00 |
| Новосибирская область | 698 | 1,00 | 1,03 | 1,02 | 1,00 |
| Омская область | 764 | 1,00 | 1,01 | 1,02 | 1,00 |
| Республика Алтай | | 1,00 | 1,08 | 1,02 | 1,00 |
| Республика Бурятия | 724 | 1,00 | 1,03 | 1,02 | 1,00 |
| Республика Тыва | 799 | 1,00 | 1,00 | 1,02 | 1,00 |
| Республика Хакасия | 699 | 1,00 | 1,01 | 1,02 | 1,00 |
| Томская область | 712 | 1,00 | 1,06 | 1,02 | 1,00 |

Табл. 5. Средневзвешенные значения коэффициентов, используемых для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на октябрь 2013 года

| | Price_RSV_Sell | kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy) | kBuySell | kCorrElecSell | kCorrElecBuy |
|------|----------------|---------------------------------------|----------|---------------|--------------|
| 1 ЦЗ | 1 133 | 1,00 | 1,05 | 1,01 | 0,99 |
| 2 ЦЗ | 698 | 1,00 | 1,05 | 1,02 | 1,00 |

Табл. 6. Значения параметров сезонности

| | Периоды циклов сезонности | | | | | | Сдвиги соответствующих циклов | | | | | |
|---|---------------------------|----|----|----|----|----|-------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | T1 | T2 | T3 | T4 | T5 | T6 | teta_1 | teta_2 | teta_3 | teta_4 | teta_5 | teta_6 |
| Объемы технического минимума ТЭС/ГРЭС, входящих в 1ую группу | - | 12 | 6 | 6 | 3 | - | - | 3 | 0 | 0 | 0 | - |
| Объемы планового почасового производства ТЭС/ГРЭС, входящих в 1ую группу | 12 | 12 | 6 | 6 | 3 | - | 0 | 0 | 4 | 0 | 2 | - |
| Объемы технического минимума ТЭС/ГРЭС, входящих во 2ую группу | 12 | 12 | 6 | 6 | 3 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| Объемы планового почасового производства ТЭС/ГРЭС, входящих во 2ую группу | 12 | - | 6 | 6 | 3 | - | 3 | - | 0 | 0 | 0 | - |
| kPmin/kPmax для kPrice по 1ЦЗ | 12 | 12 | 6 | 6 | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - |
| 1/kPmax для kPrice по 1ЦЗ | 12 | 12 | 6 | 6 | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - |
| kPmax_min для kPrice по 1ЦЗ | 12 | 12 | 6 | 6 | - | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | 0 |
| avg_gen/gen_min для kPrice по 1ЦЗ | - | 12 | 6 | 6 | - | - | - | 0 | 0 | 0 | - | - |
| kCENOPRINIM/kPmax для kPrice по 2ЦЗ | 12 | 12 | 6 | 6 | - | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | 0 |
| 1/kPmax для kPrice по 2ЦЗ | 12 | 12 | 6 | 6 | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - |

| | Периоды циклов сезонности | | | | | | Сдвиги соответствующих циклов | | | | | |
|--|---------------------------|----|----|----|----|----|-------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | T1 | T2 | T3 | T4 | T5 | T6 | teta_1 | teta_2 | teta_3 | teta_4 | teta_5 | teta_6 |
| kPmax_min для kPrice по 2ЦЗ | 12 | 12 | 6 | 6 | – | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | – | 0 |
| avg_gen/gen_min для kPrice по 2ЦЗ | 12 | 12 | 6 | 6 | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | – | – |

Price_RSV_Sell – прогнозные значения цены на продажу в РСВ для субъектов РФ, рассчитанные с помощью статистических моделей.

kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy) – коэффициенты, определяющие влияние вводов нового сетевого оборудования на значение цены на продажу (покупку) в РСВ.

kBuySell - среднее соотношение цены на покупку и продажу для данного субъекта РФ. В случае если на территории субъекта РФ нет генерации, то используются коэффициенты, описывающие статистическое соотношение цены на покупку в этом регионе и цены и продажу в другом регионе этой же ценовой зоны, с которым у данного региона наилучшая корреляция цены.

kCorrElecSell (kCorrElecBuy) – коэффициенты, определяющие соотношение между индексом цены РСВ на продажу (покупку) и свободной (нерегулируемой) ценой на продажу (покупку) электроэнергии.

Для прогнозов и/или агрегации значений коэффициентов и параметров сезонности используется статистическая информация, по мере поступления которой, значения коэффициентов и параметров сезонности могут объективно изменяться.

Результаты расчетов по методикам с использованием вышеуказанных входных данных представлены в табл. 7 – 10.

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на октябрь 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

| Название субъекта РФ | ГЕНЕРАЦИЯ | ПОТРЕБЛЕНИЕ |
|-----------------------------------|---------------|--------------|
| | (руб./МВт.ч.) | |
| Первая ценовая зона | 1 148 | 1 186 |
| Астраханская область | 1 169 | 1 181 |
| Белгородская область | 1 226 | 1 163 |
| Брянская область | 1 228 | 1 251 |
| Владимирская область | 1 203 | 1 253 |
| Волгоградская область | 1 215 | 1 186 |
| Вологодская область | 1 212 | 1 211 |
| Воронежская область | 1 152 | 1 205 |
| Ивановская область | 1 235 | 1 263 |
| Кабардино-Балкарская Республика | 1 488 | 1 406 |
| Калужская область | 1 217 | 1 231 |
| Карачаево-Черкесская Республика | 1 372 | 1 384 |
| Кировская область | 1 274 | 1 313 |
| Костромская область | 1 256 | 1 245 |
| Краснодарский край | 1 360 | 1 378 |
| Курганская область | 1 168 | 1 176 |
| Курская область | 1 156 | 1 187 |
| Ленинградская область | 1 108 | 1 137 |
| Липецкая область | 1 206 | 1 182 |
| Московская область | 1 229 | 1 227 |
| Мурманская область | 850 | 888 |
| Нижегородская область | 1 269 | 1 277 |
| Новгородская область | 1 215 | 1 196 |
| Оренбургская область | 1 214 | 1 252 |
| Орловская область | 1 246 | 1 218 |
| Пензенская область | 1 206 | 1 228 |
| Пермский край | 1 123 | 1 139 |
| Псковская область | 1 215 | 1 243 |
| Республика Башкортостан | 1 201 | 1 200 |
| Республика Дагестан | 1 537 | 1 517 |
| Республика Ингушетия | - | 1 440 |
| Республика Калмыкия | 1 356 | 1 239 |
| Республика Карелия | 1 022 | 1 058 |
| Республика Мари Эл | 1 288 | 1 309 |
| Республика Мордовия | 1 257 | 1 277 |
| Республика Северная Осетия-Алания | 1 444 | 1 443 |
| Республика Татарстан | 1 243 | 1 250 |
| Ростовская область | 1 209 | 1 255 |

| Название субъекта РФ | ГЕНЕРАЦИЯ | ПОТРЕБЛЕНИЕ |
|------------------------------|---------------|-------------|
| | (руб./МВт.ч.) | |
| Рязанская область | 1 242 | 1 256 |
| Самарская область | 1 170 | 1 177 |
| Саратовская область | 1 079 | 1 118 |
| Свердловская область | 1 109 | 1 141 |
| Смоленская область | 1 135 | 1 183 |
| Ставропольский край | 1 348 | 1 387 |
| Тамбовская область | 1 197 | 1 214 |
| Тверская область | 1 171 | 1 208 |
| Тульская область | 1 245 | 1 265 |
| Тюменская область | 960 | 992 |
| Удмуртская Республика | 1 211 | 1 232 |
| Ульяновская область | 1 187 | 1 216 |
| Челябинская область | 1 175 | 1 177 |
| Чеченская Республика | - | 1 493 |
| Чувашская Республика-Чувашия | 1 299 | 1 340 |
| Ярославская область | 1 264 | 1 288 |

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

| Название субъекта РФ | ГЕНЕРАЦИЯ | ПОТРЕБЛЕНИЕ |
|----------------------------|---------------|-------------|
| | (руб./МВт.ч.) | |
| Вторая ценовая зона | 709 | 730 |
| Алтайский край | 800 | 828 |
| Забайкальский край | 640 | 710 |
| Иркутская область | 696 | 711 |
| Кемеровская область | 722 | 736 |
| Красноярский край | 702 | 723 |
| Новосибирская область | 709 | 717 |
| Омская область | 776 | 775 |
| Республика Алтай | - | 851 |
| Республика Бурятия | 736 | 749 |
| Республика Тыва | 811 | 797 |
| Республика Хакасия | 710 | 708 |
| Томская область | 723 | 755 |

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность по субъектам Российской Федерации на ноябрь 2013 года

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ с разбивкой на составляющие

| Название субъекта России | Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | КОМ-составляющая с учетом небаланса | КОМ-составляющая | Небаланс-составляющая | ДПМ-составляющая | ВР-составляющая |
|-----------------------------------|--|-------------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|-----------------|
| Первая ценовая зона | 343 949 | 207 259 | 176 732 | 30 527 | 119 398 | 17 293 |
| Астраханская область | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Белгородская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Брянская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Владимирская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Волгоградская область | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Вологодская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Воронежская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Ивановская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Кабардино-Балкарская Республика | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Калужская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Карачаево-Черкесская Республика | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Кировская область | 326 718 | 203 721 | 172 435 | 31 285 | 119 398 | 3 599 |
| Костромская область | 358 205 | 206 278 | 176 862 | 29 416 | 119 398 | 32 529 |
| Краснодарский край | 338 819 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 10 132 |
| Курганская область | 508 163 | 174 257 | 144 841 | 29 416 | 119 398 | 214 508 |
| Курская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Ленинградская область | 347 163 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 18 476 |
| Липецкая область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Московская область | 339 600 | 209 400 | 178 120 | 31 280 | 119 398 | 10 802 |
| Мурманская область | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Нижегородская область | 343 501 | 203 886 | 174 470 | 29 416 | 119 398 | 20 218 |
| Новгородская область | 347 163 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 18 476 |
| Оренбургская область | 347 373 | 216 646 | 187 230 | 29 416 | 119 398 | 11 330 |
| Орловская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Пензенская область | 322 777 | 197 791 | 166 506 | 31 285 | 119 398 | 5 588 |
| Пермский край | 339 582 | 209 929 | 179 532 | 30 397 | 119 398 | 10 256 |
| Псковская область | 347 163 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 18 476 |
| Республика Башкортостан | 347 373 | 216 646 | 187 230 | 29 416 | 119 398 | 11 330 |
| Республика Дагестан | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Республика Ингушетия | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Республика Калмыкия | 370 985 | 221 378 | 190 093 | 31 285 | 119 398 | 30 209 |
| Республика Карелия | 347 163 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 18 476 |
| Республика Мари Эл | 327 592 | 206 545 | 175 336 | 31 209 | 119 398 | 1 650 |
| Республика Мордовия | 323 284 | 198 048 | 166 810 | 31 238 | 119 398 | 5 838 |
| Республика Северная Осетия-Алания | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Республика Татарстан | 325 997 | 200 064 | 168 778 | 31 285 | 119 398 | 6 536 |
| Ростовская область | 403 515 | 210 120 | 178 834 | 31 285 | 119 398 | 73 998 |
| Рязанская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Самарская область | 325 411 | 194 627 | 163 359 | 31 269 | 119 398 | 11 386 |
| Саратовская область | 344 521 | 209 416 | 178 131 | 31 285 | 119 398 | 15 707 |

| Название субъекта России | Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | КОМ-составляющая с учетом небаланса | КОМ-составляющая | Небаланс-составляющая | ДПМ-составляющая | ВР-составляющая |
|--------------------------|--|-------------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|-----------------|
| Свердловская область | 349 133 | 201 549 | 172 133 | 29 416 | 119 398 | 28 187 |
| Смоленская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Ставропольский край | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Тамбовская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Тверская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Тульская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |
| Тюменская область | 348 457 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 19 770 |
| Удмуртская Республика | 326 941 | 206 484 | 175 199 | 31 285 | 119 398 | 1 060 |
| Ульяновская область | 322 777 | 197 791 | 166 506 | 31 285 | 119 398 | 5 588 |
| Челябинская область | 351 256 | 207 975 | 178 559 | 29 416 | 119 398 | 23 884 |
| Чеченская Республика | 328 687 | 209 289 | 178 004 | 31 285 | 119 398 | 0 |
| Чувашская Республика | 327 023 | 206 492 | 175 216 | 31 276 | 119 398 | 1 133 |
| Ярославская область | 342 891 | 207 973 | 178 557 | 29 416 | 119 398 | 15 520 |

Табл. 10: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ с разбивкой на составляющие

| Название субъекта России | Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | КОМ-составляющая с учетом небаланса | КОМ-составляющая | Небаланс-составляющая | ДПМ-составляющая | ВР-составляющая |
|----------------------------|--|-------------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|-----------------|
| Вторая ценовая зона | 286 099 | 152 282 | 233 396 | -81 114 | 74 218 | 59 598 |
| Алтайский край | 373 146 | 149 967 | 218 150 | -68 183 | 73 786 | 149 393 |
| Забайкальский край | 468 853 | 147 969 | 210 477 | -62 508 | 73 786 | 247 098 |
| Иркутская область | 251 245 | 156 838 | 244 538 | -87 700 | 73 786 | 20 622 |
| Кемеровская область | 289 140 | 153 225 | 230 661 | -77 436 | 73 786 | 62 130 |
| Красноярский край | 251 245 | 155 873 | 243 573 | -87 700 | 73 786 | 21 587 |
| Новосибирская область | 254 940 | 151 450 | 239 150 | -87 700 | 73 786 | 29 703 |
| Омская область | 410 938 | 148 325 | 210 974 | -62 648 | 73 934 | 188 678 |
| Республика Алтай | 408 590 | 147 969 | 210 477 | -62 508 | 73 786 | 186 834 |
| Республика Бурятия | 360 790 | 148 806 | 213 691 | -64 885 | 73 786 | 138 198 |
| Республика Тыва | 251 245 | 156 838 | 244 538 | -87 700 | 73 786 | 20 622 |
| Республика Хакасия | 251 245 | 156 838 | 244 538 | -87 700 | 73 786 | 20 622 |
| Томская область | 332 975 | 102 847 | 161 033 | -58 186 | 85 099 | 145 029 |