

Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 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, утвержденных на заседании Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 28.09.2012: «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2013 год (по полугодиям) и на следующий месяц» 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 могут объективно изменяться. Поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Информация актуальна по состоянию на 12.12.2012. Уточнены значения исходных данных, что повлекло изменение свободной цены на мощность по ряду Субъектов РФ, в числе которых Тамбовская, Ростовская, Томская области и Карачаево-Черкесская Республика.

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 2013 год приведены в табл.1 – 9.

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	Рост с 1 июля 2013 г. на 15% (Прогноз социально-экономического развития РФ на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, МЭР).
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 за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода, принимая во внимание материалы, представленные ОАО «РусГидро» и группой компаний РУСАЛ.
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%
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 ГТТ генерации	Данные ОАО «СО ЕЭС»; Приказ ФАС № 476 от 12.07.2012	До публикации результатов КОМ на 2013 г.: <ul style="list-style-type: none"> • для ЗСП, где установлен PriceCap, принимается значение PriceCap; • для остальных ЗСП – расчетная цена КОМ; После публикации результатов КОМ на 2013 г. – итоги КОМ на 2013 г.

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
Объем мощности, отобранный в КОМ, Объем мощности «дорогих» станций	Данные ОАО «СО ЕЭС»	До публикации результатов КОМ на 2013 – Итоги КОМ на 2012 г. После публикации результатов КОМ на 2013 г. – 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.
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 26.10.2012;	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 28.07.2012
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 28.07.2012

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
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 28.07.2012 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
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

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
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.
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 28.07.2012

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 I полугодие 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 070	1,00	1,02	1,01	0,98
Белгородская область	1 058	1,00	0,98	1,01	0,98
Брянская область	1 009	1,00	1,03	1,01	0,98
Владимирская область	1 014	1,00	1,04	1,01	0,98
Волгоградская область	1 062	1,00	1,00	1,01	0,98
Вологодская область	1 025	1,00	1,02	1,01	0,98
Воронежская область	1 024	1,00	1,05	1,01	0,98
Ивановская область	1 025	1,00	1,03	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Кабардино-Балкарская Республика	1 144	1,00	0,99	1,01	0,98
Калужская область	1 062	1,00	1,02	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	1 061	1,00	0,93	1,01	0,98
Кировская область	1 113	1,00	1,01	1,01	0,98
Костромская область	1 062	1,00	1,01	1,01	0,98
Краснодарский край	1 177	1,00	1,02	1,01	0,98
Курганская область	1 004	1,00	1,02	1,01	0,98
Курская область	970	1,00	1,03	1,01	0,98
Ленинградская область	933	1,00	1,04	1,01	0,98
Липецкая область	1 063	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 043	1,00	1,01	1,01	0,98
Мурманская область	748	1,00	1,06	1,01	0,98
Нижегородская область	1 091	1,00	1,00	1,01	0,98
Новгородская область	994	1,00	1,04	1,01	0,98
Оренбургская область	1 075	1,00	1,05	1,01	0,98
Орловская область	1 077	1,00	1,00	1,01	0,98
Пензенская область	1 037	1,00	1,02	1,01	0,98
Пермский край	1 013	1,00	1,06	1,01	0,98
Псковская область	1 039	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 048	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 255	1,00	1,05	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	0,98	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 152	1,00	0,99	1,01	0,98
Республика Карелия	917	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 125	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 093	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 143	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 069	1,00	1,02	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ростовская область	1 055	1,00	1,04	1,01	0,98
Рязанская область	1 073	1,00	1,02	1,01	0,98
Самарская область	1 025	1,00	1,01	1,01	0,98
Саратовская область	943	1,00	1,05	1,01	0,98
Свердловская область	985	1,00	1,04	1,01	0,98
Смоленская область	1 021	1,00	1,05	1,01	0,98
Ставропольский край	1 145	1,00	1,04	1,01	0,98
Тамбовская область	1 041	1,00	1,02	1,01	0,98
Тверская область	997	1,00	1,05	1,01	0,98
Тульская область	1 077	1,00	1,02	1,01	0,98
Тюменская область	855	1,00	1,04	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 050	1,00	1,02	1,01	0,98
Ульяновская область	1 015	1,00	1,02	1,01	0,98
Челябинская область	1 040	1,00	1,02	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,03	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 145	1,00	1,01	1,01	0,98
Ярославская область	1 092	1,00	1,01	1,01	0,98

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 I полугодие 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	711	1,00	1,02	1,02	1,01
Забайкальский край	579	1,00	1,14	1,02	1,01
Иркутская область	603	1,00	1,04	1,02	1,01
Кемеровская область	657	1,00	1,02	1,02	1,01

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Красноярский край	620	1,00	1,02	1,02	1,01
Новосибирская область	621	1,00	1,02	1,02	1,01
Омская область	702	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,09	1,02	1,01
Республика Бурятия	660	1,00	1,03	1,02	1,01
Республика Тыва	717	1,00	1,00	1,02	1,01
Республика Хакасия	614	1,00	1,02	1,02	1,01
Томская область	633	1,00	1,04	1,02	1,01

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

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	995	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	625	1,00	1,04	1,02	1,01

Табл. 6. Значения коэффициентов для субъектов РФ, входящих в Первую ценовую зону, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 260	1,00	1,02	1,01	0,98
Белгородская область	1 179	1,00	0,99	1,01	0,98
Брянская область	1 130	1,00	1,02	1,01	0,98
Владимирская область	1 172	1,00	1,04	1,01	0,98
Волгоградская область	1 242	1,00	1,01	1,01	0,98
Вологодская область	1 194	1,00	1,01	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Воронежская область	1 151	1,00	1,06	1,01	0,98
Ивановская область	1 201	1,00	1,04	1,01	0,98
Кабардино-Балкарская Республика	1 380	1,00	1,01	1,01	0,98
Калужская область	1 170	1,00	1,01	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	1 352	1,00	0,93	1,01	0,98
Кировская область	1 263	1,00	1,03	1,01	0,98
Костромская область	1 231	1,00	1,02	1,01	0,98
Краснодарский край	1 351	1,00	1,03	1,01	0,98
Курганская область	1 161	1,00	1,03	1,01	0,98
Курская область	1 117	1,00	1,03	1,01	0,98
Ленинградская область	1 099	1,00	1,03	1,01	0,98
Липецкая область	1 230	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 206	1,00	1,01	1,01	0,98
Мурманская область	883	1,00	1,06	1,01	0,98
Нижегородская область	1 282	1,00	1,00	1,01	0,98
Новгородская область	1 147	1,00	1,03	1,01	0,98
Оренбургская область	1 226	1,00	1,06	1,01	0,98
Орловская область	1 229	1,00	1,00	1,01	0,98
Пензенская область	1 209	1,00	1,03	1,01	0,98
Пермский край	1 192	1,00	1,05	1,01	0,98
Псковская область	1 157	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 214	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 507	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	0,98	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 317	1,00	1,00	1,01	0,98
Республика Карелия	1 042	1,00	1,05	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 317	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 270	1,00	1,02	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Республика Северная Осетия-Алания	1 438	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 261	1,00	1,02	1,01	0,98
Ростовская область	1 215	1,00	1,04	1,01	0,98
Рязанская область	1 251	1,00	1,02	1,01	0,98
Самарская область	1 215	1,00	1,00	1,01	0,98
Саратовская область	1 124	1,00	1,06	1,01	0,98
Свердловская область	1 147	1,00	1,04	1,01	0,98
Смоленская область	1 158	1,00	1,05	1,01	0,98
Ставропольский край	1 309	1,00	1,04	1,01	0,98
Тамбовская область	1 164	1,00	1,02	1,01	0,98
Тверская область	1 163	1,00	1,04	1,01	0,98
Тульская область	1 229	1,00	1,02	1,01	0,98
Тюменская область	989	1,00	1,04	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 208	1,00	1,02	1,01	0,98
Ульяновская область	1 177	1,00	1,02	1,01	0,98
Челябинская область	1 202	1,00	1,02	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,02	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 360	1,00	0,99	1,01	0,98
Ярославская область	1 283	1,00	1,00	1,01	0,98

Табл. 7. Значения коэффициентов для субъектов РФ, входящих во Вторую ценовую зону, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	761	1,00	1,03	1,02	1,01
Забайкальский край	603	1,00	1,12	1,02	1,01
Иркутская область	589	1,00	1,04	1,02	1,01

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Кемеровская область	664	1,00	1,03	1,02	1,01
Красноярский край	632	1,00	1,02	1,02	1,01
Новосибирская область	668	1,00	1,03	1,02	1,01
Омская область	744	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,06	1,02	1,01
Республика Бурятия	664	1,00	1,03	1,02	1,01
Республика Тыва	729	1,00	1,00	1,02	1,01
Республика Хакасия	652	1,00	1,03	1,02	1,01
Томская область	672	1,00	1,10	1,02	1,01

Табл. 8. Средневзвешенные значения коэффициентов, используемых для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2013 года

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	1 158	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	636	1,00	1,05	1,02	1,01

Табл. 9. 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	-

	Периоды циклов сезонности						Сдвиги соответствующих циклов					
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	teta_1	teta_2	teta_3	teta_4	teta_5	teta_6
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	–	–
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. 10 – 13.

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2013 год по полугодиям

Табл. 10: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	(руб./МВт.ч.)			(руб./МВт.ч.)		
	I п. 2013	II п. 2013	2013	I п. 2013	II п. 2013	2013
Первая ценовая зона	1007	1173	1089	1026	1195	1109
Астраханская область	1083	1276	1175	1079	1268	1171
Белгородская область	1071	1194	1129	1038	1193	1116
Брянская область	1021	1144	1087	1025	1199	1111
Владимирская область	1026	1187	1091	1055	1232	1142
Волгоградская область	1075	1258	1158	1049	1232	1139
Вологодская область	1037	1210	1126	1025	1192	1107
Воронежская область	1037	1166	1095	1060	1224	1140
Ивановская область	1037	1216	1132	1056	1228	1141
Кабардино-Балкарская Республика	1157	1397	1304	1195	1414	1303
Калужская область	1075	1185	1137	1071	1230	1150
Карачаево-Черкесская Республика	1073	1369	1230	1166	1382	1271
Кировская область	1126	1279	1200	1112	1296	1203
Костромская область	1074	1247	1166	1056	1233	1142
Краснодарский край	1191	1368	1286	1188	1371	1280
Курганская область	1016	1176	1092	1012	1175	1092
Курская область	982	1132	1059	985	1140	1062
Ленинградская область	944	1113	1024	957	1120	1036
Липецкая область	1076	1246	1167	1045	1207	1126
Московская область	1055	1221	1137	1043	1206	1124
Мурманская область	756	894	823	778	921	847
Нижегородская область	1104	1298	1194	1076	1269	1171
Новгородская область	1006	1162	1099	1015	1154	1083
Оренбургская область	1088	1242	1166	1109	1278	1191
Орловская область	1090	1245	1162	1070	1235	1151
Пензенская область	1049	1225	1133	1050	1235	1142
Пермский край	1025	1208	1114	1055	1247	1150
Псковская область	1051	1172	1114	1044	1164	1103
Республика Башкортостан	1061	1230	1145	1053	1227	1139
Республика Дагестан	1269	1527	1396	1341	1548	1438
Республика Ингушетия				1246	1460	1348
Республика Калмыкия	1166	1334	1250	1110	1287	1197
Республика Карелия	928	1055	989	938	1073	1003
Республика Мари Эл	1138	1334	1238	1119	1310	1210
Республика Мордовия	1106	1286	1189	1098	1290	1194
Республика Северная Осетия-Алания	1157	1456	1330	1242	1461	1348
Республика Татарстан	1081	1277	1181	1071	1263	1167

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	(руб./МВт.ч.)			(руб./МВт.ч.)		
	I п. 2013	II п. 2013	2013	I п. 2013	II п. 2013	2013
Ростовская область	1067	1231	1151	1081	1250	1164
Рязанская область	1086	1268	1185	1074	1243	1159
Самарская область	1037	1231	1130	1016	1203	1109
Саратовская область	954	1139	1042	980	1173	1074
Свердловская область	996	1162	1080	1005	1173	1088
Смоленская область	1033	1173	1106	1049	1202	1124
Ставропольский край	1158	1326	1241	1166	1339	1252
Тамбовская область	1053	1179	1109	1055	1217	1135
Тверская область	1009	1178	1091	1024	1187	1103
Тульская область	1090	1245	1166	1086	1256	1170
Тюменская область	865	1002	933	871	1014	942
Удмуртская Республика	1063	1224	1143	1058	1235	1145
Ульяновская область	1027	1192	1103	1034	1228	1130
Челябинская область	1052	1218	1135	1037	1201	1118
Чеченская Республика				1297	1519	1406
Чувашская Республика-Чувашия	1158	1378	1253	1135	1340	1235
Ярославская область	1105	1300	1192	1086	1271	1177

Табл. 11: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	(руб./МВт.ч.)			(руб./МВт.ч.)		
	I п. 2013	II п. 2013	2013	I п. 2013	II п. 2013	2013
Вторая ценовая зона	636	650	643	655	672	663
Алтайский край	724	778	749	733	789	760
Забайкальский край	590	617	602	662	679	670
Иркутская область	614	603	608	634	624	629
Кемеровская область	669	679	674	673	685	679
Красноярский край	631	646	638	640	648	644
Новосибирская область	633	683	657	640	692	666
Омская область	715	761	738	716	759	737
Республика Алтай				777	811	794
Республика Бурятия	672	679	675	684	688	686
Республика Тыва	730	746	736	723	738	729
Республика Хакасия	625	667	645	635	678	656
Томская область	645	688	667	663	744	703

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

Табл. 12: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт		
	1 п. 2013	2 п. 2013	2013
Первая ценовая зона	257 181	281 680	272 797
Астраханская область	248 930	273 508	264 530
Белгородская область	260 891	285 137	276 376
Брянская область	260 863	285 093	276 326
Владимирская область	260 863	285 093	276 326
Волгоградская область	249 462	274 047	265 075
Вологодская область	260 863	285 093	276 326
Воронежская область	260 863	285 093	276 326
Ивановская область	260 863	285 093	276 326
Кабардино-Балкарская Республика	248 930	273 508	264 530
Калужская область	260 863	285 093	276 326
Карачаево-Черкесская Республика	248 930	273 508	264 530
Кировская область	251 030	275 679	266 730
Костромская область	283 696	299 107	295 162
Краснодарский край ¹	254 054	285 479	273 241
Курганская область	261 463	285 969	277 119
Курская область	260 863	285 093	276 326
Ленинградская область ²	254 266	278 012	269 514
Липецкая область	260 863	285 093	276 326
Московская область ³	254 408	279 119	270 167
Мурманская область	248 930	273 508	264 530
Нижегородская область	261 098	285 468	276 705
Новгородская область	254 266	278 012	269 514
Оренбургская область	261 463	285 969	277 119
Орловская область	260 863	285 093	276 326
Пензенская область	240 231	263 679	255 023
Пермский край	255 661	280 223	271 309
Псковская область	254 266	278 012	269 514
Республика Башкортостан	261 463	285 969	277 119
Республика Дагестан	248 930	273 508	264 530
Республика Ингушетия	248 930	273 508	264 530
Республика Калмыкия	260 382	286 085	276 513
Республика Карелия	254 266	278 012	269 514
Республика Мари Эл	251 355	275 898	266 955
Республика Мордовия	240 740	264 186	255 538
Республика Северная Осетия-Алания	248 930	273 508	264 530
Республика Татарстан	244 251	267 960	259 297
Ростовская область	291 181	320 107	308 929
Рязанская область	260 863	285 093	276 326
Самарская область	240 433	263 884	255 235
Саратовская область	254 612	277 795	269 525
Свердловская область	261 702	286 451	277 605
Смоленская область	260 863	285 093	276 326
Ставропольский край	248 930	273 508	264 530
Тамбовская область	260 863	285 093	276 326

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт		
	1 п. 2013	2 п. 2013	2013
Тверская область	260 863	285 093	276 326
Тульская область	260 863	285 093	276 326
Тюменская область ⁴	261 449	286 445	277 279
Удмуртская Республика	250 939	275 487	266 541
Ульяновская область	240 231	263 679	255 023
Челябинская область	261 696	286 447	277 598
Чеченская Республика	248 930	273 508	264 530
Чувашская Республика-Чувашия	250 991	275 539	266 593
Ярославская область	260 863	285 093	276 326

Табл. 13: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Красноярский край	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт		
	1 п. 2013	2 п. 2013	2013
Вторая ценовая зона	199 537	227 900	218 669
Алтайский край	274 037	301 440	293 197
Забайкальский край	316 914	346 474	338 450
Иркутская область	182 434	212 223	202 195
Кемеровская область	191 349	220 060	210 336
Красноярский край	182 434	212 223	202 195
Новосибирская область	182 588	212 562	202 523
Омская область	257 599	273 901	270 998
Республика Алтай	300 988	329 934	321 073
Республика Бурятия	279 230	306 917	298 169
Республика Тыва	182 434	212 223	202 195
Республика Хакасия	182 434	212 223	202 195
Томская область	192 117	221 767	210 507

Табл. 14: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на 1 полугодие 2013 г. 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	257 181	169 660	165 575	4 085	77 299	10 221
Астраханская область	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0
Белгородская область	260 891	169 945	166 694	3 251	77 299	13 647
Брянская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Владимирская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Волгоградская область	249 462	171 631	166 984	4 647	77 299	532
Вологодская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Воронежская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Ивановская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Кабардино-Балкарская Республика	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0

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
Калужская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Карачаево-Черкесская Республика	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0
Кировская область	251 030	166 272	161 625	4 647	77 299	7 459
Костромская область	283 696	169 476	166 225	3 251	77 299	36 921
Краснодарский край	254 054	171 631	166 984	4 647	77 299	5 124
Курганская область	261 463	176 401	173 150	3 251	77 299	7 763
Курская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Ленинградская область	254 266	171 631	166 984	4 647	77 299	5 336
Липецкая область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Московская область	254 408	171 630	166 987	4 643	77 299	5 478
Мурманская область	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0
Нижегородская область	261 098	166 910	163 659	3 251	77 299	16 889
Новгородская область	254 266	171 631	166 984	4 647	77 299	5 336
Оренбургская область	261 463	176 401	173 150	3 251	77 299	7 763
Орловская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Пензенская область	240 231	160 615	155 969	4 647	77 299	2 316
Пермский край	255 661	172 283	168 296	3 987	77 299	6 079
Псковская область	254 266	171 631	166 984	4 647	77 299	5 336
Республика Башкортостан	261 463	176 401	173 150	3 251	77 299	7 763
Республика Дагестан	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0
Республика Ингушетия	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0
Республика Калмыкия	260 382	183 083	178 436	4 647	77 299	0
Республика Карелия	254 266	171 631	166 984	4 647	77 299	5 336
Республика Мари Эл	251 355	169 034	164 446	4 588	77 299	5 022
Республика Мордовия	240 740	160 866	156 253	4 612	77 299	2 575
Республика Северная Осетия-Алания	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0
Республика Татарстан	244 251	162 303	157 656	4 647	77 299	4 650
Ростовская область	291 181	171 227	166 580	4 647	77 299	42 655
Рязанская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Самарская область	240 433	158 146	153 512	4 634	77 299	4 988
Саратовская область	254 612	171 633	166 986	4 647	77 299	5 680
Свердловская область	261 702	162 935	159 684	3 251	77 299	21 468
Смоленская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Ставропольский край	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0
Тамбовская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Тверская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Тульская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808
Тюменская область	261 449	171 631	166 984	4 647	77 299	12 519
Удмуртская Республика	250 939	168 959	164 312	4 647	77 299	4 681
Ульяновская область	240 231	160 615	155 969	4 647	77 299	2 316
Челябинская область	261 696	167 251	164 000	3 251	77 299	17 146
Чеченская Республика	248 930	171 631	166 984	4 647	77 299	0
Чувашская Республика	250 991	168 968	164 329	4 639	77 299	4 723
Ярославская область	260 863	170 756	167 505	3 251	77 299	12 808

Табл. 15: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ на 1 полугодие 2013 г. 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	199 537	135 397	210 943	-75 546	26 361	37 778
Алтайский край	274 037	133 250	196 586	-63 337	26 361	114 427
Забайкальский край	316 914	131 366	189 693	-58 326	26 361	159 186
Иркутская область	182 434	139 650	220 018	-80 368	26 361	16 423
Кемеровская область	191 349	135 974	206 559	-70 586	26 361	29 015
Красноярский край	182 434	138 844	219 212	-80 368	26 361	17 229
Новосибирская область	182 588	135 113	215 481	-80 368	26 361	21 115
Омская область	257 599	131 660	190 183	-58 523	26 536	99 402
Республика Алтай	300 988	131 366	189 693	-58 326	26 361	143 260
Республика Бурятия	279 230	132 272	193 009	-60 736	26 361	120 596
Республика Тыва	182 434	139 650	220 018	-80 368	26 361	16 423
Республика Хакасия	182 434	139 650	220 018	-80 368	26 361	16 423
Томская область	192 117	87 486	146 818	-59 332	38 966	65 666

Табл. 16: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на 2 полугодие 2013 г. 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	281 680	175 718	170 485	5 234	95 551	10 410
Астраханская область	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Белгородская область	285 137	176 032	171 843	4 189	95 551	13 554
Брянская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Владимирская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Волгоградская область	274 047	177 957	172 007	5 950	95 551	539
Вологодская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Воронежская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Ивановская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Кабардино-Балкарская Республика	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Калужская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Карачаево-Черкесская Республика	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Кировская область	275 679	172 457	166 508	5 950	95 551	7 670
Костромская область	299 107	175 914	171 725	4 189	95 551	27 641
Краснодарский край	285 479	177 957	172 007	5 950	95 551	11 971
Курганская область	285 969	181 833	177 643	4 189	95 551	8 586
Курская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Ленинградская область	278 012	177 957	172 007	5 950	95 551	4 504
Липецкая область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Московская область	279 119	177 951	172 007	5 944	95 551	5 617
Мурманская область	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Нижегородская область	285 468	172 841	168 652	4 189	95 551	17 075
Новгородская область	278 012	177 957	172 007	5 950	95 551	4 504

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
Оренбургская область	285 969	181 833	177 643	4 189	95 551	8 586
Орловская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Пензенская область	263 679	166 148	160 198	5 950	95 551	1 980
Пермский край	280 223	178 433	173 338	5 095	95 551	6 239
Псковская область	278 012	177 957	172 007	5 950	95 551	4 504
Республика Башкортостан	285 969	181 833	177 643	4 189	95 551	8 586
Республика Дагестан	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Республика Ингушетия	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Республика Калмыкия	286 085	190 478	184 528	5 950	95 551	55
Республика Карелия	278 012	177 957	172 007	5 950	95 551	4 504
Республика Мари Эл	275 898	175 254	169 380	5 874	95 551	5 092
Республика Мордовия	264 186	166 397	160 489	5 908	95 551	2 238
Республика Северная Осетия-Алания	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Республика Татарстан	267 960	168 402	162 452	5 950	95 551	4 007
Ростовская область	320 107	177 458	171 508	5 950	95 551	47 098
Рязанская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Самарская область	263 884	164 061	158 127	5 934	95 551	4 271
Саратовская область	277 795	177 955	172 005	5 950	95 551	4 289
Свердловская область	286 451	168 616	164 426	4 189	95 551	22 284
Смоленская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Ставропольский край	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Тамбовская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Тверская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Тульская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869
Тюменская область	286 445	177 957	172 007	5 950	95 551	12 938
Удмуртская Республика	275 487	175 191	169 241	5 950	95 551	4 745
Ульяновская область	263 679	166 148	160 198	5 950	95 551	1 980
Челябинская область	286 447	174 003	169 813	4 189	95 551	16 894
Чеченская Республика	273 508	177 957	172 007	5 950	95 551	0
Чувашская Республика	275 539	175 199	169 259	5 940	95 551	4 788
Ярославская область	285 093	176 672	172 483	4 189	95 551	12 869

Табл. 17: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ на 2 полугодие 2013 г. 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	227 900	138 851	216 700	-77 850	53 464	35 586
Алтайский край	301 440	137 117	202 590	-65 473	53 464	110 860
Забайкальский край	346 474	135 208	195 102	-59 894	53 464	157 802
Иркутская область	212 223	143 092	226 034	-82 942	53 464	15 667
Кемеровская область	220 060	139 450	211 745	-72 295	53 464	27 145
Красноярский край	212 223	142 279	225 221	-82 942	53 464	16 480
Новосибирская область	212 562	138 252	221 194	-82 942	53 464	20 847
Омская область	273 901	135 484	195 587	-60 103	53 595	84 822
Республика Алтай	329 934	135 208	195 102	-59 894	53 464	141 262

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
Республика Бурятия	306 917	136 082	198 530	-62 448	53 464	117 371
Республика Тыва	212 223	143 092	226 034	-82 942	53 464	15 667
Республика Хакасия	212 223	143 092	226 034	-82 942	53 464	15 667
Томская область	221 767	91 736	153 572	-61 837	63 456	66 575

Табл. 18: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на 2013 г. 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	272 797	176 055	171 308	4 747	86 335	10 408
Астраханская область	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0
Белгородская область	276 376	176 366	172 573	3 794	86 335	13 676
Брянская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Владимирская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Волгоградская область	265 075	178 195	172 801	5 394	86 335	545
Вологодская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Воронежская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Ивановская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Кабардино-Балкарская Республика	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0
Калужская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Карачаево-Черкесская Республика	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0
Кировская область	266 730	172 701	167 308	5 394	86 335	7 694
Костромская область	295 162	176 073	172 279	3 794	86 335	32 754
Краснодарский край	273 241	178 195	172 801	5 394	86 335	8 712
Курганская область	277 119	182 478	178 684	3 794	86 335	8 306
Курская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Ленинградская область	269 514	178 195	172 801	5 394	86 335	4 985
Липецкая область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Московская область	270 167	178 192	172 803	5 389	86 335	5 641
Мурманская область	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0
Нижегородская область	276 705	173 234	169 441	3 794	86 335	17 136
Новгородская область	269 514	178 195	172 801	5 394	86 335	4 985
Оренбургская область	277 119	182 478	178 684	3 794	86 335	8 306
Орловская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Пензенская область	255 023	166 524	161 130	5 394	86 335	2 165
Пермский край	271 309	178 739	174 111	4 627	86 335	6 236
Псковская область	269 514	178 195	172 801	5 394	86 335	4 985
Республика Башкортостан	277 119	182 478	178 684	3 794	86 335	8 306
Республика Дагестан	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0
Республика Ингушетия	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0
Республика Калмыкия	276 513	190 178	184 784	5 394	86 335	0
Республика Карелия	269 514	178 195	172 801	5 394	86 335	4 985
Республика Мари Эл	266 955	175 482	170 156	5 326	86 335	5 138
Республика Мордовия	255 538	166 779	161 424	5 355	86 335	2 424
Республика Северная Осетия-Алания	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0

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
Республика Татарстан	259 297	168 570	163 176	5 394	86 335	4 393
Ростовская область	308 929	177 773	172 379	5 394	86 335	44 822
Рязанская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Самарская область	255 235	164 251	158 872	5 380	86 335	4 649
Саратовская область	269 525	178 195	172 801	5 394	86 335	4 995
Свердловская область	277 605	169 131	165 338	3 794	86 335	22 138
Смоленская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Ставропольский край	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0
Тамбовская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Тверская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Тульская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899
Тюменская область	277 279	178 195	172 801	5 394	86 335	12 749
Удмуртская Республика	266 541	175 411	170 017	5 394	86 335	4 795
Ульяновская область	255 023	166 524	161 130	5 394	86 335	2 165
Челябинская область	277 598	173 988	170 194	3 794	86 335	17 275
Чеченская Республика	264 530	178 195	172 801	5 394	86 335	0
Чувашская Республика	266 593	175 420	170 035	5 385	86 335	4 838
Ярославская область	276 326	177 092	173 298	3 794	86 335	12 899

Табл.19: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ на 2013 г. 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	218 669	140 668	218 744	-78 076	40 509	37 491
Алтайский край	293 197	138 630	204 290	-65 660	40 509	114 057
Забайкальский край	338 450	136 487	196 811	-60 324	40 509	161 454
Иркутская область	202 195	145 627	228 706	-83 079	40 509	16 058
Кемеровская область	210 336	141 486	214 255	-72 769	40 509	28 341
Красноярский край	202 195	144 804	227 882	-83 079	40 509	16 882
Новосибирская область	202 523	140 935	224 014	-83 079	40 509	21 079
Омская область	270 998	136 792	197 318	-60 526	40 659	93 547
Республика Алтай	321 073	136 487	196 811	-60 324	40 509	144 077
Республика Бурятия	298 169	137 493	200 322	-62 828	40 509	120 167
Республика Тыва	202 195	145 627	228 706	-83 079	40 509	16 058
Республика Хакасия	202 195	145 627	228 706	-83 079	40 509	16 058
Томская область	210 507	80 244	141 873	-61 629	51 620	78 643

¹ – Краснодарский край включает в себя Республику Адыгея.

² – Ленинградская область включает в себя г. Санкт-Петербург.

³ – Московская область включает в себя г. Москва.

⁴ – Тюменская область включает в себя Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа.