

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 29.01.2013. Значения параметров, используемые для построения прогнозов, были актуализированы с учетом статистической информации по декабрь 2012 года.

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	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.

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

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
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
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 I полугодие 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 073	1,00	1,02	1,01	0,98
Белгородская область	1 063	1,00	0,98	1,01	0,98
Брянская область	1 015	1,00	1,03	1,01	0,98
Владимирская область	1 018	1,00	1,04	1,01	0,98
Волгоградская область	1 064	1,00	1,00	1,01	0,98
Вологодская область	1 028	1,00	1,02	1,01	0,98
Воронежская область	1 028	1,00	1,05	1,01	0,98
Ивановская область	1 029	1,00	1,03	1,01	0,98
Кабардино-Балкарская Республика	1 133	1,00	0,99	1,01	0,98
Калужская область	1 067	1,00	1,02	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	1 071	1,00	0,93	1,01	0,98
Кировская область	1 110	1,00	1,01	1,01	0,98
Костромская область	1 065	1,00	1,01	1,01	0,98
Краснодарский край	1 179	1,00	1,02	1,01	0,98
Курганская область	1 007	1,00	1,02	1,01	0,98
Курская область	975	1,00	1,03	1,01	0,98
Ленинградская область	942	1,00	1,04	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Липецкая область	1 066	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 047	1,00	1,01	1,01	0,98
Мурманская область	754	1,00	1,06	1,01	0,98
Нижегородская область	1 095	1,00	1,00	1,01	0,98
Новгородская область	997	1,00	1,04	1,01	0,98
Оренбургская область	1 078	1,00	1,05	1,01	0,98
Орловская область	1 081	1,00	1,00	1,01	0,98
Пензенская область	1 041	1,00	1,02	1,01	0,98
Пермский край	1 016	1,00	1,06	1,01	0,98
Псковская область	1 042	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 051	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 254	1,00	1,05	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	0,98	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 156	1,00	0,99	1,01	0,98
Республика Карелия	924	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 128	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 097	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 131	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 072	1,00	1,02	1,01	0,98
Ростовская область	1 058	1,00	1,04	1,01	0,98
Рязанская область	1 077	1,00	1,02	1,01	0,98
Самарская область	1 027	1,00	1,01	1,01	0,98
Саратовская область	945	1,00	1,05	1,01	0,98
Свердловская область	987	1,00	1,04	1,01	0,98
Смоленская область	1 024	1,00	1,05	1,01	0,98
Ставропольский край	1 149	1,00	1,04	1,01	0,98
Тамбовская область	1 046	1,00	1,02	1,01	0,98
Тверская область	999	1,00	1,05	1,01	0,98
Тульская область	1 081	1,00	1,02	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тюменская область	862	1,00	1,04	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 054	1,00	1,02	1,01	0,98
Ульяновская область	1 019	1,00	1,02	1,01	0,98
Челябинская область	1 043	1,00	1,02	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,03	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 148	1,00	1,01	1,01	0,98
Ярославская область	1 096	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	718	1,00	1,02	1,02	1,01
Забайкальский край	580	1,00	1,14	1,02	1,01
Иркутская область	604	1,00	1,04	1,02	1,01
Кемеровская область	661	1,00	1,02	1,02	1,01
Красноярский край	624	1,00	1,02	1,02	1,01
Новосибирская область	622	1,00	1,02	1,02	1,01
Омская область	703	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,09	1,02	1,01
Республика Бурятия	661	1,00	1,03	1,02	1,01
Республика Тыва	720	1,00	1,00	1,02	1,01
Республика Хакасия	615	1,00	1,02	1,02	1,01
Томская область	635	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	999	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	627	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	1 231	1,00	1,02	1,01	0,99
Белгородская область	1 200	1,00	0,98	1,01	0,99
Брянская область	1 169	1,00	1,03	1,01	0,99
Владимирская область	1 180	1,00	1,04	1,01	0,99
Волгоградская область	1 219	1,00	1,01	1,01	0,99
Вологодская область	1 207	1,00	1,01	1,01	0,99
Воронежская область	1 157	1,00	1,06	1,01	0,99
Ивановская область	1 221	1,00	1,03	1,01	0,99
Кабардино-Балкарская Республика	1 361	1,00	1,01	1,01	0,99
Калужская область	1 190	1,00	1,01	1,01	0,99
Карачаево-Черкесская Республика	1 344	1,00	0,93	1,01	0,99
Кировская область	1 303	1,00	1,03	1,01	0,99
Костромская область	1 241	1,00	1,02	1,01	0,99
Краснодарский край	1 339	1,00	1,04	1,01	0,99
Курганская область	1 183	1,00	1,02	1,01	0,99
Курская область	1 145	1,00	1,04	1,01	0,99
Ленинградская область	1 108	1,00	1,03	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Липецкая область	1 220	1,00	1,00	1,01	0,99
Московская область	1 218	1,00	1,01	1,01	0,99
Мурманская область	866	1,00	1,06	1,01	0,99
Нижегородская область	1 288	1,00	1,00	1,01	0,99
Новгородская область	1 148	1,00	1,01	1,01	0,99
Оренбургская область	1 239	1,00	1,06	1,01	0,99
Орловская область	1 244	1,00	1,00	1,01	0,99
Пензенская область	1 213	1,00	1,02	1,01	0,99
Пермский край	1 186	1,00	1,05	1,01	0,99
Псковская область	1 164	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Башкортостан	1 230	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Дагестан	1 488	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Ингушетия		1,00	0,97	1,01	0,99
Республика Калмыкия	1 322	1,00	0,99	1,01	0,99
Республика Карелия	1 026	1,00	1,05	1,01	0,99
Республика Мари Эл	1 334	1,00	1,01	1,01	0,99
Республика Мордовия	1 273	1,00	1,01	1,01	0,99
Республика Северная Осетия-Алания	1 411	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Татарстан	1 268	1,00	1,02	1,01	0,99
Ростовская область	1 238	1,00	1,05	1,01	0,99
Рязанская область	1 265	1,00	1,02	1,01	0,99
Самарская область	1 196	1,00	1,01	1,01	0,99
Саратовская область	1 118	1,00	1,06	1,01	0,99
Свердловская область	1 145	1,00	1,04	1,01	0,99
Смоленская область	1 161	1,00	1,05	1,01	0,99
Ставропольский край	1 314	1,00	1,04	1,01	0,99
Тамбовская область	1 171	1,00	1,02	1,01	0,99
Тверская область	1 164	1,00	1,05	1,01	0,99
Тульская область	1 238	1,00	1,02	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тюменская область	980	1,00	1,04	1,01	0,99
Удмуртская Республика	1 220	1,00	1,02	1,01	0,99
Ульяновская область	1 188	1,00	1,02	1,01	0,99
Челябинская область	1 203	1,00	1,02	1,01	0,99
Чеченская Республика		1,00	1,01	1,01	0,99
Чувашская Республика- Чувашия	1 351	1,00	1,01	1,01	0,99
Ярославская область	1 266	1,00	1,01	1,01	0,99

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	748	1,00	1,03	1,02	1,00
Забайкальский край	595	1,00	1,11	1,02	1,00
Иркутская область	598	1,00	1,04	1,02	1,00
Кемеровская область	670	1,00	1,03	1,02	1,00
Красноярский край	640	1,00	1,02	1,02	1,00
Новосибирская область	670	1,00	1,03	1,02	1,00
Омская область	732	1,00	1,01	1,02	1,00
Республика Алтай		1,00	1,08	1,02	1,00
Республика Бурятия	654	1,00	1,03	1,02	1,00
Республика Тыва	754	1,00	1,00	1,02	1,00
Республика Хакасия	668	1,00	1,02	1,02	1,00
Томская область	684	1,00	1,09	1,02	1,00

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	1 161	1,00	1,05	1,01	0,99
2 ЦЗ	642	1,00	1,05	1,02	1,00

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	-
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	1011	1176	1093	1030	1198	1113
Астраханская область	1086	1248	1165	1082	1247	1162
Белгородская область	1076	1216	1142	1040	1201	1120
Брянская область	1027	1185	1088	1031	1231	1130
Владимирская область	1031	1196	1097	1058	1239	1148
Волгоградская область	1077	1236	1152	1052	1223	1136
Вологодская область	1040	1223	1134	1028	1200	1113
Воронежская область	1040	1173	1099	1063	1230	1145
Ивановская область	1042	1238	1143	1060	1244	1150
Кабардино-Балкарская Республика	1146	1380	1290	1197	1399	1295
Калужская область	1080	1207	1150	1075	1233	1154
Карачаево-Черкесская Республика	1084	1362	1231	1167	1364	1262
Кировская область	1123	1321	1216	1109	1328	1217
Костромская область	1078	1258	1174	1060	1243	1149
Краснодарский край	1193	1357	1285	1190	1368	1280
Курганская область	1019	1199	1101	1015	1190	1101
Курская область	987	1160	1075	990	1170	1081
Ленинградская область	954	1123	1034	966	1128	1046
Липецкая область	1079	1237	1169	1048	1203	1128
Московская область	1059	1235	1145	1046	1214	1130
Мурманская область	763	877	818	785	906	844
Нижегородская область	1108	1305	1199	1079	1277	1176
Новгородская область	1009	1163	1111	1018	1151	1083
Оренбургская область	1091	1256	1174	1111	1292	1200
Орловская область	1094	1261	1172	1073	1242	1157
Пензенская область	1054	1230	1138	1053	1237	1145
Пермский край	1028	1202	1114	1058	1243	1149
Псковская область	1055	1180	1116	1048	1174	1110
Республика Башкортостан	1063	1247	1153	1055	1236	1145
Республика Дагестан	1269	1508	1382	1345	1515	1423
Республика Ингушетия				1248	1438	1337
Республика Калмыкия	1170	1340	1255	1112	1276	1193
Республика Карелия	935	1040	988	947	1061	1001
Республика Мари Эл	1142	1352	1244	1123	1325	1218
Республика Мордовия	1110	1290	1193	1101	1289	1195
Республика Северная Осетия-Алания	1144	1430	1312	1244	1440	1338
Республика Татарстан	1084	1285	1186	1073	1272	1173

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	(руб./МВт.ч.)			(руб./МВт.ч.)		
	І п. 2013	ІІ п. 2013	2013	І п. 2013	ІІ п. 2013	2013
Ростовская область	1071	1254	1164	1083	1274	1177
Рязанская область	1090	1282	1192	1077	1252	1165
Самарская область	1040	1213	1126	1019	1202	1110
Саратовская область	956	1133	1040	983	1167	1072
Свердловская область	999	1160	1081	1008	1173	1090
Смоленская область	1036	1177	1109	1052	1200	1126
Ставропольский край	1162	1332	1243	1169	1344	1255
Тамбовская область	1059	1187	1113	1058	1222	1138
Тверская область	1011	1179	1095	1027	1191	1108
Тульская область	1094	1255	1173	1090	1263	1175
Тюменская область	872	994	932	878	1006	942
Удмуртская Республика	1066	1236	1151	1061	1242	1151
Ульяновская область	1031	1204	1108	1037	1233	1134
Челябинская область	1055	1219	1139	1040	1207	1123
Чеченская Республика				1300	1487	1390
Чувашская Республика-Чувашия	1161	1370	1255	1138	1359	1247
Ярославская область	1109	1283	1189	1089	1274	1180

Табл. 11: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	(руб./МВт.ч.)			(руб./МВт.ч.)		
	І п. 2013	ІІ п. 2013	2013	І п. 2013	ІІ п. 2013	2013
Вторая ценовая зона	638	655	646	657	675	666
Алтайский край	731	763	746	740	776	757
Забайкальский край	590	606	598	663	656	660
Иркутская область	615	610	612	635	630	633
Кемеровская область	673	683	678	676	691	683
Красноярский край	635	653	644	644	657	650
Новосибирская область	634	684	659	641	692	666
Омская область	716	747	731	717	745	731
Республика Алтай				785	808	796
Республика Бурятия	673	668	670	685	679	682
Республика Тыва	733	769	747	726	754	739
Республика Хакасия	626	682	652	636	685	660
Томская область	646	698	672	664	747	706

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	256 376	274 936	269 154
Астраханская область	248 143	266 411	260 724
Белгородская область	260 067	278 507	272 779
Брянская область	260 040	278 461	272 728
Владимирская область	260 040	278 461	272 728
Волгоградская область	248 675	266 992	261 290
Вологодская область	260 040	278 461	272 728
Воронежская область	260 040	278 461	272 728
Ивановская область	260 040	278 461	272 728
Кабардино-Балкарская Республика	248 143	266 411	260 724
Калужская область	260 040	278 461	272 728
Карачаево-Черкесская Республика	248 143	266 411	260 724
Кировская область	250 241	269 323	263 266
Костромская область	282 854	292 769	291 748
Краснодарский край ¹	253 263	281 415	270 423
Курганская область	260 640	279 425	273 562
Курская область	260 040	278 461	272 728
Ленинградская область ²	253 475	271 573	266 052
Липецкая область	260 040	278 461	272 728
Московская область ³	253 616	271 268	265 987
Мурманская область	248 143	266 411	260 724
Нижегородская область	260 274	278 844	273 111
Новгородская область	253 475	271 573	266 052
Оренбургская область	260 640	279 425	273 562
Орловская область	260 040	278 461	272 728
Пензенская область	239 451	256 692	251 288
Пермский край	254 856	273 260	267 558
Псковская область	253 475	271 573	266 052
Республика Башкортостан	260 640	279 425	273 562
Республика Дагестан	248 143	266 411	260 724
Республика Ингушетия	248 143	266 411	260 724
Республика Калмыкия	259 585	277 480	271 979
Республика Карелия	253 475	271 573	266 052
Республика Мари Эл	250 564	269 550	263 494
Республика Мордовия	239 959	257 228	251 817
Республика Северная Осетия-Алания	248 143	266 411	260 724
Республика Татарстан	243 468	260 997	255 573
Ростовская область	290 359	307 424	302 426
Рязанская область	260 040	278 461	272 728
Самарская область	239 653	256 908	251 506
Саратовская область	253 820	271 668	266 256
Свердловская область	260 878	279 918	274 053
Смоленская область	260 040	278 461	272 728
Ставропольский край	248 143	266 411	260 724
Тамбовская область	260 040	278 461	272 728

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт		
	1 п. 2013	2 п. 2013	2013
Тверская область	260 040	278 461	272 728
Тульская область	260 040	278 461	272 728
Тюменская область ⁴	260 652	278 646	273 121
Удмуртская Республика	250 150	269 105	263 064
Ульяновская область	239 451	256 692	251 288
Челябинская область	260 873	279 915	274 046
Чеченская Республика	248 143	266 411	260 724
Чувашская Республика-Чувашия	250 202	269 161	263 118
Ярославская область	260 040	278 461	272 728

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	198 934	225 017	216 215
Алтайский край	273 409	298 084	290 524
Забайкальский край	316 274	345 898	337 085
Иркутская область	181 836	208 588	199 353
Кемеровская область	190 748	217 450	208 038
Красноярский край	181 836	208 588	199 353
Новосибирская область	181 990	208 934	199 685
Омская область	256 994	272 325	269 322
Республика Алтай	300 351	325 184	317 730
Республика Бурятия	278 598	305 968	296 630
Республика Тыва	181 836	208 588	199 353
Республика Хакасия	181 836	208 588	199 353
Томская область	191 469	218 120	207 856

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	256 376	169 529	165 432	4 097	76 634	10 213
Астраханская область	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	0
Белгородская область	260 067	169 798	166 550	3 248	76 634	13 635
Брянская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Владимирская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Волгоградская область	248 675	171 509	166 840	4 669	76 634	532
Вологодская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Воронежская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Ивановская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Кабардино-Балкарская Республика	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	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	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Карачаево-Черкесская Республика	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	0
Кировская область	250 241	166 155	161 486	4 669	76 634	7 452
Костромская область	282 854	169 329	166 081	3 248	76 634	36 891
Краснодарский край	253 263	171 509	166 840	4 669	76 634	5 120
Курганская область	260 640	176 249	173 001	3 248	76 634	7 757
Курская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Ленинградская область	253 475	171 509	166 840	4 669	76 634	5 332
Липецкая область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Московская область	253 616	171 508	166 843	4 665	76 634	5 474
Мурманская область	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	0
Нижегородская область	260 274	166 766	163 518	3 248	76 634	16 875
Новгородская область	253 475	171 509	166 840	4 669	76 634	5 332
Оренбургская область	260 640	176 249	173 001	3 248	76 634	7 757
Орловская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Пензенская область	239 451	160 503	155 834	4 669	76 634	2 314
Пермский край	254 856	172 148	168 150	3 998	76 634	6 074
Псковская область	253 475	171 509	166 840	4 669	76 634	5 332
Республика Башкортостан	260 640	176 249	173 001	3 248	76 634	7 757
Республика Дагестан	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	0
Республика Ингушетия	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	0
Республика Калмыкия	259 585	182 951	178 282	4 669	76 634	0
Республика Карелия	253 475	171 509	166 840	4 669	76 634	5 332
Республика Мари Эл	250 564	168 913	164 304	4 609	76 634	5 017
Республика Мордовия	239 959	160 752	156 118	4 634	76 634	2 573
Республика Северная Осетия-Алания	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	0
Республика Татарстан	243 468	162 189	157 520	4 669	76 634	4 646
Ростовская область	290 359	171 105	166 436	4 669	76 634	42 619
Рязанская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Самарская область	239 653	158 036	153 379	4 656	76 634	4 983
Саратовская область	253 820	171 511	166 842	4 669	76 634	5 675
Свердловская область	260 878	162 794	159 546	3 248	76 634	21 450
Смоленская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Ставропольский край	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	0
Тамбовская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Тверская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Тульская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797
Тюменская область	260 652	171 509	166 840	4 669	76 634	12 509
Удмуртская Республика	250 150	168 839	164 170	4 669	76 634	4 677
Ульяновская область	239 451	160 503	155 834	4 669	76 634	2 314
Челябинская область	260 873	167 106	163 858	3 248	76 634	17 132
Чеченская Республика	248 143	171 509	166 840	4 669	76 634	0
Чувашская Республика	250 202	168 848	164 187	4 662	76 634	4 720
Ярославская область	260 040	170 608	167 361	3 248	76 634	12 797

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	198 934	135 406	210 959	-75 553	25 746	37 781
Алтайский край	273 409	133 255	196 601	-63 347	25 746	114 408
Забайкальский край	316 274	131 370	189 707	-58 337	25 746	159 157
Иркутская область	181 836	139 661	220 035	-80 374	25 746	16 429
Кемеровская область	190 748	135 981	206 575	-70 594	25 746	29 021
Красноярский край	181 836	138 855	219 229	-80 374	25 746	17 235
Новосибирская область	181 990	135 123	215 497	-80 374	25 746	21 121
Омская область	256 994	131 664	190 197	-58 534	25 921	99 409
Республика Алтай	300 351	131 370	189 707	-58 337	25 746	143 234
Республика Бурятия	278 598	132 277	193 023	-60 747	25 746	120 575
Республика Тыва	181 836	139 661	220 035	-80 374	25 746	16 429
Республика Хакасия	181 836	139 661	220 035	-80 374	25 746	16 429
Томская область	191 469	87 459	146 790	-59 331	38 338	65 671

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	274 936	176 969	171 812	5 157	87 326	10 641
Астраханская область	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Белгородская область	278 507	177 343	173 122	4 221	87 326	13 838
Брянская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Владимирская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Волгоградская область	266 992	179 085	173 286	5 798	87 326	581
Вологодская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Воронежская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Ивановская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Кабардино-Балкарская Республика	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Калужская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Карачаево-Черкесская Республика	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Кировская область	269 323	173 266	167 468	5 798	87 326	8 730
Костромская область	292 769	177 222	173 001	4 221	87 326	28 220
Краснодарский край	281 415	179 085	173 286	5 798	87 326	15 004
Курганская область	279 425	183 300	179 079	4 221	87 326	8 799
Курская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Ленинградская область	271 573	179 085	173 286	5 798	87 326	5 161
Липецкая область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Московская область	271 268	179 080	173 286	5 794	87 326	4 861
Мурманская область	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Нижегородская область	278 844	174 085	169 864	4 221	87 326	17 433
Новгородская область	271 573	179 085	173 286	5 798	87 326	5 161

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	279 425	183 300	179 079	4 221	87 326	8 799
Орловская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Пензенская область	256 692	167 265	161 466	5 798	87 326	2 101
Пермский край	273 260	179 696	174 645	5 051	87 326	6 238
Псковская область	271 573	179 085	173 286	5 798	87 326	5 161
Республика Башкортостан	279 425	183 300	179 079	4 221	87 326	8 799
Республика Дагестан	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Республика Ингушетия	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Республика Калмыкия	277 480	190 105	184 306	5 798	87 326	49
Республика Карелия	271 573	179 085	173 286	5 798	87 326	5 161
Республика Мари Эл	269 550	176 455	170 731	5 724	87 326	5 768
Республика Мордовия	257 228	167 529	161 769	5 760	87 326	2 372
Республика Северная Осетия-Алания	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Республика Татарстан	260 997	169 313	163 515	5 798	87 326	4 357
Ростовская область	307 424	178 646	172 847	5 798	87 326	41 452
Рязанская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Самарская область	256 908	165 051	159 266	5 784	87 326	4 531
Саратовская область	271 668	179 083	173 284	5 798	87 326	5 259
Свердловская область	279 918	169 755	165 535	4 221	87 326	22 836
Смоленская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Ставропольский край	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Тамбовская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Тверская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Тульская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139
Тюменская область	278 646	179 085	173 286	5 798	87 326	12 235
Удмуртская Республика	269 105	176 378	170 579	5 798	87 326	5 401
Ульяновская область	256 692	167 265	161 466	5 798	87 326	2 101
Челябинская область	279 915	175 276	171 055	4 221	87 326	17 313
Чеченская Республика	266 411	179 085	173 286	5 798	87 326	0
Чувашская Республика	269 161	176 388	170 599	5 789	87 326	5 447
Ярославская область	278 461	177 996	173 775	4 221	87 326	13 139

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	225 017	142 219	222 060	-79 841	46 340	36 459
Алтайский край	298 084	140 291	207 228	-66 937	46 340	111 453
Забайкальский край	345 898	138 391	199 866	-61 474	46 340	161 166
Иркутская область	208 588	146 566	231 542	-84 976	46 340	15 682
Кемеровская область	217 450	142 955	217 550	-74 595	46 340	28 155
Красноярский край	208 588	145 735	230 711	-84 976	46 340	16 513
Новосибирская область	208 934	141 622	226 598	-84 976	46 340	20 972
Омская область	272 325	138 678	200 350	-61 672	46 479	87 168
Республика Алтай	325 184	138 391	199 866	-61 474	46 340	140 453

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	305 968	139 260	203 233	-63 972	46 340	120 367
Республика Тыва	208 588	146 566	231 542	-84 976	46 340	15 682
Республика Хакасия	208 588	146 566	231 542	-84 976	46 340	15 682
Томская область	218 120	94 959	157 109	-62 150	56 646	66 515

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	269 154	176 590	171 875	4 714	82 050	10 515
Астраханская область	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	0
Белгородская область	272 779	176 920	173 115	3 806	82 050	13 809
Брянская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Владимирская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Волгоградская область	261 290	178 675	173 344	5 331	82 050	565
Вологодская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Воронежская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Ивановская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Кабардино-Балкарская Республика	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	0
Калужская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Карачаево-Черкесская Республика	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	0
Кировская область	263 266	173 038	167 707	5 331	82 050	8 178
Костромская область	291 748	176 624	172 818	3 806	82 050	33 075
Краснодарский край	270 423	178 675	173 344	5 331	82 050	9 698
Курганская область	273 562	183 109	179 303	3 806	82 050	8 403
Курская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Ленинградская область	266 052	178 675	173 344	5 331	82 050	5 327
Липецкая область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Московская область	265 987	178 672	173 345	5 327	82 050	5 266
Мурманская область	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	0
Нижегородская область	273 111	173 758	169 952	3 806	82 050	17 304
Новгородская область	266 052	178 675	173 344	5 331	82 050	5 327
Оренбургская область	273 562	183 109	179 303	3 806	82 050	8 403
Орловская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Пензенская область	251 288	167 010	161 679	5 331	82 050	2 229
Пермский край	267 558	179 276	174 667	4 609	82 050	6 232
Псковская область	266 052	178 675	173 344	5 331	82 050	5 327
Республика Башкортостан	273 562	183 109	179 303	3 806	82 050	8 403
Республика Дагестан	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	0
Республика Ингушетия	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	0
Республика Калмыкия	271 979	189 930	184 599	5 331	82 050	0
Республика Карелия	266 052	178 675	173 344	5 331	82 050	5 327
Республика Мари Эл	263 494	175 996	170 732	5 263	82 050	5 449
Республика Мордовия	251 817	167 272	161 979	5 293	82 050	2 495
Республика Северная Осетия-Алания	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	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	255 573	168 949	163 618	5 331	82 050	4 575
Ростовская область	302 426	178 278	172 947	5 331	82 050	42 098
Рязанская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Самарская область	251 506	164 670	159 353	5 317	82 050	4 786
Саратовская область	266 256	178 675	173 344	5 331	82 050	5 532
Свердловская область	274 053	169 608	165 802	3 806	82 050	22 396
Смоленская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Ставропольский край	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	0
Тамбовская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Тверская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Тульская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026
Тюменская область	273 121	178 675	173 344	5 331	82 050	12 397
Удмуртская Республика	263 064	175 918	170 587	5 331	82 050	5 096
Ульяновская область	251 288	167 010	161 679	5 331	82 050	2 229
Челябинская область	274 046	174 520	170 715	3 806	82 050	17 477
Чеченская Республика	260 724	178 675	173 344	5 331	82 050	0
Чувашская Республика	263 118	175 928	170 606	5 323	82 050	5 140
Ярославская область	272 728	177 653	173 847	3 806	82 050	13 026

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	216 215	142 364	221 435	-79 071	35 903	37 949
Алтайский край	290 524	140 214	206 619	-66 405	35 903	114 407
Забайкальский край	337 085	138 074	199 201	-61 128	35 903	163 109
Иркутская область	199 353	147 385	231 478	-84 092	35 903	16 065
Кемеровская область	208 038	143 262	217 186	-73 924	35 903	28 873
Красноярский край	199 353	146 553	230 645	-84 092	35 903	16 897
Новосибирская область	199 685	142 644	226 736	-84 092	35 903	21 139
Омская область	269 322	138 384	199 708	-61 324	36 060	94 877
Республика Алтай	317 730	138 074	199 201	-61 128	35 903	143 753
Республика Бурятия	296 630	139 077	202 681	-63 603	35 903	121 649
Республика Тыва	199 353	147 385	231 478	-84 092	35 903	16 065
Республика Хакасия	199 353	147 385	231 478	-84 092	35 903	16 065
Томская область	207 856	81 817	143 604	-61 787	47 413	78 625

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.