

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июнь 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 ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться. Поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Информация актуальна по состоянию на 21.05.2013.

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 июнь 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% и рост с 1 июля 2013 г. на 20,1% (п.2 приказа ФСТ России № 38-э/3 от 27.02.2013; 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 ЭЭС 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%

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 июнь 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 120	1,00	1,02	1,01	0,98
Белгородская область	1 149	1,00	0,95	1,01	0,98
Брянская область	1 065	1,00	1,04	1,01	0,98
Владимирская область	1 099	1,00	1,02	1,01	0,98
Волгоградская область	1 088	1,00	1,01	1,01	0,98
Вологодская область	1 068	1,00	1,02	1,01	0,98
Воронежская область	1 065	1,00	1,05	1,01	0,98
Ивановская область	1 111	1,00	1,03	1,01	0,98
Кабардино-Балкарская Республика	1 013	1,00	1,05	1,01	0,98
Калужская область	1 120	1,00	1,01	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	1 048	1,00	0,96	1,01	0,98
Кировская область	1 209	1,00	1,02	1,01	0,98
Костромская область	1 120	1,00	1,01	1,01	0,98
Краснодарский край	1 110	1,00	1,04	1,01	0,98
Курганская область	1 101	1,00	1,03	1,01	0,98
Курская область	1 041	1,00	1,03	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	931	1,00	1,04	1,01	0,98
Липецкая область	1 085	1,00	1,01	1,01	0,98
Московская область	1 107	1,00	1,01	1,01	0,98
Мурманская область	743	1,00	1,05	1,01	0,98
Нижегородская область	1 141	1,00	1,00	1,01	0,98
Новгородская область	1 040	1,00	1,01	1,01	0,98
Оренбургская область	1 172	1,00	1,04	1,01	0,98
Орловская область	1 146	1,00	0,98	1,01	0,98
Пензенская область	1 080	1,00	1,02	1,01	0,98
Пермский край	1 110	1,00	1,03	1,01	0,98
Псковская область	1 070	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 143	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 083	1,00	1,04	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	1,00	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 098	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Карелия	857	1,00	1,06	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 191	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 164	1,00	1,00	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 055	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 123	1,00	1,02	1,01	0,98
Ростовская область	1 048	1,00	1,04	1,01	0,98
Рязанская область	1 110	1,00	1,02	1,01	0,98
Самарская область	1 053	1,00	1,01	1,01	0,98
Саратовская область	969	1,00	1,06	1,01	0,98
Свердловская область	1 064	1,00	1,05	1,01	0,98
Смоленская область	1 042	1,00	1,05	1,01	0,98
Ставропольский край	1 091	1,00	1,02	1,01	0,98
Тамбовская область	1 088	1,00	1,02	1,01	0,98
Тверская область	1 023	1,00	1,05	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 135	1,00	1,02	1,01	0,98
Тюменская область	915	1,00	1,03	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 121	1,00	1,01	1,01	0,98
Ульяновская область	1 104	1,00	1,01	1,01	0,98
Челябинская область	1 133	1,00	1,02	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,03	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 193	1,00	1,00	1,01	0,98
Ярославская область	1 154	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 июнь 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	776	1,00	1,04	1,02	1,00
Забайкальский край	652	1,00	1,08	1,02	1,00
Иркутская область	618	1,00	1,07	1,02	1,00
Кемеровская область	742	1,00	1,03	1,02	1,00
Красноярский край	695	1,00	1,01	1,02	1,00
Новосибирская область	732	1,00	1,02	1,02	1,00
Омская область	770	1,00	1,01	1,02	1,00
Республика Алтай		1,00	1,03	1,02	1,00
Республика Бурятия	684	1,00	1,02	1,02	1,00
Республика Тыва	882	1,00	0,97	1,02	1,00
Республика Хакасия	713	1,00	1,03	1,02	1,00
Томская область	740	1,00	1,04	1,02	1,00

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

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	1 037	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	683	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 июнь 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	1 043	1 067
Астраханская область	1 128	1 121
Белгородская область	1 157	1 075
Брянская область	1 072	1 084
Владимирская область	1 106	1 104
Волгоградская область	1 095	1 081
Вологодская область	1 075	1 067
Воронежская область	1 072	1 101
Ивановская область	1 118	1 122
Кабардино-Балкарская Республика	1 019	1 049
Калужская область	1 127	1 113
Карачаево-Черкесская Республика	1 055	1 023
Кировская область	1 217	1 211
Костромская область	1 128	1 110
Краснодарский край	1 118	1 135
Курганская область	1 109	1 117
Курская область	1 048	1 054
Ленинградская область	937	950
Липецкая область	1 092	1 073
Московская область	1 114	1 094
Мурманская область	748	770
Нижегородская область	1 148	1 117
Новгородская область	1 047	1 036
Оренбургская область	1 180	1 204
Орловская область	1 153	1 108
Пензенская область	1 087	1 082
Пермский край	1 117	1 128
Псковская область	1 077	1 058
Республика Башкортостан	1 150	1 153
Республика Дагестан	1 091	1 103
Республика Ингушетия	-	1 067
Республика Калмыкия	1 106	1 092
Республика Карелия	862	891
Республика Мари Эл	1 198	1 184
Республика Мордовия	1 172	1 144
Республика Северная Осетия-Алания	1 062	1 068
Республика Татарстан	1 130	1 128
Ростовская область	1 055	1 072

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 117	1 116
Самарская область	1 060	1 050
Саратовская область	976	1 014
Свердловская область	1 071	1 096
Смоленская область	1 048	1 078
Ставропольский край	1 098	1 098
Тамбовская область	1 096	1 091
Тверская область	1 030	1 054
Тульская область	1 143	1 134
Тюменская область	922	929
Удмуртская Республика	1 129	1 109
Ульяновская область	1 112	1 099
Челябинская область	1 140	1 132
Чеченская Республика	-	1 096
Чувашская Республика-Чувашия	1 201	1 175
Ярославская область	1 161	1 141

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	692	708
Алтайский край	787	794
Забайкальский край	661	692
Иркутская область	627	649
Кемеровская область	753	751
Красноярский край	705	694
Новосибирская область	742	736
Омская область	780	764
Республика Алтай	-	786
Республика Бурятия	694	687
Республика Тыва	894	842
Республика Хакасия	723	722
Томская область	750	762

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

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на июнь 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	287 990	183 644	180 029	3 615	94 923	9 424
Астраханская область	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Белгородская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Брянская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Владимирская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Волгоградская область	281 525	185 958	181 677	4 281	94 923	645
Вологодская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Воронежская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Ивановская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Кабардино-Балкарская Республика	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Калужская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Карачаево-Черкесская Республика	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Кировская область	282 383	180 749	176 469	4 281	94 923	6 711
Костромская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Краснодарский край	288 338	185 958	181 677	4 281	94 923	7 457
Курганская область	292 145	188 506	185 853	2 653	94 923	8 716
Курская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Ленинградская область	285 902	185 958	181 677	4 281	94 923	5 022
Липецкая область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Московская область	285 135	185 954	181 678	4 276	94 923	4 258
Мурманская область	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Нижегородская область	291 333	180 935	178 282	2 653	94 923	15 475
Новгородская область	285 902	185 958	181 677	4 281	94 923	5 022
Оренбургская область	292 145	188 506	185 853	2 653	94 923	8 716
Орловская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Пензенская область	271 069	174 824	170 543	4 281	94 923	1 322
Пермский край	286 432	186 642	183 153	3 489	94 923	4 867
Псковская область	285 902	185 958	181 677	4 281	94 923	5 022
Республика Башкортостан	292 145	188 506	185 853	2 653	94 923	8 716
Республика Дагестан	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Республика Ингушетия	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Республика Калмыкия	290 622	194 221	189 940	4 281	94 923	1 479
Республика Карелия	285 902	185 958	181 677	4 281	94 923	5 022
Республика Мари Эл	282 666	183 428	179 216	4 212	94 923	4 315
Республика Мордовия	271 538	175 054	170 811	4 243	94 923	1 562
Республика Северная Осетия-Алания	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Республика Татарстан	275 107	176 941	172 661	4 281	94 923	3 243
Ростовская область	316 822	184 136	179 855	4 281	94 923	37 764
Рязанская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Самарская область	271 254	173 392	169 125	4 266	94 923	2 940
Саратовская область	284 379	185 958	181 677	4 281	94 923	3 499

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	292 351	176 521	173 868	2 653	94 923	20 908
Смоленская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Ставропольский край	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Тамбовская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Тверская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Тульская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555
Тюменская область	291 924	185 958	181 677	4 281	94 923	11 044
Удмуртская Республика	282 294	183 375	179 095	4 281	94 923	3 996
Ульяновская область	271 069	174 824	170 543	4 281	94 923	1 322
Челябинская область	292 365	181 100	178 447	2 653	94 923	16 342
Чеченская Республика	280 881	185 958	181 677	4 281	94 923	0
Чувашская Республика	282 340	183 382	179 110	4 272	94 923	4 036
Ярославская область	291 110	184 633	181 980	2 653	94 923	11 555

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	188 633	125 055	202 777	-77 722	31 132	32 446
Алтайский край	259 052	123 442	189 811	-66 369	31 132	104 478
Забайкальский край	298 174	121 671	182 788	-61 117	31 132	145 371
Иркутская область	175 730	128 821	211 149	-82 327	31 132	15 777
Кемеровская область	179 834	125 418	197 648	-72 231	31 132	23 284
Красноярский край	175 730	128 052	210 379	-82 327	31 132	16 546
Новосибирская область	175 863	124 898	207 225	-82 327	31 132	19 834
Омская область	226 804	122 046	183 321	-61 275	31 369	73 389
Республика Алтай	286 478	121 671	182 788	-61 117	31 132	133 675
Республика Бурятия	262 936	122 555	186 295	-63 740	31 132	109 249
Республика Тыва	175 730	128 821	211 149	-82 327	31 132	15 777
Республика Хакасия	175 730	128 821	211 149	-82 327	31 132	15 777
Томская область	197 231	90 039	149 798	-59 759	47 754	59 438