

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на февраль 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 21.01.2013.

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 февраль 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	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 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 февраль 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 098	1,00	1,03	1,01	0,98
Белгородская область	1 059	1,00	0,99	1,01	0,98
Брянская область	1 024	1,00	1,02	1,01	0,98
Владимирская область	1 001	1,00	1,05	1,01	0,98
Волгоградская область	1 095	1,00	0,99	1,01	0,98
Вологодская область	1 007	1,00	1,01	1,01	0,98
Воронежская область	1 026	1,00	1,06	1,01	0,98
Ивановская область	1 008	1,00	1,03	1,01	0,98
Кабардино-Балкарская Республика	1 321	1,00	0,97	1,01	0,98
Калужская область	1 052	1,00	1,02	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	0	1,00	0,89	1,01	0,98
Кировская область	1 090	1,00	0,99	1,01	0,98
Костромская область	1 034	1,00	1,02	1,01	0,98
Краснодарский край	1 244	1,00	1,01	1,01	0,98
Курганская область	991	1,00	1,02	1,01	0,98
Курская область	958	1,00	1,03	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	995	1,00	1,05	1,01	0,98
Липецкая область	1 064	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 021	1,00	1,02	1,01	0,98
Мурманская область	657	1,00	1,07	1,01	0,98
Нижегородская область	1 076	1,00	1,01	1,01	0,98
Новгородская область	940	1,00	1,08	1,01	0,98
Оренбургская область	1 042	1,00	1,05	1,01	0,98
Орловская область	1 053	1,00	1,02	1,01	0,98
Пензенская область	1 040	1,00	1,03	1,01	0,98
Пермский край	990	1,00	1,06	1,01	0,98
Псковская область	1 035	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 023	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 412	1,00	1,05	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	0,96	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 181	1,00	0,98	1,01	0,98
Республика Карелия	1 002	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 105	1,00	1,00	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 091	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 345	1,00	1,00	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 051	1,00	1,01	1,01	0,98
Ростовская область	1 074	1,00	1,04	1,01	0,98
Рязанская область	1 077	1,00	1,01	1,01	0,98
Самарская область	1 036	1,00	1,01	1,01	0,98
Саратовская область	972	1,00	1,06	1,01	0,98
Свердловская область	959	1,00	1,03	1,01	0,98
Смоленская область	1 017	1,00	1,05	1,01	0,98
Ставропольский край	1 174	1,00	1,06	1,01	0,98
Тамбовская область	1 049	1,00	1,02	1,01	0,98
Тверская область	975	1,00	1,06	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 061	1,00	1,02	1,01	0,98
Тюменская область	834	1,00	1,04	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 049	1,00	1,02	1,01	0,98
Ульяновская область	1 027	1,00	1,03	1,01	0,98
Челябинская область	1 017	1,00	1,01	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,02	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 106	1,00	1,00	1,01	0,98
Ярославская область	1 067	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 февраль 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	712	1,00	1,01	1,02	1,01
Забайкальский край	570	1,00	1,14	1,02	1,01
Иркутская область	598	1,00	1,04	1,02	1,01
Кемеровская область	636	1,00	1,01	1,02	1,01
Красноярский край	607	1,00	1,03	1,02	1,01
Новосибирская область	599	1,00	1,02	1,02	1,01
Омская область	680	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,14	1,02	1,01
Республика Бурятия	652	1,00	1,03	1,02	1,01
Республика Тыва	698	1,00	0,99	1,02	1,01
Республика Хакасия	598	1,00	1,02	1,02	1,01
Томская область	610	1,00	1,06	1,02	1,01

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

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	993	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	613	1,00	1,04	1,02	1,01

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 февраль 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	1 005	1 024
Астраханская область	1 111	1 109
Белгородская область	1 071	1 033
Брянская область	1 037	1 023
Владимирская область	1 013	1 036
Волгоградская область	1 108	1 070
Вологодская область	1 019	1 000
Воронежская область	1 038	1 065
Ивановская область	1 020	1 023
Кабардино-Балкарская Республика	1 337	1 265
Калужская область	1 065	1 059
Карачаево-Черкесская Республика	-	1 231
Кировская область	1 103	1 056
Костромская область	1 046	1 032
Краснодарский край	1 258	1 234
Курганская область	1 003	995
Курская область	969	973
Ленинградская область	1 006	1 026
Липецкая область	1 076	1 048
Московская область	1 033	1 023
Мурманская область	665	692
Нижегородская область	1 088	1 066
Новгородская область	951	1 000
Оренбургская область	1 054	1 079
Орловская область	1 066	1 053
Пензенская область	1 052	1 052
Пермский край	1 002	1 031
Псковская область	1 047	1 042
Республика Башкортостан	1 035	1 029
Республика Дагестан	1 428	1 455
Республика Ингушетия	-	1 332
Республика Калмыкия	1 195	1 134
Республика Карелия	1 013	1 012
Республика Мари Эл	1 118	1 091
Республика Мордовия	1 104	1 096
Республика Северная Осетия-Алания	1 361	1 328
Республика Татарстан	1 064	1 046
Ростовская область	1 087	1 095

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 090	1 073
Самарская область	1 048	1 025
Саратовская область	983	1 011
Свердловская область	970	971
Смоленская область	1 029	1 055
Ставропольский край	1 188	1 218
Тамбовская область	1 062	1 053
Тверская область	987	1 012
Тульская область	1 073	1 063
Тюменская область	844	852
Удмуртская Республика	1 062	1 053
Ульяновская область	1 039	1 036
Челябинская область	1 029	1 014
Чеченская Республика	-	1 413
Чувашская Республика-Чувашия	1 119	1 085
Ярославская область	1 080	1 064

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	621	627
Алтайский край	722	711
Забайкальский край	578	641
Иркутская область	606	613
Кемеровская область	645	635
Красноярский край	615	615
Новосибирская область	607	604
Омская область	689	676
Республика Алтай	-	797
Республика Бурятия	661	662
Республика Тыва	707	683
Республика Хакасия	607	602
Томская область	619	636

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

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на февраль 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	247 000	164 956	160 958	3 998	71 996	10 048
Астраханская область	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Белгородская область	250 799	164 690	161 471	3 219	71 996	14 113
Брянская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Владимирская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Волгоградская область	239 053	166 537	162 029	4 508	71 996	519
Вологодская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Воронежская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Ивановская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Кабардино-Балкарская Республика	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Калужская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Карачаево-Черкесская Республика	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Кировская область	241 533	161 329	156 821	4 508	71 996	8 207
Костромская область	289 584	163 713	160 493	3 219	71 996	53 875
Краснодарский край ¹	242 874	166 537	162 029	4 508	71 996	4 340
Курганская область	250 620	173 250	170 030	3 219	71 996	5 374
Курская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Ленинградская область ²	243 873	166 537	162 029	4 508	71 996	5 340
Липецкая область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Московская область ³	244 278	166 619	162 114	4 505	71 996	5 663
Мурманская область	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Нижегородская область	250 928	162 193	158 973	3 219	71 996	16 739
Новгородская область	243 873	166 537	162 029	4 508	71 996	5 340
Оренбургская область	250 620	173 250	170 030	3 219	71 996	5 374
Орловская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Пензенская область	231 177	156 658	152 150	4 508	71 996	2 522
Пермский край	245 290	167 253	163 339	3 914	71 996	6 040
Псковская область	243 873	166 537	162 029	4 508	71 996	5 340
Республика Башкортостан	250 620	173 250	170 030	3 219	71 996	5 374
Республика Дагестан	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Республика Ингушетия	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Республика Калмыкия	250 083	178 087	173 579	4 508	71 996	0
Республика Карелия	243 873	166 537	162 029	4 508	71 996	5 340
Республика Мари Эл	241 908	164 140	159 688	4 452	71 996	5 772
Республика Мордовия	231 671	156 892	152 417	4 476	71 996	2 782
Республика Северная Осетия-Алания	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Республика Татарстан	234 970	157 539	153 031	4 508	71 996	5 435
Ростовская область	281 032	166 130	161 622	4 508	71 996	42 905
Рязанская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Самарская область	231 353	153 642	149 145	4 497	71 996	5 716

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
Саратовская область	245 382	166 716	162 208	4 508	71 996	6 670
Свердловская область	250 704	158 936	155 717	3 219	71 996	19 772
Смоленская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Ставропольский край	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Тамбовская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Тверская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Тульская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849
Тюменская область ⁴	252 195	166 537	162 029	4 508	71 996	13 661
Удмуртская Республика	241 502	164 057	159 549	4 508	71 996	5 448
Ульяновская область	231 177	156 658	152 150	4 508	71 996	2 522
Челябинская область	250 700	162 982	159 762	3 219	71 996	15 722
Чеченская Республика	238 533	166 537	162 029	4 508	71 996	0
Чувашская Республика	241 553	164 068	159 567	4 501	71 996	5 489
Ярославская область	250 785	165 940	162 720	3 219	71 996	12 849

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	185 731	131 943	201 326	-69 383	15 229	38 559
Алтайский край	256 153	129 531	186 843	-57 313	15 229	111 393
Забайкальский край	300 837	127 775	180 723	-52 948	15 229	157 833
Иркутская область	167 517	136 295	210 422	-74 126	15 229	15 993
Кемеровская область	178 594	132 673	197 794	-65 121	15 229	30 692
Красноярский край	167 517	135 502	209 628	-74 126	15 229	16 786
Новосибирская область	167 574	131 299	205 425	-74 126	15 229	21 045
Омская область	243 263	128 041	181 184	-53 143	15 401	99 821
Республика Алтай	279 160	127 775	180 723	-52 948	15 229	136 155
Республика Бурятия	264 891	128 668	183 835	-55 167	15 229	120 994
Республика Тыва	167 517	136 295	210 422	-74 126	15 229	15 993
Республика Хакасия	167 517	136 295	210 422	-74 126	15 229	15 993
Томская область	176 330	81 502	136 921	-55 419	28 734	66 093

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.