

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на март 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 18.02.2013.

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 март 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 март 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 064	1,00	1,03	1,01	0,98
Белгородская область	1 057	1,00	0,99	1,01	0,98
Брянская область	997	1,00	1,02	1,01	0,98
Владимирская область	992	1,00	1,05	1,01	0,98
Волгоградская область	1 072	1,00	1,00	1,01	0,98
Вологодская область	1 000	1,00	1,02	1,01	0,98
Воронежская область	1 016	1,00	1,05	1,01	0,98
Ивановская область	1 004	1,00	1,03	1,01	0,98
Кабардино-Балкарская Республика	1 294	1,00	0,96	1,01	0,98
Калужская область	1 063	1,00	1,01	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	0	1,00	0,91	1,01	0,98
Кировская область	1 063	1,00	1,02	1,01	0,98
Костромская область	1 027	1,00	1,01	1,01	0,98
Краснодарский край	1 211	1,00	1,01	1,01	0,98
Курганская область	985	1,00	1,02	1,01	0,98
Курская область	942	1,00	1,03	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	920	1,00	1,04	1,01	0,98
Липецкая область	1 058	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 014	1,00	1,02	1,01	0,98
Мурманская область	786	1,00	1,06	1,01	0,98
Нижегородская область	1 074	1,00	1,00	1,01	0,98
Новгородская область	945	1,00	1,06	1,01	0,98
Оренбургская область	1 054	1,00	1,06	1,01	0,98
Орловская область	1 062	1,00	1,01	1,01	0,98
Пензенская область	1 021	1,00	1,02	1,01	0,98
Пермский край	1 001	1,00	1,06	1,01	0,98
Псковская область	996	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 017	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 356	1,00	1,05	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	0,97	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 164	1,00	1,00	1,01	0,98
Республика Карелия	945	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 109	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 066	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 351	1,00	0,97	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 043	1,00	1,02	1,01	0,98
Ростовская область	1 046	1,00	1,04	1,01	0,98
Рязанская область	1 054	1,00	1,02	1,01	0,98
Самарская область	1 007	1,00	1,01	1,01	0,98
Саратовская область	941	1,00	1,04	1,01	0,98
Свердловская область	970	1,00	1,03	1,01	0,98
Смоленская область	1 016	1,00	1,04	1,01	0,98
Ставропольский край	1 156	1,00	1,05	1,01	0,98
Тамбовская область	1 037	1,00	1,02	1,01	0,98
Тверская область	973	1,00	1,05	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 067	1,00	1,02	1,01	0,98
Тюменская область	811	1,00	1,04	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 029	1,00	1,02	1,01	0,98
Ульяновская область	986	1,00	1,03	1,01	0,98
Челябинская область	1 010	1,00	1,02	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,01	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 130	1,00	1,00	1,01	0,98
Ярославская область	1 057	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 март 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	692	1,00	1,02	1,02	1,01
Забайкальский край	566	1,00	1,15	1,02	1,01
Иркутская область	621	1,00	1,04	1,02	1,01
Кемеровская область	663	1,00	1,01	1,02	1,01
Красноярский край	629	1,00	1,03	1,02	1,01
Новосибирская область	609	1,00	1,02	1,02	1,01
Омская область	701	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,08	1,02	1,01
Республика Бурятия	660	1,00	1,03	1,02	1,01
Республика Тыва	720	1,00	1,00	1,02	1,01
Республика Хакасия	612	1,00	1,02	1,02	1,01
Томская область	624	1,00	1,03	1,02	1,01

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

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	978	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	631	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 март 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	990	1 008
Астраханская область	1 076	1 076
Белгородская область	1 070	1 028
Брянская область	1 009	999
Владимирская область	1 004	1 025
Волгоградская область	1 085	1 049
Вологодская область	1 012	1 001
Воронежская область	1 028	1 047
Ивановская область	1 015	1 020
Кабардино-Балкарская Республика	1 310	1 227
Калужская область	1 076	1 055
Карачаево-Черкесская Республика	-	1 209
Кировская область	1 076	1 069
Костромская область	1 039	1 022
Краснодарский край	1 225	1 204
Курганская область	997	989
Курская область	954	957
Ленинградская область	931	945
Липецкая область	1 070	1 036
Московская область	1 026	1 015
Мурманская область	795	818
Нижегородская область	1 087	1 059
Новгородская область	956	984
Оренбургская область	1 067	1 096
Орловская область	1 074	1 054
Пензенская область	1 033	1 024
Пермский край	1 013	1 042
Псковская область	1 008	1 011
Республика Башкортостан	1 029	1 017
Республика Дагестан	1 372	1 402
Республика Ингушетия	-	1 290
Республика Калмыкия	1 177	1 133
Республика Карелия	956	947
Республика Мари Эл	1 123	1 100
Республика Мордовия	1 079	1 072
Республика Северная Осетия-Алания	1 367	1 288
Республика Татарстан	1 055	1 043
Ростовская область	1 058	1 064

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 066	1 054
Самарская область	1 019	996
Саратовская область	952	963
Свердловская область	981	984
Смоленская область	1 028	1 035
Ставропольский край	1 170	1 188
Тамбовская область	1 049	1 038
Тверская область	984	1 006
Тульская область	1 080	1 069
Тюменская область	821	827
Удмуртская Республика	1 042	1 032
Ульяновская область	998	994
Челябинская область	1 022	1 008
Чеченская Республика	-	1 348
Чувашская Республика-Чувашия	1 144	1 113
Ярославская область	1 069	1 049

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	640	644
Алтайский край	701	694
Забайкальский край	574	643
Иркутская область	630	634
Кемеровская область	673	663
Красноярский край	637	637
Новосибирская область	618	614
Омская область	711	698
Республика Алтай	-	733
Республика Бурятия	670	672
Республика Тыва	730	707
Республика Хакасия	621	614
Томская область	633	636

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

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на март 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	245 480	165 029	161 039	3 990	70 398	10 053
Астраханская область	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Белгородская область	249 291	164 773	161 552	3 221	70 398	14 120
Брянская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Владимирская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Волгоградская область	237 523	166 605	162 111	4 494	70 398	520
Вологодская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Воронежская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Ивановская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Кабардино-Балкарская Республика	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Калужская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Карачаево-Черкесская Республика	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Кировская область	240 003	161 394	156 900	4 494	70 398	8 211
Костромская область	288 094	163 795	160 574	3 221	70 398	53 901
Краснодарский край ¹	241 345	166 605	162 111	4 494	70 398	4 343
Курганская область	249 112	173 337	170 116	3 221	70 398	5 377
Курская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Ленинградская область ²	242 345	166 605	162 111	4 494	70 398	5 342
Липецкая область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Московская область ³	242 750	166 687	162 196	4 491	70 398	5 665
Мурманская область	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Нижегородская область	249 419	162 274	159 053	3 221	70 398	16 747
Новгородская область	242 345	166 605	162 111	4 494	70 398	5 342
Оренбургская область	249 112	173 337	170 116	3 221	70 398	5 377
Орловская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Пензенская область	229 642	156 721	152 227	4 494	70 398	2 523
Пермский край	243 770	167 329	163 421	3 907	70 398	6 043
Псковская область	242 345	166 605	162 111	4 494	70 398	5 342
Республика Башкортостан	249 112	173 337	170 116	3 221	70 398	5 377
Республика Дагестан	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Республика Ингушетия	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Республика Калмыкия	248 558	178 160	173 666	4 494	70 398	0
Республика Карелия	242 345	166 605	162 111	4 494	70 398	5 342
Республика Мари Эл	240 380	164 207	159 769	4 438	70 398	5 775
Республика Мордовия	230 137	156 955	152 493	4 462	70 398	2 784
Республика Северная Осетия-Алания	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Республика Татарстан	233 438	157 602	153 108	4 494	70 398	5 437
Ростовская область	279 522	166 197	161 703	4 494	70 398	42 926
Рязанская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Самарская область	229 819	153 703	149 220	4 483	70 398	5 718
Саратовская область	243 855	166 783	162 289	4 494	70 398	6 673

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	249 196	159 016	155 795	3 221	70 398	19 781
Смоленская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Ставропольский край	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Тамбовская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Тверская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Тульская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855
Тюменская область ⁴	250 671	166 605	162 111	4 494	70 398	13 668
Удмуртская Республика	239 973	164 124	159 630	4 494	70 398	5 451
Ульяновская область	229 642	156 721	152 227	4 494	70 398	2 523
Челябинская область	249 191	163 064	159 843	3 221	70 398	15 729
Чеченская Республика	237 003	166 605	162 111	4 494	70 398	0
Чувашская Республика	240 024	164 134	159 647	4 487	70 398	5 491
Ярославская область	249 277	166 023	162 802	3 221	70 398	12 855

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	243 259	128 041	181 184	-53 143	15 396	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	175 967	81 518	136 941	-55 422	28 354	66 095

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.