

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на декабрь 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: «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2014 год (по полугодиям)» 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 20.11.2013.

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 декабрь 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%, рост с 1 июля 2013 г. на 15%, рост с 1 августа на 3%, рост с 10 ноября на 1,9% (Приказ ФСТ России №134-э/1 от 15.07.2013; Приказ ФСТ России № 177-э/2 от 26.09.2013).
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, принимая во внимание материалы, представленные ОАО «Богучанская ГЭС».
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 октябрь 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 129	1,00	1,03	1,01	0,99
Белгородская область	1 126	1,00	0,99	1,01	0,99
Брянская область	1 178	1,00	1,10	1,01	0,99
Владимирская область	1 128	1,00	1,06	1,01	0,99
Волгоградская область	1 121	1,00	1,01	1,01	0,99
Вологодская область	1 157	1,00	1,01	1,01	0,99
Воронежская область	1 086	1,00	1,06	1,01	0,99
Ивановская область	1 142	1,00	1,05	1,01	0,99
Кабардино-Балкарская Республика	1 463	1,00	0,99	1,01	0,99
Калужская область	1 154	1,00	1,02	1,01	0,99
Карачаево-Черкесская Республика	1 337	1,00	0,91	1,01	0,99
Кировская область	1 181	1,00	1,04	1,01	0,99
Костромская область	1 183	1,00	1,02	1,01	0,99
Краснодарский край	1 348	1,00	1,03	1,01	0,99
Курганская область	1 125	1,00	1,02	1,01	0,99
Курская область	1 087	1,00	1,05	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	1 062	1,00	1,05	1,01	0,99
Липецкая область	1 135	1,00	0,99	1,01	0,99
Московская область	1 153	1,00	1,01	1,01	0,99
Мурманская область	811	1,00	1,08	1,01	0,99
Нижегородская область	1 239	1,00	0,99	1,01	0,99
Новгородская область	1 142	1,00	1,00	1,01	0,99
Оренбургская область	1 161	1,00	1,04	1,01	0,99
Орловская область	1 157	1,00	1,01	1,01	0,99
Пензенская область	1 127	1,00	1,03	1,01	0,99
Пермский край	1 086	1,00	1,06	1,01	0,99
Псковская область	1 154	1,00	1,03	1,01	0,99
Республика Башкортостан	1 140	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Дагестан	1 550	1,00	1,03	1,01	0,99
Республика Ингушетия		1,00	0,97	1,01	0,99
Республика Калмыкия	1 335	1,00	0,91	1,01	0,99
Республика Карелия	1 008	1,00	1,04	1,01	0,99
Республика Мари Эл	1 282	1,00	1,01	1,01	0,99
Республика Мордовия	1 181	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Северная Осетия-Алания	1 469	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Татарстан	1 161	1,00	1,03	1,01	0,99
Ростовская область	1 142	1,00	1,06	1,01	0,99
Рязанская область	1 158	1,00	1,02	1,01	0,99
Самарская область	1 092	1,00	1,02	1,01	0,99
Саратовская область	1 021	1,00	1,05	1,01	0,99
Свердловская область	1 055	1,00	1,04	1,01	0,99
Смоленская область	1 070	1,00	1,06	1,01	0,99
Ставропольский край	1 326	1,00	1,05	1,01	0,99
Тамбовская область	1 122	1,00	1,03	1,01	0,99
Тверская область	1 115	1,00	1,05	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 167	1,00	1,03	1,01	0,99
Тюменская область	883	1,00	1,04	1,01	0,99
Удмуртская Республика	1 148	1,00	1,03	1,01	0,99
Ульяновская область	1 073	1,00	1,04	1,01	0,99
Челябинская область	1 123	1,00	1,02	1,01	0,99
Чеченская Республика		1,00	1,01	1,01	0,99
Чувашская Республика- Чувашия	1 275	1,00	1,02	1,01	0,99
Ярославская область	1 209	1,00	1,01	1,01	0,99

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 октябрь 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	726	1,00	1,04	1,02	1,00
Забайкальский край	580	1,00	1,09	1,02	1,00
Иркутская область	640	1,00	1,04	1,02	1,00
Кемеровская область	667	1,00	1,02	1,02	1,00
Красноярский край	646	1,00	1,03	1,02	1,00
Новосибирская область	619	1,00	1,02	1,02	1,00
Омская область	702	1,00	1,02	1,02	1,00
Республика Алтай		1,00	1,09	1,02	1,00
Республика Бурятия	657	1,00	1,05	1,02	1,00
Республика Тыва	749	1,00	0,99	1,02	1,00
Республика Хакасия	626	1,00	1,02	1,02	1,00
Томская область	641	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 октябрь 2013 года

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	1 086	1,00	1,05	1,01	0,99
2 ЦЗ	645	1,00	1,04	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 октябрь 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	1 100	1 142
Астраханская область	1 144	1 157
Белгородская область	1 142	1 109
Брянская область	1 193	1 199
Владимирская область	1 143	1 192
Волгоградская область	1 136	1 126
Вологодская область	1 173	1 166
Воронежская область	1 101	1 152
Ивановская область	1 157	1 197
Кабардино-Балкарская Республика	1 483	1 444
Калужская область	1 170	1 171
Карачаево-Черкесская Республика	1 355	1 411
Кировская область	1 197	1 224
Костромская область	1 199	1 200
Краснодарский край	1 366	1 384
Курганская область	1 140	1 145
Курская область	1 101	1 135
Ленинградская область	1 076	1 111
Липецкая область	1 150	1 127
Московская область	1 169	1 169
Мурманская область	822	872
Нижегородская область	1 255	1 227
Новгородская область	1 158	1 140
Оренбургская область	1 176	1 204
Орловская область	1 172	1 164
Пензенская область	1 143	1 156
Пермский край	1 100	1 147
Псковская область	1 169	1 186
Республика Башкортостан	1 155	1 167
Республика Дагестан	1 570	1 600
Республика Ингушетия	-	1 506
Республика Калмыкия	1 353	1 209
Республика Карелия	1 022	1 045
Республика Мари Эл	1 299	1 289
Республика Мордовия	1 197	1 208
Республика Северная Осетия-Алания	1 489	1 500
Республика Татарстан	1 177	1 200
Ростовская область	1 157	1 206

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 174	1 179
Самарская область	1 106	1 110
Саратовская область	1 035	1 067
Свердловская область	1 069	1 093
Смоленская область	1 084	1 134
Ставропольский край	1 344	1 386
Тамбовская область	1 137	1 150
Тверская область	1 130	1 167
Тульская область	1 183	1 202
Тюменская область	895	920
Удмуртская Республика	1 164	1 181
Ульяновская область	1 088	1 110
Челябинская область	1 138	1 144
Чеченская Республика	-	1 562
Чувашская Республика-Чувашия	1 292	1 294
Ярославская область	1 225	1 226

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	655	671
Алтайский край	738	755
Забайкальский край	590	635
Иркутская область	650	664
Кемеровская область	678	683
Красноярский край	657	666
Новосибирская область	628	634
Омская область	713	715
Республика Алтай	-	794
Республика Бурятия	667	687
Республика Тыва	760	744
Республика Хакасия	636	641
Томская область	652	668

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

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой 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
Первая ценовая зона	329 441	197 301	168 414	28 887	113 826	18 314
Астраханская область	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Белгородская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Брянская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Владимирская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Волгоградская область	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Вологодская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Воронежская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Ивановская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Кабардино-Балкарская Республика	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Калужская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Карачаево-Черкесская Республика	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Кировская область	313 394	190 300	160 705	29 595	113 826	9 268
Костромская область	346 621	195 791	167 891	27 900	113 826	37 004
Краснодарский край	331 590	198 966	169 372	29 595	113 826	18 798
Курганская область	489 799	165 805	137 905	27 900	113 826	210 168
Курская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Ленинградская область	329 769	198 966	169 372	29 595	113 826	16 977
Липецкая область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Московская область	323 298	199 125	169 535	29 590	113 826	10 347
Мурманская область	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Нижегородская область	328 206	193 714	165 813	27 900	113 826	20 667
Новгородская область	329 769	198 966	169 372	29 595	113 826	16 977
Оренбургская область	332 862	207 418	179 518	27 900	113 826	11 618
Орловская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Пензенская область	307 685	188 314	158 719	29 595	113 826	5 546
Пермский край	324 653	199 750	170 936	28 815	113 826	11 077
Псковская область	329 769	198 966	169 372	29 595	113 826	16 977
Республика Башкортостан	332 862	207 418	179 518	27 900	113 826	11 618
Республика Дагестан	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Республика Ингушетия	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Республика Калмыкия	351 894	210 714	181 119	29 595	113 826	27 354
Республика Карелия	329 769	198 966	169 372	29 595	113 826	16 977
Республика Мари Эл	315 337	197 556	168 127	29 429	113 826	3 955
Республика Мордовия	308 178	188 551	158 998	29 553	113 826	5 801
Республика Северная Осетия-Алания	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Республика Татарстан	311 032	188 701	159 106	29 595	113 826	8 506
Ростовская область	381 918	200 258	170 664	29 595	113 826	67 834
Рязанская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Самарская область	310 457	185 012	155 432	29 579	113 826	11 620
Саратовская область	331 326	199 190	169 595	29 595	113 826	18 310

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	335 022	192 085	164 184	27 900	113 826	29 111
Смоленская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Ставропольский край	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Тамбовская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Тверская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Тульская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869
Тюменская область	333 177	198 966	169 372	29 595	113 826	20 384
Удмуртская Республика	314 008	197 518	167 924	29 595	113 826	2 664
Ульяновская область	307 685	188 314	158 719	29 595	113 826	5 546
Челябинская область	339 909	197 885	169 985	27 900	113 826	28 198
Чеченская Республика	312 792	198 966	169 372	29 595	113 826	0
Чувашская Республика	314 183	197 523	167 950	29 573	113 826	2 834
Ярославская область	327 602	197 907	170 007	27 900	113 826	15 869

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	265 169	135 521	196 434	-60 913	71 829	57 820
Алтайский край	344 479	133 493	183 219	-49 727	71 458	139 528
Забайкальский край	427 199	131 710	176 749	-45 039	71 458	224 030
Иркутская область	232 296	139 855	206 311	-66 456	71 458	20 983
Кемеровская область	270 372	136 654	194 692	-58 038	71 458	62 259
Красноярский край	232 296	138 921	205 377	-66 456	71 458	21 917
Новосибирская область	235 850	134 614	201 070	-66 456	71 458	29 778
Омская область	376 223	132 033	177 216	-45 183	71 577	172 613
Республика Алтай	375 911	131 710	176 749	-45 039	71 458	172 742
Республика Бурятия	327 185	132 451	179 438	-46 987	71 458	123 275
Республика Тыва	232 296	139 855	206 311	-66 456	71 458	20 983
Республика Хакасия	232 296	139 855	206 311	-66 456	71 458	20 983
Томская область	313 029	86 542	130 560	-44 019	81 356	145 132