

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на октябрь 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 20.09.2013.

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 октябрь 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 1 октября на 1,6% (Приказ ФСТ России №134-э/1 от 15.07.2013).
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	1 283	1,00	1,02	1,01	0,99
Белгородская область	1 298	1,00	0,99	1,01	0,99
Брянская область	1 335	1,00	1,09	1,01	0,99
Владимирская область	1 268	1,00	1,05	1,01	0,99
Волгоградская область	1 287	1,00	1,01	1,01	0,99
Вологодская область	1 267	1,00	1,01	1,01	0,99
Воронежская область	1 247	1,00	1,06	1,01	0,99
Ивановская область	1 294	1,00	1,03	1,01	0,99
Кабардино-Балкарская Республика	1 453	1,00	0,99	1,01	0,99
Калужская область	1 299	1,00	1,02	1,01	0,99
Карачаево-Черкесская Республика	1 408	1,00	0,91	1,01	0,99
Кировская область	1 338	1,00	1,03	1,01	0,99
Костромская область	1 299	1,00	1,04	1,01	0,99
Краснодарский край	1 401	1,00	1,03	1,01	0,99
Курганская область	1 224	1,00	1,02	1,01	0,99
Курская область	1 254	1,00	1,04	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	1 157	1,00	1,03	1,01	0,99
Липецкая область	1 290	1,00	0,99	1,01	0,99
Московская область	1 290	1,00	1,01	1,01	0,99
Мурманская область	947	1,00	1,06	1,01	0,99
Нижегородская область	1 365	1,00	1,00	1,01	0,99
Новгородская область	1 248	1,00	1,01	1,01	0,99
Оренбургская область	1 299	1,00	1,06	1,01	0,99
Орловская область	1 363	1,00	0,99	1,01	0,99
Пензенская область	1 298	1,00	1,02	1,01	0,99
Пермский край	1 235	1,00	1,07	1,01	0,99
Псковская область	1 259	1,00	1,03	1,01	0,99
Республика Башкортостан	1 285	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Дагестан	1 538	1,00	1,00	1,01	0,99
Республика Ингушетия		1,00	0,95	1,01	0,99
Республика Калмыкия	1 397	1,00	0,99	1,01	0,99
Республика Карелия	1 108	1,00	1,04	1,01	0,99
Республика Мари Эл	1 359	1,00	1,04	1,01	0,99
Республика Мордовия	1 351	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Северная Осетия-Алания	1 451	1,00	1,02	1,01	0,99
Республика Татарстан	1 327	1,00	1,02	1,01	0,99
Ростовская область	1 258	1,00	1,04	1,01	0,99
Рязанская область	1 320	1,00	1,02	1,01	0,99
Самарская область	1 307	1,00	0,99	1,01	0,99
Саратовская область	1 221	1,00	1,05	1,01	0,99
Свердловская область	1 191	1,00	1,03	1,01	0,99
Смоленская область	1 204	1,00	1,06	1,01	0,99
Ставропольский край	1 388	1,00	1,05	1,01	0,99
Тамбовская область	1 281	1,00	1,03	1,01	0,99
Тверская область	1 233	1,00	1,06	1,01	0,99

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 324	1,00	1,02	1,01	0,99
Тюменская область	1 019	1,00	1,04	1,01	0,99
Удмуртская Республика	1 272	1,00	1,04	1,01	0,99
Ульяновская область	1 326	1,00	1,02	1,01	0,99
Челябинская область	1 255	1,00	1,02	1,01	0,99
Чеченская Республика		1,00	0,99	1,01	0,99
Чувашская Республика- Чувашия	1 452	1,00	1,02	1,01	0,99
Ярославская область	1 361	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	787	1,00	1,03	1,02	1,00
Забайкальский край	631	1,00	1,11	1,02	1,00
Иркутская область	646	1,00	1,04	1,02	1,00
Кемеровская область	714	1,00	1,03	1,02	1,00
Красноярский край	686	1,00	1,02	1,02	1,00
Новосибирская область	740	1,00	1,03	1,02	1,00
Омская область	777	1,00	1,01	1,02	1,00
Республика Алтай		1,00	1,08	1,02	1,00
Республика Бурятия	707	1,00	1,03	1,02	1,00
Республика Тыва	737	1,00	1,01	1,02	1,00
Республика Хакасия	690	1,00	1,03	1,02	1,00
Томская область	744	1,00	1,10	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	1 222	1,00	1,04	1,01	0,99
2 ЦЗ	686	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 октябрь 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	1 239	1 274
Астраханская область	1 301	1 304
Белгородская область	1 316	1 282
Брянская область	1 353	1 371
Владимирская область	1 286	1 329
Волгоградская область	1 305	1 301
Вологодская область	1 284	1 281
Воронежская область	1 264	1 322
Ивановская область	1 311	1 333
Кабардино-Балкарская Республика	1 473	1 434
Калужская область	1 317	1 320
Карачаево-Черкесская Республика	1 427	1 393
Кировская область	1 356	1 379
Костромская область	1 316	1 344
Краснодарский край	1 420	1 443
Курганская область	1 241	1 246
Курская область	1 271	1 298
Ленинградская область	1 172	1 194
Липецкая область	1 307	1 282
Московская область	1 307	1 305
Мурманская область	960	1 001
Нижегородская область	1 384	1 369
Новгородская область	1 265	1 263
Оренбургская область	1 316	1 378
Орловская область	1 381	1 353
Пензенская область	1 316	1 328
Пермский край	1 251	1 319
Псковская область	1 276	1 295
Республика Башкортостан	1 302	1 306
Республика Дагестан	1 559	1 529
Республика Ингушетия	-	1 465
Республика Калмыкия	1 416	1 368
Республика Карелия	1 123	1 151
Республика Мари Эл	1 378	1 406
Республика Мордовия	1 370	1 377
Республика Северная Осетия-Алания	1 470	1 471
Республика Татарстан	1 345	1 355
Ростовская область	1 275	1 309

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 337	1 341
Самарская область	1 324	1 298
Саратовская область	1 238	1 284
Свердловская область	1 207	1 227
Смоленская область	1 220	1 274
Ставропольский край	1 406	1 451
Тамбовская область	1 298	1 312
Тверская область	1 249	1 300
Тульская область	1 342	1 354
Тюменская область	1 033	1 056
Удмуртская Республика	1 290	1 320
Ульяновская область	1 344	1 356
Челябинская область	1 272	1 279
Чеченская Республика	-	1 518
Чувашская Республика-Чувашия	1 471	1 479
Ярославская область	1 379	1 369

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	697	719
Алтайский край	799	813
Забайкальский край	641	701
Иркутская область	656	674
Кемеровская область	725	732
Красноярский край	697	700
Новосибирская область	752	762
Омская область	789	783
Республика Алтай	-	848
Республика Бурятия	719	727
Республика Тыва	749	743
Республика Хакасия	701	714
Томская область	756	821

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

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на октябрь 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	331 710	200 481	170 748	29 732	114 611	16 619
Астраханская область	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Белгородская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Брянская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Владимирская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Волгоградская область	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Вологодская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Воронежская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Ивановская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Кабардино-Балкарская Республика	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Калужская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Карачаево-Черкесская Республика	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Кировская область	315 551	197 189	166 700	30 489	114 611	3 751
Костромская область	339 306	200 396	171 749	28 647	114 611	24 299
Краснодарский край	327 016	202 747	172 258	30 489	114 611	9 658
Курганская область	491 337	167 624	138 977	28 647	114 611	209 102
Курская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Ленинградская область	335 103	202 747	172 258	30 489	114 611	17 746
Липецкая область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Московская область	328 639	202 756	172 272	30 484	114 611	11 273
Мурманская область	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Нижегородская область	331 261	197 422	168 776	28 647	114 611	19 228
Новгородская область	335 103	202 747	172 258	30 489	114 611	17 746
Оренбургская область	334 626	208 698	180 051	28 647	114 611	11 317
Орловская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Пензенская область	310 354	191 161	160 672	30 489	114 611	4 582
Пермский край	327 306	203 225	173 614	29 611	114 611	9 470
Псковская область	335 103	202 747	172 258	30 489	114 611	17 746
Республика Башкортостан	334 626	208 698	180 051	28 647	114 611	11 317
Республика Дагестан	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Республика Ингушетия	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Республика Калмыкия	360 453	213 907	183 419	30 489	114 611	31 934
Республика Карелия	335 103	202 747	172 258	30 489	114 611	17 746
Республика Мари Эл	316 407	200 063	169 653	30 409	114 611	1 734
Республика Мордовия	310 853	191 411	160 968	30 443	114 611	4 831
Республика Северная Осетия-Алания	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Республика Татарстан	313 911	193 357	162 868	30 489	114 611	5 943
Ростовская область	393 649	202 489	172 000	30 489	114 611	76 549
Рязанская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Самарская область	312 305	188 660	158 187	30 473	114 611	9 034

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	326 008	202 747	172 258	30 489	114 611	8 650
Свердловская область	336 252	194 300	165 654	28 647	114 611	27 340
Смоленская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Ставропольский край	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Тамбовская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Тверская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Тульская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694
Тюменская область	336 506	202 747	172 258	30 489	114 611	19 148
Удмуртская Республика	315 767	200 005	169 516	30 489	114 611	1 151
Ульяновская область	310 354	191 161	160 672	30 489	114 611	4 582
Челябинская область	337 010	200 736	172 089	28 647	114 611	21 664
Чеченская Республика	317 358	202 747	172 258	30 489	114 611	0
Чувашская Республика-Чувашия	315 847	200 012	169 533	30 479	114 611	1 224
Ярославская область	330 654	201 349	172 702	28 647	114 611	14 694

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	274 427	143 893	224 221	-80 329	72 095	58 439
Алтайский край	362 961	141 741	209 894	-68 154	71 685	149 536
Забайкальский край	448 358	139 765	202 331	-62 566	71 685	236 908
Иркутская область	241 988	148 229	234 731	-86 503	71 685	22 074
Кемеровская область	276 352	144 608	220 871	-76 263	71 685	60 059
Красноярский край	241 988	147 287	233 790	-86 503	71 685	23 016
Новосибирская область	245 616	142 997	229 499	-86 503	71 685	30 935
Омская область	406 378	140 146	202 841	-62 695	71 835	194 397
Республика Алтай	399 802	139 765	202 331	-62 566	71 685	188 352
Республика Бурятия	344 593	140 669	205 792	-65 123	71 685	132 240
Республика Тыва	241 988	148 229	234 731	-86 503	71 685	22 074
Республика Хакасия	241 988	148 229	234 731	-86 503	71 685	22 074
Томская область	322 124	96 545	153 982	-57 436	82 350	143 229