

Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на март 2014 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

Представленные ниже прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на март 2014 г. сформированы на основании «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2014 год (по полугодиям)», «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2014 год (по полугодиям)» и исходных данных. Информация об исходных данных (в соответствии с методиками) и принятых относительно них допущениях, а также значения коэффициентов, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию (мощность) по субъектам Российской Федерации приведены в таблицах №1-3. Исходные данные для расчетов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах №4-5. Информация актуальна по состоянию на 18.02.2014.

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2014 год

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
1.	Тарифы на лимитный газ	Уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, МЭР от 27.12.2013	Январь-декабрь 2014 г. – уровень авг.-сент. 2013 г., отсутствие прироста с 1 июля 2014 г.
2.	Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны	Письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013	Информация по Ленинградской АЭС, Курской АЭС и Белоярской АЭС: письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Информация по остальным АЭС Первой ценовой зоны: данные из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии ФСТ России.
3.	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области	Уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014, МЭР от 27.12.2013	Рост цен на уголь энергетический; Значение прироста: -0,7%
4.	Суммарное плановое почасовое производство всех ГЭС Второй ценовой зоны кроме Богучанской ГЭС	Письма от участников оптового рынка - собственников ГЭС. Статистическая информация.	Информация, полученная от участников оптового рынка - собственников ГЭС в письменном виде; по остальным ГЭС – с использованием сезонностей.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
5.	Среднегодовой уровень значений фактора kPmax для Второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Статистическая информация	Средняя величина за предыдущие 12 месяцев.
6.	Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС	Материалы, представленные ОАО «Богучанская ГЭС» и группой компаний РУСАЛ.	Используется объем выработки Богучанской ГЭС за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода.
7.	Прогноз прироста суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка	Прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу НП «Совет рынка».	Прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу НП «Совет рынка», 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. Предполагается, что относительное изменение объемов планового почасового производства равно относительному изменению объемов планового почасового потребления. Прирост в целом по году 2014г. к 2013г по 1ЦЗ и 2ЦЗ - 0,5%
8.	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	Письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Данные от ОАО «ЦФР». «Схема и программа развития ЕЭС России на 2013-2019 годы» (приказ Минэнерго России №309 от 19.06.2013). Информация от участников-собственников станций.	По вводам или выводам блоков АЭС (кроме блоков перечисленных в п. «Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны»): письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. По ДПМ: перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявлений о переносе даты ввода (по данным ОАО «ЦФР») и информация от участников-собственников станций. По не ДПМ: «Схема и программа развития ЕЭС России на 2013-2019 годы» (приказ Минэнерго России №309 от 19.06.2013), прил. 7 и информация от участников-собственников станций.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
9.	Снижение потребления на Волгоградском, Уральском, Богословском и Надвоицком, Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском алюминиевых заводах	Информация ОАО «СО ЕЭС», информация от группы компаний РУСАЛ.	Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. На Уральском и Богословском – до 50 МВт.ч. и 45 МВт.ч. в среднем в час, соответственно; на Волгоградском и Надвоицком – до 5 МВт.ч. в среднем в час. Потребление на Новокузнецком и Хакасском заводах на уровне октября – декабря 2013 года; в случае снижения потребления на Новокузнецком заводе до заявленных 5 МВт.ч. в среднем в час, а суммарно на Саяногорском и Хакасском до заявленных 479 МВт.ч. в среднем в час, по Второй ценовой зоне ожидаются цены на 6 – 9% ниже цен, указанных в прогнозе.
10.	Изменения тепловой нагрузки ТЭЦ	Утвержденные схемы теплоснабжения	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей.

Таблица № 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2014 год (в соответствии с п. 24 постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»)

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
Основные исходные данные			
1	Индексация цен КОМ	ПП РФ №238	Индексируется с 01.01.2014 на прирост индекса потребительских цен (ИПЦ) за предыдущий год (2013) декабрь к декабрю.
2	Прирост ИПЦ за 2013 год	Данные Федеральной службы государственной статистики (Росстат) об ИПЦ в декабре 2013 г.	Прирост ИПЦ декабрь к декабрю на 2013 г. – 6.5%
3	Перечень ЗСП	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г., ОАО «СО ЕЭС»
Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности			
4	Объем мощности, отобранный в КОМ, в т.ч. объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Результаты КОМ на 2014 г.
5	Объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в КОМ (ДПМ, ДПМ АЭС/ГЭС)	Данные ОАО «ЦФР»	Перечень ДПМ (РП РФ №1334-р от 11.08.2010), с учетом поданных заявлений о переносе сроков ввода и об отказе от участия в ДПМ. Прогноз соблюдения сроков ввода на основе статистики 2011-2013 гг.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
6	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненным к нему категориям потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка)	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013
7	Величина планового объема потерь в сетях ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013
8	Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП и Субъектам РФ	Данные ОАО «АТС»	Фактические значения в соответствующих месяцах 2013 г., Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2012 г. с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных как соотношение данных Балансов ФСТ на 2012 и 2013 г.
9	Объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Данные ОАО «АТС», результаты КОМ на 2014 г., Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 31.10.2013 №11	Перечень вынужденных генераторов, которые участвовали в КОМ, как генерирующие объекты МВР. Перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей. Перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.
10	Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ в части ДПМ ВИЭ	Данные ОАО «АТС»	Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности			
11	Цены на мощность по ЗСП	Данные ФАС России, Данные ОАО «СО ЕЭС», Результаты КОМ на 2014 г.	Приказ ФАС России № 463/13 от 17.07.2013 – Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием PriceCap; РПРФ № 1362-р от 31.07.2013 – Величина PriceCap: Первая ЦЗ – 133 000 руб./МВт Вторая ЦЗ – 144 000 руб./МВт Результаты КОМ на 2014 г. с учетом индексации цен КОМ на ИПЦ
12	Цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности	ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России	Приказ ФСТ России № 1339/1-э от 30.10.2013
13	Тарифы на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Данные ФСТ России	Действующие приказы ФСТ России с учетом приказа Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 29 ноября 2013 г. N 1516-э
14	Тарифы на мощность генерирующих объектов ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне	Данные ФСТ России	Тарифы, утвержденные ФСТ России. Приказ № 656-э от 30.12.2010
15	Цены ДПМ	Данные НП «Совет рынка»	Оценка НП «Совет рынка».
16	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС	Данные ФСТ России	18 399 048 000 руб. (Приказ ФСТ России №1678-э от 20.12.2013).
Параметры и коэффициенты			
17	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
18	Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности	Данные ОАО «АТС»	Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС»
19	Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС».
20	Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013

Таблица №3. Коэффициенты *Price_RSV_Sell* и *Price_RSV_Buy* используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Первая ценовая зона	1 117	1 172
Северный экономический район		
Вологодская область	1 218	1 227
Мурманская область	905	979
Республика Карелия	1 057	1 087
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 082	1 121
Новгородская область	1 168	1 206
Псковская область	1 236	1 269
Центральный экономический район		
Брянская область	1 215	1 241
Владимирская область	1 179	1 239
Ивановская область	1 187	1 229
Калужская область	1 223	1 250
Костромская область	1 219	1 234
Московская область	1 211	1 234
Орловская область	1 217	1 237
Рязанская область	1 226	1 243
Смоленская область	1 167	1 220
Тверская область	1 185	1 231
Тульская область	1 247	1 281
Ярославская область	1 231	1 264
Уральский экономический район		
Курганская область	1 094	1 125
Оренбургская область	1 153	1 199
Пермский край	1 095	1 148
Республика Башкортостан	1 146	1 169
Свердловская область	1 069	1 115
Удмуртская Республика	1 163	1 197
Челябинская область	1 131	1 149
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 211	1 243
Нижегородская область	1 253	1 256

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 285	1 317
Республика Мордовия	1 228	1 253
Республика Чувашия	1 321	1 322
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 177	1 208
Волгоградская область	1 182	1 178
Пензенская область	1 168	1 195
Республика Калмыкия	1 343	1 282
Республика Татарстан	1 187	1 221
Самарская область	1 122	1 130
Саратовская область	1 024	1 074
Ульяновская область	1 092	1 130
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 190	1 194
Воронежская область	1 161	1 217
Курская область	1 141	1 183
Липецкая область	1 207	1 202
Тамбовская область	1 192	1 218
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 510	1 467
Карачаево-Черкесская Республика	0	1 449
Краснодарский край и республика Адыгея	1 322	1 367
Республика Дагестан	1 500	1 554
Республика Ингушетия		1 506
Республика Северная Осетия - Алания	1 488	1 503
Ростовская область	1 181	1 236
Ставропольский край	1 334	1 400
Чеченская Республика		1 542
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	882	917
Вторая ценовая зона	710	733

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Восточно-Сибирский экономический район		
Забайкальский край	619	693
Иркутская область	698	721
Красноярский край	713	733
Республика Бурятия	716	745
Республика Тыва	818	814
Республика Хакасия	709	721
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	715	733
Кемеровская область	757	764
Новосибирская область	705	721
Омская область	739	748
Республика Алтай		781
Томская область	726	745

Таблица №4 Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на март 2014 года

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Первая ценовая зона	1 132	1 154
Северный экономический район		
Вологодская область	1 234	1 209
Мурманская область	917	964
Республика Карелия	1 071	1 071
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 097	1 103
Новгородская область	1 183	1 187
Псковская область	1 253	1 250
Центральный экономический район		
Брянская область	1 231	1 222
Владимирская область	1 195	1 220
Ивановская область	1 202	1 211
Калужская область	1 239	1 231
Костромская область	1 235	1 215
Московская область	1 227	1 215
Орловская область	1 233	1 219
Рязанская область	1 242	1 224
Смоленская область	1 182	1 201
Тверская область	1 200	1 212
Тульская область	1 264	1 261
Ярославская область	1 248	1 245
Уральский экономический район		
Курганская область	1 108	1 107
Оренбургская область	1 168	1 181
Пермский край	1 109	1 130
Республика Башкортостан	1 161	1 151
Свердловская область	1 083	1 098
Удмуртская Республика	1 179	1 179
Челябинская область	1 146	1 132
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 227	1 224
Нижегородская область	1 270	1 236

	ГЕНЕРАЦИЯ <i>(руб./МВт.ч.)</i>	ПОТРЕБЛЕНИЕ <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Республика Марий Эл	1 302	1 296
Республика Мордовия	1 244	1 234
Республика Чувашия	1 338	1 302
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 193	1 190
Волгоградская область	1 198	1 159
Пензенская область	1 184	1 177
Республика Калмыкия	1 361	1 262
Республика Татарстан	1 203	1 202
Самарская область	1 137	1 113
Саратовская область	1 038	1 057
Ульяновская область	1 106	1 112
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 206	1 176
Воронежская область	1 176	1 199
Курская область	1 156	1 165
Липецкая область	1 223	1 183
Тамбовская область	1 208	1 199
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 530	1 444
Карачаево-Черкесская Республика	0	1 426
Краснодарский край и республика Адыгея	1 340	1 346
Республика Дагестан	1 520	1 530
Республика Ингушетия		1 482
Республика Северная Осетия - Алания	1 508	1 480
Ростовская область	1 197	1 217
Ставропольский край	1 352	1 379
Чеченская Республика		1 518
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	894	903
Вторая ценовая зона	719	722
Восточно-Сибирский экономический район		

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Забайкальский край	627	682
Иркутская область	707	710
Красноярский край	723	722
Республика Бурятия	726	734
Республика Тыва	829	801
Республика Хакасия	719	710
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	724	722
Кемеровская область	767	752
Новосибирская область	714	710
Омская область	749	736
Республика Алтай		769
Томская область	736	734

Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на март 2014 г.

Субъект РФ	2014 год Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт					
		КОМ- и небаланс-составляющие			ДПМ	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Первая ценовая зона	355 748	205 009	172 372	32 636	133 356	0	17 384
Северный экономический район							
Вологодская область	361 844	199 390	166 754	32 636	133 356	0	29 098
Мурманская область	356 922	190 838	158 202	32 636	133 356	0	32 728
Республика Карелия	348 395	206 588	173 952	32 636	133 356	0	8 451
Северо-западный экономический район							
Ленинградская область	356 775	202 718	170 082	32 636	133 356	0	20 701
Новгородская область	348 395	206 588	173 952	32 636	133 356	0	8 451
Псковская область	348 371	207 073	174 437	32 636	133 356	0	7 942
Центральный экономический район							
Брянская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Владимирская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Ивановская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Калужская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Костромская область	367 218	199 143	166 507	32 636	133 356	0	34 720
Московская область	347 117	206 277	173 641	32 636	133 356	0	7 485
Орловская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Рязанская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Смоленская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Тверская область	346 933	206 691	174 055	32 636	133 356	0	6 886
Тульская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Ярославская область	348 685	202 687	170 051	32 636	133 356	0	12 642
Уральский экономический район							

Субъект РФ	2014 год Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт					
		КОМ- и небаланс-составляющие			ДПМ	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Курганская область	637 786	80 107	47 471	32 636	133 356	0	424 323
Оренбургская область	365 440	216 209	183 573	32 636	133 356	0	15 875
Пермский край	366 593	210 254	177 617	32 636	133 356	0	22 983
Республика Башкортостан	365 534	215 033	182 397	32 636	133 356	0	17 145
Свердловская область	366 069	209 927	177 291	32 636	133 356	0	22 786
Удмуртская Республика	346 863	206 421	173 784	32 636	133 356	0	7 087
Челябинская область	371 753	213 283	180 647	32 636	133 356	0	25 115
Волго-Вятский экономический район							
Кировская область	346 863	206 421	173 784	32 636	133 356	0	7 087
Нижегородская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Республика Марий Эл	346 852	206 472	173 836	32 636	133 356	0	7 023
Республика Мордовия	334 211	195 858	163 222	32 636	133 356	0	4 998
Чувашская Республика	346 862	206 428	173 792	32 636	133 356	0	7 078
Поволжский экономический район							
Астраханская область	339 944	206 588	173 952	32 636	133 356	0	0
Волгоградская область	339 944	206 588	173 952	32 636	133 356	0	0
Пензенская область	333 942	195 600	162 964	32 636	133 356	0	4 985
Республика Калмыкия	364 827	206 588	173 952	32 636	133 356	0	24 883
Республика Татарстан	338 874	199 731	167 094	32 636	133 356	0	5 788
Самарская область	334 287	195 826	163 190	32 636	133 356	0	5 105
Саратовская область	355 157	206 588	173 952	32 636	133 356	0	15 213
Ульяновская область	333 942	195 600	162 964	32 636	133 356	0	4 985
Центрально-Чернозёмный экономический район							
Белгородская область	367 445	203 816	171 180	32 636	133 356	0	30 272
Воронежская область	351 962	201 073	168 437	32 636	133 356	0	17 533
Курская область	347 944	206 854	174 218	32 636	133 356	0	7 734

Субъект РФ	2014 год Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт					
		КОМ- и небаланс-составляющие			ДПМ	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Липецкая область	360 095	205 427	172 791	32 636	133 356	0	21 312
Тамбовская область	346 584	207 673	175 037	32 636	133 356	0	5 555
Северо-Кавказский экономический район							
Кабардино-Балкарская Республика	339 944	206 588	173 952	32 636	133 356	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	339 944	206 588	173 952	32 636	133 356	0	0
Краснодарский край	364 746	206 588	173 952	32 636	133 356	0	24 802
Республика Дагестан	435 407	206 588	173 952	32 636	133 356	0	95 463
Республика Ингушетия	339 944	206 588	173 952	32 636	133 356	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	339 944	206 588	173 952	32 636	133 356	0	0
Ростовская область	405 453	194 459	161 822	32 636	133 356	0	77 638
Ставропольский край	339 944	206 588	173 952	32 636	133 356	0	0
Чеченская Республика	339 944	206 588	173 952	32 636	133 356	0	0
Западно-Сибирский экономический район							
Тюменская область	350 759	206 588	173 952	32 636	133 356	0	10 815
Вторая ценовая зона	275 739	124 304	169 510	-45 206	95 748	0	55 686
Восточно-Сибирский экономический район							
Забайкальский край	518 868	181 760	226 966	-45 206	95 748	0	241 360
Иркутская область	241 836	108 577	153 783	-45 206	95 748	0	37 511
Красноярский край	241 836	108 577	153 783	-45 206	95 748	0	37 511
Республика Бурятия	407 242	172 654	217 859	-45 206	95 748	0	138 841
Республика Тыва	241 836	108 577	153 783	-45 206	95 748	0	37 511
Республика Хакасия	241 836	108 577	153 783	-45 206	95 748	0	37 511
Западно-Сибирский экономический район							
Алтайский край	384 019	165 672	210 878	-45 206	95 748	0	122 599
Кемеровская область	273 049	140 325	185 530	-45 206	95 748	0	36 976

Субъект РФ	2014 год Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт					
		КОМ- и небаланс-составляющие			ДПМ	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Новосибирская область	246 662	105 741	150 946	-45 206	95 748	0	45 173
Омская область	361 261	180 485	225 436	-44 951	95 871	0	84 904
Республика Алтай	424 450	181 907	227 113	-45 206	95 748	0	146 794
Томская область	269 456	128 019	154 533	-26 514	104 779	0	36 659