

## **Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на сентябрь 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 сентябрь 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 21.08.2014.

**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	Сценарные условия развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20.05.2014.	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	Сценарные условия развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20.05.2014.	Рост цен на уголь энергетический; Значение прироста: 3,5%
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 2 – 5% 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**

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
<b>Основные исходные данные</b>			
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»
<b>Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности</b>			
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
<b>Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности</b>			
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 проекта Приказа ФСТ РФ № 409 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2014 год»
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).
<b>Параметры и коэффициенты</b>			

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
17	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г.
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
21	Доля нерегулируемого объема мощности ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по цене КОМ	Данные ОАО «АТС»	65%



**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>
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 173</b>	<b>1 230</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 224	1 246
Мурманская область	966	1 030
Республика Карелия	1 075	1 114
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 089	1 119
Новгородская область	1 185	1 208
Псковская область	1 236	1 276
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	1 255	1 292
Владимирская область	1 248	1 298
Ивановская область	1 254	1 285
Калужская область	1 300	1 336
Костромская область	1 254	1 276
Московская область	1 278	1 295
Орловская область	1 348	1 364
Рязанская область	1 310	1 340
Смоленская область	1 264	1 299
Тверская область	1 192	1 247
Тульская область	1 341	1 364
Ярославская область	1 320	1 333
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 102	1 135
Оренбургская область	1 228	1 275
Пермский край	1 134	1 206
Республика Башкортостан	1 238	1 253
Свердловская область	1 111	1 153
Удмуртская Республика	1 234	1 263
Челябинская область	1 188	1 207
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 290	1 311
Нижегородская область	1 299	1 305

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 308	1 323
Республика Мордовия	1 424	1 410
Республика Чувашия	1 335	1 348
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 214	1 249
Волгоградская область	1 254	1 276
Пензенская область	1 251	1 282
Республика Калмыкия	1 338	1 349
Республика Татарстан	1 262	1 280
Самарская область	1 230	1 233
Саратовская область	1 117	1 188
Ульяновская область	1 264	1 284
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 335	1 304
Воронежская область	1 251	1 317
Курская область	1 216	1 258
Липецкая область	1 290	1 286
Тамбовская область	1 286	1 303
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 387	1 429
Карачаево-Черкесская Республика	1 341	1 399
Краснодарский край и республика Адыгея	1 321	1 398
Республика Дагестан	1 400	1 496
Республика Ингушетия		1 433
Республика Северная Осетия - Алания	1 413	1 446
Ростовская область	1 240	1 299
Ставропольский край	1 330	1 361
Чеченская Республика		1 466
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	982	1 017
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>636</b>	<b>690</b>

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
Забайкальский край	685	735
Иркутская область	617	653
Красноярский край	591	611
Республика Бурятия	730	751
Республика Тыва	547	557
Республика Хакасия	548	568
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	882	934
Кемеровская область	690	686
Новосибирская область	706	726
Омская область	1 043	1 063
Республика Алтай		824
Томская область	661	761

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

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)</b>	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)</b>
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 188</b>	<b>1 211</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 241	1 227
Мурманская область	979	1 014
Республика Карелия	1 089	1 097
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 103	1 101
Новгородская область	1 201	1 189
Псковская область	1 252	1 256
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	1 272	1 272
Владимирская область	1 264	1 278
Ивановская область	1 270	1 265
Калужская область	1 317	1 316
Костромская область	1 271	1 256
Московская область	1 295	1 275
Орловская область	1 366	1 343
Рязанская область	1 327	1 319
Смоленская область	1 280	1 279
Тверская область	1 208	1 227
Тульская область	1 359	1 343
Ярославская область	1 337	1 312
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 117	1 118
Оренбургская область	1 244	1 255
Пермский край	1 149	1 187
Республика Башкортостан	1 254	1 234
Свердловская область	1 126	1 135
Удмуртская Республика	1 250	1 244
Челябинская область	1 204	1 189
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 307	1 291
Нижегородская область	1 316	1 285

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ</b> (руб./МВт.ч.)	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b> (руб./МВт.ч.)
Республика Марий Эл	1 325	1 303
Республика Мордовия	1 443	1 389
Республика Чувашия	1 353	1 327
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 230	1 230
Волгоградская область	1 271	1 256
Пензенская область	1 268	1 263
Республика Калмыкия	1 356	1 328
Республика Татарстан	1 279	1 260
Самарская область	1 246	1 214
Саратовская область	1 131	1 169
Ульяновская область	1 280	1 264
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 353	1 284
Воронежская область	1 268	1 297
Курская область	1 233	1 238
Липецкая область	1 307	1 266
Тамбовская область	1 303	1 283
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 405	1 407
Карачаево-Черкесская Республика	1 359	1 377
Краснодарский край и республика Адыгея	1 338	1 377
Республика Дагестан	1 418	1 473
Республика Ингушетия		1 411
Республика Северная Осетия - Алания	1 432	1 424
Ростовская область	1 257	1 279
Ставропольский край	1 347	1 340
Чеченская Республика		1 444
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	995	1 001
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>644</b>	<b>679</b>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		

	<i><b>ГЕНЕРАЦИЯ</b></i> <i>(руб./МВт.ч.)</i>	<i><b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b></i> <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Забайкальский край	694	724
Иркутская область	625	643
Красноярский край	598	601
Республика Бурятия	740	739
Республика Тыва	554	548
Республика Хакасия	556	560
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	893	919
Кемеровская область	699	675
Новосибирская область	716	715
Омская область	1 056	1 046
Республика Алтай		811
Томская область	669	749

**Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на сентябрь 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			
<b>Первая ценовая зона</b>	357 671	199 987	172 781	27 206	144 916	0	12 768
<b>Северный экономический район</b>							
Вологодская область	364 514	199 815	172 609	27 206	144 916	0	19 783
Мурманская область	349 542	198 745	171 539	27 206	144 916	0	5 880
Республика Карелия	346 718	198 745	171 539	27 206	144 916	0	3 057
<b>Северо-западный экономический район</b>							
Ленинградская область	363 490	198 745	171 539	27 206	144 916	0	19 829
Новгородская область	346 718	198 745	171 539	27 206	144 916	0	3 057
Псковская область	346 718	198 745	171 539	27 206	144 916	0	3 057
<b>Центральный экономический район</b>							
Брянская область	349 198	199 815	172 609	27 206	144 916	0	4 467
Владимирская область	349 168	199 815	172 609	27 206	144 916	0	4 437
Ивановская область	349 168	199 815	172 609	27 206	144 916	0	4 437
Калужская область	352 119	199 815	172 609	27 206	144 916	0	7 388
Костромская область	359 474	199 815	172 609	27 206	144 916	0	14 743
Московская область	346 957	198 748	171 542	27 206	144 916	0	3 293
Орловская область	351 153	199 815	172 609	27 206	144 916	0	6 422
Рязанская область	359 369	199 815	172 609	27 206	144 916	0	14 638
Смоленская область	349 168	199 815	172 609	27 206	144 916	0	4 437
Тверская область	354 105	199 815	172 609	27 206	144 916	0	9 374
Тульская область	349 168	199 815	172 609	27 206	144 916	0	4 437
Ярославская область	358 044	199 815	172 609	27 206	144 916	0	13 313
<b>Уральский экономический район</b>							

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	667 285	111 582	84 376	27 206	144 916	0	410 787
Оренбургская область	359 128	208 233	181 027	27 206	144 916	0	5 979
Пермский край	364 265	207 658	180 451	27 206	144 916	0	11 692
Республика Башкортостан	363 291	208 233	181 027	27 206	144 916	0	10 143
Свердловская область	367 597	208 233	181 027	27 206	144 916	0	14 448
Удмуртская Республика	348 632	198 580	171 374	27 206	144 916	0	5 136
Челябинская область	363 472	208 233	181 027	27 206	144 916	0	10 323
<b>Волго-Вятский экономический район</b>							
Кировская область	348 632	198 580	171 374	27 206	144 916	0	5 136
Нижегородская область	349 168	199 815	172 609	27 206	144 916	0	4 437
Республика Марий Эл	348 650	198 621	171 415	27 206	144 916	0	5 113
Республика Мордовия	337 186	188 162	160 956	27 206	144 916	0	4 108
Чувашская Республика	348 635	198 586	171 380	27 206	144 916	0	5 133
<b>Поволжский экономический район</b>							
Астраханская область	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
Волгоградская область	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
Пензенская область	336 927	187 910	160 704	27 206	144 916	0	4 101
Республика Калмыкия	347 318	198 745	171 539	27 206	144 916	0	3 657
Республика Татарстан	340 871	191 506	164 299	27 206	144 916	0	4 450
Самарская область	337 190	188 151	160 944	27 206	144 916	0	4 123
Саратовская область	353 333	198 745	171 539	27 206	144 916	0	9 672
Ульяновская область	336 927	187 910	160 704	27 206	144 916	0	4 101
<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>							
Белгородская область	369 922	199 815	172 609	27 206	144 916	0	25 191
Воронежская область	355 739	199 815	172 609	27 206	144 916	0	11 008
Курская область	349 714	199 815	172 609	27 206	144 916	0	4 983



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	362 307	199 815	172 609	27 206	144 916	0	17 576
Тамбовская область	349 168	199 815	172 609	27 206	144 916	0	4 437
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>							
Кабардино-Балкарская Республика	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
Краснодарский край	347 294	198 745	171 539	27 206	144 916	0	3 633
Республика Дагестан	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
Республика Ингушетия	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
Ростовская область	406 306	198 745	171 539	27 206	144 916	0	62 644
Ставропольский край	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
Чеченская Республика	343 661	198 745	171 539	27 206	144 916	0	0
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Тюменская область	354 480	198 745	171 539	27 206	144 916	0	10 819
<b>Вторая ценовая зона</b>	313 659	134 455	147 823	-13 368	130 328	0	48 876
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>							
Забайкальский край	499 565	184 531	197 898	-13 368	130 328	0	184 707
Иркутская область	276 178	120 874	134 241	-13 368	130 328	0	24 977
Красноярский край	276 178	120 874	134 241	-13 368	130 328	0	24 977
Республика Бурятия	471 667	177 177	190 544	-13 368	130 328	0	164 163
Республика Тыва	276 178	120 874	134 241	-13 368	130 328		24 977
Республика Хакасия	276 178	120 874	134 241	-13 368	130 328	0	24 977
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Алтайский край	432 283	170 281	183 649	-13 368	130 328	0	131 674
Кемеровская область	303 041	149 278	162 646	-13 368	130 328	0	23 436

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	320 278	120 874	134 241	-13 368	130 328	0	69 077
Омская область	391 776	183 507	196 582	-13 075	130 433	0	77 836
Республика Алтай	461 966	184 885	198 253	-13 368	130 328	0	146 754
Томская область	436 935	160 850	164 613	-3 763	153 648	0	122 437