

Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на ноябрь 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 ноябрь 2014 г. сформированы на основании «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 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.

Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

- В качестве прогнозного значения параметра kP_{max} использована средняя величина с 15 августа 2014 года;
- Скорректирован прогноз среднечасовой выработки Саяно-Шушенской ГЭС на основе имеющейся в распоряжении НП «Совет рынка» информации (снижение почти на 500 МВт.ч.).

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах № 4-5. Информация актуальна по состоянию на 21.10.2014.

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 с 15 августа 2014 года.
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 4 – 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
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 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).
Параметры и коэффициенты			

№	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>
Первая ценовая зона	1 055	1 110
Северный экономический район		
Вологодская область	1 088	1 103
Мурманская область	811	868
Республика Карелия	955	987
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	987	1 020
Новгородская область	1 022	1 058
Псковская область	1 084	1 132
Центральный экономический район		
Брянская область	1 137	1 168
Владимирская область	1 099	1 144
Ивановская область	1 098	1 139
Калужская область	1 137	1 156
Костромская область	1 126	1 132
Московская область	1 125	1 134
Орловская область	1 142	1 166
Рязанская область	1 143	1 174
Смоленская область	1 090	1 142
Тверская область	1 041	1 106
Тульская область	1 157	1 195
Ярославская область	1 176	1 183
Уральский экономический район		
Курганская область	1 000	1 038
Оренбургская область	1 091	1 132
Пермский край	1 059	1 104
Республика Башкортостан	1 113	1 123
Свердловская область	1 023	1 061
Удмуртская Республика	1 113	1 148
Челябинская область	1 070	1 088
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 097	1 136
Нижегородская область	1 196	1 203

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 177	1 213
Республика Мордовия	1 221	1 243
Республика Чувашия	1 218	1 235
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 079	1 098
Волгоградская область	1 020	1 053
Пензенская область	1 141	1 170
Республика Калмыкия	932	1 292
Республика Татарстан	1 160	1 176
Самарская область	1 103	1 114
Саратовская область	995	1 050
Ульяновская область	1 131	1 158
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 117	1 128
Воронежская область	1 099	1 157
Курская область	1 087	1 121
Липецкая область	1 137	1 134
Тамбовская область	1 136	1 150
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 473	1 433
Карачаево-Черкесская Республика	1 319	1 384
Краснодарский край и республика Адыгея	1 323	1 358
Республика Дагестан	1 544	1 554
Республика Ингушетия		1 488
Республика Северная Осетия - Алания	1 449	1 485
Ростовская область	1 153	1 214
Ставропольский край	1 317	1 371
Чеченская Республика		1 531
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	883	917
Вторая ценовая зона	722	754

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Восточно-Сибирский экономический район		
Забайкальский край	617	660
Иркутская область	648	678
Красноярский край	693	709
Республика Бурятия	667	690
Республика Тыва	830	833
Республика Хакасия	775	787
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	823	847
Кемеровская область	823	829
Новосибирская область	829	846
Омская область	861	876
Республика Алтай		913
Томская область	813	873

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

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Первая ценовая зона	1 069	1 098
Северный экономический район		
Вологодская область	1 108	1 122
Мурманская область	816	851
Республика Карелия	940	970
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	991	1 009
Новгородская область	1 043	1 037
Псковская область	1 115	1 121
Центральный экономический район		
Брянская область	1 170	1 162
Владимирская область	1 122	1 136
Ивановская область	1 089	1 130
Калужская область	1 131	1 153
Костромская область	1 141	1 097
Московская область	1 141	1 119
Орловская область	1 158	1 144
Рязанская область	1 158	1 158
Смоленская область	1 093	1 113
Тверская область	1 049	1 078
Тульская область	1 234	1 194
Ярославская область	1 183	1 172
Уральский экономический район		
Курганская область	1 000	1 027
Оренбургская область	1 107	1 130
Пермский край	1 089	1 095
Республика Башкортостан	1 151	1 095
Свердловская область	1 026	1 059
Удмуртская Республика	1 121	1 142
Челябинская область	1 058	1 093
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 108	1 129
Нижегородская область	1 204	1 189

	ГЕНЕРАЦИЯ <i>(руб./МВт.ч.)</i>	ПОТРЕБЛЕНИЕ <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Республика Марий Эл	1 204	1 217
Республика Мордовия	1 236	1 252
Республика Чувашия	1 240	1 229
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 071	1 088
Волгоградская область	1 088	1 050
Пензенская область	1 153	1 154
Республика Калмыкия	964	1 224
Республика Татарстан	1 175	1 151
Самарская область	1 185	1 110
Саратовская область	1 014	1 029
Ульяновская область	1 141	1 146
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 099	1 121
Воронежская область	1 084	1 145
Курская область	1 081	1 096
Липецкая область	1 161	1 147
Тамбовская область	1 147	1 145
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 465	1 369
Карачаево-Черкесская Республика	1 317	1 322
Краснодарский край и республика Адыгея	1 335	1 332
Республика Дагестан	1 596	1 484
Республика Ингушетия		1 422
Республика Северная Осетия - Алания	1 356	1 419
Ростовская область	1 153	1 195
Ставропольский край	1 335	1 336
Чеченская Республика		1 462
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	894	913
Вторая ценовая зона	736	764
Восточно-Сибирский экономический район		

	ГЕНЕРАЦИЯ <i>(руб./МВт.ч.)</i>	ПОТРЕБЛЕНИЕ <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Забайкальский край	641	649
Иркутская область	677	666
Красноярский край	690	720
Республика Бурятия	663	810
Республика Тыва	832	876
Республика Хакасия	777	827
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	1 033	874
Кемеровская область	815	841
Новосибирская область	834	842
Омская область	880	886
Республика Алтай		916
Томская область	798	913

Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на ноябрь 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	369 813	207 726	179 512	28 214	0	145 794	122 390
Северный экономический район							
Вологодская область	362 435	186 694	158 480	28 214	0	145 794	122 390
Мурманская область	351 563	190 805	162 591	28 214	0	145 794	122 390
Республика Карелия	374 745	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Северо-западный экономический район							
Ленинградская область	354 125	190 894	162 680	28 214	0	145 794	122 390
Новгородская область	374 745	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Псковская область	374 745	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Центральный экономический район							
Брянская область	362 435	206 818	178 604	28 214	0	145 794	122 390
Владимирская область	383 055	227 496	199 282	28 214	0	145 794	122 390
Ивановская область	383 055	227 496	199 282	28 214	0	145 794	122 390
Калужская область	362 435	199 047	170 833	28 214	0	145 794	122 390
Костромская область	362 435	195 709	167 495	28 214	0	145 794	122 390
Московская область	354 737	205 570	177 356	28 214	0	145 794	122 390
Орловская область	362 435	200 651	172 437	28 214	0	145 794	122 390
Рязанская область	362 435	176 696	148 482	28 214	0	145 794	122 390
Смоленская область	383 055	227 496	199 282	28 214	0	145 794	122 390
Тверская область	362 435	202 825	174 612	28 214	0	145 794	122 390
Тульская область	383 055	227 496	199 282	28 214	0	145 794	122 390
Ярославская область	362 435	197 843	169 629	28 214	0	145 794	122 390
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	656 223	111 466	83 252	28 214	0	145 794	122 390
Оренбургская область	368 646	214 360	186 147	28 214	0	145 794	122 390
Пермский край	367 925	206 676	178 462	28 214	0	145 794	122 390
Республика Башкортостан	368 646	208 323	180 110	28 214	0	145 794	122 390
Свердловская область	368 646	203 848	175 635	28 214	0	145 794	122 390
Удмуртская Республика	377 100	226 218	198 004	28 214	0	145 794	122 390
Челябинская область	368 646	210 124	181 911	28 214	0	145 794	122 390
Волго-Вятский экономический район							
Кировская область	377 100	226 218	198 004	28 214	0	145 794	122 390
Нижегородская область	383 055	227 496	199 282	28 214	0	145 794	122 390
Республика Марий Эл	377 436	226 290	198 076	28 214	0	145 794	122 390
Республика Мордовия	365 540	215 399	187 185	28 214	0	145 794	122 390
Чувашская Республика	377 137	226 226	198 012	28 214	0	145 794	122 390
Поволжский экономический район							
Астраханская область	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Волгоградская область	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Пензенская область	365 214	215 174	186 960	28 214	0	145 794	122 390
Республика Калмыкия	407 528	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Республика Татарстан	369 429	219 090	190 877	28 214	0	145 794	122 390
Самарская область	365 433	215 366	187 152	28 214	0	145 794	122 390
Саратовская область	357 689	203 048	174 834	28 214	0	145 794	122 390
Ульяновская область	365 214	215 174	186 960	28 214	0	145 794	122 390
Центрально-Чернозёмный экономический район							
Белгородская область	362 435	191 337	163 123	28 214	0	145 794	122 390
Воронежская область	362 435	200 837	172 624	28 214	0	145 794	122 390
Курская область	362 435	206 262	178 048	28 214	0	145 794	122 390

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	362 435	182 300	154 086	28 214	0	145 794	122 390
Тамбовская область	383 055	227 496	199 282	28 214	0	145 794	122 390
Северо-Кавказский экономический район							
Кабардино-Балкарская Республика	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Карачаево-Черкесская Республика	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Краснодарский край	407 296	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Республика Дагестан	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Республика Ингушетия	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Республика Северная Осетия-Алания	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Ростовская область	386 908	149 054	120 840	28 214	0	145 794	122 390
Ставропольский край	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Чеченская Республика	372 183	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Западно-Сибирский экономический район							
Тюменская область	384 178	226 389	198 175	28 214	0	145 794	122 390
Вторая ценовая зона	325 475	160 157	134 019	-11 388	37 526	118 151	118 151
Восточно-Сибирский экономический район							
Забайкальский край	510 534	229 894	203 756	-11 388	37 526	118 151	118 151
Иркутская область	299 016	155 641	129 503	-11 388	37 526	118 151	118 151
Красноярский край	299 016	155 641	129 503	-11 388	37 526	118 151	118 151
Республика Бурятия	484 023	221 121	194 983	-11 388	37 526	118 151	118 151
Республика Тыва	299 016	155 641	129 503	-11 388	37 526	118 151	118 151
Республика Хакасия	299 016	155 641	129 503	-11 388	37 526	118 151	118 151
Западно-Сибирский экономический район							
Алтайский край	427 685	193 252	167 114	-11 388	37 526	118 151	118 151
Кемеровская область	310 361	167 850	141 712	-11 388	37 526	118 151	118 151

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	287 706	104 701	78 564	-11 388	37 526	118 151	118 151
Омская область	413 449	228 384	202 241	-11 261	37 404	118 232	118 158
Республика Алтай	478 044	229 894	203 756	-11 388	37 526	118 151	118 151
Томская область	303 503	77 295	50 787	-2 307	28 815	123 991	118 651