

Субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по обеспечению системной надежности

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
1. Нормированное первичное регулирование частоты (НПРЧ)					
ОАО «Генерирующая компания», Респ. Татарстан, г. Казань, ул. М.Салимжанова, д.1	Заинская ГРЭС, энергоблок № 2, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 3, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 4, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 5, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 6, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 7, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 8, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 9, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 10, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 11, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 12, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	584 500,00
	ОАО «ОГК-2», Ставропольский край, Изобильненский район, пос. Солнечнодольск	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 1, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 3, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	840 000,00
	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 5, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	825 000,00
	Псковская ГРЭС, энергоблок № 1, Псковская область, п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	10 750	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	623 500,00
	Псковская ГРЭС, энергоблок № 2, Псковская область, п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	10 750	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	623 500,00
	Сургутская ГРЭС-1, энергоблок № 4, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, п. Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	10 500	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	609 000,00
	Сургутская ГРЭС-1, энергоблок № 5, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, п. Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	10 500	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	598 500,00
	Сургутская ГРЭС-1, энергоблок № 6, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, п. Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	10 500	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	588 000,00
	Сургутская ГРЭС-1, энергоблок № 7, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, п. Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	10 500	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	577 500,00
	Сургутская ГРЭС-1, энергоблок № 10, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, п. Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	10 500	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	598 500,00

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Сургутская ГРЭС-1, энергоблок № 11, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, п. Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	10 500	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	577 500,00
	Киришская ГРЭС, энергоблок № 1, Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	825 000,00
	Киришская ГРЭС, энергоблок № 2, Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	840 000,00
	Киришская ГРЭС, энергоблок № 4, Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	855 000,00
	Киришская ГРЭС, энергоблок № 5, Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	870 000,00
ОАО «ОГК-1», г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр. 1	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 1, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	885 000,00
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 3, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	885 000,00
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 4, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	885 000,00
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 5, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	885 000,00
	Каширская ГРЭС, энергоблок № 4, 142900, Московская область, г. Кашира-2	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	885 000,00
	Каширская ГРЭС, энергоблок № 6,	первая синхронная	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	885 000,00

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	142900, Московская область, г. Кашира-2	зона ЕЭС России			
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 1, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	236 000,00
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 2, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	236 000,00
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 3, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	236 000,00
ОАО «Энел ОГК-5», Свердловская область, г. Екатеринбург, проспект Ленина, д. 38	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 1, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	975 000,00
	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 2, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	975 000,00
	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 3, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	975 000,00
	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 8, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	975 000,00
ОАО «Башкирэнерго», Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Комсомольская, д.126	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 1, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	911 250,00
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 2, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	911 250,00
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 3, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	911 250,00
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 4, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	911 250,00

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 5, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	911 250,00
ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, пос. Излучинск, Промзона	Нижневартовская ГРЭС, энергоблок № 2, Тюменская область, Нижневартовский район, поселок Излучинск	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	2 260 000,00
ОАО "Э.Он Россия", Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей д.23, сооружение 34	Сургутская ГРЭС-2, энергоблок № 1, Тюменская область, ХМАО - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	2 430 800,00
	Сургутская ГРЭС-2, энергоблок № 2, Тюменская область, ХМАО - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	2 430 800,00
	Сургутская ГРЭС-2, энергоблок № 4, Тюменская область, ХМАО - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	2 430 800,00
	Сургутская ГРЭС-2, энергоблок № 6, Тюменская область, ХМАО - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	2 430 800,00
ОАО "ОГК-3", 670034, Республика Бурятия, Улан-Удэ, проспект имени 50-летия Октября, д. 28	Костромская ГРЭС, энергоблок № 4, Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	885 000,00
	Костромская ГРЭС, энергоблок № 5, Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	885 000,00
ОАО "Фортум", 454077, г. Челябинск, Бродокалмацкий тракт, 6	Челябинская ТЭЦ-3, энергоблок № 1, г. Челябинск, Бродокалмацкий тракт, 6	первая синхронная зона ЕЭС России	9 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	531 000,00
	Челябинская ТЭЦ-3, энергоблок № 2, г. Челябинск, Бродокалмацкий тракт, 6	первая синхронная зона ЕЭС России	9 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	531 000,00

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
2. Автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ)					
ОАО «Генерирующая компания», Респ. Татарстан, г.Казань, ул. М.Салимжанова, д.1	Заинская ГРЭС, энергоблок № 10, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	765 700,00
ОАО «ОГК-2», Ставропольский край, Изобильненский район, пос. Солнечнодольск	Киришская ГРЭС, энергоблок № 1, Ленинградская обл., г. Кириши, шоссе Энтузиастов	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	897 000,00
	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 1, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	897 000,00
	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 3, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	851 700,00
3. Регулирование реактивной мощности без производства электрической энергии (РРМ)					
ОАО «Иркутскэнерго» 664025 г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3	Братская ГЭС, гидрогенератор № 1, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Братская ГЭС, гидрогенератор № 2, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Братская ГЭС, гидрогенератор № 4, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Братская ГЭС, гидрогенератор № 5, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Братская ГЭС, гидрогенератор № 6, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Братская ГЭС, гидрогенератор № 9, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Братская ГЭС, гидрогенератор № 11, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Братская ГЭС, гидрогенератор № 13, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Братская ГЭС, гидрогенератор № 15, 665709, Иркутская область, г.Братск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
ОАО «ТГК-1» 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1	Верхне-Тулomsкая ГЭС-12, гидрогенератор № 1, Мурманская область	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Верхне-Тулomsкая ГЭС-12, гидрогенератор № 2, Мурманская область	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Верхне-Тулomsкая ГЭС-12, гидрогенератор № 3, Мурманская область	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Верхне-Тулomsкая ГЭС-12, гидрогенератор № 4, Мурманская область	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
ОАО «РусГидро» 660099, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51	Жигулевская ГЭС, гидрогенератор № 9, Самарская область, г. Жигулевск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Жигулевская ГЭС, гидрогенератор № 6, Самарская область, г. Жигулевск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Нижегородская ГЭС, гидрогенератор №1, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Нижегородская ГЭС, гидрогенератор №2, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Нижегородская ГЭС, гидрогенератор №3, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Нижегородская ГЭС, гидрогенератор №4, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Нижегородская ГЭС, гидрогенератор №5, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Нижегородская ГЭС, гидрогенератор №6, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Нижегородская ГЭС, гидрогенератор №7, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Нижегородская ГЭС, гидрогенератор №8, Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Загорская ГАЭС, ГГ3, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Загорская ГАЭС, ГГ4, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Загорская ГАЭС, ГГ5, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Загорская ГАЭС, ГГ6, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Воткинская ГЭС, ГГ-1, Пермский край, г. Чайковский	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Воткинская ГЭС, ГГ-2, Пермский край, г. Чайковский	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Воткинская ГЭС, ГГ-9, Пермский край, г. Чайковский	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Воткинская ГЭС, ГГ-10, Пермский край, г. Чайковский	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ1, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Камская ГЭС, ГГ3, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ4, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ5, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ6, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ7, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ8, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ9, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ11, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ12, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ13, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ14, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ15, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ16, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ17, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ18, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ19, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ20, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Камская ГЭС, ГГ21, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ22, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Камская ГЭС, ГГ23, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Зеленчукская ГЭС, Г-1, Северо-Кавказский федеральный округ, Карачаево-Черкесская Республика	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Зеленчукская ГЭС, Г-2, Северо-Кавказский федеральный округ, Карачаево-Черкесская Республика	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Эзминская ГЭС, Г-1, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Эзминская ГЭС, Г-2, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Эзминская ГЭС, Г-3, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Гизельдонская ГЭС, Г-1, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Гизельдонская ГЭС, Г-2, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Гизельдонская ГЭС, Г-3, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 2Т/3Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 2Т/4Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 3Т/5Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 4Т/8Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Волжская ГЭС, 5Т/11Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 6Т/13Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 7Т/15Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 8Т/17Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 8Т/19Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Волжская ГЭС, 9Т/21Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
ОАО «Красноярская ГЭС» 663090, Красноярский край, г. Дивногорск	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 1, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 2, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 3, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 4, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 5, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 6, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 7, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 8, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 9, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 10,	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г.	*

Наименование субъекта – исполнителя услуги	Наименование и территориальное расположение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ, АВРЧМ, РРМ) за месяц, час×МВт	Период оказания услуги	Цена услуги по обеспечению системной надежности за месяц, руб.
	Красноярский край, г. Дивногорск			до 24 часов 31.12.2012 г.	
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 11, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 12, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2012 г. до 24 часов 31.12.2012 г.	*
4. Развитие систем противоаварийного управления					
-	-	-	-	-	-

* В договоре оказания услуг предусмотрен способ определения цены и объема оказания услуг, условия и порядок оплаты услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии в соответствии с постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 №117.