

Субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по обеспечению системной надежности

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	590 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 3, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	599 700	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 4, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	584 900	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 5, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	607 900	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 6, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	612 900	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 7, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	606 900	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 8, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	597 300	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 9, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	602 100	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 10, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	603 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 11, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	595 700	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 12, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	598 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	ОАО «ОГК-2», Ставропольский край, Изобильненский район, пос.	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 1, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	885 000

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
Солнечнодольск	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 3, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	885 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 5, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	915 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Псковская ГРЭС, энергоблок № 1, Псковская область, п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	10 750	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	623 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Псковская ГРЭС, энергоблок № 2, Псковская область, п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	10 750	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	623 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	609 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	609 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	609 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	609 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Сургутская ГРЭС-1, энергоблок № 10, Тюменская область, Ханты-	первая синхронная зона ЕЭС России	10 500	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	609 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, п. Кедровый					
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	609 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
ОАО "ИНТЕР РАО – Электрогенерация", 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 3	Костромская ГРЭС, энергоблок № 4, Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	913 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Костромская ГРЭС, энергоблок № 5, Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	913 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 1, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	913 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 3, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	913 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 4, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	913 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 5, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	913 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Каширская ГРЭС, энергоблок № 5, 142900, Московская область, г. Кашира-2	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	913 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Каширская ГРЭС, энергоблок № 6, 142900, Московская область, г. Кашира-2	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	913 500	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 1, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 436 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 2, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 436 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 3, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 436 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
ОАО "Энел ОГК-5", 620014, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д. 10	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 1, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	975 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 2, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	975 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 3, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	975 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 4, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	915 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Конаковская ГРЭС, энергоблок № 8, Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная д. 12	первая синхронная зона ЕЭС России	16 250	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	975 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
ООО "БГК", 450045, г. Уфа, территория ТЭЦ-4	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 1, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	915 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 2, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	915 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 3, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 160	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	924 760	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 4, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	915 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 5, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	915 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 440 800	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
ОАО "Э.ОН Россия", Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 280 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 280 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Сургутская ГРЭС-2, энергоблок № 3, Тюменская область, ХМАО - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 280 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Сургутская ГРЭС-2, энергоблок № 5, Тюменская область, ХМАО - Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, соор. 34	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 280 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Сургутская ГРЭС-2, энергоблок № 6, Тюменская область, ХМАО - Югра, город Сургут, улица	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	2 280 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Энергостроителей, 23, соор. 34					
ОАО "Фортум", 454077, г. Челябинск, Бродокалмакский тракт, 6	Челябинская ТЭЦ-3, энергоблок № 1, г. Челябинск, Бродокалмакский тракт, 6	первая синхронная зона ЕЭС России	9 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	527 850	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	Челябинская ТЭЦ-3, энергоблок № 2, г. Челябинск, Бродокалмакский тракт, 6	первая синхронная зона ЕЭС России	9 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	525 150	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
ОАО "Мосэнерго", 119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3	ТЭЦ-21, энергоблок № 11, г. Москва, ул. Ижорская, д. 9	первая синхронная зона ЕЭС России	21 250	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	1 275 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	ТЭЦ-27, энергоблок № 3, Московская область, Мытищинский р-н, п/о Челобитьево	первая синхронная зона ЕЭС России	22 500	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	1 350 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
	ТЭЦ-27, энергоблок № 4, Московская область, Мытищинский р-н, п/о Челобитьево	первая синхронная зона ЕЭС России	22 500	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	1 350 000	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 41
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 № 5, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	655 100,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 6, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	669 600,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 7, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	746 400,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 8, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	674 300,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 9, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	730 800,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 10, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	740 300,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 11, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	672 700,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Заинская ГРЭС, энергоблок № 12, Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	10 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	716 800,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
ОАО «ОГК-2», Ставропольский край, Изобильненский район, пос. Солнечнодольск	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	735 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	714 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	714 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	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 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	714 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 1, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	1 050 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Ставропольская ГРЭС, энергоблок № 3, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск, ул. Техническая, д.14	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	1 050 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
ООО "БГК", 450045, г. Уфа, территория ТЭЦ-4	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 1, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	735 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 2, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	660 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 3, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 160	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	742 840,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 4, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	660 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Кармановская ГРЭС, энергоблок № 5, Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	660 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
ОАО "ИНТЕР РАО – Электрогенерация" , 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 3	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 1, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	735 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 3, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	735 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 4, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	735 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Ириклинская ГРЭС, энергоблок № 5, Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	15 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	735 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 1, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	1 880 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 2, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	1 880 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Пермская ГРЭС, энергоблок № 3, Пермская обл., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	40 000	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	1 880 000,00	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2012 № 43
3. Регулирование реактивной мощности без производства электрической энергии (РРМ)						
ОАО «ТГК-1» 197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корп.2, литера А	Верхне-Тулумская ГЭС-12, гидрогенератор № 1, Мурманская область	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, гидрогенератор № 2, Мурманская область	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, гидрогенератор № 3, Мурманская область	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, гидрогенератор № 4, Мурманская область	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
ОАО «РусГидро» 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д.51	Загорская ГАЭС, ГГ3, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Загорская ГАЭС, ГГ4, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Загорская ГАЭС, ГГ5, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Загорская ГАЭС, ГГ6, Московская область, Сергиево-Посадский район, пос. Богородское, д.100	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Воткинская ГЭС, ГГ-1, Пермский край, г. Чайковский	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Воткинская ГЭС, ГГ-2, Пермский край, г. Чайковский	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Воткинская ГЭС, ГГ-9, Пермский край, г. Чайковский	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Воткинская ГЭС, ГГ-10, Пермский край, г. Чайковский	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ1, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ2, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ3, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ4, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ5, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ6, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ7, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Камская ГЭС, ГГ8, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ9, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ10, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ11, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ12, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ13, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ14, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ15, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ16, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ17, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ18, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ19, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
						27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ20, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ21, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ22, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Камская ГЭС, ГГ23, 614030, г. Пермь	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Зеленчукская ГЭС, Г-1, Северо-Кавказский федеральный округ, Карачаево-Черкесская Республика	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Зеленчукская ГЭС, Г-2, Северо-Кавказский федеральный округ, Карачаево-Черкесская Республика	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Эзминская ГЭС, Г-1, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Эзминская ГЭС, Г-2, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Эзминская ГЭС, Г-3, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Гизельдонская ГЭС, Г-1, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Гизельдонская ГЭС, Г-2, Республика Северная Осетия-	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Алания					27.12.2012 № 45
	Гизельдонская ГЭС, Г-3, Республика Северная Осетия-Алания	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 2Т/3Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 2Т/4Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 3Т/5Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 4Т/8Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 5Т/11Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 6Т/13Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 7Т/15Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 8Т/17Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Волжская ГЭС, 8Т/19Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Волжская ГЭС, 9Т/21Г, Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
ОАО «Красноярская ГЭС» 663090, Красноярский край, г. Дивногорск	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 1, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 2, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 3, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 4, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 5, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 6, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 7, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 8, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 9, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 10, Красноярский край, г.	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от

Наименование субъекта – исполнителя услуг	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.	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Дивногорск					27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 11, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
	Красноярская ГЭС, гидрогенератор № 12, Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	с 00 часов 01.01.2013 г. до 24 часов 31.12.2013 г.	*	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2012 № 45
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.