

Субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по обеспечению системной надежности

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
Нормированное первичное регулирование частоты (ННПЧ)							
АО «Нижневартовская ГРЭС»	Нижневартовская ГРЭС, энергоблок №2	Тюменская область, Нижневартовский район, поселок Излучинск	первая синхронная зона ЕЭС России	195 840	57,18	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
АО «Татэнерго»	Заинская ГРЭС, энергоблок №2	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	54,80	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Заинская ГРЭС, энергоблок №3	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	54,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Заинская ГРЭС, энергоблок №4	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	56,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Заинская ГРЭС, энергоблок №5	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	51,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Заинская ГРЭС, энергоблок №6	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	51,20	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Заинская ГРЭС, энергоблок №7	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	55,80	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Заинская ГРЭС, энергоблок №8	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	55,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Заинская ГРЭС, энергоблок №9	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	53,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Заинская ГРЭС, энергоблок №10	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	55,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Заинская ГРЭС, энергоблок №11	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	48 960	54,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС, Энергоблок №10	Свердловская обл., г. Верхний Тагил	первая синхронная зона ЕЭС России	50 184	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №1	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №2	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	76 867	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №3	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №4	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Ириклинская ГРЭС, Энергоблок №5	Оренбургская обл., Новоорский р-н, п. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	58,09	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Костромская ГРЭС, Энергоблок №4	Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Костромская ГРЭС, Энергоблок №5	Костромская обл., г. Волгореченск	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №1	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	200 736	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №2	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	200 736	58,07	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Пермская ГРЭС, Энергоблок №3	Пермский кр., г. Добрянка	первая синхронная зона ЕЭС России	200 736	58,10	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-16, Энергоблок №8	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	103 061	56,62	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	ТЭЦ-20, Энергоблок №11	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	102 326	56,64	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	ТЭЦ-21, Энергоблок №11	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	104 040	56,70	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	ТЭЦ-26, Энергоблок №8	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	103 036	56,66	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	ТЭЦ-27, Энергоблок №3	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	110 160	56,60	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	ТЭЦ-27, Энергоблок №4	г. Москва	первая синхронная зона ЕЭС России	110 160	56,68	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
ПАО «ОГК-2»	Псковская ГРЭС, Энергоблок №1	Псковская обл., п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	53 856	56,80	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Псковская ГРЭС, Энергоблок №2	Псковская обл., п. Дедовичи	первая синхронная зона ЕЭС России	53 856	56,79	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Серовская ГРЭС, Энергоблок №9	Свердловская обл., г.Серов	первая синхронная зона ЕЭС России	102 816	56,65	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №1	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	56,73	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №3	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	56,74	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №5	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	74 419	56,72	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра,	первая синхронная зона ЕЭС России	51 408	56,67	с 00 часов 01.01.2018	конкурентный отбор,

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
		г. Сургут, п.Кедровый				до 24 часов 30.06.2018	протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	51 408	56,66	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	51 408	56,68	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №7	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	51 408	56,71	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №10	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	51 408	56,69	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №11	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	51 408	56,70	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Череповецкая ГРЭС Энергоблок №4	Вологодская обл., рп Кадуй	первая синхронная зона ЕЭС России	102 816	56,64	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
ПАО «Фортум»	Няганская ГРЭС, Энергоблок №1	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань,	первая синхронная зона ЕЭС России	110 943	54,63	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Няганская ГРЭС, Энергоблок №2	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань	первая синхронная зона ЕЭС России	110 919	54,64	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Няганская ГРЭС, Энергоблок №3	Тюменская обл., ХМАО - Югра. г. Нягань	первая синхронная зона ЕЭС России	111 311	54,65	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Челябинская ТЭЦ-3, Энергоблок №1	Челябинская обл., г. Челябинск	первая синхронная зона ЕЭС России	44 064	54,61	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Челябинская ТЭЦ-3, Энергоблок №2	Челябинская обл., г. Челябинск	первая синхронная зона ЕЭС России	44 064	54,62	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
ПАО «Юнипро»	Березовская ГРЭС, Энергоблок №1	Красноярский край, Шарыповский район, промбаза Энергетиков	первая синхронная зона ЕЭС России	195 840	45,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Березовская ГРЭС, Энергоблок №2	Красноярский край, Шарыповский район, промбаза Энергетиков	первая синхронная зона ЕЭС России	195 840	45,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №1	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	198 288	47,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №2	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	198 288	48,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №3	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	198 288	48,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	198 288	46,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	198 288	46,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Сургутская ГРЭС-2, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут	первая синхронная зона ЕЭС России	198 288	47,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Шатурская ГРЭС, Энергоблок №4	Московская обл., г. Шатура	первая синхронная зона ЕЭС России	51 408	49,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Шатурская ГРЭС, Энергоблок №5	Московская обл., г. Шатура	первая синхронная зона ЕЭС России	51 408	49,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Шатурская ГРЭС, Энергоблок №7	Московская обл., г. Шатура	первая синхронная зона ЕЭС России	96 304	44,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
ПАО «Энел Россия»	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №1	Тверская обл., г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	79 560	50,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №2	Тверская обл., г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	79 560	50,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №3	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	79 560	50,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №4	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	74 664	50,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Конаковская ГРЭС, Энергоблок №8	Тверская обл, г. Конаково	первая синхронная зона ЕЭС России	79 560	50,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Невиномысская ГРЭС, Энергоблок №14	Ставропольский кр., г. Невинномысск	первая синхронная зона ЕЭС России	100 417	50,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Среднеуральская ГРЭС Энергоблок №12	Свердловская обл., г. Среднеуральск	первая синхронная зона ЕЭС России	102 571	50,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №1	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	74 223	57,03	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №2	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	58,08	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №3	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	74 223	57,03	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №4	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	57,03	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №5	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	73 440	57,03	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Кармановская ГРЭС, Энергоблок №6	Республика Башкортостан, п.г.т. Энергетик	первая синхронная зона ЕЭС России	79 487	57,03	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
ПАО «Т Плюс»	Кировская ТЭЦ-3 Энергоблок №1	Удмуртская республика, г.Ижевск	первая синхронная зона ЕЭС России	57 773	48,45	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Нижнетуринская ГРЭС Энергоблок №1	Свердловская обл., г. Нижняя Тура	первая синхронная зона ЕЭС России	59 242	48,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Нижнетуринская ГРЭС Энергоблок №2	Свердловская обл., г. Нижняя Тура	первая синхронная зона ЕЭС России	59 242	48,55	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 Энергоблок №1	Самарская область, г. Новокуйбышевск	первая синхронная зона ЕЭС России	18 727	49,75	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 Энергоблок №2	Самарская область, г. Новокуйбышевск	первая синхронная зона ЕЭС России	18 727	49,70	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Новокуйбышевская ТЭЦ-1 Энергоблок №3	Самарская область, г. Новокуйбышевск	первая синхронная зона ЕЭС России	18 727	49,65	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
	Сызранская ТЭЦ, Энергоблок №1	Самарская область, г.Сызрань	первая синхронная зона ЕЭС России	55 668	49,50	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ПГУ	Республика Башкортостан, г. Салават-6	первая синхронная зона ЕЭС России	105 754	55,00	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 30.06.2018	конкурентный отбор, протокол от 27.12.2017 №110
Регулирование реактивной мощности без производства электрической энергии (РРМ)							
ПАО «РусГидро»	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №2	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №3	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №4	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №5	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Загорская ГАЭС, Гидрогенератор №6	Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Зеленчукская ГЭС, Гидрогенератор №1	КЧР, Карачаевский р-н, п. Правокубанский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Зеленчукская ГЭС, Гидрогенератор №2	КЧР, Карачаевский р-н, п. Правокубанский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №1	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №2	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Эзминская ГЭС, Гидрогенератор №3	РСО-Алания, г. Владикавказ	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №1	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №2	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Гизельдонская ГЭС, Гидрогенератор №3	РСО-Алания, г. Владикавказ, Пригородный р-н, с. Кобань	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Волжская ГЭС, 3Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Волжская ГЭС, 4Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Волжская ГЭС, 5Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Волжская ГЭС, 8Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Волжская ГЭС, 11Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Волжская ГЭС, 13Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Волжская ГЭС, 15Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Волжская ГЭС, 18Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Волжская ГЭС, 21Г	Волгоградская обл, г. Волжский, пр. Ленина 1А	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №7	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №8	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №9	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №10	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №11	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Красноярская ГЭС, Гидрогенератор №12	Красноярский край, г. Дивногорск	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
ПАО «ТГК-1»	Борисоглебская ГЭС-8, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Борисоглебский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Борисоглебская ГЭС-8, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Борисоглебский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №3	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Верхне-Тулумская ГЭС-12, Гидрогенератор №4	Мурманская обл., Кольский р-н, пгт Верхнетулумский	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Хеваскоски ГЭС-7, Гидрогенератор №1	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Раякоски	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
	Хеваскоски ГЭС-7, Гидрогенератор №2	Мурманская обл., Печенгский р-н, пос. Раякоски	-	*	*	с 00 часов 01.01.2018 до 24 часов 31.12.2018	отбор путем запроса предложений, протокол от 27.12.2017 №111
Автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ)							
АО «Татэнерго»	Заинская ГРЭС, энергоблок №2	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	74,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Заинская ГРЭС, энергоблок №3	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	76,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Заинская ГРЭС, энергоблок №4	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	79,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Заинская ГРЭС, энергоблок №5	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	61,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Заинская ГРЭС, энергоблок №6	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	63,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Заинская ГРЭС, энергоблок №7	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	77,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Заинская ГРЭС, энергоблок №8	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	70,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Заинская ГРЭС, энергоблок №9	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	71,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Заинская ГРЭС, энергоблок №11	Республика Татарстан, г. Заинск	первая синхронная зона ЕЭС России	3 340	69,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для ННПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для ННПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для ННПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
ПАО «ОГК-2»	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №1	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	5 010	70,50	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Ставропольская ГРЭС, Энергоблок №3	Ставропольский кр., Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск	первая синхронная зона ЕЭС России	5 010	77,50	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №4	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	3 507	71,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №5	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	3 507	70,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №6	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	3 507	70,50	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №7	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	3 507	80,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115

Наименование субъекта – исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час*МВт, для РРМ в ч, для РСПУ - ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./час*МВт, для РРМ - руб./ч, для РСПУ - руб.)	Период оказания услуги	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №10	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	3 507	69,00	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115
	Сургутская ГРЭС-1, Энергоблок №11	Тюменская обл., ХМАО - Югра, г. Сургут, п.Кедровый	первая синхронная зона ЕЭС России	3 507	66,50	с 00 часов 01.04.2018 до 24 часов 31.12.2018	конкурентный отбор, протокол от 29.03.2018 №115

* 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.

Стоимость фактически оказанных услуг рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{факт}} = \mathcal{E}_{\text{рск}} \times (1 + \text{НР}) + S_{\text{мощн}}^{\text{факт}}$$

где:

$S_{\text{факт}}$, руб. – стоимость фактически оказанных услуг за расчетный период, без НДС;

$\mathcal{E}_{\text{рск}}$, руб. – эксплуатационные затраты, обусловленные участием генерирующего оборудования (гидрогенератора) в оказании услуг;

$S_{\text{мощн}}^{\text{факт}}$, руб. – затраты Исполнителя на покупку мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности для участия в оказании услуг;

НР – норма рентабельности продукции (услуг), принимается равной ключевой ставке Центрального банка РФ на момент подписания Договора оказания услуг.