

Дополнительное соглашение №1
к
Положению
об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной
работой ЭС Грузии и ЕЭС России от 14 июня 2013 года

г. Москва

« 19 » _____ июля 2021 г.

Акционерное Общество «Системный оператор Единой энергетической системы», в лице Первого заместителя Председателя Правления Павлушко Сергея Анатольевича, действующего на основании доверенности от 06.04.2021 № 01-26,

Акционерное Общество «Грузинская государственная электросистема», в лице Генерального директора Учаниеишвили Учи Гурамовича, действующего на основании Устава общества,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны»,

заключили настоящее Дополнительное соглашение №1 к Положению об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЭС Грузии и ЕЭС России от 14 июня 2013 года (далее - «Дополнительное соглашение») о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в Положение об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЭС Грузии и ЕЭС России 14 июня 2013 года (далее - «Положение»):

1.1 Внести изменения в Пункт 5.2.2 и изложить указанный пункт в следующей редакции:

«5.2.2. АО «ГГЭ» обеспечивает регулирование сальдо-перетоков мощности между ЭС Грузии и ЕЭС России по ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари, а также по ВЛ 220 кВ Псоу - Бзыби и КВЛ 110 кВ Псоу - Леселидзе (кроме схем питания по сети 220 кВ тупиковой нагрузки ЭС Грузии и ЕЭС России) с коррекцией по частоте. Коэффициент частотной коррекции для ЭС Грузии, на величину которого изменяется значение планового почасового графика сальдо перетоков мощности при изменении частоты, предварительно определяется АО «СО ЕЭС» и ежегодно согласовывается между АО «ГГЭ» и АО «СО ЕЭС» в соответствии с п. 7.4 Договора о параллельной работе электроэнергетических систем Грузии и России от 1 апреля 2011 года.»

1.2. В Пункте 10.3 Положения в части уполномоченного лица со стороны АО «ГГЭ» изменить указание на «Директора по диспетчеризации» и изложить в следующей редакции:

«- со стороны АО «ГГЭ» - Директор по диспетчеризации».

1.3. Внести изменения в Приложение 1 - «Перечень объектов диспетчеризации ДЦ АО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС» с их распределением по способу управления» к Положению и утвердить в форме, прилагаемой к настоящему Дополнительному Соглашению.

2. Настоящее Дополнительное соглашение подписано в двух экземплярах на русском языке, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Каждый экземпляр имеет равную юридическую силу.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до окончания срока действия Положения.



4. Положения настоящего Дополнительного соглашения применяются с даты ввода в эксплуатацию ВЛ 500 кВ «Центральная - Джвари».

ПОДПИСИ СТОРОН

АО «СО ЕЭС»
Первый заместитель
Председателя Правления

АО «ГГЭ»
Генеральный Директор


С.А. Павлушко



У.Г. Учаниешвили


Приложение №1
к Положению об организации оперативно-
диспетчерского управления параллельной
работой ЭС Грузии и ЕЭС России

*Перечень объектов диспетчеризации ДЦАО «ГГЭ» и АО «СО ЕЭС» с
распределением их по способу управления*

1. ЛЭП

№ п.п.	Диспетчерское наименование ЛЭП (сокращенное диспетчерское наименование ЛЭП)	Управление	Ведение
1	2	3	4
1.1.	ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари (ВЛ 500 кВ Кавказиони)	АО «ГГЭ»	ЦДУ ОДУ Юга Кубанское РДУ
1.2.	ВЛ 500 кВ Ингури ГЭС Джвари (ВЛ 500 кВ Лиа)	АО «ГГЭ»	ЦДУ (Только при включенной ВЛ 500 кВ Кавказиони) ОДУ Юга (Только при включенной ВЛ 500 кВ Кавказиони) Кубанское РДУ (Только при включенной ВЛ 500 кВ Кавказиони)
1.3	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС - Центральная	ОДУ Юга	АО «ГГЭ» (Информационное ведение ¹ только при включенной ВЛ 500 кВ Кавказиони) Кубанское РДУ
1.4.	ВЛ 500 кВ Кубанская - Центральная	ОДУ Юга	АО «ГГЭ» (Информационное ведение только при включенной ВЛ 500 кВ Кавказиони) Кубанское РДУ
1.5.	ВЛ 220 кВ Псоу-Бзыби (ВЛ 220 кВ Салхино)	АО «ГГЭ»	ЦДУ ОДУ Юга Кубанское РДУ

¹ На указанные объекты диспетчеризации разрешенные заявки подаются «к сведению» и не требуют согласования и ответа

№ п.п.	Диспетчерское наименование ЛЭП (сокращенное диспетчерское наименование ЛЭП)	Управление	Ведение
1	2	3	4
1.6.	КВЛ 110 кВ Псоу - Леселидзе (ВЛ 110 кВ Накадули)	АО «ГГЭ»	ЦДУ ОДУ Юга Кубанское РДУ
1.7.	ВЛ 110 кВ Эзминская ГЭС – Казбеги (ВЛ 110 кВ Дарьяли)	АО «ГГЭ»	ЦДУ ОДУ Юга Северокавказское РДУ

2. Оборудование объектов электроэнергетики, устройства РЗА

№ п.п.	Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Управление	Ведение
1	2	3	4
2.1. ПС 500 кВ Центральная			
2.1.1	IIIш-500кВ IVш-500кВ	ПС 500 кВ Центральная	ОДУ Юга АО «ГГЭ» Кубанское РДУ
2.1.2	РД-500	ПС 500 кВ Центральная	ОДУ Юга АО «ГГЭ» Кубанское РДУ
2.1.3	ВЭ-Д-3 ВЭ-Д-4 ВЭ-РД	ПС 500 кВ Центральная	ОДУ Юга АО «ГГЭ» Кубанское РДУ
Противоаварийная и режимная автоматика			
2.1.4.	МКПА №2 (АОЗ и АРОЛ, ФРЛ)	ОДУ Юга	ЦДУ АО «ГГЭ» Кубанское РДУ
2.1.5	МКПА ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари (АЛАР ФССС ФЦС, АЛАР НПФ, ФОЛ, АОПН и УРОВ АОПН)	ПС 500 кВ Центральная	ЦДУ АО «ГГЭ» ОДУ Юга

№ п.п.	Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Управление	Ведение
1	2	3	4
Релейная защита и сетевая автоматика			
2.1.6	Терминал основной и резервных защит ВЛ 500кВ Центральная Джвари (ДЗ, ТЗНП, ЗНР, БМТО) (L60)	ПС 500 кВ Центральная	ОДУ Юга АО «ГГЭ»
2.1.7	Терминал резервных защит 1 комплект ВЛ 500 кВ Центральная — Джвари (ДЗ, ТЗНП, ЗНР, БМТО) (D60)	ПС 500 кВ Центральная	ОДУ Юга АО «ГГЭ»
2.1.8	Терминал резервных защит 2 комплект ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари (ДЗ, ТЗНП, ЗНР, БМТО)(D60)	ПС 500 кВ Центральная	ОДУ Юга АО «ГГЭ»
2.1.9	Терминал автоматики и УРОВ ВЭ-Д-3 (ОАПВ, ТАПВ, УРОВ, автоматика выключателя) (С60), Терминал автоматики и УРОВ ВЭ-Д-4 (ОАПВ, ТАПВ, УРОВ, автоматика выключателя) (С60)	ПС 500 кВ Центральная	ОДУ Юга АО «ГГЭ»
2.2. ПС 220 кВ Псоу			
220кВ			
2.2.1	1 С 220; 2 С 220	ПС 220 кВ Псоу	ОДУ Юга АО «ГГЭ» Кубанское РДУ
2.2.2	В-1-220 Бзыби, В-2-220 Бзыби	ПС 220 кВ Псоу	ОДУ Юга АО «ГГЭ» Кубанское РДУ
2.2.3	ТН 220 Бзыби	ПС 220 кВ Псоу	ОДУ Юга АО «ГГЭ» Кубанское РДУ
Противоаварийная и режимная автоматика			

№ п.п	Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Управление	Ведение
1	2	3	4
2.2.4	МКПА №1 (АЛАР ФССС, ФЦС, АОПП ВЛ 220 кВ Псоу - Бзыби, ЗМН 220 кВ)	Кубанское РДУ	ЦДУ ОДУ Юга АО «ГТЭ»
Релейная защита и сетевая автоматика			
2.2.5	Комплект резервных защит 1 комплект ВЛ 220 кВ Псоу - Бзыби (ДЗ, ТЗНП, МТО) (ШЭ2710 521)	ПС 220 кВ Псоу	ОДУ Юга Кубанское РДУ АО «ГТЭ»
2.2.6	Комплект резервных защит 2 комплект ВЛ 220 кВ Псоу - Бзыби (ДЗ, ТЗНП, МТО) (ШЭ2710 521)	ПС 220 кВ Псоу	ОДУ Юга Кубанское РДУ АО «ГТЭ»
2.2.7	Комплект РЗ №1 КВЛ 110 кВ Псоу - Леселидзе (ДЗ, ТЗНП, МТО) (ШЭ2607 089)	ПС 220 кВ Псоу	ОДУ Юга Кубанское РДУ АО «ГТЭ»
2.2.8	Комплект РЗА №2 КВЛ 110 кВ Псоу - Леселидзе (ДЗ, ТЗНП, МТО, АОПО) (ШЭ2607 021)	ПС 220 кВ Псоу	ОДУ Юга Кубанское РДУ АО «ГТЭ»
Операционная зона АО «ГТЭ			
2.3. ПС 500 кВ Джвари			
500 кВ			
2.3.1	Q0 B02A Q0 B02B Q0 B02C, Q0 B02D	ПС 500 кВ Джвари	ОДУ Юга АО «ГТЭ»
2.3.2	Системы шин: ВВ1, ВВ2	ПС 500 кВ Джвари	ОДУ Юга АО «ГТЭ»
2.3.3	Реактор L1 B02D	ПС 500 кВ Джвари	ОДУ Юга АО «ГТЭ»
2.3.4	Трансформатор напряжения: Т5 B02А	ПС 500 кВ Джвари	ОДУ Юга АО «ГТЭ»

№ п.п	Диспетчерское наименование объекта диспетчеризации	Управление	Ведение
1	2	3	4
Релейная защита и автоматика			
2.3.5	Комплект РЗА №1 ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари (ДЗ, НТЗНП, ТО, УРОВ, АОСН, АОПН, АЛАР, ТАПВ, ОАПВ) (7SD532)	ПС 500 кВ Джвари	ОДУ Юга АО «ГГЭ»
2.3.6	Комплект РЗА №2 ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари (ДЗ, НТЗНП, ТО, УРОВ, АОСН, АОПН, АЛАР, ТАПВ, ОАПВ) (7SA522)	ПС 500 кВ Джвари	ОДУ Юга АО «ГГЭ»
2.4. ПС 220 кВ Бзыби			
220 кВ			
2.4.1	РСШ 220 кВ ОСШ 220 кВ	ПС 220 кВ Бзыби	АО «ГГЭ» ОДУ Юга Кубанское РДУ
2.4.2	ЭВ-220 ВЛ Псоу	ПС 220 кВ Бзыби	АО «ГГЭ» ОДУ Юга Кубанское РДУ
Релейная защита и сетевая автоматика			
2.4.3	КСЗ ВЛ 220 кВ Псоу - Бзыби (Сириус-3-ЛВ-03)	ПС 220 кВ Бзыби	АО «ГГЭ» ОДУ Юга Кубанское РДУ
2.5. ПС 110 кВ Леселидзе			
110 кВ			
2.5.1	МВ-110 ВЛ Накадули	ПС 110 кВ Леселидзе	АО «ГГЭ» ОДУ Юга Кубанское РДУ