

УТВЕРЖДАЮ

Вице-директор,
Главный диспетчер
КОО «НЦ»



Лхавасурэн Бохболд

« 11 » _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель
Председателя Правления
АО «СО ЕЭС»



С.А. Павлушко

20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель
Председателя Правления
ПАО «ФСК ЕЭС»



А.В. Мольский

« 14 » сент^ября 2017 г.

ПОЛОЖЕНИЕ

по планированию режимов параллельной работы ЕЭС России и
энергосистемы Монголии

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение по планированию режимов параллельной работы ЕЭС России и энергосистемы Монголии (далее – Положение) разработано в целях обеспечения исполнения Соглашения о техническом обеспечении параллельной работы Единой электроэнергетической системы России и электроэнергетической системы центрального региона Монголии от 26.02.2008 и регламентирует взаимоотношения КОО «НДЦ» (далее – НДЦ Монголии), АО «СО ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС», далее совместно именуемых Стороны, в части планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и энергосистемы Монголии (далее – ЭС Монголии).

1.2. Используемые в настоящем Положении термины и сокращения имеют значение, определенное действующей редакцией Положения об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЕЭС России и энергосистемы Монголии (далее – Положение по ОДУ).

1.3. Планирование режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии осуществляется на следующих временных интервалах: год, месяц, сутки.

1.4. Планирование режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии осуществляется с учетом совместно разработанных и взаимно согласованных графиков ремонтов ЛЭП, электросетевого оборудования и технического обслуживания устройств РЗА, ограничивающих пропускную способность контролируемых сечений и относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерских центров НДЦ Монголии и АО «СО ЕЭС» (далее – графики ремонтов объектов диспетчеризации).

Регламент формирования графиков ремонтов объектов диспетчеризации определяется Положением по ОДУ.

1.5. Координатором планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии является АО «СО ЕЭС».

1.6. При планировании режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии применяется московское время.

1.7. Для обмена информацией в рамках планирования Стороны используют технологический web-сайт «Информационная система экспорта/импорта электроэнергии в зарубежные энергосистемы» (далее – ИСЭИ) и электронную почту.

1.8. Состав сечения экспорта-импорта электроэнергии Россия – Монголия определяется согласно приложению 1 к настоящему Положению. Информация для планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на этапе годового, месячного, суточного планирования предоставляется для сечения экспорта-импорта с разбивкой по составляющим.

1.9. НДЦ Монголии осуществляет передачу в АО «СО ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» информации для планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия с разбивкой по составляющим в режиме «одного окна» для каждого временного интервала.

2. Планирование режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящий год

2.1. Целью годового планирования является определение технически осуществимых суммарных объемов межгосударственных поставок электроэнергии между ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящий год и сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия, исходя из прогнозных балансов электроэнергии и мощности, с учетом годовых графиков ремонтов объектов диспетчеризации.

2.2. До 1 декабря года, предшествующего планируемому, НДЦ Монголии направляет АО «СО ЕЭС» по электронной почте следующие данные для планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящий год:

- прогнозные суммарные объемы поставок электроэнергии между ЕЭС России и ЭС Монголии по каждому месяцу планируемого года;

- прогнозные значения сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия на час максимума характерного рабочего дня (среда) и час минимума характерного выходного дня (воскресенье) каждого месяца планируемого года.¹

2.3. До 1 декабря года, предшествующего планируемому, ПАО «ФСК ЕЭС» направляет АО «СО ЕЭС» по электронной почте информацию о прогнозных суммарных объемах поставок электроэнергии между ЕЭС России и ЭС Монголии по каждому месяцу планируемого года.

2.4. При отсутствии данных по прогнозным суммарным объемам поставок электроэнергии АО «СО ЕЭС» использует информацию, представленную субъектом оптового рынка электрической энергии (мощности) Российской Федерации, имеющим тарифно-балансовое решение в отношении экспорта/импорта электрической энергии, или статистическую информацию за аналогичные месяцы прошлого года.

2.5. Указанные в пунктах 2.2, 2.3 данные предоставляются НДЦ Монголии, ПАО «ФСК ЕЭС» в АО «СО ЕЭС» по форме приложения 2 к настоящему Положению в виде файлов формата MS Excel.

2.6. АО «СО ЕЭС» проводит расчеты режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на основе представленных НДЦ Монголии и

¹ Характерный рабочий день (среда) и характерный выходной день (воскресенье) определяются для третьей календарной недели каждого месяца.

ПАО «ФСК ЕЭС» данных и в срок до 25 декабря года, предшествующего планируемому, направляет НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» результаты годового планирования.

Результатом годового планирования являются величины технически осуществимых суммарных объемов поставок электроэнергии между ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящий год и значения сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению экспорта-импорта между ЕЭС России и ЭС Монголии на час максимума характерного рабочего дня и час минимума характерного выходного дня каждого месяца планируемого года.

3. Планирование режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящий месяц

3.1. Целью месячного планирования является определение технически осуществимых суммарных объемов межгосударственных поставок электроэнергии между ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящий месяц и сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия, исходя из прогнозных балансов электрической энергии, с учетом месячных графиков ремонтов объектов диспетчеризации.

3.2. До 20 числа месяца, предшествующего планируемому, НДЦ Монголии направляет АО «СО ЕЭС» по электронной почте следующие данные для планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящий месяц:

- прогнозные суммарные объемы поставок электроэнергии между ЕЭС России и ЭС Монголии;

- прогнозные почасовые значения сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия.

Указанные данные предоставляются в АО «СО ЕЭС» по форме приложения 3 к Положению в виде файла формата MS Excel.

3.3. ПАО «ФСК ЕЭС» предоставляет в АО «СО ЕЭС» по электронной почте информацию о прогнозных суммарных объемах поставок электроэнергии между ЕЭС России и ЭС Монголии и типовые почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия по форме приложения 3 к Положению в виде файла формата MS Excel.

3.4. При отсутствии данных по суммарным объемам поставок электроэнергии и типовым почасовым графикам сальдо объемов поставок электроэнергии АО «СО ЕЭС» использует информацию, представленную субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) Российской Федерации, имеющим тарифно-балансовое решение в отношении экспорта/импорта электрической энергии, или статистическую информацию за аналогичный месяц прошлого года.

3.5. АО «СО ЕЭС» проводит расчеты режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на основе представленных НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» данных и в срок до 25 числа месяца, предшествующего планируемому, направляет НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» результаты месячного планирования.

Результатом месячного планирования являются величины технически осуществимых суммарных объемов поставок электроэнергии между ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящий месяц и почасовые значения сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия для характерного рабочего дня (среда) и характерного выходного дня (воскресенье) каждой недели планируемого месяца.

4. Планирование режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на предстоящие сутки

4.1. Целью суточного планирования является оценка реализуемости заявленных почасовых графиков сальдо объемов поставок электроэнергии и формирование плановых почасовых графиков сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия на планируемые сутки X с учетом прогнозируемых на планируемые сутки X схемно-режимных условий.

4.2. Процедура суточного планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии включает два этапа.

1-й этап суточного планирования:

4.2.1. До 11-00 суток X-2 НДЦ Монголии направляет ПАО «ФСК ЕЭС» по электронной почте предварительные почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия на планируемые сутки X по форме приложения 4 к Положению в виде файла формата MS Excel.

4.2.2. До 11-00 суток X-2 НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» размещают на технологическом web-сайте ИСЭИ в согласованном формате² предварительные почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия на планируемые сутки X.

4.2.3. В случае если предварительные почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии не представлены НДЦ Монголии или не соответствуют данным, представленным ПАО «ФСК ЕЭС», АО «СО ЕЭС» использует для расчета предварительные почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия, представленные ПАО «ФСК ЕЭС».

² Структура согласованного формата обмена данными размещена в информационном разделе web-сайта ИСЭИ.

4.2.4. АО «СО ЕЭС» осуществляет выполнение расчета режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на планируемые сутки X.

4.2.5. Если по результатам расчета параметры электроэнергетических режимов находятся вне области допустимых значений, АО «СО ЕЭС» информирует НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» о величине необходимой корректировки заявленных почасовых сальдо объемов поставок электроэнергии.

Критерием нахождения электроэнергетического режима в области допустимых значений для целей планирования является отсутствие превышения величин максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях.

4.2.6. До 18:30 суток X-2 АО «СО ЕЭС» размещает результаты расчетов на технологическом web-сайте ИСЭИ.

2-й этап суточного планирования:

4.2.7. До 09:30 суток X-1 НДЦ Монголии направляет ПАО «ФСК ЕЭС» по электронной почте предварительные почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия на планируемые сутки X по форме приложения 4 к Положению в виде файла формата MS Excel.

4.2.8. До 10:00 суток X-1 НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» размещают на технологическом web-сайте ИСЭИ уточненные с учетом информации по п. 4.2.5 настоящего Положения почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия на планируемые сутки X.

4.2.9. В случае если почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии не представлены НДЦ Монголии или не соответствуют данным, представленным ПАО «ФСК ЕЭС», АО «СО ЕЭС» использует для расчета почасовые графики сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия, представленные ПАО «ФСК ЕЭС».

4.2.10. АО «СО ЕЭС» осуществляет выполнение расчета режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Монголии на планируемые сутки X.

4.2.11. Если по результатам расчета параметры электроэнергетических режимов находятся вне области допустимых значений, АО «СО ЕЭС» принимает меры по вводу режима в область допустимых значений путем корректировки заявленных сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия.

4.2.12. До 12:30 суток X-1 АО «СО ЕЭС» размещает на технологическом web-сайте ИСЭИ полученный в результате расчета плановый почасовой график сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению экспорта-импорта Россия – Монголия на планируемые сутки X.

4.2.13. Плановый почасовой график сальдо перетоков электроэнергии (мощности) может быть скорректирован по согласованию между АО «СО ЕЭС» и НДЦ Монголии в случаях и в порядке, определенных Положением по ОДУ.

5. Использование технологического web-сайта ИСЭИ

5.1. Стороны обмениваются списками уполномоченных сотрудников для работы с технологическим web-сайтом ИСЭИ.

5.2. АО «СО ЕЭС» обеспечивает защищенный разграниченный доступ к технологическому web-сайту ИСЭИ и предоставляет уполномоченным сотрудникам НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» логины и пароли для доступа к технологическому web-сайту ИСЭИ.

5.3. В случае технологических сбоев web-сайта ИСЭИ Стороны используют резервную технологию передачи данных (электронная почта, факсимильная связь и др.).

6. Заключительные положения

6.1. Настоящее Положение вступает в силу со дня его подписания всеми Сторонами.

6.2. Внесение изменений и дополнений в настоящее Положение осуществляется по взаимной договоренности Сторон путем обмена официальными письмами или подписания соответствующего протокола.

6.3. Спорные вопросы решаются путем переговоров уполномоченных представителей Сторон.

6.4. Положение составлено на русском языке в 3 (трех) экземплярах (по одному экземпляру для каждой из Сторон), имеющих одинаковую юридическую силу.

6.5. Неотъемлемыми частями настоящего Положения являются следующие приложения:

Приложение 1. Состав сечения экспорта-импорта электроэнергии Россия - Монголия;

Приложение 2. Перечень данных, представляемых НДЦ Монголии на этапе годового планирования (форма);

Приложение 3. Перечень данных, представляемых НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» на этапе месячного планирования (форма).

Приложение 4. Перечень данных, предоставляемых НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» на этапе суточного планирования (форма).

Таблица 1. Состав сечения экспорта-импорта электроэнергии Россия - Монголия

№	Наименование сечения	Перечень МГЛЭП, входящих в сечение
1	Бурятия – Монголия	ВЛ 220 кВ Селендума – Дархан I цепь (СД-257) ВЛ 220 кВ Селендума – Дархан II цепь (СД-258)
2	Тыва - Монголия	ВЛ 110 кВ Хандагайты – Улангом I цепь (С-457) ВЛ 110 кВ Хандагайты – Улангом II цепь (С-458)

Таблица 1. Перечень данных, представляемых НДЦ Монголии на этапе годового планирования*

Месяц	Суммарные объемы поставок электроэнергии по сечению _____, МВт*ч		Значения сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечению _____ ³ , МВт	
	из ЭС Монголии	в ЭС Монголии	на час максимума характерного рабочего дня	на час минимума характерного выходного дня
Январь				
Февраль				
Март				
Апрель				
Май				
Июнь				
Июль				
Август				
Сентябрь				
Октябрь				
Ноябрь				
Декабрь				

* Данные предоставляются для сечения экспорта-импорта Россия-Монголия, для сечений Бурятия – Монголия и Тыва – Монголия на отдельных листах таблицы MS Excel

Таблица 1. Перечень данных, предоставляемых НДЦ Монголии и ПАО «ФСК ЕЭС» на этапе месячного планирования*

Типовой почасовой суточный график сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению _____ в _____

Час	Месяц, год																															
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
00-01																																
01-02																																
02-03																																
03-04																																
04-05																																
05-06																																
06-07																																
07-08																																
08-09																																
09-10																																
10-11																																
11-12																																
12-13																																
13-14																																
14-15																																
15-16																																
16-17																																
17-18																																
18-19																																
19-20																																
20-21																																
21-22																																
22-23																																
23-24																																
Итого																																

Всего за (месяц, год) _____ МВт*ч

* Данные предоставляются для сечения экспорта-импорта Россия-Монголия, для сечений Бурятия – Монголия и Тыва – Монголия на отдельных листах таблицы MS Excel

4 «+» в ЭС Монголии; «-» из ЭС Монголии.

Час	Предварительный почасовой суточный график сальдо объемов поставок электроэнергии по сечению* _____ ⁵ В
	<i>число, месяц, год</i>
00-01	
01-02	
02-03	
03-04	
04-05	
05-06	
06-07	
07-08	
08-09	
09-10	
10-11	
11-12	
12-13	
13-14	
14-15	
15-16	
16-17	
17-18	
18-19	
19-20	
20-21	
21-22	
22-23	
23-24	
Итого	

* Данные формируются для сечения экспорта-импорта Россия-Монголия, для сечений Бурятия – Монголия и Тыва – Монголия на отдельных листах файла MS Excel