

УТВЕРЖДАЮ

И.о. генерального директора  
РУП «ОДУ»




  
Д.В. Ковалев

\_\_\_\_\_ 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель  
Председателя Правления  
ОАО «СО ЕЭС»



  
Н.Г. Шульгинов

\_\_\_\_\_ 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель  
Председателя Правления  
ОАО «ФСК ЕЭС»



  
А.В. Мольский

\_\_\_\_\_ 2015 г.

## ВРЕМЕННОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

по планированию режимов параллельной работы ОЭС  
Беларуси и ЕЭС России в рамках Евразийского  
экономического союза на предстоящий год и месяц

## 1. Общие положения

Настоящее Временное положение по планированию режимов параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в рамках Евразийского экономического союза на предстоящий год и месяц (далее – Положение) разработано в целях обеспечения исполнения Договора о Евразийском экономическом союзе, подписанного 29 мая 2014 года.

1.1. Положение определяет порядок взаимодействия РУП «ОДУ» (далее – РУП ОДУ), ОАО «СО ЕЭС» (далее – СО ЕЭС) и ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – ФСК), далее совместно именуемых «Стороны», при планировании режимов параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в целях обеспечения поставок и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) энергосистемами государств-участников Евразийского экономического союза (далее – ЕАЭС).

1.2. Целью планирования режимов параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в рамках ЕАЭС на предстоящий год и месяц является проверка технической возможности реализации заявленных субъектами внутренних рынков электрической энергии государств Сторон объемов поставок и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами - участниками ЕАЭС и между государствами - участниками ЕАЭС и третьими странами, и информирование об их реализуемости, исходя из годовых (месячных) прогнозных балансов производства и потребления электрической энергии (мощности), с учетом взаимно согласованных годовых (месячных) графиков ремонтов и технического обслуживания объектов диспетчеризации, находящихся в диспетчерском управлении или ведении диспетчерских центров системных операторов государств - участников ЕАЭС.

1.3. СО ЕЭС является координатором годового и месячного планирования электроэнергетических режимов параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в рамках ЕАЭС и осуществляет формирование расчетной модели энергосистем (далее – РМ ЭС) (Приложение №1).

1.4. Для целей планирования используются значения располагаемой пропускной способности (далее – РПС) в контролируемых сечениях РМ ЭС. При отсутствии согласованной СО ЕЭС и/или РУП ОДУ и/или системными операторами третьих стран величины РПС для целей планирования используются значения максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях, указанных в п.1-12 Приложения №4, и/или иные установленные нормативно-техническими документами ЭК БРЭЛЛ ограничения.

1.5. При планировании применяется московское время.

1.6. Результатами годового планирования являются:

- прогнозные почасовые значения перетоков мощности в сечениях РМ ЭС для характерного рабочего и выходного дня каждого месяца планируемого года;

- информация о реализуемости заявленных годовых объемов поставок и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами - участниками ЕАЭС и между государствами - участниками ЕАЭС и третьими странами.

1.7. Результатами месячного планирования являются:

- прогнозные почасовые значения перетоков мощности в сечениях РМ ЭС для характерного рабочего и выходного дня каждой недели планируемого месяца;

- информация о реализуемости заявленных месячных объемов поставок и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами - участниками ЕАЭС и между государствами - участниками ЕАЭС и третьими странами.

## **2. Функции участников годового и месячного планирования**

2.1. СО ЕЭС осуществляет следующие функции на этапе годового и месячного планирования:

- формирование базовых РМ ЭС (далее – БРМ ЭС);
- актуализация РМ ЭС на основе данных, полученных от РУП ОДУ и ФСК, а также имеющейся у СО ЕЭС актуализированной информации, необходимой для проведения расчетов электроэнергетических режимов;
- проведение расчетов электроэнергетических режимов на основе актуализированной РМ ЭС;
- оценка реализуемости заявленных годовых и месячных объемов поставок и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами - участниками ЕАЭС и между государствами - участниками ЕАЭС и третьими странами;
- доведение до РУП ОДУ и ФСК информации о результатах планирования в соответствии с Приложением 4;
- учет результатов расчетов электроэнергетических режимов на последующих этапах планирования.

2.2. РУП ОДУ осуществляет следующие функции на этапе годового и месячного планирования:

- формирование исходных данных для БРМ ЭС и актуализации РМ ЭС;
- прием результатов планирования от СО ЕЭС и их учет на последующих этапах планирования.

2.3. ФСК осуществляет следующие функции на этапе годового и месячного планирования:

- формирование исходных данных для актуализации РМ ЭС;
- прием результатов планирования от СО ЕЭС и их учет на последующих этапах планирования.

### **3. Порядок обмена данными при планировании межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) на предстоящий год**

3.1. РУП ОДУ не позднее 01 ноября года, предшествующего планируемому, направляет СО ЕЭС данные для актуализации РМ ЭС для характерного рабочего и выходного дня каждого месяца планируемого года в соответствии с приложением № 2 к настоящему Положению.

3.2. ФСК не позднее 01 ноября года, предшествующего планируемому, направляет СО ЕЭС прогнозные суммарные объемы поставок и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) ЕЭС России.

3.3. СО ЕЭС на основе представленных РУП ОДУ и ФСК данных с учетом взаимно согласованных годовых графиков ремонтов и технического обслуживания объектов диспетчеризации, находящихся в диспетчерском управлении или ведении диспетчерских центров системных операторов государств - участников ЕАЭС, актуализирует РМ ЭС и проводит расчеты электроэнергетических режимов для характерного рабочего и выходного дня каждого месяца планируемого года.

3.4. СО ЕЭС не позднее 15 декабря года, предшествующего планируемому, направляет РУП ОДУ и ФСК результаты расчетов в соответствии с приложением № 4 к настоящему Положению.

### **4. Порядок обмена данными при планировании межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) на предстоящий месяц**

4.1. РУП ОДУ не позднее 21 числа месяца, предшествующего планируемому, направляет СО ЕЭС данные для актуализации РМ ЭС для характерного рабочего и выходного дня каждой недели планируемого месяца в соответствии с приложением № 2 к настоящему Положению.

4.2. ФСК не позднее 25 числа месяца, предшествующего планируемому, направляет СО ЕЭС прогнозные суммарные объемы поставок электрической энергии (мощности) ЕЭС России и соответствующие им типовые почасовые графики в соответствии с приложением № 3 к настоящему Положению.

4.3. СО ЕЭС на основе представленных РУП ОДУ и ФСК данных с учетом взаимно согласованных месячных графиков ремонтов и технического обслуживания объектов диспетчеризации, находящихся в диспетчерском управлении или ведении диспетчерских центров системных операторов государств - участников ЕАЭС, актуализирует РМ ЭС и проводит расчеты электроэнергетических режимов для характерного рабочего и выходного дня каждой недели планируемого месяца.

4.4. СО ЕЭС не позднее 28 числа месяца, предшествующего планируемому, направляет РУП ОДУ и ФСК, а также координатору месячного планирования ЭК БРЭЛЛ результаты расчетов в соответствии с приложением № 4 к настоящему Положению.

## 5. Прочие положения

5.1. Настоящее Положение вступает в силу не ранее, чем через 14 календарных дней со дня его подписания последней из сторон.

5.2. Изменения и дополнения в настоящее Положение могут быть внесены по взаимной договоренности Сторон путем подписания протокола о внесении изменений в настоящее Положение.

5.3. В случае необходимости внесения изменений и дополнений в приложения к настоящему Положению такие изменения и дополнения могут быть внесены путем обмена официальными письмами, подтверждающими согласие Сторон на внесение указанных изменений и дополнений и подписанными уполномоченными лицами Сторон, к компетенции которых отнесено решение данных вопросов.

5.4. Указанные в п.5.3. изменения и дополнения в приложения к настоящему Положению вступают в силу в порядке, установленном в п.5.1. настоящего Положения.

5.5. В случае принятия законодательными или исполнительными органами государств Сторон решений, препятствующих исполнению настоящего Положения в целом или отдельных его статей, Стороны обязаны в месячный срок принять решение о порядке дальнейшего взаимодействия.

5.6. Обмен данными в рамках исполнения настоящего Положения производится путем направления писем по электронной почте. Об адресах электронной почты, используемых для направления данных в рамках настоящего Положения, Стороны извещают друг друга в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента вступления настоящего Положения в силу.

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

## 6. Перечень приложений

Неотъемлемыми частями настоящего Положения являются следующие приложения:

6.1. Приложение № 1. Формирование расчетной электроэнергетической модели энергосистем.

6.2. Приложение № 2. Перечень актуализированных данных, представляемых РУП ОДУ при годовом/месячном планировании.

6.3. Приложение № 3. Перечень данных, представляемых ФСК при месячном планировании.

6.4. Приложение № 4. Перечень данных, представляемых СО ЕЭС по результатам проведения годового и месячного планирования.

Приложение №1  
к Временному положению по планированию режимов  
параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в  
рамках Евразийского экономического союза на  
предстоящий год и месяц

### **Формирование расчетной электроэнергетической модели энергосистем**

1.1. Планирование электроэнергетических режимов параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в рамках ЕАЭС осуществляется с использованием согласованной системными операторами государств-участников ЕАЭС расчетной электроэнергетической модели энергосистем (далее – РМ ЭС).

1.2. Для проведения расчетов электроэнергетических режимов формируются РМ ЭС двух видов:

1.2.1. Базовые РМ ЭС (далее – БРМ ЭС) для согласованных часов суток по результатам обработки контрольных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях в летнее и зимнее время (в июне и в декабре).

1.2.2. Актуализированные РМ ЭС, созданные на основе БРМ ЭС с уточненными на период планирования значениями потребления, генерации, сальдо перетоков энергосистем и схемой сети.

1.3. Формирование БРМ ЭС, порядок внесения изменений в РМ ЭС, а также порядок актуализации РМ ЭС осуществляется в соответствии с Регламентом формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ от 21 мая 2009 г.

1.4. Представление РУП ОДУ БРМ ОЭС Беларуси производится в сроки и порядке, указанные в Положении по планированию обменов электрической энергией и мощностью в Электрическом кольце Беларусь – Россия – Эстония – Латвия – Литва от 21 мая 2009 г.

Приложение № 2  
к Временному положению по планированию режимов  
параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в  
рамках Евразийского экономического союза на  
предстоящий год и месяц

**Перечень актуализированных данных, представляемых РУП ОДУ при  
годовом/месячном планировании**

Таблица 1

Год/Месяц планирования: \_\_\_\_\_

Прогнозный график работы электростанций ОЭС Беларуси в характерный рабочий  
день (месяц/№ недели)

Время московское	Потребление ОЭС Беларуси	Нагрузка ТЭС											Генерация ОЭС Беларуси	Сальдо ОЭС Беларуси		
		Минская ТЭЦ-3	Минская ТЭЦ-4	Минская ТЭЦ-5	Светлогорская ТЭЦ	Новополоцкая ТЭЦ	Березовская ГРЭС	Лукомльская ГРЭС	Могилевская ТЭЦ-2	Бобруйская ТЭЦ-2	Гродненская ТЭЦ-2	Мозырская ТЭЦ			Гомельская ТЭЦ-2	Сумма оставшей генерации ОЭС Беларуси
0-1																
1-2																
...																
22-23																
23-24																
<b>Сумма, МВтч</b>																

Примечание:

Данные представляются в виде файла формата MS Excel. На одном листе должны быть представлены 24-х часовые графики характерных дней планируемого месяца (1 рабочий день месяца для годового планирования и 4 рабочих дня для месячного планирования).

За положительное значение сальдо перетоков ОЭС Беларуси принимается ее дефицит.



Год/Месяц планирования: \_\_\_\_\_

Прогнозный график работы электростанций ОЭС Беларуси в характерный выходной день (месяц/№ недели)

Время московское	Потребление ОЭС Беларуси	Нагрузка ТЭС											Генерация ОЭС Беларуси	Сальдо ОЭС Беларуси		
		Минская ТЭЦ-3	Минская ТЭЦ-4	Минская ТЭЦ-5	Светлогорская ТЭЦ	Новополоцкая ТЭЦ	Березовская ГРЭС	Лукомльская ГРЭС	Могилевская ТЭЦ-2	Бобруйская ТЭЦ-2	Гродненская ТЭЦ-2	Мозырская ТЭЦ			Гомельская ТЭЦ-2	Сумма оставшей генерации ОЭС Беларуси
0-1																
1-2																
...																
22-23																
23-24																
<b>Сумма, МВтч</b>																

Примечание:

Данные представляются в виде файла формата MS Excel. На одном листе должны быть представлены 24-х часовые графики характерных дней планируемого месяца (1 выходной день месяца для годового планирования и 4 выходных дня для месячного планирования).

За положительное значение сальдо перетоков ОЭС Беларуси принимается ее дефицит.

Год планирования: \_\_\_\_\_

Прогнозные месячные объемы производства, потребления, сальдо перетоков электроэнергии ОЭС Беларуси (млн. кВтч)

Месяц	Потребление ОЭС Беларуси	Нагрузка ТЭС											Генерация ОЭС Беларуси	Сальдо ОЭС Беларуси		
		Минская ТЭЦ-3	Минская ТЭЦ-4	Минская ТЭЦ-5	Светлогорская ТЭЦ	Новополоцкая ТЭЦ	Березовская ГРЭС	Лукомльская ГРЭС	Могилевская ТЭЦ-2	Бобруйская ТЭЦ-2	Гродненская ТЭЦ-2	Мозырская ТЭЦ			Гомельская ТЭЦ-2	Сумма оставшейся генерации ОЭС Беларуси
Январь																
Февраль																
...																
Ноябрь																
Декабрь																
Сумма, млн. кВтч																

Примечание:

Данные представляются в виде файла формата MS Excel.

За положительное значение сальдо перетоков ОЭС Беларуси принимается ее дефицит.

№ п.	Поставки электрической энергии (мощности)	Пределы		ЧАСЫ СУТОК					Энергия, млн. кВтч	
		$P_{max}^*$	$P_{min}^*$	0	1	...	22	23	Э сут.	Э мес.
Прогнозные почасовые графики поставок электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и энергосистемами государств - участников ЕАЭС**										
1.	ОЭС Беларуси – ЕЭС России									
2.	ОЭС Беларуси – ЕЭС Казахстана									
Прогнозные почасовые графики поставок электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и энергосистемами государств, не являющихся участниками ЕАЭС**										
3.	ОЭС Беларуси – ОЭС Украины									
4.	ОЭС Беларуси – ЭС стран Балтии									

## Примечание:

Данные представляются в виде файла формата MS Excel. На отдельном листе должны быть представлены 24 часовые графики характерных дней (рабочего и выходного) каждого месяца планируемого года (годовое планирование) и каждой недели планируемого месяца (месячное планирование).

\*  $P_{max}$ ,  $P_{min}$  – значения максимально допустимых перетоков активной мощности и/или иные установленные нормативно-техническими документами ЭК БРЭЛЛ ограничения в прямом и обратном направлении соответственно (если таковые имеются).

\*\* «+» экспорт, «-» импорт электрической энергии (мощности) для ОЭС Беларуси.

Приложение № 3  
к Временному положению по планированию режимов  
параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в рамках  
Евразийского экономического союза на предстоящий год и  
месяц

### Перечень данных, представляемых ФСК при месячном планировании

Сечение: экспорт (импорт)*		Типовой график																																		
		Месяц:															Год:																			
Час		Дата																																		
		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																																				
....																																				
19-20																																				
20-21																																				
21-22																																				
22-23																																				
23-24																																				
Итого																																				

**Итого (МВтч):**

**Примечание:**

Данные представляются в виде файла формата MS Excel. На отдельном листе должны быть представлены типовые графики планируемого месяца для экспорта и импорта.

\* «+» экспорт; «-» импорт электрической энергии (мощности), межгосударственная передача через ЕЭС России в зависимости от ее направления учитывается в виде экспорта/импорта в соответствующих сечениях.

Приложение № 4  
к Временному положению по планированию режимов  
параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в  
рамках Евразийского экономического союза на  
предстоящий год и месяц

**Перечень данных, представляемых СО ЕЭС по результатам проведения годового  
и месячного планирования**

№ п.п.		Пределы		ЧАСЫ СУТОК					Энергия, млн. кВтч	
		$P_{max}^*$	$P_{min}^*$	0	1	...	22	23	Э сут.	Э мес.
<b>Перетоки активной мощности в межгосударственных сечениях</b>										
1.	ОЭС Центра – ОЭС Беларуси									
2.	ОЭС Северо-Запада – ОЭС Беларуси									
3.	ОЭС Беларуси – ЭС Литвы									
4.	Брянская ЭС – ОЭС Беларуси									
5.	Калининградская ЭС – ЭС Литвы									
6.	Ленинградская ЭС – ЭС Эстонии									
7.	ОЭС Украины – ОЭС Беларуси									
8.	ОЭС Центра – ОЭС Украины									
9.	Эстония, Псков – Латвия									
10.	ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада									
11.	ОЭС Центра – ОЭС Юга									
12.	ОЭС Украины – ОЭС Юга									
<b>Перетоки активной мощности в сечениях экспорта/импорта</b>										
13.	Россия – Балтия, Беларусь									
14.	Россия – Украина, Балтия, Беларусь									
15.	Россия – Северный Казахстан + Актюбинск									
<b>Сальдо перетоков активной мощности</b>										
16.	Сальдо ОЭС Беларуси									
<b>Суммарные объемы и почасовые графики поставок и межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между энергосистемами государств - участников ЕАЭС**</b>										
17.	ЕЭС России – ОЭС Беларуси									
18.	ОЭС Беларуси – ЕЭС Казахстана									
19.	ЕЭС России – ЕЭС Казахстана									
<b>Суммарные объемы и почасовые графики поставок электрической энергии (мощности) между энергосистемами государств - участников ЕАЭС и энергосистемами государств, не являющихся участниками ЕАЭС**</b>										
20.	ОЭС Украины – ОЭС Беларуси									
21.	ОЭС Беларуси – ЭС стран Балтии									
22.	ЕЭС России – ЭС стран Балтии									
23.	ЕЭС России – ОЭС Украины									

Примечание:

Данные представляются в виде файла формата MS Excel. На отдельном листе должны быть представлены 24 часовые графики характерных дней (рабочего и выходного) каждого месяца планируемого года (годовое планирование) и каждой недели планируемого месяца (месячное планирование).

\*  $P_{\max}$ ,  $P_{\min}$  – значения максимально допустимых перетоков активной мощности и/или иные установленные нормативно-техническими документами ЭК БРЭЛЛ ограничения в прямом и обратном направлении соответственно (если таковые имеются).

\*\* «+» экспорт, «-» импорт электрической энергии (мощности) для энергосистемы, указанной первой.