

ВЫПИСКА
из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ
(28 мая 2010 года, г. Углич)

10.2.3. О проекте Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ

(Мишук Е.С., Юсифбейли Н.А., Константинов Н.И., Озерец А.В.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ (**Приложение**).

2. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой стран СНГ представлять в Исполнительный комитет информацию согласно утвержденному Порядку.

** Республика Беларусь согласовывает настоящее Решение с оговоркой по пункту 1: "За исключением раздела 2, приложений № 1 и № 3 Порядка".*

Азербайджанская Республика и Украина не участвуют в настоящем Решении.

УТВЕРЖДЕН

Решением Электроэнергетического Совета СНГ

Протокол № 37 от 28 мая 2010 года

Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ

Настоящий документ разработан в соответствии с утвержденным на 33-м заседании ЭЭС СНГ Планом работы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на 2008-2009 годы с целью повышения информированности Сторон о перспективах развития энергосистем, превентивного информирования о вводе новых объектов и определения необходимости инвестиций в электроэнергетическую отрасль.

1. Термины и определения

○ **Баланс электроэнергии энергосистемы** - система показателей, характеризующая соответствие величины потребляемой электроэнергии в энергосистеме величине выработки электроэнергии в энергосистеме с учетом перетоков электроэнергии с другими энергосистемами.

○ **Баланс мощности энергосистемы** - система показателей, характеризующая соответствие между располагаемой мощностью электростанций и нагрузкой потребителей энергосистемы, с учетом нормированных резервов мощности, контрактов по обмену мощностью с другими энергосистемами.

○ **Установленная генерирующая мощность энергосистемы** - суммарная номинальная активная мощность всех турбо- и гидроагрегатов электростанций энергосистемы в соответствии с их паспортом либо техническими условиями.

- *Располагаемая мощность генерирующего агрегата (электростанции)* - установленная мощность генерирующего агрегата (электростанции), за вычетом ограничений мощности.

- *Максимум нагрузки энергосистемы* - наибольшее значение активной нагрузки энергосистемы за определенный период времени.

- *АЭС, ТЭС, ГЭС, ВИЭ* – соответственно, атомная, тепловая, гидравлическая электростанции, возобновляемые источники электроэнергии (ветряные, солнечные, геотермальные и пр.).

- *Малые ГЭС* – ГЭС мощностью до 50 МВт.

2. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящий год

2.1. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящий год представляется в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Порядку. Предоставление информации по разделу 2 определяется Стороной по своему усмотрению.

2.2. Информация представляется на период, соответствующий следующему календарному году с помесечной разбивкой.

2.3. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящий год в соответствии с Приложением № 1 должна формироваться, исходя из приведенных ниже пояснений:

- установленная мощность всех электростанций национальной энергосистемы, МВт (п. 1.1.);

- располагаемая мощность всех электростанций национальной энергосистемы, МВт (п. 1.2.);

- величина планируемых к вводу в эксплуатацию генерирующих объектов всех форм собственности, МВт (п. 1.3.);

- величина планируемых к выводу из эксплуатации генерирующих объектов всех форм собственности, МВт (п. 1.4.);

- информация по АЭС, ТЭС, ГЭС, ВИЭ и прочим генерирующим объектам приводится аналогично разделу 1 (пп. 2.1.-6.4.);

- величина выработки электроэнергии в соответствующем месяце, млн. кВтч (п. 7.);

- величины максимума потребления электрической мощности национальной энергосистемы в соответствующем месяце, МВт (п. 8.);

- потребление электроэнергии энергосистемы за месяц, млн. кВтч (п. 9.);

- баланс мощности энергосистемы, разница между максимумом потребления электрической мощности и располагаемой мощностью генерации в соответствующем месяце (положительное значение – дефицитный баланс энергосистемы, отрицательное – избыточный баланс энергосистемы) (п. 10.);

- баланс электроэнергии энергосистемы, разница между потреблением электроэнергии и суммарной выработкой генерации в соответствующем месяце (положительное значение – дефицитный баланс энергосистемы, отрицательное – избыточный баланс энергосистемы) (п. 11.).

3. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на ближайшие 5 лет

3.1. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящие 5 (пять) лет представляется в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Порядку.

3.2. Информация представляется за период, начиная со следующего календарного года на 5 (пять) лет вперед с разбивкой по годам.

3.3. Информация о генерирующих объектах, балансах электрической энергии и мощности на предстоящие 5 (пять) лет в соответствии с Приложением № 2 должна формироваться исходя из приведенных ниже пояснений:

- диапазон изменения установленной мощности всех электростанций национальной энергосистемы за рассматриваемый год, МВт (п. 1.1.);

- величина планируемых к вводу в эксплуатацию генерирующих объектов всех форм собственности за рассматриваемый год, МВт (п. 1.2.);

- величина планируемых к выводу из эксплуатации генерирующих объектов всех форм собственности за рассматриваемый год, МВт (п. 1.3.);

- информация по АЭС, ТЭС, ГЭС, ВИЭ и прочим генерирующим объектам приводится аналогично разделу 1 (пп. 2.1.-6.3.);

- величина выработки электроэнергии в соответствующем году, млн. кВтч (п. 7.);

- величины максимума потребления электрической мощности национальной энергосистемы в соответствующем году, МВт (п. 8.);

- потребление электроэнергии энергосистемы за соответствующий год, млн. кВтч (п. 9.);

- баланс мощности энергосистемы, разница между максимумом потребления электрической мощности и располагаемой мощностью генерации в соответствующем году (положительное значение – дефицитный баланс энергосистемы, отрицательное – избыточный баланс энергосистемы) (п. 10.);

- баланс электроэнергии энергосистемы, разница между потреблением электроэнергии и суммарной выработкой генерации в соответствующем году (положительное значение – дефицитный баланс энергосистемы, отрицательное – избыточный баланс энергосистемы) (п. 11.).

4. Информация о планируемых вводах электросетевого оборудования

4.1. Информация о планируемых вводах (реконструкции) электросетевого оборудования в рассматриваемом периоде представляется в соответствии с Приложением № 3 и Приложением № 4 настоящего Порядка.

4.2. Информация в соответствии с Приложением № 3 представляется на следующий календарный год с разбивкой по кварталам.

4.3. Информация в соответствии с Приложением № 4 представляется за период со следующего календарного года на 5 (пять) лет вперед с разбивкой по годам.

4.4. Информация о планируемых вводах (реконструкции) электросетевого оборудования в соответствии с Приложением № 3 и Приложением № 4 должна формироваться, исходя из приведенных ниже пояснений:

- наименования и протяженность внутрисистемных ЛЭП соответствующего класса

напряжения, состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств, планируемых к вводу в работу в рассматриваемый период (протяженность ЛЭП указывается через дробь) (пп. 1.1.-1.4.);

- наименования и протяженность межгосударственных ЛЭП соответствующего класса напряжения, планируемых к вводу в работу в рассматриваемый период (протяженность ЛЭП указывается через дробь) (пп. 2.1.-2.5.);

- наименования подстанций соответствующего класса высшего напряжения, состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств, планируемых к вводу в работу в рассматриваемый период (пп. 3.1.-3.4.);

4.5. Рекомендуется дополнительно к информации, представляемой в соответствии с Приложениями № 3, направлять в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ справочную информацию о пропускной способности или пассивные параметры планируемых к строительству ЛЭП, а также количество и тип устанавливаемых трансформаторов или автотрансформаторов с указанием уровней напряжения.

5. Сроки предоставления информации и процедуры ее анализа и рассмотрения

5.1. Информация в соответствии с приложениями № 1-4 представляется в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ в срок до 15 сентября каждого года.

5.2. После получения информации Исполнительный комитет в течение 2 (двух) недель производит свод и анализ складывающихся балансов.

5.3. Согласованный пакет информации о планируемых балансах мощности и энергии энергосистем рассматривается на заседании Координационного совета, проводимом перед осенним заседанием Электроэнергетического Совета СНГ.

5.4. На заседании Координационного совета, проводимом перед осенним заседанием ЭЭС СНГ, производится сводная оценка и анализ представленных материалов стран СНГ и формируются предложения о необходимости реализации различных инвестиционных проектов в энергетические комплексы государств-участников СНГ, в том числе и в межгосударственные электрические связи.

5.5. На осеннем заседании ЭЭС СНГ принимается соответствующее решение по сформированным балансам электроэнергии и мощности и предложениям Координационного совета.

Приложение №1
 К порядку формирования прогнозных данных
 о балансах электрической энергии и мощности
 в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 20__ г. _____ энергосистемы
 (наименование энергосистемы)

№п/п	Генерация суммарная в т.ч.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
		МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	
1.	1.1. Руст													
	1.2. Расп													
	1.3. Новые вводы													
	1.4. Вывод из эксплуатации													
2.	2.1. АЭС													
	2.2. Руст													
	2.3. Расп													
	2.4. Новые вводы													
3.	3.1. Вывод из эксплуатации													
	3.1. Руст, в т.ч.													
	3.2. на угле													
	3.3. на газе													
	3.4. Расп, в т.ч.													
	3.5. на угле													
	3.6. на газе													
	3.7. Новые вводы, в т.ч.													
	3.8. на угле													
	3.9. на газе													
	3.10. ПГУ и ПГУ													
	3.11. Вывод из эксплуатации													
3.12. на угле														
3.13. на газе														
3.14. ПГУ и ПГУ														
4.	4.1. Руст													
	4.2. Расп													
	4.3. Новые вводы													
	4.4. В т.ч. малые ГЭС													
5.	4.5. ГАЗС													
	4.6. Вывод из эксплуатации													
	4.7. В т.ч. малые ГЭС													
	4.8. ГАЗС													
6.	5.1. Руст													
	5.2. Расп													
	5.3. Новые вводы													
	5.4. Вывод из эксплуатации													
7.	6.1. Руст													
	6.2. Расп													
	6.3. Новые вводы													
	6.4. Вывод из эксплуатации													
8.	7. Эмес. производства	млн.кВтч												
	8. Ртах. потребления	млн.кВтч												
9.	9. Эмес. потребления	млн.кВтч												
	9. Баланс мощности	МВт												
10.	10. В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	МВт												
	10. Баланс энергии	млн.кВтч												
11.	11. В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	млн.кВтч												

Подпись ответственного лица _____

Приложение №2

К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и энергии на 20__/20__ гг. _____ энергосистемы

№пп	Генерация суммарная в т.ч.	Годы			
		20__	20__	20__	20__
1.	1.1. Руст	МВт			
	1.2. Новые вводы	МВт			
	1.3. Вывод из эксплуатации	МВт			
2.	2.1. Руст	МВт			
	2.2. Новые вводы	МВт			
	2.3. Вывод из эксплуатации	МВт			
3.	3.1. Руст, в т.ч.	МВт			
	3.2. на угле	МВт			
	3.3. на газе	МВт			
	3.4. Новые вводы, в т.ч.	МВт			
	3.5. на угле	МВт			
	3.6. на газе	МВт			
	3.7. ПГУ и ГТУ	МВт			
	3.8. Вывод из эксплуатации	МВт			
	3.9. на угле	МВт			
	3.10. на газе	МВт			
	3.11. ПГУ и ГТУ	МВт			
4.	4.1. Руст	МВт			
	4.2. Новые вводы	МВт			
	4.3. В т.ч. малые ГЭС	МВт			
	4.4. ГАЭС	МВт			
5.	5.1. Руст	МВт			
	5.2. Новые вводы	МВт			
	5.3. Вывод из эксплуатации	МВт			
	5.4. ВИЭ	МВт			
6.	6.1. Руст	МВт			
	6.2. Новые вводы	МВт			
	6.3. Вывод из эксплуатации	МВт			
7.	7.1. Эгод_производства	млн.кВтч			
	7.2. Рmax_потребления	МВт			
8.	8.1. Эгод_потребления	млн.кВтч			
	8.2. Баланс мощности	МВт			
9.	9.1. В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	МВт			
	9.2. Баланс энергии	млн.кВтч			
10.	10.1. В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	МВт			
	10.2. Баланс энергии	млн.кВтч			
11.	11.1. В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	МВт			
	11.2. Баланс энергии	млн.кВтч			

Подпись ответственного лица _____

Приложение №3
 К порядку формирования прогнозных данных
 о балансах электрической энергии и мощности
 в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 20__ гг. _____ энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
1.					
1.1	220 кВ				
1.2	330 кВ				
1.3	500 кВ				
1.4	750 кВ				
2.	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	110 кВ и ниже				
2.2	220 кВ				
2.3	330 кВ				
2.4	500 кВ				
2.5	750 кВ				
3.	Новые вводимые подстанции* (наименование)				
3.1	220 кВ				
3.2	330 кВ				
3.3	500 кВ				
3.4	750 кВ				

* Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств

Подпись ответственного лица _____

Приложение №4

К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 20__/20__ гг. _____ энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	Годы			
		20__	20__	20__	20__
1.					
1.1	220 кВ				
1.2	330 кВ				
1.3	500 кВ				
1.4	750 кВ				
2.	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	110 кВ и ниже				
2.2	220 кВ				
2.3	330 кВ				
2.4	500 кВ				
2.5	750 кВ				
3.	Новые вводимые подстанции* (наименование)				
3.1	220 кВ				
3.2	330 кВ				
3.3	500 кВ				
3.4	750 кВ				

* Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств

Подпись ответственного лица _____