

ПРОТОКОЛ № 1/2014-3
заочного решения Комиссии по оперативно-технологической координации
совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)
от «30» мая 2014 г.

Решение принимается заочным голосованием (опросным путем).

Вопрос 1:

Об утверждении значения крутизны статической частотной характеристики энергообъединения стран СНГ и Балтии на 2014 г.

Решение:

Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ и Балтии на 2014 год равным 22 723 МВт/Гц.

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 1

Решение принято.

Вопрос 2:

Об утверждении коэффициентов коррекции по частоте энергосистем стран СНГ и Балтии на 2014 г.

Решение:

Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для каждой из энергосистем стран-участниц параллельной работы для осуществления вторичного регулирования на 2014 год (приложение 1).

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 1

Решение принято.

Вопрос 3:

Об определении аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ и Балтии на 2014 г.

Решение:

Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности в энергообъединении стран СНГ и Балтии на 2014 г. равным 1 200 МВт.

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 1

Решение принято.

Вопрос 4:

Об определении резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ и Балтии на 2014 г.

Решение:

Принять к сведению рассчитанные на 2014 год величины необходимых резервов нормированного первичного регулирования в энергосистемах стран СНГ и Балтии (приложение 2).

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 1

Решение принято.

Вопрос 5:

Об утверждении резервов мощности вторичного регулирования энергосистем стран СНГ и Балтии на 2014 г.

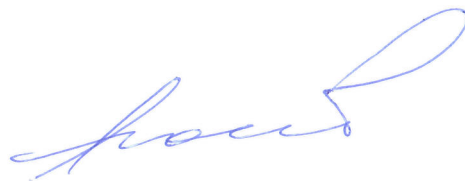
Решение:

Утвердить на 2014 год величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ и Балтии (приложение 3).

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 1

Решение принято.

Председатель КОТК



Б.И. Аюев

Заполненные опросные листы прилагаются.

**Значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем
стран-участниц параллельной работы для осуществления вторичного
регулирования на 2014 год**

№ п.п.	Страна	Годовая выработка электроэнергии, 10 ³ МВт*час	Коэффициент распределения, о.е.	Коэффициен т коррекции по частоте, МВт/Гц
1.	Российская Федерация*	988300,000	0,691134	15705
2.	Азербайджанская Республика	20786,800	0,014537	330
3.	Республика Беларусь	31320,000	0,021903	498
4.	Грузия	10059,280	0,007035	160
5.	Республика Казахстан	91973,000	0,064318	1461
6.	Киргизская Республика	13825,000	0,009668	220
7.	Республика Узбекистан	54549,888	0,038148	867
8.	Украина	193564,390	0,135363	3076
9.	Республика Молдова	4208,320	0,002943	67
10.	Эстония	11655,063	0,008151	185
11.	Латвия	6248,000	0,004369	99
12.	Литва	3480,000	0,002434	55
	Суммарное (общее) значение	1429969,741	1	22723

* Российской Федерации, осуществляющей общее вторичное регулирование в энергообъединении стран СНГ и Балтии, устанавливается общий коэффициент коррекции по частоте энергообъединения стран СНГ и Балтии - **22723 МВт/Гц**

I. Суммарный резерв первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ и Балтии на 2014 год - **±1200 МВт.**

II. Величины необходимых резервов нормированного первичного регулирования в энергосистемах стран СНГ и Балтии на 2014 год

№ п.п.	Страна	Годовая выработка электроэнергии, 10 ³ МВт*час	Коэффициент участия в НПРЧ, %	Необходимый резерв НПРЧ, МВт
1.	Российская Федерация	988300,000	69,1134	±830
2.	Азербайджанская Республика	20786,800	1,4537	±17
3.	Республика Беларусь	31320,000	2,1903	±26
4.	Грузия	10059,280	0,7035	±8
5.	Республика Казахстан	91973,000	6,4318	±77
6.	Киргизская Республика	13825,000	0,9668	±12
7.	Республика Узбекистан	54549,888	3,8148	±46
8.	Украина	193564,390	13,5363	±162
9.	Республика Молдова	4208,320	0,2943	±4
10.	Эстония	11655,063	0,8151	±10
11.	Латвия	6248,000	0,4369	±5
12.	Литва	3480,000	0,2434	±3
	Всего	1429969,741	100	± 1 200

Величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ и Балтии на 2014 год

№ п.п.	Страна	Максимум нагрузки , МВт	R, МВт	Величина установле нной мощности самого крупного энергобло ка, МВт	Величина мощности наиболее крупного узла электропотре бления, потеря которого возможна при расчетном нормативном возмущении, МВт	Резер в на загру зку, МВт	Резер в на разгр узку, МВт
1.	Российская Федерация	142310	1052	1200	1000	1200	1052
2.	Азербайджанская Республика	3720	94	400	300	400	300
3.	Республика Беларусь	6310	143	399	200	399	200
4.	Грузия	1810	51	300	150	300	150
5.	Республика Казахстан	13099	242	500	950	500	950
6.	Киргизская Республика	3004	79	300	132	300	132
7.	Республика Узбекистан	8516	178	800	800	800	800
8.	Украина	29085	410	1000	421	1000	421
9.	Республика Молдова	1115	33	240	100	240	100
10.	Эстония	1433	42	330	370	330	370
11.	Латвия	1344	40	442	31	442	40
12.	Литва	1684	48	455	880	455	880