ПРОТОКОЛ № 42

Решение принимается заочным голосованием (опросным путем).

Вопрос 1:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023-2024 гг.

Решение:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023-2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023-2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023-2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023-2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023-2024 гг. (приложение 3).

Голосовали «За»: 12

Голосовали «Против»: 0

«Воздержались»: 0

Решение принято.

Председатель КОТК

Ф.Ю. Опадчий

Заполненные опросные листы прилагаются.

Значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем странучастниц параллельной работы для осуществления вторичного регулирования на 2023-2024 гг.

№ п.п.	Государство-участник параллельной работы*	Годовая выработка, млн. кВт.ч	Коэффициент распределения, о.е.	Коэффициент коррекции по частоте, МВт/Гц
1.	Российская Федерация	1121600,00	0,7903	13826
2.	Азербайджанская Республика	26442,00	0,0186	326
3.	Грузия	14246,62	0,0100	176
4.	Кыргызская Республика	13797,00	0,0097	170
5.	Латвия	4794,65	0,0034	59
6.	Литва	4249,90	0,0030	52
7.	Республика Беларусь	39353,31	0,0277	485
8.	Республика Казахстан	112870,00	0,0795	1391
9.	Республика Узбекистан	74306,40	0,0524	916
10.	Эстония	7532,55	0,0053	93
	Суммарное значение	1419192,43	1,0000	17494

^{*} Российской Федерации, осуществляющей общее вторичное регулирование в энергообъединении стран СНГ и Балтии, устанавливается общий коэффициент коррекции по частоте энергообъединения стран СНГ и Балтии – 17494 МВт/Гц.

Приложение 2 к Протоколу 42-го заочного заседания КОТК от 14 04 2023

Величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023-2024 гг.

№ п.п.	Государство-участник параллельной работы	Максимум нагрузки*, МВт	R, MBr	рездарство-участник нагрузки*, МВт (вставки) постоянного деставки) постоянного деставки деставки) постоянного деставки	Величина наибольшей мощности нагрузки/ мощности передачи (вставки) постоянного тока, МВт	Минимально необходимый объем РВР на загрузку, МВт	Минимально необходимый объем РВР на разгрузку, МВт
1	Российская Федерация	158864	1196	1200	1000	1200	1196
7	Азербайджанская Республика	3838	186	400	315	400	315
3	Грузия	2383	146	250	250	250	250
4	Кыргызская Республика	3288	172	360	100	360	172
5	Латвия	1220	105	442	92	442	105
9	Литва	2136	139	700	730	700	730
7	Республика Беларусь	6220	237	1170	250	1170	250
8	Республика Казахстан	16459	385	200	950	200	950
6	Республика Узбекистан	11604	323	300	200	323	200
10	Эстония	1465	115	657	671	657	671

*без учета нагрузки энергорайонов, работающих изолированно от основной энергосистемы государства-участника параллельной работы и от энергообъединения ЕЭС/ОЭС.

- I. Суммарный резерв первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. составляет $\pm 1200~\mathrm{MBr}$.
- II. Величины необходимых резервов нормированного первичного регулирования в энергосистемах стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг.

№ п/п	Государство-участник параллельной работы	Годовая выработка, млн. кВт.ч	Коэффициент участия в НПРЧ, С _і , %	Минимально необходимый объем РПР, МВт
1	Российская Федерация	1121600,00	79,03	948
2	Азербайджанская Республика	26442,00	1,86	22
3	Грузия	14246,62	1,00	12
4	Кыргызская Республика	13797,00	0,97	12
5	Латвия	4794,65	0,34	4
6	Литва	4249,90	0,30	4
7	Республика Беларусь	39353,31	2,77	33
8	Республика Казахстан	112870,00	7,95	95
9	Республика Узбекистан	74306,40	5,24	63
10	Эстония	7532,55	0,53	6
	Суммарное значение	1419192,43	100,00	1200

	Приложение 2
	к письму АО «СО ЕЭС»
OT_	№

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным 17494 МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023—2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

3A	ПРОТИВ	воздержался
	пьте Ваш вариант ответа знаком «×	» или « Y »)
омментарии:	пьте Ваш вариант ответа знаком «×	» U.II (« Y»)

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК

(подпись)

Бердиев A.K.

	Приложение 2	
	к письму АО «СО ЕЭС»	
ОТ	No	

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023–2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

V		
3A	ПРОТИВ	воздержался
(отме. іментарии:	тьте Ваш вариант ответа знаком «	×» или « √ »)
	(гаполичениев при цеобходимость	

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока** не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК

(подпись) / М. Ж. Бобоев. (Ф.И.О.)

	Приложение 2	
	к письму АО «СО ЕЭС»	
OT	№	

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным 17494 МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023—2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

V		
3A	ПРОТИВ	воздержался
	(отметьте Ваш вариант ответа знаком	«×» или « √»)
Комментарии:		

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК	16cs	/ Бондаренко А.Ф.	,
	(подпись)	(Ф.И.О.)	

	Приложение
	к письму ГПО «Белэнерго»
ОТ	№

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023—2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

1/				
3A		ОТИВ	воздержал	ІСЯ
Комментарии: _	(отметьте Ваш вариант с	этвета знаком «х»	- unu « v »)	
	1			
	(заполняется пр	и необходимости)		
Член КОТК	(подпись)	1_ Koba	<u>ceb Д.В.</u> (Ф.И.О.)	

	Приложение 2	
	к письму АО «СО ЕЭС»	
ОТ	№_	

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным 17494 МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023–2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

V		
3A (or	ПРОТИВ пметьте Ваш вариант ответа знаком «>	ВОЗДЕРЖАЛСЯ ×» или « √»)
Комментарии:		

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК

(подпись) (Ф.И.О.)

без подписи опросный лист является недействительным

	Приложение 2
	к письму АО «СО ЕЭС»
ОТ	No

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023—2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

3A	ПРОТИВ	ВОЗДЕРЖАЛСЯ
	(отметьте Ваш вариант ответа зна	
омментарии: _		·

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК

(подпись)

(.О.И.Ф)

	Приложение 2	
	к письму АО «СО ЕЭС»	
ОТ	$\mathcal{N}_{\underline{\circ}}$	

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023–2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг. (приложение 3).

3A	ПРОТИВ	ВОЗДЕРЖАЛСЯ
	метьте Ваш вариант ответа знаком «×	(» или « v »)
омментарии:		
`сомментарии:	-	

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК

(подпись)

Приложение 2 к письму АО «СО ЕЭС» от <u>03 04.2023</u> № <u>Д2-11-19-33</u>92

О ПРОСНЫЙ ЛИСТ 42-го заочного заседания КОТК

B	оп	po	c:
		_	

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023–2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

3A	ПРОТИВ	воздержался
Сомментарии:		

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК		1 Toupob DH.	
	(подпись)	(Ф.И.О.)	

	Приложение 2
	к письму АО «СО ЕЭС»
ОТ	No

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023–2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

3A	ПРОТИВ	воздержался
омментарии:	(отметьте Ваш вариант ответа знаком «×.	» или « V »)

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК	All	Juo rob 1s. 4.	
-	(поличсь)	(ФИО)	40

	Приложение 2	
	к письму АО «СО ЕЭС»	
от _	$\mathcal{N}_{\underline{0}}$	

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным 17494 МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023—2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

3A	ПРОТИВ тьте Ваш вариант ответа знаком «	ВОЗДЕРЖАЛСЯ
Сомментарии:	поте Виш вириинт ответи знакол м	~ u.u. ((//)
		1
	7	

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

 Член котк
 Illanokob
 Д. Г.

(подпись)

	Приложение 2
	к письму АО «СО ЕЭС»
ОТ	№

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023–2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

	✓				
	3 A	_	ПРОТИВ		ВОЗДЕРЖАЛСЯ
Ко л	мментарии:	(отметьте Ва	ш вариант ответа зн	аком « ×» или « 1	/»)

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока** не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК	Подписано цифровой подписью: Шамсиев Х.А. Дата: 2023.04.04 09:01:03 +05'00'	/	Шамсиев X.A	/
	(подпись)		(Ф.И.О.)	

	Приложение 2	
	к письму АО «СО ЕЭС»	
от _	№	

Вопрос:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг.

Решили:

- 1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равным **17494** МВт/Гц.
- 2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2023–2024 гг. (приложение 1).
- 3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. равной 1200 МВт.
- 4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023—2024 гг. (приложение 2).
- 5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2023–2024 гг. (приложение 3).

√		
З А (отмет мментарии:	ПРОТИВ чьте Ваш вариант ответа знаком «>	ВОЗДЕРЖАЛСЯ ×» или « √»)
тментирии.		

Опросный лист, поступивший **по истечении указанного срока**, не учитывается при подсчете голосов и подведении итогов заочного голосования.

Оригинал опросного листа просьба направить по адресу: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3; АО «СО ЕЭС», заместителю руководителя дирекции по развитию ЕЭС, руководителю Секретариата КОТК Афанасьеву Д.А.

Член КОТК

Шинасилов Е.Т.

(Ф.И.О.)

БЕЗ ПОДПИСИ ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ЯВЛЯЕТСЯ НЕДЕЙСТВИТЕЛЬНЫМ

(подпись