

**Информация профильных министерств и
электроэнергетических компаний государств-
участников СНГ о прогнозных данных о балансах
электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств Содружества
на 2021-2025 гг.**

МІНІСТЭРСТВА ЭНЕРГЕТЫКІ
РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ
Мінэнерга

вул. К.Маркса, 14, 220030 г. Мінск
тэл. (017) 218-21-02
факс (017) 218-24-68
E-mail: minenergo@min.energo.by
<http://www.minenergo.gov.by>



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
Минэнерго

ул. К.Маркса, 14, 220030 г. Минск
тел. (017) 218-21-02
факс (017) 218-24-68
E-mail: minenergo@min.energo.by
<http://www.minenergo.gov.by>

18.09.2020 № 11-14/4395

На № _____ ад _____

Исполнительный комитет
Электроэнергетического Совета
СНГ

О прогнозных балансах

В соответствии с письмом Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ от 12 августа 2020 г. № 108 направляем запрашиваемую информацию согласно Приложению № 2 к Порядку формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств – участников СНГ, утвержденному на 37-м заседании Электротехнического Совета СНГ (далее – Порядок).

Одновременно сообщаем, что в настоящее время Министерством энергетики Республики Беларусь осуществляется подготовка Программы комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021 – 2025 годы, в которой будет определен перечень основных инвестиционных проектов, планируемых к реализации в энергосистеме в указанный период. Информация согласно Приложению № 4 Порядка будет предоставлена после утверждения данного документа.

Справочно.

В соответствии с оговоркой Республики Беларусь к Решению 37-го заседания Электротехнического Совета СНГ по вопросу «О проекте Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ» информация по Приложениям № 1, 3 Порядка не предоставляется.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель Министра

О.Ф.Прудникова

Баланс мощности и энергии на 2021/2025гг. Белорусской энергосистемы

(Наименование энергосистемы)								
				Годы (на конец года)				
№ п/п				2021	2022	2023	2024	2025
1	Генерация суммарная, в т.ч.							
	1.1	Руст		МВт	12079,401	13283,839	13281,839	12981,839
	1.2	Новые вводы		МВт	2179,499	1214,704	160	0
	1.3	Вывод из эксплуатации		МВт	323,355	10,266	162	300
2	2.1	АЭС	Руст	МВт	1200	2400	2400	2400
	2.2		Новые вводы	МВт	1200	1200	0	0
	2.3		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0	0	0
3	3.1	ТЭС	Руст, в т.ч	МВт	9378,6	9378,6	9376,6	9076,6
	3.2		на угле	МВт	0	0	0	0
	3.3		на газе	МВт	9358,9	9358,9	9356,9	9056,9
			ТЭЦ на МВт	МВт	19,7	19,7	19,7	19,7
	3.4		Новые вводы, в т.ч.	МВт	800	0	160	0
	3.5		на угле	МВт	0	0	0	0
	3.6		на газе	МВт	800	0	160	0
	3.7		ПГУ и ГТУ	МВт	0	0	0	0
	3.8		Вывод из эксплуатации	МВт	320	0	162	300
	3.9		на угле	МВт	0	0	0	0
	3.10		на газе	МВт	320	0	162	300
	3.11		ПГУ и ГТУ	МВт	0	0	0	0
4	4.1	ГЭС	Руст	МВт	96,028	99,028	99,028	99,028
	4.2		Новые вводы	МВт	0	3,1	0	0
	4.3		В т.ч. малые ГЭС	МВт	0	0	0	0
	4.4		ГАЭС	МВт	0	0	0	0
	4.5		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0,1	0	0
	4.6		В т.ч. малые ГЭС	МВт	0	0	0	0
	4.7		ГАЭС	МВт	0	0	0	0
5	5.1	ВИЭ	Руст	МВт	567,47	569,433	569,433	569,433
	5.2		Новые вводы	МВт	158,968	11,604	0	0
	5.3		Вывод из эксплуатации	МВт	3,355	9,641	0	0
6	6.1	Прочие	Руст	МВт	837,303	836,778	836,778	836,778
	6.2		Новые вводы	МВт	20,531	0	0	0
	6.3		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0,525	0	0
7	Эгод производства			млн.кВтч	41 592,610	42 820,686	43 219,195	43 429,771
8	Рмах потребления			МВт	6200	6250	6250	6 300
9	Эгод потребления			млн.кВтч	41 592,610	42 820,686	43 219,195	44 337,692
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			МВт	-5 879,401	-7033,839	-7031,839	-6731,839
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			млн.кВтч	0	0	0	0

«ЭЛЕКТР ЖЕЛІЛЕРІН БАСҚАРУ
ЖӨНІНДЕГІ ҚАЗАҚСТАН
КОМПАНИЯСЫ» «KEGOC»
(KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID
OPERATING COMPANY) АҚ



АО «КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ
ПО УПРАВЛЕНИЮ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМИ»
(KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID
OPERATING COMPANY) «KEGOC»

ЗООТ2D0, Қазақстан Республикасы
Нұр-Сұлтан қ. Тәуелсіздік даңғылы, 59 павилон
Тел.: (7172) 693-824, 690-203 Факс: 8 (7172) 211-108
E-mail: kegoc @kegoc.kz

ЗООТ2D0 Республика Казахстан,
г. Нур-Султан, проспект Тәуелсіздік, здание 59
Тел.: (7172) 693-824, 690-203 Факс: 8 (7172) 211-108
E-mail: kegoc @kegoc.kz

№ 01-32-02-05/6933 от 29.09.2020г.

Исполнительный комитет Электроэнергетического совета СНГ

О заседании Координационного совета

На Ваше письмо №115 от 04.09.2020г. сообщаем, что на 32-м заседании Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики от АО "KEGOC" участие примут следующие специалисты:

1. Шалбаев Ерлан Дуйсенович - директор Производственно-технологического департамента АО "KEGOC", + 7 701 746 59 90, shalbaev_Y@kegoc.kz;

2. Исенов Нуржан Какимжанович - директор Департамента развития НЭС АО "KEGOC", Isenov@kegoc.kz;

3. Дейнего Иван Васильевич - менеджер отдела управления НИОКР и энергоэффективностью Производственно-технологического департамента АО "KEGOC", Deinego@kegoc.kz;

4. Абатова Ханзада Нуркасиевна - главный специалист отдела управления НИОКР и энергоэффективностью Производственно-технологического департамента АО "KEGOC", + 7 747 506 50 69, abatova@kegoc.kz.

Вместе с тем рассмотрев проекты Повестки дня и материалы заседания Рабочей группы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики направляем информацию к п.6 Повестки дня согласно приложению.

Приложение на 1 листе.

**Управляющий директор
по стратегии и развитию**

Ж.Нурмаганбетов

Исп. Абатова Х.
Тел. + 7 747 506 506 9
e-mail: abatova@kegoc.kz

Документ подписан ЭЦП НУЦ РК

Нурмаганбетов Ж.Д. (Управляющий директор по стратегии и развитию)

Данный электронный документ подписан с использованием электронной цифровой подписи.

Определен положительный результат проверки ЭЦП
Проверяющий Zhandos Nurmaganbetov

Баланс мощности и энергии на 2021-2025 гг. ЕЭС Казахстана*

№пп				2021	2022	2023	2024	2025
1.		Генерация суммарная в т.ч.						
	1.1.	Руст (сущ.)	МВт	24355	24864	25617	26100	27427
	1.2.	Расп (сущ.)	МВт	17991	18176	18906	19288	20603
	1.3.	Новые вводы, Расп (с учетом расширения, модернизации и техпереворужения)	МВт	1163	1668	2494	2872	4498
7.		Эгод производства	млрд.кВтч	113,5	116,1	120,9	123,5	128,1
8.		Рmax_потребления (с учетом необходимого резерва)	МВт	17511	17805	18346	18937	19498
9.		Эгод потребления	млрд.кВтч	110,7	112,7	114,5	118	120,8
10.		Баланс мощности В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	МВт	-480	-370	-560	-351	-1106
11.		Баланс энергии В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	млрд.кВтч	-2,8	-3,4	-6,3	-5,5	-7,3

* Примечание: информация указана в соответствии с приказом Министерства энергетики Республики Казахстан "Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности на 2020-2026 годы" №15 от 15.01.2020г

**«КЫРГЫЗСТАН
УЛУТТУК ЭЛЕКТР ТАРМАГЫ»
АЧЫК
АКЦИОНЕРДИК КООМУ**



**ОТКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ
КЫРГЫЗСТАНА»**

720070, Кыргыз Республикасы,
Бишкек шаары, Жибек Жолу проспекти, 326
Телефон 66-10-01, телефакс 66-16-09, 90-44-41,
E-mail: nesk@elcat.kg, http://www.nesk.kg,
Бишкек шаарындагы «Optima Bank» ААКнын
Бишкек Борбордук бөлүмүндөгү
э/э 1091820100040606
БИК 109018 ИСН 02512200110100

720070, Кыргызская Республика
г. Бишкек, проспект Жибек Жолу, 326
Телефон 66-10-01, телефакс 66-16-09, 90-44-41,
E-mail: nesk@elcat.kg, http://www.nesk.kg,
Р/с 1091820100040606
в Бишкекском Центральном филиале
ОАО «Optima Bank» в г.Бишкек
БИК 109018 ИНН 02512200110100

18.09.20 № 22-20/В-600
108 от 12.08.2020 г.

на № _____

Председателю Исполнительного
Комитета Электроэнергетического
Совета СНГ
И.А. Кузько

О решениях Координационного совета
и прогнозных балансах.

Уважаемый Игорь Анатольевич,

ОАО «НЭС Кыргызстана» направляет заполненные таблицы на период 2021-2025 гг. Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

Приложение: на четырех листах.

С уважением,

Первый заместитель
генерального директора

А. Рысбеков

проект

Приложение № 1.

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

Баланс мощности и энергии по месяцам на 2021 г. Кыргызской энергосистемы.

№ п.п.			2021 г.												
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
1.	Генерация суммарная в т.ч.														
1.1.	Р уст	МВт	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	
1.2.	Р расп	МВт	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	
1.3.	Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	Вывод из эксплуатации	МВт													
2.	АЭС														
2.1.	Р уст	МВт													
2.2.	Р расп	МВт													
2.3.	Новые вводы	МВт													
2.4.	Вывод из эксплуатации	МВт													
3.	ТЭС														
3.1.	Р уст	МВт	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	
3.4.	Р расп	МВт	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	
3.7.	Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.10.	В т.ч. ПГУ и ГТУ	МВт													
3.11.	Вывод из эксплуатации	МВт													
3.14.	В т.ч. ПГУ и ГТУ	МВт													
4.	ГЭС														
4.1.	Р уст	МВт	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	
4.2.	Р расп	МВт	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	
4.3.	Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	В т.ч. Малые ГЭС	МВт													
4.5.	ГАЭС	МВт													
4.6.	Вывод из эксплуатации	МВт													
4.7.	В т.ч. Малые ГЭС	МВт													
4.8.	ГАЭС	МВт													
5.	ВИЭ														
5.1.	Р уст	МВт													
5.2.	Р расп	МВт													
5.3.	Новые вводы	МВт													
5.4.	Вывод из эксплуатации	МВт													
6.	Прочие														
6.1.	Р уст	МВт													
6.2.	Р расп	МВт													
6.3.	Новые вводы	МВт													
6.4.	Вывод из эксплуатации	МВт													
7.	Э мес производства	млн. кВтч	1976	1759	1502	1103	993	914	982	944	897	1163	1705	1936,0	15874,0
8.	Р макс потребления	МВт	2937	2910	2438	2144	1868	1773	1835	1766	1743	2032	2668	2911	
9.	Э мес потребления	млн. кВтч	1976	1759	1502	1103	993	914	982	944	897	1163	1705	1936,0	15874,0
10.	Баланс мощности	МВт													
	В т.ч. дефицит(-), избыток(+)		655	682	1154	1448	1724	1819	1757	1826	1849	1560	924	681	
11.	Баланс энергии	млн. кВтч													
	В т.ч. дефицит(-), избыток(+)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Подпись ответственного лица _____

Примечание: Расчет баланса электроэнергии выполнен с учетом среднегогодовой приточности р.Нарын к Токтогульскому водохранилищу.
максимум нагрузки по мощности по Правительственному постановлению на ОЗП 2020/2021гг

Приложение № 2.
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ.

№ п.п.			Годы				
			2021	2022	2023	2024	2025
1.	Генерация суммарная в т.ч.						
	Р уст	МВт	3892	4012	4252	4252	4252
	Новые вводы	МВт	0	120	240	0	0
	Вывод из эксплуатации	МВт					
2.	АЭС	Р уст					
		Новые вводы					
		Вывод из эксплуатации					
3.	ТЭС	Р уст	862	862	862	862	862
		Новые вводы	0	0	0	0	0
		В т.ч. ПГУ и ГТУ					
		Вывод из эксплуатации					
		В т.ч. ПГУ и ГТУ					
4.	ГЭС	Р уст	3030	3150	3390	3390	3390
		Новые вводы	0	120	240	0	0
		В т.ч. Малые ГЭС					
		ГАЭС					
		Вывод из эксплуатации					
		В т.ч. Малые ГЭС					
5.	ВИЭ	Р уст					
		Новые вводы					
		Вывод из эксплуатации					
6.	Прочие	Р уст					
		Новые вводы					
		Вывод из эксплуатации					
7.	Э год производства		млн.кВтч	15874,0	15984,0	16680,0	16680,0
8.	Р max потребления		МВт	2937	3025,11	3116	3209
9.	Э год потребления		млн.кВтч	15874,0	15984,0	16304,0	16630,0
10.	Баланс мощности В т.ч. дефицит(-), избыток(+)		МВт	955	986,89	1136	1043
11.	Баланс энергии В т.ч. дефицит(-), избыток(+)		млн.кВтч	0,0	0,0	376,0	50,0

Подпись ответственного лица _____

Примечание: Расчет производства электроэнергии выполнен с учетом среднесноголетней приточности р.Нарын к Токтогульскому водохранилищу и выполнением обязательств по экспорту электроэнергии согласно проекту CASA-1000 с 2022года

п.10 Баланс мощности сведен по уст. мощности станций, без учета снижения по располагаемой мощности.

Информация о вводимых сетевых объектах на 2020/2024гг ОАО «НЭСК»

№ пп		Годы			
		I кв	II кв	III кв	IV кв
1	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)				
	ВЛ-220 кВ «Тамга-Каракол» протяженностью 90 км				2024
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	ВЛ-500 кВ «Датка – Худжанд (Сугд)» (проект CASA-1000) протяженностью 460 км			2022	
3	Новые вводимые подстанции* (наименование)				
3.1	ПС 220 кВ «Учкун»				2024
3.2	ПС 220 кВ «Каракол»				2024

Информация о вводимых сетевых объектах на 2020/2024 гг ОАО «НЭСК»

№ пп		Годы				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)					
1.1	ВЛ 220 кВ «Тамга-Каракол» протяженностью 90 км					+
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)					
2.1	ВЛ-500 кВ «Датка – Худжанд (Сугд)» (проект CASA-1000) протяженностью 460 км			+		
3	Новые вводимые подстанции* (наименование)					
3.1	ПС 220 кВ «Учкун»					+
3.2	ПС 220 кВ «Каракол»					+

MINISTERUL ECONOMIEI
SI INFRASTRUCTURII
AL REPUBLICII MOLDOVA
ÎNTEPRINDEREA DE STAT
"MOLDELECTRICA"



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИКИ
И ИНФРАСТРУКТУРЫ
РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
"MOLDELECTRICA"

MD-2012, m. Chişinău, str. V. Alecsandri, 78
E-mail: cancelar@moldelectrica.md
Tel. (0-37322) 22-22-70; Fax 25-31-42,
IDNO 1002600004580, BC „Energbank” SA,
IBAN MD67EN000000222434279895

МД-2012, м. Кишинэу, ул. В. Александри, 78
E-mail: cancelar@moldelectrica.md
Тел. (0-37322) 22-22-70; Факс 25-31-42,
IDNO 1002600004580, КБ «Energbank» АО,
IBAN MD67EN000000222434279895

15.09.2020 nr. 46-54/1288
La nr. 108 Din 12.08.2020

Председателю
Исполнительного Комитета
Электроэнергетического Совета СНГ
Кузько И.А.

О формировании прогнозных данных о балансах
электрической энергии и мощности

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В соответствии с решением 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ, высылаем Вам информацию по формированию прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в Молдавской энергосистеме согласно высланному Порядку.

Приложение: на 4 листах в 1 экз.

С уважением,

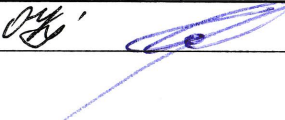
Генеральный директор

Г.Б. Димов

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 2021 год Молдавской энергосистемы
(наименование энергосистемы)

№ п/п		(наименование энергосистемы)															
		Генерация суммарная, в т.ч.		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого	
1	1.1	Руст		МВт	3039										3068	3068	
	1.2	Расп		МВт													
	1.3	Новые вводы		МВт	10										28	38	
	1.4	Вывод из эксплуатации		МВт													
2	2.1	АЭС	Руст	МВт													
	2.2		Расп	МВт													
	2.3		Новые вводы	МВт													
	2.4		Вывод из эксплуатации	МВт													
3	3.1	ТЭС	Руст, в т.ч.	МВт	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	
	3.2		на угле	МВт	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	
	3.3		на газе	МВт	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	
	3.4		Расп, в т.ч.	МВт													
	3.5		на угле	МВт	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	
	3.6		на газе	МВт	1673	1673	1673	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1673	1673	1673	1673
	3.7		Новые вводы, в т.ч.	МВт	10												
	3.8		на угле	МВт													
	3.9		на газе	МВт	10												
	3.10		ПГУ и ГТУ	МВт													
	3.11		Вывод из эксплуатации	МВт													
	3.12		на угле	МВт													
	3.13		на газе	МВт													
	3.14		ПГУ и ГТУ	МВт													
4	4.1	ГЭС	Руст	МВт	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	
	4.2		Расп	МВт	64	64	64	40	40	40	40	52	52	52	64		
	4.3		Новые вводы	МВт													
	4.4		В т.ч. малые ГЭС	МВт	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	
	4.5		ГАЭС	МВт													
	4.6		Вывод из эксплуатации	МВт													
	4.7		В т.ч. малые ГЭС	МВт													
	4.8		ГАЭС	МВт													
5	5.1	ВИЭ	Руст	МВт	54										83	83	
	5.2		Расп	МВт													
	5.3		Новые вводы	МВт											28	28	
	5.4		Вывод из эксплуатации	МВт													
6	6.1	Прочие	Руст	МВт	48										48	48	
	6.2		Расп	МВт							22	42	42	12	42		
	6.3		Новые вводы	МВт													
	6.4		Вывод из эксплуатации	МВт													
7	Эмес производства		млн.кВтч	488	468	463	434	443	455	506	510	500	530	550	580	5927	
8	Рмах потребления		МВт	1033	986	951	820	898	893	951	923	922	1000	1100	1150	1150	
9	Эмес потребления		млн.кВтч	488	468	463	434	443	455	506	510	500	530	550	580	5927	
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)		МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)		млн.кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

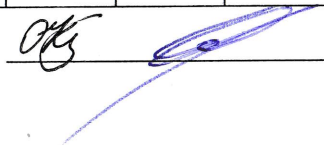
Подпись ответственных лиц



Баланс мощности и энергии на 2021/2025 гг. Молдавской энергосистемы
(Наименование энергосистемы)

(наименование энергосистемы)				Годы					
№ п/п					2021	2022	2023	2016	2025
1	Генерация суммарная, в т.ч.								
	1.1	Руст		МВт	3068	3207	3196	3196	3196
	1.2	Новые вводы		МВт					
	1.3	Вывод из эксплуатации		МВт					
2	2.1	АЭС	Руст	МВт					
	2.2		Новые вводы	МВт					
	2.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
3	3.1	ТЭС	Руст, в т.ч	МВт	2873	2883	2872	2872	2872
	3.2		на угле	МВт	1200				
	3.3		на газе	МВт	1673				
	3.4		Новые вводы, в т.ч.	МВт	10	10	55		
	3.5		на угле	МВт					
	3.6		на газе	МВт	10	10	55		
	3.7		ПГУ и ГТУ	МВт					
	3.8		Вывод из эксплуатации	МВт			66		
	3.9		на угле	МВт					
	3.10		на газе	МВт			66		
	3.11		ПГУ и ГТУ	МВт					
4	4.1	ГЭС	Руст	МВт	64	64	64	64	64
	4.2		Новые вводы	МВт					
	4.3		В т.ч. малые ГЭС	МВт					
	4.4		ГАЭС	МВт					
	4.5		Вывод из эксплуатации	МВт					
	4.6		В т.ч. малые ГЭС	МВт	64	64	64	64	64
	4.7		ГАЭС	МВт					
5	5.1	ВИЭ	Руст	МВт	83	212	212	212	
	5.2		Новые вводы	МВт	28	129			
	5.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
6	6.1	Прочие	Руст	МВт	48	48	48	48	48
	6.2		Новые вводы	МВт					
	6.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
7	Эгод производства			млн.кВтч	5927	6050	6160	6270	6400
8	Рмах потребления			МВт	1150	1170	1190	1210	1230
9	Эгод потребления			млн.кВтч	5927	6050	6160	6270	6400
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			МВт	0	0	0	0	0
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			млн.кВтч	0	0	0	0	0

Подпись ответственных лиц



Приложение №3

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

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021 гг. Молдавской энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП*	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
1.	(наименование/км)				
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 _____

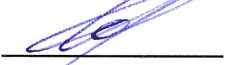
Приложение №4

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

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021/2025 гг. Молдавской энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	Годы				
		2021	2022	2023	2024	2025
1.						
1.1	220 кВ					
1.2	330 кВ					
1.3	500 кВ				ЛЭП 400 кВ Вулкэнешть - Кишинэу / 157 км	
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				ВПТ 400кВ Вулкэнешть	
3.4	750 кВ					

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

Подпись ответственного лица 



ШИРКАТИ САҲОМИИ ХОЛДИНГИИ КУШОДАИ
«БАРҚИ ТОЧИК»

734026, ш. Душанбе, хиёбони Исмоили Сомонӣ-64 Тел: +992 372 235-86-66 Факс: (10992372) 35-86-92;
Сомона: www.barqitojik.tj, Почта: barki.tojik@gmail.com

№ 24/3715-10935-261/442 аз «04» 09 соли 2020

Ба № _____ аз « _____ » соли 20 _____

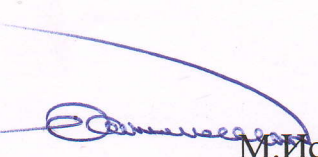
Исполнительный комитет
Электроэнергетического совета СНГ
Кузько И.А.

Уважаемый Игорь Анатольевич,

Открытая акционерная холдинговая компания «Барки Точик» рассмотрев письмо от 12 августа 2020 года, № 108 о Решении Координационного совета и прогнозных данных информирует Вас о том, что рассмотрела Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ и направляет Вам заполненные таблицы на период 2021-2025 годов.

С уважением,

Председатель


М.Исmoilзода

Исп.: ОМС
Тел.: 295-328

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 2020 год Республика Таджикистан
(наименование энергосистемы)

№ п/п			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого
1	Генерация суммарная, в т.ч.														
	1.1	Руст	МВт	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	
	1.2	Ррасп	МВт	4950	4950	4950	4054	4054	4054	4870	4870	4870	5048	5048	
	1.3	Новые вводы	МВт												
2	1.4	Вывод из эксплуатации	МВт												
	2.1	АЭС	Руст	МВт											
	2.2	Ррасп	МВт												
	2.3	Новые вводы	МВт												
3	2.4	Вывод из эксплуатации	МВт												
	3.1	ТЭС	Руст, в т.ч.	МВт	718	718	718	718	718	718	718	718	718	718	
	3.2	на угле	МВт	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	
	3.3	на газе	МВт	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	
	3.4	Ррасп, в т.ч.	МВт	500	500	500	375	375	375	460	460	520	520	520	
	3.5	на угле	МВт												
	3.6	на газе	МВт												
	3.7	Новые вводы, в т.ч.	МВт												
	3.8	на угле	МВт												
	3.9	на газе	МВт												
	3.10	ПГУ и ГТУ	МВт												
	3.11	Вывод из эксплуатации	МВт												
	3.12	на угле	МВт												
	3.13	на газе	МВт												
	3.14	ПГУ и ГТУ	МВт												
4	4.1	ГЭС	Руст	МВт	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688	
	4.2	Ррасп	МВт	4450	4450	4450	3679	3679	3679	4410	4410	4410	4528	4528	
	4.3	Новые вводы	МВт												
	4.4	В т.ч. малые ГЭС	МВт	735.7	780.5	959.5	729.7	13.2	16.2	18.2	18.0	18.0	734.6	734.6	
	4.5	ГАЭС	МВт												
	4.6	Вывод из эксплуатации	МВт												
	4.7	В т.ч. малые ГЭС	МВт												
	4.8	ГАЭС	МВт												
5	5.1	ВИЭ	Руст	МВт											
	5.2	Ррасп	МВт												
	5.3	Новые вводы	МВт												
	5.4	Вывод из эксплуатации	МВт												
6	6.1	Прочие	Руст	МВт											
	6.2	Ррасп	МВт												
	6.3	Новые вводы	МВт												
	6.4	Вывод из эксплуатации	МВт												
7	Эмес производства		млн. кВтч	2083	1802	1633	1312	1450	1860	1797	1480	1245	1247	1612	1878
8	Рмах потребления		МВт	3435	3287	3262	2726	3005	3328	3339	3548	3251	2518	3282	3261
9	Эмес потребления		млн. кВтч	2037	1759	1563	1274	1251	1353	1430	1430	1230	1158	1674	1931
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)		МВт	-1515	-1663	-1688	-1328	-1048	-726	-1531	-1322	-1619	-2352	-1766	-1787
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)		млн. кВтч	-46	-43	-70	-38	-199	-507	-367	-50	-15	-89	62	53

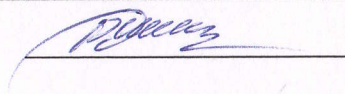
Подпись ответственного лица

Баланс мощности и энергии на 2021/2025 гг. Республика Таджикистан

(Наименование энергосистемы)

				Годы					
№ п/п					2021	2022	2023	2024	2025
1		Генерация суммарная, в т.ч.							
	1.1	Руст		МВт	6406	7956	7956	7956	9506
	1.2	Новые вводы		МВт		1550			1550
	1.3	Вывод из эксплуатации		МВт					
2	2.1	АЭС	Руст	МВт					
	2.2		Новые вводы	МВт					
	2.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
3	3.1	ТЭС	Руст, в т.ч	МВт	718	1068	1068	1068	1418
	3.2		на угле	МВт	400	750	750	750	1100
	3.3		на газе	МВт	318	318	318	318	318
	3.4		Новые вводы, в т.ч.	МВт		350			350
	3.5		на угле	МВт		350			350
	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	ГЭС	Руст	МВт	5688	6888	6888	6888	8088
	4.2		Новые вводы	МВт		1200			1200
	4.3		В т.ч. малые ГЭС	МВт	5709.8	5764	5819	5880	6010
	4.4		ГАЭС	МВт					
	4.5		Вывод из эксплуатации	МВт					
	4.6		В т.ч. малые ГЭС	МВт					
	4.7		ГАЭС	МВт					
5	5.1	ВИЭ	Руст	МВт					
	5.2		Новые вводы	МВт					
	5.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
6	6.1	Прочие	Руст	МВт					
	6.2		Новые вводы	МВт					
	6.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
7	Эгод производства			млн.кВтч	22024	25404	25793	29869	31552
8	Рмах потребления			МВт	3619	3691	3764	3839	3915
9	Эгод потребления			млн.кВтч	18316	18683	19057	19438	19826
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			МВт					
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			млн.кВтч	-3708	-6721	-6736	-10431	-11726

Подпись ответственного лица



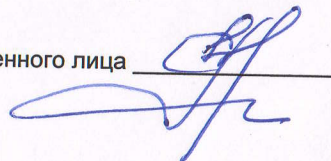
Приложение №4
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021/2025гг. энергосистемы Республики Таджикистан

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	Годы				
		2021	2022	2023	2024	2025
1.						
1.1	220 кВ 1) (ПС Рогун - Рогун ГЭС) 2) (Сангтудинская ГЭС-1 - конверторная ПС)	2x8 км	1x12 км			
1.2	330 кВ					
1.3	500 кВ 1)(Регар - конверторная ПС) 2) (Рогун ГЭС - Конверторная ПС) 3) ЛЭП-500 кВ "Сугд-Сайхун"		1) 115 км	2) 138 км		3) 65 км
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 1) (Датка - ПС Сугд-500) 2) (конверторная ПС - Пакистан)		1) 477 км (28 км по РТ); 2) 790 км (117 км по РТ (CASA- 1000)			
2.5	750 кВ					
3.	Новые вводимые подстанции* (наименование)					
3.1	220 кВ					
3.2	330 кВ					
3.3	500 кВ		конверторная ПС (CASA- 1000)			ПС"Сайхун"
3.4	750 кВ					

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

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 2020 гг. энергосистемы Республики Таджикистан

№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

