



**БҰЙРЫҚ**

*20 шілде 2023г.*

Астана қаласы

**ПРИКАЗ**

№ *20*

город Астана

**Об утверждении прогнозных балансов  
электрической энергии и мощности на  
2023 – 2029 годы**

В соответствии с подпунктом 68) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике», Правилами разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 687, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить:

1) прогнозный баланс электрической энергии Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан в период на 2023 – 2029 годы согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) прогнозный баланс электрической мощности Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на час совмещенного максимума нагрузок в период на 2023 – 2029 годы согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту развития электроэнергетики:

1) довести настоящий приказ до сведения акиматов областей и соответствующих энергетических предприятий;

2) обеспечить размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня его утверждения.

3. Отменить приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 14 января 2022 года № 16 «Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности на 2022 – 2028 годы».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Б.Акчулаков

Приложение 1  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «09» 01 2023 года  
№ 00

**Прогнозный баланс электрической энергии Единой электроэнергетической системы  
Республики Казахстан в период на 2023-2029 годы**

№	Наименование	прогноз							млрд. кВт·ч
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	
1.	Потребление электроэнергии	121,13	124,84	129,25	133,63	137,28	141,78	146,01	
2.	Производство электроэнергии	119,54	123,27	127,66	134,99	138,97	140,50	140,53	
3.	Существующие станции	117,48	116,85	116,76	115,26	115,02	114,78	114,82	
4.	Планируемые	2,06	6,42	10,89	19,73	23,94	25,71	25,71	
5.	в том числе ВИЭ	1,3	1,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
6.	Дефицит (+), избыток (-)	1,59	1,57	1,58	-1,36	-1,68	1,28	5,47	

**Северная зона**

№	Наименование	прогноз							млрд. кВт·ч
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	
1.	Потребление электроэнергии	79,33	81,11	83,46	86,44	88,67	90,95	92,89	
2.	Производство электроэнергии	89,32	91,68	93,37	95,96	96,89	97,69	97,72	
3.	Существующие станции	88,75	88,36	88,40	88,18	88,22	88,25	88,29	
4.	Планируемые	0,57	3,32	4,97	7,78	8,67	9,43	9,43	
5.	в том числе ВИЭ	0,6	0,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	

6.	Дефицит (+), избыток (-)	-9,99	-10,57	-9,91	-9,51	-8,22	-6,74	-4,83
7.	Переголки с Южной зоной РК (+ прием, - передача)	-12,7	-13,5	-13,6	-10,5	-9,6	-10,6	-11,7

## Южная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	Потребление электроэнергии	26,18	27,13	28,16	29,16	30,18	31,22	32,31
2.	Производство электроэнергии	13,49	13,59	14,58	18,69	20,56	20,56	20,56
3.	Существующие станции	12,75	12,75	12,75	11,67	11,66	11,67	11,67
4.	Планируемые	0,73	0,83	1,83	7,031	8,89	8,89	8,89
5.	в том числе ВИЭ	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6.	Дефицит (+), избыток (-)	12,69	13,54	13,57	10,46	9,62	10,66	11,75

## Западная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	Потребление электроэнергии	15,62	16,60	17,63	18,02	18,43	19,62	20,80
2.	Производство электроэнергии	16,73	17,99	19,71	20,34	21,52	22,25	22,25
3.	Существующие станции	15,98	15,73	15,61	15,41	15,14	14,87	14,87
4.	Планируемые	0,75	2,26	4,11	4,92	6,38	7,38	7,38
5.	в том числе ВИЭ	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.	Дефицит (+), избыток (-)	-1,11	-1,39	-2,07	-2,31	-3,08	-2,64	-1,45

**Прогнозный баланс электрической мощности Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан  
на час совмещенного максимума нагрузок в период на 2023-2029 годы**

МВт

№	Наименование	прогноз							
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	19 578	20 433	21 397	22 488	23 335	24 349	25 272	
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	17 670	18 451	19 338	20 309	21 094	22 032	22 886	
1.2.	Необходимый резерв мощности	1 908	1 982	2 059	2 179	2 241	2 317	2 386	
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	18 164	19 194	20 043	22 034	22 151	22 191	22 196	
2.1.	Существующие электростанции	17 994	17 868	17 850	17 617	17 563	17 510	17 515	
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	170	1326	2193	4417	4588	4681	4681	
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	-494	-743	-705	-1725	-1057	-159	690	
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	1 414	1 239	1 354	454	1 184	2 158	3 076	
<b>5.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>								
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	2 061	2 121	2 269	2 341	2 400	2 475	2 544	
5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	832	837	905	1 495	1 509	1 509	1 529	
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	1 229	1 284	1 364	846	891	966	1 015	

## Северная зона

МВт

№	Наименование	прогноз									
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.			
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	12 547	12 927	13 469	14 238	14 755	15 283	15 740			
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	11 255	11 592	12 085	12 750	13 228	13 715	14 138			
1.2.	Необходимый резерв мощности	1 292	1 335	1 384	1 488	1 527	1 568	1 602			
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	13 684	14 322	14 442	15 214	15 251	15 350	15 355			
2.1.	Существующие электростанции	13 631	13 547	13 552	13 517	13 522	13 527	13 532			
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	53	775	890	1 697	1 729	1 823	1 823			
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	-2 429	-2 730	-2 357	-2 464	-2 023	-1 635	-1 217			
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	-1 137	-1 395	-973	-976	-496	-67	385			
<b>5.</b>	<b>Перетоки с Южной зоной (+прием, -передача)</b>	-2 100	-2 100	-2 100	-2 081	-2 100	-2 100	-2 100			
<b>6.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом потребностей Южной зоны</b>	963	705	1 127	1 105	1 604	2 033	2 485			
<b>7.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>										
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	1 139	1 167	1 270	1 324	1 362	1 401	1 435			
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	712	717	717	751	765	765	785			
7.3.	Дефицит регулировочной мощности	427	450	553	573	597	636	650			

Южная зона

МВт

№	Наименование	прогноз							
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	
1.	Погрешность	4 639	4 918	5 146	5 377	5 611	5 902	6 169	
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	4 295	4 554	4 765	4 979	5 195	5 465	5 712	
1.2.	Необходимый резерв мощности	344	364	381	398	416	437	457	
2.	Генерация (располагаемая мощность)	1 990	1 999	2 239	3 493	3 493	3 493	3 493	
2.1.	Существующие электростанции	1 934	1 934	1 934	1 779	1 779	1 779	1 779	
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	56	65	305	1 714	1 714	1 714	1 714	
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	2 305	2 555	2 526	1 486	1 702	1 972	2 219	
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	2 649	2 919	2 907	1 884	2 118	2 409	2 676	
5.	Переголки с Северной зоной (+прием, -передача)	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	
6.	Не покрываемый дефицит	549	819	807	-216	18	309	576	
7.	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>								
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	647	679	696	715	732	754	774	
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	100	100	148	704	704	704	704	
7.3.	Дефицит регулировочной мощности	547	579	548	11	28	50	70	

Западная зона

МВт

№	Наименование	прогноз							
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	
<b>1.</b>	<b>Потребность</b>	2 392	2 587	2 782	2 873	2 970	3 164	3 363	
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	2 120	2 305	2 488	2 580	2 671	2 852	3 036	
1.2.	Необходимый резерв мощности	272	282	294	293	299	312	327	
<b>2.</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	2 489	2 872	3 361	3 327	3 407	3 348	3 348	
2.1.	Существующие электростанции	2 429	2 386	2 363	2 321	2 262	2 203	2 203	
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	60	486	998	1 006	1 145	1 145	1 145	
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	-369	-567	-873	-747	-736	-496	-312	
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	-97	-285	-579	-454	-437	-184	15	
<b>5.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>								
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	275	275	302	302	306	321	335	
5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	20	20	40	40	40	40	40	
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	255	255	262	262	266	281	295	