



БҰЙРЫҚ

ПРИКАЗ

14.01.2022 № 16

Нұр-Сұлтан қаласы

город Нур-Султан

**Об утверждении прогнозных
балансов электрической энергии и
мощности на 2022 – 2028 годы**

В соответствии с подпунктом 68) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить:

1) прогнозный баланс электрической энергии Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан в период на 2022 – 2028 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 2022 – 2028 годы согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту развития электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан:

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 десяти рабочих дней со дня его утверждения.

3. Отменить приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 12 января 2021 года № 6 «Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности на 2021 – 2027 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

049020

Приложение 1
к приказу Министра энергетики
Республики Казахстан
от «14» *января* 2022 года
№ 16

**Прогнозный баланс электрической энергии Единой электроэнергетической системы
Республики Казахстан в период на 2022-2028 годы**

№	Наименование	прогноз						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Потребление электроэнергии	119,7	123,2	125,8	129,7	131,9	134,5	136,9
2.	Производство электроэнергии	115,1	117,3	121,8	125,9	131,5	131,5	131,7
3.	Существующие станции	110,5	107,1	107,4	106,2	105,8	105,9	106,1
4.	Планируемые	4,6	10,2	14,3	19,7	25,6	25,6	25,6
5.	в том числе ВИЭ	2,0	3,9	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5
6.	Дефицит (+), избыток (-)	4,6	5,9	4,0	3,9	0,5	3,0	5,2

млрд. кВт·ч

Северная зона

№	Наименование	прогноз						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Потребление электроэнергии	77,1	79,1	80,6	83,0	83,8	85,3	86,5
2.	Производство электроэнергии	87,5	85,5	89,5	90,6	94,4	94,5	94,6
3.	Существующие станции	85,2	81,9	82,3	82,1	81,7	81,8	82,0
4.	Планируемые	2,3	3,5	7,2	8,5	12,7	12,7	12,7
5.	в том числе ВИЭ	0,7	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
6.	Дефицит (+), избыток (-)	-10,4	-6,4	-8,9	-7,6	-10,6	-9,2	-8,1
7.	Перетоки с Южной зоной РК (+ прием, - передача)	-14,8	-14,6	-15,0	-13,9	-14,9	-15,7	-16,4

млрд. кВт·ч

Южная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Потребление электроэнергии	27,0	27,7	28,5	29,4	30,4	31,1	31,9
2.	Производство электроэнергии	12,2	13,1	13,5	15,5	15,5	15,5	15,5
3.	Существующие станции	11,0	10,9	10,9	9,8	9,8	9,8	9,8
4.	Планируемые	1,2	2,2	2,6	5,6	5,6	5,6	5,6
5.	в том числе ВИЭ	1,2	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5
6.	Дефицит (+), избыток (-)	14,8	14,6	15,0	13,9	14,9	15,7	16,4

Западная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Потребление электроэнергии	15,6	16,4	16,7	17,3	17,8	18,2	18,5
2.	Производство электроэнергии	15,4	18,7	18,8	19,8	21,6	21,6	21,6
3.	Существующие станции	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
4.	Планируемые	1,1	4,4	4,6	5,5	7,3	7,3	7,3
5.	в том числе ВИЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Дефицит (+), избыток (-)	0,2	-2,3	-2,1	-2,4	-3,8	-3,4	-3,1

Приложение 2
к приказу Министра энергетики
Республики Казахстан
от «14» января 2022 года
№ 46

**Прогнозный баланс электрической мощности Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан
на час совмещенного максимума нагрузок в период на 2022-2028 годы**

МВт

№	Наименование	прогноз							
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	
1	Потребность	19 532	20 100	20 519	21 148	21 530	21 938	22 328	
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	17 629	18 156	18 532	19 105	19 439	19 821	20 184	
1.2.	Необходимый резерв мощности	1 903	1 944	1 987	2 043	2 090	2 118	2 144	
2	Генерация (располагаемая мощность)	18 205	18 436	19 113	19 765	20 748	20 778	20 831	
2.1.	Существующие электростанции	17 696	17 664	17 715	17 557	17 498	17 507	17 538	
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	509	772	1 398	2 208	3 250	3 271	3 293	
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	-576	-280	-581	-660	-1 308	-957	-647	
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	1 327	1 664	1 406	1 383	782	1 161	1 498	
5.	РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ								
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	1 805	1 927	1 979	2 022	2 103	2 129	2 155	
5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	911	911	931	1 039	1 044	1 044	1 044	
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	894	1 016	1 048	983	1 059	1 085	1 110	

Северная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	Потребность	12 271	12 620	12 852	13 245	13 390	13 620	13 823
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	10 999	11 320	11 520	11 873	11 991	12 204	12 391
1.2.	Необходимый резерв мощности	1 272	1 300	1 332	1 372	1 399	1 416	1 432
2	Генерация (располагаемая мощность)	13 844	13 912	14 515	14 690	15 384	15 395	15 424
2.1.	Существующие электростанции	13 581	13 574	13 622	13 597	13 535	13 546	13 575
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	263	338	893	1 093	1 849	1 849	1 849
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	-2 846	-2 592	-2 996	-2 817	-3 393	-3 191	-3 033
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	-1 574	-1 292	-1 664	-1 445	-1 994	-1 775	-1 601
5.	Переголки с Южной зоной (+прием, -передача)	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100
6.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом потребностей Южной зоны	526	808	436	655	106	325	499
7.	РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ							
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	1 017	1 098	1 126	1 154	1 163	1 180	1 195
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	726	726	751	767	787	787	787
7.3.	Дефицит регулировочной мощности	291	372	374	387	376	393	408

Южная зона

МВт

№	Наименование	Прогноз						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Потребность	4 838	4 960	5 103	5 254	5 430	5 559	5 698
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	4 480	4 593	4 725	4 865	5 028	5 147	5 276
1.2.	Необходимый резерв мощности	358	367	378	389	402	412	422
2.	Генерация (располагаемая мощность)	1 842.	1 882	1 906	2 201	2 201	2 201	2 201
2.1.	Существующие электростанции	1 763	1 739	1 739	1 578	1 578	1 578	1 578
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	79	143	167	623	623	623	623
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	2 638	2 711	2 819	2 664	2 826	2 946	3 075
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	2 996	3 078	3 197	3 053	3 228	3 358	3 497
5.	Перетоки с Северной зоной (+прием, -передача)	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100
6.	Не покрываемый дефицит	896	978	1 097	953	1 128	1 258	1 397
7.	РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ							
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	549	589	613	628	699	709	719
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	100	100	100	172	172	172	172
7.3.	Дефицит регулировочной мощности	449	489	513	456	527	537	547

Западная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Потребность	2 423	2 520	2 565	2 649	2 709	2 759	2 808
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	2 150	2 244	2 288	2 367	2 420	2 470	2 517
1.2.	Необходимый резерв мощности	273	276	277	282	289	290	290
2.	Генерация (располагаемая мощность)	2 518	2 643	2 692	2 874	3 162	3 181	3 205
2.1.	Существующие электростанции	2 351	2 351	2 355	2 382	2 385	2 383	2 385
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	167	291	338	491	777	798	820
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	-368	-399	-405	-507	-742	-712	-688
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	-95	-123	-127	-225	-453	-422	-398
5.	РЕГУЛИРОВАТЕЛЬНАЯ МОЩНОСТЬ							
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	240	240	240	240	240	240	240
5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	85	85	80	100	85	85	85
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	155	155	160	140	155	155	155