



БҰЙРЫҚ

ПРИКАЗ

№ 4-Н/К  
05.01.2026

Астана қаласы

город Астана

**Об утверждении прогнозных  
балансов электрической энергии и  
мощности в единой  
электроэнергетической системе  
Республики Казахстан  
на период с 2026 по 2032 годы**

В соответствии с подпунктом 68) статьи 5 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике», Правилами разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 687 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12475), **ПРИКАЗЫВАЮ:**

**1. Утвердить:**

1) прогнозный баланс электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2026 по 2032 годы согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) прогнозный баланс электрической мощности на час совмещенного максимума нагрузок в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2026 по 2032 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 подписания.

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

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

**Министр энергетики  
Республики Казахстан**



**Е. Аккенженов**

Приложение 1  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от « 5 » января 2026 года  
№ 4-н/к

**Прогнозный баланс электрической энергии в единой электроэнергетической системе  
Республики Казахстан на период с 2026 по 2032 годы**

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
1.	Потребление электроэнергии	127,9	132,8	138,5	144,5	150,7	157,0	163,6
2.	Производство электроэнергии	126,5	134,1	143,4	162,1	173,8	177,9	182,0
3.	Существующие станции	123,3	120,4	120,1	119,8	119,4	119,4	119,4
4.	Планируемые	3,2	13,7	23,3	42,3	54,4	58,5	62,6
5.	в том числе ВИЭ	9,9	11,7	13,9	20,8	25,1	25,1	25,1
6.	Дефицит (+), избыток (-)	1,4	-1,3	-4,8	-17,6	-23,1	-20,9	-18,4

**Северная зона**

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
1.	Потребление электроэнергии	79,3	81,6	84,6	87,7	90,9	94,1	97,6
2.	Производство электроэнергии	89,7	91,5	95,6	108,1	113,1	117,2	121,3

3.	Существующие станции	89,1	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
4.	Планируемые	0,6	2,4	6,6	19,1	24,1	28,2	32,3
5.	в том числе ВИЭ	4,8	6,0	7,2	10,4	10,8	10,8	10,8
6.	Дефицит (+), избыток (-)	-10,4	-9,8	-11,0	-20,4	-22,2	-23,1	-23,8
7.	Перетоки с Южной зоной РК (+ прием, - передача)	12,8	10,7	7,6	5,2	3,5	5,7	8,0

### Южная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
1.	Потребление электроэнергии	31,3	33,1	35,0	37,1	39,2	41,4	43,7
2.	Производство электроэнергии	18,5	22,4	27,4	31,9	35,8	35,8	35,8
3.	Существующие станции	16,3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
4.	Планируемые	2,2	9,0	14,0	18,5	22,4	22,4	22,4
5.	в том числе ВИЭ	4,2	4,8	5,7	9,4	13,3	13,3	13,3
6.	Дефицит (+), избыток (-)	12,8	10,7	7,6	5,2	3,5	5,7	8,0

### Западная зона

млрд. кВт·ч

№	Наименование	прогноз						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
1.	Потребление электроэнергии	17,4	18,1	18,9	19,7	20,5	21,4	22,3
2.	Производство электроэнергии	18,3	20,2	20,3	22,1	24,9	24,9	24,9
3.	Существующие станции	17,9	17,9	17,6	17,3	17,0	17,0	17,0

4.	Планируемые	0,4	2,3	2,7	4,8	7,9	7,9	7,9
5.	в том числе ВИЭ	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.	Дефицит (+), избыток (-)	-0,9	-2,1	-1,5	-2,4	-4,3	-3,5	-2,6

Приложение 2  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «5» января 2026 года  
№ 4-Н/К

**Прогнозный баланс электрической мощности на час совмещенного максимума нагрузок  
в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на период с 2026 по 2032 годы**

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	<b>21 988</b>	<b>23 047</b>	<b>24 312</b>	<b>25 679</b>	<b>27 065</b>	<b>28 496</b>	<b>29 876</b>
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	18 511	19 403	20 473	21 598	22 774	23 993	25 283
1.2.	Необходимый резерв мощности	3 477	3 644	3 840	4 082	4 291	4 503	4 593
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>18 842</b>	<b>20 681</b>	<b>22 564</b>	<b>25 041</b>	<b>25 884</b>	<b>26 549</b>	<b>27 215</b>
2.1.	Существующие электростанции	17 293	17 360	17 249	17 204	17 161	17 161	17 161
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станций)	1 549	3 321	5 315	7 838	8 723	9 389	10 055
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>-330</b>	<b>-1 278</b>	<b>-2 091</b>	<b>-3 444</b>	<b>-3 110</b>	<b>-2 556</b>	<b>-1 933</b>
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>3 147</b>	<b>2 366</b>	<b>1 748</b>	<b>638</b>	<b>1 181</b>	<b>1 946</b>	<b>2 660</b>
<b>5.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>							
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	2 168	2 392	2 727	3 207	3 375	3 472	3 575

5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	923	1 568	2 219	3 266	3 662	4 058	4 454
5.3.	<b>Дефицит регулировочной мощности</b>	<b>1 245</b>	<b>824</b>	<b>508</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## Северная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
<b>1</b>	<b>Потребность</b>	<b>13 427</b>	<b>13 958</b>	<b>14 633</b>	<b>15 335</b>	<b>16 039</b>	<b>16 757</b>	<b>17 388</b>
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	11 222	11 644	12 191	12 752	13 341	13 945	14 590
1.2.	Необходимый резерв мощности	2 205	2 314	2 443	2 582	2 698	2 812	2 798
<b>2</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>13 637</b>	<b>14 097</b>	<b>15 031</b>	<b>16 448</b>	<b>17 240</b>	<b>17 900</b>	<b>18 560</b>
2.1.	Существующие электростанции	13 497	13 556	13 566	13 566	13 571	13 571	13 571
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	140	540	1 465	2 882	3 669	4 329	4 989
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>-2 415</b>	<b>-2 453</b>	<b>-2 840</b>	<b>-3 696</b>	<b>-3 899</b>	<b>-3 955</b>	<b>-3 970</b>
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>-211</b>	<b>-139</b>	<b>-398</b>	<b>-1 114</b>	<b>-1 201</b>	<b>-1 143</b>	<b>-1 172</b>
<b>5.</b>	<b>Перетоки с Южной зоной (+прием, -передача)</b>	<b>-2 100</b>	<b>-2 100</b>	<b>-1 887</b>	<b>-1 791</b>	<b>-2 100</b>	<b>-2 100</b>	<b>-2 100</b>
<b>6.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом потребностей Южной зоны</b>	<b>1 889</b>	<b>1 961</b>	<b>1 489</b>	<b>677</b>	<b>899</b>	<b>957</b>	<b>928</b>
<b>7.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>							
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	1 369	1 503	1 647	1 958	2 027	2 076	2 127
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	563	566	693	1 390	1 786	2 182	2 578

7.3.	Дефицит регулировочной мощности	806	937	954	568	242	-	-
------	---------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	---	---

## Южная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
1.	Потребность	5 730	6 119	6 548	7 012	7 496	8 002	8 534
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	4 940	5 275	5 645	6 045	6 462	6 899	7 357
1.2.	Необходимый резерв мощности	790	844	903	967	1 034	1 104	1 177
2.	Генерация (располагаемая мощность)	2 729	3 941	4 661	5 221	5 313	5 313	5 313
2.1.	Существующие электростанции	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	1 217	2 429	3 148	3 708	3 800	3 800	3 800
3.	Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва	2 210	1 333	984	823	1 149	1 585	2 044
4.	Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва	3 001	2 177	1 887	1 791	2 183	2 689	3 221
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	901	77	-	-	83	589	1 121
7.	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>							
7.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	943	1 155	1 546	1 985	2 123	2 158	2 195
7.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	360	1 001	1 401	1 701	1 701	1 701	1 701
7.3.	Дефицит регулировочной мощности	583	154	145	284	422	457	493



## Западная зона

МВт

№	Наименование	прогноз						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
<b>1.</b>	<b>Потребность</b>	<b>2 832</b>	<b>2 970</b>	<b>3 131</b>	<b>3 333</b>	<b>3 530</b>	<b>3 737</b>	<b>3 953</b>
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	2 350	2 484	2 637	2 801	2 971	3 149	3 336
1.2.	Необходимый резерв мощности	482	486	494	532	559	587	617
<b>2.</b>	<b>Генерация (располагаемая мощность)</b>	<b>2 475</b>	<b>2 643</b>	<b>2 872</b>	<b>3 372</b>	<b>3 330</b>	<b>3 336</b>	<b>3 342</b>
2.1.	Существующие электростанции	2 283	2 291	2 170	2 124	2 076	2 076	2 076
2.2.	Ввод новых мощностей (реконструкция, расширение, новые станции)	192	352	702	1 248	1 254	1 260	1 266
<b>3.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) без учета необходимого резерва</b>	<b>-125</b>	<b>-159</b>	<b>-235</b>	<b>-572</b>	<b>-359</b>	<b>-187</b>	<b>-6</b>
<b>4.</b>	<b>Дефицит (+), избыток (-) с учетом необходимого резерва</b>	<b>357</b>	<b>327</b>	<b>259</b>	<b>-39</b>	<b>199</b>	<b>401</b>	<b>611</b>
<b>5.</b>	<b>РЕГУЛИРОВОЧНАЯ МОЩНОСТЬ</b>							
5.1.	Требуемый объем регулировочной мощности	356	356	377	390	416	430	445
5.2.	Располагаемый объем регулировочной мощности	-	-	125	175	175	175	175
5.3.	Дефицит регулировочной мощности	356	356	252	215	241	255	270