



БҰЙРЫҚ

2023 ж. 20 қаңтар

Астана қаласы

ПРИКАЗ

№ *20*

город Астана

2023 – 2029 жылдарға арналған электр энергиясы мен қуатының болжамды теңгерімдерін бекіту туралы

«Электр энергетикасы туралы» 2004 жылғы 9 шілдедегі Қазақстан Республикасы Заңы 5-бабының 68) тармақшасына, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 3 желтоқсандағы № 687 бұйрығымен бекітілген Электр энергиясы мен қуатының болжамды теңгерімдерін әзірлеу қағидаларына сәйкес **БҰЙЫРАМЫН:**

1. Мыналар:

1) осы бұйрыққа 1-қосымшаға сәйкес 2023 – 2029 жылдар кезеңіне Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының болжамды теңгерімі;

2) осы бұйрыққа 2-қосымшаға сәйкес 2023 – 2029 жылдар кезеңіне арналған Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі жүктемелерінің қосарланған максимум сағатына электр қуатының болжамды теңгерімі бекітілсін.

2. Электр энергетикасын дамыту департаменті:

1) осы бұйрықты облыс әкімдіктерінің және тиісті энергетика кәсіпорындарының назарына жеткізсін;

2) осы бұйрықты бекітілген күнінен бастап 10 (он) жұмыс күнінен кешіктірмей Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің интернет-ресурсында орналастыруды қамтамасыз етсін.

3. «2022 – 2028 жылдарға арналған электр энергиясының және қуатының болжамды теңгерімін бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2022 жылғы 14 қаңтардағы № 16 бұйрығының күші жойылсын.

4. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау жетекшілік ететін Қазақстан Республикасының энергетика вице-министріне жүктелсін.

5. Осы бұйрық қол қойылған күнінен бастап күшіне енеді.

Министр



Б.Ақшолақов

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2023 жылғы
«20» 01 № 20 бұйрығына
1-қосымша

**2023 – 2029 жылдар кезеңіне арналған Қазақстанның біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі
электр энергиясының болжамды теңгерімі**

млрд. кВт.сағ

№	Атауы	болжам						
		2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.
1.	Электр энергиясын тұтыну	121,13	124,84	129,25	133,63	137,28	141,78	146,01
2.	Электр энергиясын өндіру	119,54	123,27	127,66	134,99	138,97	140,50	140,53
3.	Қолданыстағы станциялар	117,48	116,85	116,76	115,26	115,02	114,78	114,82
4.	Жоспардағы	2,06	6,42	10,89	19,73	23,94	25,71	25,71
5.	Оның ішінде ЖЭК	1,3	1,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	1,59	1,57	1,58	-1,36	-1,68	1,28	5,47

Солтүстік аймақ

млрд. кВт.сағ

№	Атауы	болжам						
		2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.
1.	Электр энергиясын тұтыну	79,33	81,11	83,46	86,44	88,67	90,95	92,89
2.	Электр энергиясын өндіру	89,32	91,68	93,37	95,96	96,89	97,69	97,72
3.	Қолданыстағы станциялар	88,75	88,36	88,40	88,18	88,22	88,25	88,29
4.	Жоспардағы	0,57	3,32	4,97	7,78	8,67	9,43	9,43
5.	Оның ішінде ЖЭК	0,6	0,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	-9,99	-10,57	-9,91	-9,51	-8,22	-6,74	-4,83
7.	ҚР Оңтүстік аймақпен ағындар (+ алу, - беру)	-12,7	-13,5	-13,6	-10,5	-9,6	-10,6	-11,7

Оңтүстік аймақ

млрд. кВт.сағ

№	Атауы	болжам						
		2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.
1.	Электр энергиясын тұтыну	26,18	27,13	28,16	29,16	30,18	31,22	32,31
2.	Электр энергиясын өндіру	13,49	13,59	14,58	18,69	20,56	20,56	20,56
3.	Қолданыстағы станциялар	12,75	12,75	12,75	11,67	11,66	11,67	11,67
4.	Жоспардағы	0,73	0,83	1,83	7,031	8,89	8,89	8,89
5.	Оның ішінде ЖЭК	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	12,69	13,54	13,57	10,46	9,62	10,66	11,75

Батыс аймақ

млрд. кВт.сағ

№	Атауы	болжам						
		2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.
1.	Электр энергиясын тұтыну	15,62	16,60	17,63	18,02	18,43	19,62	20,80
2.	Электр энергиясын өндіру	16,73	17,99	19,71	20,34	21,52	22,25	22,25
3.	Қолданыстағы станциялар	15,98	15,73	15,61	15,41	15,14	14,87	14,87
4.	Жоспардағы	0,75	2,26	4,11	4,92	6,38	7,38	7,38
5.	Оның ішінде ЖЭК	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	-1,11	-1,39	-2,07	-2,31	-3,08	-2,64	-1,45

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2023 жылғы
«20» 01 № 20 бұйрығына
2-қосымша

2023 – 2029 жылдар кезеңіне арналған Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі жүктемелердің қосарланған максимум сағатына электр қуатының болжамды теңгерімі

МВт

№	Атауы	болжам						
		2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.
1	Қажеттілік	19 578	20 433	21 397	22 488	23 335	24 349	25 272
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	17 670	18 451	19 338	20 309	21 094	22 032	22 886
1.2.	Қажетті қуат резерві	1 908	1 982	2 059	2 179	2 241	2 317	2 386
2	Генерациялау (Қолда бар қуаты)	18 164	19 194	20 043	22 034	22 151	22 191	22 196
2.1.	Қолданыстағы станциялар	17 994	17 868	17 850	17 617	17 563	17 510	17 515
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (реконструкциялау, кеңейту, жаңа станциялар)	170	1326	2193	4417	4588	4681	4681
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-494	-743	-705	-1725	-1057	-159	690
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	1 414	1 239	1 354	454	1 184	2 158	3 076
5.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ							
5.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	2 061	2 121	2 269	2 341	2 400	2 475	2 544
5.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	832	837	905	1 495	1 509	1 509	1 529

5.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	1 229	1 284	1 364	846	891	966	1 015
------	----------------------------------	-------	-------	-------	-----	-----	-----	-------

Солтүстік аймақ

МВт

№	Атауы	болжам						
		2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.
1	Қажеттілік	12 547	12 927	13 469	14 238	14 755	15 283	15 740
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	11 255	11 592	12 085	12 750	13 228	13 715	14 138
1.2.	Қажетті қуат резерві	1 292	1 335	1 384	1 488	1 527	1 568	1 602
2	Генерациялау (Қолда бар қуаты)	13 684	14 322	14 442	15 214	15 251	15 350	15 355
2.1.	Қолданыстағы станциялар	13 631	13 547	13 552	13 517	13 522	13 527	13 532
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (реконструкциялау, кеңейту, жаңа станциялар)	53	775	890	1 697	1 729	1 823	1 823
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-2 429	-2 730	-2 357	-2 464	-2 023	-1 635	-1 217
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-1 137	-1 395	-973	-976	-496	-67	385
5.	Оңтүстік аймақпен ағындар (+ алу, - беру)	-2 100	-2 100	-2 100	-2 081	-2 100	-2 100	-2 100
6.	Оңтүстік аймақтың қажеттіліктерін ескере отырып тапшылық (+), артықшылық (-)	963	705	1 127	1 105	1 604	2 033	2 485
7.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ							
7.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	1 139	1 167	1 270	1 324	1 362	1 401	1 435
7.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	712	717	717	751	765	765	785
7.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	427	450	553	573	597	636	650

Оңтүстік аймақ

МВт

№	Атауы	болжам						
		2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.
1.	Қажеттілік	4 639	4 918	5 146	5 377	5 611	5 902	6 169
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	4 295	4 554	4 765	4 979	5 195	5 465	5 712
1.2.	Қажетті қуат резерві	344	364	381	398	416	437	457
2.	Генерациялау (Қолда бар қуаты)	1 990	1 999	2 239	3 493	3 493	3 493	3 493
2.1.	Қолданыстағы станциялар	1 934	1 934	1 934	1 779	1 779	1 779	1 779
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (реконструкциялау, кеңейту, жаңа станциялар)	56	65	305	1 714	1 714	1 714	1 714
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	2 305	2 555	2 526	1 486	1 702	1 972	2 219
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	2 649	2 919	2 907	1 884	2 118	2 409	2 676
5.	Солтүстік аймақпен ағындар (+ алу, - беру)	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100
6.	Жабылмайтын тапшылық	549	819	807	-216	18	309	576
7.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ							
7.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	647	679	696	715	732	754	774
7.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	100	100	148	704	704	704	704
7.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	547	579	548	11	28	50	70

Батыс аймақ

МВт

№	Атауы	болжам						
		2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.
1.	Қажеттілік	2 392	2 587	2 782	2 873	2 970	3 164	3 363
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	2 120	2 305	2 488	2 580	2 671	2 852	3 036
1.2.	Қажетті қуат резерві	272	282	294	293	299	312	327
2.	Генерациялау (Қолда бар қуаты)	2 489	2 872	3 361	3 327	3 407	3 348	3 348
2.1.	Қолданыстағы станциялар	2 429	2 386	2 363	2 321	2 262	2 203	2 203
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (реконструкциялау, кеңейту, жаңа станциялар)	60	486	998	1 006	1 145	1 145	1 145
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-369	-567	-873	-747	-736	-496	-312
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-97	-285	-579	-454	-437	-184	15
5.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ							
5.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	275	275	302	302	306	321	335
5.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	20	20	40	40	40	40	40
5.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	255	255	262	262	266	281	295