



БҰЙРЫҚ

11 № 2024 жылығы 11 қаңтар

ПРИКАЗ

Астана қаласы

2024 жылдан 2030 жылды қоса алған кезеңге Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясы мен қуатының болжамды теңгерімдерін бекіту туралы

город Астана

«Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасы Заңы 5-бабының 68) тармақшасына, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 3 желтоқсандағы № 687 бұйрығымен (Нормативтік құқықтық актілерді тіркеу тізілімінде №12475 болып тіркелген) бекітілген Электр энергиясы мен қуатының болжамды теңгерімдерін әзірлеу қағидаларына сәйкес **БҰЙЫРАМЫН:**

1. Мыналар:

1) осы бұйрыққа 1-қосымшаға сәйкес 2024 жылдан 2030 жылға қоса алған кезеңге Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының болжамды теңгерімі;

2) осы бұйрыққа 2-қосымшаға сәйкес 2024 жылдан 2030 жылға қоса алған кезеңге 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 бұйрыққа қол қойылған күннен бастап 10 (он) жұмыс күнінен кешіктірмей Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің интернет-ресурсында орналастыруды қамтамасыз етсін.

3. «2023 – 2029 жылдарға арналған электр энергиясының және қуатының болжамды теңгерімін бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2023 жылғы 20 қаңтардағы № 20 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



А. Сәтқалиев

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2024 жылғы «11» *Қазымаус*
№ 11 бұйрығына
1-қосымша

2024 жылдан 2030 жылға қоса алған кезеңге Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының болжамды теңгерімі

№	Атауы	болжам									млрд. кВт.сағ
		2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.	2030 ж.			
1.	Электр энергиясын тұтыну	120,6	125,1	130,7	136,8	143,0	149,3	155,9			
2.	Электр энергиясын өндіру	118,3	121,8	136,3	141,9	142,2	142,5	142,5			
3.	Қолданыстағы станциялар	114,7	113,7	111,7	110,6	110,6	110,6	110,6			
4.	Жоспардағы	3,6	8,1	24,6	31,3	31,6	31,8	31,8			
5.	Оның ішінде ЖЭК	0,78	1,20	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12			
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	2,4	3,3	-5,6	-5,1	0,7	6,9	13,5			

Солтүстік аймақ

№	Атауы	болжам									млрд. кВт.сағ
		2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.	2030 ж.			
1.	Электр энергиясын тұтыну	75,0	77,6	80,4	83,6	86,9	90,3	93,8			
2.	Электр энергиясын өндіру	84,1	84,5	85,8	91,6	91,9	92,1	92,1			

3.	Қолданыстағы станциялар	15,9	15,9	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
4.	Жоспардағы	3,0	4,3	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
5.	Оның ішінде ЖЭК	0,17	0,17	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	-1,0	-1,7	-2,8	-2,0	-1,1	-0,2	0,7	0,7

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2024 жылғы «11» қауымына
№ 11 бұйрығына
2-қосымша

2024 жылдан 2030 жылға қоса алған кезеңге Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі жүктемелерінің қосарланған қосарланған максимум сағатына электр қуатының болжамды теңгерімі

№	Атауы	болжам								
		2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.	2030 ж.		
1	Қажеттілік	20 959	21 851	23 050	24 330	25 603	26 917	28 267		
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	17 673	18 431	19 420	20 502	21 598	22 730	23 893		
1.2.	Қажетті қуат резерві	3 286	3 420	3 630	3 828	4 005	4 187	4 374		
2	Генерациялау (Қолда бар қуаты)	18 158	18 863	20 926	21 905	21 967	22 022	22 027		
2.1.	Қолданыстағы станциялар	17 606	17 575	17 344	17 288	17 300	17 320	17 325		
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (реконструкциялау, кеңейту, жаңа станциялар)	551	1 288	3 583	4 616	4 666	4 701	4 701		
3.	Қажетті резерв есенке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-485	-432	-1 507	-1 402	-368	708	1 867		
4.	Қажетті резерв есенке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	2 801	2 988	2 124	2 426	3 637	4 895	6 240		
5.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ									
5.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	1 892	1 974	2 277	2 363	2 451	2 541	2 634		

МВт

5.2.	Реттеу қуагының қолда бар көлемі	551	639	1 797	1 831	1 851	1 851	1 851
5.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	1 341	1 335	480	532	600	690	784

Солтүстік аймақ

МВт

№	Атауы	Болжам							
		2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.	2030 ж.	
1	Қажеттілік	12 909	13 505	14 175	14 925	15 679	16 460	17 263	
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	10 791	11 295	11 837	12 464	13 113	13 785	14 477	
1.2.	Қажетті қуат резерві	2 118	2 210	2 338	2 461	2 566	2 675	2 786	
2	Генерациялау (Қолда бар қуаты)	13 764	13 914	14 029	14 947	15 009	15 064	15 069	
2.1.	Қолданыстағы станциялар	13 757	13 732	13 687	13 678	13 690	13 710	13 715	
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (реконструкциялау, кеңейту, жаңа станциялар)	7	182	342	1 269	1 319	1 354	1 354	
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-2973	-2619	-2192	-2483	-1896	-1279	-592	
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-855	-409	146	-22	670	1396	2194	
5.	Оңтүстік аймақпен ағындар (+ алу, - беру)	-2 100	-2 100	-1 741	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	
6.	Оңтүстік аймақтың қажеттіліктерін ескере отырып тапшылық (+), артықшылық (-)	1 245	1 691	1 887	2 078	2 070	3 496	4 294	
7.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ								
7.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	1 183	1 236	1 366	1 416	1 468	1 521	1 577	
7.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	471	491	526	560	580	580	580	

7.3. Реттеу қуатының тапшылығы	711	745	839	855	887	941	997
--------------------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Оңтүстік аймақ

МВт

№	Атауы	болжам									
		2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.	2030 ж.			
1.	Қажеттілік	4 970	5 154	5 466	5 830	6 177	6 532	6 897			
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	4 284	4 443	4 712	5 026	5 325	5 631	5 946			
1.2.	Қажетті қуат резерві	685	711	754	804	852	901	951			
2.	Генерациялау (Қолда бар қуаты)	1 875	2 194	3 725	3 706	3 706	3 706	3 706			
2.1.	Қолданыстағы станциялар	1 841	1 793	1 607	1 481	1 481	1 481	1 481			
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (реконструкциялау, кеңейту, жаңа станциялар)	35	402	2 118	2 225	2 225	2 225	2 225			
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	2 409	2 248	987	1 320	1 619	1 925	2 240			
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	3 094	2 959	1 741	2 124	2 471	2 826	3 191			
5.	Солтүстік аймақпен ағындар (+ алу, - беру)	2 100	2 100	1 741	2 100	2 100	2 100	2 100			
6.	Жабылмайтын тапшылық	994	859	-	24	371	726	1 091			
7.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ										
7.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	1 141	1 200	1 750	1 775	1 799	1 823	1 849			
7.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	38	86	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209			
7.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	1 103	1 114	541	566	590	614	639			

Батыс аймақ

№	Атауы	болжам								
		2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.	2029 ж.	2030 ж.		
1.	Қажеттілік	3 081	3 193	3 408	3 576	3 748	3 924	4 106		
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	2 598	2 693	2 870	3 013	3 161	3 313	3 470		
1.2.	Қажетті қуат резерві	483	500	538	563	587	611	636		
2.	Генерациялау (Қолда бар қуаты)	2 519	2 755	3 172	3 252	3 252	3 252	3 252		
2.1.	Қолданыстағы станциялар	2 009	2 050	2 050	2 130	2 130	2 130	2 130		
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (реконструкциялау, кеңейту, жаңа станциялар)	510	705	1 122	1 122	1 122	1 122	1 122		
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	79	-62	-302	-239	-91	61	218		
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	562	438	237	324	496	673	855		
5.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ									
5.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	332	338	389	400	412	424	437		
5.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	42	62	62	62	62	62	62		
5.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	291	276	327	339	350	363	375		