

**ՏԵՂԵԿԱԼՔ N°1**

**01.02.2025թ. - 31.01.2026թ. ժամանակահատվածի համար "Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր" ՓԲԸ-ի կողմից սպառողներին վաճառվող էլեկտրական էներգիայի սակագների վրա ազդող գործոնների վերաբերյալ**

Ելակետային տվյալներ		01.02.2024-31.01.2025	01.02.2025-31.01.2026
		սակագին	սակագին
Էլեկտրաէներգիայի մանրածախ սպառում, այդ թվում՝	մլն կՎտժ	6,390.60	6,657.70
"Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր" ՓԲԸ	մլն կՎտժ	4,665.79	3,958.33
"Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր" ՓԲԸ՝ ինքնավար արտադրող սպառողներ	մլն կՎտժ	102.71	180.06
ԷՄՇ այլ մասնակիցներ	մլն կՎտժ	1,622.11	2,519.31
	դրամ/\$	402.39	387.17
	դրամ/Եվրո	424.48	420.51
Փոխարժեքներ	դրամ/Իեն	2.661	2.536
	դրամ/ռուբ	4.33	3.95
	դրամ/SDR	528.80	515.57
Բաշխման ցանցի կորուստ	%	7.50%	7.00%

N°	Գործոններ	Արժեքը	ՀԷՑ-ի սպառողների
		(մլն դրամ)	միջին կշռված սակագնի վրա ազդեցությունը (դրամ/կՎտժ)
		առանց ԱԱՀ	ներառյալ ԱԱՀ
1	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում 2024թ. իրականացված ներդրումների փոխհատուցում մաշվածության և շահույթի տեսքով՝ հաշվի առնելով նաև կուտակված մաշվածությունը	4,940.0	1.50
2	ՀՀ կառավարության երաշխիքով ստացված արտոնյալ վարկերի մարման և սպասարկման ծախսերի փոփոխություն՝ համաձայն վարկային (ենթավարկային) պայմանագրերի ժամանակացույցի	5,840.0	1.77
3	Կանխատեսված և փաստացի ծավալների շեղման արդյունքում ընկերությունների հասույթի ճշգրտման, "Երևան ԶԷԿ"-ի լրացուցիչ եկամտի և ԶԷԿ-երի գազի ծախսի փոփոխություն	1,410.0	0.43
4	Էլեկտրաէներգիայի արտադրության և սպառման կառուցվածքի փոփոխություն	-1,900.0	-0.58
5	Սպառման համակարգի հզորության վճարի հաշվարկման մեխանիզմի վերանայման և ԷՄՇ նոր մասնակիցների մուտքի արդյունքում ՀԷՑ-ում ձևավորվող գումար	-4,260.0	-1.29
6	Արտարժույթների փոխարժեքների փոփոխություն	-2,630.0	-0.80
7	Բաշխիչ ցանցում կորուստների կրճատում	-750.0	-0.23
8	ՀԷՑ-ում շահագործման և պահպանման ծախսերի կրճատում	-850.0	-0.26
9	Միջուկային վառելիքի ծախսի փոփոխություն	-1,710.0	-0.52
10	Գործոնային այլ փոփոխություններ	-90.0	-0.03
<b>Ընդամենը ՀԷՑ-ում ձևավորվող ֆինանսական ճեղքվածք (+) կամ օգուտ (-)</b>		<b>0.00</b>	<b>0.00</b>

**ՏԵՂԵԿԱՆՔ №2**

**Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի խոշոր արտադրողների, ծառայություններ մատուցողների գործող և ՀՅԿ աշխատակազմի կողմից առաջարկվող սակագների վերաբերյալ**

(առանց ԱԱՀ-ի)

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	մինչև 31.01.2025 գործող	01.02.2025- ից գործող	Տարբերություն	
					մեծությ.	%
1	<b>«Հայկական ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲԸ</b>					
	Առաքվող էլեկտրական էներգիայի սակագին	դրամ/կՎտժ	15.138	13.717	-1.421	-9.4%
2	<b>«Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲԸ</b>					
	Առաքվող էլեկտրական էներգիայի սակագին	դրամ/կՎտժ	21.141	20.758	-0.383	-1.8%
3	<b>«Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ</b>					
	Երկդրույք սակագնային համակարգ					
	<i>Էլեկտրաէներգիայի դրույք</i>	<i>դրամ/կՎտժ</i>	<i>6.534</i>	<i>6.430</i>	<i>-0.104</i>	<i>-1.6%</i>
	<i>Հզորության ամսական վճար</i>	<i>դրամ/կՎտ</i>	<i>3,033.48</i>	<i>2,242.07</i>	<i>-791.41</i>	<i>-26.1%</i>
	Միադրույք հաշվարկային սակագին	դրամ/կՎտժ	14.971	14.597	-0.374	-2.5%
4	<b>«Արմփատեր» ՓԲԸ</b>					
	Երկդրույք սակագնային համակարգ					
	<i>Էլեկտրաէներգիայի դրույք՝ փարեկան մինչև 1693.21 մլն կՎտժ (այդ թվում՝ ԵրՋԷԿ-ին մինչև 1414.15 մլն կՎտժ) առաքման համար</i>	<i>դրամ/կՎտժ</i>	<i>16.960</i>	<i>2.142</i>	<i>-14.818</i>	<i>-87.4%</i>
	<i>Էլեկտրաէներգիայի դրույք՝ փարեկան 1693.21 մլն կՎտժ-ը (այդ թվում՝ ԵրՋԷԿ-ին 1414.15 մլն կՎտժ-ը) գերազանցող առաքման համար</i>	<i>դրամ/կՎտժ</i>	<i>16.960</i>	<i>16.389</i>	<i>-0.571</i>	<i>-3.4%</i>
	<i>Հզորության ամսական վճար</i>	<i>դրամ/կՎտ</i>	<i>4,161.00</i>	<i>4,670.93</i>	<i>509.93</i>	<i>12.3%</i>
	Միադրույք հաշվարկային սակագին	դրամ/կՎտժ	23.023	23.806	0.78	3.4%
5	<b>«Երևանի Ջերմաէլեկտրակենտրոն» ՓԲԸ</b>					
	ՀԷՑ-ին առաքվող էլեկտրաէներգիայի (հզորության) սակագին	դրամ/կՎտժ	3.928	1.452	-2.476	-63.0%
	Հաշվեկշռման նվազագույն սակագին՝ III, IV, V, VI, IX, X ամիսներին	դրամ/կՎտժ	15.138	10.974	-4.164	-27.5%
	Հաշվեկշռման նվազագույն սակագին՝ I, II, VII, VIII, XI, XII ամիսներին	դրամ/կՎտժ	15.138	13.717	-1.421	-9.4%
	Հաշվեկշռման առավելագույն սակագին	դրամ/կՎտժ	30.517	30.517	0.000	0.0%
6	<b>«ԳԱԶՊՐՈՍ ԱՐՄԵՆԻԱ» ՓԲԸ-ի «Հրազդան-5» կայան</b>					
	Երկդրույք սակագնային համակարգ					
	<i>Էլեկտրաէներգիայի դրույքը՝ փարեկան 163.064 մլն կՎտժ առաքման համար</i>	<i>դրամ/կՎտժ</i>	<i>21.317</i>	<i>3.594</i>	<i>-17.723</i>	<i>-83.1%</i>
	<i>Էլեկտրաէներգիայի դրույքը՝ փարեկան 163.064 մլն կՎտժ-ը գերազանցող առաքման համար</i>	<i>դրամ/կՎտժ</i>	<i>21.317</i>	<i>20.458</i>	<i>-0.859</i>	<i>-4.0%</i>
	<i>Հզորության ամսական վճար</i>	<i>դրամ/կՎտ</i>	<i>2,906.59</i>	<i>2,796.65</i>	<i>-109.94</i>	<i>-3.8%</i>
7	<b>«Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն (ՀրազՋԷԿ)» ԲԲԸ</b>					
	Երկդրույք սակագնային համակարգ					
	<i>Էլեկտրաէներգիայի դրույք</i>	<i>դրամ/կՎտժ</i>	<i>30.517</i>	<i>28.567</i>	<i>-1.950</i>	<i>-6.4%</i>
	<i>Հզորության ամսական վճար</i>	<i>դրամ/կՎտ</i>	<i>407.44</i>	<i>792.75</i>	<i>385.31</i>	<i>94.6%</i>
8	<b>«Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ</b>					
	Էլեկտրական էներգիայի հաղորդման ծառայության սակագին	դրամ/կՎտժ	1.6825	1.9377	0.255	15.2%
9	<b>«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ</b>					
	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայության սակագին	դրամ/կՎտժ	0.2508	0.2242	-0.027	-10.6%
10	<b>«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ</b>					
	Էլեկտրաէներգետիկական շուկայի օպերատորի ծառայության սակագին	դրամ/կՎտժ	0.0715	0.0671	-0.004	-6.2%
11	<b>Երաշխավորված մատակարար</b>					
	Էլեկտրական էներգիայի մատակարարումը վերսկսելու, ինչպես նաև որակավորված սպառողի կարգավիճակ չստանալու կամ էլեկտրական էներգիայի այլ մատակարար չընտրելու դեպքում մատակարարվող էլեկտրական էներգիայի սակագին	դրամ/կՎտժ	44.57	45.51	0.942	2.1%

**ՏԵՂԵԿԱՆՔ N°3**

**«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ի կողմից բաշխման ծառայության մատուցման գործող և ՀԾԿՀ աշխատակազմի կողմից առաջարկվող սակագների վերաբերյալ**

*դրամ/կՎկԺ (առանց ԱԱՀ-ի)*

N°	Բաշխման ցանցին միացման տեսակը	մինչև 31.01.2025 գործող	01.02.2025- ից գործող	Տարբեր ություն
1	110 կՎ լարմամբ միացման, հաղորդման ցանցին և հաղորդման ցանցին միացած արտադրողներին միացման համար	1.581	1.350	-0.231
2	35 կՎ լարմամբ միացման համար	3.073	2.673	-0.400
3	6(10) կՎ լարմամբ միացման համար	8.629	8.207	-0.422
4	0.38(0.22) կՎ լարմամբ միացման համար	19.232	17.712	-1.520

**«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ի**  
**01.02.2025-31.01.2026թթ. սակագնային մարժայի հաշվարկ**

Փոխարժեք

387.17

N	Ցուցանիշներ	Չափման միավոր	Արժեք
1	<b>Էլեկտրաէներգիայի մուտք բաշխիչ ցանց</b>	մլն կՎտժ	7,181.39
2	Տեխնիկական և առևտրային կորուստներ	մլն կՎտժ %	502.69 7.00%
3	Էլեկտրաէներգիայի ծախսը սեփական և տնտեսական կարիքների համար	մլն կՎտժ	20.99
4	<b>Ընդամենը օգտակար առաքում, այդ թվում՝</b>	<b>մլն կՎտժ</b>	<b>6,657.70</b>
4.1	<i>Ինքնավար էներգաարտադրողներին (հավասար փոխհոսքեր)</i>	մլն կՎտժ	180.06
4.2	<i>Առաքում (բաշխում) այլ սպառողներին</i>	մլն կՎտժ	2,519.31
4.3	<i>Օգտակար առաքում մանրածախ սպառողներին</i>	մլն կՎտժ	3,958.33
5	<b>Ընդամենը հասույթ, այդ թվում՝</b>	<b>մլն դրամ</b>	<b>167,710.52</b>
5.1	<i>Հասույթ՝ ՀԾՄ-ին էլեկտրաէներգիայի վաճառքից</i>	մլն դրամ	0.00
5.2	<i>Հասույթ՝ այլ սպառողներին էլեկտրաէներգիայի բաշխումից</i>	մլն դրամ	10,568.86
ա.	<i>Բաշխման ծառայության միջին սակագին</i>	դրամ/կՎտժ	4.195
5.3	<i>Հասույթ մանրածախ սպառողներից</i>	մլն դրամ	157,141.66
ա.	<i>Վաճառքի միջին սակագին (մանրածախ շուկայում)</i>	դրամ/կՎտժ	39.699
6	<b>Սակագնում ներառված ծախսեր և շահույթ այդ թվում՝</b>	<b>մլն դրամ</b>	<b>78,114.11</b>
6.1	<i>Մաշվածք</i>	մլն դրամ	13,182.89
6.2	<i>Շահագործման և պահպանման ծախսեր (առանց նորոգման և նյութական ծախսերի), այդ թվում՝ օրենսդրության փոփոխության արդյունքում ծախսերի փոփոխություն</i>	մլն դրամ	23,415.42
6.3	<i>Նորոգման և նյութական ծախսեր</i>	մլն դրամ	3,097.56
6.4	<i>Անհուսալի դեբիտորական պարտքեր</i>	մլն դրամ	785.71
6.5	<i>Շահույթ</i>	մլն դրամ	32,878.30
6.7	<i>Փոխհատուցման ենթակա գումար</i>	մլն դրամ	4,920.49
6.8	<i>Այլ եկամուտ</i>	մլն դրամ	-166.26
7	<b>Մարժա</b>	<b>դրամ/կՎտժ</b>	<b>20.481</b>
8	<b>Գնման մեծածախ միջին սակագին՝ առանց ԱԱՀ</b>	<b>դրամ/կՎտժ</b>	<b>19.2181</b>
9	<b>Գնված էլեկտրաէներգիայի արժեքը՝ առանց ԱԱՀ</b>	<b>մլն դրամ</b>	<b>89,596.41</b>

**«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ի կողմից էլեկտրական էներգիայի բաշխման ծառայության մատուցման սակագների հաշվարկ**

№	Ցուցանիշներ	Չափի միավորը	Ընդամենը	այդ թվում՝			
				110 կՎ լարման խումբ *	35 կՎ լարման խումբ	6(10) կՎ լարման խումբ	0.38 կՎ լարման խումբ
1	<b>Գնվող էլեկտրական էներգիայի արժեքը՝ ներառյալ փոխհատուցման ենթակա գումարը (առանց ԱԱՀ-ի)</b>	մլն դրամ	94,516.90	254.56	711.31	12,324.66	81,226.37
1.1	Գնվող էլեկտրական էներգիայի արժեքը բաշխման գործառույթի մասով (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	4,905.40	241.36	113.24	857.06	3,693.74
1.2	Գնվող էլեկտրական էներգիայի արժեքը երաշխավորված մատակարարման գործառույթի մասով (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	89,611.49	13.20	598.07	11,467.60	77,532.62
2	Սպառողներին բաշխվող և հասույթ ձևավորող էլեկտրական էներգիայի տարեկան քանակ	մլն կՎտժ	6,477.64	1,305.98	295.35	1,367.09	3,509.22
2.1	ՀԷՑ-ի սպառողներ (ցերեկային)	մլն կՎտժ	2,949.05	0.36	18.26	334.85	2,595.58
2.2	ՀԷՑ-ի սպառողներ (գիշերային)	մլն կՎտժ	1,009.28	0.25	9.04	120.78	879.22
2.3	ԷՄՇ այլ սպառողներ	մլն կՎտժ	2,519.31	1,305.37	268.06	911.46	34.43
3	<b>«ՀԷՑ» ՓԲԸ-ի ծախսերը և շահույթը (առանց ԱԱՀ-ի), այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	73,193.62	1,521.77	676.48	10,366.07	60,629.30
3.1	էլեկտրական էներգիայի բաշխման գործառույթի մասով (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	71,023.82	1,521.69	676.22	10,363.15	58,462.77
3.2	Սպառողների սպասարկման ծախսեր (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	2,169.80	0.08	0.26	2.93	2,166.53
5	<b>ԸՆԴԱՄԵՆԸ ԱՆՀՐԱԺԵՇՏ ՀԱՍՈՒՅԹ (առանց ԱԱՀ-ի), այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	167,710.52	1,776.32	1,387.79	22,690.73	141,855.67
5	Անհրաժեշտ հասույթ էլեկտրական էներգիայի բաշխման գծով (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	75,929.23	1,763.04	789.46	11,220.21	62,156.51
6	Բաշխման ծառայության սակագին (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/ կՎտժ		1.350	2.673	8.207	17.712
	Բաշխման ծառայության սակագին (ներառյալ ԱԱՀ-ն)	դրամ/ կՎտժ		1.6200	3.2076	9.8484	21.2544

\* 110 կՎ լարման խմբում ներառված են նաև հաղորդման ցանցին ու հաղորդման ցանցին միացած արտադրողներին միացած սպառողները:

ՀԱՇՎԱՐԿ

ՀԱԷԿ-ի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի էլեկտրական էներգիայի սակագնի

№	Ամիսներ	Չափման միավոր	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Տարեկան
1	Էլեկտրական էներգիայի օգտակար առաքում, այդ թվում՝	մլն կՎտժ	292.85	273.50	298.97	279.94	131.04	0.00	162.88	280.53	274.90	291.53	245.63	302.72	2,834.49
1.1	վաճառք ՀԷՑ-ին	մլն կՎտժ	186.67	171.68	181.87	115.21	70.13	0.00	98.80	160.57	153.19	168.49	147.43	196.07	1,650.12
1.2	վաճառք ԲԷՑ-ին	մլն կՎտժ	6.07	5.71	6.38	7.17	2.87	0.00	2.96	5.00	5.12	5.06	4.89	5.84	57.08
1.3	վաճառք ԷՄՇ այլ մասնակիցներին	մլն կՎտժ	100.10	96.11	110.72	157.55	58.04	0.00	61.12	114.96	116.59	117.99	93.31	100.81	1,127.28

№	Անվանումներ	Չափման միավոր	Արժեք
2	Էներգակիրների ծախսեր	մլն դրամ	8,844.23
3	Գնովի էլեկտրաէներգիա	մլն դրամ	104.95
4	Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝	մլն դրամ	13,144.74
4.1	Նորոգման և անվտանգության բարձրացման միջոցառումներին ուղղվող ծախսեր	մլն դրամ	3,466.72
4.2	Նյութական ծախսեր	մլն դրամ	507.14
4.3	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	մլն դրամ	7,838.40
4.4	Այլ ծախսեր	մլն դրամ	616.37
4.5	Լիցենզիոն փարեկան փուլք	մլն դրամ	20.56
4.6	Չփոխհատուցվող հարկեր, մաքսափուլքեր	մլն դրամ	20.64
4.7	Վառելիքի պահպանման ֆոնդ (վառելիքի պահպանմանն ուղղվող ծախսեր)	մլն դրամ	67.92
4.8	Շահագործումից հանելու ֆոնդին մասնահանում	մլն դրամ	400.00
4.9	Ապահովագրական ֆոնդին մասնահանում	մլն դրամ	150.00
4.10	Կարգավորման պարտադիր վճարներ	մլն դրամ	57.01
5	Վարկի մարում և սպասարկում (ծառայության ժամկետի երկարաձգում)	մլն դրամ	18,104.77
6	Ֆինանսական լրացուցիչ ծախսերի և եկամուտների տարբերություն, այդ թվում՝	մլն դրամ	-2,005.29
6.1	Փոխարժեքով պայմանավորված վառելիքի ծախսի ճշգրտում	մլն դրամ	-158.65
6.2	Նախորդ ժամանակահատվածի հաշվարկային և փաստացի ծավալների շեղման արդյունքում անհրաժեշտ հասույթի ճշգրտում	մլն դրամ	-1,656.74
6.3	Ֆինանսական այլ եկամուտ	մլն դրամ	-189.90
7	Մաշվածություն	մլն դրամ	128.99
8	Շահույթ	մլն դրամ	559.25
9	Անհրաժեշտ հասույթ (արտադրանքի ապրանքային ծավալը՝ առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	38,881.64
10	Սակագին միադրույք համակարգում (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/կՎտժ	13.717

ՀԱՇՎԱՐԿ

«ՄԻՋԱԶԳԱՅԻՆ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ԿՈՐՊՈՐԱՑԻԱ» ՓԲԸ-ի 01.02.2025թ. մինչև 31.01.2026թ. ընկած ժամանակահատվածի էլեկտրական էներգիայի սակագնի

№	Ամիսներ	Չափման միավոր	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Տարեկան
1	Էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում	մլն կՎտժ	9.58	8.90	20.20	33.30	62.70	60.64	58.61	51.34	36.01	4.78	16.45	12.69	375.20
1.1	վաճառք ՀԷՑ-ին	մլն կՎտժ	0.00	2.97	13.08	14.58	33.56	36.57	35.55	31.27	21.35	2.94	10.40	4.24	206.51
1.2	վաճառք ԲԷՑ-ին	մլն կՎտժ	0.00	0.10	0.46	0.91	1.37	1.18	1.07	0.97	0.71	0.09	0.35	0.13	7.33
1.3	վաճառք ԷՄՇ այլ մասնակիցներին	մլն կՎտժ	9.58	5.83	6.67	17.81	27.77	22.88	21.99	19.10	13.94	1.75	5.70	8.32	161.35

№	Անվանումներ	Չափման միավոր	Արժեք
2	Գնուվի էլեկտրաէներգիա	մլն դրամ	-47.44
3	Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝	մլն դրամ	2,758.64
3.1	Նորոգման ծախսեր	մլն դրամ	842.02
3.2	Նյութական ծախսեր	մլն դրամ	113.03
3.3	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	մլն դրամ	1,317.00
3.4	Այլ ծախսեր	մլն դրամ	308.76
3.5	Լիցենզիոն փարեկան փորձ	մլն դրամ	15.00
3.6	Չփոխհատուցվող հարկեր	մլն դրամ	103.40
3.7	Կարգավորման պարտադիր վճարներ	մլն դրամ	12.82
3.8	Վարկի ներգրավման հետ կապված ծախսեր (ապահովագրություն)	մլն դրամ	46.61
4	Վարկի մարում և սպասարկում		283.80
4.1	Քանաքեռ ՀԷԿ-ի վերականգնման համար ներգրավված վարկային միջոցների վերադարձ	մլն դրամ	291.57
4.2	Սակագնով նախատեսված և փաստացի վճարված վարկի մարման և սպասարկման ծախսերի տարբերություն	մլն դրամ	-7.77
5	Ֆինանսական լրացուցիչ ծախսերի և եկամուտների տարբերություն, այդ թվում՝	մլն դրամ	261.98
5.1	Նախորդ ժամանակահատվածի հաշվարկային և փաստացի ցուցանիշների շեղման արդյունքում անհրաժեշտ հասույթի ճշգրտում	մլն դրամ	400.35
5.2	Ֆինանսական այլ եկամուտ	մլն դրամ	-138.37
6	Մաշվածություն	մլն դրամ	1,427.09
7	Շահույթ	մլն դրամ	3,104.31
8	Անհրաժեշտ հասույթ (արտադրանքի ապրանքային ծավալը՝ առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	7,788.38
9	Սակագին միադրույք համակարգում (առանց ԱԱՀ)	դրամ/կՎտժ	20.758

ՀԱՇՎԱՐԿ

«ԱՐՄ ՓԱՌԻԵՐ» ՓԲԸ-ի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի էլեկտրական էներգիայի և հզորության դրույքների

№	Ամիսներ	Չափման միավոր	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Տարեկան
1	Պայմանագրային հզորություն	Մվտ	277.50	277.50	277.50	277.50	241.69	277.50	277.50	277.50	277.50	277.50	277.50	277.50	3,294.19
2	Էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում	մլն կՎտժ	155.84	161.86	168.15	74.38	83.62	162.92	71.90	146.06	155.93	169.06	167.09	176.38	1,693.21
2.1	Էլեկտրաէներգիայի առաքում ՀՃՄ-ին	մլն կՎտժ	97.00	119.42	147.13	74.38	83.62	113.43	71.90	146.06	144.61	169.06	113.46	134.07	1,414.15
2.2	Էլեկտրաէներգիայի առաքում ՀԷՑ-ին	մլն կՎտժ	58.84	42.44	21.03	0.00	0.00	49.49	0.00	0.00	11.33	0.00	53.63	42.31	279.06
			82.5%	96.0%	92.2%	43.0%	54.9%	98.6%	42.8%	86.9%	93.9%	95.4%	94.3%	94.3%	81.6%
	Տնօրինելի հզորություն (տրոգման կանգառը նախատեսված է ապրիլին՝ 5 օր տևողությամբ)	Մվտ	261.58	258.51	252.87	248.00	211.53	237.30	233.55	233.73	238.30	245.99	253.67	259.23	2,934.26
	Ամսվա օրեր	օր	31.0	28.0	31.0	30.0	31.0	30.0	31.0	31.0	30.0	31.0	30.0	31.0	365.00
	Սեփական և տնտեսական կարիքների համար օգտագործվող հզորություն	ՄՎտ	7.70	7.70	7.70	7.70	6.71	7.70	7.70	7.70	7.70	7.70	7.70	7.70	91.41
	Էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում՝ տնօրինելի հզորությանը համապատասխան	մլն կՎտժ	188.88	168.55	182.41	173.02	152.39	165.31	168.03	168.17	166.03	177.29	177.10	187.14	2,074.31
	Հասույթ հզորությունից	մլն դրամ	1,296.18	1,296.18	1,296.18	1,296.18	1,128.93	1,296.18	1,296.18	1,296.18	1,296.18	1,296.18	1,296.18	1,296.18	15,386.95
	Հասույթ ներքին շուկա էլեկտրաէներգիայի առաքումից	մլն դրամ	126.02	90.91	45.04	0.00	0.00	106.00	0.00	0.00	24.26	0.00	114.87	90.62	597.71
															15,984.66

0.00

№	Անվանումներ	Նշանակում ըստ պայմանագրի	Չափման միավոր	Արժեք	ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱ (ՀՁՈՐՈՒԹՅՈՒՆ) փարեկան մինչև 1693.21 մլն կՎտժ առաքման համար				Արժեք	ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱ (ՀՁՈՐՈՒԹՅՈՒՆ) փարեկան 1693.21 մլն կՎտժ-ը գերազանցող առաքման համար			
					Փոփոխական ծախսեր		Հաստատուն ծախսեր			Փոփոխական ծախսեր		Հաստատուն ծախսեր	
					%	մլն դրամ	%	մլն դրամ		%	մլն դրամ	%	մլն դրամ
5	Ընդամենը անհրաժեշտ տարեկան հասույթ՝ առանց ճշգրտման	$R_{Ti} - K_i$	մլն ԱՄՆ դոլար	50.42	22.7%	11.42	77.3%	39.00	126.39	69.1%	87.40	30.9%	39.00
	Քաղխային միադրույք սակագին		\$/կՎտժ	0.057					0.057				
	Բնական գազի սակագին	$Pg_i$	\$/հազ խմ	38.92					221.51				
	Բնական գազի սակագին՝ քաղխային սակագնում նախատեսված		\$/հազ խմ	201.75					201.75				
6	Անհրաժեշտ տարեկան հասույթի ճշգրտում	$K_i$	մլն ԱՄՆ դոլար	0.56	0.0%	0.00	100.0%	0.56	0.56	0.0%	0.00	100.0%	0.56
6.1	Անհրաժեշտ փարեկան հասույթի ճշգրտման մեծություն՝ պայմանավորված ԱՄՆ դոլարի փոխարժեքի փոփոխությամբ	$K_{iR}$	մլն ԱՄՆ դոլար	-1.34					-1.34				
6.2	Անհրաժեշտ փարեկան հասույթի ճշգրտման մեծություն՝ պայմանավորված գազի սակագնի փոփոխությամբ	$K_{iPg}$	մլն ԱՄՆ դոլար	0.00					0.00				
6.3	Անհրաժեշտ փարեկան հասույթի ճշգրտման մեծություն՝ պայմանավորված կայանի պահանջարկված միջին ամսական հզորության ցածր լինելով նվազագույն միջին պահանջարկված հզորությունից	$K_{iMP}$	մլն ԱՄՆ դոլար	1.84					1.84				
6.4	Անհրաժեշտ փարեկան հասույթի ճշգրտման մեծություն՝ պայմանավորված գազի միջին կշռության ջերմամուտի և շեղումներով՝ համաձայնեցված ջերմամուտի նկատմամբ	$K_{iMH}$	մլն ԱՄՆ դոլար	0.06					0.06				
6.5	Անհրաժեշտ փարեկան հասույթի ճշգրտման մեծություն՝ պայմանավորված հաշվարկային ժամկետի վաղաժամկետ ընդհատման կամ 12 ամսից ավել փոխելու դեպքում	$K_{iU}$	մլն ԱՄՆ դոլար	0.00					0.00				
7	ԱՄՆ դոլարի նկատմամբ ՀՀ դրամի միջին փոխարժեք	$E_i$	դրամ/\$	388.97					388.97				
8	Ընդամենը անհրաժեշտ տարեկան հասույթ	$RRi$	մլն \$ / մլն դրամ	50.98 / 19,829.82	22.4% / 22.4%	11.42 / 4,442.87	77.6% / 77.6%	39.56 / 15,386.95	126.96 / 49,382.07	68.8% / 68.8%	87.40 / 33,995.12	31.2% / 31.2%	39.56 / 15,386.95
9	Երկդրույք համակարգում՝												
	Էլեկտրաէներգիայի դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)	$T_{ri}$	դրամ/կՎտժ			2.142					16.389		
	Հզորության դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)	$T_{di}$	դրամ/կՎտ					4,670.93					4,670.93
10	Միադրույք համակարգում (առանց ԱԱՀ)		դրամ/ կՎտժ			9.560					23.806		



ՀԱՇՎԱՐԿ

«ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ-ի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի էլեկտրական էներգիայի և հզորության դրույքների

Nº	Ամիսներ	Չափման միավոր	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Տարեկան
1	Պայմանագրային հզորություն	Մվտ	404.20	389.76	388.40	349.08	314.23	317.26	391.16	391.16	338.81	256.48	257.42	391.16	4,189.14
2	Էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում	մլն կՎտժ	83.75	75.92	55.92	73.03	72.49	81.84	84.05	76.30	64.97	54.40	49.03	78.30	850.01

1,150.00

	Էլեկտրաէներգիայի դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/կՎտժ	6.430	6.430	6.430	6.430	6.430	6.430	6.430	6.430	6.430	6.430	6.430	6.430	
	Հզորության դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/կՎտ	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	2,242.07	
	Էլեկտրաէներգիայի վաճառքից հասույթ	մլն դրամ	538.51	488.18	359.56	469.60	466.13	526.24	540.41	490.62	417.77	349.78	315.28	503.44	5,465.52
	Պատվիրված հզորությունից հասույթ	մլն դրամ	906.25	873.88	870.83	782.66	704.53	711.32	877.01	877.01	759.63	575.06	577.16	877.01	9,392.35

0.0278

14,857.87

Nº	Անվանումներ	Նշանակում ըստ պայմանագրի	Չափման միավոր	Արժեք	ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱ (ՀՁՈՐՈՒԹՅՈՒՆ)			
					Փոփոխական ծախսեր		Հաստատուն ծախսեր	
					%	մլն դրամ	%	մլն դրամ
3	Գույքի առուվաճառքի պայմանագրով նախատեսված ընդամենը անհրաժեշտ տարեկան հասույթ (11-րդ տարի)	$RR_i$	մլն ԱՄՆ դոլար	31.970	50.0%	15.99	50.0%	15.99
4	Անհրաժեշտ տարեկան հասույթի ճշգրտում	$K_i$	մլն ԱՄՆ դոլար	-0.742	50.0%	-0.37	50.0%	-0.37
4.1	Գույքի առուվաճառքի պայմանագրով նախատեսված նախորդ պայմանագրային փարվա անհրաժեշտ փարեկան հասույթ (10-րդ տարի)	$RR_{i-1}$	մլն ԱՄՆ դոլար	31.970				
4.2	ԱՄՆ դոլարի նկատմամբ ՀՀ դրամի միջին ամսական փոխարժեքների (2023թ. դեկտեմբեր-2024թ. նոյեմբեր) միջին թվաբանական	$E_f$	դրամ/\$	393.39				
4.3	Նախորդ պայմանագրային փարվա սակագների հաշվարկներում ընդունված ԱՄՆ դոլարի նկատմամբ ՀՀ դրամի փոխարժեք (2023թ. նոյեմբեր)	$E_{i-1}$	դրամ/\$	402.52				
4.4	Ոչ փարժեք կամ ավելի երկար պայմանագրային փարվա փաստացի օրերի քանակ	$D_f$	օր	365.00				
5	ԱՄՆ դոլարի նկատմամբ ՀՀ դրամի միջին փոխարժեք (2024թ. նոյեմբեր)	$E_i$	դրամ/\$	388.97				
6	Կառավարության երաշխիքով տրված վարկի մարում և սպասարկում		մլն ԱՄՆ դոլար	5.136	0.0%	0.00	100.0%	5.14
7	Նոր կապիտալ ներդրումների դիմաց շահույթ և մաշվածություն		մլն ԱՄՆ դոլար	6.793	50.0%	3.40	50.0%	3.40
8	Ընդամենը անհրաժեշտ տարեկան հասույթ	$RR_i + K_i$	մլն ԱՄՆ դոլար	43.157	44.0%	19.01	56.0%	24.15
			մլն դրամ	16,786.82	44.0%	7,394.47	56.0%	9,392.35
9	Երկրորդ համակարգում՝							
	Էլեկտրաէներգիայի դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)	$T_{ri}$	դրամ/կՎտժ		6.430			
	Հզորության դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)	$T_{ci}$	դրամ/կՎտ		2,242.07			
10	Միադրույք համակարգում (առանց ԱԱՀ)		դրամ/ կՎտժ		14.597			

ՀԱՇՎԱՐԿ

Երևանի ՋԷԿ-ի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի էլեկտրական էներգիայի սակագնի

N°	Ամիսներ	Չափի միավոր	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Տարեկան
1	<b>Ընդամենը էլեկտրական էներգիայի առաքում, այդ թվում՝</b>	<b>մլն կՎտժ</b>	246.84	268.61	262.03	104.30	166.48	259.53	222.28	255.36	227.12	309.43	284.98	317.17	<b>2,924.13</b>
1.1	էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում իր կայանից	մլն կՎտժ	149.84	149.20	114.90	0.00	82.85	146.10	150.38	109.30	82.52	140.37	129.67	61.89	<b>1,317.00</b>
1.2	էլեկտրաէներգիայի առաքում ներկրման (փոխհոսք) հաշվին	մլն կՎտժ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>
1.3	էլեկտրաէներգիայի գնում ՀԷԱ կայանից (Հրազդան-5) և առաքում	մլն կՎտժ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.85	121.21	<b>163.06</b>
1.4	էլեկտրաէներգիայի գնում ՀԷԱ կայանից (Հրազդան-4) և առաքում	մլն կՎտժ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>
1.5	էլեկտրաէներգիայի ձեռքբերում "Արմհատեր" ՓԲԸ-ից	մլն կՎտժ	97.00	119.42	147.13	74.38	83.62	113.43	71.90	146.06	144.61	169.06	113.46	134.07	<b>1,414.15</b>
1.6	էլեկտրաէներգիայի ձեռքբերում ՀՇՄ շրջանակում (ՀԷՑ-ից)	մլն կՎտժ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>
1.7	էլեկտրաէներգիայի ձեռքբերում ՀՇՄ շրջանակում (ԷՄՇ այլ մասնակիցներից)	մլն կՎտժ	0.00	0.00	0.00	29.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>29.91</b>
2	<b>էլեկտրաէներգիայի արտահանում ԻԻՀ</b>	<b>մլն կՎտժ</b>	<b>98.27</b>	<b>119.42</b>	<b>147.13</b>	<b>100.20</b>	<b>114.51</b>	<b>113.43</b>	<b>105.42</b>	<b>168.16</b>	<b>144.61</b>	<b>173.04</b>	<b>113.46</b>	<b>134.07</b>	<b>1,531.72</b>
3	<b>էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում ներքին շուկայի համար, այդ թվում՝</b>	<b>մլն կՎտժ</b>	<b>148.57</b>	<b>149.20</b>	<b>114.90</b>	<b>4.10</b>	<b>51.97</b>	<b>146.10</b>	<b>116.85</b>	<b>87.20</b>	<b>82.52</b>	<b>136.38</b>	<b>171.52</b>	<b>183.10</b>	<b>1,392.41</b>
3.1	առաքում ԲԷՑ-ին	մլն կՎտժ	6.53	6.60	6.57	4.10	4.49	6.07	5.38	3.65	4.09	5.65	8.37	9.16	<b>70.66</b>
3.2	առաքում ԷՄՇ այլ մասնակիցներին (ներքին պահանջարկ)	մլն կՎտժ	66.80	80.46	63.51	0.00	47.48	127.17	88.23	62.02	43.02	60.28	90.52	92.44	<b>821.93</b>
3.3	առաքում ՀԷՑ-ին	մլն կՎտժ	75.24	62.14	44.82	0.00	0.00	12.85	23.25	21.53	35.41	70.45	72.63	81.50	<b>499.82</b>

N°	Անվանումներ	Չափման միավոր	ՀԷՑ-ի մատվ (էլ.էներգիա և հզորություն)	ԷՄՇ այլ մասնակիցներ (հզորություն)	Ընդամենը
6	Ձեռք բերվող էներգալրի ծախս	մլն դրամ	0.00		0.00
7	Գնովի էլեկտրաէներգիա, այդ թվում՝	մլն դրամ	919.19	0.00	919.19
7.1	Հաշվեկշռման ծառայության շրջանակում և 2-րդային ու 3-րդային պահուստը ապահովող արտադրողներից գնվող էլեկտրաէներգիա	մլն դրամ	914.35	0.00	914.35
	Հաշվեկշռման ծառայության շրջանակում գնված էլեկտրական էներգիա	մլն դրամ	328.27		328.27
	էլեկտրաէներգիայի գնում Հրազդան-5-ից	մլն դրամ	586.08		586.08
	էլեկտրաէներգիայի գնում Հրազդան-4-ից	մլն դրամ	0.00		0.00
7.2	Սեփական կարիքների համար գնվող էլեկտրաէներգիա	մլն դրամ	4.84		4.84
8	Հզորության գնում, այդ թվում՝	մլն դրամ	9,490.71	5,777.53	15,268.24
8.1	հզորության գնում Հրազդան-5-ից	մլն դրամ	8,372.70	5,096.94	13,469.64
8.2	հզորության գնում Հրազդան-4-ից	մլն դրամ	1,118.01	680.59	1,798.60
9	Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝	մլն դրամ	10,234.31		10,234.31
9.1	Նորոգման ծախսեր	մլն դրամ	1,005.37		1,005.37
9.2	Նյութական ծախսեր	մլն դրամ	565.77		565.77
9.3	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	մլն դրամ	534.00		534.00
9.4	Այլ ծախսեր	մլն դրամ	567.32		567.32
9.5	Լիցենզիոն փարեկան փոփոխում և ռադիոհաճախականության վճար	մլն դրամ	25.03		25.03
9.6	Չփոխադրուցվող հարկեր	մլն դրամ	18.38		18.38
9.7	Կարգավորման պարտադիր վճարներ	մլն դրամ	120.53		120.53
9.8	Էներգակարգաբերման հետ կապված ծախսեր	մլն դրամ	7.84		7.84
9.9	Վճարումներ գազամատակարարման և էլեկտրաէներգետիկական համակարգի ծառայություններ մատուցողներին, այդ թվում՝	մլն դրամ	7,390.06		7,390.06
ա.	Բնական գազի փոխադրման վճար	մլն դրամ	3,975.82		3,975.82
բ.	«ԲԷՑ» ՓԲԸ-ին	մլն դրամ	2,968.07		2,968.07
գ.	«էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ին	մլն դրամ	343.42		343.42
դ.	«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ին	մլն դրամ	102.76		102.76
10	Վարկի մարում և սպասարկում	մլն դրամ	3,055.24		3,055.24
11	Ֆինանսական լրացուցիչ ծախսերի և եկամուտների տարբերություն, այդ թվում՝	մլն դրամ	2,359.97		2,359.97
11.1	Նախորդ ժամանակահատվածի հաշվարկային և փաստացի ցուցանիշների շեղման արդյունքում անհրաժեշտ հասույթի ճշգրտում	մլն դրամ	2,360.60		2,360.60
11.2	Ֆինանսական այլ եկամուտ	մլն դրամ	-0.64		-0.64
12	Մաշվածություն	մլն դրամ	488.51		488.51
13	Շահույթ	մլն դրամ	1,416.90		1,416.90
14	Անհրաժեշտ հասույթ (առանց ԱԱՀ-ի), որից՝	մլն դրամ	27,964.82	5,777.53	33,742.36
14.1	ԲԷՑ-ին վաճառքից հասույթ (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	2,156.24		2,156.24
14.2	ԷՄՇ մասնակիցներին (ներքին պահանջարկ) վաճառքից հասույթ (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	25,082.85		25,082.85
14.3	ՀԷՑ-ին վաճառքից հասույթ (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	725.73		725.73
14.4	Պահուստի ապահովման ծառայությունից հասույթ (առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	0.00	5,777.53	5,777.53
15	Սակագին՝ առանց ԱԱՀ-ի	դրամ/կՎտժ	1,452		
16	Հաշվեկշռման առավելագույն սակագին (առանց ԱԱՀ)	դրամ/կՎտժ	30,517		
17.1	Հաշվեկշռման նվազագույն սակագին՝ III, IV, V, VI, IX, X ամիսներին (առանց ԱԱՀ)	դրամ/կՎտժ	10,974		
17.2	Հաշվեկշռման նվազագույն սակագին՝ I, II, VII, VIII, XI, XII ամիսներին (առանց ԱԱՀ)	դրամ/կՎտժ	13,717		

\* ՀԷՑ-ի կողմից վճարվելիք՝ հաշվեկշռման և հաճախականության կարգավորման նպատակով 2-ային և 3-ային պահուստի ապահովման ծառայության վճարը ներառված է առաջվող էլեկտրական էներգիայի դրույքի մեջ:

**ՀԱՇՎԱՐԿ**

**Հաշվեկշռման ծառայություն մատուցողի կողմից հաշվեկշռման և հաճախականության կարգավորման նպատակով երկրորդային և երրորդային պահուստի ապահովման ծառայության արժեքի**

№	Անվանում	Չափման միավոր	Ընդամենը արժեք	այդ թվում՝											
				2025 II	2025 III	2025 IV	2025 V	2025 VI	2025 VII	2025 VIII	2025 IX	2025 X	2025 XI	2025 XII	2026 I
1	<b>Հաշվեկշռման և հաճախականության կարգավորման նպատակով երկրորդային և երրորդային պահուստի ձեռքբերման տարեկան ծախս (ՀՁՀԷԱ), այդ թվում՝</b>	<b>մլն դրամ</b>	<b>15,268.24</b>	<b>1,389.08</b>	<b>887.17</b>	<b>1,362.65</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>	<b>542.30</b>	<b>1,363.50</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>
1.1	"Գազպրոմ Արմենիա" ՓԲԸ-ի "Հրազդան-5" կայանին վճարվող հզորության վճար	մլն դրամ	13,469.64	1,230.53	754.19	1,230.53	1,230.53	1,230.53	1,230.53	1,230.53	410.18	1,230.53	1,230.53	1,230.53	1,230.53
	"Հրազդան-5" կայանի հզորության վճար	դրամ/կՎտ	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65	2,796.65
	"Հրազդան-5" կայանի պայմանագրային հզորություն	ՄՎտ	4,816.34	440.00	269.68	440.00	440.00	440.00	440.00	440.00	146.67	440.00	440.00	440.00	440.00
1.2	«Հրազդանի ՋԷԿ» ԲԲԸ-ին վճարվող հզորության վճար	մլն դրամ	1,798.60	158.55	132.98	132.12	158.55	158.55	158.55	158.55	132.12	132.98	158.55	158.55	158.55
	"Հրազդան-5" կայանի հզորության վճար	դրամ/կՎտ	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75	792.75
	"Հրազդան-5" կայանի պայմանագրային հզորություն	ՄՎտ	2,268.82	200.00	167.74	166.67	200.00	200.00	200.00	200.00	166.67	167.74	200.00	200.00	200.00
2	<b>ՀՊԿԻ, ՀՊԿԵ կամ ՀՊԿԼ կարգավիճակ և սպառման համակարգ ունեցող ԷՄՇ առևտրի մասնակիցների ընդհանուր սպառում (ՏՍՊ), այդ թվում՝</b>	<b>մլն կՎտժ</b>	<b>6,678.69</b>	<b>579.79</b>	<b>562.04</b>	<b>488.13</b>	<b>487.96</b>	<b>509.78</b>	<b>554.28</b>	<b>589.48</b>	<b>535.39</b>	<b>540.80</b>	<b>571.69</b>	<b>639.91</b>	<b>619.43</b>
2.1	Երաշխավորված մատակարարի բոլոր սպառման համակարգերով սպառվող էլեկտրական էներգիա	մլն կՎտժ	4,159.38	373.74	349.98	294.09	294.11	304.81	332.23	352.84	329.46	331.24	358.09	416.54	422.24
2.2	ԷՄՇ առևտրի այլ մասնակիցների բոլոր սպառման համակարգերով սպառվող էլեկտրական էներգիա	մլն կՎտժ	2,519.31	206.04	212.06	194.04	193.85	204.97	222.06	236.65	205.93	209.55	213.60	223.37	197.19
3	<b>ՀՊԿԻ, ՀՊԿԵ կամ ՀՊԿԼ կարգավիճակ և սպառման համակարգ ունեցող ԷՄՇ առևտրի մասնակիցների կողմից վճարման ենթակա երկրորդային և երրորդային պահուստի ապահովման ծառայության արժեք (ՏՊԾԱ), այդ թվում՝</b>	<b>մլն դրամ</b>	<b>15,268.24</b>	<b>1,389.08</b>	<b>887.17</b>	<b>1,362.65</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>	<b>542.30</b>	<b>1,363.50</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>	<b>1,389.08</b>
3.1	Երաշխավորված մատակարարի կողմից վճարման ենթակա երկրորդային և երրորդային պահուստի ապահովման ծառայության արժեք, այդ թվում՝	մլն դրամ	9,490.71	895.43	552.43	820.97	837.25	830.56	832.58	831.43	333.71	835.16	870.08	904.21	946.89
3.1.1	ԷՄՇ կանոնների 176.3 կետի համաձայն ԵրՋԷԿ-ի կողմից ՀԷՑ-ին առաքվող էլեկտրական էներգիայի սակագնում ներառված պահուստի ապահովման ծառայության արժեք (ՀՁՀԷԱ <sub>ԵՄ</sub> )	մլն դրամ	9,490.71	895.43	552.43	820.97	837.25	830.56	832.58	831.43	333.71	835.16	870.08	904.21	946.89
3.1.2	ԷՄՇ կանոնների 176.3 կետի համաձայն ՀԷՑ-ի կողմից ԵրՋԷԿ-ին վճարվող պահուստի ապահովման ծառայության դիմաց գումար (ՊԾԱ <sub>ԵՄ</sub> )	մլն դրամ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2	ԷՄՇ առևտրի այլ մասնակիցների կողմից վճարման ենթակա երկրորդային և երրորդային պահուստի ապահովման ծառայության արժեք	մլն դրամ	5,777.53	493.65	334.74	541.68	551.83	558.52	556.49	557.64	208.59	528.34	518.99	484.87	442.19

**ՀԱՇՎԱՐԿ**

**Հրազդանի ՋԷԿ-ի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի էլեկտրական էներգիայի սակագնի**

№	Ամիսներ	Չափման միավոր	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Տարեկան
1	Պայմանագրային հզորություն	Մվտ	200.00	200.00	167.74	166.67	200.00	200.00	200.00	200.00	166.67	167.74	200.00	200.00	2,268.82
2	Էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում ըստ կանխատեսվող հաշվեկշռի	մլն կվտժ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

№	Անվանումներ	Չափման միավոր	Արժեք	ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱ			
				Փոփոխական ծախսեր		Հաստատուն ծախսեր	
				%	մլն դրամ	%	մլն դրամ
3	Էներգակիրների ծախսեր	մլն դրամ	0.00	100.0%	0.00	0%	0.00
4	Գնովի էլեկտրաէներգիա և պարապորդում գտնվող սարքավորումներն աշխատունակ պահելու ծախս	մլն դրամ	372.22	0%	0.00	100%	372.22
5	Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝	մլն դրամ	1,454.20		33.04		1,421.15
5.1	Նորոգման ծախսեր	մլն դրամ	-57.59	0%	0.00	100%	-57.59
5.2	Նյութական ծախսեր	մլն դրամ	116.44	28.4%	33.04	71.6%	83.39
5.3	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետք	մլն դրամ	1,161.00	0%	0.00	100%	1,161.00
5.4	Այլ ծախսեր	մլն դրամ	187.60	0%	0.00	100%	187.60
5.5	Լիցենզիոն փարեկան փոյրք	մլն դրամ	15.00	0%	0.00	100%	15.00
5.6	Չփոխհատուցվող հարկեր	մլն դրամ	17.38	0%	0.00	100%	17.38
5.7	Կարգավորման պարտադիր վճարներ	մլն դրամ	14.37	0%	0.00	100%	14.37
6	Վարկի մարում և սպասարկում	մլն դրամ	0.00	0%	0.00	100%	0.00
7	Մաշվածություն	մլն դրամ	0.00	0%	0.00	100%	0.00
8	Շահույթ	մլն դրամ	18.31	100.0%	18.31	0.0%	0.00
9	Ֆինանսական լրացուցիչ ծախսերի և եկամուտների տարբերություն	մլն դրամ	5.23	0.0%	0.00	100.0%	5.23
10	Անհրաժեշտ հասույթ (արտադրանքի ապրանքային ծավալը՝ առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	1,849.96		51.36		1,798.60
11	Երկրորդը համակարգում						
	<b>Էլեկտրաէներգիայի դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)</b>	դրամ/կվտժ			<b>28.567</b>		
	<b>Հզորության դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)</b>	դրամ/կվտ				<b>792.75</b>	

**ՀԱՇՎԱՐԿ**

**«Հրազդան-5» կայանի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի էլեկտրական էներգիայի սակագնի**

N°	Ամիսներ	Չափման միավոր	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Տարեկան
1	Պայմանագրային հզորություն	Մվտ	440.00	440.00	269.68	440.00	440.00	440.00	440.00	440.00	146.67	440.00	440.00	440.00	4,816.34
2	Էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում	մլն կՎտժ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.85	121.21	163.06
3	Էլեկտրաէներգիայի առաքում արտահանման համար	մլն կՎտժ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքում ներքին շուկայի համար	մլն կՎտժ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.85	121.21	163.06

N°	Անվանումներ	Չափման միավոր	Արժեք	ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱ (ՀՂՈՐՈՒԹՅՈՒՆ)			
				Փոփոխական ծախսեր		Հաստատուն ծախսեր	
				%	մլն դրամ	%	մլն դրամ
5	Էներգակիրների ծախսեր	մլն դրամ	586.08	100.0%	586.1	0.0%	0.0
6	Սակագնի հաշվարկում ներառված ծախսեր -ընդամենը	մլն դրամ	13,469.64	0.0%	0.0	100.0%	13,469.64
6.1	ՀՀ և ՌԴ միջկառավարական համաձայնագրով կայանի շահագործման և սպասարկման ծախսերի փոխհատուցման և լրացուցիչ ֆինանսական միջոցների փրամադրման նպատակով նախատեսված գումար	մլն ԱՄՆ դոլար	34.79	0.0%	0.0	100.0%	34.79
6.2	ԱՄՆ դոլարի նկատմամբ ՀՀ դրամի միջին փոխարժեք	դրամ/ԱՄՆ դոլար	387.17				
7	Վճարումներ գազամատակարարման և էլեկտրաէներգետիկական համակարգին ծառայություններ մատուցողներին, այլ թվում՝	մլն դրամ	0.00	0.0%	0.0	100.0%	0.0
7.1	Բնական գազի փոխադրման վճար	մլն դրամ	0.00	0.0%	0.0	100.0%	0.0
7.2	«ԲԷՑ» ՓԲԸ-ին	մլն դրամ	0.00	0.0%	0.0	100.0%	0.0
7.3	«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ին	մլն դրամ	0.00	0.0%	0.0	100.0%	0.0
7.4	«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ին	մլն դրամ	0.00	0.0%	0.0	100.0%	0.0
8	Արտադրանքի ապրանքային ծավալը (առանց ԱԱՀ)	մլն դրամ	14,055.72	4.2%	586.08	95.8%	13,469.64
9	Երկրորդը համակարգում						
	Էլեկտրաէներգիայի դրույքը՝ փարեկան մինչև 163.064 մլն կՎտժ առաքման համար (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/կՎտժ			3.594		
	Էլեկտրաէներգիայի դրույքը՝ փարեկան 163.064 մլն կՎտժ-ը գերազանցող առաքման համար (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/կՎտժ			20.458		
	Հզորության դրույքը (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/կՎտ					2,796.65
10	Միադրույք սակագին (առանց ԱԱՀ)	դրամ/կՎտժ			86.198		

**ՀԱՇՎԱՐԿ**

**ԲԷՑ-ի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի  
էլեկտրական էներգիայի հաղորդման ծառայության սակագնի**

№	Անվանումներ	Չափման միավոր	Արժեք
1	Էլեկտրական էներգիայի գնման ծախս, որից՝	մլն դրամ	3,162.74
1.1	<i>Հաղորդման ցանցում առաջացող կորուստների մասով էլեկտրական էներգիայի գնման ծախս</i>	մլն դրամ	3,130.80
1.2	<i>Սեփական ու տնտեսական կարիքների համար էլեկտրական էներգիայի գնման ծախս</i>	մլն դրամ	31.93
2	Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝	մլն դրամ	2,284.80
2.1	<i>Նորոգման ծախսեր</i>	մլն դրամ	14.29
2.2	<i>Նյութական ծախսեր</i>	մլն դրամ	118.26
2.3	<i>Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ</i>	մլն դրամ	1,833.00
2.4	<i>Այլ ծախսեր</i>	մլն դրամ	273.61
2.5	<i>Լիցենզիոն փարեկան տուրք</i>	մլն դրամ	15.00
2.6	<i>Չփոխհատուցվող հարկեր</i>	մլն դրամ	8.53
2.7	<i>Կարգավորման պարտադիր վճարներ</i>	մլն դրամ	22.11
3	Վարկի մարում և սպասարկում	մլն դրամ	10,039.92
4	Ֆինանսական լրացուցիչ ծախսերի և եկամուտների տարբերություն, այդ թվում՝	մլն դրամ	163.57
4.1	<i>Նախորդ ժամանակահատվածի հաշվարկային և փաստացի ցուցանիշների շեղման արդյունքում անհրաժեշտ հասույթի ճշգրտում</i>	մլն դրամ	169.89
4.2	<i>Ֆինանսական այլ եկամուտ</i>	մլն դրամ	-6.32
5	Մաշվածություն	մլն դրամ	189.36
6	Շահույթ	մլն դրամ	694.41
7	Անհրաժեշտ հասույթ (արտադրանքի ապրանքային ծավալը՝ առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	16,534.80
8	Հաղորդվող էլեկտրական էներգիայի քանակը-ընդամենը, այդ թվում՝	մլն կՎտժ	8,533.04
8.1	<i>Ներքին սպառման համար հաղորդվող էլեկտրական էներգիայի քանակը</i>	մլն կՎտժ	7,001.32
8.2	<i>Պայմանագրով ամրագրված արտահանվող էլեկտրական էներգիայի քանակը</i>	մլն կՎտժ	1,531.72
9	<b>Հաղորդման ծառայության մատուցման սակագին (առանց ԱԱՀ)</b>	<b>դրամ/ կՎտժ</b>	1.9377

ՀԱՇՎԱՐԿ

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի ծառայության մատուցման սակագնի

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Արժեք
1	<b>Էլեկտրական էներգիայի գնման ծախս</b>	մլն դրամ	27.56
2	<b>Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	1,324.91
2.1	<b>Նորոգման ծախսեր, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	271.10
ա.	Նորոգում	մլն դրամ	55.25
բ.	Սպասարկում	մլն դրամ	215.85
2.2	<b>Նյութական ծախսեր, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	30.50
ա.	Տրանսպորտային միջոցների պահպանման ծախսեր (տրանսպորտային նյութեր /վառելիք, յուղ և այլ նյութեր/, ընթացիկ նորոգում ու պահպանում, պարտադիր վճարներ /տեխնիկական գնման վճար, բնապահպանական վճար/)	մլն դրամ	24.64
բ.	սարքավորումներ և պահեստամասեր, դիս. վահանակի էլեկտրոնային լամպեր, օպտիկական մալուխ, տրոս, միացման տուփեր	մլն դրամ	5.56
գ.	այլ նյութական ծախսեր	մլն դրամ	0.30
2.3	<b>Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ</b>	մլն դրամ	788.40
2.4	<b>Այլ ծախսեր, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	64.63
ա.	Կապ	մլն դրամ	7.86
բ.	Բանկեր	մլն դրամ	0.04
գ.	Կոմունալ-տնտեսական ծախսեր	մլն դրամ	2.59
դ.	Աուդիտ	մլն դրամ	0.93
ե.	Գործուղում	մլն դրամ	13.58
զ.	Բաժանորդագրություն	մլն դրամ	0.07
է.	Գրասենյակային ծախսեր	մլն դրամ	6.45
ը.	Ներկայացուցչական ծախսեր	մլն դրամ	0.67
թ.	Արտահագուստ	մլն դրամ	2.06
ժ.	Չփոխհատուցվող հարկեր	մլն դրամ	4.75
ժա.	Ապահովագրություն	մլն դրամ	1.09
ժբ.	Կարգավորման պարտադիր վճար	մլն դրամ	2.21
ժգ.	Պահպանության հետ կապված ծախսեր	մլն դրամ	15.07
ժդ.	Անձնակազմի վերապատրաստում	մլն դրամ	0.86
ժե.	Համակարգչային ծրագրերի սպասարկում	մլն դրամ	2.60
ժզ.	Չնախատեսված ծախսեր	մլն դրամ	3.82
2.5	<b>Վարձակալության վճար, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	17.10
ա.	Մետրոպոլիտեն (Օպտիկ. մալուխի մայրուղու վարձակալում)	մլն դրամ	7.86
բ.	Ռեզիդենտներին միջոցների հաճախականության օգտագործման վարձավճարներ	մլն դրամ	0.96
գ.	«ՏԵԼԵԿՈՄ Արմենիա» ՓԲԸ-ի մալուխային խողովակների թողունակության դիմաց վարձավճար	մլն դրամ	3.84
դ.	«ԲԷՏ» ՓԲԸ-ին վճարվող վարձակալության վճար	մլն դրամ	0.84
ե.	«Յուքոմ» ՍՊԸ-ին վճարվող մուֆ մանրաթելի վարձակալության վճար	մլն դրամ	3.60
2.6	<b>Լիցենզիոն փարեկան տուրք</b>	մլն դրամ	5.00
2.7	<b>"Էներգակապ" մասնաճյուղի Մալխասյանց 2 հասցեում գտնվող նավթամթերքի լցավորման կետի համար շանթապաշտպանության համակարգի հետ կապված աշխատանքներ</b>	մլն դրամ	2.95
2.8	<b>1) Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ 2) ՀՀ էներգետիկական համակարգի զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում և գերբարձր լարման ցանցի շահագործման հետ կապված միջոցառումների մշակում:</b>	մլն դրամ	136.42

2.9	Կենտրոնական կարգավարական ծառայության պահուստային կարգավարական կերի SIEMENS/SCADA համակարգի անխափան շահագործումն ապահովելու համար անհրաժեշտ սարքեր (կոշի սկավառակներ, սնուցման աղբյուրներ, հեռահար սարքեր, ջրի հորիզոնի մակարդակի հեռաչափման հաղորդիչներ, փոխակերպիչներ)	մլն դրամ	8.82
3	Վարկի մարում և սպասարկում	մլն դրամ	653.25
4	Ֆինանսական լրացուցիչ ծախսերի և եկամուտների տարբերություն, այդ թվում՝	մլն դրամ	-118.25
4.1	Նախորդ ժամանակահատվածի հաշվարկային և փաստացի ցուցանիշների շեղման արդյունքում անհրաժեշտ հասույթի ճշգրտում	մլն դրամ	-0.93
4.2	Այլ եկամուտ (շենքի վարձակալություն և այլն)	մլն դրամ	-117.32
5	Մաշվածություն	մլն դրամ	34.47
6	Շահույթ	մլն դրամ	21.48
7	Անհրաժեշտ հասույթ (արտադրանքի ապրանքային ծավալը՝ առանց ԱԱՀ-ի)	մլն դրամ	1,943.41
8	ԱԱՀ	մլն դրամ	388.68
9	Անհրաժեշտ հասույթ (արտադրանքի ապրանքային ծավալը՝ ԱԱՀ-ով)	մլն դրամ	2,332.10
10	Մատուցվող ծառայության քանակ, այդ թվում՝	մլն կՎտժ	8,668.11
10.1	Մատուցվող ծառայության քանակ (ներքին շուկա)	մլն կՎտժ	7,136.40
10.2	Մատուցվող ծառայության քանակ (արտահանում)	մլն կՎտժ	1,531.72
11	Համակարգի օպերատորի ծառայության սակագինը (առանց ԱԱՀ-ի)	դր/կՎտժ	0.2242
12	Նույնը ԱԱՀ-ով	դր/կՎտժ	0.2690



ՀԱՇՎԱՐԿ

«ՀԱՇՎԱՐԿԱՅԻՆ ԿԵՆՏՐՈՆ» ՓԲԸ-ի 2025թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2026թ. հունվարի 31-ն ընկած ժամանակահատվածի ծառայությունների մատուցման սակագնի

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Արժեք
1	<b>Էլեկտրական էներգիայի գնման ծախս</b>	մլն դրամ	4.33
2	<b>Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	530.75
2.1	<b>Նորոգման ծախսեր</b>	մլն դրամ	0.65
2.2	<b>Նյութական ծախսեր, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	5.50
ա.	Տրանսպորտային միջոցների պահպանման ծախսեր (տրանսպորտային նյութեր /վառելիք, յուղ և այլ նյութեր/, ընթացիկ նորոգում ու պահպանում, պարտադիր վճարներ /տեխնիկական զննման վճար, բնապահպանական վճար/)	մլն դրամ	5.45
բ.	այլ նյութական ծախսեր	մլն դրամ	0.05
2.3	<b>Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ</b>	մլն դրամ	364.50
2.4	<b>Այլ ծախսեր, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	125.21
ա.	Կապ	մլն դրամ	2.94
բ.	Բանկեր	մլն դրամ	0.17
գ.	Առդիտ	մլն դրամ	0.83
դ.	Գործուղում	մլն դրամ	7.39
ե.	Բաժանորդագրություն	մլն դրամ	0.11
զ.	Գրասենյակային, տնտեսական և այլ առարկաներ	մլն դրամ	1.73
է.	Ներկայացուցչական ծախսեր	մլն դրամ	0.28
ը.	Ծրագրերի սպասարկում և ձեռքբերում	մլն դրամ	105.62
թ.	Անձնակազմի վերապատրաստում	մլն դրամ	0.37
ժ.	Չփոխհատուցվող հարկեր, ԱՊՊԱ և այլ վճարներ	մլն դրամ	0.53
ժա.	Չնախատեսված ծախսեր	մլն դրամ	5.24
2.5	<b>Վարձակալության վճար</b>	մլն դրամ	22.18
2.6	<b>Լիցենզիոն փարեկան տուրք</b>	մլն դրամ	5.00
2.7	<b>Կարգավորման պարտադիր վճար</b>	մլն դրամ	0.71
2.8	<b>Նորմատիվ փաստաթղթերի մշակման</b>	մլն դրամ	7.00
3	<b>Ֆինանսական լրացուցիչ ծախսերի և եկամուտների տարբերություն, այդ թվում՝</b>	մլն դրամ	2.52
4.1	Նախորդ ժամանակահատվածի հաշվարկային և փաստացի ցուցանիշների շեղման արդյունքում անհրաժեշտ հասույթի ճշգրտում	մլն դրամ	2.52
4.2	Այլ եկամուտ	մլն դրամ	0.00
4	<b>Մաշվածություն</b>	մլն դրամ	31.15
5	<b>Շահույթ</b>	մլն դրամ	12.76
6	<b>Անհրաժեշտ հասույթ (արտադրանքի ապրանքային ծավալը՝ առանց ԱԱՀ-ի)</b>	մլն դրամ	581.52
7	<b>ԱԱՀ</b>	մլն դրամ	116.30
8	<b>Անհրաժեշտ հասույթ (արտադրանքի ապրանքային ծավալը՝ ԱԱՀ-ով)</b>	մլն դրամ	697.82
9	<b>Մատուցվող ծառայության քանակ, այդ թվում՝</b>	մլն կՎտժ	8,668.11
9.1	Մատուցվող ծառայության քանակ (ներքին շուկա)	մլն կՎտժ	7,136.40
9.2	Մատուցվող ծառայության քանակ (արտասահման)	մլն կՎտժ	1,531.72
10	<b>Շուկայի օպերատորի ծառայության սակագինը (առանց ԱԱՀ-ի)</b>	դր/կՎտժ	0.0671
11	<b>Նույնը ԱԱՀ-ով</b>	դր/կՎտժ	0.0805

**ՀՀ էլեկտրաէներգետիկական համակարգի 2025 թվականի տարեկան հաշվեկշիռ**

մլն. կվտժ

N°	Անվանում	2025թ.										2026թ.		
		Փետրվար	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստոս	Սեպտեմբեր	Հոկտեմբեր	Նոյեմբեր	Դեկտեմբեր	Հունվար	Գունվար
1	<b>ՀԱԷԿ</b>	273.50	298.97	279.94	131.04	0.00	162.88	280.53	274.90	291.53	245.63	302.72	292.85	2834.49
2	Երևանի ՁԷԿ	149.20	114.90	0.00	82.85	146.10	150.38	109.30	82.52	140.37	129.67	61.89	149.84	1317.00
3	Արմփառներ ՀՇԳՑԷ	161.86	168.15	74.38	83.62	162.92	71.90	146.06	155.93	169.06	167.09	176.38	155.84	1693.21
4	Հրազդան ՁԷԿ-ի 5-րդ էն.բլոկ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.85	121.21	0.00	163.06
5	Հրազդան ՁԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	ՄԷԿ ՓԲԸ	8.90	20.20	33.30	62.70	60.64	58.61	51.34	36.01	4.78	16.45	12.69	9.58	375.20
7	Քոնյուր Գլոբալ ՓԲԸ	75.92	55.92	73.03	72.49	81.84	84.05	76.30	64.97	54.40	49.03	78.30	83.75	850.01
8	Արևային կայաններ, որից՝	44.31	52.50	55.21	63.79	84.06	88.79	79.38	67.99	56.75	48.36	41.07	42.91	725.12
8.1	ՄԷԱ արևային կայաններ	12.26	15.24	17.60	23.54	24.29	29.57	25.09	21.12	16.80	11.07	8.95	8.63	214.15
8.2	Մասրիկ ԱԿ	8.05	10.25	12.62	14.22	14.79	15.23	14.28	11.87	7.94	7.28	5.12	6.28	127.93
8.3	ՀԷՑ-ի ենթ. տակ գտնվող	24.00	27.01	24.99	26.03	44.98	44.00	40.01	35.00	32.01	30.01	27.00	28.00	383.04
9	Փոքր ՀԷԿ-եր, որից՝	28.02	40.66	106.53	135.00	116.60	75.61	50.50	31.46	33.95	32.17	30.71	28.84	710.03
9.1	ՄԷԱ փոքր ՀԷԿ-եր	11.39	15.92	31.00	37.02	30.63	21.16	15.48	11.26	12.73	13.00	12.85	12.08	224.51
9.2	ՀԷՑ-ի ենթ. տակ գտնվող	16.63	24.73	75.53	97.98	85.97	54.45	35.02	20.20	21.22	19.16	17.86	16.76	485.52
10	Ընդամենը առաքում կայան.	741.72	751.31	622.40	631.50	652.15	692.21	793.42	713.77	750.84	730.25	824.95	763.60	8668.11
11	Հաղորդման ցանցի կորուստ	12.41	13.41	12.18	8.73	7.26	9.41	9.63	9.92	10.80	13.60	15.13	12.61	135.07
12	Արտահանում ԻԻՀ	119.42	147.13	100.20	114.51	113.43	105.42	168.16	144.61	173.04	113.46	134.07	98.27	1531.72
13	ՀՀ պահանջարկ, այդ թվում՝	609.90	590.77	510.02	508.27	531.47	577.38	615.63	559.25	566.99	603.19	675.75	652.73	7001.32
13.1	Որակավորված սպառողների պահանջարկ	206.04	212.06	194.04	193.85	204.97	222.06	236.65	205.93	209.55	213.60	223.37	197.19	2519.31
13.2	ՀԷՑ պահանջարկ	403.85	378.70	315.98	314.41	326.49	355.32	378.98	353.32	357.44	389.59	452.39	455.54	4482.01

Գլխավոր տնօրենի  
պարտականությունները կատարող



Դ. Գրիգորյան