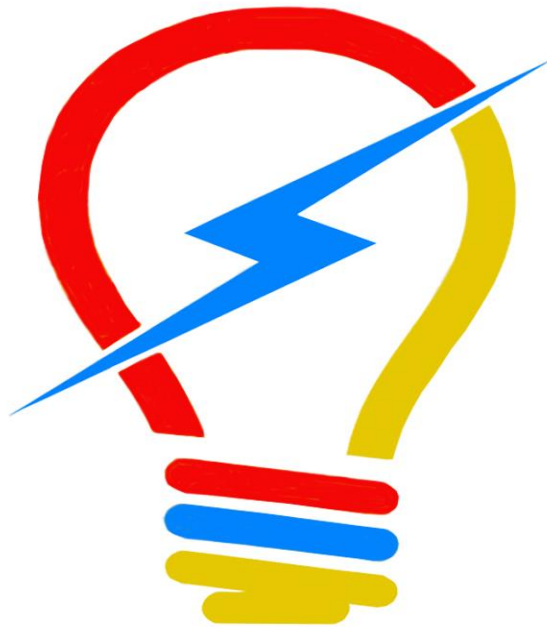




ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ 2022 ԹՎԱԿԱՆԻ ՍԱԿԱԳՆԵՐԻ ՎԵՐԱՆԱՅՈՒՄ



Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի ընկերությունների սակագները հաշվարկվում եւ սահմանվում են «Էներգետիկայի մասին» ՀՀ օրենքի 21-րդ հոդվածով ամրագրված սկզբունքների, ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի որոշումներով հաստատված սակագների հաշվարկման մեթոդիկաների եւ կանոնների հիման վրա, ինչպես նաեւ հաշվի են առնվում պետություն-մասնավոր հատված գործընկերության ծրագրերի շրջանակում կնքված համաձայնագրերի պահանջները:





- Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի խոշոր արտադրող կայանների, ծառայություններ մատուցող ընկերությունների եւ սպառողներին վաճառվող Էլեկտրական Էներգիայի սակագները վերջին անգամ վերանայվել եւ ուժի մեջ են մտել 2021 թվականի փետրվարի 1-ից:
- Համաձայն «Էներգետիկայի մասին» ՀՀ օրենքի 22-րդ հոդվածի՝ Էլեկտրաէներգիայի սակագները կարող են վերանայվել 6 ամսից ոչ շուտ, սակայն ՀԾԿՀ-ն սովորաբար Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի խոշոր արտադրող կայանների եւ ծառայություններ մատուցող ընկերությունների սակագները վերանայում է տարեկան արդյունքներով:
- Հաշվի առնելով նշվածը՝ 2021 թվականի սեպտեմբերի 25-ից ՀԾԿՀ-ի նախաձեռնությամբ սկսվել է Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի խոշոր արտադրող կայանների, ծառայություններ մատուցողների սակագների եւ ՀԷՑ-ի սակագնային մարժայի վերանայման գործընթաց:



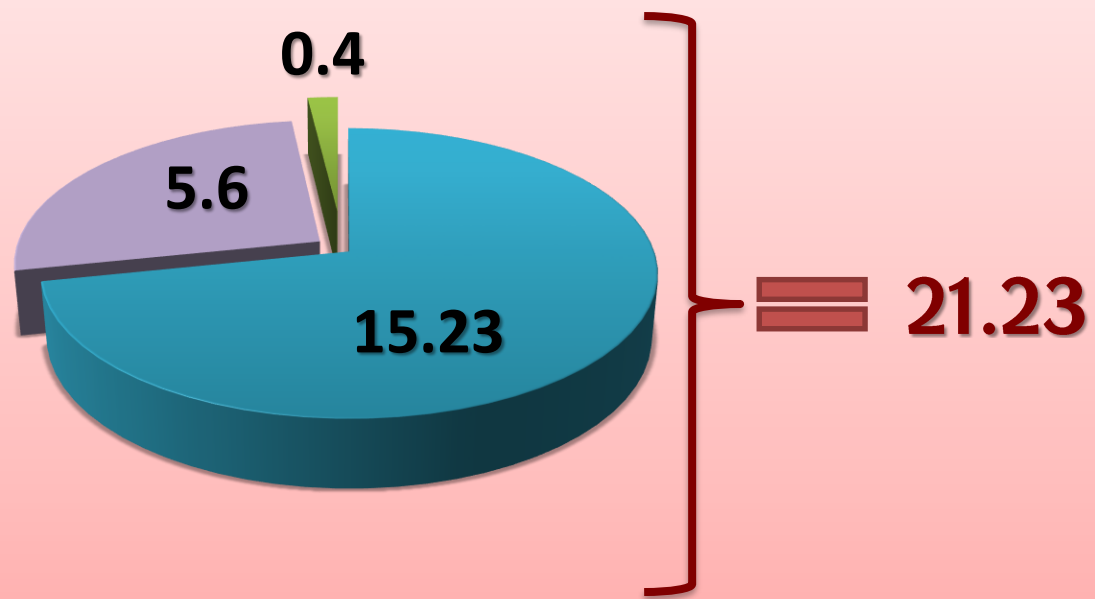
2022թ. փետրվարի 1-ից մինչև 2023թ. փետրվարի 1-ն ընկած ժամանակահատվածի համար Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի ընկերությունների սակագների վրա ազդեցություն ունեցող գործոնները դասակարգենք հետևյալ հիմնական խմբերում՝

- ՀՀ կառավարության երաշխիքով ստացված արտոնյալ վարկերի մարման եւ սպասարկման ծախսերի փոփոխություն՝ համաձայն վարկային պայմանագրերի,
- ՀՀ եւ ՌԴ կառավարությունների միջեւ ստորագրված համաձայնագրով նախատեսված պարտավորությամբ պայմանավորված "Գազպրոմ Արմենիա" ՓԲԸ-ի "Հրազդան-5" կայանի գործունեություն,
- Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում 2021թ. իրականացված ներդրումների փոխհատուցում մաշվածության եւ շահույթի տեսքով,
- Էլեկտրաէներգիայի արտադրության եւ սպառման կառուցվածքի, ՎԷՌ փոքր կայանների, ՋԷԿ-երին վաճառվող բնական գազի սակագների եւ արտարժույթների փոխարժեքների փոփոխություն,
- Միջուկային վառելիքի ծախսի փոփոխություն,
- Էլեկտրական էներգիայի արտադրության եւ սպառման նախորդ 12 ամիսներին կանխատեսվող եւ փաստացի հաշվեկշիռների շեղման արդյունքում ձեւավորված փոխհատուցման գումար,
- Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում ծախսերի փոփոխություն:



ՀՀ կառավարության երաշխիքով ստացված արտոնյալ վարկերի մայր գումարների մարման եւ սպասարկման ծախսերն **ավելացել են շուրջ 21.23 մլրդ դրամի** չափով (առանց ԱԱՀ-ի), որը վերջնական սպառողների վաճառքի միջին սակագինն **ավելացնում է 4.19 դրամ/կՎտժ-ով** (ներառյալ ԱԱՀ-ն):

մլրդ դրամ



- "Հայկականատոմային էլեկտրակայան" ՓԲԸ
- "Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր" ՓԲԸ
- Այլ ընկերություններ





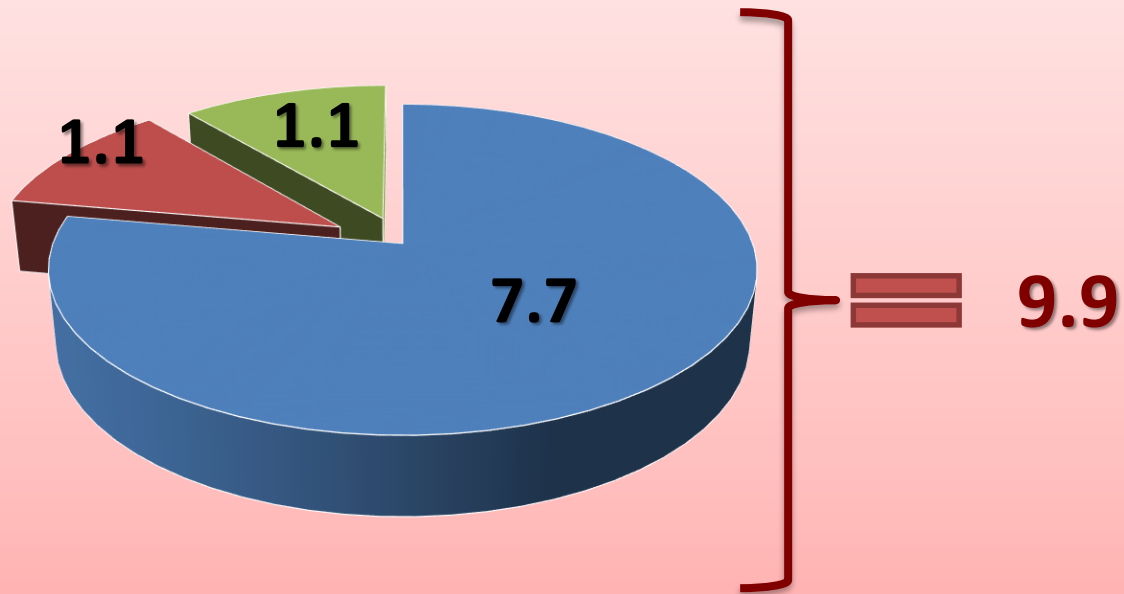
ՀՀ ԵԼ ՌԴ կառավարությունների միջեւ ստորագրված համաձայնագրով նախատեսված «Գազարոմ Արմենիա» ՓԲԸ-ի «Հրազդան-5» կայանի նկատմամբ ունեցած պարտավորությունների կատարման արդյունքում ծախսերն **ավելացել են շուրջ 14.5 մլրդ դրամի** չափով (առանց ԱԱՀ-ի), որը վերջնական սպառողների վաճառքի միջին սակագինն **ավելացնում է 2.86 դրամ/կՎտժ-ով** (ներառյալ ԱԱՀ-ն):





Իրականացված նոր կապիտալ ներդրումների փոխհատուցում՝ հաշվի առնելով կուտակված մաշվածությունը: Արդյունքում, մաշվածությունն ու շահույթն **ավելացել են շուրջ 9.9 մլրդ դրամի** չափով (առանց ԱԱՀ-ի), որը վերջնական սպառողների վաճառքի միջին սակագինն **ավելացնում է 1.95 դրամ/կՎտժ-ով** (ներառյալ ԱԱՀ-ն):

մլրդ դրամ



■ "Հայաստանի Էլեկտրական ցանցեր" ՓԲԸ
■ Այլ ընկերություններ

■ "Միջազգային Էներգետիկ կորպորացիա" ՓԲԸ





Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի 2022թ. սակագների վերանայում

Էլեկտրաէներգիայի արտադրության ու սպառման կառուցվածքի, ՎԷՌ փոքր կայանների, ՋԷԿ-երին վաճառվող բնական գազի սակագների եւ արտարժույթների փոխարժեքների փոփոխությունը համակարգի վրա ունեցել է **գումարային դրական ազեցություն՝ շուրջ 12.85 մլրդ դրամի** չափով (առանց ԱԱՀ-ի), որը վերջնական սպառողների վաճառքի միջին սակագինը նվազեցնում է **2.53 դրամ/կՎտժ-ով** (ներառյալ ԱԱՀ-ն):

Արտադրող կայաններից ներքին շուկայի պահանջարկի բավարարման համար առաքվող Էլեկտրաէներգիայի կառուցվածքի փոփոխությունը

№	Անվանումներ	01.02.2021- 01.02.2022 սակագնային տարի	01.02.2022- 01.02.2023 սակագնային տարի	Տարբերու թյուն
		մլն կՎտժ	մլն կՎտժ	մլն կՎտժ
1	ԸՆԴԱՄԵՆԸ Էլեկրաէներգիայի առաքում, այդ թվում՝	6413.95	6937.91	-37.03
1.1	«ՀԱԷԿ» ՓԲԸ	1942.20	2395.20	+453.0
1.2	«Երեւանի ՋԷԿ» ՓԲԸ (ներառյալ ներքին սպառման մասով հաղորդման ցանցի կորուստները)	537.52	609.26	+71.74
1.3	«Արմփաուեր» ՓԲԸ	343.96	1208.06	+864.1
1.4	«Հրազդան-5» կայան	0	77.82	+77.82
1.5	«ՀրազՋԷԿ» ԲԲԸ	1090.0	60.21	-1029.79
1.6	«ՄԷԿ» ՓԲԸ	380.03	380.01	-0.02
1.7	«ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո կասկադ» ՓԲԸ	941.73	944.42	+2.69
1.8	Փոքր կայաններ եւ ներկրում	1178.52	1262.93	+84.41
2	Կորուստները հաղորդման ցանցում	105.27	106.51	+1.24
3	Մուտքը բաշխիչ ցանց	6308.69	6831.40	+522.71

01.02.2021-01.02.2022
սակագնային տարի

01.02.2022-01.02.2023
սակագնային տարի

\$ — 493,76 —> 477,45

€ — 574,79 —> 552,17

¥ — 4,712 —> 4,18



«Հայկական ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲԸ-ում օգտագործվող **միջուկային վառելիքի ծախսը նվազել է շուրջ 2.3 մլրդ դրամի** չափով (առանց ԱԱՀ-ի), որը վերջնական սպառողների վաճառքի միջին սակագինը **նվազեցնում է 0.45 դրամ/կՎտժ-ով** (ներառյալ ԱԱՀ-ն):





Նշված ծախսը վերջնական սպառողների վաճառքի միջին **սակագինը նվազեցնում է 0.85 դրամ/կՎտժ-ով** (ներառյալ ԱԱՀ-ն):

Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի ընկերությունների բնականոն գործունեությունն ապահովելու նպատակով անհրաժեշտ ծախսային հոդվածների վերլուծության արդյունքում գործող սակագների հաշվարկների համեմատ տեղի են ունեցել **շահագործման եւ պահպանման ծախսերի շուրջ 2.32 մլրդ դրամով (առանց ԱԱՀ-ի)** կրճատում, որը վերջնական սպառողների վաճառքի միջին սակագինը **նվազեցնում է 0.46 դրամ/կՎտժ-ով** (ներառյալ ԱԱՀ-ն):





Էլեկտրաէներգիայի սակագների վրա ազդող գործոնները

ԴՐԱԿԱՆ ԱՁԴԵՑՈՒՅՈՒՆ

ԲԱՑԱՍԱԿԱՆ ԱՁԴԵՑՈՒՅՈՒՆ

Վարկերի մարման եւ սպասարկման
ծախսերի փոփոխություն

+ 21.23 մլրդ դրամ
(+ 4.19 դրամ/կՎտժ)

«Հրազդան-5» կայանի գործունեություն

+ 14.5 մլրդ դրամ
(+ 2.86 դրամ/կՎտժ)

Նոր ներդրումների արդյունքում
մաշվածության եւ շահույթի ավելացում

+ 9.9 մլրդ դրամ
(+ 1.95 դրամ/կՎտժ)

Արտադրության եւ սպառման
կառուցվածքի, ՎԵՌ կայանների
սակագների, գազի գնի եւ արտարժույթի
փոխարժեքների փոփոխություն

- 12.85 մլրդ դրամ
(- 1.76 դրամ/կՎտժ)

Միջուկային վառելիքի ծախսի կրճատում

- 2.3 մլրդ դրամ
(- 0.45 դրամ/կՎտժ)

ՀԷՑ-ի հաշվարկային եւ փաստացի
սակագնային մարժայի տարբերություն

- 4.32 մլրդ դրամ
(- 0.85 դրամ/կՎտժ)

Շահագործման եւ պահպանման ծախսերի
կրճատում

- 2.32 մլրդ դրամ
(- 0.46 դրամ/կՎտժ)

ԸՆԴԱՄԵՆԸ ազդեցությունը

+ 23.84 մլրդ դրամ
(+ 4.7 դրամ/կՎտժ)

Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի ընկերությունների գործող և առաջարկվող հասույթները 2022-2023թթ.

	2021-22 գործող սակագնով նախատեսված հասույթ (առանց ԱԱՀ)	Առաջարկվող սակագնով նախատեսված հասույթ (առանց ԱԱՀ)	Տարբերությու ն	Վերջնական սպառողներին վաճառվող էլեկտրաէներգիայի սակագների ազդեցությունը (ներառյալ ԱԱՀ)
	մլն դրամ	մլն դրամ	մլն դրամ	դրամ/կՎտժ
ՀԱԷԿ	23,931.24	38,134.15	14,202.92	2.80
Երևանի ԶԷԿ	12,492.30	10,454.02	-2,038.28	-0.40
Հրազդանի ԶԷԿ / Արմփատեր	49,184.47	46,705.26	-2,479.20	-0.49
Հրազդանի 5-րդ բլոկ	0.00	17,139.21	17,139.21	3.38
ՄԷԿ	6,663.39	7,480.95	817.56	0.16
Քոնյադուրգյուրալ	17,666.24	18,201.53	535.30	0.11
Այլ կայաններ	26,853.64	29,217.63	2,363.99	0.47
ԲԷՑ, ծառայություններ մատուցողներ	3,927.52	11,887.26	7,959.74	1.57
Ընդամենը կայաններ և ծառայություն մատուցողներ	140,718.79	179,220.01	38,501.22	7.59
<i>Իրացում մեծածախ շուկայում</i>	<i>0.00</i>	<i>-4,279.15</i>	<i>-4,279.15</i>	<i>-0.84</i>
Ընդամենը կայաններ և ծառայություն մատուցողներ՝ մանրածախ շուկայի մասով	140,718.79	174,940.87	34,222.08	6.75
ՀԷՑ, այդ թվում				-2.05
Անհրաժեշտ հաշվարկային հասույթ	60,531.54	59,022.53	-1,509.01	-0.30
ՀԷՑ-ի սպառման կառուցվածքով և վաճառքի միջին սակագնի փոփոխությամբ պայմանավորված պայմանավորված փոփոխություն			-8,874.28	-1.75
Ընդամենը անհրաժեշտ հասույթ մանրածախ շուկայում	201,250.33	233,963.40	32,713.07	4.70



Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի 2022թ. սակագների վերանայում

Էլեկտրաէներգիայի արտադրության եւ ծառայությունների մատուցման առաջարկվող սակագները (առանց ԱԱՀ-ի)

Անվանում	Դրույքներ	Սակագին
ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո կասկադ	7.316 դր/կՎտժ 3131.37 դր/կՎտ/ամիս	-
Հրազդան-5	25.201 դր/կՎտժ 4492.46 դր/կՎտ/ամիս	-
Հրազդանի ՁԷԿ	33.460 դր/կՎտժ 979.95 դր/կՎտ/ամիս	-
Արմփաուեր (սակագները սահմանվել են ՀԾԿՀ 10.12.2021 նիստում)	19.710 դր/կՎտժ 6243.36 դր/կՎտ/ամիս	-
ՀԱԷԿ	-	15.921 դր/կՎտժ
ՄԷԿ	-	19.686 դր/կՎտժ
Երևանի ՁԷԿ, արտադրության սակագին	-	20.794 դր/կՎտժ
Հաշվեկշռման նվազագույն սակագին	-	15.921 դր/կՎտժ
Հաշվեկշռման առավելագույն սակագին	-	29.997 դր/կՎտժ
Փոքր կայաններ	-	24.108 դր/կՎտժ
Հաղորդող	-	1.4573 դր/կՎտժ
Համակարգի օպերատոր	-	0.2367 դր/կՎտժ
Շուկայի օպերատոր	-	0.0529 դր/կՎտժ



ՀԷՑ-ի կողմից Էլեկտրաէներգիայի բաշխման ծառայության մատուցման սակագները

№	Բաշխման ցանցին միացման լարման մակարդակը	Առաջարկ (01.02.2022-01.02.2023)	
		դրամ/կՎտժ (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/կՎտժ (ներառյալ ԱԱՀ-ն)
1	110 կՎ լարմամբ միացման համար	1.550	1.860
2	35 կՎ լարմամբ միացման համար	2.9225	3.507
3	6(10) կՎ լարմամբ միացման համար	7.5575	9.069
4	0.38(0.22) կՎ լարմամբ միացման համար	16.975	20.370



ՀԷՑ-ի կողմից վաճառվող էլեկտրաէներգիայի առաջարկվող սակագներ (ներառյալ ԱԱՀ-ն)

№	Վերջնական սպառողների խմբերը	Սպառում 01.02.2021- 01.02.2022	Գործող սակագին	Առաջարկ (01.02.2022-ից)	Տարբերությ ուն
		մլն կՎտժ	դրամ/կՎտժ	դրամ/կՎտժ	դրամ/կՎտժ
1	ՀՀ կառավարության որոշման համաձայն՝ սոցիալապես անապահով ընտանիքներ (բնակիչ-բաժանորդների շուրջ 11%-ը)	195.0			
	ցերեկային սակագին	152.4	29.99	29.99	0.00
	գիշերային սակագին	42.6	19.99	19.99	0.00
2	0,38 կՎ լարմամբ սնվող՝ ամսական մինչև 200 կՎտժ սպառում ունեցող բնակիչներ (բնակիչ-բաժանորդների շուրջ 55%-ը)	609.8			
	ցերեկային սակագին	463.3	44.98	46.48	1.50
	գիշերային սակագին	146.6	34.98	36.48	1.50
3	0,38 կՎ լարմամբ սնվող՝ ամսական 201-ից մինչև 400 կՎտժ սպառում ունեցող բնակիչներ (բնակիչ-բաժանորդների շուրջ 25%-ը)	673.4			
	ցերեկային սակագին	495.8	44.98	48.48	3.50
	գիշերային սակագին	177.6	34.98	38.48	3.50
4	0,38 կՎ լարմամբ սնվող՝ ամսական 400 կՎտժ-ից ավել սպառում ունեցող բնակիչներ	537.6			
	ցերեկային սակագին	392.9	47.98	53.48	5.50
	գիշերային սակագին	144.7	37.98	43.48	5.50
5	0,38 կՎ լարմամբ սնվող այլ սպառողներ (բացառությամբ բնակչության)	1158.1			
	ցերեկային սակագին	867.6	47.98	53.48	5.50
	գիշերային սակագին	290.5	37.98	43.48	5.50
6	6 (10) կՎ լարմամբ սնվող սպառողներ	1726.7			
	ցերեկային սակագին	1250.8	44.98	50.48	5.50
	գիշերային սակագին	475.9	34.98	40.48	5.50
7	35 կՎ լարմամբ սնվող սպառողներ	263.9			
	ցերեկային սակագին	182.2	38.98	44.48	5.50
	գիշերային սակագին	81.7	34.98	40.48	5.50
8	110 կՎ լարմամբ սնվող սպառողներ	920.1			
	ցերեկային սակագին	623.0	36.48	41.98	5.50
	գիշերային սակագին	297.0	32.48	37.98	5.50
ԸՆԴԱՄԵՆԸ		6084.5	41.44	46.14	4.70





ՇՆՈՐՀԱԿԱԼՈՒԹՅՈՒՆ