

Հավելված N5
Հաստատված է
Հայաստանի Հանրապետության հանրային
ծառայությունները
կարգավորող հանձնաժողովի
2004 թվականի սեպտեմբերի 16-ի N 109Ն
որոշմամբ

ՊԱՅՄԱՆԱԳԻՐ

Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման (բաշխող – հաղորդող)

«_____» _____ 200__ թվական

ք. _____

(ընկերության անվանումը)

—,
այսուհետ՝ Պատվիրատու, ի դեմս _____,
(պաշտոնը, անունը, ազգանունը)

դեկլարավելով ընկերության կանոնադրությամբ, գործունեության լիցենզիայով,
Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով և այլ իրավական ակտերով, մի կողմից, և
_____,
(ընկերության անվանումը)

այսուհետ՝ Կատարող, ի դեմս _____,
_____,
(պաշտոնը, անունը, ազգանունը)

ղեկավարվելով ընկերության կանոնադրությամբ, գործունեության լիցենզիայով, Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով և այլ իրավական ակտերով, մյուս կողմից, այսուհետ համատեղ կոչվելով Կողմեր, կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի մասին.

1. Պայմանագրում օգտագործված հասկացությունները

Արտադրող՝ էլեկտրական էներգիայի (հզորության) արտադրության լիցենզիա ունեցող իրավաբանական անձ.

Քաշխող՝ էլեկտրական էներգիայի (հզորության) քաշխման լիցենզիա ունեցող իրավաբանական անձ.

Հաղորդող՝ էլեկտրական էներգիայի (հզորության) հաղորդման լիցենզիա ունեցող իրավաբանական անձ.

Հանձնաժողով՝ Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով.

Էլեկտրաէներգիայի հաղորդում՝ Կատարողի կողմից էլեկտրական էներգիայի ընդունում, հաղորդում (տարանցում) և հանձնում Պատվիրատուին.

Հաշվարկային ամիս՝ ժամանակահատված, որի գործողությունն սկսվում է օրացուցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 00.00-ին և ավարտվում է օրացուցային ամսվա վերջին օրվա ժամը 24.00 -ին.

Հաշվարկային կենտրոն՝ հաշվարկային կենտրոնի ծառայությունների մատուցման լիցենզիա ունեցող իրավաբանական անձ.

Համակարգի օպերատոր՝ էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի գործունեության լիցենզիա ունեցող իրավաբանական անձ.

Պատրաստականություն՝ Կատարողի հաղորդման էլեկտրական ցանցի (դրա առանձին հանգույցների, գծերի, ենթակայանների) աշխատանքային պատրաստ վիճակը՝ էլեկտրաէներգիան հաղորդել հուսալիության պայմանագրային ցուցանիշների ապահովմամբ, սույն պայմանագրում նշված հզորության սահմաններում.

Հաշվարկային վթարային ռեժիմ՝ Կատարողի հաղորդման ցանցի որևէ էլեկտրակայանքի անջատումը Կատարողի պահանջով և(կամ) պաշտպանության սարքերից, որը տեղի է ունենում Կատարողի սպասարկման տակ գտնվող էլեկտրակայանքների վնասվածքներից.

Հանձնման կետ՝ Կատարողի էլեկտրական ցանցի կետ, որտեղ Պատվիրատուին է հանձնվում էլեկտրաէներգիայի ընդունման կետերում գնված և հաղորդման ցանցով հաղորդված էլեկտրական էներգիան:

Ընդունման կետ՝ Կատարողի էլեկտրական ցանցի կետ, որտեղ Պատվիրատուն Կատարողին է հանձնվում գնած էլեկտրական էներգիան:

Ֆորս մաժոր՝ արտակարգ և անկանխելի դեպքեր և հանգամանքներ, որոնք ստեղծվել են լիցենզավորված անձի կամքից անկախ, ներառյալ (սակայն չսահմանափակվելով դրանցով) բնական աղետները, բնության ուժերի արտասովոր ուժեղ դրսևորումները, ինչպես, օրինակ, ջրհեղեղները, երկրաշարժերը, փոթորիկները, պտտահողմերը, նաև սաբոտաժային գործողություններ, ահաբեկչություններ, պատերազմներ, ապստամբություններ, հասարակական անկարգություններ, գործադուլներ, որոնք խոչընդոտում են Լիցենզավորված անձի գործունեությունը կամ հանգեցնում նրա ստանձնած ցանկացած պարտավորության կատարման ձգձգման կամ դադարեցման՝ հակառակ նրա կողմից գործադրված ջանքերի՝ խուսափելու, թուլացնելու կամ վերացնելու այդ ուժերի ազդեցությունը:

2. Պայմանագրի առարկան

2.1. Պատվիրատուի հանձնարարությամբ Կատարողը իրականացնում է Պատվիրատուի էլեկտրաէներգիայի (հզորության) հաղորդում ընդունման կետերից մինչև հանձնման կետերը, իսկ Պատվիրատուն վճարում է Կատարողին հաղորդման ծառայության մատուցման համար՝ սույն Պայմանագրի պայմաններին համապատասխան:

3. Էլեկտրական էներգիայի (հզորության) հաղորդման ծառայության սակագները

- 3.1. Հաղորդման ծառայության մատուցման երկդրույք սակագինը (էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության վճար՝ դրամ/կՎտժ, հաստատագրված ամսական վճար՝ դրամ/ամիս) սահմանվում է Հանձնաժողովի կողմից:
- 3.2. Կողմերն իրավունք ունեն սահմանել էլեկտրական էներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման պայմանագրային սակագներ՝ «էներգետիկայի մասին» Հայաստանի Հանրապետության օրենքով սահմանված կարգով: Էլեկտրական

էներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման պայմանագրային սակագինը ամրագրվում է սույն պայմանագրի N2 հավելվածում:

- 3.3. Հանձնաժողովի կողմից էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման սակագնի փոփոխման դեպքում նոր սակագինը ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովի կողմից սահմանված ժամկետից: Համապատասխանաբար փոփոխվում է պայմանագրի N2 հավելվածի համաձայնագիրը:

4. Կողմերի պարտավորությունները

- 4.1. Կողմերը պարտավորվում են ղեկավարվել «Էներգետիկայի մասին» Հայաստանի Հանրապետության օրենքով, գործունեության լիցենզիայով, Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ, Հանձնաժողովի ընդունած և այլ իրավական ակտերով և սույն Պայմանագրով:
- 4.2. Կողմերը պարտավոր են սույն պայմանագրի պատճենը տրամադրել էլեկտրաէներգիայի (հզորության) արտադրության, հաղորդման և էլեկտրաէներգետիկական շուկային հաշվարկային կենտրոնի ծառայության մատուցման լիցենզիա ունեցող անձանց
- 4.3. Կատարողը պարտավորվում է.
- 4.3.1. Սույն Պայմանագրով սահմանված կարգով իրականացնել Պատվիրատուի էլեկտրաէներգիայի հաղորդումը պայմանագրային հզորությունների սահմաններում՝ ընդունման կետից մինչև հանձնման կետերը (հավելվածներ N1 և N3):
- 4.3.2. Իրականացնել էլեկտրաէներգիայի հաղորդումը փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված (նորմատիվային) տեխնոլոգիական կորուստների սահմաններում և կրել պատասխանատվություն փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված (նորմատիվային) ցուցանիշը գերազանցող տեխնոլոգիական կորուստների համար՝ սույն պայմանագրի 9.2, 9.3 և 9.4 կետերով սահմանված կարգով:
- 4.3.3. Ապահովել հաղորդման ցանցի էլեկտրակայանքների՝ սույն պայմանագրով սահմանված հուսալիության ցուցանիշները (հավելված N 4) բնականոն և հաշվարկային վթարային ռեժիմներում:

4.3.4. Ապահովել իր էլեկտրակայանքներում տեղադրված առևտրային հաշվառքի սարքերի սպասարկումը և պահպանումը:

4.3.5. Անհապաղ տեղեկացնել Պատվիրատուին և Հաշվարկային կենտրոնին Կատարողի էլեկտրակայանքներում տեղադրված առևտրային հաշվառքի սարքերի խափանման (թերությունների) հայտնաբերման մասին և ապահովել հաշվառքի վերականգնումը ոչ ուշ, քան 48 ժամվա ընթացքում: Նշված ժամանակահատվածում հաղորդված էլեկտրաէներգիայի քանակությունը հաշվառվում է էլեկտրաէներգիայի (հզորության) հաշվառման կարգի համաձայն:

4.3.6. Պատվիրատուին և Համակարգի օպերատորին անմիջապես տեղեկացնել իր էլեկտրակայանքների այն վթարների ու թերությունների մասին, որոնք հանգեցրել կամ կարող են հանգեցնել իր կողմից պայմանագրային պարտավորությունների չկատարմանը կամ ոչ պատշաճ կատարմանը:

4.3.7. Պատվիրատուի հետ համաձայնեցված կարգով ապահովել նրա լիազոր ներկայացուցիչների մուտքը Կատարողի տնօրինության տակ գտնվող տարածքները՝ անհրաժեշտ զննումներ (ստուգումներ), այդ թվում առևտրային հաշվառքի սարքերի ստուգումներ կատարելու համար:

4.4. Պատվիրատուն պարտավորվում է.

4.4.1. Վճարել Կատարողին իր սեփականությունը հանդիսացող էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման համար՝ ըստ սույն պայմանագրի N2 հավելվածում նշված հաղորդման ծառայության մատուցման սակագնի և 6-րդ կետում շարադրված կարգի:

4.4.2. Փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված (նորմատիվային) մեծություններից էլեկտրաէներգիայի տեխնոլոգիական կորուստները պակաս լինելու դեպքում լրացուցիչ վճարել Կատարողին սույն պայմանագրի 9.4 կետով սահմանված կարգով:

4.4.3. N1 հավելվածում նշված էլեկտրական հզորությունների հաղորդման պայմանագրային մեծությունների փոփոխման դեպքերում, վերանայել N1 հավելվածը՝ փոխհամաձայնեցված կարգով և ժամկետներում

4.4.4. կնքել համապատասխան պայմանագրեր Համակարգի օպերատորի, Հաշվարկային կենտրոնի հետ, այդ պայմանագրերով պատվիրել համապատասխան ծառայություններ՝ ինքնուրույն և իր հաշվին կատարելով այդ ծառայությունների դիմաց վճարումները: Պատվիրված ծառայությունները մատուցողների կողմից պետք է իրականացվեն գոծունեության լիցենզիայի պայմանների, Հանձնաժողովի ընդունած իրավական ակտերի, տեխնիկական կանոնակարգերի և Հայաստանի Հանրապետության օրենքների ու այլ իրավական ակտերի պահանջներին և պայմաններին համապատասխան:

5. Էլեկտրաէներգիայի (հզորության) հաշվառում և հաշվարկում

- 5.1. Կատարողի հաղորդման էլեկտրական ցանց ընդունված և հանձնված էլեկտրական էներգիայի քանակության չափումները կատարվում են էլեկտրաէներգիայի (հզորության) հաշվառման կարգի համաձայն:
- 5.2. Կատարողի հաղորդման ցանց ընդունված էլեկտրական էներգիայի և փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված (նորմատիվային) տեխնոլոգիական կորուստների ու փաստացի կորուստների քանակությունները հաշվարկվում են Հաշվարկային կենտրոնի կողմից, վերջինիս ու Պատվիրատուի միջև կնքված պայմանագրի և էլեկտրաէներգիայի (հզորության) հաշվառման կարգի համաձայն:
- 5.3. Հանձնման կետերում «Էլեկտրաէներգիայի ընդունման, հանձնման և փաստացի կորուստների ամսական ցուցանիշների ակտը» կազմվում է ըստ N5 հավելվածի, ստորագրվում Հաշվարկային կենտրոնի կողմից և մինչև հաջորդ ամսվա 15-ը ներկայացվում Պատվիրատուի և Կատարողի հաստատմանը:

6. Վճարման կարգը

- 6.1. Հաշվարկային ամսում մատուցված ծառայությունների համար Կատարողին վճարման ենթակա գումարը որոշվում է էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության պայմանագրային սակագնի (էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության վճար՝ դրամ/կՎտժ, հաստատագրված ամսական վճար՝ դրամ/ամիս)

և հաշվարկային ամսում փաստացի հաղորդված էլեկտրաէներգիայի քանակի հիման վրա: Տեխնոլոգիական կորուստների գերազանցման դեպքում կիրառվող տույժերը կամ նվազեցման դեպքում կիրառվող հավելավճարները հաշվարկվում են ըստ սույն պայմանագրի 9.4 կետում սահմանված կարգի, եռամսյակիային կտրվածքով:

- 6.2. Էլեկտրաէներգիայի ընդունման, հանձնման և փաստացի կորուստների ամսական ցուցանիշների վերաբերյալ ակտը (հավելված 5) ստորագրելուց հետո մինչև Հաշվարկային ամսվան հաջորդող ամսի 15-ը Կատարողը իր մատուցած ծառայությունների համար կազմում է հաշիվ-ապրանքագիր և ներկայացնում Պատվիրատուին:
- 6.3. Հաշվարկային ամսվան հաջորդող ամսի 5-ից Պատվիրատուի հատուկ հաշվում մուտքագրված գումարները հաշվարկային ամսվա ընթացքում Կատարողի մատուցած ծառայությունների չափով համարվում են գրավադրված Կատարողի օգտին՝ մինչև Պատվիրատուի կողմից Կատարողի նկատմամբ Հաշվարկային ամսվա վերջի դրությամբ առկա պարտավորությունների լրիվ կատարումը:
- 6.4. Կատարողին իր մատուցած ծառայությունների համար իր հատուկ հաշվից վճարում է Պատվիրատուն՝ մինչև Հաշվարկային ամսվան հաջորդող ամսի 25-ը՝, Հանձնաժողովի հաստատած «Հատուկ հաշվից վճարումներ կատարելու կարգի» համաձայն:
- 6.5. Կատարողին իր մատուցած ծառայությունների համար վճարումներն իրականացվում են միայն դրամական միջոցներով:

7. Փոխկապակցված էլեկտրական ցանցերի շահագործումը և պահպանումը

- 7.1. Պատվիրատուն և Կատարողը պարտավոր են ապահովել փոխկապակցված էլեկտրական ցանցերի պատշաճ տեխնիկական վիճակը, անվտանգությունը և պաշտպանության ու ավտոմատիկայի սարքերի բնականոն աշխատանքը՝ ըստ տեխնիկական կանոնակարգերի:
- 7.2. Կողմերից յուրաքանչյուրը պարտավոր է փոխհամաձայնեցված պայմաններով թույլատրել մյուս Կողմի անձնակազմի (լիազոր ներկայացուցիչների) մուտքը իր

տնօրինության տակ գտնվող տարածքներում տեղակայված մյուս Կողմի սեփականությունը հանդիսացող կայանքները:

- 7.3. Փոխկապակցված էլեկտրական ցանցերի օպերատիվ կառավարման գործառույթներն իրականացվում են իրավական ակտերով սահմանված կարգով՝ Համակարգի օպերատորի հրահանգների համաձայն:

8. Կողմերի պատասխանատվությունը

- 8.1. Պայմանագրային պարտավորությունները չկատարելու կամ ոչ պատշաճ կատարելու դեպքում Կողմերը պատասխանատվություն են կրում սույն պայմանագրով և Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված կարգով:
- 8.2. Եռամսյակային արդյունքներով փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված (նորմատիվային) կորուստների գերազանցման դեպքում Պատվիրատուն Կատարողից գանձում է տույժ՝ էլեկտրաէներգիայի գերկորուստների արժեքի չափով, որը հաշվարկվում է «Հրազդանի ԶԷԿ» փակ բաժնետիրական ընկերության համար սահմանված երկդրույք սակագնի էլեկտրաէներգիայի դրույքով:
- 8.3. Սույն պայմանագրի 6.4 կետում նշված վճարման ժամկետի խախտման դեպքում, Հաշվարկային ամսվան հաջորդող ամսի 30-ից Պատվիրատուն վճարում է տույժ՝ յուրաքանչյուր ուշացված օրվա համար չվճարված գումարի 0,1 տոկոսի չափով: Ընդ որում, առաջնահերթության կարգով վճարվում է տույժը, ապա չվճարված գումարը:

9. Լրացուցիչ պայմաններ

- 9.1. Առևտրային հաշվառքի սարքերը և դրանց միացման շղթաները կնքվում են սահմանված կարգով:
- 9.2. Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման հետ կապված էլեկտրաէներգիայի տեխնոլոգիական կորուստների կանխատեսվող մեծությունները պայմանագրային ժամանակահատվածի համար հաշվարկվում են Հաշվարկային կենտրոնի կողմից՝ Հանձնաժողովի հաստատած «Տեխնոլոգիական կորուստների հաշվարկման մեթոդիկայով», ըստ կանխատեսվող ռեժիմների ու հոսքաշխումների և ներառվում են N1 հավելվածում:

9.3. Յուրաքանչյուր Հաշվարկային ամսվա ավարտից հետո, տասնօրյա ժամկետում, ելնելով Հաշվարկային ամսվա փաստացի ռեժիմներից, Հաշվարկային կենտրոնը կատարում է տեխնոլոգիական կորուստների հաշվարկ և փաստացի կորուստների հաշվառում, ստուգում այն և ներկայացնում Պատվիրատուին ու Կատարողին (հավելված N5):

9.4. Տեխնոլոգիական կորուստներին առնչվող փոխադարձ ֆինանսական պարտավորություններ և պատասխանատվություն սահմանելու համար էլեկտրաէներգիայի հաղորդման տեխնոլոգիական կորուստների մեծության հաշվառումը կատարվում է Հաշվարկային կենտրոնի կողմից՝ եռամսյակային ցուցանիշներով (հավելված N6): Եռամսյակի համար հաշվարկված փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված (նորմատիվային) կորուստները հաշվարկվում են որպես տվյալ եռամսյակի երեք ամիսների հաշվարկային կորուստների գումար: Եռամսյակային արդյունքներով փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված (նորմատիվային) կորուստների գերազանցման դեպքում Պատվիրատուն Կատարողից գանձում է տույժ՝ սույն պայմանագրի 8.2 կետին համապատասխան:

Եթե հաշվարկային եռամսյակում փաստացի կորուստները պակաս են եռամսյակային կտրվածքով փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված (նորմատիվային) կորուստներից, ապա խնայված էլեկտրաէներգիայի արժեքը հաշվարկվում է «Հրազդանի ԶԷԿ» փակ բաժնետիրական ընկերության համար սահմանված երկդրույք սակագնի էլեկտրաէներգիայի դրույքով և Կողմերի փոխադարձ համաձայնությամբ բաշխվում հետևյալ կարգով՝

9.5. Կատարողի հաղորդման ցանցի պատրաստականության հսկողությունն իրականացնում են Պատվիրատուն ու Կատարողը համատեղ՝ իրենց սահմանած կարգով:

9.6. Հաղորդման ցանցի վթարների (խափանումների), Համակարգի օպերատորի հետ չհամաձայնեցված երկարաժամկետ նորոգումների կամ Կատարողի վթարային հայտով հաղորդման ցանցի առանձին տարրերը աշխատանքից հանելու

հետևանքով Պատվիրատուի կրած վնասը (այդ թվում՝ տեխնիկական կորուստների մեծացումը), ենթակա է փոխհատուցման Կատարողի կողմից:

9.7. Կատարողի մեղքով Պատվիրատուի կրած ուղղակի վնասը (Պատվիրատուի էլեկտրակայանքների վնասման կամ այլ պատճառով) ենթակա է փոխհատուցման ՀՀ օրենսդրությամբ սահմանված կարգով:

9.8. Պատվիրատուի մեղքով Կատարողի կրած ուղղակի վնասը (Կատարողի էլեկտրակայանքների վնասման կամ այլ պատճառով) ենթակա է փոխհատուցման ՀՀ օրենսդրությամբ սահմանված կարգով:

9.9. Կատարողի ցանցից սինխրոն կոմպենսատորի ռեժիմով աշխատող գեներատորին առաքվող էլեկտրաէներգիան հաշվառվում է առանձին փաստացի ծախսով և գումարվում էլեկտրաէներգիայի նորմատիվային տեխնոլոգիական կորուստներին:

10. Ֆորս մաժորային իրավիճակներ

10.1. Սույն պայմանագրի պայմանները չկատարելու կամ ոչ պատշաճ կատարելու համար Կողմերն ազատվում են պատասխանատվությունից, եթե դրանք Ֆորս մաժորի հետևանք են:

10.2. Կողմերը պարտավոր են ֆորս մաժորային իրավիճակների մասին անհապաղ տեղեկացնել միմյանց՝ նշելով դրանց հետևանքների վերացման հնարավոր ժամկետները:

11. Տարաձայնությունն երի լուծումը

11.1. Պայմանագրի առնչությամբ Կողմերի միջև ծագած վեճերը լուծվում են բանակցությունների միջոցով, իսկ անհրաժեշտության դեպքում՝ Հանձնաժողովի միջնորդությամբ՝ նրա կողմից սահմանված կարգով: Սույն պայմանը չի սահմանափակում Կողմերի իրավունքը՝ վեճերը լուծելու դատական կարգով:

11.2. Եթե տարաձայնության առարկան Կատարողի կողմից իր մատուցած ծառայությունների համար ներկայացված հաշիվ-ապրանքագիրն է, ապա ցանկացած դեպքում Պատվիրատուն պարտավոր է ստորագրել այն և կատարել

վճարումը, որից հետո միայն լուծել տարաձայնությունը: Պատվիրատուն իրավունք ունի ստորագրած հաշիվ-ապրանքագրին կցել հատուկ կարծիք:

12. Այլ պայմաններ

(կազմում են Կողմերը)

13. Պայմանագրի գործողության ժամկետը և փոփոխման կարգը

- 13.1. Պայմանագիրն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովում գրանցման պահից և գործում է մինչև 200__թվականի_____:
- 13.2. Պայմանագիրը կարող է փոփոխվել փոխադարձ համաձայնությամբ: Փոփոխված պայմանագիրն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովում գրանցման պահից:
- 13.3. Հանձնաժողովի կողմից հաղորդման ծառայության մատուցման (բաշխող-հաղորդող) պայմանագրի նոր օրինակելի ձև հաստատելու կամ գործող օրինակելի ձևում փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարելու դեպքում Կողմերը պարտավոր են Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում կնքել նոր պայմանագիր կամ համապատասխան փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարել գործող պայմանագրերում՝ ներկայացնելով այն Հանձնաժողովի գրանցմանը: Պայմանագիրն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովում գրանցվելու պահից:
- 13.4. Պայմանագիրը կազմված է երեք օրինակից՝ մեկական Կատարողի, Պատվիրատուի և Հանձնաժողովի համար:
-

14. Պայմանագրի անբաժանելի մաս կազմող հավելվածների ցանկը

14.1. Ամենամյա կազմվող փաստաթղթերի օրինակելի ձևերի ցանկը

Հավելված N1՝ Պատվիրատուի գնած էլեկտրաէներգիայի ընդունման, հանձնման և տեխնոլոգիական կորուստների կանխատեսվող ցուցանիշները:

Հավելված N 2՝ Համաձայնագիր էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման սակագների մասին:

Հավելված N 3՝ Առևտրային և վերստուգիչ հաշվառքի սարքերի տեղադրման և սահմանազատման կետերի ցանկ:

Հավելված N4՝ Կատարողի (հաղորդողի) էլեկտրակայանքների հուսալիության պայմանագրային ցուցանիշները:

14.2. Ամենամյա (եռամսյակային) կազմվող փաստաթղթերի օրինակելի ձևերի ցանկը

Հավելված N 5՝ Էլեկտրաէներգիայի ընդունման, հանձնման և փաստացի կորուստների ամսական ցուցանիշների ակտ:

Հավելված N 6՝ Տեխնոլոգիական նորմատիվային կորուստների եռամսյակային ցուցանիշների գերազանցման (նվազեցման) համար տույժերի (հավելավճարների) հաշվարկման ակտ:

15. Կողմերի գտնվելու վայրը և հաշվարկային համարները՝

Պատվիրատու՝

Կատարող՝

գտնվելու վայրը _____

գտնվելու վայրը _____

Հ/հ _____

Հ/հ _____

Հեռախոս

Հեռախոս

Ֆաքս

Ֆաքս

Գործունեության լիցենզիա N

Գործունեության լիցենզիա N

Ղեկավար

Ղեկավար

(ստորագրություն, անուն, ազգանուն)

(ստորագրություն, անուն, ազգանուն)

Կ.Տ.

Կ.Տ.

Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող
հանձնաժողով

Գրանցված է «_____» _____ 200__թվական

Գրանցման N _____

Կ.Տ.

Պատասխանատու _____
(ստորագրություն, անուն, ազգանուն)

Հավելված N1
Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության
մատուցման
200_թվականի _____ «___» N_պայմանագրի

«_____» գնած էլեկտրաէներգիայի ընդունման, հանձնման և տեխնոլոգիական
Պատվիրատուի անվանումը

կորուստների կանխատեսվող ցուցանիշները
«___» «_____» 200_թ. մինչև «___» «_____» 200_թ.

մին կվտ ժամ

N	Ցուցանիշներ	Ընդամենը տարեկան	այդ թվում՝ ըստ ամիսների											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Էլեկտրական էներգիայի/ հզորության ընդունում, որից՝*													
1-1	Կայան N1													
1-2	Կայան N2													
1-3	Ներկրում													
2	Էլեկտրաէներգիայի հանձնում, որից՝													
3	Տեխնոլոգիական կորուստներ, մին կվտժ, որից՝													
3-1	Տեխնիկական կորուստներ, մին կվտ ժ													
3-2	Առևտրային (հաշվառքի սարքերով պայմանավորված) կորուստներ, մին կվտ ժ													
4	Տեխնոլոգիական կորուստներ (% մուտքի նկատմամբ)													

***Ծանոթություն:** Համարիչում լրացվում է էլեկտրական էներգիայի քանակությունը (մին կվտժ), իսկ հայտարարում՝ հզորությունը
(ՄՎտ):

Պատվիրատու

Կատարող

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«___» _____ 200_թ.
Կ.Տ.

«___» _____ 200_թ.
Կ.Տ.

Համաձայնեցված է՝ Հաշվարկային կենտրոն

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«___» _____

200_թ.

Կ.Տ.

Համաձայնագիր
Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման
սակագների մասին

1. Սույնով Պատվիրատուն՝ _____
և Կատարողը՝ _____ փոխադարձ
համաձայնությամբ սահմանում են էլեկտրական էներգիայի հաղորդման
ծառայության մատուցման հետևյալ պայմանագրային սակագինը՝
Էլեկտրական էներգիայի հաղորդման ծառայության վճար _____ դրամ/կՎտժ
Ծառայության հաստատագրված ամսական վճար _____ դրամ/ամիս
2. Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող
հանձնաժողովի կողմից Կատարողի համար հաստատված գործող սակագինը
հետևյալն է՝
Էլեկտրական էներգիայի հաղորդման ծառայության վճար՝ _____ դրամ/կՎտժ:
Ծառայության հաստատագրված ամսական վճար _____ դրամ/ամիս:
3. Էլեկտրական էներգիայի հաղորդման ծառայության մատուցման պայմանագրային
սակագինը ուժի մեջ է մտնում 200__թվականի _____»____»-ից և գործում է
մինչև 200__թվականի _____»____»-ը:

Պատվիրատու

Կատարող

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«____» _____ 200__թ.

«____» _____ 200__թ.

Կ.Տ.

Կ.Տ.

**Առևտրային և վերստուգիչ հաշվառքի սարքերի
տեղադրման և սահմանազատման կետերի ցանկ**

I Առևտրային և վերստուգիչ հաշվառքի սարքերի ցանկ

N	Ենթակայանի և միացության կարգավարական անվանումը, լարումը	Հոսանքի տր-որ		Լարման տր-րի փոխարկ-ման գործակից	Հաշվառքի գործակից (3x5)	Միացության բեռը (Ա)		Հաշվառքի ձևը (առևտրային , վերստուգիչ)	Հաշվառքի սարքի պատաս-խանատու անձ
		K _{հտ}	Ճշտու-թյան դասը			Առավե-լագույն	Նվա-զագույն		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Ընդունման կետեր								
2	Հանձնման կետեր								

Պատվիրատու

Կատարող

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«____» _____ 200__թ.

«____» _____ 200__թ.

Կ.Տ.

Կ.Տ.

Համաձայնեցված է՝

Հաշվարկային կենտրոն

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«____» _____ 200__թ.

Կ.Տ.

**Կատարողի (հաղորդողի) էլեկտրակայանքների հուսալիության
 պայմանագրային ցուցանիշները _____ թ.**

Սարքավորումներ, ՕԳ-եր	Հուսալիության ցուցանիշ	միջպետական 110-200կՎ ՕԳ (100կմ)	220կՎ մեկ շղթա ՕԳ (100կմ)	110կՎ մեկ շղթա ՕԳ (100կմ)	110կՎ երկշղթա ՕԳ մեկ շղթա (100կմ)	110կՎ երկշղթա ՕԳ միաժամ (100կմ)	110կՎ Տր-ներ եռափաթ (1 հատ)	110կՎ Տր-ներ երկփա թ (1 հատ)	Ավտոտարնա ս ֆորմատոր 220/110կՎ (1 հատ)	Օդային անջատիչներ		Յուղային անջատիչներ	
										220կՎ (1 հատ)	110կՎ (1հատ)	220կՎ (1 հատ)	110կՎ (1հատ)
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ω_1 (բոլոր տեսակի խախտումների հոսքի պարամետրեր)													
ω_2 (կայուն խախտումների հոսքի պարամետրեր)													
T_q (ժամ), վերականգման միջին տևողություն													
T_v (ժամ), նորոգման միջին տևողություն													

Ծանոթություն – հուսալիության ցուցանիշները հաշվարկված են ըստ 1998-2000թթ. վիճակագրական տվյալների՝ հետևյալ բանաձևով.

սարքավորումների համար – $\omega = \frac{m}{n \cdot T}$ 1/տարի, գծերի համար $\omega = \frac{m \cdot 100}{L \cdot T}$ 1/տարի:

$T_q = \frac{\sum_{i=1}^m t_i}{m}$ ժամ; $T_v = \frac{\sum_{i=1}^k t_i}{k}$ ժամ, որտեղ m-ը T տարիների ընթացքում տեղի ունեցած խափանումների թիվն է 100կմ երկարության գծի համար, L-ը գծերի գումարային երկարությունն է (կմ), t_i i -րդ -ը խախտման հայտնաբերման վերացման ժամանակն է, K-ն նորոգումների թիվը, n-ը նույնանման ցանցային տարրերի թիվն է:

«Պատվիրատու»

«Կատարող»

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«___» _____ 200__թ.

«___» _____ 200__թ.

Կ.Տ.

Կ.Տ.

Էլեկտրաէներգիայի ընդունման, հանձնման և փաստացի կորուստների ամսական ցուցանիշների

ԱԿՏ

Հաշվարկային ժամանակաշրջանը՝ «___» _____ մինչև «___» _____թ.

N	Ցուցանիշներ	Չափման միավոր	Քանակ	Հիմքը	Ծանոթություն
1.1	I. Էլեկտրաէներգիայի ընդունում այդ թվում՝ Կայան N 1	մլն կՎտժ			
1.2	Կայան N 2	մլն կՎտժ			
	-----	մլն կՎտժ			
1.3	Ներկրում _____ ից	մլն կՎտժ			
	II. Էլեկտրաէներգիայի հանձնում Պատվիրատուին	մլն կՎտժ			
	III. Էլեկտրաէներգիայի կորուստներ				
3.1	Փաստացի կորուստ	մլն կՎտժ %		(Տարեկան պայմանագիր)	
3.2	Փաստացի կորուստ	մլն կՎտժ			
3.3	Փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված նորմատիվ կորուստ	%		—	
3.4	Փաստացի ռեժիմներով հաշվարկված նորմատիվ կորուստ	մլն կՎտժ		—	
		մլն կՎտժ		—	
3.5	Կորուստների մեծությունները ամսվա համար՝ (3.5-3.1)				
3.6	Նույնը, պայմանագրային ժամկետի սկզբից աճողական կարգով				

Պատվիրատու

Կատարող

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«___» _____ 200__թ.

«___» _____ 200__թ.

Կ.Տ.

Կ.Տ.

Հաշվարկային կենտրոն

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«___» _____ 200__թ.

Կ.Տ.

**200__թ. _____ տեխնոլոգիական նորմատիվային կորուստների եռամսյակային
ցուցանիշների գերազանցման (նվազեցման) համար
տույժերի (հավելավճարների) հաշվարկման**

ԱԿՏ

N	Մեծությունը	Չափման միավոր	Քանակ	Ծանոթություն
1	Տեխնոլոգիական նորմատիվային (հաշվարկային) կորուստները _____ եռամսյակում	մլն կՎտժ		
2	Փաստացի տեխնոլոգիական կորուստները _____ եռամսյակում	մլն կՎտժ		
3	Փաստացի և նորմատիվային տեխնոլոգիական կորուստների տարբերությունը _____ եռամսյակի համար	մլն կՎտժ		
4	Եռամսյակում էլեկտրաէներգիայի արտադրությանը մասնակցած կայանի էլեկտրաէներգիայի առավելագույն դրույքը	դր/կՎտժ		
5	Հաշվարկային եռամսյակի արդյունքներով վճարման ենթակա հավելավճարը կամ գանձման ենթակա տույժը	մլն դրամ		

Պատվիրատու

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«____» _____ 200__թ.

Կ.Տ.

Կատարող

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«____» _____ 200__թ.

Կ.Տ.

Հաշվարկային կենտրոն

(պաշտոն, անուն, ազգանուն, ստորագրություն)

«____» _____ 200__թ.

Կ.Տ.