

LANDSNET

GJALDSKRÁ

FLUTNINGUR Á RAFORKU OG KERFISÞJÓNUSTA

Nr. x. Gildir frá 1. janúar 2022

1 Almennt

Gjaldskrá þessi gildir fyrir flutning raforku um flutningskerfi Landsnets hf.

Gjaldskrá þessi gildir einnig fyrir virkjanir sem tengjast flutningskerfinu um dreifiveitu.

Íslenskar reglur eru notaðar í framsetningu talna í gjaldskrá.

[Gjöldin sem koma fram í þessum drögum miðað við forsendur í apríl 2021. Gjöldin verða endurreiknuð í nóvember 2021 með uppfærðum forsendum og munu endurspeglar gjaldið sem tekur gildi 1. Janúar 2022]

2 Skilgreiningar

Eftirfarandi skilgreiningar eiga við um og eru notaðar í gjaldskrá þessari:

Afhendingarspenna: Sú staðalspenna (málspenna) sem Landsnet afhendir rafmagn á.

Afhendingarstaður: Staður í flutnings- eða dreifikerfi þar sem innmötun eða úttekt raforku fer fram.

Almanaksár: 1. janúar - 31. desember ár hvert.

Flutningskerfi: Raflínur og mannvirki þeim tengd sem eru nauðsynleg til að flytja raforku frá virkjunum til stórnotenda og til dreifiveitna. Skil milli virkjunar og flutningsfyrirtækis eru við innkomandi rofareit í tengivirki flutningsfyrirtækisins. Vinnslufyrirtæki á því vélaspenni, eldingavara og tengingu við tengivirki. Með sama hætti eru skil milli flutningsfyrirtækis annars vegar og dreifiveitna/stórnotenda hins vegar við útgangandi rofareit í tengivirki flutningsfyrirtækisins.

Skerðanlegur flutningur: Á við raforkunotkun sem Landsneti er heimilt að láta skerða vegna þeirra tilvika sem tilgreind eru í gr. 5.1 í skilmálanum um skerðanlegan flutning. Skömmun skv. 9. mgr. 9. gr. raforkulaga er hér undanþegin.

Innmötun: Rafmagn sem matað er inn á flutningskerfi eða dreifikerfi.

Stórnotandi: Notandi sem notar innan þriggja ára á einum stað a.m.k. 80 GWst á ári.

Úttekt: Það rafmagn sem viðskiptavinir taka út af flutningskerfi Landsnets, ásamt því rafmagni sem framleitt er í virkjunum sem tengjast Landsneti um dreifiveitu.

3 Flutningsgjöld

Gjald fyrir virkjanir eru skv. grein 3.1 og fyrir dreifiveitur og stórnotendur skv. grein 3.2.

3.1 Innmötun

Aflgjald vegna innmötunar er reiknað frá samanlögðu málafla véla í hverri virkjun.

Hlutfall innmötunargjalds hvers framleiðanda í USD er byggt á hlutfalli raforkuflutnings til stórnotenda frá fyrra ári, sem verður birt á heimasíðu Landsnets.

Virkjanir

Aflgjald vegna raforkusölu til dreifiveitna	736.567	kr. á ársMW
Aflgjald vegna raforkusölu til stórnótenda	5.772	USD á ársMW

3.2 Úttekt

Aflgjald vegna úttektar er reiknað út frá meðaltali fjögurra hæstu 60 mínútna mánaðarafltoppa ársins fyrir sérhvern afhendingarstað.

Afhendingarstaðir skulu að öllu jöfnu vera sérmældir. Þó skulu afhendingarstaðir sammældir inn á dreifiveitusvæði sem rekið er samtengt, enda geti hver afhendingarstaður annað a.m.k. $1/(n-1)*100\%$ af heildarþörf svæðisins, þar sem n er fjöldi afhendingarstaða.

Hver viðskiptavinur greiðir afhendingargjald fyrir sérhvern afhendingarstað þó hann tengist flutningskerfinu á fleiri en einu úttaki innan hans og mismunandi afhendingarspennu, sbr. Viðauka 1.

Gjald fyrir kerfisþjónustu og flutningstöp er ekki innifalið í flutningsgjaldi hér að neðan og er innheimt sérstaklega skv. grein 4.

Dreifiveitur

Afhendingargjald	6.792.169	kr. á ári
Aflgjald	6.973.712	kr. á ársMW
Orkugjald	504,97	kr. á MWst

Veittur er 5% afsláttur af afl- og orkugjaldi skv. grein 3.2 þar sem rafmagn er afhent til dreifiveitna á hærri málspennu en 66 kV.

Afsláttur af afhendingargjaldi á úttekt dreifiveitna er veittur ef hámarksaflúttekt er eftirfarandi:

Á bilinu 3,0 – 6,0 MW er veittur 40 % afsláttur.

Á bilinu 1,0 – 3,0 MW er veittur 70% afsláttur.

Ef úttekt er undir 1,0 MW er heimilt að fella afhendingargjald niður, enda verði beinn fastur kostnaður Landsnets við úttakið innheimtur í stað afhendingargjalds. Þessi kostnaður er mismunandi milli afhendingarstaða og er reiknaður sérstaklega fyrir hvert úttak undir 1,0 MW.

Hámarksaflúttekt er hæsti 60 mínútna afltoppur ársins fyrir sérhvern afhendingarstað.

Stórnótendur

Afhendingargjald	49.458	USD á ári
Aflgjald	28.810	USD á ársMW
Orkugjald	1,46	USD á MWst

Stórnotandi getur óskað eftir að fá afhenta raforku á lægri spennu en 132 kV. Um gjaldtöku fyrir slíka afhendingu gilda B9 skilmálar Landsnets.

4 Gjald fyrir kerfisþjónustu og flutningstöp

Gjöld vegna tapa og kerfisþjónustu taka breytingum til samræmis við innkaup Landsnets á flutningstöpum og kerfisþjónustu. Gjöld vegna kerfisþjónustu og tapa greiðast af allri úttekt með þeirri undantekningu sem kemur fram í grein 8.

Kerfisþjónusta		67,56	kr. á MWst
			
Flutningstöp		84,96	kr. á MWst

5 Gjald vegna fasviksstuðuls

Gjaldskráin miðast við að meðal fasviksstuðull við úttekt hjá viðskiptavini í sérhverjum afhendingarstað sé ekki lægri en $\cos\phi$ 0,9, nema annað sé tiltekið í netmála eða samningum Landsnets og viðskiptavinar.

Falli meðalfasviksstuðull eins mánaðar niður fyrir þessi gildi hækkar orku- og afgjald samkvæmt grein 3 um 2% fyrir hvert 1% sem meðalfasviksstuðullinn fer niður fyrir slíkt lágmark.

6 Skerðanlegur flutningur um dreifiveitu

Ekki er innheimt afgjald vegna skerðanlegs flutnings enda séu skilmálar B5 um skerðanlegan flutning uppfylltir.

Nýtingartími notanda umfram 4500 klst á ári í að lágmarki heilt almanaksár		548	kr. á MWst
Nýtingartími notanda undir 4500 klst á ári tvö síðastliðin ár		1.444	kr. á MWst

Nýtingartími nýrra viðskiptavina dreifiveitna skal metinn að loknu fyrsta almanaksári viðskipta og skal hann fram að þeim tíma fara í hærri gjaldflokkinn.

Nýtingartími miðast við fjóra hæstu 60 mínútna mánaðarafltoppa ársins og orkumagn ársins, að teknu tilliti til þess tíma sem skerðingar Landsnets stóðu yfir.

Veitur er 5% afsláttur af orkugjaldi til skerðanlegra viðskiptavina dreifiveitna þar sem rafmagn er afhent á hærri málspennu en 66 kV.

Veittur er 17% afsláttur af gjaldi fyrir kerfisþjónustu vegna skerðanlegs flutnings. Afsláttur þessi nemur kostnaði Landsnets vegna varaafis.

7 Stórnotandi tengdur um virkjun

Sé orka afhent beint til stórnotenda, frá virkjun sem nýtur tengingar við flutningskerfið, án þess að orkan fari um flutningskerfið og án þess að flutningskerfið taki þátt í kostnaði við tengingu notandans skal greiðsla úttektargjalds til flutningskerfis nema 60% af úttektargjaldi til stórnotenda. Heimilt er að veita frekari afslátt af úttektargjaldi ef úttekt stórnotandans er alfarið háð því að orkan komi frá virkjuninni.

8 Virkjanir tengdar um dreifiveitu

Dreifiveitur skulu greiða úttektargjald sbr. grein 3 af orku sem framleidd er í virkjunum sem tengjast Landsneti um dreifiveitu skv. eftirfarandi:

1. vegna þeirrar orku sem framleidd er í virkjun sem er undir 1,42 MW skal ekki greiða úttektargjald.
2. vegna orku sem framleidd er í virkjunum á stærðarbilinu 1,42–3,1 MW skal ekki greiða úttektargjald við neðri stærðarmörkin en síðan skal gjaldið fara hlutfallslega hækkandi þar til það nemur 60% fulls úttektargjalds við efri mörkin.
3. vegna orku frá virkjun sem er 3,1–10 MW skal greiða 60% fulls úttektargjalds.

Dreifiveitur skulu greiða gjald fyrir kerfisþjónustu sbr. grein 4 af þeirri orku sem framleidd er í virkjunum sem tengjast Landsneti um dreifiveitu, og fer ekki inn á flutningskerfi Landsnets.

Gjöld skv. grein 8 eru gerð upp sérstaklega.

9 Kostnaður viðskiptavinar vegna nýrrar tengingar eða styrkingar á flutningskerfinu

Skilmálar netmála D3 gilda um kerfisframlag vegna nýrra viðskiptavina, þ.e. hlutdeild viðskiptavinar í fjárfestingu vegna nýrrar tengingar eða styrkingar á flutningskerfinu.

Í sérhverjum afhendingarstað leggur Landsnet kaupanda til eitt úttak vegna úttektar á afhendingarspennu, sem tilgreind er í viðauka 1. Kaupandi skal greiða allan kostnað vegna viðbótarúttaks sem hann óskar eftir, svo og vegna annarrar afhendingarspennu en tilgreind er í viðauka 1 og hann kann að óska eftir.

Kaupandi skerðanlegs flutnings skal greiða allan kostnað vegna sérstaks úttaks.

10 Jöfnunarorkumarkaður

Gjald fyrir umsjón með jöfnunarorkumarkaði er 2,0% af jöfnunarorkugjaldi á hverjum tíma og innheimtist það af jöfnunarábyrgðaraðila.

Verð á jöfnunarorku er breytilegt og ræðst af verði á markaði hverju sinni og verður birt á heimasíðu Landsnets hf.

11 Greiðsluskilmálar

Um viðurlög við vanefndum, greiðsluskilmála, gjalddaga og eindaga reikninga gilda A1 skilmálar Landsnets.

12 Gildistaka

Gjaldskrá þessi er sett af Landsneti hf. í samræmi við tekjumörk sem Orkustofnun hefur sett Landsneti hf. og gildir frá og með 1. janúar 2022.

Orkustofnun hefur eftirlit með að Landsnet hf. starfi samkvæmt lögum nr. 65/2003, með síðari breytingum og fullnægi þeim skilyrðum sem um starfsemina gilda samkvæmt lögum og reglugerðum.

DRAFT

Viðauki 1. Afhendingarstaðir Landsnets

Afhendingarstaðir og afhendingarspenna við innmötun og úttekt raforku eru sem hér segir:

Afhendingarstaðir innmötunar og afhendingarspenna

Blöndustöð	132 kV
Búðarhálsstöð	220 kV
Fljótsdalsstöð	220 og 66 kV
Heillisheiðarvirkjun	220 kV
Hrauneyjafossstöð	220 kV
Írafossstöð	132 kV
Kröflustöð	132 kV
Lagarfossvirkjun	66 kV
Laxárstöð	66 kV
Ljósafossstöð	66 kV
Mjólkárvirkjun	66 kV
Nesjavellir	132 kV
Reykjanesvirkjun	132 kV
Sigöldustöð	220 kV
Steingrímsstöð	66 kV
Sultartangastöð	220 kV
Svartsengi	132 kV
Vatnsfellsstöð	220 kV
Þeistareykir	220 kV

Afhendingarstaðir úttektar til stórnotenda og afhendingarspenna

Aðveitustöð ALCAN	220 kV
Aðveitustöð ELKEM	220 kV
Aðveitustöð Fjarðaáls	220 kV
Aðveitustöð Norðuráls	220 kV
Aðveitustöð TDK Foil Iceland	220 kV
Ásbrú	220 kV
Bakki	33 kV
Fitjar	132 kV
Hnjúkar	132 kV
Korpa	132 kV

Afhendingarstaðir úttektar til dreifiveitna og afhendingarspenna

Akranes	66 kV
Bakki	11 og 33 kV
Blanda	11 kV
Bolungarvík	66 kV
Breiðadalur	66 kV
Brennimelur	66 og 132 kV
Búrfell	11 kV
Dalvík	66 kV
Eskifjörður	66 kV
Eyvindará	66 kV
Fáskrúðsfjörður	66 kV
Fitjar	132 kV
Flúðir	66 kV

LANDSNET

Geiradalur	132 kV
Glerárskógar	132 kV
Grundarfjörður	66 kV
Hamranes	132 kV
Hella	66 kV
Hnoðraholt	132 kV
Hólar	132 kV
Hrauneyjarfossstöð	11 kV
Hrútatunga	132 kV
Húsavík	33 kV
Hveragerði	66 kV
Hvolsvöllur	66 kV
Höfn	132 kV
Ísafjörður	66 kV
Kópasker	66 kV
Korpa	132 kV
Krafla	11 kV
Lagarfoss	66 kV
Laugará	11 kV
Laxá	11 kV
Laxárvatn	132 kV
Lindarbrekka	66 kV
Ljósafoss	11 kV
Mjólka	33 kV
Neskaupsstaður	66 kV
Ólafsvík	66 kV
Prestbakki	132 kV
Rangárvellir	66 kV
Rauðavatn	132 kV
Rimakot	66 kV
Sauðárkrókur	66 kV
Selfoss	66 kV
Seyðisfjörður	66 kV
Sigalda	11 kV
Silfurstjarna	66 kV
Stakkur	132 kV
Stuðlar	66 kV
Svartsengi	33 kV
Tálknafjörður	66 kV
Teigarhorn	132 kV
Varmahlíð	11 kV
Vatnsfell	11 kV
Vatnshamrar	66 kV
Vegamót	66 kV
Vestmannaeyjar	33 og 66 kV
Vogaskeið	66 kV
Vopnafjörður	66 kV
Þorlákshöfn	66 kV
Öldugata í Hafnarfirði	132 kV