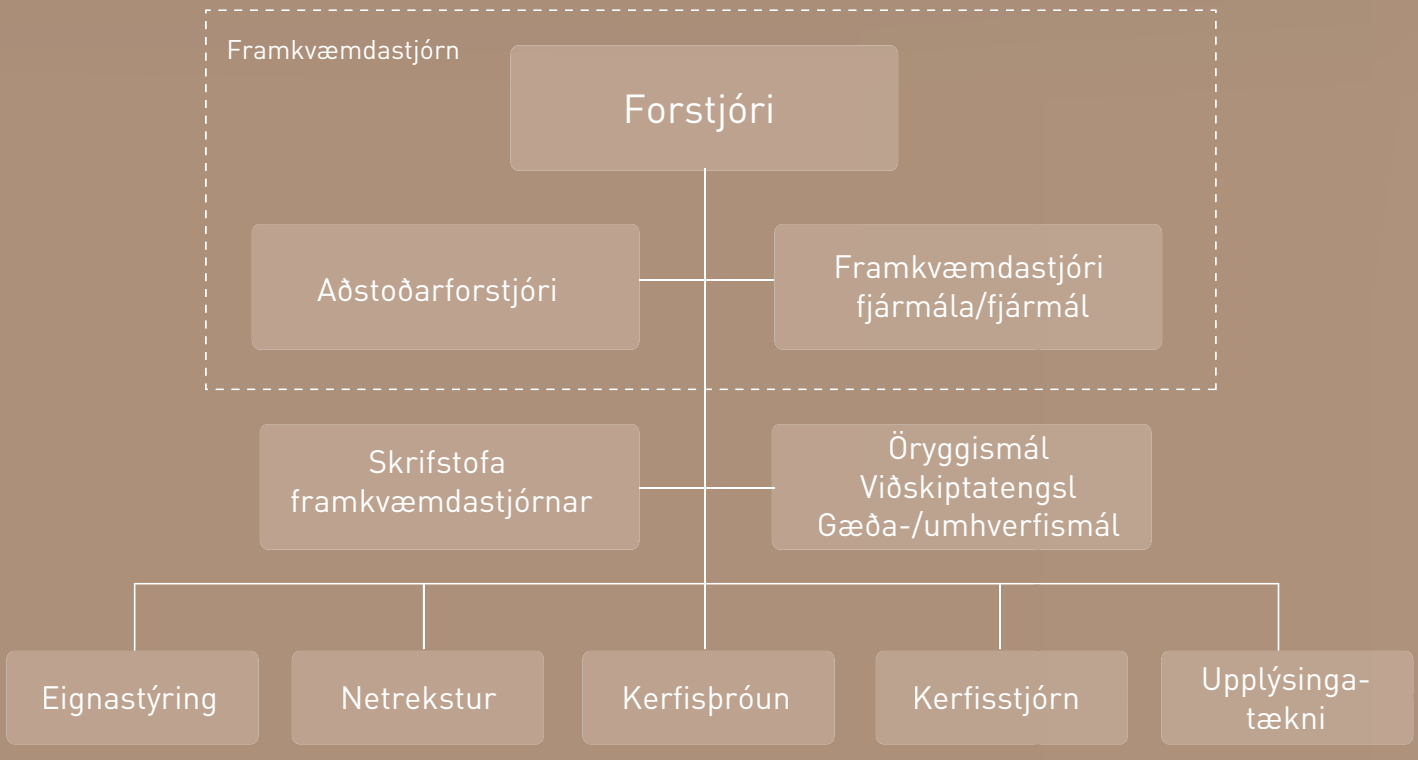
LANDSNET

ÁRSSKÝRSLA 2008

Skipurit Landsnets



Stjórn Landsnets

Stjórn Landsnets var þannig skipuð árið 2008:

- Páll Harðarson, formaður
- Auður Finnbogadóttir
- Kristján Jónsson

Stjórnin hélt 9 fundi á árinu

Varastjórn Landsnets:

- Guðrún K. Guðmannsdóttir
- Jóhanna Harpa Árnadóttir
- Þorlákur Karlsson

Framkvæmdarstjórn Landsnets var þannig skipuð árið 2008:

- Þórður Guðmundsson, forstjóri
- Guðlaug Sigurðardóttir, framkvæmdastjóri fjármála
- Guðmundur Ingi Ásmundsson, aðstoðarforstjóri

Eigendur Landsnets

Eigendur Landsnets eru Landsvirkjun, RARIK, Orkuveita Reykjavíkur og Orkubú Vestfjarða og eru eignahlutföll þeirra:

Landsvirkjun	64,73%
RARIK	22,51%
Orkuveita Reykjavíkur	6,78%
Orkubú Vestfjarða	5,98%

Hlutverk Landsnets

Hlutverk Landsnets er skilgreint í raforkulögum nr. 65/2003 en það er að reka flutningskerfi raforku og annast kerfisstjórnun með því að:

- Tryggja og viðhalda hæfni flutningskerfisins til lengri tíma
- Tryggja rekstraröryggi raforkukerfisins
- Viðhalda jafnvægi milli framboðs og eftirspurnar rafmagns
- Annast uppgjör orkuflæðis á landsvísu
- Efla virkni raforkumarkaðar

Framtíðarsýn Landsnets

Framtíðarsýn Landsnets er að vera ábyrgt og framsækið þjónustufyrirtæki með öfluga liðsheild, sterka samfélagsvitund og í fremstu röð í alþjóðlegum samanburði.

Gildi Landsnets

Gildi Landsnets eru lögð til grundvallar í öllum störfum og athöfnum starfsmanna. Þau tengjast hlutverki og framtíðarsýn fyrirtækisins og leggja grunninn að þeim fyrirtækjabrag sem sóst er eftir.

Áreiðanleiki

- Við sýnum sjálfstæði um leið og við gætum trúnaðar og jafnræðis gagnvart viðskiptavinum
- Við sýnum heilindi og samviskusemi í hegðun okkar og vinnubrögðum

Framsækni

- Við tökum frumkvæði, leitum að tækifærum og vinnum að stöðugum umbótum
- Við erum skapandi í þróun aðferða og lausna sem örva samkeppni
- Við leggjum metnað okkar í skjóta og markvissa úrlausn verkefna

Hagsýni

- Við sýnum ráðdeild og förum vel með aðföng og fjármuni
- Við höfum arðsemimarkmið að leiðarljósi

Virðing

- Við setjum viðskiptavininn í öndvegi
- Við berum virðingu fyrir umhverfinu og drögum úr óæskilegum áhrifum starfseminnar
- Við berum virðingu fyrir samstarfsmönnum og skoðunum þeirra

Efnisyfirlit

Frá stjórnarformanni og forstjóra	1
Skipurit Landsnets	4
Stjórnkerfi Landsnets	7
Markaðsmál	9
Kerfisþróun	10
Stjórnun raforkukerfisins	11
Raforkuflutningskerfi Landsnets í árslok 2007	14
Rekstur raforkuflutningskerfisins	14
Tengivirki í flutningskerfi Landsnets í árslok 2007	16
Háspennulínur í flutningskerfi Landsnets í árslok 2007	18
Helstu truflanir á rekstri	21
Nýframkvæmdir	22
Fjármál	25
Ársreikningur 2007	27

Frá stjórnarformanni og forstjóra

Árið 2008 var einstakt í sögu Landsnets og raunar þjóðarinnar allrar. Í fyrsta lagi hefur alþjóðleg fjármálakreppa auk hruns stærstu banka þjóðarinnar haft mjög mikil áhrif á rekstrarniðurstöðu fyrirtækisins. Gengistap og verðbætur lána hafa valdið meiri halla á starfsemi fyrirtækisins en nokkrar áætlanir gátu gert ráð fyrir. Í öðru lagi lauk uppkeyrslu Fjarðaáls á fyrsta ársfjórðungi en við það jókst raforkuflutningur um tæplega 40% sem er einsdæmi og náði raforkuflutningur sögulegu hámarki eða tæplega 16 TWst. Í þriðja lagi hóf iðnaðarráðherra tímabæra vinnu við endurskoðun raforkulaganna frá 2003 með það að markmiði að þau tryggi betur þjóðhagslega hagkvæmt raforkukerfi en núgildandi lög gera.

Arðsemi og tekjumörk

Ákvæði raforkulaganna um setningu tekjumarka fyrir Landsnet og heimilaða arðsemi fyrirtækisins hefur verið til umræðu undanfarin misseri. Í tengslum við endurskoðun raforkulaganna mun Landsnet gera tillögur um veigamiklar breytingar á starfsskilyrðum fyrirtækisins hvað varðar heimildir til tekjuöflunar og arðsemi. Fyrirtækið hefur látið gera viðamikla úttekt á raforkulögunum sérstaklega með tilliti til reglunar raforkuflutnings sem fellur undir sérleyfis-starfsemi. Endurskoðuð raforkulög verða að tryggja að starfsskilyrði og tengdir hvatar leiði til skynsamlegra fjárfestinga og eðlilegrar hagræðingar í rekstri flutningsfyrirtækisins.

Afkoma ársins

Ársreikningurinn sýnir að tap varð af rekstri á árinu 2008 að fjárhæð 12.780 mkr. Tapið stafar fyrst og fremst af gengishruni krónunnar í kjölfar efnahagshruns sem varð á árinu. Rekstrartekjur voru 10.853 mkr. en af þeim voru tekjur vegna raforkuflutnings 10.744 mkr. Hluti rekstrartekna fyrirtækisins er í erlendri mynt og vinnur það að einhverju leyti á móti gengistapi tímabilsins. Rekstrargjöld ársins voru 5.686 mkr. en þau skiptast í orkukaup og kerfisþjónustu 1.551 mkr., rekstur flutningskerfis 2.831 mkr., kerfistjórn 576 mkr. og annan rekstrarkostnað 729 mkr. Hrein fjármagnsgjöld námu 20.164 mkr, vegur gengisfall íslensku krónunnar og breytingar verðlags þar þyngst en um helmingur lánasafns félagsins er í erlendum myntum.

Stjórn Landsnets, frá vinstri:
Auður Finnbogadóttir, Páll Harðarson stjórnarformaður og Kristján Jónsson.



Þrátt fyrir slæma rekstrarniðurstöðu á árinu 2008 skilaði félagið hærri rekstrarniðurstöðu fyrir fjármagnsliði (EBIT) en nokkru sinni áður eða 5.167 mkr. og handbæru fé frá rekstri sem nam 5.760 mkr. Rekstur félagsins er þrátt fyrir allt í mjög góðu horfi. Handbært fé frá rekstri stendur vel undir fjárfestingum og fjármögnunarhreyfingum ársins. Handbært fé félagsins hækkar á milli ára og nam 2.701 mkr. í lok árs.

Rekstur

Landsnet vinnur eftir 10 ára viðhaldsáætlunum fyrir allan búnað í flutningskerfinu. Lögbundnar rafmagnsöryggis- og rekstrarskoðanir fóru fram samkvæmt viðhaldsáætlun og fólu í sér umfangsmikla skoðun háspennulína og tengivirkja. Sérstök skoðun í kjölfar Suðurlandsskjálfta sýndi að flutningskerfið stóðst þá með ágætum. Þá var lögð sérstök áhersla á vöktun og eftirlit með Fljótsdalslínum sem tengja álverið á Reyðarfirði við Fljótsdalsstöð.
Niðurstaða alþjóðlegrar frammistöðugreiningar (ITOMS 2007) voru birtar á árinu og var niðurstaða Landsnets í samræmi við sett markmið um að vera þar í fremstu röð.

Upphafi ársins 2008 fylgdu nokkrar veðurtengdar truflanir. Í lok janúar urðu umfangsmiklar truflanir sem ollu talsverðu straumleysi. Í byrjun febrúar gekk ofsaveður yfir landið sem hafði í för með sér töluverðar rekstrartruflanir sem starfsmenn leystu af harðfylgi við slæm skilyrði.

Ný aðstaða var tekin í notkun á Egilsstöðum fyrir starfsemi Landsnets á Austurlandi og einnig var tekin í notkun ný birgðaskemma á Geithálsi undir grófvörulager Landsnets. Efsta hæð í nýjum höfuðstöðvum var tekin í notkun og er stefnt að því að ljúka framkvæmdum á næsta ári. Stjórnstöð Landsnets við Bústaðaveg verður seld um leið og færi á fasteignamarkaði gefur svigrúm til þess.

Framkvæmdir vegna flutningsvirkja

Framkvæmdum við flutningsvirki vegna nýs álvers á Reyðarfirði lauk að mestu á árinu 2007. Lagningu ljósleiðara frá aðveitustöð á Rangárvöllum við Akureyri að tengivirki í Fljótsdal var að mestu lokið í desember 2007. Á árinu hefur verið unnið að ýmsum frágangi ásamt uppgjöri við verktaka og farið hefur fram umhverfisúttekt. Nýtt 66 kV tengivirki var byggt við Lagarfossvirkjun og hafist var handa við stækkun tengivirkisins á Rangárvöllum við Akureyri og

Framkvæmdastjórn:
Þórður Guðmundsson, forstjóri, Guðmundur I. Ásmundsson, aðstoðarforstjóri og Guðlaug Sigurðardóttir, framkvæmdastjóri fjármála.





lagningu 132 kV jarðstrengs vegna fyrirhugaðrar álþynnuverksmiðju við Krossanes í Eyjafirði.

Fjármögnun

Fjármögnun félagsins á árinu var eingöngu með handbæru fé frá rekstri. Engin ný lán voru tekin á árinu vegna fjárfestinga, einungis var endurfjármagnað að hluta skammtímalán sem tekið var á árinu 2007. Engin þörf er á endurfjármögnun lána á árinu 2009 en óljóst er með stöðu vaxta- og gjaldmiðlaskiptasamnings sem fyrirtækið gerði við Kaupþing hf. og er til ársins 2013.
Landsnet hefur hafið undirbúning að fjármögnun félagsins til næstu ára vegna fyrirhugaðra fjárfestingaverkefna. Ljóst er að erfitt verður um vik varðandi fjármögnun á næstu mánuðum, sérstaklega á erlendum mörkuðum. Fyrirtækið mun meðal annars af þeim sökum horfa til fjármögnunar á innlendum mörkuðum á næstu árum.

Samningaviðræður við stærri aðila

Á árinu voru viðræður um aukinn orkuflutning viðamiklar. Gengið var frá samkomulagi um flutning fyrir álþynnuverksmiðju Becromal á Akureyri og undirritaðar viljayfirlýsingar við nokkra aðila vegna undirbúnings verkefna, m.a. vegna netþjónabúa og hreinkísilvinnslu. Eitt fyrirtæki sem hugleiddi uppbyggingu í Þorlákshöfn ákvað að byggja upp starfsemi sína annars staðar en undirbúningi vegna uppbyggingar á Reykjanesi og í Þingeyjarsýslum var haldið áfram og auk þess viðræðum við smærri aðila. Við fall bankanna urðu miklar breytingar á forsendum viðræðnanna og í árslok ríkti umtalsverð óvissa um framgang þeirra. Viðræður milli aðila héldu áfram en gera verður ráð fyrir því að uppbygging verði mun hægari en ráðgert var og í sumum tilvikum þurfi að endursemja vegna breyttra forsendna.

Kerfisþróun

Á árinu 2008 var unnið að fjölbreyttum verkefnum er lúta bæði að kerfishönnun einstakra verkefna, athugunum er tengjast fyrirspurnum viðskiptavina og hagsmunaaðila sem og almennum rannsóknum á flutningskerfinu og greiningu á mögulegum lausnum horft til framtíðar.

Í nóvembermánuði stóð Landsnet fyrir upplýsingafundi sem bar yfirskriftina Þróun flutningskerfis raforku. Meginumfjöllunarefnin voru að þessu sinni þrjú:



Samanburður á loftlínum og jarðstrengjum, Kerfisáætlun 2008 ásamt Afl- og orkujöfnuði til næstu þriggja ára og að lokum staða Landsnets í núverandi efnahagsumhverfi. Þetta var í annað sinn sem efnt er til slíks fundar og var hann vel sóttur.

Undirbúningur nýrra verkefna

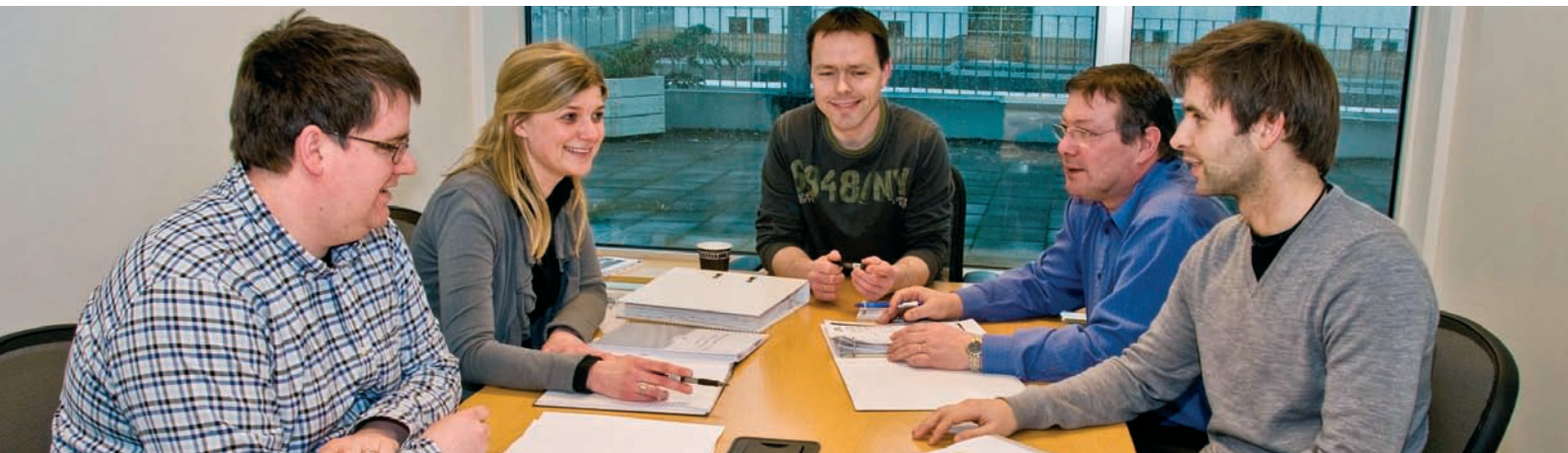
Vegna áforma um uppbyggingu stóriðju á Bakka við Húsavík hefur Landsnet unnið að undirbúningi á uppbyggingu flutningskerfis raforku frá væntanlegum gufuaflsvirkjunum á svæðinu ásamt tengingu við meginflutningskerfi landsins.
Í kjölfar úrskurðar umhverfisráðherra um að sameiginlegt umhverfismat skyldi gert fyrir heildarframkvæmdir verkefnisins var í samvinnu við Landsvirkjun, Þeistareyki ehf. og Alcoa hafin vinna við sameiginlegt umhverfismat virkjana í Kröflu og á Þeistareykjum, háspennulína og álvers á Bakka.

Á árinu var enn fremur unnið að skipulagsmálum og samningum við sveitarfélög á Suðvesturlandi um skipulagsmál vegna áforma um styrkingu flutningsvirkja frá Hellisheiði til Hafnarfjarðar, vestur Reykjanes og vegna styrkingar flutningskerfisins á Suðvesturlandi. Vegna áforma um uppbyggingu iðnaðarsvæðis við Þorlákshöfn var unnið að skipulagsmálum og umhverfismati fyrir tvær 220 kV háspennulínur frá Hellisheiði til Þorlákshafnar. Skipulagsstofnun samþykkti undir árslok tillögu að matsáætlun fyrir verkefnið.

Þá var áfram unnið að undirbúningi að styrkingu raforkuflutnings til Vestmannaeyja, nýrri tengingu milli Nesjavallavirkjunar og Geitháls, endurnýjun tengingar milli Bolungarvíkur og Hnífsdals og byggingu nýrrar 220 kV línu milli Blöndustöðvar og Akureyrar sem er áfangi í endurnýjun byggðalínunnar og mun styrkja uppbyggingu orkufreks iðnaðar í Eyjafirði.

Rannsóknir og frumathuganir nýrra línuleiða

Á árinu var unnið að frumathugunum á nýjum línuleiðum og öðrum undirbúningi hugsanlegra nýlagna og endurbóta víða um land, bæði vegna stórnotenda og almennrar raforkunotkunar. Í tengslum við áform Vegagerðarinnar um ný jarðgöng á nokkrum stöðum á landinu hafa verið kannaðir kostir þess að nýta göngin til strenglagna. Þá var unnið að rannsóknum svo sem titringsmælingum á leiðurum, seltumælingum á einangrurum og varmaleiðni jarðvegs á fyrirhuguðum jarðstrengsleiðum. Enn fremur tekur fyrirtækið þátt í samstarfi



fleiri fyrirtækja um eldingarannsóknir og um þróun veðurlíkana til að spá fyrir um og kortleggja veðurfarsþætti, sem máli skipta við hönnun mannvirkja.

Markaður og gjaldskrá

Á árinu voru 15.938 GWst. framleiddar beint inn á net Landsnets sem er um 39% aukning frá fyrra ári. Aukning á almenna markaðnum nam 1,8% en 53% hjá stórnotendum.

Gjaldskrá fyrir flutning raforku fyrir almenna notkun var hækkuð um 5,5% þann 1. febrúar en gjaldskrá til stórnotenda, sem er í USD, um 2,5% frá sama tíma. Þrátt fyrir þessa hækkun á einingarverðum gjaldskrár hækkaði flutningskostnaður til dreifiveitna að meðaltali milli áranna 2007 og 2008 úr 105,57 aurum/kWst í 107,19 aura/kWst. eða um 1,5%. Sambærileg hækkun til stórnotenda var 1,3% ef miðað er við USD. Ljóst er að hagkvæmni í rekstri flutningskerfisins og aukin nýting er að skila umtalsverðum ávinningi til viðskiptavina.

Gjaldskrá Landsnets hefur ekki verið hækkuð frá 1. febrúar 2008 þrátt fyrir um 18% hækkun á almennu verðlagi

Á árinu 2008 var haldið áfram undirbúningi að skipulögðum markaði fyrir raforku. Í febrúar gekkst Landsnet fyrir fjölmennri ráðstefnu hagsmunaaðila í raforkuframleiðslu og raforkusölu um málið, undir yfirskriftinni „Íslenskur raforkumarkaður – tækifæri eða takmörkun?".
Uppboðskerfi var lagað að þörfum hins íslenska umhverfis og var kerfið tilbúið til gangsetningar síðla hausts 2008. Í kjölfar þeirra efnahagsþrenginga sem þá riðu yfir landið ákvað Landsnet að fresta opnun markaðarins fram á árið 2009.

Gæða- og umhverfismál

Starfsmenn Landsnets gera sér grein fyrir ábyrgð fyrirtækisins í umhverfis- og samfélagsmálum. Þeir leggja metnað sinn í að umgangast landið af virðingu, forðast allt óþarfa rask og taka tillit til náttúru og umhverfis í allri starfsemi sinni. Þetta gildir jafnt um nýframkvæmdir á vegum fyrirtækisins sem og almennan rekstur. Jafnframt leggur fyrirtækið áherslu á að starfsemin fari fram í góðri sátt við helstu hagsmunahópa, sveitarfélög, jarðeigendur og ábúendur þeirra jarða sem línur Landsnets liggja um.



Landsnet hefur einnig skilgreint sérstaka umhverfisstefnu fyrir framkvæmdir og skilyrði til þess að framfylgja henni. Þessar áherslur Landsnets eru hluti af útboðsgögnum og gerð er sú krafa til ráðgjafa og verktaka, sem koma að slíkum verkum, að þeir fylgi umhverfisstefnunni og taki tillit til umhverfisins í hvívetna
Í ár var haldið áfram samstarfi við Landgræðslu ríkisins um uppgræðslu og stöðvun jarðvegseyðingar á afréttinum sunnan Langjökuls. Þetta samstarf hófst árið 2006.

Öryggis- og starfsmannamál

Fastir starfsmenn Landsnets voru 90 og hafði þeim fjölgað um 1 frá fyrra ári.

Öryggi starfmanna Landsnets og heilsufar er forgangsmál í rekstri fyrirtækisins. Þetta á einnig við um hvern þann sem starfar fyrir Landsnet. Eitt mikilvægasta slagorð fyrirtækisins í persónuöryggismálum er: „Við gerum ekki málamiðlanir varðandi persónuöryggi."
Landsnet byggir öryggismál sín á stefnu sem sett var fram árið 2006 og tekur mið af gildum þess, sem eru: áreiðanleiki, framsækni, hagsýni og virðing. Stefnt er að því að reka fyrirtækið án slysa þar sem kappkostað er að allt starfsfólk og allir þeir sem starfa að verkefnum fyrir Landsnet hverfi til síns heima að vinnudegi loknum, heilir á húfi.
Þessi framsækna stefna hefur stutt starfsmenn Landsnets í því að ná frábærum árangri í öryggismálum árið 2008 en þá var ekkert fjarveruslys skráð hjá fyrirtækinu.

Heilsufar starfsmanna Landsnets var ágætt á árinu 2008 í samanburði við landið í heild. Skráðar fjarvistir vegna veikinda voru 1,85%. Markmið Landsnets er að fjarvistir vegna veikinda séu innan við 2% en þetta hlutfall hefur verið um eða yfir 4% á íslenskum vinnumarkaði undanfarin ár.





Stjórnkerfi Landsnets

Gæðamál

Árið 2008 var fyrsta heila rekstrarár fyrirtækisins sem vottaðs fyrirtækis, skv. kröfum alþjóðlega staðalsins ISO 9001:2000. Vottunin nær til allrar starfsemi fyrirtækisins, þ.e. flutnings raforku, kerfisstjórnunar, hönnunar, uppbyggingar, reksturs og viðhalds íslenska raforkukerfisins.
Á árinu fóru fram tvær svokallaðar viðhaldsúttektir á vegum vottunarstofunnar Vottunar hf. auk 30 innri úttekta á gæðakerfinu. Að auki fór fram önnur árleg ytri úttekt á þeim hluta gæðakerfisins sem snýr að rafmagnsöryggisstjórnun fyrirtækisins. Sú úttekt er gerð af löggiltri skoðunarstofu fyrir hönd Neytendastofu, sem er ein þeirra eftirlitsstofnana sem hafa eftirlit með viðskiptalífinu skv. lögum frá Alþingi. Neytendastofa hefur m.a. yfirumsjón með rafmagnsöryggismálum á Íslandi, þar með talið eftirlit með raforkuvirkjum og öryggisstjórnkerfum rafveitna.

Öll verkferli Landsnets hafa það að markmiði að tryggja örugga afhendingu raforku frá framleiðendum raforku til stóriðju og dreififyrirtækja, sem dreifa rafmagni um bæi og sveitir. Starfsemi Landsnets hefur þannig bein áhrif á þjóðarhag og það eru hagsmunir allra landsmanna að fyrirtækið sé vel rekið á ábyrgan hátt.

Umhverfismál

Starfsmenn Landsnets gera sér grein fyrir ábyrgð fyrirtækisins í umhverfis- og samfélagsmálum. Þeir leggja metnað sinn í að umgangast landið af virðingu, forðast allt óþarfa rask og taka tillit til náttúru og umhverfis í allri starfsemi sinni. Þetta gildir jafnt um nýframkvæmdir á vegum fyrirtækisins sem og almennan rekstur. Jafnframt leggur fyrirtækið áherslu á að starfsemin fari fram í góðri sátt við helstu hagsmunahópa, sveitarfélög, jarðeigendur og ábúendur þeirra jarða sem línur Landsnets liggja um.

Frá stofnun Landsnets hefur verið mikil uppbygging og endurnýjun í flutningskerfinu tengt aukinni orkuvinnslu og orkunotkun. Þegar umfangsmiklar framkvæmdir eru í flutningskerfinu valda framkvæmdirnar óhjákvæmilega einhverju raski. Á undirbúningsstigi fer fram mikið samráð við hagsmunaaðila, bæði á skipulagsstiginu og einnig sætir undirbúningur nýrra háspennulína opinberu mati á umhverfisáhrifum.





Landsnet hefur einnig skilgreint sérstaka umhverfisstefnu fyrir framkvæmdir og skilyrði til þess að framfylgja henni. Þessar áherslur Landsnets eru hluti af útboðsgögnum og gerð er sú krafa til ráðgjafa og verktaka, sem koma að slíkum verkum, að þeir fylgi umhverfisstefnunni og taki tillit til umhverfisins í hvívetna. Á framkvæmdatíma er haft eftirlit með því að þessum, sem og öðrum ákvæðum samninga, svo sem skilyrðum opinberra aðila, sé fylgt eftir. Eftirlitið er bæði á vegum Landsnets og opinberra aðila.

Til að tryggja að frágangur á framkvæmdasvæðinu sé í samræmi við umhverfisstefnu fyrirtækisins, hefur Landsnet tekið upp það verklag að fram fer sérstök umhverfisúttekt í lok framkvæmda. Að henni koma fulltrúar helstu hagsmunaaðila, s.s. sveitarfélaga, landeiganda og opinberra aðila. Unnið er úr þeim úrbótatillögum sem koma fram í þessum úttektum í verklok og hefur þetta verklag mælst vel fyrir.

Í ár var haldið áfram samstarfi við Landgræðslu ríkisins um uppgræðslu og stöðvun jarðvegseyðingar á afréttinum sunnan Langjökuls. Þetta samstarf hófst árið 2006. Unnið var áfram að brýnum verkefnum við Tjaldafell (norðaustan Skjaldbreiðar) og við línuveginn, vestan við Kaldadalsveg. Í ár var borið á ríflega 200 hektara, um þriðjungur þeirra var land sem áður hafði verið borið á.
Landið er að mestu ógreiðfært yfirferðar og erfitt til uppgræðslu, en þetta illa farna land tekur mjög vel við sér við sáningu og áburðargjöf.

Öryggismál

Öryggi starfmanna Landsnets og heilsufar er forgangsmál í rekstri fyrirtækisins. Þetta á einnig við um hvern þann sem starfar fyrir Landsnet. Eitt mikilvægasta slagorð fyrirtækisins í persónuöryggismálum er: „Við gerum ekki málamiðlanir varðandi persónuöryggi."
Landsnet byggir öryggismál sín á stefnu sem sett var fram árið 2006 og tekur mið af gildum þess, sem eru: áreiðanleiki, framsækni, hagsýni og virðing. Stefnt er að því að reka fyrirtækið án slysa þar sem kappkostað er að allt starfsfólk og allir þeir sem starfa að verkefnum fyrir Landsnet hverfi til síns heima að vinnudegi loknum, heilir á húfi.
Þessi framsækna stefna hefur stutt starfsmenn Landsnets í því að ná frábærum árangri í öryggismálum árið 2008 en þá var ekkert fjarveruslys skráð hjá fyrirtækinu. Landsnet getur því státað af því að „H-tala" fyrirtækisins sé 0. H-tala er alþjóðlegur samanburðarstuðull sem segir til um slysatíðni hvers fyrirtækis miðað við heildarvinnustundafjölda. Þennan frábæra árangur má þakka árvekni, þekkingu og vilja allra starfsmanna Landsnets hvað öryggi varðar og öflugu og markvissu skráningarkerfi fyrir óhöpp, atvik og slys og eftirfylgni athugasemda.



Árið 2008 voru skráð 14 atvik í tilkynningagrunn Landsnets varðandi vinnuumhverfismál en 22 árið áður. Ekkert þeirra leiddi til fjarvistar en fjögur árið áður. Aðeins eitt tilfelli er skráð þar sem lítils háttar áverki átti sér stað en leiddi ekki til fjarveru. Aðrar tilkynningar snerust um ábendingar um það sem betur má fara og ósk um fyrirbyggjandi aðgerðir.
Á árinu var gefin út vegleg og glæsileg öryggishandbók Landsnets sem afhent var hverjum starfsmanni ásamt tveimur vel búnum sjúkrapökkum. Samfara þessu var sett bæði á innri vefsíðu og heimasíðu Landsnets mikið efni með fróðleik um öryggi, heilsu og vinnuumhverfi. Þar geta allir sem það vilja nálgast efnið, þar á meðal öryggishandbókina.

Á árinu var hafist handa við að skoða með hvaða hætti mætti efla og tryggja þann ágæta öryggisbrag sem náðst hefur hjá Landsneti. Niðurstaðan varð m.a. sú að skilgreining Landsnets á hugtakinu „öryggisbragur" verður kynnt starfsmönnum en í hugtakinu felst hvatning um hlutdeild, ábyrgð og afstöðu. Einnig verða breytingar á stjórnun öryggismála þar sem stjórnendur deilda koma með markvissari og samræmdari hætti að málaflokknum í heild. Þá verður efld þátttaka hins almenna starfsmanns.
Öflug og markviss vinna var lögð í að skerpa öryggiskröfur Landsnets í útboðsgögnum og gera þær skýrari. Markvissari leiðbeiningar um kröfur til málaflokksins við forhönnun og undirbúning verka sem og þær kröfur sem Landsnet gerir til mannvirkja sinna eru á lokastigi. Einnig munu kröfur Landsnets liggja fyrir við upphaf hönnunar hvers verks.
Þótt áhættugreiningar verka hafi farið hægt af stað hafa þær aukist jafnt og þétt. Það má að nokkru leyti þakka þessum áhættugreiningum hina góðu frammistöðu Landsnets í öryggismálum. Áhættumati starfa verður lokið fyrir fyrirtækið í heild á komandi ári.

Heilsufar starfsmanna Landsnets var ágætt á árinu 2008 í samanburði við landið í heild. Skráðar fjarvistir vegna veikinda voru þó heldur fleiri en árið áður eða 1,85% á móti 1,67%. Markmið Landsnets er að fjarvistir vegna veikinda séu innan við 2% en þetta hlutfall hefur verið um eða yfir 4% á íslenskum vinnumarkaði undanfarin ár.

Neyðarstjórnun Landsnets

Reglubundin starfsemi neyðarstjórnar Landsnets gekk ágætlega á árinu. Ein borðæfing var á árinu og unnið er stöðugt að styrkingu neyðarstjórnar.

Í nóvember 2008 var ákveðið að hefja formlegt samstarf fyrirtækja í raforkugeiranum undir merkjum NSR sem er samstarfsvettvangur raforkuframleiðenda, flutningsfyrirtækja, stórra raforkunotenda og almannavarna. Neyðarstjórn





Landsnets er tengd neyðarsamstarfi raforkukerfisins NSR. Markmiðið með starfinu er að stilla saman strengi þátttökufyrirtækjanna í vá og að byggja upp sameiginlegan samráðsvettvang, gagnkvæma upplýsingamiðlun og undirbúa aðgerðir til að afstýra alvarlegum atvikum innan raforkugeirans.

NordBer eða Nordisk berednings forum er samnorrænn vettvangur raforkuflutningsfyrirtækja og orkustofnana á Norðurlöndunum um rekstraröryggismál. Markmið NordBer er að deila upplýsingum milli landa, veita aðstoð í alvarlegri vá og greina vandamál innan norræna raforkugeirans. Landsnet og Orkustofnun taka þátt í starfsemi NordBer og fer Landsnet með formennsku þess næstu tvö árin.

Upplýsingatækni

Frá stofnun Landsnets hefur mikil áhersla verið lögð á upplýsingatækni og innleiðingu hennar til hagsbóta fyrir starfsemi fyrirtækisins. Einkum er horft til þarfa viðskiptavina og starfsmanna, en jafnframt leitast við að miðla upplýsingum til almennings, annarra fyrirtækja og stjórnvalda. Almenn rekstrarkerfi eru í sífelldri þróun og endurnýjun, enda örar framfarir á þessu sviði. Sértæk upplýsingakerfi eru innleidd til að auðvelda starfsmönnum að takast á við einstök og sérhæfð verkefni. Má þar nefna stjórnkerfi til að draga úr aflsveiflum í raforkukerfinu (svokallaðan „róunarbúnað"), reglunarskjá til að annast kaup á reglunarafli, aðgangs- og myndavélakerfi til eftirlits og fleiri sérhæfð kerfi.

Grunnur að áreiðanlegum rekstri upplýsingakerfa með rauntímagögnum eru örugg fjarskipti. Á árinu fór mikill tími í greiningu á fyrirkomulagi fjarskipta og gerð tillagna til styrkingar kerfisins. Samvinna Landsnets og ýmissa annarra hagsmunaaðila í þjóðfélaginu hefur verið til skoðunar varðandi fyrirkomulag fjarskipta. Landsnet er með starfsemi í öllum landshlutum og mikilvægt að áreiðanleg fjarskipti séu fyrir hendi á öllum tímum.

Landsnet hefur á stefnuskrá sinni að vera hátæknifyrirtæki, sem byggir á notkun öflugra upplýsingatæknikerfa og vel menntuðum sérfræðingum í upplýsingatækni.



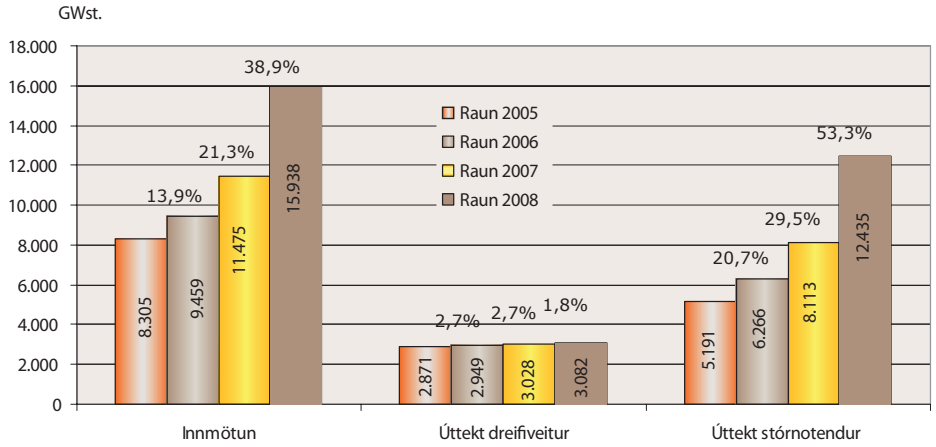
Markaðsmál

Raforkuflutningur

Á árinu voru 15.938 GWst. framleiddar beint inn á net Landsnets sem er um 39% aukning frá fyrra ári, þar af fóru 3.082 GWst. til almennrar notkunar sem er um 1,8% aukning frá fyrra ári. Aukningin varð hins vegar öllu meiri hjá stórnotendum eða um 53%, úr 8.113 GWst. í 12.435 GWst. Flutningur á orku til stórnotenda hefur aukist jafnt og þétt á undanförnum árum og nemur nú um 80% af öllum orkuflutningi sem fer um kerfi Landsnets, en var liðlega 60% við stofnun Landsnets. Munar hér mestu um aukningu hjá Fjarðaáli sem lauk uppkeyrslu á árinu og eins var aukning hjá Norðuráli. Töp í flutningskerfinu námu 400 GWst.

Velta á jöfnunarorkumarkaði var 315,5 mkr. og meðalverð var 2.738 kr/MWst. Hæst fór verðið í 13.500 kr/MWst. og lægst í 0 kr.

Orkumagn um flutningskerfi Landsnets 2005-2008
Prósentubreyting milli ára

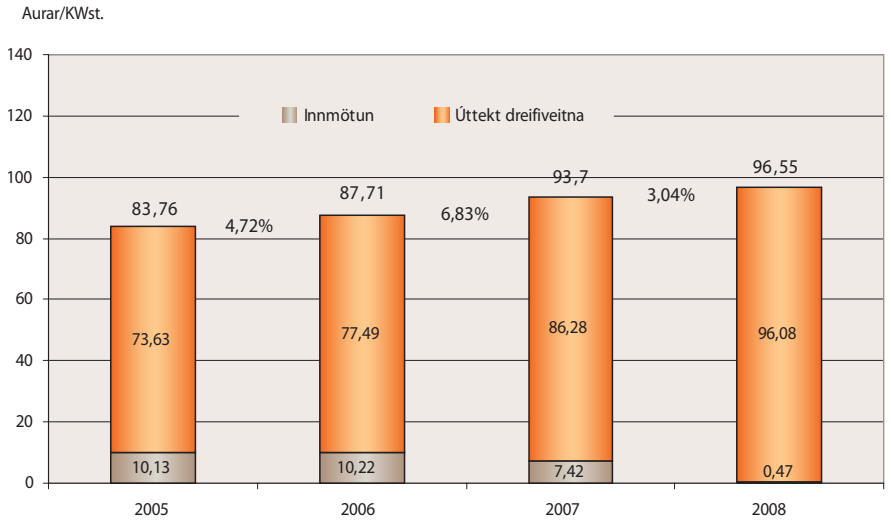


Meðalverð og þróun gjaldskrár

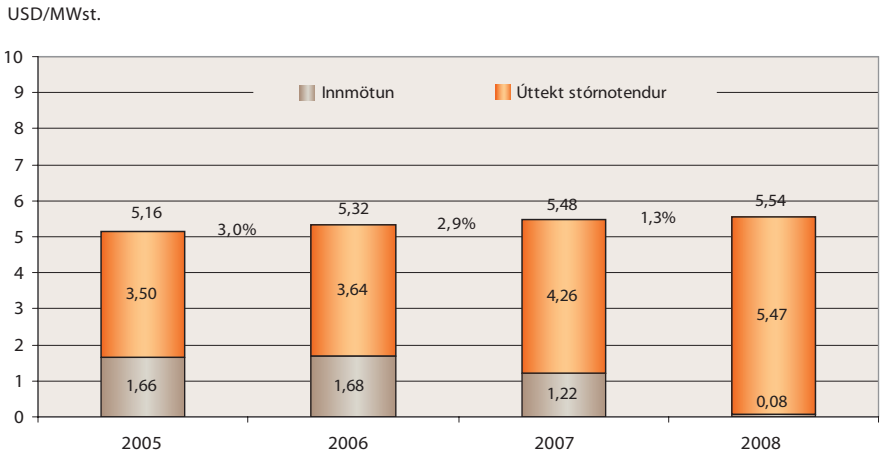
Flutningskostnaður til dreifiveitna (kerfisþjónusta og flutningstöp meðtalin) var að meðaltali 107,19 aurar/kWst. og hækkaði úr 105,57 aurum frá fyrra ári. Þrátt fyrir 5,5% hækkun á gjaldskrá í febrúar 2008 hækkaði meðaltal flutningskostnaðar einvörðungu um 1,5% sem verður að teljast lítil hækkun í 18% verðbólgu.



Almenn notkun
Meðalflutningsgjöld



Stórnotendur
Meðalflutningsgjöld



Haustið 2007 var gjaldskrá Landsnets fyrir stórnotendur breytt úr ISK í USD.
Vegið yfirfærslugengi var 60,99 kr. Útreikningar á meðalflutningsgjaldi fyrir árin 2005-2007 byggja á því gengi.

Meðalflutningsgjald til stórnotenda (án kerfisþjónustu og flutningstaps) var um 5,54 USD/MWst. og hefur gjaldið í USD haldist nokkuð stöðugt frá upphafi.

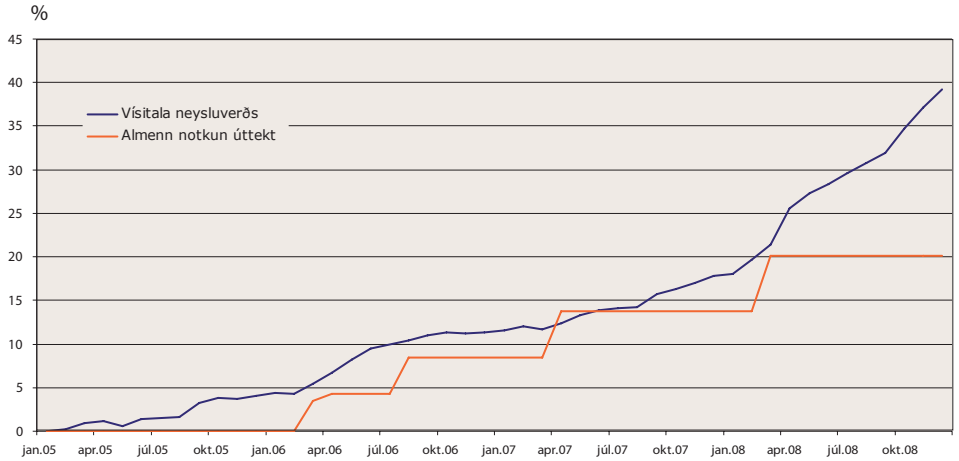




Gjald fyrir kerfisþjónustu og flutningstöp tekur mið af innkaupsverðum hverju sinni og hefur þróunin verið til lækkunar á meðaltali þessara liða. Á milli áranna 2007 – 2008 lækkuðu þessir liðir samanlagt um 9,3% eða úr 11,8 aurum/kWst. í 10,7 aura/kWst.

Gjaldskrá Landsnets var hækkuð um 5,5% fyrir almenna notkun og 2,5% fyrir stórnotendur þann 1. febrúar 2008. Þessi hækkun leiddi þó einvörðungu til 3% hækkunar á meðalverði fyrir flutning (þ.e. án kerfisþjónustu og flutningstapa) á tímabilinu og 1,3% hækkunar í USD til stórnotenda. Ljóst er að hagkvæmni í rekstri flutningskerfisins og aukin nýting er að skila umtalsverðum ávinningi til viðskiptavina.

Þróun gjaldskrár fyrir almenna notkun í samanburði við vísitölu neysluverðs 2005-2008



Á ofangreindu línuriti má sjá að hækkanir á gjaldskrá Landsnets til almennings hefur verið töluvert undir verðlagsbreytingum frá stofnun Landsnets og fyrri hluta árs 2008 tók að skilja verulega á milli.

Við gengishækkun USD hafa tekjur af flutningi til stórnotenda aukist mælt í ISK. Sú aukning fullnýtti tekjumörk stórnotenda samkvæmt raforkulögum og er þar um breytingu að ræða frá fyrra ári en þá voru tekjumörk vegna flutnings til stórnotenda ekki fullnýtt.





Netmáli

Á árinu bættust tveir skilmálar við Netmála Landsnets en það eru skilmálar um vinnsluáætlanir (C4) og skilmálar um tæknilegar kröfur til vinnslueininga (D1). Þá voru skilmálar um öflun og uppgjör vegna varaafls (C3) uppfærðir sem og almennir skilmálar um flutning rafmagns og kerfisstjórnun (A1) en þeir voru jafnframt gefnir út í enskri þýðingu.

Margir aðrir skilmálar eru í vinnslu og væntanlegir í útgáfu á árinu 2009. Ber þar helst að nefna skilmála um flutningstakmarkanir, hönnun flutningskerfisins, tengingu við flutningskerfið, flutningstakmarkanir og ótryggða orku.

Skipulagður markaður fyrir raforku - ISBAS

Áfram var unnið að undirbúningi að skipulögðum markaði fyrir raforku í samstarfi við Nord Pool. Landsnet gekkst fyrir fjölmennri ráðstefnu hagsmuna-aðila í raforkuframleiðslu og raforkusölu um málið í febrúar, undir yfirskriftinni „Íslenskur raforkumarkaður – tækifæri eða takmörkun?". Þar var samróma álit þeirra sem tóku til máls að tilraun með slíkan markað ætti rétt á sér og gæti flýtt fyrir markaðsvæðingu raforkukerfisins og eðlilegri verðmyndun á raforku.

Í samvinnu við ráðgjafa Nord Pool var síðan ákveðið að miða íslenska markaðinn við norræna ELBAS markaðinn, en að mögulegt verði að stunda viðskipti með raforku viku fram í tímann, sem er mun lengri tími en ELBAS markaðsumhverfið gerir ráð fyrir, en þar er unnt að versla með orkuna rúman sólarhring fram í tímann.

Gerðar voru ráðstafanir til að laga uppboðskerfi að þörfum hins íslenska umhverfis, raforkumarkaðnum var gefið nafnið ISBAS og var hann tilbúinn til gangsetningar síðla hausts 2008.

Í kjölfar þeirra efnahagsþrenginga sem þá riðu yfir landið ákvað Landsnet að fresta opnun markaðarins.





Kerfisþróun

Á árinu 2008 var unnið að fjölbreyttum verkefnum er lúta bæði að kerfishönnun einstakra verkefna, athugunum er tengjast fyrirspurnum viðskiptavina og hagsmunaaðila sem og almennum rannsóknum á flutningskerfinu og greiningu á mögulegum lausnum horft til framtíðar.

Í nóvembermánuði stóð Landsnet fyrir upplýsingafundi sem bar yfirskriftina Þróun flutningskerfis raforku. Meginumfjöllunarefnin voru að þessu sinni þrjú: Samanburður á loftlínum og jarðstrengjum, Kerfisáætlun 2008 ásamt Afl- og orkujöfnuði til næstu þriggja ára og að lokum staða Landsnets í núverandi efnahagsumhverfi. Þetta var í annað sinn sem efnt er til slíks fundar og var hann vel sóttur.

Lokið var við gagnaöflun og kerfisrannsókn á 66 kV kerfum Landsnets á Norðurlandi og er þar með ákveðnum áfanga náð er lýtur að gagnaöflun fyrir hermun á öllum 66 kV kerfum Landsnets. Landsnet tók við 66 kV flutningsmannvirkjum árið 2005 og hefur síðan verið farið markvisst yfir hvert og eitt þeirra með tilliti til kerfislegra eiginleika, takmarkana og getu til að anna álagsspá næstu 15 árin. Á árinu var einnig flutningskerfið til Vestfjarða sérstaklega skoðað m.t.t. þess að bæta áreiðanleika afhendingar í samvinnu við Orkubú Vestfjarða.

Endurreikningur á áreiðanleikastuðlum flutningsvirkja fór fram á árinu 2008. Þar er lögð til grundvallar truflanaskráning áranna 1998–2007. Áreiðanleiki afhendingar var í fyrsta skipti reiknaður árið 2005 og voru niðurstöður þá byggðar á truflanaskráningu áranna 1995–2004. Frá þeim tíma hefur álag stóriðju aukist verulega auk þess sem nýjar virkjanir, Hellisheiðar-, Reykjanes- og Kárahnjúkavirkjun hafa komið í rekstur. Niðurstöður sýna að þær viðbætur sem orðið hafa í raforkukerfinu frá síðustu greiningu hafa aukið áreiðanleika afhendingar. Sú aðferðafræði sem stuðst er við er fengin úr fræðum Roys Billington þar sem aðallega er notast við nálgun með minnsta þversniði.

Landsnet tók við uppfærðum hugbúnaði á árinu sem gerir fyrirtækinu kleift að greina áreiðanleika afhendingar nánar og með sjálfvirkari hætti en hingað til hefur verið gert. Það gerir þó mikla kröfu til þeirra gagna sem greiningin byggist á. Aðferðafræði sú sem beitt er í þessum hugbúnaði byggist á líkindalíkönum og gerir mögulegt að reikna afhendingaröryggi í möskvuðum kerfum að teknu tilliti til m.a. stærðar og staðsetningar reiðuafls og hægt er að sjá með einföldum hætti hvaða truflanir í kerfinu hafa mest áhrif á afhendingaröryggi á hverjum afhendingarstað.



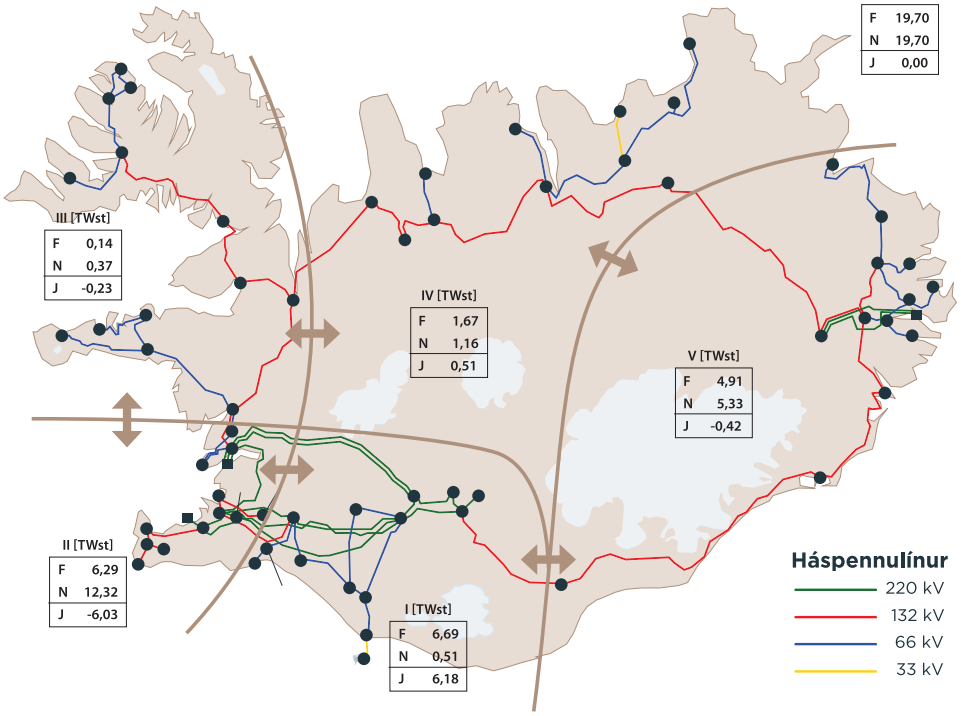


Afl- og orkujöfnuður 2011/12

Skýrsla um orku- og afljöfnuð til næstu þriggja ára var gefin út í þriðja sinni en skýrslan kemur út árlega til að upplýsa aðila markaðarins um þróun álags og framleiðslu. Í síðustu útgáfu kom m.a. fram að skv. forsendum áætlunarinnar er raforkunotkun talin muni vaxa um 7,4 TWst. 2007–2011 sem samsvarar árlegum vexti upp á 13,3%. Raforkuframleiðsla á Íslandi er nægjanleg til að fullnægja hámarksaflþörf við allar aðstæður fram til ársins 2011/12 en líkur á aflskorti á ársgrundvelli eru ekki innan viðmiðunarmarka hvorki við hámarksálag og sérstaklega köld skilyrði né við áætlað álag. Við útreikninga er ekki tekið tillit til möguleika á skerðingu ótryggs álags. Til að líkur á aflskorti væru innan viðmiðunarmarka þyrfti framleiðsla að aukast um 10–40 MW eða álag að minnka sem því nemur.

Skýrslan Orkujöfnuður 2011 og Afljöfnuður 2011/12 er aðgengileg öllum á heimasíðu Landsnets.

Orkujöfnuður svæða árið 2011 miðað við forsendur birtar í skýrslunni Orkujöfnuður 2011 og Afljöfnuður 2011/12.





Kerfisáætlun – framkvæmdir í undirbúningi til að auka afhendingaröryggi og styrkja flutningskerfið

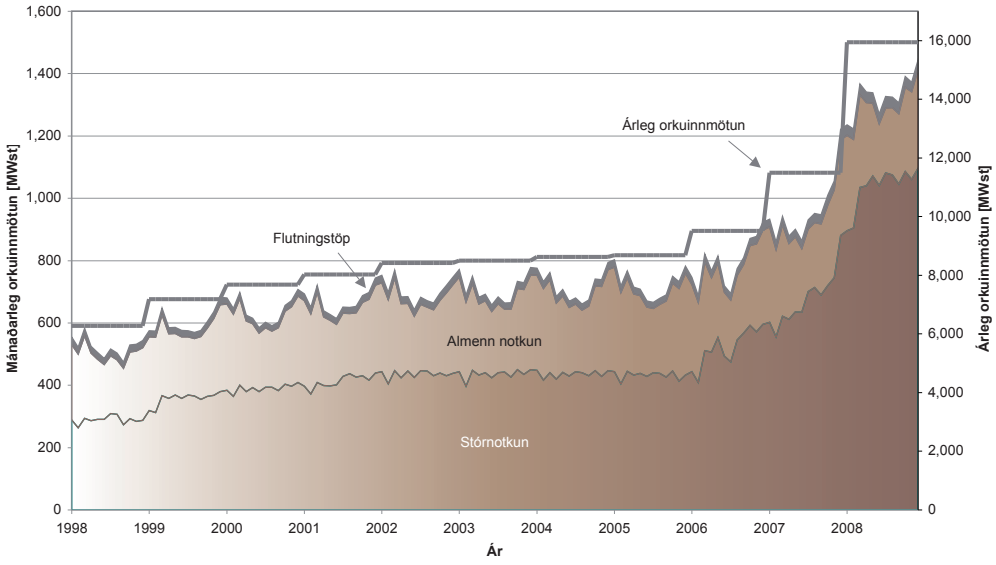
Kerfisáætlun 2008 gefur yfirlit yfir helstu framkvæmdir í flutningskerfinu sem eru í undirbúningi eða framkvæmd á árunum 2009–2013. Áætlunin var í fyrsta sinn uppsett og innbundin. Henni var dreift til allra viðskiptavina og stórs hóps hagsmunaaðila auk þess sem hún er öllum aðgengileg á heimasíðu Landsnets.

Markmið skýrslunnar og þeirra áætlana sem hún er byggð á er að kynna hvernig Landsnet hyggst uppfylla meginmarkmið sín á komandi árum, en þau eru:

- Mæta þörfum viðskiptavina
- Sjá til að geta kerfisins sé nægjanleg til þess að standa undir þeim lágmarkskröfum sem til þess eru gerðar
- Taka tillit til hagkvæmni- og þjóðhagslegra sjónarmiða sem fram koma í raforkulögum.

Helstu óvissuþættir áætlunarinnar eru annars vegar óvissa um stærðir og staðsetningar jarðgufuvirkjana ásamt því að breytingar á útmötun til stórnotanda geta haft veruleg áhrif á niðurstöður hennar en meðalstórnotandi er á við 10 ára vöxt almenna markaðarins (100 MW). Áætlun sem þessi er því í stöðugri endurskoðun og er gefin út árlega í svipuðu formi.

Línuritið sýnir þróun mánaðarlegrar sem og árlegrar orkuinnmötunar inn á flutningskerfi Landsnets síðustu 11 árin.





Af þeim verkefnum sem kynnt eru í Kerfisáætlun 2008 ber helst að nefna verkefnið Suðvesturlínur auk Blöndulínu 3. Hið fyrrnefnda tekur til umfangsmikilla framkvæmda sem fela í sér endurnýjun raforkuflutningskerfisins frá Hellisheiði að Geithálsi og Hafnarfirði og áfram út á Reykjanes. Undirbúningur þess hefur staðið yfir frá árinu 2005 og varðar 12 sveitarfélög og meirihluta landsmanna. Endurnýjunin er brýn því núverandi kerfi er nýtt til fulls, uppfyllir ekki kröfur um afhendingaröryggi og annar ekki fyrirsjáanlegri eftirspurn á svæðinu í nánustu framtíð. Að verkinu loknu getur flutningskerfið flutt þá raforku sem þarf á þessu svæði næstu áratugi. Síðarnefnt verkefni, Blöndulína 3, er fyrsti áfangi í styrkingu byggðalínunnar með það að markmiði að auka flutningsgetu milli landshluta og áreiðanleika afhendingar. Hafinn er undirbúningur að lagningu þessarar línu frá Blöndustöð til Akureyrar. Vísað er í Kerfisáætlun varðandi frekari upplýsingar um þau verkefni sem á döfinni eru.

Kerfisáætlun er ætlað að gefa heildarsýn yfir þróun og áætlanir Landsnets næstu árin og er hún aðgengileg öllum á heimasíðu fyrirtækisins.

Stjórnun raforkukerfisins

Hæsti afltoppur innmötunar mældist 2.060 MW þann 18. desember sem er 17% aukning frá fyrra ári. Heildarúttekt úr flutningskerfinu árið 2008 nam 15.538 GWst. sem samsvarar um 39% aukningu milli ára og flutningstöp námu 2,51% af innmötun, eða samtals 400 GWst.

Umfang kerfisstjórnar Landsnets við stýringu og vöktun flutningskerfisins hélt áfram að aukast á árinu 2008 eins og árið á undan. Í byrjun árs tók Landsnet við stýringu og vöktun þeirra 66 kV tengivirkja sem höfðu verið í umsjón Rarik, um 20 tengivirki ásamt tileyrandi einingum.

Flutningur jókst frá fyrra ári og þá helst vegna áframhaldandi uppkeyrslu Alcoa Fjarðaáls, sem jók álag um u.þ.b. 260 MW frá janúar fram í miðjan apríl eða þar til álverið var komið í fullan rekstur. Þá kom sjötta og síðasta vinnslueining Fljótsdalsstöðvar í rekstur í byrjun febrúar.

Upphafi ársins 2008 fylgdu nokkrar veðurtengdar truflanir. Í lok janúar urðu umfangsmiklar truflanir sem ollu umtalsverðu straumleysi. Í byrjun febrúar gekk ofsaveður yfir landið sem hafði í för með sér töluverðar rekstrartruflanir. Þar leysti t.a.m. ein og sama línan út alls 15 sinnum ásamt því að útleysingar urðu í 220 kV stofnlínukerfinu á SV-landi.





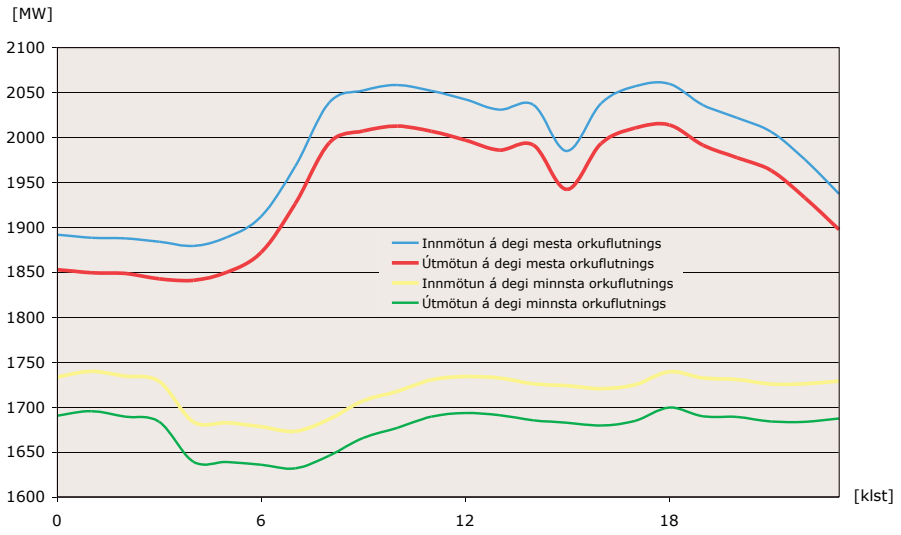
Á fyrri hluta ársins var aflskortur í raforkukerfinu á SV-landi og þurfti því að skerða afhendingu ótryggðs rafmagns um tíma. Aflskorturinn stafaði af rekstrarstöðvun Sultartangavirkjunar sökum bilana í báðum vélaspennum stöðvarinnar. Þar sem næg aflgeta var á Norður- og Austurlandi varð að flytja eins mikið afl til SV-lands eftir 132 kV byggðalínuhringnum og mögulegt var.

Bilun í 132 kV jarðstreng sem tengir gufuaflstöðina að Nesjavöllum við meginhluta flutningskerfisins olli því að stöðin var úr rekstri í 9 daga í apríl á meðan viðgerð fór fram.

Jarðskjálfti reið yfir SV-land í lok maí sem olli talsverðu eignatjóni hjá almenningi. Raforkukerfið stóð skjálftann vel af sér og aðeins varð vart við minni háttar tjón. Smávægilegar truflanir á rekstri kerfisins fylgdu skjálftanum þar sem tvær litlar vinnslueiningar leystu frá neti.

Tvær nýjar vinnslueiningar í Hellisheiðarvirkjun tengdust flutningskerfinu haustið 2008.

Dægursveifla á afli innmötunar og úttektar á degi mesta orkuflutnings (2.12.08) og minnsta orkuflutnings (4.8.2008) að sumri



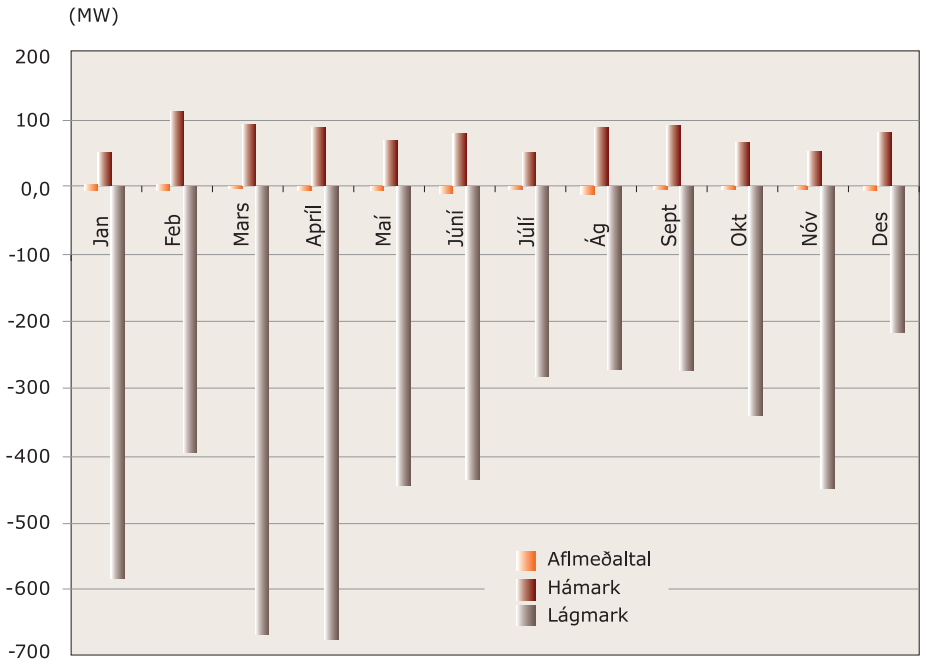
Kerfisþjónusta og reglunarafl

Samkvæmt lagalegri skyldu sinni tryggir Landsnet nægjanlegt reiðuafl á hverjum tíma, stýrir tíðni og spennu og tryggir lágmarksframboð reglunarafls. Í upphafi árs 2006 var samið við Landsvirkjun um að tryggja 70 MW reiðuafl

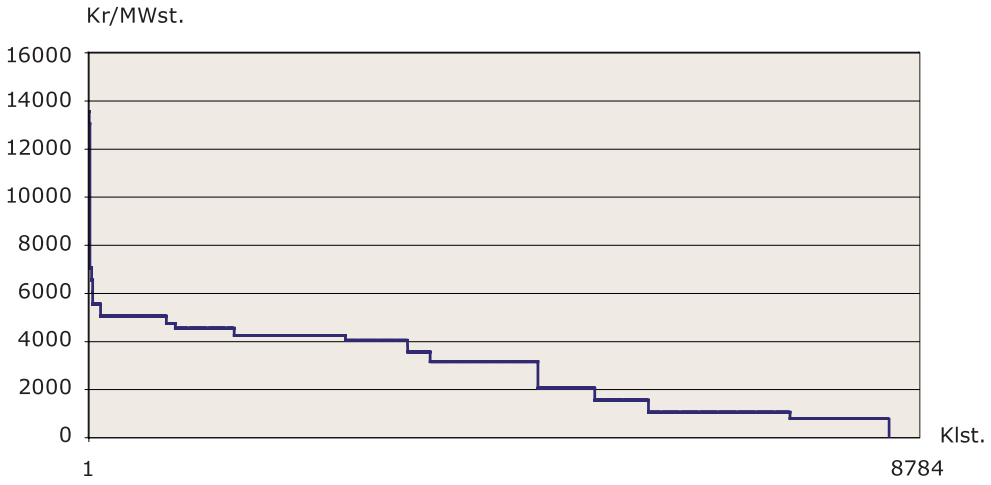




Mánaðarmeðaltöl og útgildi reglunarafls



Langæislína jöfnunarorkuverðs árið 2008





og 40 MW reglunaraflstryggingu til upp- og niðurreglunar. Voru samningarnir gerðir til þriggja og tíu ára og voru því enn í gildi 2008. Á árinu var gerður til viðbótar samningur við Landsvirkjun um 30 MW reiðuafl frá Fljótsdalsvirkjun og er því tryggt að 100 MW reiðuafl sé að lágmarki til staðar á hverjum tíma.

Unnið er að endurhönnun búnaðar til reksturs reglunaraflsmarkaðar. Áætlað er að þeirri vinnu, ásamt smíði búnaðarins, ljúki í mars árið 2009 og hann komist þá strax í rekstur.

Stjórn- og varnarbúnaður

Líkt og undanfarin ár hefur áhersla í rekstri stjórn- og varnarbúnaðar verið á eflingu gagnasamskipta milli einstakra staða til að styrkja fjarstýrigetu í raforkukerfinu ásamt aukinni virkni varnarbúnaðar.

Markvisst var unnið að fjölgun útstöðva á Austurlandi, Suðurlandi og Vesturlandi til að auka yfirsýn og stýrigetu raforkuflutnings í öllum landsfjórðungum. Fyrir liggur á næstu misserum að ljúka uppsetningu búnaðar á Norðurlandi og Vestfjörðum. Orkustjórnkerfi Landsnets er nú mun betur í stakk búið til að takast á við strangar kröfur um öryggi og gæði raforkuflutnings og afhendingar.

Á árinu 2008 voru gerðar víðtækar endurbætur á varnarbúnaði flutningskerfisins. Sífelld endurskoðun og endurstilling á virkni búnaðarins leiðir til öruggari raforkuafhendingar. Sérstakt átaksverkefni er í gangi við varnarbúnað á Vestfjörðum. Búnaðurinn var endurnýjaður að miklu leyti á árinu og verður framhald þess á árinu 2009. Með framkvæmdum þessum hefur náðst umtalsverður árangur í auknu afhendingaröryggi og betri gæðum raforkunnar á svæðinu.

Líkt og við rekstur annarra upplýsingakerfa ræðst virkni stjórn- og varnarbúnaðar að mestu leyti af þeim fjarskiptum sem fyrir hendi eru. Á árinu 2008 var ríkáhersla lögð á að endurskilgreina kröfur fyrir fjarskiptaþarfir umrædds búnaðar. Strangar kröfur eru gerðar til fjarskiptanna og áhersla lögð á að kröfurnar séu skýrar og afmarkaðar fyrir þjónustuveitendur. Fjarskipti þessi eru forsenda fyrir auknu rekstraröryggi raforkukerfisins.



Raforkuflutningskerfi Landsnets í árslok 2008



Rekstur raforkuflutningskerfisins

Rekstur og viðhald

Landsnet vinnur eftir 10 ára viðhaldsáætlunum fyrir allan búnað í flutningskerfinu. Lögbundnar rafmagnsöryggis- og rekstrarskoðanir voru framkvæmdar samkvæmt viðhaldsáætlun.

Á árinu fór fram skoðun á 1300 km af háspennulínum skv. viðhaldsáætlun. Að auki voru aukaskoðanir á um 340 km af línum í tengslum við tíðar truflanir sem verið höfðu vegna veðurs, einkum suðvestanlands.
Þá fóru fram aukaskoðanir á 220 kV línum á Suðurlandi í kjölfar jarðskálftanna sumarið 2008.
Sérstök áhersla var lögð á vöktun og skoðun Fljótsdalslína 3 og 4, sem tengja álverið á Reyðarfirði við tengivirkið við Fljótsdalsstöð. Þessi áhersla var m.a. til að fylgjast með ísingu á leiðurum og snjóflóðahættu.
Þá var unnið að viðhaldi og lagfæringum á flutningslínum í kjölfar athugasemda eftir skoðun.



Hefðbundið viðhald fór fram á rekstrareiningum tengivirkja sem voru á viðhaldsáætlun. Ástand rofareita, rafgeymasetta og hleðslutækja var skoðað og gerðar voru tíma- og viðnámsmælingar á aflrofum og mælingar á þéttavirkjum.
Tekin voru olíusýni af aflspennum, auk þess sem hitamyndataka fór fram á háspennubúnaði. Að undangenginni þjálfun á nýjan tækjabúnað var byrjað að ástandsgreina GIS virki með hljóðmælingum og greina eldingavara með sérhæfðum tækjabúnaði. Byrjað var á því að ástands- og líftímagreina 66 kV virki Landsnets.

Framkvæmdar voru viðtökuprófanir í tveimur tengivirkjum Landsnets á árinu, þ.e. í tengivirkinu við Kolviðarhól og tengivirkinu á Rangárvöllum.

Niðurstaða alþjóðlegrar frammistöðugreiningar (ITOMS 2007) var birt á árinu og var niðurstaða Landsnets í samræmi við sett markmið.

Starfsmenn netrekstrar sóttu þjálfun í Svíþjóð í uppsetningu á viðbragðsmöstrum.

Önnur rekstrarverkefni

Unnið var við niðurrif á þéttavirkjum við Lyklafell á Sandskeiði og á Rangárvöllum. Þá var unnið að fyrirbyggjandi aðgerðum til að treysta rekstraröryggi Vatnshamralínu 1 og Geiradalslínu 1. Unnið var að því að laga demparafestingar á Fljótsdalslínum 3 og 4 og ástand festinganna var einnig kannað á Sultartangalínu 3.
Viðgerð á undirstöðum strekkturna á Grjóthálsi og Holtavörðuheiði lauk á árinu.
Unnið var við breytingar á Korpulínu 1 við Reynisvatnsás að beiðni Reykjavíkurborgar vegna byggingarframkvæmda á svæðinu.
Í Rangárvallalínu 1 voru hallandi stæður á Öxnadalsheiði réttar og festa staura yfirfarin.
Í Geiradalslínu 1 var frágangi jarðvírs við Glerárskóga breytt og 12 stæður krossaðar í Saurbæ.

Nokkrir starfsmenn Landsnets fóru á árinu til Grænlands til að skipta um leiðara þar sem hann þverar Eiríksfjörð og settu þar upp mælibúnað til að fylgjast með veðurfarslegu álagi á línuna.

Ný aðstaða var tekin í notkun á Egilsstöðum fyrir starfsemi Landsnets á Austurlandi og einnig var tekin í notkun ný birgðaskemma á Geithálsi undir grófvörulager Landsnets.



Tengivirki Landsnets í árslok 2008

Heiti tengivirkis	KKS nr.	Með-eigandi	Spenna [kV]	Tekið í notkun
Aðveitustöð 12	A12	OR	132	2006
***Akranes**	AKR	OR	66	1987
Andakíll	AND	OR	66	1974
Bessastaðir	BES		132/33	2003
Blanda	BLA	LV	132	1991
Bolungarvík	BOL	OV	66/11	1977
Breiðidalur	BRD	OV	66/33/19/11	1959
Brennimelur	BRE	RA	220/132/66/11	1978
Búrfell	BUR		220/66	1999
Dalvík	DAL	RA	66/33/11	1981
Eskifjörður	ESK	RA	66/33/11	1993
Eyvindará	EYV	RA	132/66/33/11	1975
Fáskrúðsfjörður	FAS	RA	66/33/11	1998
Fitjar	FIT	HS	132	1990
Fljótsdalur	FLJ		220/132	2007
Flúðir	FLU	RA	66/11	1995
Geiradalur	GED	OV	132/33/19	1983
Geithals	GEH		220/132	1969
Glerárskógar	GLE	RA	132/19	1980
Grundarfjörður	GRU	RA	66/19	1987
Hamranes	HAM		220/132/11	1989
Hella	HLA	RA	66/11	1995
Hnoðraholt	HNO	OR	132	1990
Hólar	HOL	RA	132/19/11	1984
Hrauneyjafoss	HRA	LV	220	1981
Hrútatunga	HRU	RA	132/19	1980
Hryggstekkur	HRY	RA	132/66/11	1978
Húsavík	HUS	RA	33/11/6	1978
Hveragerði	HVE	RA	66/11	1983
Hvolsvöllur	HVO	RA	66/11	1995
Írafoss	IRA	LV	220/132/66/11	1953
Ísafjörður	ISA	OV	66/11	1959
Keldeyri	KEL	OV	66/33/11	1959
Kolviðarhóll	KOL		220	2006
Korpa	KOR	OR	132/33/11	1976
Kópasker	KOP	RA	66/33/11	1980
Krafla	KRA	LV	132/11	1977



Heiti tengivirkis	KKS nr.	Með-eigandi	Spenna [kV]	Tekið í notkun
Lagarfoss	LAG	RA	66/11/6	2007
Laxá	LAX		66/33/11	1937
Laxárvatn	LAV	RA	132/33/11	1977
Lindarbrekka	LIN	RA	66/11	1985
Ljósifoss	LJO	LV	66/11	1937
Mjólká (neðra virki)	MJO	OV	66/33/11	1980
Mjólká (efra virki)	MJO	OV	132/66	1980
Nesjavellir	NES	OR	132	1998
Neskaupstaður	NKS	RA	66/11	1994
Ólafsvík	OLA	RA	66/19	1980
Prestbakki	PRB	RA	132/19	1984
Rangárvellir	RAN	RA	132/66/11	1974
Rauðimelur	RAU		132	2006
Reykjanes	REY	HS	132	2006
Rimakot	RIM	RA	66/33/11	1990
Sandskeið	SAN		220	1998
Sauðárkrókur	SAU	RA	66/33/11	1977
Selfoss	SEL	RA	66/11	2005
Seyðisfjörður	SEY	RA	66/11	1957
Sigalda	SIG	LV	220/132	1977
Silfurstjarnan	SIL	RA	66/11	1992
Steingrímsstöð	STE	LV	66/11	1959
Stuðlar	STU	RA	66/11	1980
Sultartangi	SUL		220/11	1999
Svartsengi	SVA	HS	132	1997
Teigarhorn	TEH	RA	132/33/11	2005
Varmahlíð	VAR	RA	132/66/11	1977
Vatnsfell	VAF		220/11	2001
Vatnshamrar	VAT	RA	132/66/19	1976
Vegamót	VEG	RA	66/19	1975
Vestmannaeyjar	VEM	RA	33	2002
Vogaskeið	VOG	RA	66/19	1975
Vopnafjörður	VOP	RA	66/11	1982
Þorlákshöfn	TOR	RA	66/11	1991
Öldugata	OLD		132	1989

HS=Hitaveita Suðurnesja, LV=Landsvirkjun, OR=Orkuveita Reykjavíkur, OV=Orkubú Vestfjarða, RA=RARIK

*** Leigt af OR**



Háspennulínur Landsnets í árslok 2008

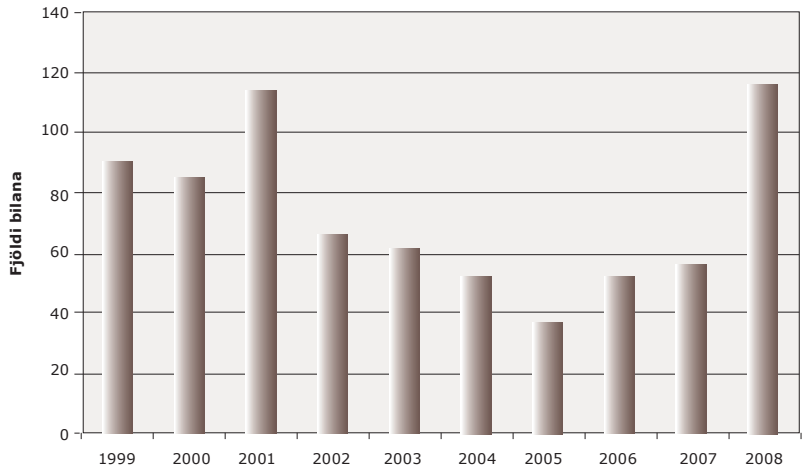
Spenna [kV]	Heiti háspennulínu	KKS nr.	Tekin í notkun	Tengivirki	Lengd [km]
220	**Brennimelslína 1**	BR1	1977	Geithals - Brennimelur	59
	Búrfellslína 1	BU1	1969	Búrfell - Írafoss	61
	Búrfellslína 2	BU2	1973	Búrfell - Kolviðarhóll	86
	Búrfellslína 3	BU3	1992	Búrfell - Hamranes	119
	Fljótsdalslína 3	FL3	2007	Fljótsdalur - Reyðarfjörður	49
	Fljótsdalslína 4	FL4	2007	Fljótsdalur - Reyðarfjörður	53
	Hamraneslína 1	HN1	1969	Geithals - Hamranes	15
	Hamraneslína 2	HN2	1969	Geithals - Hamranes	15
	Hrauneyjafosslína 1	HR1	1982	Hrauneyjafoss - Sultartangi	20
	Ísallína 1	IS1	1969	Hamranes - Ísal	2
	Ísallína 2	IS2	1969	Hamranes - Ísal	2
	Járnblendilína 1	JA1	1978	Brennimelur - Járnblendiv.	5
	Kolviðarhólslína 1	KH1	1973	Kolviðarhóll - Geithals	17
	Norðurálslína 1	NA1	1998	Brennimelur - Norðurál	4
	Norðurálslína 2	NA2	1998	Brennimelur - Norðurál	4
	Sigöldulína 2	SI2	1982	Sigalda - Hrauneyjafoss	9
	Sigöldulína 3	SI3	1975	Sigalda - Búrfell	37
	Sogslína 3	SO3	1969	Írafoss - Geithals	36
	Sultartangalína 1	SU1	1982	Sultartangi - Brennimelur	122
	Sultartangalína 2	SU2	1999	Sultartangi - Búrfell	13
	Sultartangalína 3	SU3	2006	Sultartangi - Brennimelur	119
	Vatnsfellslína 1	VF1	2001	Vatnsfell - Sigalda	6
				Samtals 220 kV	**851**
132	**Aðveitustöð 7 (lína/jarðstrengur)**	AD7	1990	Hamranes - Hnoðraholt	10
	Blöndulína 1	BL1	1977	Blanda - Laxárvatn	33
	Blöndulína 2	BL2	1991	Blanda - Varmahlíð	32
	Eyvindarárlína 1	EY1	1977	Hryggstekkur - Eyvindará	28
	Fitjalína 1	MF1	1991	Rauðimelur - Fitjar	7
	Fljótsdalslína 2 (lína/jarðstrengur)	FL2	1978	Fljótsdalur - Hryggstekkur	25
	Geiradalslína 1	GE1	1980	Glerárskógar - Geiradalur	47
	Glerárskógalína 1	GL1	1983	Hrútatunga - Glerárskógar	34
	Hafnarfjörður 1 (jarðstrengur)	HF1	1989	Hamranes - Hafnarfjörður	4
	Hólalína 1	HO1	1981	Teigarhorn - Hólar	75
	Hrútatungulína 1	HT1	1976	Vatnshamrar - Hrútatunga	77
	Korpulína 1	KO1	1974	Geithals - Korpa	6
	Kröflulína 1	KR1	1977	Krafla - Rangárvellir	82
	Kröflulína 2	KR2	1978	Krafla - Fljótsdalur	123
	Laxárvatnslína 1	LV1	1976	Hrútatunga - Laxárvatn	73
	Mjólkárlína 1	MJ1	1981	Geiradalur - Mjólká	81
	Nesjavallalína 1 (lína/jarðstrengur)	NE1	1998	Nesjavellir - Korpa	3
	Prestbakkalína 1	PB1	1984	Hólar - Prestbakki	171
	Rangárvallalína 1	RA1	1974	Rangárvellir - Varmahlíð	88
	Rauðamelslína 1	RM1	2006	Reykjanes - Rauðimelur	15
	Rauðavatnslína 1 (lína/jarðstrengur)	RV1	1953	Geithals - A12	3
	Sigöldulína 4	SI4	1984	Sigalda - Prestbakki	78
	Sogslína 2	SO2	1953	Írafoss - Geithals	44

Spenna [kV]	Heiti háspennulínu	KKS nr.	Tekin í notkun	Tengivirki	Lengd [km]
	Suðurnesjalína 1	SN1	1991	Hamranes - Fitjar	31
	Svartsengislína 1	SM1	1991	Svartsengi - Rauðimelur	5
	Teigarhornslína 1	TE1	1981	Hyggstekkur - Teigarhorn	50
	Vatnshamralína 1	VA1	1977	Vatnshamrar - Brennimelur	20
				Samtals 132 kV	**1272**
66	**Akraneslína 1 (jarðstrengur)**	AK1	1996	Brennimelur - Akranes	17
	Andakílslína 1	AN1	1966	Andakíll - Akranes	35
	Bolungarvíkurlína 1	BV1	1979	Breiðidalur - Bolungarvík	17
	Bolungarvíkurlína 2	BV2	1959	Ísafjörður - Bolungarvík	17
	Breiðadalslína 1	BD1	1975	Mjólká - Breiðidalur	36
	Dalvíkurlína 1	DA1	1982	Rangárvellir - Dalvík	39
	Eskifjarðarlína 1	ES1	2001	Eyvindará - Eskifjörður	29
	Fáskrúðsfjarðarlína 1	FA1	1989	Stuðlar - Fáskrúðsfjörður	17
	Flúðalína 1	FU1	1978	Búrfell - Flúðir	27
	Grundarfjarðarlína 1	GF1	1985	Vogaskeið - Grundarfjörður	35
	Hellulína 1	HE1	1995	Flúðir - Hella	34
	Hellulína 2	HE2	1948	Hella - Hvolsvöllur	13
	Hveragerðislína 1	HG1	1982	Ljósifoss - Hveragerði	15
	Hvolsvallarlína 1	HV1	1972	Búrfell - Hvolsvöllur	45
	Ísafjarðarlína 1 (lína/jarðstrengur)	IF1	1959	Breiðidalur - Ísafjörður	15
	Kópaskerslína 1	KS1	1983	Laxá - Kópasker	83
	Lagarfosslína 1	LF1	1971	Lagarfoss - Eyvindará	27
	Laxárlína 1	LA1	1976	Laxá - Rangárvellir	58
	Ljósafosslína 1 (jarðstrengur)	LJ1	2002	Ljósifoss - Írafoss	1
	Neskaupstaðarlína 1	NK1	1985	Eskifjörður - Neskaupstaður	18
	Ólafsvíkurlína 1	OL1	1978	Vegamót - Ólafsvík	49
	Rimakotslína 1	RI1	1988	Hvolsvöllur - Rimakot	22
	Sauðárkrókslína 1	SA1	1974	Varmahlíð - Sauðárkrókur	22
	Selfosslína 1	SE1	1981	Ljósifoss - Selfoss	20
	Selfosslína 2	SE2	1947	Selfoss - Hella	32
	Seyðisfjarðarlína 1	SF1	1996	Eyvindará - Seyðisfjörður	20
	Steingrímsstöðvarlína 1 (lína/jarðstrengur)	ST1	2003	Steingrímsstöð - Ljósifoss	3
	Stuðlalína 1 (jarðstrengur)	SR1	2005	Hryggstekkur - Stuðlar	16
	Stuðlalína 2	SR2	1983	Stuðlar - Eskifjörður	18
	Tálknafjarðarlína 1	TA1	1985	Mjólká - Keldeyri	45
	Vatnshamralína 2	VA2	1974	Andakíll - Vatnshamrar	2
	Vegamótalína 1	VE1	1974	Vatnshamrar - Vegamót	64
	Vogaskeiðslína 1	VS1	1974	Vegamót - Vogaskeið	25
	Vopnafjarðarlína 1	VP1	1980	Lagarfoss - Vopnafjörður	58
	Þorlákshafnarlína 1	TO1	1991	Hveragerði - Þorlákhöfn	19
				Samtals 66 kV	**995**
33	**Húsavíkurlína 1**	HU1	1964	Laxá - Húsavík	26
	Vestmannaeyjalína 1 (sæstrengur)	VM1	1966	Vestmannaeyjar - Rimakot	16
	Vestmannaeyjalína 2 (sæstrengur)	VM2	1978	Vestmannaeyjar - Rimakot	15
				Samtals 33 kV	**57**
				Samtals	**3175**

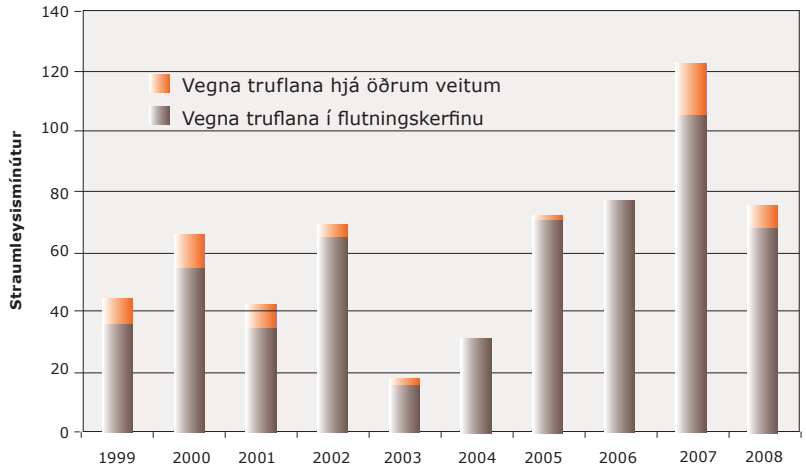
Helstu truflanir á rekstri

Fyrirvaralausar rekstrartruflanir í flutningskerfinu voru nokkru fleiri árið 2008 en á undangengnum árum, eða alls 83 og bilanir sem þeim tengdust voru 117, sem þýðir að fleiri en ein bilun hafi komið fram í nokkrum rekstrartruflunum. Skerðing vegna fyrirvaralausra truflana í flutningskerfinu nam samtals 1,98 GWst. og samsvarar það um 67 straumleysismínútum.

Fjöldi fyrirvaralausra bilana í flutningskerfi Landsnets 1999–2008



Straumleysismínútur vegna fyrirvaralausra bilana í flutningskerfi Landsnets 1999–2008





Helstu truflanir sem ollu skerðingu

Helstu rekstrartruflanir sem ollu skerðingu á afhendingu rafmagns til viðskiptavina voru eftirfarandi:

20. janúar gekk töluvert hvassviðri yfir landið norðaustanvert. Vegna veðursins leystu nokkrar 66 kV línur á Austurlandi út, þ.á m. Lagarfosslína 1 (LF1) og Stuðlalína 1 (SR1). Einnig leysti út 132/66 kV spennir í Eyvindará. Skerðing varð á afhendingu rafmagns til almennra notenda á Austfjörðum sem samtals er metin 21 MWst.

22. janúar leysti Laxárvatnslína út vegna veðurs. Kerfisvarnir rufu byggðalínuhringinn í Blöndu vegna mikils flutnings austur. Rangar tengingar varna ollu því að kerskáli Alcoa Fjarðaáls leysti út þó svo að 220 kV kerfi á Austurlandi væri rekið sem aðskilið meginflutningskerfi. Stóriðja á Grundartanga dró úr álagi vegna undirtíðni. Skerðing á forgangsorku í þessari truflun er samtals metin 181 MWst.

27. janúar varð skammhlaup í tengivirki Sigöldu sem varð til þess að allar vinnslueiningar Sigölduvirkjunar og Vatnsfellsvirkjunar leystu frá neti. Auk þess leystu út Vatnsfellslína 1 og Sigöldulínur 2, 3 og 4 ásamt spenni 4. Í kjölfarið misstu stóriðja á Grundartanga og í Straumsvík út stórt álag. Orsök truflunarinnar er ekki að fullu þekkt en líklegt er talið að snjór hafi fallið úr stálmastri í tengivirkinu og valdið skammhlaupinu. Síðar þennan dag leysti út Hrútatungulína 1 (HT1) með þeim afleiðingum að 220/132 kV spennar í Fljótsdal leystu út ásamt kerskála Alcoa Fjarðaáls og fjórum vinnslueiningum í Fljótsdalsstöð. Orsök útleysingar línunnar er talin hafa verið nálgun leiðara við burðarvirki. Nokkru síðar leysti Mjólkárlína 1 út vegna veðurs og olli það skammvinnu straumleysi á Vestfjörðum. Síðar varð bilun í þétti 1 á Brennimel til þess að Norðurál missti út um 300 MW álag. Að auki leystu út báðar vinnslueiningar Kröfluvirkjunar og allar vinnslueiningar gufuaflstöðvarinnar í Svartsengi. Orsök bilunar í þétti 1 á Brennimel var mikil selta á einangrurum. Skerðing vegna þessara truflana er samtals metin 1306 MWst.

8. febrúar gekk mikið óveður yfir allt landið sem olli víðtækum truflunum. Vatnshamralína 1 (VA1) leysti ítrekað út eða alls 15 sinnum. Búrfellslína 1, Sogslína 3 (BÚ1/SO3) leysti út alls 5 sinnum ásamt spenni á Írafossi. Stóriðja á Grundartanga og í Straumsvík missti út talsvert álag í truflunum á BÚ1/SO3 ásamt því að Kröfluvirkjun og Hellisheiðarvirkjun leystu frá neti. Síðar leysti út spennir í Sigöldu sem tengir byggðalínuhringinn við 220 kV kerfi á SV-landi.



Við útleysingu spennisins leysti Kröfluvirkjun frá neti og spennir á Teigarhorni. Síðar leysti út Hrútatungulína 1 þar sem stæða hafði brotnað á línunni. Tvær 66 kV línur leystu út samtímis þegar eldingu sló niður á Suðurlandi. Við það varð straumlaust á Hvolsvelli og í Vestmannaeyjum. Seyðisfjarðarlína leysti út vegna bilunar og varð þá straumlaust á Seyðisfirði. Skerðing í truflununum er samtals metin 88 MWst.

31. mars leysti Vesturlína út sem olli skammvinnu straumleysi á Vestfjörðum. Síðar keyrðu vinnslueiningar Fljótsdalsstöðvar sig niður fyrirvaralaust með þeim afleiðingum að byggðalínuhringur rofnaði í Blöndu, Hólalína 1 og Laxárlína 1 leystu út. Skerðingar þennan dag námu 28 MWst.

9. ágúst urðu mannleg mistök í viðhaldsvinnu til þess að allar vinnslueiningar Sigölduvirkjunar leystu frá neti sem varð til þess að stóriðja á Grundartanga missti út álag. Skerðing vegna þessa er metin 44 MWst.

18. september varð öflugt skammhlaup í 220 kV þétti á Brennimel sem olli því að stóriðja á Grundartanga missti út stórt álag. Orsök skammhlaupsins var seltumengun í hvassri SV-átt. Skerðing vegna útleysingar stóriðju er metin 40 MWst.

22. október varð útleysing vinnslueiningar í Fljótsdalsstöð til þess að kerskáli Alcoa Fjarðaáls dró úr álagi og í framhaldi af því varð að skerða aflafhendingu til álversins. Skerðing í truflueninni er metin samtals 219 MWst.

23. október varð bilun á 66 kV Ólafsvíkurlínu 1 þegar þverslá stæðu brotnaði. Skerðing er metin samtals 119 MWst.

11. desember urðu truflanir á Vesturlínu vegna veðurs sem ollu nokkru straumleysi á Vestfjörðum. Skerðing er metin 31 MWst.

Nýframkvæmdir

Rannsóknir og frumathuganir nýrra línuleiða

Landsnet stendur sem fyrr að margþættum rannsóknum, m.a. til að styðja við ákvarðanatöku við leiðaval nýrra háspennulína og gerð náttúrufarslegra álagsforsendna. Reknar eru á fjórða tug mælistöðva á núverandi og væntanlegum línuleiðum víða um land, þar sem fram fara mælingar á ísingar- og vindálagi auk annarra veðurfarsþátta. Þá fer fram skipuleg skráning





ísingartilvika á öllum háspennulínum sem í rekstri eru á landinu. Af öðrum rannsóknum má nefna titringsmælingar á leiðurum, seltumælingar á einangrurum og mælingar á varmaleiðni jarðvegs á fyrirhuguðum jarðstrengsleiðum. Enn fremur tekur fyrirtækið þátt í samstarfi fleiri fyrirtækja um eldingarannsóknir og um þróun veðurlíkana til að spá fyrir um og kortleggja veðurfarsþætti, sem máli skipta við hönnun mannvirkja. Unnið er að tilraunum með notkun vefmyndavéla og togmæla til rauntímavöktunar mikilvægra háspennulína á stöðum þar sem vænta má ísingar og mikils veðurálags. Loks má nefna virka þátttöku Landsnets í alþjóðlegu samstarfi vegna ísingarrannsókna, hönnunar tengivirkja og háspennulína.

Á árinu var unnið að frumathugunum á nýjum línuleiðum og öðrum undirbúningi hugsanlegra nýlagna og endurbóta víða um land, bæði vegna stórnotenda og almennrar raforkunotkunar. Í tengslum við áform Vegagerðarinnar um ný jarðgöng á nokkrum stöðum á landinu hafa verið kannaðir kostir þess að nýta göngin til strenglagna. Í sumum þessara tilvika skapast möguleikar til að einfalda núverandi flutningskerfi og leggja af loftlínur yfir fjallvegi, þar sem veðurskilyrði eru erfið.

Undirbúningur nýrra verkefna

Vegna áforma um uppbyggingu stóriðju á Bakka við Húsavík hefur Landsnet unnið að undirbúningi á uppbyggingu flutningskerfis raforku frá væntanlegum gufuaflsvirkjunum á svæðinu ásamt tengingu við meginflutningskerfi landsins. Á árinu var einkum unnið að gerð umhverfismats og verkhönnun lína og tengivirkja. Á árinu samþykkti Skipulagsstofnun tillögu að matsáætlun fyrir háspennulínurnar. Umhverfisráðherra úrskurðaði að sameiginlegt umhverfismat skyldi gert fyrir heildarframkvæmdir verkefnisins, það er framleiðsluaðila, flutningsfyrirtækis og stóriðju. Í samvinnu við Landsvirkjun, Þeistareyki ehf. og Alcoa var undir árslok hafin vinna við sameiginlegt umhverfismat virkjana í Kröflu og á Þeistareykjum, háspennulína og álvers á Bakka.

Á árinu var unnið að skipulagsmálum og samningum við sveitarfélög á Suðvesturlandi um skipulagsmál vegna áforma um styrkingu flutningsvirkja frá Hellisheiði til Hafnarfjarðar og vestur Reykjanes, vegna styrkingar flutningskerfisins á Suðvesturlandi. Verkefnið hefur fengið vinnuheitið Suðvesturlínur. Drög að tillögu að matsáætlun voru auglýst 2. desember 2008, jafnframt var unnið að verkhönnun háspennulína og tengivirkja. Heimasíða um verkefnið hefur verið opnuð: www.sudvesturlinur.is



Unnið var að vali lagnaleiða og tilheyrandi rannsóknum á sjávarbotni milli Landeyjasands og Gjábakkafjöru í tengslum við áform um styrkingu raforkuflutningskerfis til Vestmannaeyja. Haldið var áfram undirbúningi að nýrri 132 kV strengtengingu frá Nesjavallavirkjun að tengivirkinu við Geitháls. Haldið var áfram vinnu við undirbúning að endurnýjun Bolungarvíkurlínu 2, en ný tenging mun verða með jarðstreng um væntanleg jarðgöng milli Bolungarvíkur og Hnífsdals.

Hafin var vinna við undirbúning að byggingu nýrrar 220 kV línu milli Blöndustöðvar og Akureyrar. Verkefnið tengist áformum um uppbyggingu orkufreks iðnaðar í Eyjafirði, en er jafnframt fyrsti áfangi í endurbyggingu byggðalínuhringsins fyrir aukinn orkuflutning. Unnið var að skipulagsmálum í samstarfi við viðkomandi sveitarfélög og hafin var vinna við margvíslegar náttúrufarsrannsóknir vegna verkefnisins. Jafnframt var hafin vinna við verkhönnun línunnar. Undir lok árs samþykkti Skipulagsstofnun matsáætlun fyrir verkefnið.

Vegna áforma um uppbyggingu iðnaðarsvæðis við Þorlákshöfn var unnið að skipulagsmálum og umhverfismati fyrir tvær 220 kV háspennulínur frá Hellisheiði til Þorlákshafnar. Skipulagsstofnun samþykkti undir árslok tillögu að matsáætlun fyrir verkefnið.

Unnið var að undirbúningi tengingar fyrirhugaðrar Búðarhálsvirkjunar í Tungnaá sem og fyrirhugaðra virkjana í Neðri Þjórsá við meginflutningskerfi landsins. Einkum var unnið að endurskoðun á verkhönnun en flutningsvirkin hafa verið samþykkt samkvæmt lögum um mat á umhverfisáhrifum.

Á árinu var einnig unnið að undirbúningi flutnings og endurbyggingu tengivirkisins á Akranesi. Verkefnið er unnið í samstarfi við OR. Nýja tengivirkið verður byggt í nýju iðnaðarhverfi Akranesbæjar. Áætlað er að leggja 66 kV strengi bæði að strengnum frá Brennimel og línunni frá Andakílsárvirkjun. Búið er að bjóða út rafbúnað og áætlað var að byggja virkið 2009. Vegna ástands á fjármálamörkuðum og gengismála hefur verið ákveðið að fresta því til 2010.

Nýframkvæmdir vegna flutningsvirkja

Í tengslum við byggingu Sultartangalínu 3 ákvað Landsnet að taka upp það verklag að gera umhverfisúttekt í lok línubyggingarverkefna. Á árinu 2008 var lokið við umhverfisúttektir vegna byggingar Sultartangalínu 3 og Fljótsdalslína 3 og 4. Markmið þessara úttekta er að:





- Fylgja eftir umhverfisstefnu Landsnets varðandi umhverfismál framkvæmda, en í henni er lögð áhersla á að lágmarka umhverfisáhrif framkvæmda og að frágangur í verklok verði til fyrirmyndar
- Tryggja að sátt verði um úrvinnslu framkvæmdaraðila vegna ákvæða framkvæmdaleyfa og úrskurðar vegna mats á umhverfisáhrifum framkvæmdarinnar
- Fylgja eftir kröfum Landsnets í útboðsgögnum varðandi frágang verktaka við verklok
- Fylgja eftir eigin áformum Landsnets varðandi mótvægisaðgerðir

Úttektarskýrslurnar eru aðgengilegar á heimasíðu Landsnets.

Framkvæmdum við flutningsvirki vegna nýs álvers á Reyðarfirði lauk að mestu á árinu 2007. Á árinu 2008 hefur verið unnið að ýmsum lagfæringum og prófunum, frágangi utanhúss, ásamt uppgjöri við verktaka. Framkvæmdir við uppsetningu búnaðar fyrir stýrt 132 kV launaflsvirki í aðveitustöðinni á Hryggstekk hófust í október 2006 og var uppsetningu þess að mestu lokið vorið 2007. Vegna endurtekinna bilana í búnaði launaflsvirkisins er verki enn ólokið. Skipta þurfti út hluta búnaðarins sem hafði skemmst í lok árs 2007 og var ákveðið að byggja skýli yfir hluta hans. Viðræður eru nú í gangi við verktaka um áframhald verksins. Framkvæmdum við lagningu ljósleiðarakapals frá aðveitustöð á Rangárvöllum við Akureyri að tengivirki í Fljótsdal var að mestu lokið í desember 2007. Á árinu hefur verið unnið að ýmsum frágangi ásamt uppgjöri við verktaka og farið hefur fram umhverfisúttekt.

Vegna stækkunar Lagarfossvirkjunar var ákveðið að byggja nýtt 66 kV tengivirki þar í stað eldra virkis sem komið var til ára sinna. Tengivirkið var spennusett í júlí 2007. Á árinu hefur verið unnið að ýmsum lagfæringum og prófunum ásamt uppgjöri við verktaka.

Framkvæmdir hófust við stækkun tengivirkisins á Rangárvöllum og lagningu 132 kV jarðstrengs vegna fyrirhugaðrar álþynnuverksmiðju Becromal við Krossanes í Eyjafirði. Um er að ræða stækkun virkisins um tvo 132 kV reiti, lagningu 4,5 km langs 132 kV jarðstrengs að Krossanestengivirkinu hjá Becromal og endurnýjun og stækkun þéttavirkis í 60 Mvar. Áætlað er að hefja orkuafhendingu til verksmiðjunnar í ágúst 2009 og að framkvæmdum ljúki á árinu.



Fjármál

Tekjumörk og gjaldskrá

Samkvæmt raforkulögum eru Landsneti sett tekjumörk til þriggja ára í senn. Þau eru sett af Orkustofnun sem einnig fer með eftirlitshlutverk gagnvart félaginu. Í árslok 2006 setti Orkustofnun Landsneti tekjumörk fyrir árin 2007 til 2009 sem eru byggð á rekstrar- og stjórnunarkostnaði áranna 2004 og 2005. Á grundvelli tekjumarka og arðsemiskröfu á virka fastafjármuni í rekstri ákvað stjórn Landsnets við samþykkt fjárhagsáætlunar fyrir árið 2008 að hækka gjaldskrá fyrir flutning raforku um 5,5% fyrir almenna notkun og 2,5% fyrir stórnotendur en gjaldskrá til þeirra er í USD. Breytingin tók gildi þann 1. febrúar 2008 en ekki urðu frekari gjaldskrárbreytingar á árinu.

Afkoma ársins

Ársreikningurinn sýnir að tap varð á rekstri Landsnets á árinu 2008 að fjárhæð 12.779,6 mkr. samkvæmt rekstrarreikningi á móti 798,5 mkr. tapi árið 2007. Tapið er umtalsvert meira en gert var ráð fyrir í áætlun ársins og stafar að mestu leyti af því ástandi sem skapaðist í íslensku efnahagsumhverfi á árinu 2008. Gengisfall krónunnar og verðlagsbreytingar höfðu veruleg áhrif á lánasafn félagsins og gjaldfærðan fjármagnskostnað. Hluti rekstrartekna fyrirtækisins er í erlendri mynt og vinnur það að einhverju leyti á móti gengistapi tímabilsins.

Rekstrartekjur námu 10.852,7 mkr. þar af námu tekjur af flutningi 10.743,8 mkr. og aðrar tekjur 108,9 mkr. Rekstrarkostnaður nam 5.686,2 mkr, sem skiptist þannig að kostnaður vegna innkaupa á kerfisþjónustu og tapi nam 1.550,6 mkr, rekstrar– og stjórnunarkostnaður nam 2.114,6 mkr., eignaleiga og skuldbindingar námu 121,1 mkr. og afskriftir námu 1.899,9 mkr.

Rekstrarhagnaður fyrir fjármagnsliði (EBIT) nam 5.166,5 mkr. á móti 2.276,2 mkr. á árinu 2007. Fjármagnskostnaður ársins 2008 var 20.163,6 mkr. sem skýrist af mikilli lækkun á gengi krónunnar og mikilli verðbólgu líkt og áður hefur verið greint frá. Nettó gengistap ársins var 15.409,0 mkr., verðbætur 4.036,4 mkr. og vextir langtímalána 2.095,5 mkr. Rekstrarniðurstaða ársins að teknu tilliti til skattalegra áhrifa er 12.779,6 mkr.



Efnahagur

Eignir námu alls 69.383,5 mkr. í árslok samanborið við 49.300,9 mkr. í lok fyrra árs. Eignir skiptust þannig að fastafjármunir námu 64.952,8 mkr. en veltufjármunir 4.430,7 mkr. Til samanburðar námu fastafjármunir 46.564,7 mkr. og veltufjármunir 2.736,2 mkr. í árslok 2007. Af fastafjármunum námu fastafjármunir í rekstri 61.405,5 mkr. í árslok samanborið við 44.236,1 mkr. í lok fyrra árs.

Unnið var endurmat á eignum félagsins á árinu 2008. Í upphafi árs var fenginn hlutlaus aðili til að meta eignir félagsins á verðlagi 1. janúar 2008. Í lok árs var ákveðið að uppfæra þetta mat með tilliti til verðlags- og gengisbreytinga sem höfðu orðið á árinu. Við endurmatið var beitt tvenns konar aðferðafræði. Annars vegar var litið til áætlaðs endurbyggingarvirðis flutningskerfisins og hins vegar var lagt mat á rekstrarvirði með sjóðstreymisgreiningu. Matstímabilið var frá 2009 til 2013 og eftir það reiknað framtíðarvirði rekstrar. Endurmat þetta nam 17.726,9 mkr. sem fært var á fastafjármuni í efnahag en áhrif þess á eigið fé er 15.067,9 mkr. að teknu tilliti til skattalegra áhrifa.

Langtímaskuldir námu 45.135,1 mkr. í árslok en skammtímaskuldir 16.973,6 mkr. Til samanburðar námu langtímaskuldir 33.816,1 mkr. og skammtímaskuldir 10.498,2 mkr. í árslok 2007. Hækkun skulda stafar annars vegar af hækkun vísitölu neysluverðs á árinu og hins vegar af veikingu íslensku krónunnar gagnvart erlendum myntum þar sem skuldir fyrirtækisins eru ýmist verðtryggðar miðað við vísitölu neysluverðs eða eru í erlendum myntum. Vísitala neysluverðs hækkaði um 18,13% á árinu og gengisvísitala krónunnar hækkaði um 80,25% á sama tímabili.

Eigið fé í árslok 2008 nam 7.274,8 mkr. að meðtöldu hlutafé að fjárhæð 5.902,7 mkr. samkvæmt efnahagsreikningi. Eiginfjárhlutfall var 10,5%.

Sjóðstreymi

Handbært fé frá rekstri nam 5.760,3 mkr. en handbært fé í árslok nam 2.700,7 mkr. Fjárfestingahreyfingar námu 2.652,8 mkr. en fjárfestingar í flutningsvirkjum námu 1.304,1 mkr. Aðrar fjárfestingar námu 1.348,7 mkr.

Fjármögnun og sjóðstreymi

Fjármögnun félagsins á árinu var eingöngu með handbæru fé frá rekstri. Ekki var ráðist í nýjar lántökur á árinu vegna fjárfestinga, einungis var endur-fjármagnað að hluta skammtímalán sem tekið var á árinu 2007. Hækkun





skulda frá fyrra ári stafar fyrst og fremst af hækkun á vísitölu neysluverðs og veikingu íslensku krónunnar á árinu, líkt og áður var vikið að. Í árslok voru skuldir í íslenskum krónum 48% af heildarskuldum fyrirtækisins og skuldir í erlendum myntum námu 52% af heildarskuldum, að teknu tilliti til afleiðusamninga.

Langtímaskuldir fyrirtækisins námu 73% af heildarskuldum í árslok. Skammtímaskuldir eru að mestu leyti reikningslánalína hjá móðurfélagi. Allir ádrættir eru í erlendum myntum. Reikningslánalínan hefur verið fyrir hendi frá árinu 2006. Ekki er þörf á endurfjármögnun lána á árinu 2009 en óljóst er með stöðu vaxta- og gjaldmiðlaskiptasamnings sem fyrirtækið gerði við Kaupþing hf. og er til ársins 2013.

Fyrirtækið hefur hafið undirbúning að fjármögnun næstu ára vegna fyrirhugaðra fjárfestingarverkefna. Ljóst er að erfitt verður um vik varðandi fjármögnun á næstu mánuðum, sérstaklega á erlendum mörkuðum. Fyrirtækið mun, m.a. af þeim sökum, einnig horfa til fjármögnunar á innlendum mörkuðum á næstu árum.



Ársreikningur

2008

Efnisyfirlit

Skýrsla og yfirlýsing stjórnar og forstjóra 39

Áritun óháðs endurskoðanda 40

Rekstrarreikningur 41

Efnahagsreikningur 42

Eiginfjáryfirlit 43

Sjóðstreymisyfirlit 44

Skýringar 45

Skýrsla og yfirlýsing stjórnar og forstjóra

Almennt

Landsnet hf. var stofnað í ágúst 2004 á grundvelli raforkulaga sem Alþingi samþykkti á vormánuðum 2003. Hlutverk Landsnets hf. er að annast flutning raforku og kerfisstjórnun samkvæmt ákvæðum III. kafla raforkulaga nr. 65/2003.

Rekstur ársins 2008

Tap varð af rekstri félagins á árinu 2008 að fjárhæð 12,8 milljarðar kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eigið fé í árslok nam 7,3 milljörðum kr. að meðtöldu hlutafé að fjárhæð 5,9 milljarðar kr. samkvæmt efnahagsreikningi. Vísað er til eiginfjáryfirlits í ársreikningnum varðandi aðrar breytingar á eiginfjárreikningum.

Stjórn félagsins ákvað að nýta sér heimild í alþjóðlegum reikningsskilastaðli IAS 16 um að færa upp varanlega rekstrarfjármuni samkvæmt endurmatsaðferð. Endurmatið er grundvallað á væntu sjóðsflæði til framtíðar auk þess sem litið er til áætlaðs endurbyggingarvirði að teknu tilliti til líftíma. Niðurstaða endurmatsins er að bókfært verð flutningskerfis félagsins hækkar um 17,7 milljarða kr. Áhrif endurmatsins á eigið fé eru að það hækkar um 15,1 milljarð kr. þegar búið er að taka tilliti til áhrifa tekjuskatts. Vísað er til eiginfjáryfirlits í ársreikningnum varðandi aðrar breytingar á eiginfjárreikningum.

Hlutafé og samþykktir

Hlutafé í árslok 2008 skiptist á fjóra hluthafa en þeir eru:

	Eignarhlutur
Landsvirkjun	64,73%
Rarik ohf.	22,51%
Orkuveita Reykjavíkur	6,78%
Orkubú Vestfjarða ohf.	5,98%

Yfirlýsing stjórnar og forstjóra

Samkvæmt bestu vitneskju stjórnar og forstjóra er ársreikningur félagsins í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu og er það álit stjórnar og framkvæmdastjórnar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af eignum, skuldum og fjárhagsstöðu 31. desember 2008 og rekstrarafkomu félagsins og breytingu á handbæru fé á árinu 2008.

Jafnframt er það álit okkar að ársreikningurinn og skýrsla stjórnar og forstjóra geymi glöggt yfirlit um þróun og árangur í rekstri félagsins, stöðu þess og lýsi helstu áhættuþáttum og óvissu sem félagið býr við.

Stjórn og forstjóri Landsnets hf. staðfesta hér með ársreikning félagsins fyrir árið 2008 með undirritun sinni.

Reykjavík, 3. mars 2009.

Stjórn:

Forstjóri

Áritun óháðs endurskoðanda

Til stjórnar og hluthafa Landsnets hf.

Við höfum endurskoðað meðfylgjandi ársreikning Landsnets hf. fyrir árið 2008. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, efnahagsreikning, eiginfjáryfirlit, sjóðstreymisyfirlit, upplýsingar um helstu reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar.

Ábyrgð stjórnenda á ársreikningnum

Stjórnendur eru ábyrgir fyrir gerð og glöggri framsetningu ársreikningsins í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu. Ábyrgðin felur í sér að skipuleggja, innleiða og viðhalda innra eftirliti sem varðar gerð og glögga framsetningu ársreiknings sem er í meginatriðum án verulegra annmarka, hvort sem er vegna sviksemi eða mistaka. Ábyrgð stjórnenda nær einnig til þess að beitt sé viðeigandi reikningsskilaaðferðum og mati miðað við aðstæður.

Ábyrgð endurskoðanda

Ábyrgð okkar felst í því áliti sem við látum í ljós á ársreikningnum á grundvelli endurskoðunarinnar. Endurskoðað var í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla. Samkvæmt þeim ber okkur að fara eftir settum siðareglum og skipuleggja og haga endurskoðuninni þannig að nægjanleg vissa fáist um að ársreikningurinn sé án verulegra annmarka.

Endurskoðun felur í sér aðgerðir til staðfestingar á fjárhæðum og öðrum upplýsingum í ársreikningnum. Val endurskoðunaraðgerða byggist á faglegu mati okkar, þar með talið á þeirri hættu að verulegir annmarkar séu á ársreikningnum, hvort sem er vegna sviksemi eða mistaka. Við áhættumatið er tekið tillit til þess innra eftirlits sem varðar gerð og glögga framsetningu ársreiknings, til þess að skipuleggja viðeigandi endurskoðunaraðgerðir, en ekki til þess að gefa álit á virkni innra eftirlits félagsins. Endurskoðun felur einnig í sér mat á reikningsskilaaðferðum og matsaðferðum sem stjórnendur nota við gerð ársreikningsins, sem og mat á framsetningu hans í heild.

Við teljum að við endurskoðunina höfum við aflað nægilegra og viðeigandi gagna til að byggja álit okkar á.

Álit

Það er álit okkar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu félagsins á árinu 2008, fjárhagsstöðu þess 31. desember 2008 og breytingu á handbæru fé á árinu 2008, í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu.

Reykjavík, 3. mars 2009.

KPMG hf.



Rekstrarreikningur ársins 2008

	Skýr.	2008	2007
Rekstrartekjur:			
Tekjur af raforkuflutningi	6	10.743.814	6.880.030
Aðrar tekjur	7	108.897	83.179
		10.852.711	6.963.209
Rekstrargjöld:			
Orkukaup og kerfisþjónusta		1.550.607	1.313.717
Rekstur flutningskerfis		2.831.349	2.150.113
Kerfisstjórn		575.815	560.682
Annar rekstrarkostnaður		728.452	662.525
		5.686.223	4.687.037
Rekstrarhagnaður		5.166.488	2.276.172
Fjármunatekjur		1.192.368	46.055
Fjármagnsgjöld		(21.355.997)	(3.290.526)
Hrein fjármagnsgjöld	10	(20.163.629)	(3.244.471)
Áhrif hlutdeildarfélags	13	7.237	(5.405)
Tap fyrir tekjuskatt		(14.989.904)	(973.704)
Tekjuskattur	11	2.210.258	175.252
Tap ársins		(12.779.646)	(798.452)
Tap á hlut:			
Grunntap – þynnt tap á hverja krónu hlutafjár	19	(2,17)	(0,14)

Skýringar nr. 1 til 30 eru óaðskiljanlegur hluti þessa ársreiknings.

Efnahagsreikningur 31. desember 2008

Eignir

	Skýr.	2008	2007
Eignir			
Fastafjármunir í rekstri	12	61.405.502	44.236.105
Flutningsvirki í byggingu	12	1.781.611	1.506.006
Óefnislegar eignir	12	1.716.814	551.603
Eignarhlutir í dóttur- og hlutdeildarfélögum	13	48.832	41.595
Skatteign	14	0	229.363
Fastafjármunir		64.952.759	46.564.672
Birgðir	15	480.439	302.331
Afleiðusamningar		0	369.732
Kröfur á tengd félög		396.605	354.589
Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur	16	853.021	725.283
Handbært fé	17	2.700.681	984.259
Veltufjármunir		4.430.746	2.736.194
Eignir samtals		69.383.505	49.300.866

Eigið fé og skuldir

Eigið fé			
Hlutafé		5.902.733	5.902.733
Endurmatsreikningur		14.743.274	0
Ójafnað tap		(13.371.242)	(916.179)
Eigið fé	18	7.274.765	4.986.554
Skuldir			
Skuldir við tengd félög	20	34.808.942	29.915.095
Skuldir við lánastofnanir	20	6.676.851	3.238.789
Afleiðusamningar	22	2.954.197	215.108
Tekjuskattsskuldbinding	14	219.412	0
Aðrar skuldbindingar	21	475.723	447.154
Langtímaskuldir og skuldbindingar		45.135.125	33.816.146
Skuldir við tengd félög		15.813.603	6.034.415
Afleiðusamningar	22	37.428	150.539
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir	24	1.122.584	4.313.212
Skammtímaskuldir		16.973.615	10.498.166
Skuldir samtals		62.108.740	44.314.312
Eigið fé og skuldir samtals		69.383.505	49.300.866

Skýringar nr. 1 til 30 eru óaðskiljanlegur hluti þessa ársreiknings.

Eiginfjáryfirlit ársins 2008

	Hlutafé	Endurmats-reikningur	Ójafnað tap	Samtals
Árið 2007:				
Eigið fé 1. janúar 2007,.....	5.902.733	0	(117.727)	5.785.006
Tap ársins.....			(798.452)	(798.452)
Eigið fé 31. desember 2007.....	5.902.733	0	(916.179)	4.986.554
Árið 2008:				
Eigið fé 1. janúar 2008.....	5.902.733	0	(916.179)	4.986.554
Endurmat flutningskerfis		17.726.890		17.726.890
Tekjuskattsáhrif af heildarendurmati.....		(2.659.033)		(2.659.033)
Tap ársins.....			(12.779.646)	(12.779.646)
Afskriftir af endurmati færðar á ójafnað tap.....		(324.583)	324.583	
Heildarhagnaður ársins.....		14.743.274	(12.455.063)	2.288.211
Eigið fé 31. desember 2008.....	5.902.733	14.743.274	(13.371.242)	7.274.765

Skýringar nr. 1 til 30 eru óaðskiljanlegur hluti þessa ársreiknings.

Sjóðstreymisyfirlit ársins 2008

	Skýr.	2008	2007
Rekstrarhreyfingar:			
Innborganir frá viðskiptavinum		10.683.265	6.502.694
Greiddur rekstrarkostnaður		(3.839.947)	(3.369.208)
Handbært fé frá rekstri án vaxta		6.843.318	3.133.486
Innborgaðar vaxtatekjur		118.478	32.280
Greidd vaxtagjöld og gengismunur		(1.201.543)	(1.078.966)
Handbært fé frá rekstri		5.760.253	2.086.800
Fjárfestingahreyfingar:			
Fjárfesting í fastafjármunum í rekstri	12	(1.304.077)	(5.996.104)
Söluverð fastafjármuna í rekstri	12	700	4.345
Fjárfesting í flutningsvirkjum í byggingu	12	(275.605)	(385.379)
Fjárfesting í óefnislegum eignum	12	(1.204.552)	(355.638)
Keyptur eignarhlutur í hlutdeildarfélagi		0	(15.000)
Ógreiddur framkvæmdakostnaður, hækkun		130.757	57.175
Fjárfestingahreyfingar		(2.652.777)	(6.690.601)
Fjármögnunarhreyfingar:			
Skuldir við tengd félög, breyting		3.019.900	(1.068.290)
Tekin langtímalán		0	3.033.654
Skammtímalán, breyting		(4.891.728)	3.320.614
Fjármögnunarhreyfingar		(1.871.828)	5.285.978
Hækkun á handbæru fé		1.235.648	682.177
Áhrif gengisbreytinga á handbært fé		480.774	(5.731)
Handbært fé í ársbyrjun		984.259	307.813
Handbært fé í árslok		2.700.681	984.259

Fjárfestingar- og fjármögnunarhreyfingar án greiðsluáhrifa:

Fjárfesting í flutningsmannvirkjum	0	(400.000)
Útgefið nýtt hlutafé	0	400.000

Skýringar nr. 1 til 30 eru óaðskiljanlegur hluti þessa ársreiknings.

Efnisyfirlit skýringa

1. Félagið 46
2. Grundvöllur reikningsskilanna 46
3. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir 47
4. Ákvörðun gangvirðis 55
5. Stýring fjármálalegrar áhættu 56
6. Rekstrartekjur 57
7. Aðrar tekjur 58
8. Laun og launatengd gjöld 58
9. Afskriftir 58
10. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld 59
11. Tekjuskattur 59
12. Rekstrarfjármunir 60
13. Eignarhlutir í dóttur- og hlutdeildarfél. 62
14. Reiknuð skatteign/tekjuskattsskuldb. 62
15. Birgðir 63
16. Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur 63
17. Handbært fé 63
18. Eigið fé 63
19. Tap á hlut 63
20. Vaxtaberandi skuldir 64
21. Skuldbinding vegna niðurrifs 65
22. Afleiðusamningar 65
23. Lífeyrisskuldbinding 65
24. Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir 65
25. Fjármálagerningar 66
26. Fjáreignir og fjárskuldir 70
27. Rekstrarleiga 70
28. Aðrar upplýsingar 71
29. Tengdir aðilar 71
30. Kennitölur 72

Skýringar

1. Félagið

Landsnet hf. er með starfstöðvar sínar á Íslandi og er félagið með lögheimili að Gylfaflöt 9**,** Reykjavík. Félagið er dótturfélag Landsvirkjunar (64,73%). Félagið var stofnað á árinu 2004 á grundvelli raforkulaga sem Alþingi samþykkti á vormánuðum 2003. Hlutverk þess er að annast flutning raforku og kerfisstjórnun samkvæmt ákvæðum III. kafla raforkulaga, nr. 65/2003, og er því óheimilt að stunda aðra starfsemi en þá sem því er nauðsynleg til að geta rækt skyldur sínar samkvæmt raforkulögum.

2. Grundvöllur reikningsskilanna

a. ***Yfirlýsing um að alþjóðlegum reikningsskilastöðlum sé fylgt***

Ársreikningur félagins er gerður í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS) eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu.

Stjórn félagsins staðfesti ársreikninginn 3. mars 2009.

Þeim reikningsskilaaðferðum sem lýst er hér á eftir hefur verið beitt með samræmdum hætti fyrir þau tímabil sem þessi ársreikningur nær til.

b. ***Grundvöllur matsaðferða***

Reikningsskil félagsins byggjast á kostnaðarverði, að því undanskildu að afleiðusamningar eru færðir á gangvirði og flutningsnet félagsins er fært til eignar á endurmetnu virði. Fjallað er um mat á gangvirði í skýringu 4.

c. ***Starfrækslu- og framsetningargjaldmiðill***

Ársreikningurinn er gerður og birtur í íslenskum krónum sem er starfrækslugjaldmiðill félagsins. Allar fjárhæðir eru birtar í þúsundum nema annað sé tekið fram.

d. ***Mat og áætlanir við beitingu reikningsskilaaðferða***

Gerð ársreiknings í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla krefst þess að stjórnendur taki ákvarðanir, meti og gefi sér forsendur sem hafa áhrif á beitingu reikningsskilaaðferða og birtar fjárhæðir eigna, skulda, tekna og gjalda. Endanlegar niðurstöður kunna að vera frábrugðnar þessu mati.

Mat og forsendur þessar eru endurskoðaðar reglulega. Áhrifin af breytingum eru færð á því tímabili sem breyting er gerð og jafnframt á síðari tímabilum ef breytingin hefur áhrif á þau.

Upplýsingar um mikilvæg atriði, þar sem óvissa í mati og mikilvægi ákvarðana varðandi reikningsskilaaðferðir hefur mest áhrif á skráðar fjárhæðir í reikningsskilunum, er að finna í eftirfarandi skýringum:

- Skýring nr. 3c - fastafjármunir í rekstri
- Skýring nr. 3d - óefnislegar eignir
- Skýring nr. 3m (i) - mat skuldbindingar vegna niðurrifskostnaður
- Skýring nr. 14 - tekjuskattur

Skýringar, frh.:

3. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir

Reikningsskilaaðferðum sem lýst er hér á eftir hefur verið beitt með samræmdum hætti á öllum þeim tímabilum sem birt eru í ársreikningnum að því undanskildu að félagið hefur frá og með 1. janúar 2008 fært flutningsnet sitt skv. endurmatsaðferð til samræmis við heimild í alþjóðlegum reikningsskilastaðli IAS 16. Þannig eru línur og tengivirki félagsins skráð á endurmetnu verði í efnahagsreikningnum sem er gangvirði þeirra á endurmatsdegi að frádregnum endurmetnum afskriftum frá þeim tíma sem eigna var aflað. Nánar er fjallað um reikningsskilaaðferðir vegna endurmats í skýringu 3c.

a. ***Erlendir gjaldmiðlar***

Viðskipti í erlendum gjaldmiðlum eru færð í starfrækslugjaldmiðli á gengi viðskiptadags. Peningalegar eignir og skuldir í erlendum gjaldmiðlum eru færðar miðað við gengi á uppgjörsdegi. Aðrar eignir og skuldir, sem metnar eru á gangvirði í erlendri mynt, eru færðar á því gengi sem var í gildi þegar gangvirði þeirra var ákvarðað. Gengismunur sem þannig myndast er færður í rekstrarreikning.

b. ***Fjármálagerningar***

(i) Fjármálagerningar aðrir en afleiðusamningar

Til fjármálagerninga sem ekki eru afleiðusamningar teljast fjárfestingar í eignarhlutum, viðskiptakröfur, aðrar kröfur, handbært fé, lántökur, viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir.

Fjármálagerningar sem ekki eru afleiðusamningar eru færðir á gangvirði við upphaflega skráningu í bókhald. Þegar fjármálagerningar eru ekki metnir á gangvirði í gegnum rekstrarreikning, er allur beinn viðskiptakostnaður færður til hækkunar á virði þeirra við upphaflega skráningu í bókhald. Eftir upphaflega skráningu eru fjármálagerningar sem ekki eru afleiðusamningar færðir með þeim hætti sem greinir hér á eftir.

Fjármálagerningar eru færðir í ársreikning þegar félagið gerist aðili að samningsbundnum ákvæðum viðkomandi fjármálagerninga. Fjáreignir eru felldar út úr ársreikningi ef samningsbundinn réttur félagsins að sjóðstreymi vegna fjáreignanna rennur út eða félagið yfirfærir fjáreignirnar til annars aðila án þess að halda eftir yfirráðum eða því sem næst allri þeirri áhættu og ávinningi sem í eignarhaldi á þeim felst. Bókhaldsskráning hefðbundinna kaupa og sölu á fjáreignum er gerð á viðskiptadegi, þ.e. á þeim degi sem félagið skuldbindur sig til að kaupa eða selja eignina. Fjárskuldir eru felldar út úr ársreikningi ef skuldbindingar félagsins sem skilgreindar eru í samningi eru greiddar, falla úr gildi, er vísað frá eða þeim er aflétt.

Handbært fé samanstendur af sjóði og óbundnum bankainnstæðum.

Í skýringu 3(o) er gerð grein fyrir reikningsskilaaðferðum vegna fjármunatekna og fjármagnsgjalda.

Skýringar, frh.:

Fjáreignir og fjárskuldir á gangvirði í gegnum rekstrarreikning

Fjármálagerningur er flokkaður sem fjáreign eða fjárskuld á gangvirði í gegnum rekstrarreikning sé hann veltufjáreign eða veltufjárskuld eða ef hann er tilgreindur sem fjármálagerningur á gangvirði í gegnum rekstrarreikning við upphaflega skráningu í bókhald. Fjármálagerningar eru tilgreindir á gangvirði í gegnum rekstrarreikning ef ákvarðanir um kaup og sölu byggjast á gangvirði þeirra. Fjáreignir og fjárskuldir á gangvirði í gegnum rekstrarreikning eru færðar á gangvirði í efnahagsreikning. Gangvirðisbreytingar eru færðar í rekstrarreikning. Beinn viðskiptakostnaður er færður í rekstrarreikning þegar hann fellur til.

Aðrir fjármálagerningar

Aðrir fjármálagerningar, sem ekki teljast afleiðusamningar, eru færðir á afskrifuðu kostnaðarverði miðað við virka vexti, að frádreginni virðisrýrnun þegar við á.

(ii) Afleiðusamningar

Félagið notar afleiðusamninga til að verja sig gegn gjaldmiðla- og vaxtaáhættu.

Félagið hefur gert gjaldmiðla- og vaxtaskiptasamninga í þeim tilgangi að stýra gengis- og vaxtaáhættu félagsins. Áhættuvarnareikningsskilum er ekki beitt. Gangvirðisbreytingar af slíkum afleiðum eru færðar meðal hreinna tekna og gjalda af fjáreignum og fjárskuldum í rekstrarreikningi.

(iii) Hlutafé

Hlutafé er flokkað sem eigið fé.

c. ***Rekstrarfjármunir***

(i) Fastafjármunir í rekstri

Fastafjármunir í rekstri aðrir en línur og tengivirki eru færðir til eignar á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisrýrnun.

Kostnaðarverð rekstrarfjármuna felur í sér beinan kostnað við öflun viðkomandi eigna. Kostnaðarverð eigna sem félagið hefur sjálft skapað innifelur efniskostnað, beinan launakostnað og annan beinan kostnað við að koma eignunum í tekjuöflunarhæft ástand með hliðsjón af væntri notkun þeirra. Jafnframt er við ákvörðun kostnaðarverðs tekið tillit til áætlaðs kostnaðar við niðurlagningu eignanna og kostnaðar sem kann að falla til við lagfæringu á þeim stað þar sem eignirnar voru staðsettar.

Þegar einstakir hlutir rekstarfjármunar hafa ólíkan nýtingartíma, þá eru þeir aðgreindir í bókhaldi og færðir sérstaklega.

Í samræmi við heimild í alþjóðlegum reikningsskilastaðli IAS 16 eru línur og tengivirki félagsins færð samkvæmt endurmatsaðferð (e. revaluation method). Þannig eru línur og tengivirki félagsins skráð á endurmetnu verði í efnahagsreikningnum sem er gangvirði þeirra á endurmatsdegi að frádregnum endurmetnum afskriftum frá þeim tíma sem eigna var aflað. Endurmat þessara eigna mun verða framkvæmt með reglubundnum hætti og þegar stjórnendur meta það að verulegar breytingar hafi orðið á gangvirði eignanna m.a vegna utanaðkomandi þátta. Allar verðmatshækkanir vegna þessa endurmats eru færðar á endurmatsreikning meðal eigin fjár að teknu tilliti til tekjuskattsáhrifa. Afskriftir af endurmetna verðinu eru færðar í rekstrarreikning. Við sölu eða niðurlagningu eignar er sá hluti endurmatsreikningsins sem tilheyrir þeirri eign færður á óráðstafað eigið fé.

Skýringar, frh.:

(ii) Flutningsvirki í byggingu

Flutningsvirki í byggingu eru færð til eignar á því verði sem svarar til aðkeyptrar þjónustu, efnis, beins launakostnaðar og annars beins kostnaðar. Eignir sem ekki hafa verið teknar í notkun eru ekki afskrifaðar. Fjármagnskostnaður vegna fjármögnunar á kostnaðarverði flutningsvirkja í byggingu er eignfærður á byggingartíma og talinn hluti af kostnaðarverði eignarinnar. Eignfærður fjármagnskostnaður er veginn meðalfjármagnskostnaður félagsins.

(iii) Leigðar eignir

Leigusamningar félagsins eru rekstrarleigusamningar og eru leigðar eignir ekki færðar í efnahagsreikning félagsins.

(iv) Kostnaður sem fellur til síðar

Kostnaður við að endurnýja einstaka hluta rekstrarfjármuna er færður til eignar ef líklegt er talið að ávinningur sem felst í eigninni muni renna til félagsins og hægt er að meta kostnaðinn á áreiðanlegan hátt. Allur annar kostnaður er gjaldfærður í rekstrarreikningi þegar til hans er stofnað.

(v) Afskriftir

Afskriftir eru reiknaðar sem fastur árlegur hundraðshluti miðað við áætlaðan nýtingartíma rekstrarfjármuna, þar til niðurlagsverði er náð. Áætlaður nýtingartími greinist þannig:

Tengivirki	20–40 ár
Háspennulínur	50 ár
Fasteignir	50 ár
Skrifstofuáhöld, tæki og aðrar eignir	4–10 ár

Afskriftaaðferðir, nýtingartími og niðurlagsverð eru endurmetin á uppgjörsdegi.

d. ***Óefnislegar eignir***

(i) Undirbúningskostnaður

Útlagður kostnaður við almennar rannsóknir er gjaldfærður á því tímabili sem hann fellur til. Undirbúningskostnaður er eignfærður meðal fastafjármuna. Hér er aðallega um að ræða kostnað vegna kannana á línustæðum, undirbúnings lagningar flutningsmannvirkja og kostnað tengdan vinnu við umhverfismat vegna fyrirhugaðra framkvæmda. Félagið hefur samið um að verði ekki af framkvæmdum, beri væntanlegir raforkukaupendur útlagðan kostnað vegna þessarar vinnu. Ekki er eignfærður fjármagnskostnaður vegna undirbúningskostnaðar. Kostnaður er ekki afskrifaður á þessu stigi heldur hefur verið tekið tillit til mögulegrar virðisrýrnunar eins og fram kemur í lið i.

Þegar ákvörðun um lagningu flutningsmannvirkis hefur verið tekin og öll tilskilin leyfi hafa fengist, er undirbúningskostnaður vegna flutningsmannvirkisins eignfærður meðal varanlegra rekstrarfjármuna sem flutningsmannvirki í byggingu.

(ii) Hugbúnaður og aðrar óefnislegar eignir

Hugbúnaður og aðrar óefnislegar eignir eru metnar á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisrýrnun.

(iii) Afskriftir

Afskriftir eru færðar línulega í rekstrarreikning miðað við áætlaðan nýtingartíma þeirra. Áætlaður nýtingartími greinist þannig:

Hugbúnaður	4 ár

Skýringar, frh.:

(ii) Flutningsvirki í byggingu

Flutningsvirki í byggingu eru færð til eignar á því verði sem svarar til aðkeyptrar þjónustu, efnis, beins launakostnaðar og annars beins kostnaðar. Eignir sem ekki hafa verið teknar í notkun eru ekki afskrifaðar. Fjármagnskostnaður vegna fjármögnunar á kostnaðarverði flutningsvirkja í byggingu er eignfærður á byggingartíma og talinn hluti af kostnaðarverði eignarinnar. Eignfærður fjármagnskostnaður er veginn meðalfjármagnskostnaður félagsins.

(iii) Leigðar eignir

Leigusamningar félagsins eru rekstrarleigusamningar og eru leigðar eignir ekki færðar í efnahagsreikning félagsins.

(iv) Kostnaður sem fellur til síðar

Kostnaður við að endurnýja einstaka hluta rekstrarfjármuna er færður til eignar ef líklegt er talið að ávinningur sem felst í eigninni muni renna til félagsins og hægt er að meta kostnaðinn á áreiðanlegan hátt. Allur annar kostnaður er gjaldfærður í rekstrarreikningi þegar til hans er stofnað.

(v) Afskriftir

Afskriftir eru reiknaðar sem fastur árlegur hundraðshluti miðað við áætlaðan nýtingartíma rekstrarfjármuna, þar til niðurlagsverði er náð. Áætlaður nýtingartími greinist þannig:

Tengivirki	20–40 ár
Háspennulínur	50 ár
Fasteignir	50 ár
Skrifstofuáhöld, tæki og aðrar eignir	4–10 ár

Afskriftaaðferðir, nýtingartími og niðurlagsverð eru endurmetin á uppgjörsdegi.

d. ***Óefnislegar eignir***

(i) Undirbúningskostnaður

Útlagður kostnaður við almennar rannsóknir er gjaldfærður á því tímabili sem hann fellur til. Undirbúningskostnaður er eignfærður meðal fastafjármuna. Hér er aðallega um að ræða kostnað vegna kannana á línustæðum, undirbúnings lagningar flutningsmannvirkja og kostnað tengdan vinnu við umhverfismat vegna fyrirhugaðra framkvæmda. Félagið hefur samið um að verði ekki af framkvæmdum, beri væntanlegir raforkukaupendur útlagðan kostnað vegna þessarar vinnu. Ekki er eignfærður fjármagnskostnaður vegna undirbúningskostnaðar. Kostnaður er ekki afskrifaður á þessu stigi heldur hefur verið tekið tillit til mögulegrar virðisrýrnunar eins og fram kemur í lið i.

Þegar ákvörðun um lagningu flutningsmannvirkis hefur verið tekin og öll tilskilin leyfi hafa fengist, er undirbúningskostnaður vegna flutningsmannvirkisins eignfærður meðal varanlegra rekstrarfjármuna sem flutningsmannvirki í byggingu.

(ii) Hugbúnaður og aðrar óefnislegar eignir

Hugbúnaður og aðrar óefnislegar eignir eru metnar á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisrýrnun.

(iii) Afskriftir

Afskriftir eru færðar línulega í rekstrarreikning miðað við áætlaðan nýtingartíma þeirra. Áætlaður nýtingartími greinist þannig:

Hugbúnaður	4 ár

Skýringar, frh.:

e. ***Eignarhlutur í dótturfélagi***

Félagið á eitt dótturfélag, Landsnet ehf. Ekki er gerður samstæðureikningur og er eignarhluturinn er færður á upphaflegu kostnaðarverði. Engin starfsemi hefur verið í dótturfélaginu frá stofnun.

f. ***Eignarhlutur í hlutdeildarfélagi***

Hlutdeildarfélag er félag þar sem félagið hefur veruleg áhrif á fjárhags- og rekstrarstefnu, en ekki yfirráð. Veruleg áhrif eru alla jafna til staðar þegar félagið ræður 20–50% atkvæðisréttar. Hlutdeildarfélag er fært í ársreikningnum með hlutdeildaraðferð og er í upphafi fært á kostnaðarverði. Ársreikningurinn inniheldur hlutdeild í afkomu og eiginfjárhreyfingum hlutdeildarfélags frá upphafi áhrifa til loka þeirra. Verði hlutdeild félagsins í tapi meiri en bókfært verð hlutdeildarfélags er bókfærða verðið fært í núll og færslu frekara taps hætt nema félagið hafi gengist í ábyrgðir fyrir hlutdeildarfélagið eða fjármagnað það.

g. ***Birgðir***

Rekstrarvöru- og varahlutabirgðir eru færðar á kostnaðarverði að teknu tilliti til úreltra og ónýtra birgða. Kostnaður við birgðir er byggður á „fyrst inn–fyrst út“ reglunni (FIFO) við birgðamat og tekur til kostnaðar sem stofnað hefur verið til við kaup birgðanna og við að koma þeim á staðinn og í notkunarhæft ástand.

h. ***Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur***

Viðskiptakröfur og aðrar kröfur eru færðar á kostnaðarverði að frádreginni virðisrýrnun.

i. ***Virðisrýrnun***

(i) Fjáreignir

Á hverjum uppgjörsdegi er kannað hvort til staðar sé hlutlæg vísbending um virðisrýrnun fjáreigna. Fjáreign telst vera virðisrýrð ef hlutlægar vísbendingar eru um að einn eða fleiri atburðir sem átt hafa sér stað benda til þess að vænt framtíðarsjóðstreymi af viðkomandi eign verði lægra en áður var talið.

Virðisrýrnun fjáreigna sem færðar eru á afskrifuðu kostnaðarverði er mismunurinn á bókfærðu verði þeirra annars vegar og núvirtu væntu framtíðarsjóðstreymi miðað við upphaflega virka vexti hins vegar.

Einstakar mikilvægar fjáreignir eru prófaðar sérstaklega hver um sig með tilliti til virðisrýrnunar. Aðrar fjáreignir eru flokkaðar saman eftir lánsáhættueinkennum.

Virðisrýrnun fjáreigna er færð í rekstrarreikning.

Skýringar, frh.:

(ii) Aðrar eignir

Bókfært verð annarra eigna, að undanskildum birgðum og reiknaðri skatteign, er yfirfarið á hverjum uppgjörsdegi til að meta hvort vísbendingar séu um virðisrýrnun þeirra. Sé einhver slík vísbending til staðar er endurheimtanleg fjárhæð eignarinnar metin.

Virðisrýrnun er gjaldfærð þegar bókfært verð eignar eða fjárskapandi einingar er hærra en endurheimtanleg fjárhæð hennar. Fjárskapandi eining er minnsti aðgreinanlegi hópur eigna sem myndar sjóðstreymi sem er að mestu leyti óháð öðrum eignum eða hópum eigna. Virðisrýrnun er gjaldfærð í rekstrarreikningi en síðan til hlutfallslegrar lækkunar á bókfærðu verði annarra eigna sem tilheyra einingunni. Virðisrýrnun endurmats eigna er færð yfir eigið fé til lækkunar á endurmatsreikningi.

j. ***Hlunnindi starfsmanna***

(i) Iðgjaldatengd lífeyriskerfi

Félagið greiðir iðgjöld vegna starfsmanna sinna til sjálfstæðra iðgjaldatengdra lífeyrissjóða. Félagið ber enga ábyrgð á skuldbindingum sjóðanna. Iðgjöldin eru gjaldfærð í rekstrarreikningi meðal launa og launatengdra gjalda eftir því sem þau falla til.

(ii) Réttindatengd lífeyriskerfi

Samkvæmt samningi félagsins við Lífeyrissjóð starfsmanna ríkisins (LSR) skulu skuldbindingar vegna starfsmanna félagsins sem eiga aðild að LSR gerðar upp árlega. LSR metur sérstaklega í árslok núvirta áfallna lífeyrisskuldbindingu sem myndast hefur á því ári og dregur frá útreiknaðri fjárhæð iðgjöld sem starfsmenn og félagið hafa greitt sjóðnum vegna áunninna réttinda á árinu. Mismunurinn er gjaldfærður í rekstrarreikningi og greiddur árlega. Tryggingafræðilegt mat skal miðað við að áfallin skuldbinding vegna ársins sé reiknuð til núvirðis í árslok með þeim ársvöxtum, sem almennt eru notaðir við mat á skuldbindingum lífeyrissjóða, nú 3,5%.

k. ***Hlutafé***

Þegar hlutir sem flokkaðir eru sem eigið fé eru keyptir er fjárhæð kaupverðsins, að meðtöldum beinum kostnaði, færð sem breyting á eigin fé. Kaup á eigin bréfum eru færð sem eigin hlutir og færðir til lækkunar á heildar eigin fé.

l. ***Skuldbindingar***

Skuldbinding er færð í efnahagsreikninginn þegar félaginu ber lagaleg skylda eða hefur tekið á sig skuldbindingu vegna fyrri atburðar og líklegt er að kostnaður lendi á því við að gera upp skuldbindinguna. Skuldbindingin er metin út frá væntu framtíðarfjárflæði, sem er núvirt með vöxtum sem endurspegla markaðsvexti og þá áhættu sem fylgir skuldbindingunni.

(i) Niðurrifskostnaður

Félagið hefur áætlað kostnað við niðurrif núverandi línustæða. Áætlunin byggist á mati sérfróðra aðila. Niðurrifskostnaðurinn hefur verið núvirtur miðað við áætlaðan líftíma háspennulína félagsins og núvirt fjárhæð færð annars vegar til hækkunar á viðkomandi eign og hins vegar sem skuldbinding í efnahagsreikningi. Áætlaður niðurrifskostnaður er núvirtur með nafnávöxtun ríkistryggðra verðbréfa, um 9%.

Skýringar, frh.:

m. ***Tekjur***

Tekjur vegna flutnings raforku eru færðar í rekstrarreikning samkvæmt mældri afhendingu orkunnar á tímabilinu. Aðrar tekjur eru færðar þegar til þeirra er unnið eða við afhendingu vöru eða þjónustu.

Gjaldskrá félagsins er háð umsögn Orkustofnunar. Á grundvelli 12. gr. raforkulaga nr. 65/2003 setur Orkustofnun félaginu árlega tekjumörk vegna kostnaðar við flutning raforku til dreifiveitna annars vegar og vegna flutnings til stórnotenda hins vegar. Heimiluð arðsemi félagsins af flutningi til dreifiveita miðaðist við helming fimm ára nafnkröfu ríkisbréfa fyrir árið 2005 samkvæmt lögunum en skal fara stighækkandi þangað til fullri arðsemi er náð fimm árum frá stofnun Landsnets. Lögin heimila fulla arðsemi af flutningi til stórnotenda frá stofnun félagsins.

Gjaldskrá félagsins er tvískipt annars vegar í íslenskum krónum (ISK) og hins vegar í bandaríkskum dollurum (USD).

n. ***Leigugreiðslur***

Leigugreiðslur vegna rekstrarleigusamninga eru færðar í rekstarreikning með línulegum hætti á leigutímanum.

Gjaldfærð í ársreikningi er eignaleiga sem svarar til fjármagnskostnaðar og afskrifta á árinu vegna afnota af flutningsmannvirkjum raforkufyrirtækja. Leigugjaldið er undir eftirliti Orkustofnunar.

o. ***Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld***

Fjármunatekjur samanstanda af vaxtatekjum af fjárfestingum, breytingum á gangvirði fjáreigna þar sem gangvirðisbreyting er færð í rekstrarreikning og gengishagnaði af erlendum gjaldmiðlum sem er færður í rekstrarreikning. Vaxtatekjur eru færðar eftir því sem þær falla til miðað við virka vexti.

Fjármagnsgjöld samanstanda af vaxtakostnaði af lántökum, bakfærslu núvirðingar skuldbindinga, gengistapi af erlendum gjaldmiðlum, breytingum á gangvirði fjáreigna þar sem gangvirðisbreyting er færð í rekstrarreikning og virðisrýrnun fjáreigna.

p. ***Tekjuskattur***

Tekjuskattur á afkomu ársins er frestaður tekjuskattur. Tekjuskattur er færður í rekstrarreikning nema þegar hann tengist liðum sem eru færðir beint á eigið fé, en í þeim tilvikum er tekjuskatturinn færður á eigið fé.

Frestaður tekjuskattur er færður vegna tímabundins mismunar á bókfærðu verði eigna og skulda í ársreikningnum annars vegar og skattverði þeirra hins vegar. Útreikningur á frestuðum skatti byggist á því skatthlutfalli sem vænst er að verði í gildi þegar tímabundinn mismunur kemur til með að snúast við, miðað við gildandi lög á uppgjörsdegi.

Reiknuð skatteign er einungis færð að því marki sem líklegt er talið að skattskyldur hagnaður verði til ráðstöfunar í framtíðinni sem unnt verður að nýta eignina á móti. Reiknaða skatteignin er metin á hverjum uppgjörsdegi og lækkuð að því marki sem talið er líklegt að hún nýtist ekki.

q. ***Hagnaður á hlut***

Í ársreikningnum er sýndur grunnhagnaður á hlut og þynntur hagnaður á hlut fyrir almenna hluti í félaginu. Grunnhagnaður á hlut er reiknaður sem hlutfall afkomu, sem ráðstafað er til almennra hluthafa í félaginu, og vegins meðalfjölda útistandandi almennra hluta á árinu. Þynntur hagnaður á hlut er jafn grunnhagnaði þar sem félagið hefur ekki gert kaupréttarsamninga eða gefið út breytanleg skuldabréf.

Skýringar, frh.:

r. ***Starfsþáttayfirlit***

Samkvæmt raforkulögum er félaginu einungis heimilt að annast flutning á raforku og kerfisstjórnun á Íslandi auk þess sem því er heimilt að starfrækja raforkumarkað. Félagið hefur ekki hafið starfrækslu raforkumarkaðar og lítur á núverandi starfsemi sem einn starfsþátt og því er ekki gert starfsþáttayfirlit.

s. ***Nýir reikningsskilastaðlar og túlkanir á þeim***

(i) Nýir reikningsskilastaðlar sem hafa ekki verið innleiddir og túlkanir á þeim.

Eftirfarandi reikningsskilastaðlar, breytingar á reikningsskilastöðlum og túlkanir á þeim hafa ekki tekið gildi í árslok 2008 og hafa ekki verið notuð við gerð þessa ársreiknings:

- *IFRS 8 Starfsþættir* segir til um hvernig félag skuli í reikningsskilum sínum gera grein fyrir upplýsingum er varða starfsþætti þess, vörur og þjónustu sem það selur, landsvæði þar sem það starfar og helstu viðskiptavini þess. IFRS 8 gildir fyrir tímabil sem hefst 1. janúar 2009 eða síðar og mun ekki hafa veruleg áhrif á reikningsskil félagsins.

- Í endurbættum *IAS 1 Framsetning reikningsskila (2007)* er kynnt hugtakið heildarafkoma, sem samanstendur af breytingum á eigin fé, öðrum en breytingum vegna viðskipta við eigendur sem slíka. Heildarafkomu er heimilt að setja fram í einu yfirliti um heildarafkomu eða í tveimur yfirlitum þ.e. annars vegar rekstrarreikningi og hins vegar yfirliti um heildarafkomu. Endurbættur IAS 1 mun gilda um ársreikning félagsins 2009.

- Í endurbættum *IAS 23 Lántökukostnaður* er felld niður heimild til að gjaldfæra lántökukostnað og þess krafist að félög eignfæri lántökukostnað sem tengist beint kaupum, smíðum eða framleiðslu eignfærsluhæfrar eignar sem hluta af kostnaðarverði eignarinnar. Endurbættur IAS 23 mun gilda um ársreikning félagsins 2009 og fela í sér breytingar á reikningsskilaaðferðum þess. Ekki er gert ráð fyrir að breytingar hafi áhrif á fjárhagsstöðu félagsins.

- Endurbættur *IFRS 3 Sameiningar fyrirtækja* (2008) leiðir til breytinga sem munu líklega hafa áhrif á rekstur félagsins:
  • Skilgreiningin á rekstri hefur verið útvíkkuð, sem mun líklega leiða til þess að fleiri kaup verði skilgreind sem sameining fyrirtækja.
  • Skilyrtar greiðslur verða metnar á gangvirði og síðari breytingar þeirra færðar í rekstrarreikning.
  • Viðskiptakostnaður, annar en sá sem tilheyrir útgáfu verðbréfa, verður gjaldfærður þegar hann fellur til.
  • Þeir hlutir sem fjárfestir á áður en hann öðlast yfirráð verða metnir á gangvirði á yfirtökudegi og hagnaður eða tap af þeim færður í rekstrarreikning.
  • Hlutdeild minnihluta verður metin annaðhvort á gangvirði eða sem hlutdeild í aðgreinanlegum eignum og skuldum yfirtekins rekstrar, miðað við hver kaup fyrir sig.
  Endurbættur IFRS 3 mun gilda um ársreikning félagsins fyrir árið 2010 verði hann samþykktur af Evrópusambandinu.

- Í endurbættum *IAS 27 Samstæðureikningsskil og aðgreind reikningsskil (2008)* er gerð krafa um að færa áhrif af breyttri eignarhlutdeild í dótturfélagi, sem felur ekki í sér breytingu á yfirráðum, sem eiginfjárbreytingu. Þegar félagið missir yfirráð yfir dótturfélagi er hluturinn sem eftir verður í eigu félagsins metinn á gangvirði og hagnaður eða tap fært í rekstrarreikning. Endurbættur IAS 27 mun gilda um ársreikning félagsins fyrir árið 2010 verði hann samþykktur af Evrópusambandinu. Ekki er talið að innleiðing hans hafi veruleg áhrif á ársreikninginn.

- Í endurbættum *IFRS 2 Eignarhlutatengd greiðsla – ávinnsluskilyrði og ógilding (2008)* er hugtakið ávinnsluskilyrði skilgreint nánar. Gerð er krafa um að þau skilyrði sem ekki teljast ávinnsluskilyrði séu einnig hluti af gangvirði á samningsdegi. Verði endurbættur IFRS 2 samþykktur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins fyrir árið 2009, með afturvirkri beitingu. Áhrif af innleiðingu staðalsins hafa ekki ennþá verið metin hjá félaginu.

Skýringar, frh.:

(i) Nýir reikningsskilastaðlar sem hafa ekki verið innleiddir og túlkanir á þeim, frh.:

- Í endurbættum *IAS 32 Fjármálagerningar: framsetning og IAS 1 Framsetning reikningsskila – innleysanlegir fjármálagerningar og skuldbindingar sem verða til við slit* er gerð sú krafa, að innleysanlegir fjármálagerningar og gerningar sem skylda einingu til að afhenda öðrum aðila hlutfallslegan hlut í hreinum eignum einingar eingöngu við slit séu flokkuð sem eigið fé, að því gefnu að tiltekin skilyrði séu uppfyllt. Verði endurbæturnar samþykktar af Evrópusambandinu, gilda þær um ársreikning félagsins fyrir árið 2009, með afturvirkri beitingu. Breytingin hefur ekki áhrif á ársreikninginn.

- Í endurbættum *IAS 39 Fjármálagerningar: skráning og mat – hæfir áhættuvarnarliðir* eru veittar nánari útskýringar á beitingu gildandi reikningsskilareglna sem taka til þess hvort tilteknar áhættur eða hluti sjóðstreymis eru talin hæf í áhættuvarnarsambandi. Verði endurbæturnar samþykktar af Evrópusambandinu, gilda þær um ársreikning félagsins fyrir árið 2010, með afturvirkri beitingu. Breytingin hefur ekki áhrif á ársreikninginn.

- *IFRIC 13 Tryggðarkerfi* fjallar um reikningsskil félaga sem reka, eða taka með öðrum hætti þátt í tryggðarkerfi fyrir viðskiptamenn sína. Það tengist tryggðarkerfum þar sem viðskiptamennirnir geta endurheimt inneign sína með afsláttum af vörum og þjónustu eða ókeypis vörum og þjónustu. IFRIC 13 sem gildir fyrir ársreikning félagsins 2009 mun væntanlega ekki hafa áhrif á ársreikninginn.

- *IFRIC 15 Samningar um byggingu fasteigna* gildir um skráningu tekna og tilheyrandi gjalda hjá einingum sem ráðast sjálfar í byggingu fasteigna eða með aðstoð undirverktaka. Verði IFRIC 15 samþykktur af Evrópusambandinu gildir túlkunin um ársreikning félagsins fyrir árið 2009 en mun ekki hafa nein áhrif á ársreikninginn.

- *Í IFRIC 17 Úthlutun eigna til eigenda, í öðru en reiðufé* eru veittar leiðbeiningar um skráningu, mat og uppgjör á skuldum vegna úthlutunar eigna til eigenda, sem ekki er í formi reiðufjár. Verði IFRIC 17 samþykkt af Evrópusambandinu mun hún gilda um ársreikning félagsins fyrir árið 2010. Túlkunin mun ekki hafa áhrif á ársreikninginn.

Ein túlkun, *IFRIC 12 Samningar um þjónustuívilnun*, tók gildi fyrir árið 2008 en hefur ekki verið notuð við gerð þessa ársreiknings vegna þess að Evrópusambandið hefur ekki samþykkt hana ennþá.

4. Ákvörðun gangvirðis

Nokkrar reikningsskilaaðferðir og skýringar félagsins krefjast þess að gangvirði sé ákvarðað, bæði á fjáreignum og fjárskuldum og öðrum eignum og skuldum. Gangvirði hefur verið ákvarðað vegna mats og/eða skýringa samkvæmt eftirfarandi aðferðum. Þar sem við á eru frekari upplýsingar um forsendur gangvirðis eigna eða skulda í skýringum um viðkomandi eignir eða skuldir.

a. ***Afleiður***

Gangvirði afleiða er byggt á skráðu markaðsvirði þeirra, ef til er. Ef markaðsverð er ekki til er gangvirðið fundið með viðurkenndum matsaðferðum.

Matsaðferðir geta falið í sér að notast er við verð í nýlegum viðskiptum á milli ótengdra aðila. Tekið er mið af verðmæti annarra fjármálagerninga sem eru áþekkir þeim gerningi sem um ræðir, stuðst við aðferðir til að meta núvirt fjárstreymi eða aðrar verðmatsaðferðir sem beita má til að meta með áreiðanlegum hætti raunverulegt markaðsverðmæti. Við beitingu matsaðferða eru notaðir allir þættir sem markaðsaðilar myndu nota við verðmat og aðferðirnar eru í samræmi við viðurkenndar aðferðir við að verðleggja fjármálagerninga.

Gangvirði afleiðusamninga sem ekki eru skráðir á virkum mörkuðum er ákvarðað með notkun matsaðferða, sem eru endurskoðaðar reglulega af hæfu óháðu starfsfólki. Öll matslíkön sem eru notuð þurfa að vera samþykkt og prófuð til að tryggja að niðurstöðurnar endurspegli þau gögn sem notuð voru.

Áreiðanlegasta sönnun á gangvirði afleiðusamninganna í upphafi er kaupverðið, nema gangvirði gerningsins sé sannanlegt með samanburði við önnur skráð og nýleg markaðsviðskipti á sama fjármálagerningi eða byggt á matsaðferð þar sem breytur byggjast eingöngu á markaðsgögnum. Þegar slík gögn eru fyrir hendi, færir fyrirtækið hagnað eða tap á upphaflegum skráningardegi gerninga.

Gangvirði vaxtaskiptasamninga er byggt á afvöxtuðu framtíðargreiðsluflæði grundvallað á ákvæðum og lokadegi hvers samnings og með því að nota markaðsvexti fyrir svipaða gerninga á þeim degi sem þeir eru verðmetnir.

b. ***Fjárskuldir sem ekki teljast afleiður***

Gangvirði, sem einungis er ákvarðað vegna skýringa, er reiknað núvirði framtíðarsjóðflæðis höfuðstóls og vaxta, afvaxtað með markaðsvöxtum á uppgjörsdegi.

5. Stýring fjármálalegrar áhættu

Yfirlit

Eftirfarandi áhætta fylgir fjármálagerningum félagsins:

- Lánsáhætta
- Lausafjáráhætta
- Markaðsáhætta

Hér eru veittar upplýsingar um framangreinda áhættu, markmið, stefnu og aðferðir félagsins við að meta og draga úr áhættunni, auk upplýsinga um eiginfjárstýringu þess. Að auki eru veittar tölulegar upplýsingar víðar í ársreikningnum.

Stjórn félagsins ber að innleiða og hafa eftirlit með fjármálalegri áhættu félagsins. Stjórnin sækir ráðgjöf vegna fjármálalegrar áhættu bæði til starfsmanna félagsins og utankomandi ráðgjafa og ræðir reglulega á stjórnarfundum.

Markmið félagsins með virku eftirliti með fjármálalegri áhættu er að uppgötva og greina áhættuþætti tímanlega, greina þær áhættur sem félagið býr við, setja viðmið um áhættutöku og hafa eftirlit með henni. Áhættustefna félagsins og aðferðir eru yfirfarnar reglulega til að greina breytingar á markaði og starfsemi félagsins.

Lánsáhætta

Lánsáhætta er hættan á fjárhagslegu tapi félagsins ef viðskiptamaður eða mótaðili í fjármálagerningi getur ekki staðið við umsamdar skuldbindingar sínar. Lánsáhætta félagsins er einkum vegna viðskiptakrafna.

Viðskiptakröfur og aðrar kröfur

Lánsáhætta félagsins ræðst einkum af fjárhagsstöðu og starfsemi einstakra viðskiptamanna. Um 87% af flutningstekjum félagsins verða til hjá hluthöfum félagsins.

Almennt eru viðskiptamenn félagsins fjárhagslega sterk orkufyrirtæki sem átt hafa viðskipti við félagið frá stofnun. Stærstu viðskiptamenn félagsins eru einnig hluthafar í félaginu. Frá stofnun Landsnets hefur félagið ekki tapað viðskiptakröfum og hafa forsvarsmenn þess metið lánsáhættu óverulega miðað við núverandi starfsemi. Reglulega er fylgst með innheimtumálum félagsins.

Skýringar, frh.:

Lausafjáráhætta

Lausafjáráhætta er hættan á því að félagið geti ekki staðið við fjárhagsskuldbindingar sínar eftir því sem þær gjaldfalla. Markmið félagsins er að stýra lausafé þannig að tryggt sé að það hafi alltaf nægt laust fé til að mæta skuldbindingum sínum eftir því sem þær gjaldfalla og forðast þannig að skaða orðspor félagsins.

Félagið hefur samið um ádráttarheimild hjá móðurfélagi sínu, Landsvirkjun, að fjárhæð allt að 15 milljörðum króna.

Markaðsáhætta

Markaðsáhætta er hættan á því að breytingar í markaðsverði erlendra gjaldmiðla og vaxta hafi áhrif á afkomu félagsins eða virði þess í fjármálagerningum. Markmið með stýringu markaðsáhættu er að stýra og takmarka áhættu við skilgreind mörk, jafnframt því sem ábati er hámarkaður.

Félagið gerir vaxta- og gjaldeyrisskiptasamninga til að stýra markaðsáhættu félagsins og laga hana að myntsamsetningu tekna félagsins.

Gjaldmiðlagengisáhætta

Félagið býr við gengisáhættu vegna tekna, innkaupa og lántöku í öðrum gjaldmiðlum en starfrækslugjaldmiðli félagsins. Starfrækslugjaldmiðill félagsins er íslenskar krónur en hluti tekna félagsins er í bandarískum dollurum (USD) og hluti innkaupa í aðallega bandarískum dollurum (USD) og evrum (EUR). Þeir gjaldmiðlar sem einkum skapa gengisáhættu eru bandarískir dollarar (USD), japönsk jen (JPY), svissneskir frankar (CHF) og evrur (EUR) .

Félagið ver sig að jafnaði ekki fyrir gjaldmiðlagengisáhættu en metur reglulega myntsamsetningu skulda félagsins á móti myntsamsetningu tekna.

Lántaka félagsins í erlendum gjaldmiðlum, einkum bandarískum dollurum (USD), japönskum jenum (JPY) og svissneskum frönkum (CHF) myndar gengisáhættu sem er að hluta til varin með tekjuflæði félagsins. Vextir af þessum lánum eru lægri en af lánum sem félagið tekur í íslenskum krónum.

Vaxtaáhætta

Lántökur félagsins eru bæði með breytilegum og föstum vöxtum. Stærstur hluti lána félagsins ber fasta innlenda vexti samanber skýringu nr. 21.

Önnur markaðsáhætta

Önnur markaðsáhætta er takmörkuð, þar sem fjárfestingar í skuldabréfum og eignarhlutum eru óverulegur hluti af starfsemi félagsins.

Eiginfjárstýring

Það er stefna stjórnar félagsins að eiginfjárstaða þess sé sterk til að styðja við stöðugleika í framtíðarþróun starfseminnar. Í rekstraráætlun 2009 er gert ráð fyrir að eiginfjárhlutfall félagsins verði um 20% í árslok 2009.

Félaginu ber ekki að fylgja ytri reglum um lágmarkseiginfjárstöðu.

6. Rekstrartekjur

Tekjur af flutningi raforku greinast þannig:

	2008	2007
Orkuflutningur	8.990.365	4.720.143
Flutningstap og kerfisþjónusta	1.680.689	1.332.931
Innmötunargjald	72.760	826.956
	10.743.814	6.880.030

Skýringar, frh.:

7. Aðrar tekjur

Aðrar tekjur greinast þannig:

	2008	2007
Verksölu- og húsaleigutekjur	108.897	83.179

8. Laun og launatengd gjöld

Laun og launatengd gjöld greinast þannig:

Laun	813.133	760.719
Iðgjaldatengdar lífeyrissjóðsgreiðslur	93.857	88.282
Réttindatengdar lífeyrissjóðsgreiðslur	21.712	15.277
Önnur launatengd gjöld	64.365	58.401
	993.067	922.679

Laun og launatengd gjöld skiptast þannig:

Rekstur flutningskerfis	442.226	427.624
Kerfisstjórn	314.579	323.415
Annar rekstrarkostnaður	236.262	171.640
Stöðugildi að meðaltali	96	94
Stöðugildi í árslok umreiknuð í heilsársstörf	90	84

Laun stjórnar, forstjóra og tveggja framkvæmdastjóra voru sem hér segir:

Laun stjórnar	6.240	3.640
Laun og hlunnindi forstjóra	19.166	19.139
Laun tveggja framkvæmdastjóra	32.021	28.569

9. Afskriftir

Afskriftir greinast þannig:

Afskrift varanlegra rekstrarfjármuna, sbr. 12. skýringu	1.860.562	1.187.580
Niðurfærsla og virðisrýrnun óefnislegra eigna, sbr. 12. skýringu	39.341	19.766
Afskriftir færðar í rekstrarreikning	1.899.903	1.207.346

Afskriftir skiptast þannig í rekstrarreikningi:

Rekstur flutningskerfis	1.751.480	1.088.654
Kerfisstjórn	61.248	58.592
Annar rekstrarkostnaður	87.175	60.100
Afskriftir færðar í rekstrarreikning	1.899.903	1.207.346

10. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld greinast þannig:	2008	2007
Vaxtatekjur	118.477	46.055
Gangvirðisbreytingar afleiðusamninga	1.073.891	0
Fjármunatekjur samtals	1.192.368	46.055
Vaxtagjöld	(2.095.549)	(2.090.692)
Verðbætur	(4.036.402)	(1.656.052)
Gengismunur	(15.408.950)	(387.854)
Gangvirðisbreytingar afleiðusamninga	0	(210.129)
Eignfærðir vextir vegna flutningsvirkja í byggingu	184.905	1.054.201
Fjármagnsgjöld samtals	(21.355.997)	(3.290.526)
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld samtals	(20.163.628)	(3.244.471)

Fjármagnskostnaður vegna bygginga á flutningsvirkjum að fjárhæð 185 milljónir króna, er eignfærður og hefur verið færður til lækkunar á fjármagnsgjöldum.

Eignfærður fjármagnskostnaður nam 12,2% af bundnu fé í flutningsvirkjum í byggingu á árinu (2007: 10,9%).

11. Tekjuskattur

Í maí 2008 samþykkti Alþingi lækkun á tekjuskattshlutfalli úr 18% í 15% frá og með 1. janúar 2008 og kemur breytingin til framkvæmda við álagningu ársins 2009. Vegna þessa hefur skatteign félagsins lækkað um 38 milljónir miðað við 31. desember 2007. Áhrifin eru gjaldfærð í rekstrarreikningi félagsins.

Tekjuskattur færður í rekstrarreikning greinist þannig:	2008	2007
Reiknaður tekjuskattur ársins	2.248.485	175.252
Áhrif lækkunar á tekjuskattshlutfalli úr 18% í 15%	(38.227)	0
Tekjufærður tekjuskattur í rekstrarreikningi	2.210.258	175.252
Tekjuskattur færður á eigin fé:		
Tekjuskattsskuldbinding vegna endurmats fastafjármuna	2.659.033	0
Breyting reiknaðrar skatteignar/skattskuldbindingar greinist þannig:		
Breyting á tímabundnum mismun	(97.259)	(301.370)
Breyting á yfirfæranlegu tapi	2.345.744	476.622
Lækkun vegna breytinga á skattprósentu úr 18% í 15%	(38.227)	0
Tekjuskattsskuldbinding vegna endurmats fastafjármuna	(2.659.033)	0
Breyting reiknaðrar skatteignar/skattskuldbindingar færð í rekstrarreikningi	(448.775)	175.252

Afstemming á virku skatthlutfalli

		2008		2007
Tap án tekjuskatts		(14.989.903)		(973.704)
Tekjuskattur samkvæmt gildandi skatthlutfalli	15,0%	2.248.485	18,0%	175.266
Ófrádráttarbær kostnaður og aðrir liðir	0,0%	0	(0,0%)	(13)
Lækkun vegna breytinga á skattprósentu	(0,3%)	(38.227)	0,0%	0
Virkur tekjuskattur	14,7%	2.210.258	18,0%	175.252

Skýringar, frh.:

12. Rekstrarfjármunir

Rekstrarfjármunir greinast þannig:

Fastafjármunir í rekstri:

	Tengivirki	Háspennu-línur	Aðrir fasta-fjármunir	Samtals
Kostnaðarverð				
Staða 1.1.2007	11.506.249	18.036.270	1.940.096	31.482.615
Viðbætur á árinu	1.344.198	1.709.486	385.379	3.439.063
Flutt af flutningsvirki í byggingu	3.162.389	8.507.129	0	11.669.518
Selt og aflagt	0	0	(6.943)	(6.943)
Staða 31.12.2007 og 1.1.2008	16.012.836	28.252.885	2.318.532	46.584.253
Endurmat	3.311.377	16.027.312	0	19.338.689
Viðbætur á árinu	664.892	258.444	380.741	1.304.077
Selt og aflagt	0	0	(1.479)	(1.479)
Staða 31.12.2008	19.989.105	44.538.641	2.697.794	67.225.540
Afskriftir og virðisrýrnun				
Staða 1.1.2007	430.230	643.080	89.904	1.163.214
Afskriftir ársins	461.124	615.347	111.112	1.187.583
Selt og aflagt	0	0	(2.649)	(2.649)
Staða 31.12.2007 og 1.1.2008	891.354	1.258.427	198.367	2.348.148
Endurmat	280.559	1.331.240	0	1.611.799
Afskriftir ársins	622.514	1.115.426	122.622	1.860.562
Selt og aflagt	0	0	(472)	(472)
Staða 31.12.2008	1.794.427	3.705.093	320.517	5.820.037

Fastafjármunir í rekstri greinast þannig:

	Tengivirki	Háspennu-línur	Aðrir fasta-fjármunir	Samtals
Bókfært verð				
1.1.2007	11.076.019	17.393.190	1.850.192	30.319.401
31.12.2007 og 1.1.2008	15.121.482	26.994.458	2.120.165	44.236.105
31.12.2008	18.194.678	40.833.548	2.377.277	61.405.502

Bókfært verð tengivirkja og háspennulína án endurmats hefði numið 41.683 millj. kr. í árslok 2008 samanborið við 59.028 millj. kr. með endurmati.

12. Rekstrarfjármunir, frh.

Forsendur endurmats fastafjármuna í rekstri

Í samræmi við heimild í alþjóðlegum reikningsskilastaðli IAS 16 eru línur og tengivirki félagsins færð samkvæmt endurmatsaðferð (e. revaluation method). Á árinu var endurmat framkvæmt miðað við ársbyrjun og árslok. Ástæða þessa er að forsendur tekna félagsins breyttust verulega innan ársins og var það mat stjórnenda að eðlilegt væri að skoða áhrif breyttra forsendna á endurmatsverð flutningsnetsins. Við endurmatið er beitt tvenns konar aðferðafræði. Annars vegar var litið til áætlaðs endurbyggingarvirðis flutningskerfisins en það var metið af óháðum sérfræðingum í ársbyrjun 2008 og framreiknað til ársloka 2008. Hins vegar var lagt mat á rekstrarvirði með sjóðstreymisgreiningu. Matstímabilið var frá 2009 til 2013 og eftir það reiknað framtíðarvirði rekstrar. Endurmat ársins byggðist á rekstrarvirði og voru helstu forsendur þess rekstraráætlanir félagsins 2009–2013, eiginfjárhlutfall 30%, gjaldskrá Landsnets fyrir flutning til dreifiveitna fylgdi verðlagsþróun á Íslandi, en að gjaldskrá félagsins fyrir flutning til stórnotenda fylgi verðlagsbreytingum í Bandaríkjunum og við mat á WACC var tekið mið af sambærilegum fyrirtækjum erlendis.

Fasteignamat og vátryggingarverð

Fasteignamat þeirra eigna fyrirtækisins sem metnar eru í fasteignamati nemur rúmum 3,3 milljörðum króna. Brunabótamat sömu eigna nemur um 4,9 milljörðum króna. Vátryggingafjárhæð eigna fyrirtækisins nemur 28,8 milljörðum króna, annarra en háspennulína og strengja sem tryggð eru með viðlagatryggingu. Félagið er með viðlagatryggingu að fjárhæð 75,3 milljarðar króna.

Óefnislegar eignir og flutningsvirki í byggingu:

	Óefnislegar eignir	Flutn.virki í byggingu
Kostnaðarverð		
Staða 1.1.2007	221.897	9.833.104
Viðbætur á árinu	355.638	3.342.420
Flutt af flutningsvirki í byggingu	0	(11.669.518)
Staða 31.12.2007 og 1.1.2008	577.535	1.506.006
Viðbætur á árinu	1.204.552	275.605
Staða 31.12.2008	1.782.087	1.781.611
Afskriftir og virðisrýrnun		
Staða 1.1.2007	6.167	0
Niðurfærsla ársins	18.499	
Afskriftir ársins	1.266	0
Selt og aflagt	0	0
Staða 31.12.2007 og 1.1.2008	25.932	0
Niðurfærsla ársins	39.341	0
Staða 31.12.2008	65.273	0
Bókfært verð		
1.1.2007	215.730	9.833.104
31.12.2007 og 1.1.2008	551.603	1.506.006
31.12.2008	1.716.814	1.781.611

Bókfært verð óefnislegra eigna í árslok 2008 skiptist þannig að hugbúnaður er bókfærður á 235 millj. kr. og eignfærður undirbúningskostnaður er bókfærður á 1.482 millj. kr.

Skýringar, frh.:

13. Eignarhlutir í dóttur- og hlutdeildarfélögum

Eignarhlutir í dóttur- og hlutdeildarfélögum greinast þannig:

	2008		2007	
	Eignarhlutur	Bókfært verð	Eignarhlutur	Bókfært verð
Landsnet ehf.	100,00%	500	100,00%	500
Netorka ehf.	37,18%	48.332	37,18%	41.095
Eignarhlutir í félögum samtals		48.832		41.595

Eignarhlutur félagsins í Landsneti ehf. er færður á kostnaðarverði þar sem enginn rekstur hefur verið í félaginu frá stofnun. Við gerð ársreiknings Landsnets hf. lá ársreikningur Netorku ehf. ekki fyrir en áætluð hlutdeild félagins í afkomu Netorku ehf. er jákvæð um 7 mkr. á árinu 2008 (2007: neikvæð um 5 mkr. 2007).

14. Reiknuð skatteign/tekjuskattskuldbinding

Reiknuð skatteign félagsins greinist þannig:

	2008	2007
Reiknuð skatteign 1. janúar	229.363	54.110
Reiknaður tekjuskattur ársins	2.210.258	175.253
Endurmat flutningskerfis	(2.659.033)	0
Reiknuð skatteign/skattskuldbinding 31. desember	(219.412)	229.363

Reiknuð skatteign/tekjuskattskuldbinding greinist þannig í árslok:

Varanlegir rekstrarfjármunir	(2.606.646)	(487.367)
Óefnislegar eignir	(57.206)	(12.333)
Eignarhlutir í félögum	(275)	973
Aðrar skuldbindingar	(38.233)	80.488
Yfirfæranlegt skattalegt tap	2.482.948	647.602
Reiknuð skatteign/tekjuskattskuldbinding 31. desember	(219.412)	229.363

Yfirfæranlegt skattalegt tap félagsins nemur 16,5 milljörðum króna. Tapið er nýtanlegt á móti skattskyldum tekjum í tíu ár frá því það fellur til. Það er mat stjórnenda að rekstur félagsins á næstu árum muni skapa skattskyldar tekjur og áunnið yfirfæranlegt skattaleg tap muni nýtast að fullu. Á árinu 2008 fékkst heimild til að lækka skattalegar fyrningar flutningskerfisins afturvirkt og hefur því yfirfæranlegt tap áranna 2006 og 2007 verið lækkað sem nemur þeirri breytingu. Yfirfæranlegt skattalegt tap í árslok 2008 verður nýtanlegt sem hér segir:

Tap ársins 2006, nýtanlegt til ársins 2016	4.731	949.881
Tap ársins 2007, nýtanlegt til ársins 2017	909.954	2.647.908
Tap ársins 2008, nýtanlegt til ársins 2018	15.638.302	
Ójafnað skattalegt tap samtals	16.552.987	3.597.789

Skýringar, frh.:

15. Birgðir

Birgðir greinast þannig:

	2008	2007
Varahlutir og efnisbirgðir	480.439	302.331

16. Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur

Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur:

Viðskiptakröfur	833.572	710.677
Aðrar skammtímakröfur	19.449	14.606
	853.021	725.283

17. Handbært fé

Handbært fé greinist þannig:	2008	2007
Óbundnar innstæður	2.700.681	984.259

18. Eigið fé

Hlutafé

Heildarhlutafé félagsins samkvæmt samþykktum þess er 5.903 millj. kr. í árslok. Félagið á engin eigin bréf. Eitt atkvæði fylgir hverjum einnar krónu hlut í félaginu. Allt hlutafé félagsins hefur verið greitt.

Endurmatsreikningur

Endurmatsreikningur félagsins samanstendur af endurmatshækkun fastafjármuna félagsins að teknu tilliti til tekjuskattsáhrifa. Afskriftir af endurmetna verðinu eru færðar í rekstrarreikning og millifærðar af endurmatsreikningi á ójafnað tap.

Endurmatsreikningi félagsins er ekki heimilt að ráðstafa sem arði til hluthafa félagsins.

Arður

Félagið greiddi ekki út arð á árinu 2008 vegna rekstrarársins 2007.

19. Tap á hlut

	2008	2007
Grunntap og þynnt tap á hlut:		
Tap til hluthafa	(12.779.646)	(798.452)
Vegið meðaltal hlutabréfa		
Hlutir 1. janúar 2008	5.902.733	5.502.733
Nýtt hlutafé	0	111.111
Vegið meðaltal útistandandi hluta þann 31.12.2008	5.902.733	5.613.844
Grunntap og þynnt tap á hlut	(2,17)	(0,14)

Skýringar, frh.:

20. Vaxtaberandi skuldir

Hér eru upplýsingar um samningsbundin lánskjör af lántökum félagsins, sem færðar eru á afskrifuðu kostnaðarverði. Frekari upplýsingar um vaxtaáhættu og gjaldmiðlagengisáhættu eru veittar í skýringu 24.

	31.12.2008	31.12.2007
Langtímaskuldir		
Verðtryggt skuldabréfalán frá móðurfélagi í íslenskum krónum, vextir 4,21%	34.808.942	29.915.095
Lánasamningur í svissneskum frönkum (CHF), Libor + álag	6.676.851	3.238.789
	41.485.793	33.153.884

Skuldabréfalánið er verðtryggt kúlulán með lokagjalddaga árið 2020 og vaxtagjalddaga einu sinni á ári. Lánasamningur er í svissneskum frönkum og hvert vaxtatímabil 6 mánuðir.

Skammtímaskuldir		
Skammtímalán frá móðurfélagi	14.673.803	5.031.260
Víxilskuld	0	3.466.002
Vaxtaberandi skuldir samtals	14.673.803	8.497.262
Vaxtaberandi skuldir samtals	56.159.596	41.651.146

Skilmálar vaxtaberandi skulda

Skuldir í erlendum gjaldmiðlum:

			31.12.2008		31.12.2007	
	Nafnvextir	Lokagjalddagi	Nafnverð	Bókfært verð	Nafnverð	Bókfært verð
Skuldir í CHF	3,10%	2022	6.676.851	6.676.851	3.238.789	3.238.789
Skuldir í CHF	4,50%	2008–2009	3.556.943	3.556.943	1.713.060	1.713.060
Skuldir í JPY	2,70%	2008–2009	2.018.412	2.018.412	832.200	832.200
Skuldir í USD	4,0–5,7%	2008–2009	9.098.448	9.098.448	5.952.002	5.952.002
			21.350.654	21.350.654	11.736.051	11.736.051
Skuldir í íslenskum krónum:						
Verðtryggðar	4,2%	2020	34.808.942	34.808.942	29.915.095	29.915.095
Vaxtaberandi skuldir í efnahagsreikningi samtals			56.159.596	56.159.596	41.651.146	41.651.146

Afborganir greinast þannig á næstu ár:	31.12.2008	31.12.2007
Árið 2012	333.843	161.939
Árið 2013	667.685	323.879
Síðar	40.484.265	32.668.066
	41.485.793	33.153.884

21. Skuldbinding vegna niðurrifs

Breyting skuldbindingar vegna niðurrifs greinist þannig:

	2008	2007
Staða 1.1.	447.154	420.441
Núvirðing ársins	28.568	26.713
Staða 31.12.	475.722	447.154

Í samræmi við staðal IAS 16 skal stofnverð varanlegra rekstrarfjármuna innifela áætlaðan kostnað við niðurrif þeirra að lokinni notkun. Áætlaður niðurrifskostnaður lína hefur verið metinn og síðan núvirtur byggt á forsendum um endingartíma. Á móti hefur verið færð upp skuldbinding meðal langtímaskulda. Í gegnum rekstrarreikning er færð til gjalda hækkun á skuldbindingunni vegna núvirðingar auk afskrifta á niðurrifskostnaði.

Engin ný flutningsvirki voru tekin í notkun á árinu 2008.

22. Afleiðusamningar

Félagið er með afleiðusamning við Kaupþing banka hf., sem var yfirtekinn af íslenska ríkinu í október 2008. Um er að ræða fimm ára samning sem felur í sér skipti á verðtryggðum íslenskum krónum annars vegar og dollurum á lokatímabili samningsins hins vegar auk vaxta sem falla til á samningstímabilinu. Samningurinn gildir frá lokum nóvember 2007 til marsmánaðar 2013. Kaupþing banki hf. greiðir verðtryggðar krónur og Landsnet greiðir USD. Í árslok er töluverð óvissa um hvort bankinn geti uppfyllt samningsbundar skyldur sínar í samræmi við samninginn sem bæði gæti haft áhrif á flokkun hans meðal skulda og fjárhæð skuldarinnar því er óvissa um endanlegt uppgjör samningsins. Samningurinn er færður til skuldar á gangvirði í árslok 2008 í samræmi við skilmála og eru höfuðstólsgreiðslan og vaxtagreiðslur eftir 1. janúar 2010 færðar meðal langtímaskulda en samningsbundin greiðsla 2009 er færð meðal skammtímaskulda.
Heildaráhrif þessa samnings í rekstrarreikningi er gjaldfærsla að fjárhæð 2,8 milljarðar króna meðal fjármagnskostnaðar og skiptist hún á gangvirðisbreytingu afleiðusamninga, vaxtagjöld og gengismun.

23. Lífeyrisskuldbinding

Lífeyrissjóður starfsmanna ríkisins reiknar í lok hvers árs þá áföllnu lífeyrisskuldbindingu sem myndast hefur á því ári. Tryggingafræðilegt mat miðast við að áfallin skuldbinding vegna ársins sé reiknuð til núvirðis í árslok með þeim á ársvöxtum, sem almennt eru notaðir við mat á skuldbindingum lífeyrissjóða, nú 3,5%.

24. Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir

Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir greinast þannig:

	2008	2007
Viðskiptaskuldir	941.144	661.506
Víxilskuld	0	3.466.002
Aðrar skammtímaskuldir	181.441	185.704
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir samtals	1.122.585	4.313.212

Skýringar, frh.:

25. Fjármálagerningar

Lánsáhætta

Mesta mögulega tap vegna lánsáhættu

Mesta mögulega tap félagsins vegna fjáreigna er bókfært verð þeirra, sem var eftirfarandi í árslok:

	2008	2007
Kröfur á tengd félög	396.605	354.589
Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur	853.021	725.283
Handbært fé	2.700.681	984.259
Afleiðusamningar	0	369.732
	3.950.307	2.433.863

Mikilvægustu viðskiptamenn félagsins eru innlend orkufyrirtæki. Í árslok námu kröfur á þau 1.398 millj. kr. að meðtalinni kröfu á móðurfélagið Landsvirkjun, að fjárhæð 680 millj. kr. sem færð er á móti skuld félagsins í efnahagsreikningi.

Virðisrýrnun

Engin virðisrýrnun er færð vegna viðskiptakrafna í árslok né gjaldfærðar tapaðar kröfur á árinu og byggist það á mati og reynslu stjórnenda.

Lausafjáráhætta

Samningsbundnar greiðslur vegna fjárskulda, þar með taldar væntanlegar vaxtagreiðslur greinast þannig:

31. desember 2008	Bókfært verð	Samnings-bundið sjóðstreymi	Innan árs	Eftir 1–2 ár	Eftir 2–5 ár	Eftir 5 ár
Fjármálagerningar sem ekki eru afleiður:						
Skuldir við tengd félög	50.622.545	69.880.509	17.323.450	3.019.694	4.529.541	45.007.824
Langtímaskuldir	6.676.851	9.503.651	155.119	94.052	1.028.167	8.226.312
Viðskiptask. og aðrar skammtímaskuldir	1.122.585	1.122.585	1.122.585	0	0	0
	58.421.981	80.506.745	18.601.154	3.113.746	5.557.708	53.234.136
Fjárskuldir sem eru afleiður:						
Gjaldmiðla- og vaxtaskiptasamningar:						
Útstreymi	(9.215.302)	(9.980.764)	(91.108)	(17.507)	(9.872.149)	0
Innstreymi	6.223.677	7.201.656	250.467	500.933	6.450.256	0
	(2.991.625)	(2.779.109)	159.359	483.426	(3.421.893)	0

25. Fjármálagerningar frh.:

31. desember 2007	Bókfært verð	Samnings-bundið sjóðstreymi	Innan árs	Eftir 1–2 ár	Eftir 2–5 ár	Eftir 5 ár
Fjárskuldir sem ekki eru afleiður:						
Skuldir við tengd félög	35.949.511	52.322.042	7.293.841	1.259.426	3.778.275	39.990.500
Langtímaskuldir	3.238.788	4.206.842	87.619	101.120	463.372	3.554.732
Viðskiptask. og aðrar skammtímaskuldir	4.313.212	4.313.212	4.313.212	0	0	0
	43.501.511	60.842.096	11.694.672	1.360.546	4.241.647	43.545.232
Fjárskuldir sem eru afleiður:						
Gjaldmiðla- og vaxtaskiptasamningar:						
Útstreymi	(4.767.674)	(5.838.809)	(215.954)	(134.124)	(371.755)	(5.111.932)
Innstreymi	4.402.027	6.162.166	65.962	212.020	636.060	5.248.125
	(365.647)	323.357	(149.992)	77.896	264.305	136.193

Gjaldmiðlagengisáhætta

Áhætta félagsins vegna erlendra gjaldmiðla var sem hér segir í nafnverðsfjárhæðum:

31. desember 2008	EUR	CHF	USD	NOK	SEK	JPY
Viðskiptakr. og aðrar skammtímakröfur			675.784			
Skuld við tengd félög		(3.556.943)	(9.098.448)			(2.018.412)
Skuld við tengd félög						
Aðrar langtímaskuldir		(6.676.851)				
Afleiðusamningar			(9.764.725)			
Viðskiptask. og aðrar skammtímaskuldir	(26.016)	(157.187)	(4.330)	(2.037)	(8.210)	
Áhætta í efnahagsreikningi	(26.016)	(10.390.981)	(18.191.719)	(2.037)	(8.210)	(2.018.412)

Á árinu 2009 er áætlað að um 70% flutningstekna félagsins verði í bandarískum dollurum (USD) en innkaup aðallega í íslenskum krónum (ISK) og evrum (EUR).

31. desember 2007	EUR	CHF	USD	NOK	SEK	JPY
Viðskiptakr. og aðrar skammtímakröfur			77.786	431		
Skuld við tengd félög		(1.722.063)	(2.070.918)			(834.141)
Skuld við tengd félög						
Aðrar langtímaskuldir		(3.238.789)				
Afleiðusamningar			(5.044.277)			
Viðskiptask. og aðrar skammtímaskuldir	(4.354)	(19.259)	(6.266)	(3.612)		
Áhætta í efnahagsreikningi	(4.354)	(4.980.111)	(7.043.675)	(3.181)	0	(834.141)

25. Fjármálagerningar frh.:

Gjaldmiðlaáhætta

	Meðalgengi		Árslokagengi	
	2008	2007	2008	2007
EUR	127,46	87,60	169,97	91,45
CHF	80,69	53,34	113,92	55,26
JPY	0,87	0,54	1,34	0,55
USD	88,07	64,02	120,87	62,15

Næmnigreining

Styrking íslensku krónunnar um 10% gagnvart eftirtöldum gjaldmiðlum 31. desember hefði hækkað (lækkað) afkomu félagsins eftir tekjuskatt um eftirfarandi fjárhæðir. Greiningin byggist á að allar aðrar breytur, sérstaklega vextir, haldist óbreyttar. Greiningin var unnin með sama hætti fyrir árið 2007.

	2008	2007
EUR	2.211	357
CHF	883.233	408.369
JPY	171.565	68.400
USD	1.499.595	543.474

Veiking íslensku krónunnar um 10% gagnvart framangreindum gjaldmiðlum hefði haft sömu áhrif en í gagnstæða átt, að því gefnu að allar aðrar breytur hefðu haldist óbreyttar.

Vaxtaáhætta

Vaxtaberandi fjármálagerningar félagsins í árslok greinast þannig:

	Bókfært verð	
	2008	2007
Fjármálagerningar með breytilega vexti		
Fjárskuldir	18.396.457	8.270.049
Afleiðusamningar	2.991.625	196.354
	21.388.082	8.466.403
Fjármálagerningar með fasta vexti		
Fjárskuldir	34.808.942	29.915.095

25. Fjármálagerningar frh.:

Vaxtaáhætta

Næmnigreining sjóðstreymis vegna fjármálagerninga með fasta vexti

Skuldir félagsins sem eru með fasta vextir eru kúlulán með einni afborgun árið 2020 og eru ekki færðar á gangvirði. Því eiga vaxtabreytingar á uppgjörsdegi ekki að hafa áhrift á rekstrareikning félagsins.

Næmnigreining sjóðstreymis vegna fjármálagerninga með breytilega vexti

Breyting á vöxtum á uppgjörsdegi um 100 punkta myndi hækka (lækka) afkomu um neðangreindar fjárhæðir eftir tekjuskatt. Þessi greining byggist á þeirri forsendu að allar aðrar breytur, sérstaklega gengi erlendra gjaldmiðla, haldist óbreyttar. Greiningin var unnin með sama hætti fyrir árið 2007.

	Afkoma		Eigið fé	
	100 punkta hækkun	100 punkta lækkun	100 punkta hækkun	100 punkta lækkun
31. desember 2008				
Fjármálagerningar með breytilega vexti	(110.815)	110.815	(110.815)	110.815
Næmni sjóðstreymis (nettó)	(110.815)	110.815	(110.815)	110.815
31. desember 2007				
Fjármálagerningar með breytilega vexti	(23.270)	23.270	(23.270)	23.270
Næmni sjóðstreymis (nettó)	(23.270)	23.270	(23.270)	23.270

Gangvirði

Samanburður á gangvirði og bókfærðu verði

Gangvirði og bókfært verð fjáreigna og fjárskulda í efnahagsreikningi greinist þannig:

	31. desember 2008		31. desember 2007	
	Bókfært verð	Gangvirði	Bókfært verð	Gangvirði
Lán og kröfur	1.249.626	1.249.626	1.079.872	1.079.872
Handbært fé	2.700.681	2.700.681	984.259	984.259
Skuldir við tengd félög, langtíma	34.808.942	35.555.121	29.915.096	25.649.462
Afleiðusamningur, skuld	2.991.625	2.991.625	365.647	365.647
Aðrar langtímaskuldir	6.676.851	6.676.851	3.238.789	3.238.789
Skuldir við tengd félög, skammtíma	15.813.603	15.813.603	6.034.415	6.034.415
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir	1.122.585	1.122.585	4.313.212	4.313.212
	65.363.913	66.110.092	45.931.290	41.665.656

Skýringar, frh.:

26. Fjáreignir og fjárskuldir

Flokkun og gangvirði fjáreigna og fjárskulda

Eftirfarandi tafla sýnir flokkun félagsins á fjáreignum og fjárskuldum og gangvirði þeirra (fyrir utan áfallna vexti).

31. desember 2008	Fjáreignir og fjársk. tilgreindar á gangvirði	Fjáreignir til sölu	Lán og kröfur	Fjárfestingar til gjalddaga	Bókfært virði
Fjárfesting í dótturfélagi		500			500
Kröfur á tengd félög			396.605		396.605
Viðskiptakröfur og aðrar skammt.kr.			853.021		853.021
Handbært fé			2.700.681		2.700.681
	0	500	3.950.307	0	3.950.807
Skuldir við tengd félög			50.622.545		50.622.545
Afleiðusamningar	2.991.625				2.991.625
Viðskiptask. og aðrar skammtímask.			1.122.584		1.122.584
	2.991.625	0	51.745.129	0	54.736.754
31. desember 2007					
Fjárfesting í dótturfélagi		500			500
Afleiðusamningar	369.732				369.732
Kröfur á tengd félög			354.589		354.589
Viðskiptakröfur og aðrar skammt.kr.			725.283		725.283
Handbært fé			984.259		984.259
	369.732	500	2.064.131	0	2.434.363
Skuldir við tengd félög			35.949.510		35.949.510
Afleiðusamningar			365.647		365.647
Viðskiptask. og aðrar skammtímask.			4.313.212		4.313.212
	0	0	40.628.369	0	40.628.369

27. Rekstrarleiga

Félagið sem leigutaki

Félagið er með á leigu hluta af flutningsvirkjum innlendra orkufyrirtækja. Leigusamningarnir eru ótímasettir og er útreikningur leiguverðs undir eftirliti Orkustofnunar.

Skýringar, frh.:

28. Aðrar upplýsingar

Félagið er aðili að tveimur matsmálum sem rekin eru fyrir Héraðsdómi Austurlands. Matsmálin tengjast fjárhæð eignarnámsbóta vegna framkvæmda við Fljótsdalslínur 3 og 4 en félagið undi ekki niðurstöðum matsnefndar eignarnámsbóta. Niðurstaða úr matsmálunum lá fyrir í lok desember 2007 og var hún í megindráttum í samræmi við niðurstöður matsnefndar eignarnámsbóta. Málsaðilar hafa ekki enn ákveðið hvort samið verði um greiðslur eða hvort mál verði höfðað fyrir dómstólum til að fá úrlausn ágreiningsins. Í árslok 2008 hafði Landsnet hf. greitt viðkomandi landeigendum stóran hluta þeirrar fjárhæðar sem matsnefnd eignarnámsbóta taldi að félagið skyldi greiða. Er það mat stjórnenda að mögulegar viðbótargreiðslur muni ekki nema verulegum fjárhæðum. Niðurstöður þessara matsmála geta haft áhrif á fjárhæð bótagreiðslna til annarra sem ekki voru aðilar að umræddum málum.

Í samræmi við ákvæði 12. gr. raforkulaga 2006 nr. 65 ber félaginu að taka tillit til þess ef tenging nýrra virkjana eða stórnotenda við flutningskerfið veldur auknum tilkostnaði annarra notenda kerfisins og með sama hætti taka tillit til þess ef tenging hefur í för með sér hagkvæmari uppbyggingu eða nýtingu flutningskerfisins. Í lok árs 2007 tók félagið í notkun Fljótdalslínu 3 og 4 og tilheyrandi tengivirki. Ekki hefur farið fram uppgjör vegna viðkomandi stórnotanda en félagið þarf að greiða svokallað kerfisframlag þar sem umrædd flutningsvirki munu leiða til hagkvæmari uppbyggingar og nýtingar flutningskerfisins. Í árslok 2008 liggur ekki fyrir um hve háa fjárhæð er að ræða en áætluð fjárhæð vegna ársins 2008 hefur verið færð í ársreikninginn.

29. Tengdir aðilar

Skilgreining tengdra aðila

Móðurfélag, dótturfélag, hlutdeildarfélag, stjórnarmenn, stjórnendur og félög í þeirra í eigu teljast vera tengdir aðilar félagsins.

Viðskipti við lykilstjórnendur

(i) Greiðslur til lykilstjórnenda

Auk þess að þiggja laun njóta forstjóri og framkvæmdarstjórar félagsins ýmissa hlunninda, auk framlags í réttindatengda lífeyrissjóði. Laun stjórnenda má sjá í skýringu nr. 8.

Önnur viðskipti við tengda aðila

	Fjárhæðir á árinu	
	2008	2007
Sala á vöru og þjónustu:		
Móðurfélag Landsnets og dótturfélög þess	6.165.357	2.983.721
Kostnaður:		
Móðurfélag Landsnets og dótturfélög þess	1.819.634	1.520.093
Hlutdeildarfélag Landsnets	977	866

Skýringar, frh.:

30. Kennitölur

Helstu kennitölur félagsins:

Rekstur:	2008	2007
EBITDA	7.066.391	3.483.518
Efnahagur:	31.12.2008	31.12.2007
Veltufjárhlutfall – veltufjármunir/skammtímaskuldir	0,26	0,26
Eiginfjárhlutfall – eigið fé/heildarfjármagn	10,5%	10,1%
Arðsemi eigin fjár	(92,0%)	(14,5%)

Landsnet hf. | Gylfaflöt 9 , 112 Reykjavík | Sími 563 9300 | Fax 563 9309 | landsnet@landsnet.is | www.landsnet.is