



ÁRSSKÝRSLA
2007

Frá stjórnarformanni og forstjóra

Árið 2007 markaði í tvennu tilliti afgerandi þáttaskil í starfsemi Landsnets. Annars vegar voru flutningsvirkin á Austurlandi, sem tengja Fljótsdalsstöð við álver Alcoa í Reyðarfirði, tekin formlega í notkun. Hins vegar var gengið frá samningum um kaup Landsnets á flutningsvirkjum Orkuveitu Reykjavíkur og Hitaveitu Suðurnesja, sem áður höfðu verið leigð. Með þeim samningum er Landsnet orðið formlegur eigandi að öllu flutningskerfi raforku um landið.

Afkoma ársins

Ársreikningurinn sýnir að tap varð af rekstri Landsnets á árinu 2007 að fjárhæð 798 mkr. Fyrirséð var að reksturinn yrði erfiður á árinu og niðurstaðan því að mestu í samræmi við væntingar. Rekstrartekjur voru 6.963 mkr., en af þeim voru tekjur af raforkuflutningi 6.880 mkr. Rekstrargjöld ársins voru 4.687 mkr., en þau skiptast í orkukaup og kerfisþjónustu 1.314 mkr., rekstur flutningskerfis 839 mkr., kerfisstjórn 502 mkr. og annan rekstrarkostnað 603 mkr. Afskriftir námu 1.207 mkr. og eignaleiga 222 mkr.

Hrein fjármagnsgjöld námu 3.250 mkr. Meginniðurstaða ársuppgjörs er að rekstrartekjur urðu nokkuð undir áætlun, sem stafar af seinkun á uppkeyrslu Fjarðaáls. Af sömu ástæðu voru afskriftir nokkru minni en ráð var fyrir gert. Rekstrar- og stjórnunarkostnaður varð nokkru meiri en áætlanir gerðu ráð fyrir aðallega vegna kostnaðar við bilanir, gjaldfærslu skuldbindinga, niðurfærslu birgðaefnis og óhagstæðrar verðlagsþróunar.

Arðsemi og tekjumörk

Arðsemi Landsnets hefur að mati stjórnarinnar verið of lág til að fyrirtækið geti staðið undir framtíðarskuldbindingum sínum með eðlilegum hætti. Samkvæmt nágildandi raforkulögum setur Orkustofnun Landsneti tekjumörk. Tekjumörkin heimila rekstrar- og stjórnunarkostnað sem byggist á sögulegum forsendum, afskriftir miðast við fyrirliggjandi stöðu virkra fastafjármuna og ávöxtunarkröfu á virka fastafjármuni. Þessi krafa samsvarar samkvæmt lögunum ávöxtunarkröfu 5 ára óverðtryggðra ríkisbréfa. Þetta fyrirkomulag er ófullnægjandi fyrir flutningsfyrirtæki í örri uppbyggingu þar sem kostnaður vegna nýrra flutningsvirkja kemur ekki inn í tekjumörkin fyrr en eftir einhver ár og hvatar til hagræðingar eru í raun neikvæðir. Í þessu ljósi hefur Landsnet hafið umfangsmikla vinnu við að greina núverandi rekstrarumhverfi með það að markmiði að gera tillögur um breytingar á gildandi raforkulögum sem stuðla að hagkvæmari rekstri fyrirtækisins um leið og horft er til lækkunar á gjaldskrá

Stjórn Landsnets, frá vinstrum:
Auður Finnborgadóttir, Páll Harðarson stjórnarformaður og Kristján Jónsson.



til lengri tíma. Mun leitað samvinnu við hagsmunaaðila um væntanlegar tillögur.

Arðsemi virkra fastafjármuna Landsnets var 5,1% miðað við stöðu efnahagsreiknings 31.12.2007. Arðsemi af flutningi til stórnotenda var 4,6%. Stafar þessi lága arðsemi af því að flutningsmannvirki vegna Fjarðaáls voru tekin inn í virka fastafjármuni um miðjan nóvember eða um það bil sem uppkeyrsla álversins fór í fullan gang. Tekjur af flutningi til Fjarðaáls eru því óverulegar á árinu 2007 og því minnkar arðsemi tímabundið. Arðsemi af flutningi til almenningsveitna varð hins vegar 6,3% og hefur hún hækkað jafnt og þétt frá stofnun Landsnets en þá var hún 3,85%. Arðsemin hefur aukist vegna hagræðingar og aukinnar þátttöku stórnotenda í sameiginlegum kostnaði starfseminnar.

Gjaldskrá

Við samþykkt fjárhagsáætlunar fyrir árið 2007 ákvað stjórn fyrirtækisins að hækka gjaldskrá fyrir flutning rafmagns um 5% frá og með 1. apríl 2007. Þessi hækkun var ákveðin til að tryggja viðunandi afkomu á árinu. Hækkunin fylgdi verðlagbreytingum þannig að raunverð gjaldskrárinnar hækkaði ekki.

Á fyrri hluta ársins ákvað stjórn Landsnets að kanna áhrif þess á starfsemina að taka upp flutningsgjaldskrá fyrir stórnotendur í erlendri mynt. Bæði var þetta gert til að auka svigrúm til fjármögnunar fyrirtækisins í erlendri mynt og til að koma til móts við eindregnar óskir stórnotenda. Það meginjónarmið hefur verið ríkjandi að lágmarka áhættu með því að mynt tekna og skulda haldist í hendur. Af þessari ástæðu var Landsnet eingöngu fjármagnað í íslenskum krónum. Framangreind athugun leiddi í ljós að breyting á gjaldskrá fyrir flutning til stórnotenda yfir í erlenda mynt hefði jákvæð áhrif á rekstur, afkomu og fjármögnun Landsnets til framtíðar litið. Stjórn Landsnets ákvað að breyta flutningsgjaldskrá yfir í USD sem er starfrækslumynt stórnotenda og var þessi breyting innleidd í tveimur áföngum, 1. ágúst og 1. október 2007. Gjaldskrá vegna flutnings fyrir almenna notkun og gjaldskrá fyrir kerfisþjónustu og tap verður áfram í íslenskum krónum. Gjaldskrá Landsnets tók þeim breytingum 1. október að innmötunarþáttur gjaldskrárinnar var færður yfir í útmötun. Landsnet mun vinna að frekari þróun gjaldskrárinnar með það að markmiði að innleiða árangursríkari markaðslausrínir, einkum í þáttum er lúta að kerfisstjórnunarhlutverki Landsnets.

Þórður Guðmundsson forstjóri Landsnets.



Fjármögnun

Frá stofnun Landsnets hefur fyrirtækið verið fjármagnað í íslenskum krónum sem er í samræmi við tekjur þess sem hafa verið í sömu mynt. Flutningsvirkir voru keypt og greidd með hlutafé og með útgáfu verðtryggðra skuldabréfa í íslenskum krónum en nýframkvæmdir fjármagnaðar með innlendum lánum. Samhliða breytingu á gjaldskrá fyrir flutning til stórnotenda yfir í USD voru tekin erlend lán vegna fjármögnum nýframkvæmda. Kaup á flutningsvirkjum af Hitaveitu Suðurnesja og Orkuveitu Reykjavíkur voru jafnframt fjármögnum með erlendum lánum og nýju hlutafé. Nýtt langtimalán að jafnvirði 50 milljón USD var tekið hjá Norræna fjárfestingabankanum. Þá voru gerðir gjaldmiðla- og vaxtaskiptasamningar við innlenda banka og skammtímalánum hjá móðurfélagi Landsnets breytt úr íslenskum krónum í erlenda mynt. Vísbendingar eru um að Landsnet kunni að njóta afar hagstæðra kjara á lánamarkaði á eigin forsendum og undirbýr því Landsnet heildarendurskoðun á fjármögnum fyrirtækisins og nauðsynlegar aðgerðir til að ná sem allra hagstæðustum kjörum og lágmarka gengis- og vaxtaáhættu. Tekjur Landsnets í USD stefna í það að verða um 60% af flutningstekjum á árinu 2008 og um helmingur af veltu og mun fjármögnum fyrirtækisins taka mið af því. Horfur eru á að hlutfall tekna Landsnets í USD aukist verulega á næstu árum samhliða aukinni stórnotkun á rafmagni í landinu.

Samningaviðræður við stóriðjufyrirtækin

Viðræður við aðila sem ráðgera að koma upp starfsemi hér á landi voru umfangsmeiri en nokkru sinni fyrr. Talsverð samkeppni var um þá orku sem vinnsluaðilarlarnir höfðu í boði og breytingar á áformum Alcan í Straumsvík höfðu veruleg áhrif á viðræður Landsnets enda samningaviðræðum við Alcan nánast lokið. Hátt á annan tug fyrirspurna bárust frá fyrirtækjum varðandi raforkuflutning. Landsnet vann að undirbúningi fjögurra verkefna á grundvelli viljayfirlýsinga þar sem viðræðuaðilar skuldbundu sig til að greiða undirbúningskostnað fyrirtækisins. Undirritaður var samningur við Century Aluminium vegna ráðgerðs álvers í Helguvík og einnig við Landsvirkjun vegna flutnings raforku til Fjarðaáls. Auk þess er undirbúningur vegna álvers á Bakka við Húsavík og Becromal á Akureyri í fullum gangi.

Verði þau verkefni sem eru á undirbúningsstigi að veruleika er ljóst að framkvæmdir fyrirtækisins vegna uppbyggingar flutningskerfisins verða umfangsmeiri en nokkru sinni fyrr.



Umhverfismál

Umræða um umhverfismál verður sífellt meira áberandi í íslensku samfélagi og á það ekki síst við um ný mannvirki Landsnets, einkum háspennulínur. Kröfur fara vaxandi um lagningu jarðstrengja í stað loftlína. Landsnet gerir sér glögga grein fyrir mikilvægi umhverfisvænna lausna og mun leggja aukna áherslu á þennan málaflokk í starfsemi sinni. Það verður þó ekki litið fram hjá því að kostnaður við jarðstrengi á hærri spennu er svo mikill að það myndi leiða til umtalsverðrar hækkunar á gjaldskrá fyrirtækisins. Miðað við núverandi aðstæður er því tæplega vænlegt að ráðast í slíkar framkvæmdir nema sérstakar ástæður séu til, t.d. vegna nálægðar við þetta byggð. Til að mæta kröfum samfélagsins í umhverfismálum hefur verið gripið til ýmissa ráðstafana.

Til að halda fjölda flutningslína í lágmarki byggir Landsnet færri en flutningsmeiri línr. Þá leitast fyrirtækið við að fylgja núverandi línugötum eins og mögulegt er í stað þess að leggja nýjar línr um ósnortið land. Strengir eru lagðir sé þess nokkur kostur, einkum á lægri spennu og flutningsminni leiðum. Lögð er áhersla á að frágangur við flutningsmannvirki sé til fyrimyndar. Í undirbúningi er hönnunarsamkeppni um umhverfisvænni háspennumöstur.

Markaðsumhverfið

Eitt mikilvægasta hlutverk Landsnets er að stuðla að meiri markaðsvæðingu innan raforkugeirans. Þróun markaðsumhverfisins er langtíma verkefni sem mun taka allnokkur ár. Virkni á raforkumarkaði er enn sem fyrr mjög takmörkuð. Landsnet vinnur að undirbúningi þess að koma á tilboðsmarkaði með raforku. Af hálfu Landsnets er um tilraun að ræða. Til að tilraunin heppnist er afar mikilvægt að aðilar markaðarins taki virkan þátt í verkefninu. Með það að markmiði að hafa umgjörð markaðarins eins vandaða og kostur er ákvað Landsnet að semja við NordPool sem rekur samnorðræna raforkumarkaðinn um að annast rekstur þess íslenska. Markaðurinn mun stuðla að réttri og gagnsærri verðmyndun raforkunnar, flýta innleiðingu markaðslausna og gera ákvarðanatöku Landsnets markvissari. Þannig verður kostnaður vegna flutningstakmarkana gagnsærri, en það mun auðvelda ákvarðanatöku vegna styrkingar flutningskerfisins í framtíðinni.



Starfsmannamál

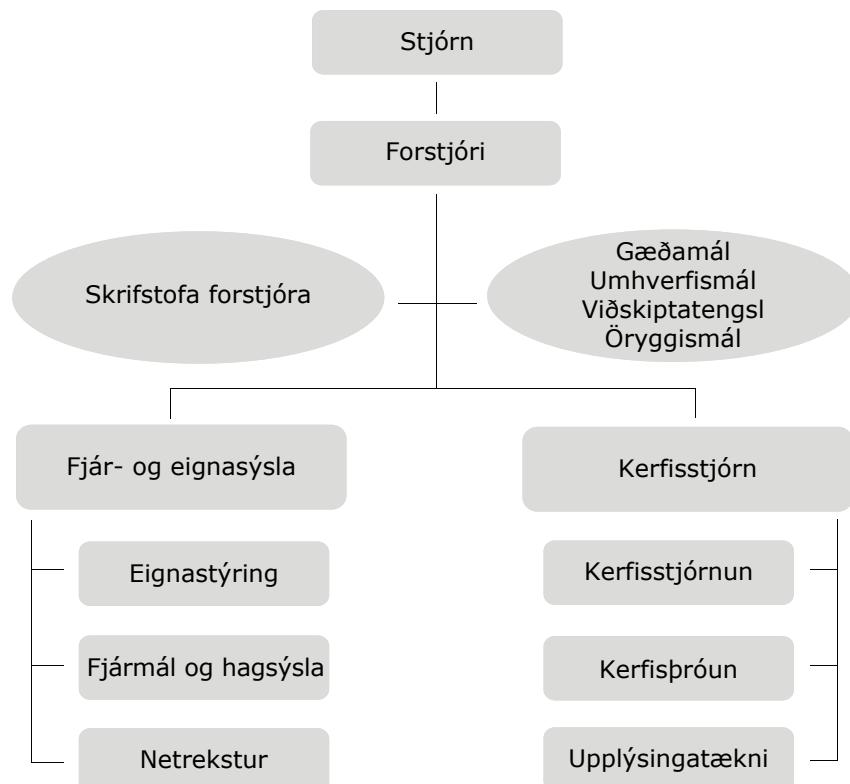
Fastir starfsmenn Landsnets voru 86 við upphaf ársins en 89 við árslok. Karlar voru 74 og konur 15. Landsnet óskaði á árinu eftir jafnlaunavottun en undirbúningur þeirrar vottunar hefur staðið yfir hjá félagsmálaráðuneytinu. Jafnréttisnefnd Landsnets skilaði á árinu jafnréttisáætlun og hefur í framhaldi af því unnið að móton fjölskyldustefnu innan fyrirtækisins.

ISO 9001 vottun

Þann 26. september fékk Landsnet vottun á gæðakerfi samkvæmt ISO 9001 gæðastaðli. Þetta er mjög mikilvægt skref í innra starfi Landsnets og um leið kemur fyrirtækið til móts við viðskiptamenn sína sem gera þessa kröfu til birgja. Undirbúningur að innleiðslu ISO 14001 umhverfisstjórnunarstaðalsins er hafinn. Þá hefur fyrirtækið einnig hug á vottun samkvæmt OSHAS 18001 öryggisstjórnunarstaðlinum.



Skipurit Landsnets árið 2007



Stjórkerfi Landsnets

Landsnet hefur það markmið að reka eitt samþætt stjórkerfi fyrir helstu málflokkja í innra starfi fyrirtækisins. Tilgangur slíks stjórkerfis er að starfsmenn hafi sjálfir greint og metið mikilvæga þætti í starfseminni og mótað verklag til þess að ná markmiðum Landsnets og lágmarka margvíslega áhættu. Einnig er stjórkerfinu ætlað að tryggja stöðugar umbætur, gegnsæi og rekjanleika í starfseminni.

Gæðamál

Á árinu fóru fram vottunarúttektir sem staðfestu að gæðastjórnunarkerfi Landsnets uppfyllir nú ákvæði alþjóðlega gæðastjórnunarstaðalsins ISO 9001:2000. Fyrirtækið hefur því bæst í hóp þeirra fyrirtækja sem eru vottuð samkvæmt þeim staðli. Vottunarfyrirtækið Vottun hf. tók gæðastjórnunarkerfið út og staðfesti þessa niðurstöðu.

Vottunin nær til flutnings raforku, kerfisstjórnunar, hönnunar, uppbyggingar, reksturs og viðhalds íslenska raforkukerfisins.

Örugg afhending raforku til viðskiptavina Landsnets hefur bein áhrif á þjóðarhag og samfélagsleg ábyrgð fyrirtækisins er því mikil. Kappkostað hefur verið að ábyrgðarskipting og verkferlar fyrirtækisins séu vel skilgreind og skýr. Lögð er áhersla á örugga afhendingu raforku, persónuöryggi, rekjanleika, gegnsæi vinnuferla og að viðskiptavinir fái skjóta úrlausn á erindum sínum.

Ánægjulegt var að merkja hversu miklum árangri vottunarferlið hefur skilað í innra starfi fyrirtækisins og á vonandi eftir að skila enn meiru í tímans rás.

Umhverfismál

Samskipti og samráð

Það er stefna Landsnets að lágmarka óæskileg áhrif starfseminnar á umhverfið, sýna samfélagslega ábyrgð og standa við skuldbindingar sínar í hvívetna. Fyrirtækið leggur metnað sinn í að umgangast landið með virðingu, forðast allt óparfa rask og taka tillit til umhverfis og náttúru. Þa er lögð áhersla á góða samvinnu og sátt við helstu hagsmunahópa, svo sem landeigendur, ábúendur, sveitarfélög og félagasamtök.

Verklag í opinberri stjórnsýslu, sem tekið hefur verið upp á undanförnum árum, hefur gert samráð og samvinnu við hagsmunaaðila auðveldari en áður.



Hér er t.d. átt við ferli mats á umhverfisáhrifum framkvæmda og aukna áherslu ríkis og sveitarfélaga á gerð skipulagsáætlana. Ferli samráðsins er orðið gegnsærra og í fastari skorðum en áður var. Þannig vinnur Landsnet náið með sveitarfélögum og helstu landeigendum að undirbúnungi nýrra línuleiða og að breytingum á eldri línum. Aðrir hagsmunaaðilar hafa tækifæri til að koma athugasemdum á framfæri í ferli mats á umhverfisáhrifum. Á sama hátt getur Landsnet komið athugasemdum á framfæri við aðra vegna framkvæmda sem geta haft áhrif á flutningskerfi raforku í landinu.

Með lögum nr. 105/2006 um umhverfismat áætlana er samráðsferli aðila fært enn framar í undirbúningsferlið. Þessu verklagi við áætlanagerðina er ætlað að tryggja að tillit sé tekið til sjónarmiða um umhverfisvernd og sjálfbæra þróun við gerð skipulagsáætlana. Landsnet er stolt af því að hafa tekið þátt í einu fyrsta heildstæða verkefninu á þessu sviði, en það var unnið í tengslum við undirbúnning svæðisskipulags fyrir háhitasvæði í Þingeyjarsýslum. Verkefnið tengist áformum um virkjun háhitasvæðanna við Þeistareyki, Bjarnarflag, Kröflu og Gjástykkji, samhliða byggingu álvers á Bakka við Húsavík, og tengingu þess við flutningskerfið. Sveitarfélögin á svæðinu, orkuvinnsluaðilar og Landsnet unnu landnýtingar- og verndaráætlun fyrir orkuvinnslusvæðin og flutningsleiðir raforku. Þessar áætlanir urðu svo grunnur að gerð svæðisskipulags. Að mati Landsnets reyndist þetta verklag vel og stuðlaði að góðu samstarfi við hagsmunaaðila.

Nýframkvæmdir á vegum Landsnets sæta opinberu framkvæmdaleyfi, en slík leyfi eru oft háð því að uppfyllt séu skilyrði sem komið hafa fram við mat á umhverfisáhrifum framkvæmdarinnar. Að auki hefur Landsnet sett fram sérstaka stefnu og framkvæmdaáætlun fyrir nýframkvæmdir, sem verktökum ber að framfylgja. Til þess að hnykkja á því að frágangur í verklok verði eins og lagt var upp með hefur Landsnet viðhaft það verklag að gera umhverfisúttekt í lok verks með þátttöku helstu hagsmunaaðila.

Samfélagsleg verkefni á sviði umhverfismála

Sumarið 2006 hófu Landsnet og Landgræðslan samstarf um uppgræðslu og stöðvun jarðvegseyðingar ofan háleindisbrúnar á Suðurlandi, en um það svæði liggja tvær af háspennulínum fyrirtækisins. Verkefnið er tilraunaverkefni til 6 ára. Svæðið er sérstaklega erfitt til uppgræðslu m.a. sökum hæðar og einnig hefur það farið illa af uppblæstri undanfarna áratugi. Markmið verkefnisins er að skapa varanlega gróðurþekju á ákveðnum svæðum, stöðva sandfok og aðra jarðvegseyðingu og styrkja rýr gróðurlendi.



Fyrsta sumarið var unnið á þremur meginsvæðum, þ.e. við Tjaldafell, á Hlöðuvöllum og á Haukadalsheiði. Árangur af aðgerðum ársins 2006 var góður þrátt fyrir fremur erfiðar aðstæður á sumum svæðanna. Árið 2007 var ákveðið að Landsnet ynni að brýnum verkefnum við Tjaldafell en Landgræðslan sinnti áfram svæðunum við Hlöðuvelli og á Haukadalsheiði í samstarfi við fleiri aðila. Jafnframt var ákveðið að Landsnet bætti við nýju svæði við línuveginn á móts við Kaldadalsveg. Árið 2007 kostaði Landsnet framkvæmdir á tæplega 60 hektara svæði.

Stjórn Landsnets ákvað á árinu að styrkja Kolviðarsjóð um 3 mkr., sem koma til greiðslu á þremur árum. Mun styrkurinn fara til uppgræðslu skógræktarlands að Geitasandi á Rangárvöllum. Um er að ræða 8 hektara lands og verður fjöldi gróðursettra trjáa um 20.000 á tímabilinu. Markmið verkefnisins er að skapa varanlega gróðurþekju á svæðinu, stöðva sandfok og aðra jarðvegseyðingu og styrkja rýr gróðurlendi.

Öryggismál

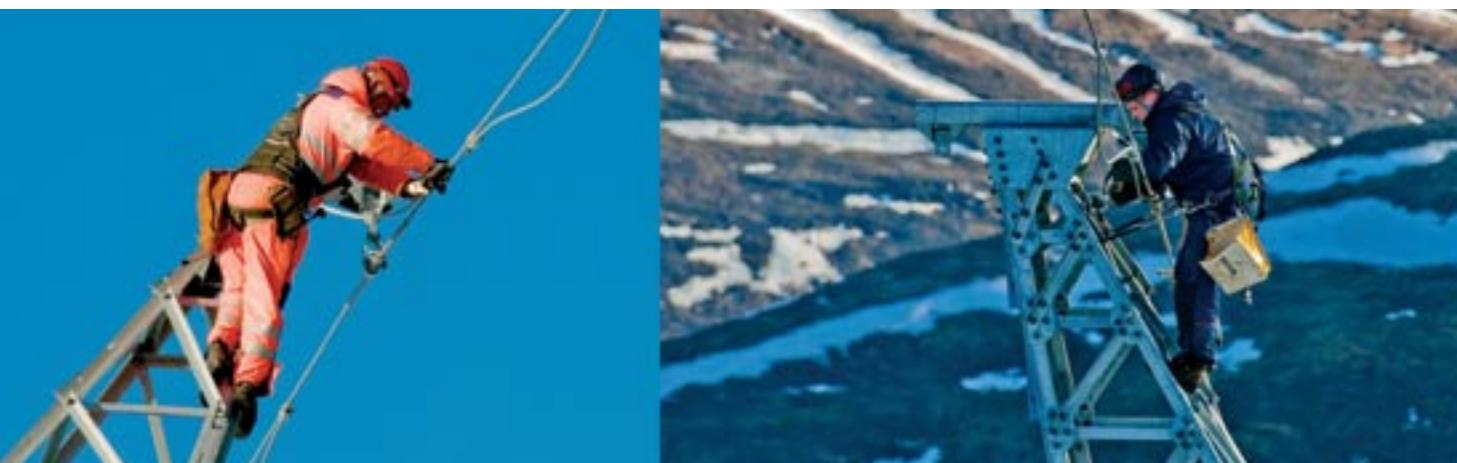
Persónuöryggi starfsmanna

Persónuöryggismál Landsnets byggjast á stefnu sem sett var fram árið 2006. Hún tekur mið af gildum Landsnet sem eru: áreiðanleiki, framsækni, hagsýni og virðing. Stefnt er að því að reka fyrirtækið án slysa. Þetta er framsækin stefna. Kappkostað er að allt starfsfólk og allir þeir sem starfa að verkefnum fyrir Landsnet hverfi til síns heima að vinnudegi loknum heilir á húfi.

Lykillinn að þessu er öflug skráning atvika sem hefðu getað leitt til slysa á fólk og öflug eftirfylgni um úrbætur. Sá öryggisbragur sem náðst hefur hjá Landsneti meðal starfsmanna, reglubundnar öryggisskoðanir á mannvirkjum Landsnets sem og almenn og góð notkun persónuhlífa, lofar góðu um framhaldið. Næstu misseri verður lögð sérstök áhersla á áhættugreiningu starfa enda kveður vinnuverndarlöggjöfin á um að slíkt skuli gert.

Unnið var að gerð öryggishandbókar Landsnets á árinu. Handbókin er ætluð starfsmönnum og öðrum þeim sem vinna fyrir fyrirtækið og fjallar um öryggis-, heilsu- og vinnuumhverfismál.

Árið 2007 voru skráð 22 atvik í tilkynningagrunn Landsnets varðandi vinnuumhverfismál. Fjögur þeirra leiddu til fjarvistar starfsmanna. Þessi fjöldi óhappa sem höfðu fjarvistir í för með sér er engan veginn ásættanlegur fyrir Landsnet. Verður brugðist við m.a. með því að tryggja að áhættumat starfa verði ætíð framkvæmt áður en verk hefjast. Tíðni fjarveru eða svokölluð H-tala



slysa eða óhappa fyrir árið 2007 er langt yfir markmiði fyrirtækisins eða 3,25 miðað við hverjar 200.000 vinnustundir. Tíðni fjarveru vegna slysa hjá fyrirtækjum í mannvirkjagerð á Íslandi er 1,47. Sem betur fer er hér í flestum tilfellum um að ræða minniháttar slys og óhöpp. Brugðist hefur verið við með ýmsum hætti til þess að koma í veg fyrir að samskonar slys eða óhöpp endurtaki sig.

Heilsufar stafsmanna var nokkuð gott á árinu þrátt fyrir fleiri skráðar fjarvistir vegna veikinda frá fyrra ári úr 1,50% í 1,67%. Rekja má þessa hækkun að mestu til skæðrar inflúensu í upphafi árs og svo til fleiri fjarvista vegna slysa eins og fyrr er nefnt. Þrátt fyrir þessa hækkun er Landsnet vel undir markmiði sínu sem er 2%. Á íslenskum vinnumarkaði er veikindahlutfallið um 4%.

Tekin hefur verið upp sú nýbreytni að skrá í tilkynningagrunn Landsnets öll alvarleg slys í verkefnum sem verktakar vinna fyrir Landsnet. Tilefnið var mjög alvarleg slys á árinu 2006. Ekki voru nein slík tilfelli skráð árið 2007 hjá verktökum Landsnets og er það fagnaðarefn.

Á árinu var tekið í notkun Tetra fjarskiptakerfi í samvinnu við Rarik og Landsvirkjun. Hér er um að ræða byltingarkennt fjarskiptakerfi sem eflaust á eftir að auka til muna öryggi allra samskipta innan Landsnets sem og við ytri aðila, þar með talda viðskiptavini. Sá stutti tími sem liðinn er frá því að kerfið var tekið í notkun hefur sannað ágæti þess og er almenn ánægja með það meðal starfsmanna.

Neyðarstjórnun Landsnets

Reglubundin starfsemi neyðarstjórnar Landsnets gekk ágætlega á árinu. Þrjár veigamiklar viðbragðsáætlanir bættust við þær sem fyrir voru. Þær lúta að neyðarviðbrögðum neyðarstjórnar vegna alvarlegra áfalla við Fljótsdalslínur 3 og 4, 132 kV kerfið á Austurlandi ásamt viðbrögðum vegna farsótta og þar með fuglaflensu.

Neyðarsamstarf raforkukerfisins (NSR)

Þegar alvarleg vá steðjar að raforkukerfinu er afar mikilvægt að raforkufyrirtækin og stórir raforkunotendur styðji hver annan í því að draga úr þeim skaða sem af getur hlotist. Mikilvægt er að viðbragðsáætlanir séu tiltækar og að fyrirtækin hafi greiðan aðgang að upplýsingum um það hvar sé að finna sérfræðiþekkingu, búnað, mannauð og varahluti.



Á árinu 2006 var hrundið af stað, undir forystu Landsnets, samræmdu neyðarsamstarfi meðal Landsnets, raforkuvinnslufyrirtækja, dreifiveitna, stórra raforkunotenda, viðbragðsaðila og opinberra aðila. Vá sem steðjar að raforkukerfinu ógnar um leið innviðum samfélagsins. Mikið starf var unnið á árinu 2007 til undirbúnings þessu starfi sem nýtur stuðnings iðnaðarráðuneytis og Orkustofnunar.

Landsnet og Orkustofnun taka þátt í samnorraðnu verkefni flutningsfyrirtækjanna og eftirlitsaðilanna á Norðurlöndunum um viðbúnaðaráætlunar. Vinnuheiði á þessu samstarfi er Nordisk Beredskapsplanering (NordBer).

Upplýsingatækni

Landsnet leggur mikla áherslu á aðgengi að öflugum upplýsingakerfum til að auka hagkvæmni og skilvirkni í starfsemi fyrirtækisins. Almenn rekstrarkerfi s.s. fjárhagsbókhaldsgerfi, tölvupóstkerfi, gæða- og skjalakerfi, skráarþjónar og víðnetsbúnaður eru í sifeldri þróun og endurnýjun til hagsbóta fyrir starfsmenn.

Stefnt er að því að koma á fót öruggu og hraðvirku víðneti eða gagnabraut til að tryggja gagnastreymi á milli flestra starfsstöðva fyrirtækisins. Víðnet er forsenda þess að starfsmenn hafi aðgang að nýjustu upplýsingum sem byggjast á rauntímagögnum.

Þá er markvisst unnið að innleiðingu á nýrri tækni með sérkerfum sem auka aðgengi starfsfólks að upplýsingum og hraða verkferlum í rekstri raforkukerfisins. Má þar t.d. nefna aðgengi að upplýsingum er verða til við truflanir í raforkukerfinu. Slíkt aðgengi leiðir til styttri úrbótatíma þegar vandamál koma upp í rekstri. Þá er stefnt að auknu myndeftirliti í starfsstöðvum Landsnets og hefur verið sett upp fullkomið myndavélakerfi, þar sem öllu myndefni er safnað saman í miðlægan gagnagrunn til notkunar í ákveðnum tilvikum í rekstri fyrirtækisins.

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



Markaðsmál

Raforkuflutningur og jöfnunarorka

Á árinu voru 11.492 GWst. framleiddar beint inn á net Landsnets sem er um 21% aukning frá fyrra ári. Þar af fóru 3.047 GWst. til almennrar notkunar sem er um 3% aukning og 8.113 GWst. til stórnottenda þar sem aukningin var rúm 29% á milli ára. Munar þar mest um aukningu hjá Norðuráli og Fjarðaáli. Töp í flutningskerfinu námu 332 GWst.

Velta á jöfnunarorkumarkaðinum var 322 mkr. og meðalverð var 267 kr./MWst. Hæst fór verðið í 1.700 kr./MWst. og lægst í 0 kr./MWst.

Breytt fyrirkomulag á gjaldskrá Landsnets

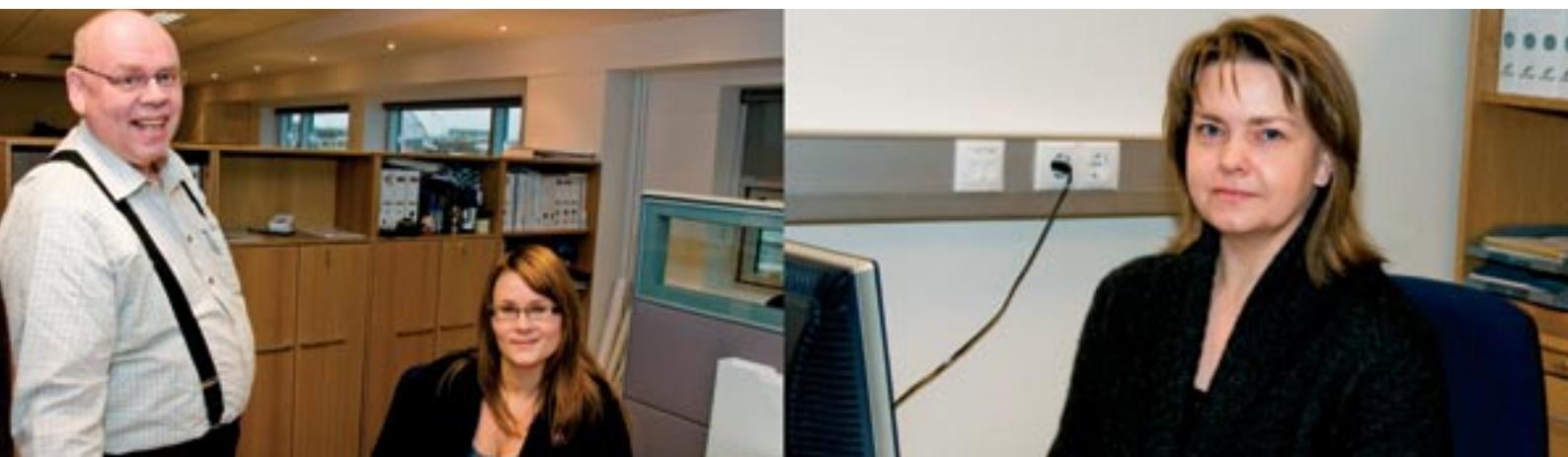
Á árinu var tekið upp breytt fyrirkomulag gjaldskrár Landsnets sem ætlað er að skerpa skilin milli tekjumarka fyrirtækisins fyrir orkuflutning til dreifiveitna annars vegar og til stórnottenda hins vegar. Jafnframt var gjaldskrá fyrir stórnottendur breytt yfir í bandaríkjadollara (USD). Þar með var komið til móts við óskir viðskiptavina um gjaldskrá í erlendri mynt og opnað fyrir möguleika Landsnets á sveigjanlegri fjármögnum flutningsvirkja sem lækkar kostnað við uppbyggingu kerfisins.

Helstu breytingar á gjaldskránni voru þær að áður greiddu raforkuframleiðendur fyrir innmötun rafmagns inn á flutningskerfi Landsnets og dreifiveitur og stórnottendur greiddu fyrir úttekt á rafmagni frá flutningskerfinu, en frá og með 1. október var gjald fyrir afl og orku vegna innmötunar fellt niður en í staðinn var gjaldskrá vegna úttektar hækkuð um samsvarandi fjárhæð. Hér var því einvörðungu um að ræða tilfærslu frá gjaldtöku vegna innmötunar yfir á gjaldtöku vegna úttektar. Tekjur Landsnets verða óbreyttar eftir sem áður. Samfara þessum breytingum var, í samstarfi við dreifiveitur, gerð tillaga að breytingum á lögum og reglugerðum vegna smávirkjana.

Gjaldskrá fyrir flutning til stórnottenda var breytt yfir í USD í tveimur áföngum, 1. ágúst og 1. október 2007, og í báðum tilvikum var stuðst við meðalgengi USD síðustu 10 viðskiptadaga fyrir breytinguna.

Netmáli

Enn bættust skilmálar við Netmála Landsnets á árinu, þ.e. skilmálar um mæligögn, notkunarferla og notkunarferlauppgjör (B7) og skilmálar um



kerfisþjónustu Landsnets (C2). B7 tekur einkum á reglum varðandi gagnaflæði milli raforkufyrirtækja vegna mæli- og uppgjörsmála. C2 skilgreinir þá kerfisþjónustu sem Landsnet veitir og hvernig Landsnet aflar hennar.

Þrír skilmálar, sem enn eru í samþykktarferli og væntanlegir til útgáfu fyrri part árs 2008, voru unnir á árinu. Um er að ræða skilmála um vinnsluáætlanir (C4), skilmála um tæknilegar kröfur til vinnsueininga (D1) og önnur útgáfa skilmála um öflun og uppgjör varaafls (C3).

Margir aðrir skilmálar eru í vinnslu og væntanlegir í útgáfu á árinu 2008. Ber þar helst að nefna skilmála um hönnun flutningskerfisins, tengingu við flutningskerfið, flutningstakmarkanir og um ótryggða orku.

Skipulagður markaður fyrir raforku

Áfram var unnið að undirbúningi að skipulögðum markaði fyrir raforku í samstarfi við NordPool. Í mars 2007 komu fulltrúar NordPool og hittu alla helstu hagsmunaaðila orkugeirans, þ.m.t. iðnaðarráðuneyti og Orkustofnun. Markmið heimsóknarinnar var að kanna vilja og afstöðu íslensku fyrirtækjanna til slíks markaðar og fá nánari upplýsingar um íslenska markaðinn. Niðurstaða NordPool var sú að áhugi sé fyrir hendi að koma á fót markaði fyrir viðskipti með rafmagn og að almenn skilyrði og aðstæður séu til staðar til að markaðurinn geti virkað. Huga þurfi þó sérstaklega að því að öll markaðsskilyrði séu til staðar og að fjöldi aðila og virkni á íslenska markaðinum sé nægileg til að unnt sé að skapa grundvöll fyrir áreiðanlega og raunverulega verðmyndun. Jafnframt ráðlagði NordPool að kannað yrði nánar hvort Elbas markaðsfyrirkomulagið hentaði betur sem fyrsta skref.

Í desember var haldinn kynningarfundur á vegum Landsnets þar sem staða verkefnisins var kynnt og þar kom m.a. fram að settur verði á laggirnar faghópur sem í eiga sæti fulltrúar frá hlutaðeigandi aðilum ásamt NordPool og Landsneti. Hlutverk faghópsins verður að fjalla um atriði er sérstaklega eiga við íslenskar aðstæður. Stefnt er að því að opna markaðinn fyrir lok árs 2008.

Kerfisþróun

Kerfisrannsóknir

Af verkefnum ársins ber helst að nefna annars vegar styrkingu flutningskerfis á Reykjanesi og hins vegar uppbyggingu flutningskerfis að áformuðu álveri

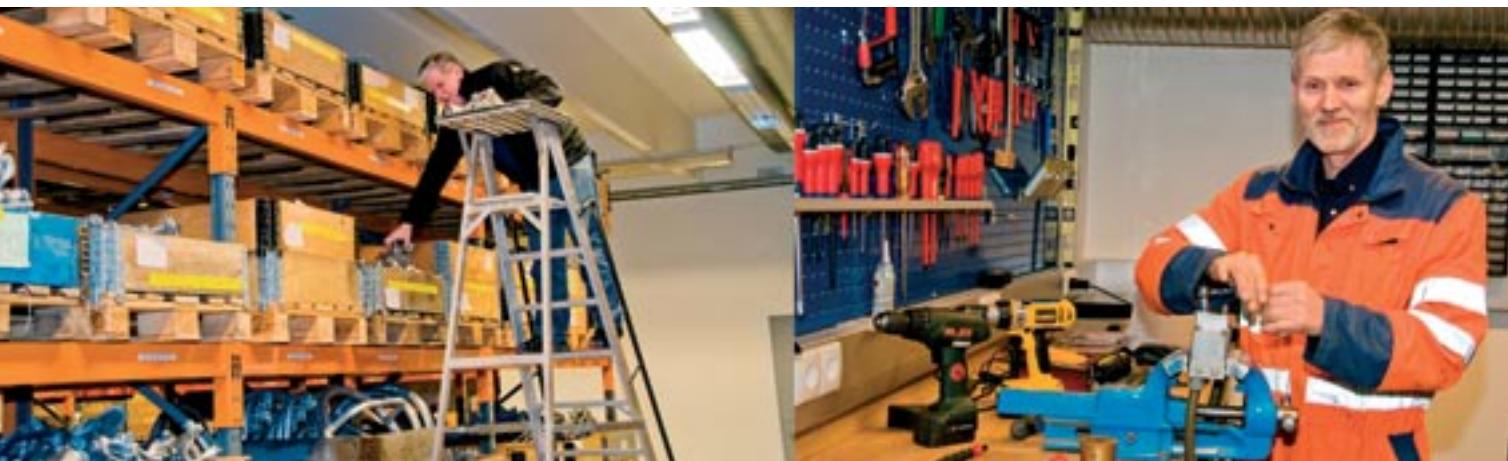
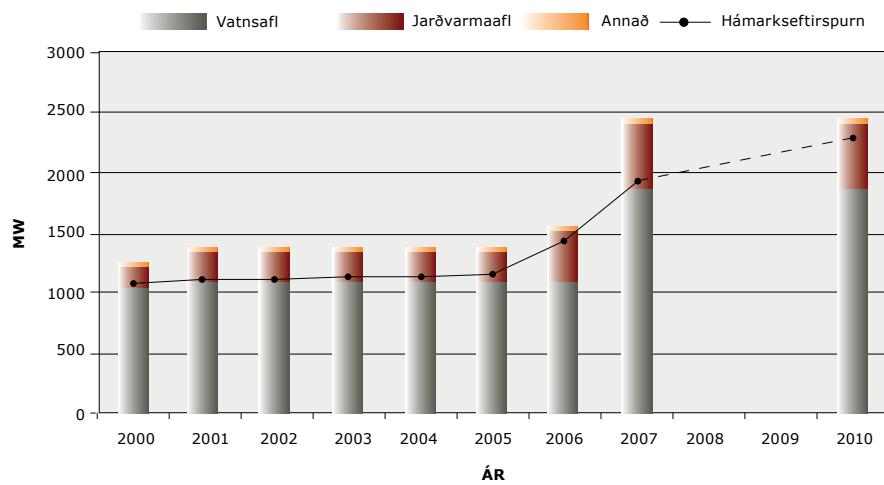


Alcoa á Bakka við Húsavík frá væntanlegum gufuafsvirkjunum á svæðinu auk tengingar við meginflutningskerfið. Styrking flutningskerfis á Reykjanesi tengist áformum um stórnottun m.a. í Helguvík sem og aukinni raforkuframleiðslu á svæðinu. Á árinu var unnið að kerfishönnun í þessum verkefnum samhliða skipulags- og umhverfismatsferlinu.

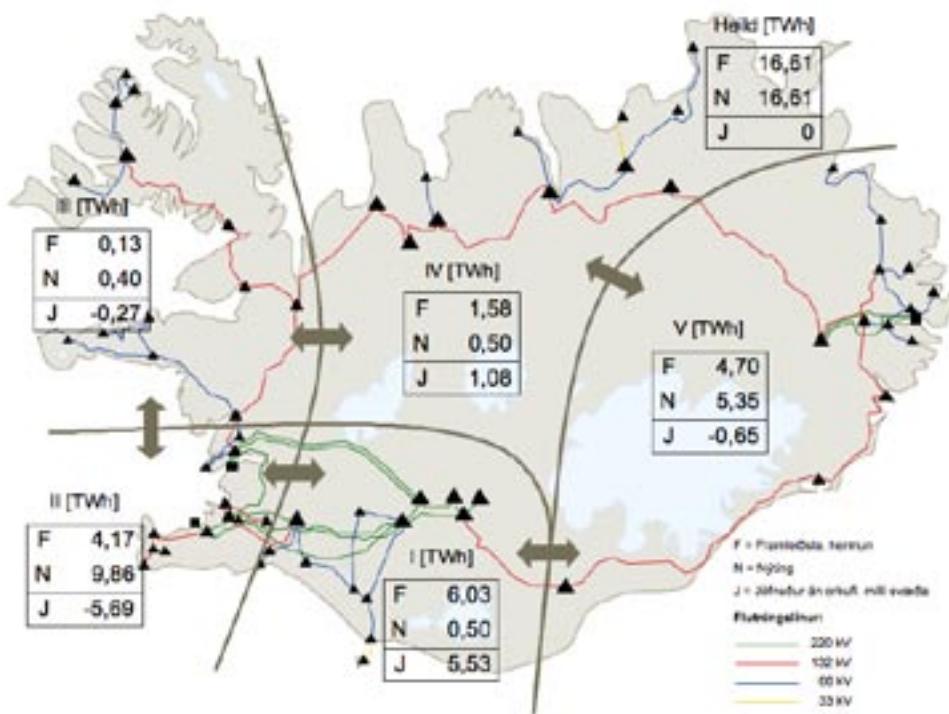
Af öðrum verkefnum má nefna að unnið var að bættri tengingu til Nesjavalla. Athugun fór fram á kerfi Landsnets á Snæfellsnesi og Vestfjörðum. Farið var yfir ástand og eiginleika kerfanna í heild, helstu takmarkanir til raforkuflutnings og getu þeirra til að anna aukinni notkun næstu 15 árin. Að auki hefur farið fram fjöldi minni kerfisathugana vegna einstakra fyrirspurna viðskiptavina varðandi álags- eða framleiðsluaukningu á inn-/útmótunarstað. Síðast en ekki síst má nefna áreiðanleikarannsóknir á afhendingaröryggi flutningskerfisins en unnið hefur verið að því að bera saman niðurstöður þeirra við markmið fyrirtækisins hvað varðar m.a. fjölda straumleysismínútna.

Skýrsla um orku- og afljöfnuð til næstu þriggja ára var gefin út öðru sinni en skýrslan mun koma út árlega til að upplýsa aðila markaðarins um þróun álags og framleiðslu. Þar kemur m.a. fram að hámarks möguleg álagsaukning umfram álagsspá er á bilinu 50–90 MW. Verði álagsaukning umfram það án þess að til komi aukin raforkuframleiðsla eru líkur á aflikti utan viðmiðunarmarka á ársgrundvelli. Skýrslan Orkjöfnuður 2010 og afljöfnuður 2010/11 er aðgengileg öllum á heimasíðu Landsnets.

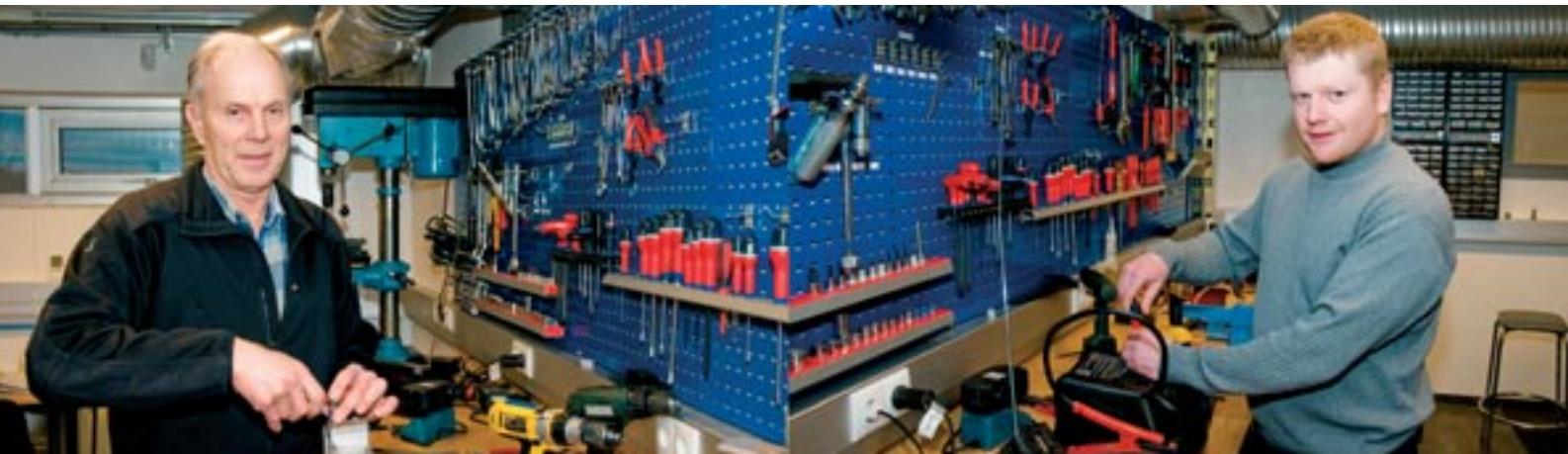
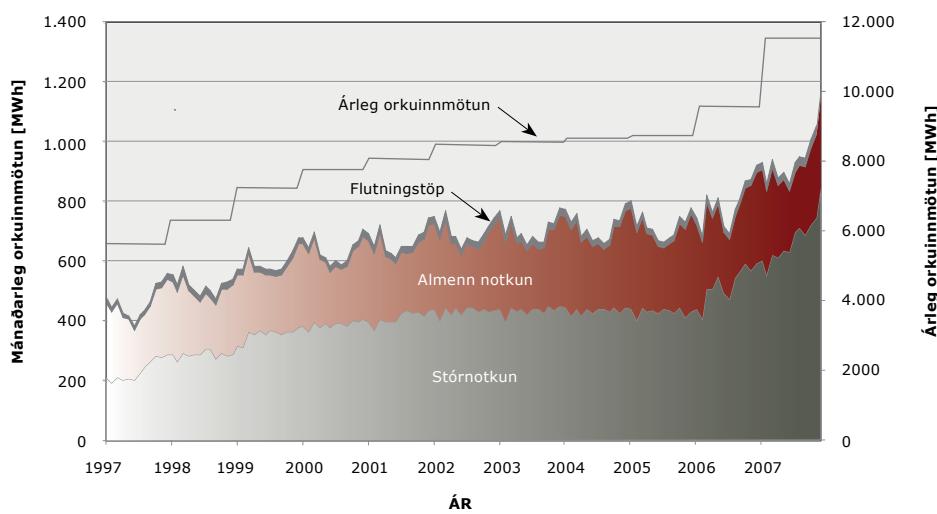
Uppsett framleiðslugeta og hámarkseftirspurn miðað við forsendur birtar í skýrslunni Orkjöfnuður 2010 og afljöfnuður 2010/11.



**Orkujöfnuður svæða árið 2010 miðað við forsendur birtar í skýrslunni
Orkujöfnuður 2010 og afkjöfnuður 2010/11.**



Grafið gefur yfirlit yfir þróun mánaðarlegrar sem og árlegrar orkuinnmötunar inn á flutningskerfi Landsnets síðustu 11 árin.



Kerfisáætlanir

Landsnet gefur árlega út kerfisáætlun til fimm ára í senn. Auk þess er það markmið Landsnets að skoða á a.m.k. fjögurra ára fresti þróun flutningskerfisins fimmtán ár fram í tímann. Kerfisáætlun 2007 var þannig tvískipt, annars vegar innihélt hún áætlun fyrir árin 2008–2012 og hins vegar var þar fjallað um áætlaða þróun flutningskerfisins til ársins 2022.

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

- 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 eins og fram kemur í raforkulögum

Nokkrar breytingar voru gerðar á skýrslunni frá fyrri útgáfum. Fram kom m.a. mat á nýtingu flöskuhálsa í flutningskerfinu til næstu ára, flutningstöp voru reiknuð með nákvæmari hætti og framkvæmdir flokkaðar og þeim skipt niður eftir því hvort þær eru á áætlun eða á tillögustigi.

Af þeim tillögum sem lagðar eru fram í Kerfisáætlun 2007 ber helst að nefna framkvæmdir sem tengjast styrkingu byggðalínunnar vegna þeirra takmarkana á álagsaukningu sem nú eru þar til staðar og fyrirséð er að munu aukast enn frekar með tímanum. 132kV byggðalínan mætir naumlega þeim kröfum sem lagðar eru á Landsnet varðandi rafmagnsgæði og afhendingaröryggi og frekari álagsaukning er víða illmöguleg nema að takmörkuðu leyti. Einnig þarfnað hlutar hennar endurnýjunar sökum aldurs. Á þeim grundvelli er lögð fram tillaga um að bæta afhendingu og auka flutningsgetu til þeirra afhendingarstaða er tengjast byggðalínunni með því að styrkja tengingar milli flutningskerfisins á Suðvesturlandi annars vegar og Norðausturlandi hins vegar.

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



Stjórnun raforkukerfisins

Nýjar áskoranir með stækkun raforkukerfisins

Hæsti aftoppur innmötunar mældist í desember, 1.758 MW sem er 28% aflaukning frá fyrra ári. Heildarúttekt úr flutningskerfinu árið 2007 nam 11.160 GWst. sem samsvarar um 21% aukningu milli ára og flutningstöp námu 2,89% af innmötun, eða samtals 332 GWst.

Umfang kerfisstjórnunar jókst talsvert árið 2007 með tengingu nýrra virkja við flutningskerfið og við stjórnstöð Landsnets. Með tengingu Fljótsdalsstöðvar og álvers Alcoa Fjarðaáls við flutningskerfið varð veruleg eðlisbreyting á íslenska raforkukerfinu. Aflgeta vinnslukerfis á öllu landinu jókst um 45% og er liðlega 30% aflgetunnar nú á Austurlandi.

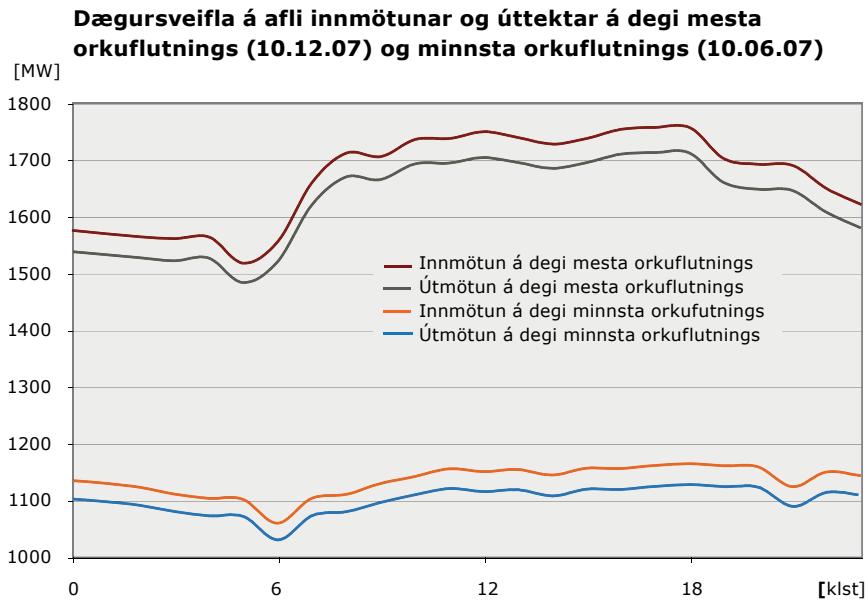
Við þessa breytingu reynir meira á mikilvægi 132 kV byggðalínukerfisins við samtengingu alls raforkukerfisins og við flutning rafmagns á milli landshluta. Ráðist var í sérstök verkefni til að bæta áreiðanleika byggðalínukerfisins ásamt því að auka flutningsgetuna, án lagningar nýrra lína. Komið var upp kerfisvörnum, sem sjá til þess að skipta flutningskerfinu upp í sjálfstæð svæði þegar truflanir verða og koma þannig í veg fyrir víðtækt straumleysi hjá notendum. Þá var reglunarþúnaður vinnslueininga í Blöndustöð og í Kröflu endurstilltur með það að markmiði að auka stöðugleika byggðalínukerfisins.

Verulega reyndi á byggðalínukerfið á árinu. Ákvæðið var að hefja uppkeyrslu Fjarðaáls í apríl með orku fluttri um byggðalínu, þegar ljóst var að tafir voru á virkjanaframkvæmdum við Kárahnjúka. Frekari tafir urðu á framkvæmdum en ráð var fyrir gert í fyrstu og var álverið rekið með um 100 MW á lagi frá byggðalínukerfinu í sjö mánuði.

Aftur reyndi á flutning um byggðalínu í lok árs þegar bilun kom upp í Sultartangastöð. Aflskortur varð á Suðvesturlandi en næg aflgeta var til staðar í virkjunum á Norður- og Austurlandi. Skerða varð ótryggða orku tímabundið á árinu bæði á Austurlandi við uppkeyrslu Fjarðaáls áður en Fljótsdalsstöð kom í rekstur sem og á vestan- og sunnanverðu landinu vegna bilana í Sultartangastöð.

Í októbermánuði stóð Landsnet fyrir upplýsinga- og umræðufundi um kerfisstjórnun. Fundurinn var vel sóttur af viðskiptavinum Landsnets og er áformað að halda slíkan fund árlega.

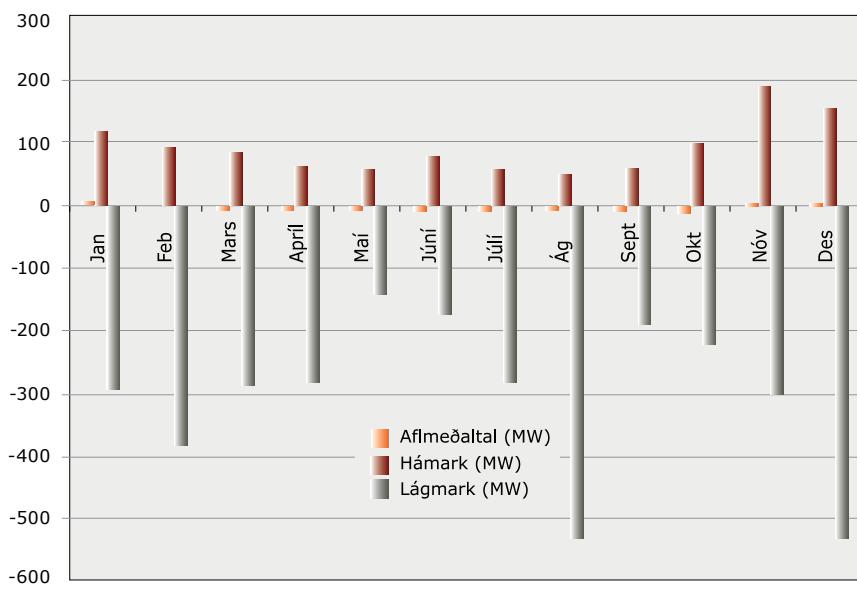




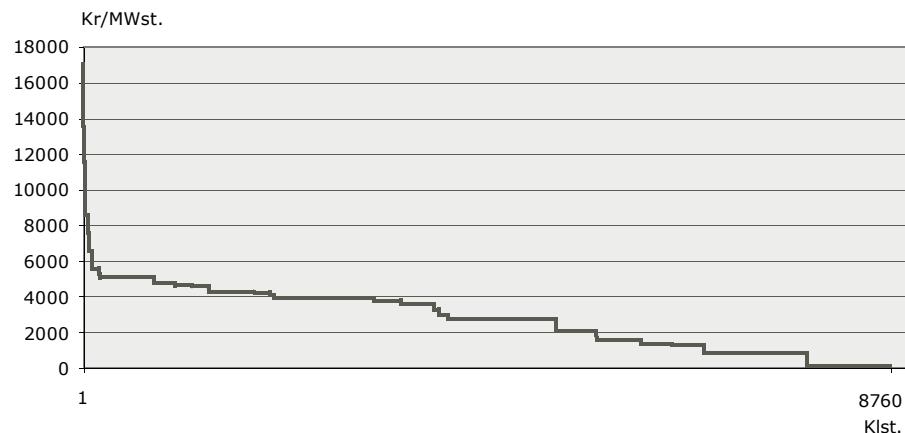
Kerfisþjónusta og reglunarafl

Samkæmt lögum skal Landsnet ávallt tryggja nægjanlegt reiðuafli, stýra tíðni og spennu og tryggja lágmarksframboð reglunarafls. Ekki voru gerðir nýir samningar í þessu skyni árið 2007.

Mánaðarmeðaltöl og útgildi reglunarafls



Langæislína jöfnunarorkuverðs árið 2007



Unnið er að endurhönnun búnaðar til reksturs reglunaraflsmarkaðar. Áætlað er að þeirri vinnu ljúki fyrri hluta ársins 2008 og búnaðurinn komist í rekstur um mitt árið.

Stjórn- og varnarbúnaður

Helsta áhersla í rekstri stjórn- og varnarbúnaðar var efling gagnasamskipta milli einstakra staða til að styrkja fjarstýrigetu í raforkukerfinu ásamt aukinni virkni varnarbúnaðar.

Unnið var markvisst að fjölgun útstöðva í orkustjórnkerfinu enda nauðsynlegt að yfirsýn yfir ástand raforkukerfisins sé ætíð til staðar. Veruleg fjölgun tengistaða leiddi til uppfærslu fjarskiptahluta orkustjórnkerfisins og lauk henni á seinni hluta ársins. Orkustjórnkerfi Landsnets er nú betur í stakk búið að takast á við aukinn gagnaflutning, fjölgun tengivirkja fyrirtækisins auk þess sem komið hefur verið á áreiðanlegri gagnasamskiptum.

Eins og undanfarin ár fór umtalsverður tími í að virkja varnarbúnað nýrra tengivirkja og aflstöðva. Nýjar kerfisvarnir voru teknar í notkun við innkomu Fljótsdalss töðvar og álvers í Reyðarfirði. Einnig voru eldri varnir í flutningskerfinu endurnýjaðar, enda mikilvægt að varnarbúnaður eflist og þróist með stækkandi raforkukerfi.

Á árinu var einnig lögð rík áhersla á að endurskilgreina kröfur fyrir fjarskiptaparfir Landsnets. Strangar kröfur eru gerðar til fjarskipta stjórn- og varnarbúnaðar, enda eru þau fjarskipti forsenda fyrir auknu rekstraröryggi raforkukerfisins.



Raforkuflutningskerfi Landsnets í árslok 2007



Rekstur raforkuflutningskerfisins

Rekstur og viðhald

Landsnet vinnur eftir 10 ára viðhaldsáætlunum fyrir allan búnað í flutningskerfinu. Á árinu var lokið við að færa inn í viðhaldsáætlunina allar rekstrareiningar sem RARIK og Orkubú Vestfjarða lögðu inn í Landsnet við stofnun þess árið 2005. Lögbundnar rafmagnsöryggis- og rekstrarskoðanir voru framkvæmdar samkvæmt viðhaldsáætlun. Sérstök áhersla var lögð á vöktun, eftirlit og ástandskoðun á byggðalínunni þar sem uppkeyrsla álvers Alcoa á Reyðarfirði fékk fyrstu mánuðina orku eftir byggðalínunni áður en Kárahnjúkavirkjun var tekin í rekstur.

Á árinu fór fram skoðun á 1200 km af háspennulínum skv. viðhaldsáætlun en af þeim skoðuðu verktakar um 430 km. Að auki voru framkvæmdar aukaskoðanir á línum í tengslum við uppkeyrslu Alcoa á Reyðarfirði, alls um 600 km.



Hefðbundið viðhald var á 96 rekstrareiningum á árinu, þar sem gerðar voru ástandsskoðanir á rofareitum, tímamælingar á aflrofum, mælingar á þéttavirkjum, sinnt viðhaldi á háspennulínum auk ýmissa ófyrirséðra verkefna. Tekin voru olíusýni af aflspennum, ástandsmat gert á rafgeymum auk þess sem hitamyndataka fór fram á háspennubúnaði.

Framkvæmdar voru viðtökuprófanir á tveimur nýjum tengivirkjum Landsnets á árinu þ.e. í tengivirkini í Fljótsdal og tengivirkini við Lagarfoss. Einnig voru tvær nýjar háspennulínur teknar í rekstur á árinu, þ.e. Fljótsdalslína 3 og Fljótsdalslína 4.

Framkvæmdir í rekstri

Á fyrstu mánuðum ársins var lokið við að tengja Kröflulínu 2 og Fljótsdalslínur 3 og 4 inn í tengivirknið í Fljótsdal. Lokið var við tengingu nýs 132 kV strengs frá tengivirkini í Fljótsdal að nýrri endastæðu Fljótsdalslínu 2 við Brattagerði.

Endurbætur voru gerðar á Lagarfosslínu þar sem staður voru styrktar og leiðari endurnýjaður vegna aukinnar raforkuframleiðslu í Lagarfossstöð.

Háspennustrengur var lagður frá Hamranesi að endavirki við Ásvelli í Hafnarfirði og í kjölfarið var Hafnarfjarðarlína 1 rifin. Þá voru breytingar gerðar á Hnoðraholtslínu þar sem háspennustrengur var lagður frá Hamranesi að nýju endavirki á Ásfjalli og sá hluti línnunnar rifinn.

Nýjar útstöðvar voru tengdar fyrir 66 kV tengivirkini sem áður voru í eigu Rarik og Orkubús Vestfjarða til að hægt væri að tengja þau við kerfisráð Landsnets. Áætlað er að þessari vinnu verði lokið fyrir árslok 2008.

Nokkrir starfsmenn Landsnets fóru á árinu til Grænlands til að aðstoða við viðgerð á leiðara þar sem hann þverar fjörð og settu þar upp mælibúnað til að fylgjast með veðurfarslegu álagi á línuna.



Tengivirki Landsnets í árslok 2007

Heiti tengivirkis	KKS nr.	Með-eigandi	Spenna [kV]	Tekið í notkun
Aðveitustöð 12	A12	OR	132	2006
Akranes	AKR	OR	66	1987
Andakílsvirkjun	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
Geitháls	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	1975
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
Sauðárkrúkur	SAU	RA	66/33/11	1977
Selfoss	SEL	RA	66/11	1947
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



Háspennulínur Landsnets í árslok 2007

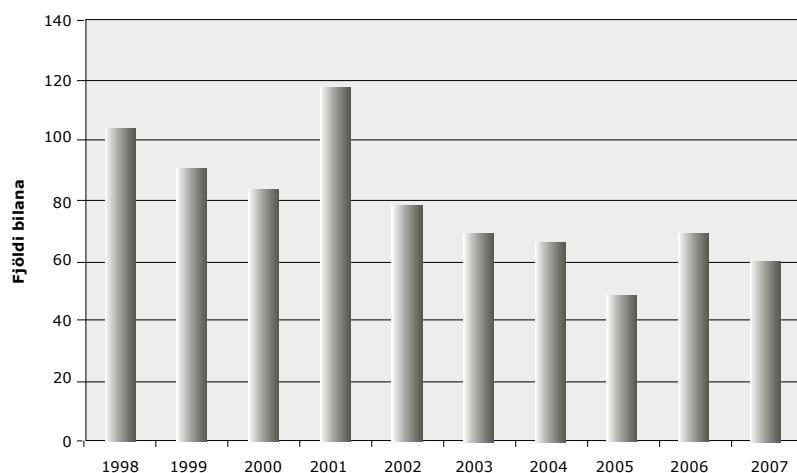
Spenna [kV]	Heiti háspennulínu	KKS nr.	Tekin í notkun	Tengivirkir	Lengd [km]
220	Brennimelsína 1	BR1	1977	Geitháls - Brennimelur	59
	Búrfellslína 1	BU1	1969	Búrfell - Írafoss	61
	Búrfellslína 2	BU2	1973	Búrfell - Kolviðarhóll	86
	Búrfellslína 3	BU3	1992	Búrfell - Hamranes	119
	Fljótsdalslína 3	FL3	2007	Fljótsdalur - Reyðarfjörður	49
	Fljótsdalslína 4	FL4	2007	Fljótsdalur - Reyðarfjörður	53
	Hamraneslína 1	HN1	1969	Geitháls - Hamranes	15
	Hamraneslína 2	HN2	1969	Geitháls - Hamranes	15
	Hrauneyjafosslína 1	HR1	1982	Hrauneyjafoss - Sultartangi	20
	Ísallína 1	IS1	1969	Hamranes - Ísal	2
	Ísallína 2	IS2	1969	Hamranes - Ísal	2
	Járnblandilína 1	JA1	1978	Brennimelur - Járnblandiv.	5
	Kolviðarhólslína 1	KH1	1973	Kolviðarhóll - Geitháls	17
	Norðuráíslína 1	NA1	1998	Brennimelur - Norðurál	4
	Norðuráíslína 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 - Geitháls	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/jarðstengur)	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/jarðstengur)	FL2	1978	Fljótsdalur - Hryggstekkur	19
	Geiradalslína 1	GE1	1980	Glerárskógar - Geiradalur	47
	Glerárskógalína 1	GL1	1983	Hrútatunga - Glerárskógar	34
	Hafnarfjörður 1 (jarðstengur)	HF1	1989	Hamranes - Hafnarfjörður	4
	Hólalína 1	HO1	1981	Teigarhorn - Hólar	75
	Hrútatungulína 1	HT1	1976	Vatnshamrar - Hrútatunga	77
	Korpulína 1	KO1	1974	Geitháls - 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/jarðstengur)	NE1	1998	Nesjavellir - Korpa	32
	Prestbakkalína 1	PB1	1984	Hólar - Prestbakki	171
	Rangárvallalína 1	RA1	1974	Rangárvellir - Varmahlíð	88
	Rauðamelslína 1	RM1	2006	Reykjanes - Rauðimelur	15
	Rauðavatnslína 1 (lína/strengur)	RV1	1953	Geitháls - A12	2
	Sigöldulína 4	SI4	1984	Sigalda - Prestbakki	78
	Sogslína 2	SO2	1953	Írafoss - Geitháls	44

Spenna [kV]	Heiti háspennulínu	KKS nr.	Tekin í notkun	Tengivirkirki	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				1265	
66	Akraneslína 1 (jarðstrengur)	AK1	1996	Brennimelur - Akranes	17
	Andakíslína 1	AN1	1966	Andakísvirkjun - 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	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
	Neskaupsstaðarlína 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	Andakísvirkjun - 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 - Þorlákshöfn	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				3169	

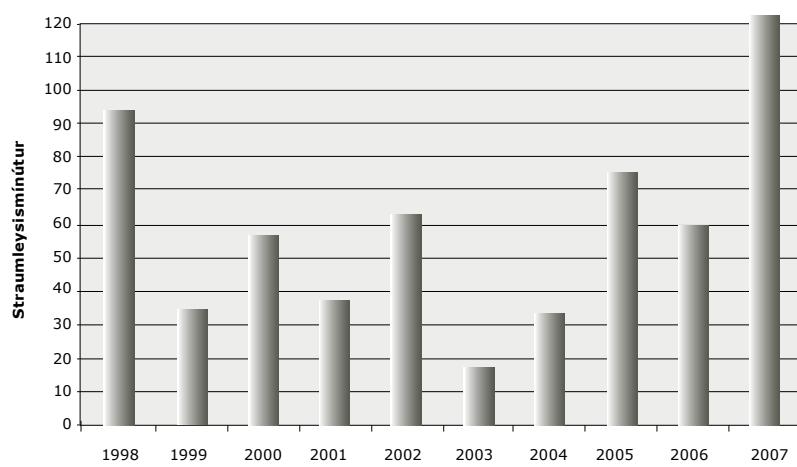
Helstu truflanir á rekstri

Fyrirvaralausar rekstrartruflanir í flutningskerfinu voru færri árið 2007 en á undangengnum árum, eða alls 48 og bilanir sem þeim tengjast voru 60, sem þýðir að fleiri en ein bilun hafi komið fram í nokkrum rekstrartruflunum. Skerðing vegna fyrirvaralausra truflana var hins vegar óvenjumikil á árinu, eða samtals um 2,6 GWst. og samsvarar það um 122 straumleysismínútum. Ástæða þessarar miklu skerðingar var fyrst og fremst umfangsmikil truflun í tengivirknu á Brennimel í ágústmánuði og vonskuveður í nóvember og desember.

**Fjöldi fyrirvaralausra bilana
í flutningskerfi Landsnets 1998–2007**



**Straumleysismínútur vegna fyrirvaralausra bilana
í flutningskerfi Landsnets 1998–2007**



Helstu truflanir sem ollu skerðingu

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

29. janúar leysti 66kV Vegamótalína 1 út, en hún liggur frá Vatnshömrum í Borgarfirði að Vegamótum á Snæfellsnesi. Orsök var slitinn fasi á línum. Skerðing á afhendingu rafmagns var samtals metin 86 MWst.

9. júlí varð víðtæk truflun á Austurlandi þegar Kröflulína 2 leysti út við uppkeyrslu álags hjá Fjarðáali. Í kjölfar útleysingar línum varð útleysing byggðalínu á SA-landi vegna of mikils flutnings til Austurlands. Olli þetta rafmagnsleysi á Austurlandi um tíma. Skerðing í trufluninni var 107 MWst.

7. ágúst varð mjög víðtæk truflun í raforkukerfinu þegar skammhlaup varð í 220 kV tengivirkiniu á Brennimel í Hvalfirði. Bilunin er rakin til mistaka við vinnu í tengivirkiniu. Allar línum sem tengjast tengivirkiniu leystu út og auk þess allar 132kV línum milli Brennimels og Blöndu. Stóriðja á Grundartanga varð straumlaus og stór hluti Vesturlands, Norðurlands og Vestfjarða. Víða leystu vinnslueiningar frá neti. Aflsveiflur urðu á Austurlandi sem ollu straumleysi hjá almennum notendum á svæðinu sem og stóriðju. Heildarskerðing í trufluninni var 1098 MWst.

21. nóvember leystu vinnslueiningar í Sigoldustöð frá neti og við það jókst flutningur frá Norður- og Austurlandi til SV-lands, sem var mikill fyrir vegna aðstæðna í raforkukerfinu. Yfirálag á byggðalínu og undirtíðni í raforkukerfinu olli straumleysi hjá stóriðju bæði á SV-landi og á Austurlandi. Skerðing í trufluninni var metin 254 MWst.

13. desember varð talsvert um truflanir í flutningskerfinu þegar mjög vont veður gekk yfir landið. 132 kV línum á Vesturlandi og á Vestfjörðum leystu út vegna veðurs þegar stæða brotnaði í Geiradalslínu 1 í Döllum og urðu notendur á Vestfjörðum og annars staðar á landinu varir við straumleysi. Þá brotnaði stálmastur í 220 kV Brennimelslínu 1 í Hvalfirði í veðurofsanum. Heildarskerðing þennan dag var metin 501 MWst.

14. desember varð bilun á Mjólkárlínu 1 þegar upphengja í stæðu brotnaði. Skerðing var metin 55 MWst.

27. desember varð bilun á Sultartangalínu 3, milli Sultartanga og Brennimels. Laus demparabugt á línum olli einfasa jarðhlaupi. Truflanir urðu á rekstri stóriðju á SV-landi, sem leiddi til frekari útleysinga í raforkukerfinu, bæði á byggðalínu og hjá vinnsluaðilum. Skerðing í trufluninni var metin 92 MWst.



30. desember urðu allmargar útleysingar í vondu veðri sem gekk yfir landið með miklum vind. 132 kV línrur á vestanverðu og norðanverðu landinu leystu út vegna veðursins. Síðar um daginn var veðrið verst á Austurlandi og olli það truflun í 66 kV tengivirki á Eyvindará við Egilsstaði. Veður hamlaði viðgerð og varð straumleysi á Egilsstöðum og nágrenni því lengra en ella. Heildarskerðing í truflunum þennan dag var metin 85 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 vindá lagi 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 kortlegga veðurfarsþætti, sem máli skipta við hönnun mannvirkja. Unnið er að tilraunum með notkun vefmyndavéla og togmæla til rauntímovöktnar 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. M.a. var á árinu hafinn undirbúnin að CIGRÉ ráðstefnu um loftlínur, sem áformað er að halda hér á landi árið 2011.

Á árinu var unnið að frumathugunum á nýjum línuleiðum og öðrum undirbúningi hugsanlegra nýlagna og endurbóta víða um land. Einkum er um að ræða tengingar nýrra stórnottenda við landskerfið og nýjar virkjanir, en einnig undirbúning styrkingar flutningskerfisins vegna 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 byggingu álvers á Bakka við Húsavík hefur Landsnet unnið að undirbúningi á uppbryggingu flutningskerfis raforku frá væntanlegum gufuafsvirkjunum á svæðinu ásamt tengingu við meginflutningskerfi landsins. Á árinu var einkum unnið að skipulagsmálum og gerð umhverfismats með tilheyrandi náttúrufarsrannsóknum. Í samvinnu við Landsvirkjun og Þeistareyki ehf. var unnið áhættumat vegna eldvirkni- og jarðskjálfahættu á svæðinu og hafin vinna við verkhönnun nauðsynlegra flutningsvirkja.

Á árinu var lokið við gerð matsáætlunar fyrir byggingu flutningsvirkja frá Hellisheiði til Hafnarfjarðar. Jafnframt var unnið að skipulagsmálum, náttúrufarsrannsóknum og öðrum undirbúningi mats á umhverfisáhrifum sem og verkhönnun fyrir styrkingu flutningskerfis á Reykjanesi, m.a. vegna áforma um stóriðju við Helguvík.

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 með undirbúning að nýrri 132 kV strengtengingu frá Nesjavallavirkjun að tengivirkinu við Geitháls.

Vegna aukinnar byggðar á Akranesi var unnið að undirbúningi á flutningi og endurbryggingu á tengivirkni í jaðri bæjarins. Hafinn var undirbúningur að stækkan tengivirkisins á Rangárvöllum við Akureyri og lagningu jarðstrengs þaðan að fyrirhugaðri aflþynnuverksmiðju Becromal við Krossanes í Eyjafirði. Þá voru kannaðir möguleikar á endurbótum tengivirkjanna á Ísafirði og í Grundarfirði.

Hafinn var undirbúningur að innleiðingu landfræðilegs upplýsingakerfis hjá Landsneti og er stefnt að kerfið verði tekið í notkun á árinu 2008.

Nýframkvæmdir vegna flutningsvirkja

Framkvæmdum við flutningsvirkni vegna stækkanar álvers í Hvalfirði lauk árið 2006. Á árinu 2007 fór fram umhverfisúttekt og þá hefur verið unnið að ýmsum lagfæringum og prófunum ásamt uppgjöri við verktaka.

Framkvæmdum við 220/132 kV tengivirknið í Fljótsdal, sem hófust seinni hluta árs 2004, var að mestu lokið í lok árs 2006 og var virkið ásamt Fljótsdalslínum



3 og 4, sem liggja milli Fljótsdals og tengivirkis álvers Fjarðaáls í Reyðarfirði, spennusett í lok janúar 2007. Þá lauk hleðslu snjóflóðavarnarfleygs við tengivirkið og framkvæmdir hófust við frágang lóðar og er ráðgert að þeim ljúki árið 2008. Jafnframt var í byrjun árs 2007 lokið við breytingu á 132 kV Kröflulínu 2 og Fljótsdalslínu 2. Þá var unnið að ýmsum frágangi, lagfæringum, breytingum og uppgjöri við verktaka auk þess sem umhverfisúttekt fór fram á Fljótsdalslínum 3 og 4.

Framkvæmdir við uppsetningu búnaðar fyrir stýrt 132 kV launaflsvirkni í aðveitustöðinni á Hryggstekk hófust í október 2006 og var uppsetningu þess að mestu lokið í mars 2007. Í framhaldinu hófst vinna við uppsetningu stjórnkerfis og varnarbúnaðar ásamt prófunum sem kröfðust spennusetningar. Vegna bilana í búnaði launaflsvirkisins hefur það ekki enn verið tekið í rekstur en nú er áformað að það verði gert vorið 2008.

Lokið var við byggingu nýs 66 kV tengivirkis við Lagarfossvirkjun og Lagarfosslína 1 var styrkt. Vegna útpenslu byggðar í Hafnarfirði var lokið við að leggja Hafnarfjarðarlínu 1 ásamt hluta Hnoðraholtslínu 1 í jarðstreng.

Aðrar nýframkvæmdir

Framkvæmdum við lögn ljósleiðarakapals frá aðveitustöð á Rangárvöllum við Akureyri að tengivirkri í Fljótsdal lauk í desember 2007 en framkvæmdir við lagningu leiðarans hófust í lok maí 2007. Tengingum ljósleiðarans var ekki að fullu lokið í lok ársins.

Unnið var við lagfæringar á nýjum höfuðstöðvum Landsnets að Gylfaflöt 9 og starfsemin á Hesthálsi og Krókhálsi hefur flutt þar inn. Unnið var að byggingu 900 m² skemmu á Geithálsi. Á árinu keypti Landsnet 700 m² húsnæði fyrir nýja starfsstöð að Miðási 7 á Egilsstöðum.



Fjármál

Tekjumörk og gjaldskrá

Í árslok 2006 setti Orkustofnun Landsneti tekjumörk fyrir árin 2007 til 2009 sem byggjast 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 2007 að hækka gjaldskrá fyrirtækisins um 5% frá 1. apríl 2007.

Afkoma ársins

Ársreikningurinn sýnir að tap varð af rekstri Landsnets á árinu 2007 að fjárhæð 798 mkr. samkvæmt rekstrarreikningi. Fyrirséð var að reksturinn yrði erfiður á árinu og niðurstaðan því að mestu í samræmi við væntingar.

Tekjur af flutningi námu 6.880 mkr. sem er minna en gert var ráð fyrir í samþykktri fjárhagsáætlun. Stafar þetta af seinkun á uppkeyrslu Fjarðaáls. Aðrar tekjur urðu 83 mkr.

Kostnaður vegna innkaupa á kerfispjónustu og tapi nam 1.314 mkr. Rekstrar- og stjórnunarkostnaður nam 1.944 mkr. Í tekjumörkum fyrir árið 2007 var gert ráð fyrir 1.825 mkr. Umframkostnaður stafar aðallega af kostnaði vegna bilana, gjaldfærslu skuldbindinga og niðurfærslu birgða sem ekki hafði verið gert ráð fyrir og verðlagsbreytinga umfram áætlun.

Rekstrarhagnaður fyrir fjármagnsliði (EBIT) nam 2.276 mkr. Arðsemi virkra fastafjármuna Landsnets var 5,1% miðað við stöðu efnahagsreiknings 31.12.2007. Arðsemi af flutningi til stórnottenda var 4,6%. Stafar þessi lága arðsemi af því að flutningsmannvirki vegna Fjarðaáls voru tekin inn í virka fastafjármuni um miðjan nóvember eða um það bil sem uppkeyrsla álversins fór í fullan gang. Tekjur af flutningi til Fjarðaáls eru því óverulegar á árinu 2007 og minnkar því arðsemi tímabundið. Arðsemi af flutningi til almenningsveitna varð hins vegar 6,3% og hefur hún hækkað jafnt og þétt frá stofnun Landsnets en þá var hún 3,85%. Arðsemin hefur aukist vegna hagræðingar og aukinnar þátttöku stórnottenda í sameiginlegum kostnaði starfseminnar.

Efnahagur

Eigið fé í árslok 2007 nam 4.987 mkr. að meðtoldu hlutafé að fjárhæð 5.903 mkr. samkvæmt efnahagsreikningi. Langtímaskuldur námu 33.816 mkr. í árslok en skammtímaskuldur 10.498 mkr. Fastafjármunir námu 46.565 mkr., fastafjármunir í rekstri 44.236 mkr., veltufjármunir 2.736 mkr. og eignir samtals 49.301 mkr. Eiginfjárlutfall nam 10,1%.



Fjármögnun og sjóðstreymi

Handbært fé frá rekstri nam 2.081 mkr. en handbært fé í árslok nam 984 mkr. Fjárfestingahreyfingar námu 6.691 mkr. en fjárfestingar í flutningsvirkjum námu 5.996 mkr. Aðrar fjárfestingar námu 741 mkr., keypt hlutabréf 15 mkr. en aðrar fjárfestingahreyfingar hækkuðu um 61 mkr.

Samhliða breytingu á gjaldskrá fyrir flutning til stórnotenda yfir í USD voru tekin erlend lán vegna fjármögnum nýframkvæmda. Kaup á flutningsvirkjum af Hitaveitu Suðurnesja og Orkuveitu Reykjavíkur voru jafnframt fjármögnum með erlendum lánum og nýju hlutafé. Nýtt langtímalán að jafnvirði 50 milljón USD var tekið hjá Norræna fjárfestingabankanum. Þá voru gerðir gjaldmiðla- og vaxtaskiptasamningar við innlenda banka og skammtímalánum hjá móðurfélagi Landsnets breytt úr íslenskum krónum í erlenda mynt. Vísbendingar eru um að Landsnet kunni að njóta afar hagstæðra kjara á lánamarkaði á eigin forsendum og undirbýr því fyrirtækið heildarendurskoðun á fjármögnun sinni og nauðsynlegar aðgerðir til að ná sem allra hagstæðustum kjörum og lágmarka gengis- og vaxtaáhættu. Tekjur Landsnets í USD stefna í það að verða um 60% af flutningstekjum á árinu 2008 og um helmingur af veltu og mun fjármögnum fyrirtækisins taka mið af því. Horfur eru á að hlutfall tekna Landsnets í USD muni aukast verulega á næstu árum samhliða aukinni stórnotkun á rafmagni í landinu.



Ársreikningur

2007

Efnisyfirlit

Skýrsla og áritun stjórnar og forstjóra	35	Eiginfjáryfirlit	39
Áritun óháðs endurskoðanda	36	Sjóðstreyymisyfirlit	40
Rekstrarreikningur	37	Skýringar	41
Efnahagsreikningur	38		

Skýrsla og áritun 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 2007

Tap varð af rekstri félagsins á árinu 2007 að fjárhæð 798 millj. kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eigið fé í árslok nam 4.987 millj. kr. að meðtoldu hlutafé að fjárhæð 5.903 millj. kr. samkvæmt efnahagsreikningi. Vísað er til eiginfjáryfirlits í ársreikningnum varðandi aðrar breytingar á eiginfjárréikningum.

Hlutafé og samþykktir

Á árinu var hlutafé félagsins aukið um 400 millj. kr. Skráð hlutafé félagsins nam í árslok 5.903 millj. kr. og fjölgodi hluthöfum um einn á árinu.

Hlutafé í árslok 2007 skiptist á fjóra hluthafa en þeir eru:

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

Ársreikningur félagsins er gerður í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS). Þetta er í fyrsta sinn sem félagið birtir ársreikning sinn samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðum. IFRS-staðli 1 Innleiðing alþjóðlegra reikningsskilastaðla hefur verið beitt.

Yfirlýsing stjórnar og forstjóra

Ársreikningur félagsins er gerður í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu.

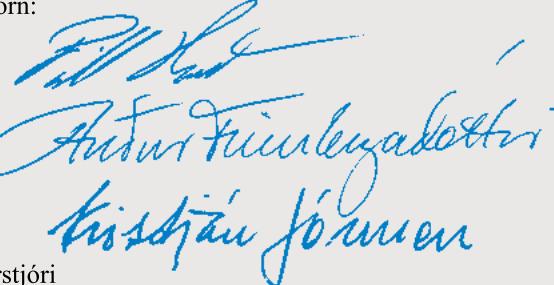
Samkvæmt bestu vitneskju er það álit okkar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af rekstrarrafkomu félagsins á árinu 2007, eignum, skuldum og fjárhagsstöðu þess 31. desember 2007 og breytingu á handbæru fé á árinu 2007.

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 áhættupáttum og óvissu sem félagið býr við.

Stjórn og forstjóri Landsnets hf. staðfesta hér með ársreikning félagsins fyrir árið 2007 með undirritun sinni.

Reykjavík, 26. febrúar 2008.

Stjórn:


 Ásthildur Guðmundsdóttir
 stjórnun fórumen
 Forstjóri


 Ólafur Guðmundsson

Áritun óháðs endurskoðanda

Til stjórnar og hluthafa Landsnets hf.

Við höfum endurskoðað meðfylgjandi ársreikning Landsnets hf. fyrir árið 2007. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, efnahagsreikning, eiginfjáryfirlit, sjóðstremisyfirlit, 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 álti 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 2007, fjárhagsstöðu þess 31. desember 2007 og breytingu á handbæru fē á árinu 2007, í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu.

Reykjavík, 26. febrúar 2008.

KPMG hf.



Rekstrarreikningur ársins 2007

	Skýr.	2007	2006
Rekstrartekjur:			
Tekjur af raforkuflutningi	6	6.880.030	5.577.720
Aðrar tekjur	7	83.179	834.490
		<u>6.963.209</u>	<u>6.412.210</u>

Rekstrargjöld:

Orkukaup og kerfisþjónusta	1.313.717	910.030
Rekstur flutningskerfis	2.150.113	2.006.788
Kerfisstjórn	560.682	542.070
Annar rekstrarkostnaður	662.525	625.394
	<u>4.687.037</u>	<u>4.084.282</u>

Rekstrarhagnaður	<u>2.276.172</u>	<u>2.327.928</u>
-------------------------------	------------------	------------------

Fjármunatekjur	46.055	28.072
Fjármagnsgjöld	(3.295.931)	(2.566.737)
Hrein fjármagnsgjöld	10 (3.249.876)	(2.538.665)

Tap fyrir tekjuskatt	(973.704)	(210.737)
-----------------------------------	------------	------------

Tekjuskattur	11 175.252	39.446
--------------------	------------	--------

Tap ársins	<u>(798.452)</u>	<u>(171.291)</u>
-------------------------	-------------------	-------------------

Tap á hlut:

Tap á hverja krónu hlutafjár	19 (0,14)	(0,03)
Grunntap - þynnt tap á hverja krónu hlutafjár	19 (0,14)	(0,03)

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

Efnahagsreikningur 31. desember 2007

Eignir

		Skýr.	2007	2006
Eignir				
Fastafjármunir í rekstri	12	44.236.105	30.319.400	
Flutningsvirki í byggingu	12	1.506.006	9.833.104	
Óefnislegar eignir	12	551.603	215.731	
Eignarhlutir í félögum	13	41.595	32.000	
Skatteign	14	229.363	54.110	
		Fastafjármunir	46.564.672	40.454.345
Birgðir	15	302.331	328.216	
Afleiðusamningar		369.732	0	
Kröfur á tengd félög		354.589	0	
Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur	16	725.283	748.501	
Handbært fé	17	984.259	307.813	
		Veltufjármunir	2.736.194	1.384.530
		Eignir samtals	49.300.866	41.838.875

Eigið fé

Hlutafé	18	5.902.733	5.502.733	
Ójafnað eigið fé		(916.179)	(117.727)	
		Eigið fé	4.986.554	5.385.006

Skuldir

Skuldir við tengd félög	20	29.915.095	34.210.115	
Skuldir við lánastofnanir	20	3.238.789	0	
Afleiðusamningar		215.108	0	
Aðrar skuldbindingar	21	447.154	420.441	
		Langtímaskuldir og skuldbindingar	33.816.146	34.630.556
Skuldir við tengd félög		6.034.415	934.791	
Afleiðusamningar		150.539	0	
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir	23	4.313.212	888.522	
		Skammtímaskuldir	10.498.166	1.823.313
		Skuldir samtals	44.314.312	36.453.869
		Eigið fé og skuldir samtals	49.300.866	41.838.875

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

Eiginfjáryfirlit árið 2007

	Hlutafé	Lögbundinn varasjóður	Óráðstafað eigið fé (ójafnað tap)	Samtals
Breytingar á eigin fé 1. janúar til 31. desember 2006:				
Eigið fé 31. desember 2005	5.502.733	12.037	108.331	5.623.101
Breytingar vegna IFRS			(66.804)	(66.804)
Eigið fé 1. janúar 2006, IFRS.....	5.502.733	12.037	41.527	5.556.297
Tap ársins.....			(171.291)	(171.291)
Lögbundnum varasjóði ráðstafað á móti tapi.....		(12.037)	12.037	0
Eigið fé 31. desember 2006, IFRS.....	5.502.733	0	(117.727)	5.385.006

Breytingar á eigin fé 1. janúar til 31. desember 2007:

Eigið fé 31. desember 2006	5.502.733	0	(53.112)	5.449.621
Breytingar vegna IFRS			(64.615)	(64.615)
Eigið fé 1. janúar 2007, IFRS.....	5.502.733	0	(117.727)	5.385.006
Tap ársins.....			(798.452)	(798.452)
Innborgað hlutafé.....	400.000			400.000
Eigið fé 31. desember 2007, IFRS.....	5.902.733	0	(916.179)	4.986.554

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

Sjóðstreymisyfirlit ársins 2007

Skýr.	2007	2006
-------	------	------

Rekstrarhreyfingar:

Innborganir frá viðskiptavinum	6.502.694	5.452.477
Greiddur rekstrarkostnaður	(3.369.208)	(2.856.087)
Handbært fé frá rekstri án vaxta	3.133.486	2.596.390
Innborgaðar vaxtatekjur	32.280	28.072
Greidd vaxtagjöld	(1.084.697)	(217.789)
Handbært fé frá rekstri	2.081.069	2.406.673

Fjárfestingahreyfingar:

Fjárfesting í flutningsvirkjum	12 (5.996.104)	(6.909.159)
Söluverð fastafjármuna	12 4.345	1.275.015
Aðrar fjárfestingar	12 (741.017)	(976.074)
Keyptur eignarhlutur í félagi	(15.000)	0
Ógreiddur framkvæmdakostnaður, hækjun (lækkun)	57.175	(270.465)
Fjárfestingahreyfingar	(6.690.601)	(6.880.683)

Fjármögnunarhreyfingar:

Skuldir við tengd félög, breyting	(1.068.290)	4.632.208
Tekin langtímalán	3.033.654	0
Tekin skammtímalán	3.320.614	0
Fjármögnunarhreyfingar	5.285.978	4.632.208

Hækjun á handbæru fé

676.446	158.198
---------	---------

Handbært fé í ársbyrjun

307.813	149.615
---------	---------

Handbært fé í árslok

984.259	307.813
---------	---------

Fjárfestingar- og fjármögnunarhreyfingar án greiðsluáhrifa:

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

Skýringar nr. 1 til 30 eru óaðskiljanlegur hluti þessa samandregna árshlutareiknings.

Efnisyfirlit skýringa

1. Félagið	42	16. Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur	57
2. Grundvöllur reikningsskilanna	42	17. Handbært fē	58
3. Mikilvægar reikningsskilaðferðir	43	18. Eigið fé	58
4. Ákvörðun gangvirðis	50	19. Tap á hlut	58
5. Stýring fjármálalegrar áhættu	51	20. Langtímaskuldir	58
6. Rekstrartekjur	52	21. Skuldbinding vegna niðurriðs	59
7. Aðrar tekjur	53	22. Lífeyrisskuldbinding	60
8. Laun og launatengd gjöld	53	23. Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir	60
9. Afskriftir	53	24. Fjármálagerningar	60
10. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld	54	25. Rekstrarleiga	64
11. Tekjuskattur	54	26. Áhættustýring	64
12. Rekstrarfjármunir	55	27. Aðrar upplýsingar	64
13. Eignarhlutir í félögum	57	28. Tengdir aðilar	65
14. Reiknuð skatteign	57	29. Kennitölur	65
15. Birgðir	57	30. Breytingar á reikningskilaðferðum	66

Skýringar

1. Félagið

Landsnet hf. er með starfsstöðvar sínar á Íslandi og er félagið með lögheimili að Gylfaflöt 9, Reykjavík. Félagið er dótturfélag Landsvirkjunar. 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 reikningsskilastaðlum sé fylgt

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

Stjórn félagsins staðfesti ársreikninginn 26. febrúar 2008.

Þetta er fyrsti ársreikningur félagsins sem gerður er samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastaðlum og hefur IFRS 1 Innleiðing alþjóðlegra reikningsskilastaðla verið beitt við gerð hans.

Gerð ársreiknings félagsins samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastaðlum leiðir til breytinga á reikningsskilaðferðum sem notaðar voru við gerð síðasta ársreiknings félagsins en hann var gerður samkvæmt íslenskum reikningsskilaðferðum. Þeim reikningsskilaðferðum sem lýst er hér á eftir hefur verið beitt með samræmdum hætti fyrir þau tímabil sem þessi ársreikningur nær til. Þeim hefur enn fremur verið beitt við gerð opnumunarefnahagsreiknings samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastaðlum. Upplýsingar um áhrif breytinga við innleiðingu alþjóðlegu reikningsskilastaðlanna á fjárhagstöðu félagsins og afkomu þess er að finna í skýringu 30. Skýringin inniheldur afstemmingar á eigin fé og afkomu félagsins fyrir samanburðartímabil, annars vegar eins og þau voru þegar íslenskum reikningsskilaðferðum var beitt og hins vegar eins og þau eru samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastaðlum.

b. Grundvöllur matsaðferða

Reikningsskil félagsins byggjast á kostnaðarverði, að því undanskildu að afleiðusamningar og fjármálagerningar á gangvirði í gegnum rekstrarreikning eru færðir á gangvirði í gegnum rekstrarreikning. 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 reikningsskilaðferða

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

Skýringar, frh.:

d. Mat og áætlanir við beitingu reikningsskilaaðferða, frh.:

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. 3d - Óefnislegar eignir
- Skýring nr. 3m (i) - Mat skuldbindingar vegna niðurrifskostnaðar
- Skýring nr. 14 - Tekjuskattur

3. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir

Reikningsskilaaðferðum sem lýst er hér á eftir hefur verið beitt með samræmdum hætti á öllum þeim tímabilmum sem birt eru í ársreikningnum og jafnframt við gerð opnunarefnahagsreiknings 1. janúar 2006 vegna upptöku allþjóðlegra reikningsskilastaðla.

Tilteknar samanburðarfjárhæðir hafa verið endurflokkaðar til samræmis við framsetningu í ársreikningi 2007.

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 hækunar 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 ávinnungi 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(p) 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 veltufjárskuldir 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 ákvæðanir 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.

(ii) *Afleiðusamningar*

Félagið notar afleiðusamninga til að verja sig gegn gjaldmiðla- og vaxtaáhættu. Innbyggðar afleiður eru aðskildar frá grunnsamningum og færðar sérstaklega þegar:

- (a) efnahagsleg einkenni og áhætta grunnsamnings og innbyggðra áhættu eru ekki nátengd.
- (b) sérstakur fjármálagerningur sem inniheldi sömu ákvæði og innbyggða afleiðan myndi flokkast sem afleiðusamningur, og
- (c) fjármálagerningurinn í heild er ekki metinn á gangvirði í gegnum rekstrarreikning.

Félagið hefur gert gjaldmiðla- og vaxtaskiptasamninga í þeim tilgangi að stýra gengis- og vaxtaáhættu félagsins.

Hagrænar varnir

Áhættuvarnareikningsskilum er ekki beitt vegna afleiðusamninga sem ætlað er að verja peningalegar eignir og skuldir í erlendum gjaldmiðlum. Gangvirðisbreytingar slíkra afleiðusamninga eru færðar meðal hreinna tekna og gjalda af fjáreignum og fjárskulduum í rekstrarreikningi.

Félagið notar afleiðusamninga til að takmarka vaxtaáhættu. Áhættuvarnareikningsskilum er ekki beitt.

Gangvirðisbreytingar af slíkum afleiðum eru færðar í gegnum rekstrarreikning.

Aðskildar innbyggðar afleiður

Gangvirðisbreytingar aðskilinna innbyggðra afleiða eru færðar í rekstrarreikning.

(iii) *Hlutafé*

Hlutafé er flokkað sem eigið fé.

c. *Rekstrarfjármunir*

(i) *Fastafjármunir í rekstri*

Fastafjármunir í rekstri eru færðir til eignar á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisýrnun.

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 rekstrarfjármunar hafa ólíkan nýtingartíma, þá eru þeir aðgreindir í bókhaldi og færðir sérstaklega.

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. Flutningsvirki í byggingu eru aðallega vegna aðveitustöðvar á Hryggstekk og lagningu ljósleiðara. Í lok árs voru tengivirki í Fljótsdal auk Fljótsdalslínú 3 og 4 tekin í notkun.

(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 hundraðshlut 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 kostnað vegna þessarar vinnu. Ekki er eignfærður fjármagnskostnaður vegna undirbúningskostnaðar. Kostnaður er ekki afskrifaður á þessu stigi heldur hefur verið tekið tillit til mögulegrar virðisýrnunar eins og fram kemur í lið j.

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) Aðrar óefnislegar eignir

Aðrar óefnislegar eignir eru metnar á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisýrnun.

(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 færður á upphaflegu kostnaðarverði. Engin starfsemi er í dótturfélaginu og hefur ekki verið 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 hlutdeildaðferð 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 níll og færslu frekara taps hætt nema félagið hafi gengist í ábyrgðir fyrir hlutdeildarfélagið eða fjármagnað það.

g. Reiknuð skattein

Reiknuð skattein er færð í ársreikninginn. Útreikningur hennar byggist á mismun efnahagsliða samkvæmt skattuppgjöri annars vegar og ársreikningi félagsins hins vegar. Mismunur sem þannig kemur fram stafar af því að álagning tekjuskatts er miðuð við aðrar forsendur en reikningsskil félagsins og er þar í meginatriðum um að ræða tímabundinn mismun og eignfærslu á yfirfæranlegu tapi.

h. Birgðir

Birgðir eru færðar á kostnaðarverði eða hreinu söluvirði, hvoru sem lægra reynist. Hreint söluvirði er áætlað söluverð í venjulegri starfsemi að frádregnum áætluðum kostnaði við að selja vöru. 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.

i. Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur

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

j. 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 bendi 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 yfirlæst á hverjum uppgjörsdegi til að meta hvort vísbindingar séu um virðisrýrnun þeirra. Sé einhver slík vísbinding 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 rekstrarrekningi en síðan til hlutfallslegrar lækkunar á bókfærðu verði annarra eigna sem tilheyra eininguunni.

k. 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 rekstrarrekningi 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 núvært 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 rekstrarrekningi og greiddur árlega. Tryggingafræðilegt mat skal miðað við að áfallin skuldbinding vegna ársins sé reiknuð til núvirðis í árslok með þeim árvöxtum, sem almennt eru notaðir við mat á skuldbindingum lífeyrissjóða, nú 3,5%.

l. Hlutafé

Þegar hlutir sem flokkaðir eru sem eigið fé eru keyptir er fjárhæð kaupverðsins, að meðtoldum 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.

m. 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 lenti á því við að gera upp skuldbindinguna. Skuldbindingin er metin út frá væntu framtíðarfjárfleði, sem er núvirt með vöxtum sem endurspeglar markaðsvexti og þá áhættu sem fylgir skuldbindingunni.

(i) Niðurrifskostnaður

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

n. Tekjur

Tekjur vegna flutnings raforku eru færðar í rekstrarrekning 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 stórnottenda hins vegar.

Skýringar, frh.:

o. Leigugreiðslur

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

Gjalfærð í ársreikningi er eignaleiga sem svarar til fjármagnskostnaðar og afskrifta á árinu vegna afnota af flutningsmannvirkjum raforkufyrirtækja. Leigugjaldið ákvarðast af Orkustofnum.

p. 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.

q. 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 vegr og skattverði þeirra hins vegr. 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 nýtt ekki.

Reiknuð skatteign sem myndast við upphaf skattskyldu félagsins er færð, á sama tíma, í rekstrarreikning sem tekjur tímabilsins.

r. 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 meðalfjölða útistandandi almennra hluta á árinu. Þynntur hagnaður á hlut er jafn grunnhagnaði þar sem félagið hefur ekki gert kaupréttarsamninga eða gefið út breytanleg skuldabréf.

s. 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.

t. Nýir reikningsskilastaðlar og túlkanir á þeim

(i) Nýir reikningsskilastaðlar og túlkanir á þeim sem hafa verið innleidd á árinu 2007

- **IFRS 7 Fjármálagerningar :** Upplýsingagjöf og breytingar á IAS 1 Framsetning reikningsskila: fjármagnsupplýsingar gilda um ársreikning samstæðunnar 2007. Innleiðingin hefur áhrif á eðli og umfang skýringa í ársreikningi en ekki á afkomu og fjárhagsstöðu félagsins. Samanburðarfjárhæðir eru settar fram í samræmi við ákvæði staðlanna.
- **IFRIC 7 – 10** tóku gildi á árinu 2007 en höfðu ekki áhrif á ársreikning samstæðunnar.

Skýringar, frh.:

(ii) *Nýir reikningsskilastaðlar og túlkanir sem hafa ekki verið innleidd.*

Eftirfarandi reikningsskilastaðlar, breytingar á reikningsskilastöðlum og túlkanir á þeim hafa ekki tekið gildi í árslok 2007

- *IFRS 8 Starfsþættir.* Gerð er krafá um að upplýsingar séu settar fram með sambærilegum hætti og þær berast lykilstjórnendum félagsins. Í ársreikningi eru veittar upplýsingar um rekstrarstarfsþætti og landfræðilega starfsþætti, samanber skýringu t.
- *IAS 1 Framsetning reikningsskila* (endurbætt 2007) kemur í stað IAS 1 Framsetning reikningsskila (endurbætt 2003) með breytingum frá 2005. IAS 1 (endurbætt 2007) setur fram almennar kröfur og leiðbeiningar um framsetningu og uppbyggingu reikningsskila og lágmarkskröfur um innihald þeirra. Meginbreyting endurbætts IAS 1 er krafan um að veita upplýsingar um allar breytingar á eigin fé sem ekki tengjast hluthöfum (breytingar á eigin fé sem stafa ekki af viðskiptum við hluthafa í stöðu þeirra sem hluthafar) í einu eða tveimur yfirlitum: hvort sem er í einu yfirliti yfir heildarafkomu eða í rekstrarreikningi sem og yfirliti yfir heildarafkomu. Ólíkt núgildandi IAS 1 verður óheimilt að birta eingöngu hluta heildarafkomu í eiginfjáryfirliti. Verði endurbættur IAS 1 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2009 og mun væntanlega hafa áhrif á rekstrarreikning félagsins og eiginfjáryfirlit.
- 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. Verði endurbættur IAS 23 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2009 og fela í sér breytingar á reikningsskilaaðferðum hans. Verður staðlinum beitt við eignfærslu lántökukostnaðar sem stofnað er til eftir gildistöku breytingarinnar.
- Í endurbættum *IFRS 2 Eignarhlutatengd greiðsla – ávinnslutími og ógilding* (janúar 2008) eru skilgreind hugtökin ávinnslutími og reikningshaldsleg meðferð þess þegar samningar um eignahlutatengdar greiðslur eru ógiltir. Verði endurbættur IFRS 2 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2009, með afturvirkri beitingu. Ekki er gert ráð fyrir að endurbættur IFRS 2 muni hafa áhrif á ársreikning félagsins.
- *IFRS 3 Sameining fyrirtækja* (endurbætt 2008) og tilheyrandi breytingar í IAS 27 Samstæðureikningsskil og aðgreind reikningsskil felur í sér breytingar á reikningsskilum við sameiningu fyrirtækja og fyrir hluthafa sem fara ekki með yfirráð eða eru minnihlutaeigendur. Helstu breytingar frá IFRS 3 (2004) og IAS 27 (2003) eru eftirfarandi:
 - IFRS 3 (2008) gildir einnig um sameiningu fyrirtækja þar sem hlut eiga að máli einungis gagnkvæmar einingar og þar sem sameiningu fyrirtækja er náð fram með samkomulagi þar um;
 - Skilgreiningu á sameiningu fyrirtækja hefur verið breytt þannig að aukin áhersla er á að yfirráð séu til staðar;
 - Skilgreiningu á rekstri hefur verið breytt;
 - Kostnaður sem fellur til hjá yfirtökufélagi við sameiningu telst ekki vera hluti af kostnaði við kaupin;
 - Kaup á viðbótarhlut eftir að sameining hefur átt sér stað eru færð sem eiginfjárvíðskipti;
 - Sala á hlut þegar yfirráð eru ennþá fyrir hendi er færð sem eiginfjárvíðskipti;
 - Nýrra skýringa er þörf.
- Ef *IFRS 3* (endurbætt 2008) og tilheyrandi breytingar á IAS 27 verða staðfestar af Evrópusambandinu munu þær gilda um ársreikning félagsins 2010. Bókfært verð eigna og skulda sem urðu til við sameiningu fyrirtækja fyrir innleiðingu IFRS 3 (endurbætt 2008) verða ekki endurgerðar en breytingar á IAS 27 gilda flestar afturvirkta. Áhrif á ársreikning félagsins verða engin.
- *IFRIC 11 IFRS 2 – Viðskipti* með eigin hluti í samstæðu krefst þess að eignarhlutatengdar greiðslur þar sem félag fær vörur eða þjónustu sem greiðslu fyrir eigin eiginfjárgerninga skuli færa sem eignarhlutatengda greiðslu, sem gerð er upp með eigin hlutum, óháð því hvernig eiginfjárgerninganna er aflað. IFRIC 11 gildir fyrir ársreikning félagsins 2008, og krefst afturvirkra leiðréttингa. Ekki er gert ráð fyrir að túlkunin muni hafa áhrif á ársreikning félagsins.

Skýringar, frh.:

(ii) Nýir reikningsskilastaðlar og túlkanir sem hafa ekki verið innleidd, frh.:

- *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 afslætti af vörum og þjónustu eða ókeypis vörum og þjónustu. Verði IFRIC 13 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2009 og mun væntanlega ekki hafa nein áhrif á reikninginn.
- *IFRIC 14 IAS 19 - Takmörkunin* á réttindatengdum eignum, ákvæði um lágmarksfjármögnun og samspil þeirra skýrir hvenær skuli telja endurgreiðslur eða lækkun framtíðariðgjalda í tengslum við réttindatengdar eignir mögulegar og leiðbeinir um áhrif ákvæða um lágmarksfjármögnun slíkra eigna. Túlunin fjallar einnig um það þegar ákvæði um lágmarksfjármögnun geta leitt til skuldar. Verði IFRIC 14 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2008 og krefjast afturvirkra leiðrétti. Áhrif á ársreikning félagsins hafa ekki verið metin.

4. Ákvörðun gangvirðis

Nokkrar reikningsskilaaðferðir og skýringar félagsins krefjast þess að gangvirði sé ákvarðað, bæði á fjáreignum og fjárskulnum 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 starfsfólk. Öll matslíkön sem eru notuð þurfa að vera samþykkt og prófuð til að tryggja að niðurstöðurnar endurspeglí 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 verðtilboði miðlara. Þessi verðtilboð eru prófuð með tilliti til sanngirni með því að afvaxta framtíðargreiðsluflæði byggt 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.

Skýringar, frh.:

5. Stýring fjármálalegrar áhættu

Yfirlit

Eftirfarandi áhættu fylgir fjármálagerningum félagsins:

- Lánsáhættu
- Lausafjáráhættu
- Markaðsáhættu

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 utanaðkomandi ráðgjafa og ræðir reglulega á stjórnarfundum.

Markmið félagsins er að uppgötva og greina áhættu sem það býr við, setja viðmið um áhættutöku og hafa eftirlit með henni. Áhættustefna félagsins og aðferðir eru yfirfarin 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 vagna viðskiptakrafna.

Viðskiptakröfur og aðrar kröfur

Lánsáhætta félagsins ræðst einkum af fjárhagsstöðu og starfsemi einstakra viðskiptamanna. Um 84% af flutningstekjum félagsins verða til hjá hluthöfum þess.

Almennt eru viðskiptamenn félagsins fjárhagslega sterkt orkufyrirtæki sem átt hafa viðskipti við félagið frá stofnum. Stærstu viðskiptamenn félagsins eru einnig hluthafar í féluginu. 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.

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.

Skýringar, frh.:

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 markaðsáhætta er að stýra og takmarka áhætta við skilgreind mörk, jafnframt því sem ábatí er hámarkaður.

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

Gjaldmiðlagengisáhætta

Félagið býr við gengisáhætta vegna tekna, innkaupa og lántöku í öðrum gjaldmiðlum en starfrækslugjaldmiðli félagsins. Starfrækslugjaldmiðill félagsins er íslenskar krónur en hluti tekna félagsins er í bandarískum dollarum (USD) og hluti innkaupa aðallega í bandarískum dollarum (USD) og evrum (EUR). Þeir gjaldmiðlar sem einkum skapa gengisáhætta eru bandarískur dollar (USD), evra (EUR) og svissneskur franki (CHF).

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

Lántaka félagsins í erlendum gjaldmiðlum, einkum bandarískum dollarum (USD) og svissneskum frönkum (CHF) myndar gengisáhætta sem er að hluta til varin. Vextir af þessum lánum eru mun lægri en af lánum sem félagið tekur í íslenskum krónum.

Á árinu 2007 gaf félagið út afleiðutengdan víxil og varði sig á sama tíma gegn innbyggðri afleiðu hans.

Vaxtaáhætta

Lántökur félagsins eru bæði með breytilegum og föstum vöxtum. Stærstur hluti lánanna ber fasta innlenda vexti samanber skýringu nr. 24

Önnur markaðsverðsáhætta

Önnur markaðsverðsáhætta 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 sterkt til að styðja við stöðugleika í framtíðarþróun starfseminnar.

Félaginu ber ekki að fylgja ytri reglum um lágmarkseiginfjárstöðu.

6. Rekstrartekjur

Tekjur af flutningi raforku greinast þannig:

	2007	2006
Orkuflutningur	4.720.143	3.700.339
Flutningstap og kerfisþjónusta	1.332.931	935.525
Innmötunargjald	826.956	941.856
	<hr/> 6.880.030	<hr/> 5.577.720

Skýringar, frh.:

7. Aðrar tekjur

Aðrar tekjur greinast þannig:

	2007	2006
Verksolu- og húsaleigutekjur	83.179	150.695
Söluhagnaður eigna	0	683.795
	<hr/> 83.179	<hr/> 834.490

8. Laun og launatengd gjöld

Laun og launatengd gjöld greinast þannig:

Laun	760.719	635.780
Lifeyrisiðgjöld	88.282	66.471
Önnur launatengd gjöld	60.862	53.100
	<hr/> 909.863	<hr/> 755.351

Laun og launatengd gjöld skiptast þannig:

Rekstur flutningskerfis	427.624	309.920
Kerfisstjórn	323.415	274.875
Annar rekstrarkostnaður	158.824	170.556
Stöðugildi að meðaltali	94	84
Stöðugildi í árslok umreiknuð í heilsársstörf	84	74

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

Laun stjórnar	3.640	2.840
Laun og hlunnindi forstjóra	19.139	16.421
Laun tveggja framkvæmdastjóra	28.569	25.757

9. Afskriftir

Afskriftir greinast þannig:

Afskrift varanlegra rekstrarfjármuna, sbr. 12. skýringu	1.187.583	1.160.843
Niðurfærsla og virðisrýrun óefnislegra eigna, sbr. 12. skýringu	19.766	5.653
Afskriftir færðar í rekstrarreikning	<hr/> 1.207.349	<hr/> 1.166.496

Afskriftir skiptast þannig í rekstrarreikningi:

Rekstur flutningskerfis	1.088.654	1.080.915
Kerfisstjórn	58.592	50.195
Annar rekstrarkostnaður	60.100	35.386
Afskriftir færðar í rekstrarreikning	<hr/> 1.207.346	<hr/> 1.166.496

Skýringar, frh.:

10. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

<i>Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld greinast þannig:</i>	2007	2006
Vaxtatekjur	46.055	28.072
Fjármunatekjur samtals	<u>46.055</u>	<u>28.072</u>
 Vaxtagjöld	(2.090.692)	(1.534.428)
Verðbætur	(1.656.052)	(1.836.519)
Gengismunur	(387.854)	(31.194)
Gangvirðisbreytingar afleiðusamninga	(210.129)	0
Hlutdeild í afkomu hlutdeildarfélags	(5.405)	0
Eignfærðir vextir vegna flutningsvirkja í byggingu	1.054.201	835.404
Fjármagnsgjöld samtals	<u>(3.295.931)</u>	<u>(2.566.737)</u>
 Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld samtals	<u>(3.249.876)</u>	<u>(2.538.665)</u>

Hreinn fjármagnskostnaður vegna bygginga á flutningsvirkjum að fjárhæð 1.054 milljónir króna, er eignfærður og hefur verið færður til lækkunar á fjármagnsgjöldum.

Eignfærður fjármagnskostnaður nam 10,94% af bundnu fé í flutningsvirkjum í byggingu á tímabilinu.

11. Tekjuskattur

<i>Tekjuskattur færður í rekstrarreikning greinist þannig:</i>	2007	2006
Hækkun reiknaðrar skatteignar	175.252	39.446
Tekjfærður tekjuskattur	<u>175.252</u>	<u>39.446</u>

Breyting reiknaðrar skatteignar greinist þannig:

Breyting á tímabundnum mismun	(301.370)	(116.868)
Breyting á yfirfærانlegu tapi	476.622	170.978
Breyting reiknaðrar skatteignar	<u>175.252</u>	<u>54.110</u>

Afstemming á virku skatthlutfalli

	2007	2006
Tap án tekjuskatts	(973.705)	(210.737)
Tekjuskattur samkvæmt gildandi skatthlutfalli	18,0%	18,0%
Ófrádráttarbær kostnaður og aðrir liðir	(0,0%)	(13)
Virkur tekjuskattur	18,0%	175.252
	18,0%	18,7%
	<u>175.252</u>	<u>39.446</u>

Skýringar, frh.:

12. Rekstrarfjármunir

Rekstrarfjármunir greinast þannig:

Fastafjármunir í rekstri:

	Tengivirkি	Háspennu-línur	Aðrir fasta-fjármunir	Samtals
Kostnaðarverð				
Staða 1.1.2006	9.541.564	13.962.620	1.778.300	25.282.484
Áhrif IFRS	0	397.222	(17.588)	379.634
Staða 1.1.2006	9.541.564	14.359.842	1.760.712	25.662.118
Viðbætur á tímabilinu	5.513	3.469	806.896	815.878
Flutt af flutningsvirki í byggingu	2.011.304	3.672.959	750	5.685.013
Selt og aflagt	(52.132)	0	(628.262)	(680.394)
Staða 31.12.2006	11.506.249	18.036.270	1.940.096	31.482.615
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	16.012.836	28.252.885	2.318.532	46.584.253

Afskriftir og virðisryrnun

Staða 1.1.2006	262	291	7.775	8.328
Áhrif IFRS	0	0	(514)	(514)
Staða 1.1.2006	262	291	7.261	7.814
Afskriftir ársins	429.968	642.789	88.086	1.160.843
Selt og aflagt	0	0	(5.443)	(5.443)
Staða 31.12.2006	430.230	643.080	89.904	1.163.214
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	891.354	1.258.427	198.367	2.348.148

Fastafjármunir í rekstri greinast þannig:

	Tengivirkি	Háspennu-línur	Aðrir fasta-fjármunir	Samtals
Bókfært verð				
1.1.2006	9.541.564	14.359.842	1.760.712	25.662.118
31.12.2006 og 1.1.2007	11.076.019	17.393.190	1.850.192	30.319.401
31.12.2007	15.121.482	26.994.458	2.120.165	44.236.105

Skýringar, frh.:

12 Rekstrarfjármunir, frh.

Óefnislegar eignir og flutningsvirki í byggingu:

	Óefnislegar eignir	Flutn.virki í byggingu
Kostnaðarverð		
Staða 1.1.2006	117.348	7.855.966
Áhrif IFRS	(38.760)	0
Staða 1.1.2006	78.588	7.855.966
Viðbætur á tímabilinu	143.309	7.662.151
Flutt af flutningsvirki í byggingu	0	(5.685.013)
Staða 31.12.2006	221.897	9.833.104
Staða 1.1.2007	221.897	9.833.104
Viðbætur á tímabilinu	355.638	3.342.420
Flutt af flutningsvirki í byggingu	0	(11.669.518)
Staða 31.12.2007	577.535	1.506.006
Afskriftir og virðisrýrnun		
Staða 1.1.2006	0	0
Áhrif IFRS	514	0
Staða 1.1.2006	514	0
Afskriftir ársins	5.653	0
Staða 31.12.2006	6.167	0
Staða 1.1.2007	6.167	0
Niðurfærsla ársins	18.499	0
Virðisrýrnun	1.266	0
Staða 31.12.2007	25.932	0
Bókfært verð		
1.1.2006	117.348	7.855.966
31.12.2006 og 1.1.2007	215.731	9.833.104
31.12.2007	551.603	1.506.006

Fasteignamat og vátryggingarverð

Fasteignamat þeirra eigna fyrirtækisins sem metnar eru í fasteignamati nemur tæpum 2,4 milljörðum króna. Brunabótamat sömu eigna nemur um 2,9 milljörðum króna. Vátryggingafjárhæð eigna fyrirtækisins nemur 23,7 milljörðum króna, annarra en háspennulína og strengja sem tryggð eru með viðlagatryggingu eins og aðrar eignir. Félagið er með viðlagatryggingu að fjárhæð 61,2 milljarðar króna.

Skýringar, frh.:

13. Eignarhlutir í félögum

Eignarhlutir í félögum greinast þannig:

	2007	2006		2007	2006
	Eignarhlutur	Bókfært verð		Eignarhlutur	Bókfært verð
Landsnet ehf.	100,00%	500		100,00%	500
Netorka ehf.	37,18%	41.095		35,00%	31.500
Eignarhlutir í félögum samtals		<u>41.595</u>			<u>32.000</u>

14. Reiknuð skatteign

Reiknuð skatteign félagsins greinist þannig:

	2007	2006
Reiknuð skatteign 1. janúar	54.110	0
Reiknaður tekjuskattur ársins	175.253	39.927
Áhrif vegna innleiðingar á IFRS	0	14.183
Reiknuð skatteign 31. desember	<u>229.363</u>	<u>54.110</u>

Reiknuð skatteign greinist þannig í árslok:

Varanlegir rekstrarfjármunir	(487.367)	(197.828)
Óefnislegar eignir	(12.333)	5.280
Eignarhlutir í félögum	973	0
Aðrar skuldbindingar	80.488	75.679
Yfirlægð skattalegt tap	647.602	170.979
Reiknuð skatteign 31. desember	<u>229.363</u>	<u>54.110</u>

Yfirlægð skattalegt tap félagsins nemur 647,6 millj. kr. og myndaðist á árunum 2006 og 2007. 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 yfirlægð skattalegt tap muni nýtast að fullu.

15. Birgðir

Birgðir greinast þannig:

	2007	2006
Varahlutir og efnisbirgðir	<u>302.331</u>	<u>328.216</u>

16. Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur

Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur:

Nafnverð viðskiptakrafna	710.677	562.613
Ýmsar skammtímakröfur	14.606	185.888
	<u>725.283</u>	<u>748.501</u>

Skýringar, frh.:

17. Handbært fé

	2007	2006
Handbært fé greinist þannig: Óbundnar innstæður	984.259	307.813

18. Eigið fé

Hlutafé

Heildarhlutafé félagsins samkvæmt samþykktum þess er 5.903 millj. kr. í árslok. Í september 2007 var hlutafé félagsins aukið um 400 millj. kr. að nafnverði á genginu einn. Félagið á engin eigin bréf. Eitt atkvæði fylgir hverjum einnar krónu hlut í félagini. Allt hlutafé félagsins hefur verið greitt.

19. Tap á hlut

	2007	2006
<i>Grunntap og bynnnt tap á hlut:</i>		
Tap til hluthafa	(798.452)	(171.291)

Vegið meðaltal hlutabréfa

	5.502.733	5.502.733
Nýtt hlutafé	111.111	0
Vegið meðaltal útistandandi hluta þann 31.12.2007	5.613.844	5.502.733
Grunntap og bynnnt tap á hlut	(0,14)	(0,03)

20. Langtímaskuldir

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.

	31.12.2007	31.12.2006
<i>Langtímaskuldir greinast þannig:</i>		
Verðtryggt skuldabréfalán frá móðurfélagi í íslenskum krónum, vextir 4,21%	29.915.095	28.259.043
Láanasamningur í svíssneskum frönkum (CHF), Libor + álag	3.238.789	0
Skuld við móðurfélag í íslenskum krónum, vextir Reibor + álag	0	5.951.072
	33.153.884	34.210.115

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

Skýringar, frh.:

Skilmálar vaxtaberandi skulda

Í þessari skýringu eru upplýsingar um samningsbundin ákvæði vaxtaberandi skulda félagsins, sem færðar eru á afskrifuðu kostnaðarverði. Upplýsingar um vaxtaáhættu, gengisáhættu og lausafjárhættu er að finna í skýringu 24.

Skuldir í erlendum gjaldmiðlum:

	Nafnvextir	Lokagjalddagi	31.12.2007	Nafnverð	Bókfært verð	31.12.2006	Nafnverð	Bókfært verð
Skuldir í CHF	3,10%	2022	3.238.789	3.238.789		0	0	0
<hr/>								
Skuldir í íslenskum krónum:								
Verðtryggðar	4,2%	2020	29.915.095	29.915.095	28.259.043	28.259.043		
Óverðtryggðar			0	0	5.951.072	5.951.072		
			29.915.095	29.915.095	34.210.115	34.210.115		
Vaxtaberandi skuldir í efnahagsreikningi samtals			0	33.153.884		0	34.210.115	

Afborganir greinast þannig á næstu ár:

	31.12.2007	31.12.2006
Árið 2008		0
Árið 2009		0
Árið 2010		0
Árið 2011		0
Árið 2012	161.939	0
Síðar	32.991.946	34.210.115
	33.153.885	34.210.115

21. Skuldbinding vegna niðurrifs

Breyting skuldbindingar vegna niðurrifs greinist þannig:

	2007	2006
Staða 1.1.	420.441	397.222
Núvirðing ársins	26.713	23.219
Staða 31.12.	447.154	420.441

Í samræmi við staðal IAS 16 skal stofnverð varanlegra rekstrarfjármuna innifela áætlaðan kostnað við niðurrit 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.

Skýringar, frh.:

22. 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 árvöxtum, sem almennt eru notaðir við mat á skuldbindingum lífeyrissjóða, nú 3,5%. Gjöld vegna ársins 2007 námu 12,8 millj. kr. en vegna ársins 2006 13,2 millj. kr. Áfallin skuldbinding er gerð upp í lok hvers árs.

23. Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir

Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir greinast þannig:

	2007	2006
Viðskiptaskuldir	661.506	750.871
Víxílskuld	3.466.002	0
Aðrar skammtímaskuldir	185.704	137.651
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir samtals	<u>4.313.212</u>	<u>888.522</u>

24. Fjármálagerningar

Lánsáhætta

Mesta mögulega tap vegna lánsáhættu

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

	2007	2006
Kröfur á tengd félög	354.589	0
Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur	725.283	748.501
Handbært fé	984.259	307.814
Afleiðusamningar	<u>369.732</u>	<u>0</u>
	<u>2.433.863</u>	<u>1.056.315</u>

Mikilvægustu viðskiptamenn félagsins eru innlend orkufyrirtæki. Í árslok námu kröfur á þau 1.023 millj. kr. að meðtalinni kröfu á móðurfélagið Landsvirkjun, að fjárhæð 354 millj. kr.

Virðisrýrnun

Engin virðisrýrun er færð vegna viðskiptakrafna í árslok né gjaldfærðar tapaðar kröfur á árinu.

Skýringar, frh.:

24. Fjármálagerningar, frh.

Lausaffjárhætta

Samningsbundnar afborganir af fjárskulduum, að meðtoldum áætluðum vaxtagreiðslum, greinast þannig:

31. desember 2007

	Bókfært verð	Umsamið sjóðstreymi	Innan 1 árs	1 - 2 ár	2 - 5 ár	Meira en 5 ár
Fjárskuldir sem ekki eru afleiður:						
Skuldir við tengd félög						
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
	<u>43.501.511</u>	<u>60.842.096</u>	<u>11.694.672</u>	<u>1.360.546</u>	<u>4.241.647</u>	<u>43.545.232</u>

Fjárskuldir sem eru afleiður:

Gjaldmiðla - og vaxtaskiptasamningar:

Útstreymi	(4.767.674)	(174.337)	(169.293)	0	0	(463)
Innstreymi	<u>4.402.027</u>	<u>5.054</u>	<u>19</u>	<u>67</u>	<u>73</u>	<u>108</u>
	<u>(365.647)</u>	<u>(169.283)</u>	<u>(169.274)</u>	<u>67</u>	<u>73</u>	<u>(355)</u>

31. desember 2006

Fjárskuldir sem ekki eru afleiður:

Skuldir við tengd félög	35.144.906	45.849.715	2.124.497	1.189.706	3.569.118	38.966.394
Viðskiptask. og aðrar skammtímaskuldir						
skammtímaskuldir	888.522	888.522	888.522	0	0	0
	<u>36.033.428</u>	<u>46.738.237</u>	<u>3.013.019</u>	<u>1.189.706</u>	<u>3.569.118</u>	<u>38.966.394</u>

Gjaldmiðlagengisáhætta

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

31. desember 2007	EUR	CHF	USD	NOK	ISK	JPY
Viðskiptakr. og aðrar skammtímakröfur			77.786	431	647.066	
Skuld við tengd félög		(1.722.063)	(2.070.918)		(1.407.264)	(834.141)
Skuld við tengd félög					(29.915.096)	
Aðrar langtímaskuldir		(3.238.789)				
Viðskiptask. og aðrar skammtímaskuldir	(4.354)	(19.259)	(6.266)	(3.612)	(4.279.721)	
Áhætta í efnahagsreikningi	(4.354)	(4.980.111)	(1.999.398)	(3.181)	(34.955.015)	(834.141)

Á árinu 2008 er áætlað að um 50% tekna félagsins verði í bandarískum dollurum (USD) en innkaup aðallega í íslenskum krónum (ISK).

Skýringar, frh.:

24. Fjármálagerningar, frh.

31. desember 2006	EUR	CHF	USD	NOK	ISK	SEK
Viðskiptakr. og aðrar skammtímakröfur				381	748.120	
Skuld við tengd félög					(35.144.906)	
Viðskiptask. og aðrar skammtímaskuldir	(109.898)	(12.658)	(391)	(426)	(764.854)	(295)
Áhætta í efnahagsreikningi	(109.898)	(12.658)	(391)	(45)	(35.161.640)	(295)

Gjaldmiðlaáhætta

Gengi helstu gjaldmiðla á árinu var sem hér segir:

	Meðalgengi		Árslokagengi	
	2007	2006	2007	2006
EUR	87,60	87,72	91,45	94,87
CHF	53,34	55,75	55,26	59,30
USD	64,02	69,78	62,15	72,00

Næmnigreining

10% styrking íslenskrar krónu 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 og árið 2006.

	2007	2006
EUR	9.012	1.978
USD	83.342	1.038
CHF	1.038	32

10% veiking íslenskrar krónu gagnvart framangreindum gjaldmiðlum hefði haft sömu áhrif en í gagnstæða átt, að því gefnu að allar aðrar breytur hefðu haldist óbreyttar.

Skýringar, frh.:

24. Fjármálagerningar, frh.,

Vaxtaáhætta

Vaxtaberandi fjármálagerningar félagsins í árslok greinast þannig:

	Bókfært verð 2007	Bókfært verð 2006
Fjármálagerningar með breytilega vexti		
Fjárskuldir	8.270.049	0
Fjármálagerningar með fasta vexti		
Fjárskuldir	29.915.095	35.144.906

Vaxtaáhætta

Næmnigreining sjóðstreymis vegna fjármálagerninga með fasta vexti

Skuldir félagsins sem eru með fasta vextir eru kúlulán með einni afborgun árið 2020.

Næmnigreining sjóðstreymis vegna fjármálagerninga með breytilega vexti

Hækkun á vöxtum um 100 punkta á uppgjörsdegi 31. desember 2007 hefði lækkað eigið fé og afkomu ársins 2007 um 270 millj. kr. Ef vextir hefðu lækkað um 100 punkta hefðu áhrifin verið þau sömu í gagnstæða átt. Þessi greining byggist á því að allar aðrar breytur, sérstaklega gengi erlendra gjaldmiðla, haldist óbreyttar.

Gangvirði

Samanburður á gangvirði og bókfærðu verði

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

	31. desember 2007	31. desember 2006		
	Bókfært verð	Gangvirði	Bókfært verð	Gangvirði
Lán og kröfur	1.079.872	1.079.872	748.501	748.501
Handbært fé	984.259	984.259	307.813	307.813
Skuldir við tengd félög, langtíma	(29.915.096)	(25.649.462)	(34.210.115)	(32.878.284)
Aðrar langtímaskuldir	(3.238.789)	(3.238.789)	0	0
Skuldir við tengd félög, skammtíma	(6.034.415)	(6.034.415)	(934.791)	(934.791)
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir	(4.313.212)	(4.313.212)	(888.522)	(888.522)
	(41.437.381)	(37.171.747)	(34.977.114)	(33.645.283)

Skýringar, frh.:

25. Rekstrarleiga

Félagið sem leigutaki

Félagið er með á leigu hluta af flutningsvirkjum innlendra orkufyrirtækja. Leigusamningarnir eru ótímasettir og er leiguverð ákvæðað af Orkustofnun.

Leiga sem leigusali

Félagið endurleigir hluta fasteigna sinna á skammtímaleigusamningum.

26. Áhættustýring

Vaxtaáhætta

Félagið hefur gert vaxtaskiptasamning sem miðar að því að lækka vaxtakostnað. Vaxtaskiptasamningar hafa dregið úr áhættu og lækkað fjármagnskostnað félagsins til lengri tíma. Með vaxtaskiptasamningnum er láni í íslenskum krónum skipt út fyrir lán í erlendum myntum á lægri vöxtum.

27. 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 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 hefur 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.

Ágreiningur er milli félagsins og verkta um tafabætur og ógreidda reikninga. Líklegt þykir að ágreiningurinn verði leystur fyrir dómsstólum. Heildarfjárhæð þeirra reikninga sem um ræðir er um 23,6 millj. kr.

Í samræmi við ákvæði 12. gr. raforkulaga 2006 nr. 65 ber félaginu að taka tillit til þess ef tenging nýrra virkjana eða stórnottenda 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 tók félagið í notkun Fljótsdalslínur 3 og 4 og tilheyrandi tengivirkja. Ekki hefur farið fram uppgjör við viðkomandi stórnottanda en líklegt þykir að félagið þurfi að greiða viðkomandi svokallað kerfisframlag þar sem umrædd flutningsvirkji munu leiða til hagkvæmari uppbyggingar og nýtingar flutningskerfisins. Í árslok liggur ekki fyrir um hve háa fjárhæð er að ræða en áætlað er að fjárhæðin liggi fyrir í apríl 2008 og mun þá færast til skuldar annars vegar og til hækkanar á bókfærðu verði flutningsvirkja hins vegar.

Skýringar, frh.:

28. 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 framkvæmdastjórar félagsins ýmissa hlunninda, auk framlags í réttindatengda lífeyrissjóði. Laun stjórnenda má sjá í skýringu nr. 8.

Önnur viðskipti við tengda aðila

	Fjárhæðir á árinu	
	2007	2006
<i>Sala á vöru og þjónustu:</i>		
Móðurfélag Landsnets og dótturfélög þess	2.983.721	2.553.835
<i>Kostnaður:</i>		
Móðurfélag Landsnets og dótturfélög þess	1.520.093	1.157.611
Hlutdeildarfélag Landsnets	866	1.520

29. Kennitölur

Helstu kennitölur félagsins:

Rekstur:	2007	2006
EBITDA	3.483.518	3.494.424
Efnahagur:		
Veltufjárlutfall - veltufjármunir/skammtímaskuldir	0,26	0,76
Eiginfjárlutfall - eigið fé/heildarfjármagn	10,1%	12,9%
Arðsemi eigin fjár	(14,5%)	(3,1%)

Skýringar, frh.:

30. Breytingar á reikningsskilaaðferðum til samræmis við alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS).

Eins og tekið var fram í skýringu 2(a) um reikningsskilaaðferðir, þá er þetta fyrsti ársreikningur félagsins samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum.

Ársreikningur félagsins fyrir árið 2007 er gerður í samræmi við þær reikningsskilaaðferðir sem fjallað er um í skýringum um reikningsskilaaðferðir. Petta á einnig við um samanburðarfjárhæðir fyrir árið 2006 og opnunarefnahagsreikning 1. janúar 2006, þar sem breytingar taka gildi þann dag, sem einnig er nefndur innleiðingardagur.

Fjárhæðum í opnunarefnahagsreikningi 1. janúar 2006 hefur verið breytt í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla, en voru áður birtar í samræmi við íslensk lög og reikningsskilavenjur. Meðfylgjandi töflur og skýringar sýna hvaða áhrif yfirlægsla frá íslenskum reikningsskilavenjum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla hefur haft á fjárhagsstöðu félagsins. Ekki er um að ræða verulegar breytingar á sjóðstreymi félagsins samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum samanborið við hvernig það var áður samkvæmt íslenskum reikningsskilavenjum.

Breytingar á eigin fé frá fyrri reikningsskilaaðferðum til Alþjóðlegra reikningsskilastaðla (IFRS):

	Eigð fé
Eigð fé samkvæmt íslenskum reikningsskilavenjum 31. desember 2006	5.449.621
Eigð fé samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum 1. janúar 2007	5.385.006
Breytingar frá fyrri reikningsskilaaðferðum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla	(64.615)

Breytingar í byrjun árs 2006:

Niðurrifskostnaður háspennulína	IAS 16	397.222
Óefnislegar eignir	IAS 38	(81.468)
Aðrar langtímaskuldir	IAS 16	(397.222)
Reiknuð skatteign	IAS 12	14.664
Breytingar vegna alþjóðlegra reikningsskilastaðla 1. janúar 2006 samtals	(66.804)	

Breytingar á hagnaði ársins 2006:

Afskriftir niðurrifskostnaðar og hækkan skuldbindingar	IAS 16	(38.064)
Virðisýrnun, lækkun	IAS 38	40.734
Tekjuskattáhrif	IAS 12	(481)
Breytingar vegna alþjóðlegra reikningsskilastaðla á árinu 2006 samtals		2.189

Breytingar frá fyrri reikningsskilaaðferðum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla **(64.615)**

Heildaráhrif yfirlægslu í alþjóðlega reikningsskilastaðla á eigin fé er lækkun um 64,6 millj. kr. Hér á eftir er gerð grein fyrir áhrifum þessara nýju reikningsskilaaðferða á rekstrarreikning og efnahagsreikning.

Niðurrifskostnaður háspennulína

Í samræmi við IAS 16 hefur áætlaður núvirtur kostnaður við niðurrit flutningsvirkja verið færður annars vegar til hækkanar á viðkomandi eign og hins vegar sem skuldbinding í efnahagsreikningi.

Óefnislegar eignir

Við innleiðingu á stöðlunum var farið yfir eignfærslu óefnislegra eigna með tilliti til IAS 38. Áhrif til lækkunar á eigin fé eru 81 milljón króna.

Skýringar, frh.:

30. Breytingar frá fyrri reikningsskilaðferðum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla, frh.

Meðfylgjandi tafla sýnir yfirlit um áhrif yfirlitunnar yfir í alþjóðlegu reikningskilastaðlana greint eftir breytingu á mati og framsetningu.

Rekstrarreikningur 2006, breyting frá fyrri reikningsskilaðferðum í IFRS

Fyrri reikningsskilaðferðir	Matsbr.	Breyting á framsetn.	Alþjóðlegir reikningsskilastaðlar
Tekjur af raforkuflutningi.....	5.577.720		5.577.720 Tekjur af raforkuflutningi
Aðrar tekjur.....	150.695		150.695 Aðrar tekjur
Söluhagnaður eigna.....	683.795		683.795 Söluhagnaður eigna
Orkukaup og kerfisþjónusta (910.030)		(910.030)	Orkukaup og kerfisþjónusta
Rekstur flutningskerfis..... (652.951)	2.670	(1.356.507)	Rekstur flutningskerfis
Kerfisstjórn..... (491.875)		(50.195)	Kerfisstjórn
Annar rekstrarkostnaður..... (590.009)		(35.385)	Annar rekstrarkostnaður
Eignaleiga..... (249.702)		249.702	0
Afskriftir og virðisrýrnun..... (1.192.385)		1.192.385	0
Hrein fjármagnsgjöld..... (2.538.665)		28.072 (28.072)	28.072 Fjármunatekjur (2.566.737) Fjármagnsgjöld
Tekjuskattur.....	39.927	(481)	39.446 Tekjuskattur
Tap ársins	(173.480)	2.189	0 (171.291) Tap ársins

Skýringar, frh.:

30. Breytingar frá fyrri reikningsskilaaðferðum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla, frh.

Efnahagsreikningur, breyting frá fyrri reikningsskilaaðferðum í alþjóðlega reikningsskilastaðla

Fyrri reikningsskilaaðferðir

31. desember 2006

Alþjóðlegir reikningsskilastaðlar

1. janúar 2007

	Matsbr.	Breyting á framsetn.		
Fastafjármunir				
Tengivirki.....	11.076.019	19.243.381	30.319.400	Fastafjármunir í rekstri
Háspennulínur.....	17.010.813	382.377	(17.393.190)	0
Aðrar eignir.....	1.886.733	0	(1.886.733)	0
Undirbúningskostnaður.....	219.923	(40.734)	36.542	215.731 Óefnislegar eignir
Flutningsvirki í byggingu.....	9.833.104	0	9.833.104	Flutningsvirki í byggingu
Eignarhlutir í félögum.....	32.000		32.000	Eignarhlutir í félögum
Reiknuð skatteign.....	39.927	14.183	54.110	Reiknuð skatteign
Fastafjármunir samtals	40.098.519	355.826	0	40.454.345
				Eignir samtals

Veltufjármunir

Birgðir.....	328.216		328.216	Birgðir
Viðskiptakröfur.....	562.613	185.888	748.501	Viðskiptakröfur og aðrar skt.kr.
Aðrar skammtímakröfur.....	185.888	0	(185.888)	0
Handbært fé.....	307.813	0	307.813	Handbært fé
Fastafjármunir samtals	1.384.530	0	0	1.384.530

Eignir samtals	41.483.049	355.826	0	41.838.875	Eignir samtals
-----------------------	-------------------	----------------	----------	-------------------	-----------------------

Eigið fé

Hlutafé.....	5.502.733		5.502.733	Hlutafé
Ójafnað eigið fé.....	(53.112)	(64.615)	(117.727)	Ójafnað eigið fé
Eigið fé	5.449.621	(64.615)	0	5.385.006

Skuldir

Skuld við tengd félög.....	34.210.115		34.210.115	Skuld við tengd félög
Skuldbinding vegna niðurrifs.....	0	420.441	420.441	Skuldbinding vegna niðurrifs
Langtímaskuldir samtals	34.210.115	420.441	0	34.630.556

Viðskiptask. og aðrar skt.sk.....	888.522		888.522	Viðskiptask. og aðrar skt.sk.
Skuld við tengt félag.....	934.791		934.791	Skuld við tengt félag
Skammtímaskuldir samtals	1.823.313	0	0	1.823.313

Eigið fé og skuldir samtals	41.483.049	355.826	0	41.838.875	Eigið fé og skuldir samtals
------------------------------------	-------------------	----------------	----------	-------------------	------------------------------------

Ábyrgðarmaður
Ritstjórn
Umsjón
Ljósmyndir
Málfarsráðgjöf
Prófarkalestur
Útlit kápu
Uppsetning og prentun

Þórður Guðmundsson
Þorgeir J. Andrésson
Jórunn Gunnarsdóttir
Emil Þór
Guðni Kolbeinsson
Guðni Kolbeinsson
Hvíta húsið hf.
GuðjónÓ – vistvæn prentsmiðja

