



ÁRSSKÝRSLA
2005

Efnisyfirlit:

Frá stjórnarformanni og forstjóra	1
Skipurit Landsnets	4
Starfsmannamál	5
Erlend samskipti	5
Stjórnerfi Landsnets	7
Markaðsmál	9
Kerfisrannsóknir	10
Stjórnun raforkukerfisins	11
Raforkuflutningskerfi Landsnets í árslok 2005	14
Rekstur raforkuflutningskerfisins	14
Tengivirki í flutningskerfi Landsnets í árslok 2005	16
Háspennulínur í flutningskerfi Landsnets í árslok 2005	18
Helstu truflanir á rekstri	21
Nýframkvæmdir	22
Fjármál	25
Ársreikningur 2005	27



Stofnun Landsnets

Landsnet var stofnað í ágúst 2004 á grundvelli raforkulaguna sem Alþingi samþykkti 15. mars 2003, en markmið laganna er að aðskilja samkeppnis- og sérleyfisþætti raforkuiðnaðarins á Íslandi og innleiða markaðsvæðingu í samkeppnisþáttunum. Með samþykkt laganna kom tilskipun Evrópuþingsins og ráðsins 96/92/EB frá 19. desember 1996 um sameiginlegar reglur um innri markað á sviði raforku til framkvæmda hér á landi. Þann 1. janúar 2006 verður markaðurinn

að fullu opinn, en nokkrir mánuðir munu þó líða þar til allir notendur raforku geta skipt um raforkusala.

Við stofnun Landsnets ákváðu Landsvirkjun, Rafmagnsveitir ríkisins og Orkubú Vestfjarða að leggja flutningsvirki sín inn í fyrirtækið, en Hitaveita Suðurnesja og Orkuveita Reykjavíkur ákváðu hins vegar að leigja flutningsvirki sín eins og raforkulögin heimila.

Hlutverk Landsnets

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

- Tryggja og viðhalda hæfni flutningskerfisins til lengri tíma

- Tryggja rekstraröryggi raforkukerfisins
- Viðhalda jafnvægi milli framboðs og eftirspurnar rafmagns á hverjum tíma
- Annast uppgjör orkuflæðis á landsvísu
- Efla virkni raforkumarkaðar

Framtíðarsýn Landsnets

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

Gildi Landsnets

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

Áreiðanleiki

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

Framsækni

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

Hagsýni

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

Virðing

- Við setjum viðskiptavininn í öndvegi
- Við berum virðingu fyrir umhverfinu og drögum úr óæskilegum áhrifum starfseminnar
- Við berum virðingu fyrir samstarfsmönnum og skoðunum þeirra
- Við gerum ekki málamiðlanir varðandi persónuöryggi

Eigendur Landsnets

Eigendur Landsnets eru Landsvirkjun, Rafmagnsveitur ríkisins og Orkubú Vestfjarða og eru eignahlutföll þeirra:

Landsvirkjun	69,44%
RARIK	24,15%
Orkubú Vestfjarða	6,41%

Eigendum er ekki heimilt að framselja hlutafé sitt nema til annarra hlutafjáreigenda í fyrirtækinu.

Til að undirstrika sjálfstæði Landsnets og hlutleysi gagnvart öðrum fyrirtækjum sem stunda vinnslu, dreifingu eða sölu á raforku er stjórn Landsnets skipuð aðilum sem eru óháðir eigendum þess.

Stjórn Landsnets

Stjórn Landsnets er þannig skipuð frá 1. janúar 2005:

- Páll Harðarson, formaður
- Auður Finnbogadóttir
- Kristján Jónsson

Varastjórn Landsnets:

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

Stjórnin hélt 18 fundi á árinu.

Framkvæmdastjórn

Framkvæmdastjórn breyttist á árinu vegna skipulagsbreytinga sem tóku gildi 1. nóvember 2005, en fram að þeim tíma var hún þannig skipuð:

- Þórður Guðmundsson, forstjóri
- Eiríkur Briem, fjármálastjóri
- Guðmundur Ingi Ásmundsson, kerfisstjóri
- Þorgeir J. Andrésson, skrifstofustjóri
- Árni Stefánsson, tækni- og eignastjóri
- Ómar Imsland, rekstrarstjóri

Framkvæmdastjórn er þannig skipuð frá 1. nóvember 2005:

- Þórður Guðmundsson, forstjóri
- Eiríkur Briem, framkvæmdastjóri fjár- og eignasýslu
- Guðmundur Ingi Ásmundsson, framkvæmdastjóri kerfisstjórnar
- Þorgeir J. Andrésson, skrifstofustjóri

Frá stjórnarformanni og forstjóra

Stofnun Landsnets

Árið einkenndist af að koma Landsneti á legg og að búa fyrirtækið undir að takast á við mikilvægasta verkefni þess sem er að stuðla að innleiðingu markaðsumhverfis í íslenska raforkugeiranum. Þessari vinnu miðaði vel vegna góðrar samvinnu við alla hagsmunaaðila og öflugs stuðnings starfsmanna Landsnets.

Stefnumótun, framtíðarsýn og gildi

Stefnumótun fyrirtækisins var eðlilega fyrirferðarmikil á fyrsta starfsári þess og þar lögðu fjölmargir starfsmenn hönd á plóg. Stefnumótunin verður endurskoðuð árlega og gefin út til 5 ára í senn, en í henni er að finna helstu áherslur fyrirtækisins á næsta 5 ára tímabili. Vinnustaðagreining og greining fyrirtækjamenningar fór fram á árinu og voru niðurstöðurnar mjög jákvæðar fyrir fyrirtækið og starfsfólk þess. Gerð er grein fyrir framtíðarsýn Landsnets og gildum fyrirtækisins í ársskýrslunni.

Markaðsumhverfið

Landsnet hefur mikilvægt hlutverk í að koma á markaðsumhverfi í íslenskum raforkuiðnaði sem er mjög sérstakur á heimsvísu vegna óvenju hás hlutfalls stóriðju í raforkunotkun, smæðar markaðar og fákeppni í raforkuvinnslu. Þegar veigamiklar breytingar eru gerðar sýnist jafnan sitt hverjum og það á líka við um markaðsvæðingu raforkukerfisins. Landsnet álítur að með markaðsvæðingunni hafi án nokkurs vafa verið stigið heillaspor enda skapar hún möguleika til hagræðingar og aukinnar samkeppni á raforkumarkaði ef rétt er haldið á spilum.

Landsnet telur það mikilvægasta verkefni sitt á komandi árum að finna leiðir sem auka virkni markaðsumhverfisins. Þetta mun Landsnet gera með því að undirbúa rekstur skyndimarkaðar svo verðmyndun raforkunnar verði gegnsærri. Þá verður unnið að endurskoðun á gjaldskrá fyrir flutning þar sem tekið er tillit til afhendingaröryggis fluttrar orku, lækkunar á kostnaði og markaðstengingar á aðkeyptri kerfisþjónustu og töpum. Landsnet mun jafnframt leggja áherslu á að ljúka vinnu við netmála sem inniheldur lykilskjöl fyrir þá aðila sem notfæra sér flutningskerfið.

Þrátt fyrir að margt hafi áunnist með þeim breytingum sem þegar hafa átt sér stað á umgjörð raforkumarkaðar er að mati Landsnets enn nokkuð í land að

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



umhverfið stuðli að hámarksávinningi af kerfisbreytingunum. Það er til að mynda skoðun Landsnets að núverandi umhverfi tekjumarka hindri hagræðingu í greininni. Landsnet hefur því ákveðið að beita sér fyrir því að þessu umhverfi verði breytt og að svigrúm fyrirtækisins til athafna verði aukið með lækkandi gjaldskrá að leiðarljósi.

Afkoma ársins

Á þessu fyrsta starfsári Landsnets nam hagnaður 120 mkr. Rekstrartekjur ársins voru 5.145 mkr., en af því voru tekjur af raforkuflutningi 5.082 mkr. Rekstrargjöld ársins voru 4.934 mkr., en þau skiptast í orkukaup og kerfisþjónustu 932 mkr., rekstur flutningskerfis 653 mkr., kerfisstjórn 419 mkr., annan rekstrarkostnað 431 mkr., eignaleigu 2.490 mkr. og afskriftir 8 mkr. Hrein fjármagnsgjöld námu 91 mkr. Meginniðurstaða ársuppgjörs er að rekstrartekjur og rekstrar- og stjórnunarkostnaður voru í mjög góðu samræmi við áætlanir ársins.

Eignirnar

Landsnet yfirtók flutningsvirki Landsvirkjunar, Rafmagnsveitna ríkisins og Orkubús Vestfjarða að andvirði 26,9 milljarða í lok ársins. Einnig tókust samningar við Hitaveitu Suðurnesja um kaup á nokkrum flutningsvirkjum sem tilheyra meginflutningskerfinu og var greidd 181 mkr. fyrir þær eignir. Heildareignir í árslok voru 34,4 milljarðar og voru 93,5% meginflutningskerfisins í eigu Landsnets. Skuldir námu 28,8 milljörðum og eigið fé 5,6 milljörðum. Eiginfjárlutfall var því 16,4%. Handbært fé frá rekstri nam 59,9 mkr. Lántökur á árinu námu 26,3 milljörðum.

Stjórn ákvað hækku á gjaldskrá Landsnets í lok ársins með gildistöku 1. janúar 2006. Samkvæmt gjaldskránni átti flutningsþáttur gjaldskrárinnar til dreifiveitna að hækka um 3,5% sem er undir verðlagsþróun ársins og hækkinin til stóriðju var ákveðin 1%. Jafnframt samþykkti stjórnin samninga um kerfisþjónustu og töp sem vegna hagstæðra samninga við Landsvirkjun lækkuðu um 21%. Að teknu tilliti til beggja þáttanna miðuðu gjaldskrárbreytingarnar við það að flutningskostnaður dreifiveitna lækkaði um 1% að nafnvirði en um 5% hjá stórnendum. Gjaldskrárbreytingin hlaut ekki staðfestingu Orkustofnunar vegna misvísandi greina í reglugerð og tekur því ekki gildi fyrr en 1. mars 2006.

Þórður Guðmundsson forstjóri Landsnets.



Fjárfestingar

Fjárfestingar í flutningskerfinu á árinu voru meiri en nokkru sinni fyrr. Samtals voru nýfjárfestingar ársins 7,9 milljarðar og áætlað er að fjárfest verði fyrir ámóta upphæð á árinu 2006. Eru þær að langmestu leyti vegna samninga sem gerðir hafa verið um uppbyggingu stóriðju á Austurlandi og Suðvesturlandi. Hafa þessar framkvæmdir haft veruleg áhrif á starfsemina. Umsjón með þessum verkefnum er að mestu leyti í höndum ráðgjafa og verktaka en mikið hefur þó mætt á starfsmönnum vegna þessa þar sem þeir hafa tekið þátt í eftirliti með framkvæmdum og að hluta í framkvæmdunum sjálfum.

Vottun

Unnið var á árinu að vottun Landsnets samkvæmt ISO 9001 gæðastjórnunarstaðlinum. Landsnet telur þetta mikilvægt fyrir starfsemi fyrirtækisins og kemur um leið til móts við viðskiptamenn þess sem gera þessa kröfu til sinna birgja. Strax að lokinni ISO 9001 vottun verður hafist handa við vottun fyrirtækisins samkvæmt ISO 14001 umhverfisstjórnunarstaðlinum áður en ráðist verður í vottun samkvæmt OSHAS 18001 öryggisstjórnunarstaðlinum.

Heimasíða

Á árinu var unnið að þróun á heimasíðu og innra neti Landsnets sem og söfnunar- og uppgjörskerfi fyrirtækisins og ýmsum öðrum stoðkerfum. Ítarleg þarfagreining fyrir nýtt fjárhags- og upplýsingakerfi fór fram á árinu. Þess er vænst að upplýsingakerfi þessi styðji vel við innleiðingu raforkumarkaðarins og gefi viðskiptavinum Landsnets, hagsmunaaðilum á raforkumarkaði og almenningi góða mynd af rekstri fyrirtækisins.

Viðbúnaðaráætlanir

Meiri háttar áföll í rekstri flutningskerfa erlendis hafa sýnt fram á mikilvægi þess að til staðar séu viðbúnaðaráætlanir um hvernig brugðist skuli við þegar meiri háttar vá steðjar að starfseminni. Landsnet vinnur að uppbyggingu neyðarstjórnunar vegna flutningskerfisins og hefur jafnframt haft forgöngu um að koma á samræmdri neyðarstjórnun raforkukerfisins alls svo samhæfa megi viðbúnað þegar mikið liggur við.



Stjórnunarhættir

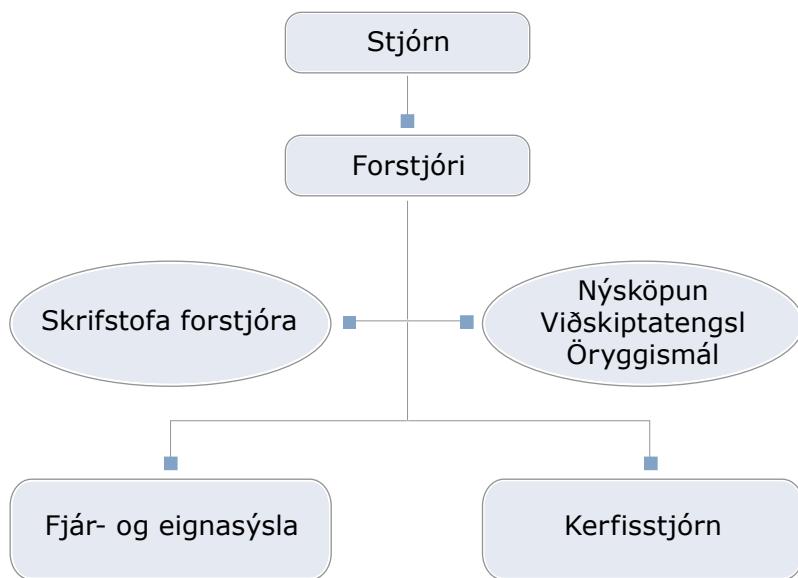
Stjórn og stjórnendur eru samstíga í að innleiða góða og viðurkennda stjórnunarhætti í starfsemi fyrirtækisins. Sem lið í því samþykkti stjórnin á árinu siðareglur fyrir Landsnet og jafnframt sérstakar starfsreglur stjórnar í þeiri viðleitni að gera stjórnun fyrirtækisins skilvirkja og gegnsæja.

Starfsfólk

Það reyndi verulega á starfsfólk að takast á við gjörbreytt starfsumhvverfi og leiða þær veigamiklu breytingar sem áttu sér stað í starfseminni á árinu. Í störfum sínum sýndi starfsfólk ið að það er í stakk búið til að takast á við knýjandi verkefni og leysa þau á farsælan hátt. Starfsfólk og öllum öðrum sem komu að undirbúningnum eru færðar þakkir fyrir dugnað og útsjónarsemi.

Árið 2005 var hlutfall veikinda starfsmanna Landsnets aðeins 0,70% af heildarvinnutíma. Þetta er langt undir landsmeðaltali sem er um 4% og einnig undir settu markmiði Landsnets sem er 1%.

Skipurit Landsnets



Starfsmannamál

Starfsmenn Landsnets voru 69 við upphaf ársins en 75 við árslok. Aukningin er annars vegar vegna þess að Landsnet hefur yfirtekið verkefni sem áður voru unnin hjá þeim aðilum sem lögðu inn eignir til fyrirtækisins og hins vegar tímabundin fjölgun vegna mikilla framkvæmda við byggingu nýrra flutningsvirkja.

Vinnustaðagreining sem unnin var á árinu sýndi að viðhorf starfsmanna til fyrirtækisins var meðal þess hæsta sem IMG hefur mælt í sambærilegum greiningum. Ef tekið er mið af spurningunni „Á heildina litið er ég ánægður/ ánægð í starfi mínu hjá Landsneti“ þá voru einungis 4% fyrirtækja með betri niðurstöðu.

Markmið Landsnets eru samofin framsækinni starfsþróun á öllum sviðum starfseminnar og því hefur mikil áhersla verið lögð á þennan málauflokk á árinu. Undirritaður var samningur við Háskólanum í Reykjavík um stjórnnendabjálfun sem ætlaður er yfirmönnum fyrirtækisins og stjórnnendum framtíðarinnar. Einnig hefur mikil áhersla verið lögð á þjálfun starfsmanna innanlands sem erlendis í notkun nýs búnaðar. Starfsþróunarnefnd Landsnets vinnur að því að kortleggja kjarnakunnáttu sem nauðsynleg er vegna starfseminnar og munu fjárfestingar í starfsþróun ráðast af niðurstöðum nefndarinnar. Markmiðið er að byggja upp framsækna einstaklinga til að takast á við sífellt fjölbreyttara vinnuumhverfi og til að þroskast í starfi.

Velferð starfsmanna er Landsneti ofarlega í huga og því var samið við fyrirtækið Forvarnir ehf. um að taka að sér að gegna störfum trúnaðarmanns starfsmanna Landsnets auk þess að miðla fræðslu til starfsmanna, meðal annars um forvarnir gegn streitu. Starfsmenn geta jafnframt átt viðtöl við sérfræðinga Forvarna ehf. um þau mál sem eru ofarlega í huga þeirra og tengjast vandamálum á vinnustaðnum eða í fjölskyldunni.

Erlend samskipti

Ekkert fyrirtæki hér á landi er með sambærilega starfsemi og Landsnet. Vegna þessa hefur Landsnet og forveri þess, flutningssvið Landsvirkjunar, átt í samstarfi við erlend flutningsfyrirtæki um samanburðargreiningu á starfseminni. Einnig hefur Landsnet stofnað til nokkurra nýsköpunarverkefna með erlendum flutningsfyrirtækjum og ráðgjöfum með það að markmiði að leita hagkvæmari lausna í nýframkvæmdum og rekstri.



ITOMS- International Transmission, Operation and Maintenance Systems

Um er að ræða samstarf 25 flutningsfyrirtækja um samanburðargreiningu reksturs og viðhalds. Landsnet og forveri þess, flutningssvið Landsvirkjunar, hafa um 10 ára skeið tekið þátt í samanburðargreiningu á rekstri og viðhaldi flutningsvirkja. Þessi samvinna hefur gjörbreytt viðhaldsmálum og aukið hagræðingu. Sé tekið mið af síðustu greiningu sem byggist á niðurstöðum ársins 2004 þá er kostnaður Landsnets með því lægsta í samanburðarhópnum.

Executive Benchmark

Árið 2003 komu 10 flutningsfyrirtæki saman til að kanna möguleika á því að vinna samanburðargreiningu á heildarkostnaði fyrirtækjanna. Markmiðið er að þráð verkefnið sem upplýsingaveitu sem henta myndi stjórnarmönnum, stjórnendum og eftirlitsaðilum. Þessi vinna er í fullum gangi og er niðurstaðna að vænta um mitt ár 2006.

BCOM- Benchmark Communities

Kostnaðar- og samanburðargreining á veraldarvefnum. Verkefnið gerir mögulegt að senda inn afmarkaðar spurningar um einstaka þætti starfseminnar og fá svör um hæl á veraldarvefnum. Landsnet, National Grid í Englandi og North East Utilities í Bandaríkjum Norður-Ameríku tóku þátt í verkefninu.

Nordel

Nordel er samstarfsvettvangur flutningsfyrirtækja raforku á Íslandi, í Svíþjóð, Danmörku, Noregi og Finnlandi. Markmiðið með Nordel er að skapa forsendur fyrir skilvirkum og samhæfðum norrænum rafmagnsmarkaði og að þróá hann áfram. Landsnet tekur virkan þátt í starfi Nordel.

TSO- Transmission System Operator

Landsnet tekur þátt í þróun á lykiltölugreiningu á starfsemi stjórnstöðva. Þetta er alþjóðlegt verkefni með þátttakendum frá 21 stjórnstöð víðsvegar að úr heiminum. Þessar stjórnstöðvar starfa í mismunandi umhverfi. Þær eru einnig mismunandi hvað varðar eignarhald, sumar eru sjálfstæðar stjórnstöðvar en aðrar í eigu flutningsfyrirtækja.



Stjórnkerfi Landsnets

Landsnet hefur það markmið að reka eitt samþætt stjórnkerfi til að tryggja gæðastjórnun á umhverfis-, heilbrigðis- og öryggisþáttum fyrir fyrirtækið í heild og einstökum ferlum þess. Tilgangur slíks stjórnkerfis er að starfsmenn þekki og hafi sjálfir metið og hafi stjórn á áhættuþáttum og mikilvægum umhverfisþáttum er tengjast rekstri fyrirtækisins. Einnig er stjórnkerfinu ætlað að tryggja stöðugar umbætur í þessum málaflokkum og að rekja megi breytingar á mikilvægum þáttum í starfseminni. Unnið var að uppbyggingu einstakra þátta þessa samþætta stjórnkerfis á árinu. Sumir þættir stjórnkerfisins eru í fullum rekstri en aðrir eru í endurskoðun og mótn.

Gæðamál

Á árinu unnu starfsmenn að undirbúningi vottunar gæðakerfis fyrirtækisins samkvæmt kröfum gæðastjórnunarstaðalsins ISO 9001. Í ársbyrjun voru margir verkferlar hins nýstofnaða fyrirtækis enn í mótn og endurskoðun fór fram á eldri verkferlum.

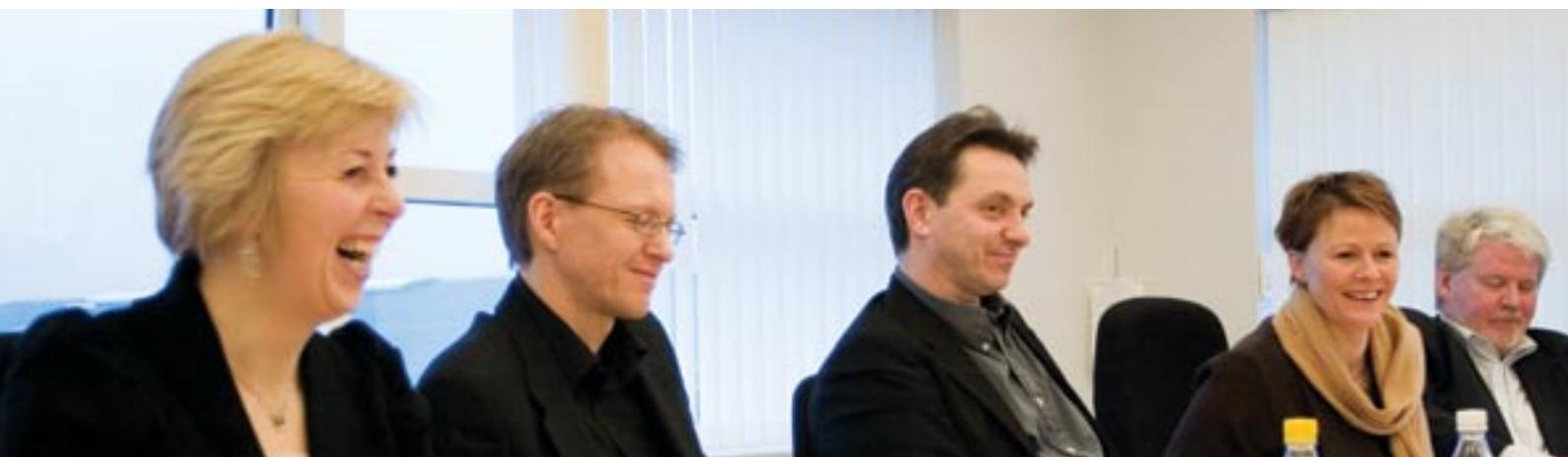
Vinnan við undirbúning vottunar hefur stutt vel við skilgreiningu á vinnuferlum og ábyrgðarskiptingu og hjálpað þannig til við að móta starfsemina.

Innleiðing gæðastjórnunarkefisins var langt komin í árslok en í kjölfar skipulagsbreytinga í lok árs 2005 þurfti að endurskoða ákveðna þætti þess. Vottunarúttekt er nú áætluð síðla árs 2006.

Umhverfismál

Samhliða innleiðingu vottunarhæfs gæðakerfis fór fram á árinu undirbúningsvinna fyrir umhverfisstjórnunarkefni skv. kröfum ISO 14001. Allt skipulag kefisins og skilgreining aðferða er tilbúið en kerfið verður samofin stjórnkerfi Landsnets.

Það er stefna Landsnets að lágmarka óæskileg áhrif starfseminnar á umhverfið og að standa við skuldbindingar sínar í hvívetna. Fyrirtækið leggur metnað sinn í að umgangast landið með virðingu, forðast allt óþarfa rask og taka tillit til umhverfis og náttúru. Þetta á jafnt við um undirbúning nýrra framkvæmda sem viðhald flutningsmannvirkja og niðurrit gamalla virkja. Þá er lögð áhersla á góða samvinnu og sátt við helstu hagsmunahópa, svo sem ábúendur, sveitarfélög og félagasamtök. Þessar áherslur endurspeglast í útgáfu tveggja upplýsingabæklinga á árinu, annars vegar fræðslubæklings um rafsegulsvið og hins vegar bæklingsins „Í sátt við landið“ sem er ætlaður ábúendum og



sveitarfélögum. Báða þessa bæklinga er hægt að fá á skrifstofu Landsnets eða lesa á heimasíðu fyrirtækisins.

Nýframkvæmdir í flutningskerfinu valda óhjákvæmilega raski. Á undirbúnings-tíma sæta flestar framkvæmdir opinberu mati á umhverfisáhrifum og frá stofnun Landsnets hefur verið lögð mikil áhersla á að lágmarka umhverfisáhrif framkvæmda eins og kostur er. Þetta gildir jafnt um nýframkvæmdir og umfangsmiklar viðgerðir á eldri flutningsvirkjum. Matsferlið hefur komið umhverfinu mjög til góða á undanförnum árum, en að auki hefur Landsnet mótað sérstaka umhverfisstefnu fyrir framkvæmdir.

Í umhverfisstefnunni kemur fram að halda eigi raski á byggingartíma í lágmarki og að frágangur í verklok skuli vera til fyrirmynnar. Stefnunni fylgja svo leiðbeiningar um það með hvaða hætti verktakar eigi að framfylgja stefnunni. Þessar umhverfiskröfur eru hluti af útboðsgögnum, sem verktakar skulu hlíta. Eftirlit með umhverfiskröfum í útboðsgögnum á verktíma hefur verið eftt til að festa þetta verklag í sessi.

Á Austurlandi stendur yfir samræmt átak um að meta áhrif stórframkvæmdanna á Austurlandi, þ.e. virkjunar, álvers og flutningsmannavirkja, á sjálfbæra þróun á svæðinu. Landsnet tók á árinu þátt í þessu metnaðarfulla samráðsverkefni ásamt fulltrúum um 30 hagsmunaaðila. Verkefnið heldur úti vefsíðu sem er opin öllum, <http://www.sjalfbaerni.is/>.

Öryggismál

Til að framfylgja stefnu og framtíðarsýn Landsnets leggur fyrirtækið ríka áherslu á öryggi á öllum sviðum. Gildir það jafnt um öryggi starfsmanna og almennings sem og öryggi sjálfs raforkuflutningskerfisins. Þá eru gerðar strangar kröfur til vinnuumhverfis og heilsuverndar starfsmanna.

Markviss stjórnun öryggismála er hluti af gæðakerfi Landsnets. Á árinu hófst undirbúnungur að því að innleiða öryggisstaðalinn OHSAS 18001 en sá staðall fellur vel að gæðastjórnunarstaðlinum ISO 9001 og umhverfisstjórnunarstaðlinum ISO 14001.

Gerðar hafa verið sérstakar viðbragðsáætlanir vegna stórfelldra bilana og mögulegra náttúruhamfara.

H-tala Landsnets er nú birt í fyrsta sinn en H-tala er alþjóðleg samanburðartala sem tilgreinir fjölda vinnuslysa sem valda fjarveru miðað við heildarvinnustundafjölda allra starfsmanna fyrirtækisins. Fyrir árið 2005 er H-talan 1,85



sem er nokkru hærra en landsmeðaltal í byggingariðnaði sem er 1,47. Í tilviki Landsnets var um að ræða tvö minniháttar óhöpp þar sem þeir tveir starfsmenn sem í hlut áttu báru engan varanlegan skaða af.

Á árinu 2005 var hafin gerð viðbragðsáætlana vegna reksturs Fljótdalslína 3 og 4 og tengivirkisins í Fljótsdal.

Markaðsmál

Nýtt rekstarumhverfi

Við stofnun Landsnets tók gildi nýtt fyrirkomulag á raforkumarkaði þar sem Landsnet annast flutning raforku og kerfisstjórnun auk þess að gegna mikilvægu hlutverki við að efla virkni markaðarins. Gjaldskrá Landsnets tók gildi frá 1. janúar 2005 en við gerð hennar var reynt að halda kostnaði við flutning í lágmarki. Þá hóf Landsnet rekstur jöfnunarorkumarkaðar og var veltan á árinu á þeim markaði 181 mkr. og meðalverð var 1.988 kr./MWst.

Netmáli

Á árinu var unnið að gerð netmála Landsnets og endurskoðaðir þeir þrír skilmálar sem mynda núverandi netmála. Unnið er að gerð nýrra skilmála m.a. fyrir skipti á söluaðila, mælingar og uppgjör, skerðanlega notkun og tengingu auk þess sem endurskoðun fór fram á þeim skilmálum sem þegar eru til staðar í ljósi reynslu sem fengist hefur og athugasemda sem borist hafa frá viðskiptavinum.

Ráðstefnur og kynningar

Landsnet leggur áherslu á góða samvinnu við viðskiptavini sína og í þeim tilgangi voru á árinu haldnar opnar kynningar fyrir viðskiptavini um ýmis málefni er varða hið nýja umhverfi og starfsemi Landsnets. Sem dæmi um slíkar kynningar má nefna mál eins og fyrirkomulag jöfnunarorkumála, skyndimarkað raforku og varaafismál.

Þá var húsfyllir á ráðstefnu sem Landsnet og Orkustofnun stóðu fyrir í nóvember í samvinnu við Iðnaðarráðuneytið undir yfirskriftinni „Frelsi til að velja - opnun íslensks raforkumarkaðar“. Þar vörpuðu innlendir og erlendir fyrirlesrar ljósi á þær breytingar sem verða á íslenskum raforkumarkaði með opnun markaðarins fyrir almenning.



Flutningur og meðalflutningsgjald

Á árinu 2005 voru 8.312 GWst. framleiddar inn á net Landsnets, þar af fóru 2.889 GWst. til almennra nota en 5.191 GWst. til stórnötenda. Meðalverð fyrir flutning til almennra nota með innmötun reyndist vera 82,85 aurar/kWst. og 95,12 aurar/kWst. að viðbættri kerfisþjónustu og töpum sem er eilítið lægra en áætlað var í upphafi ársins.

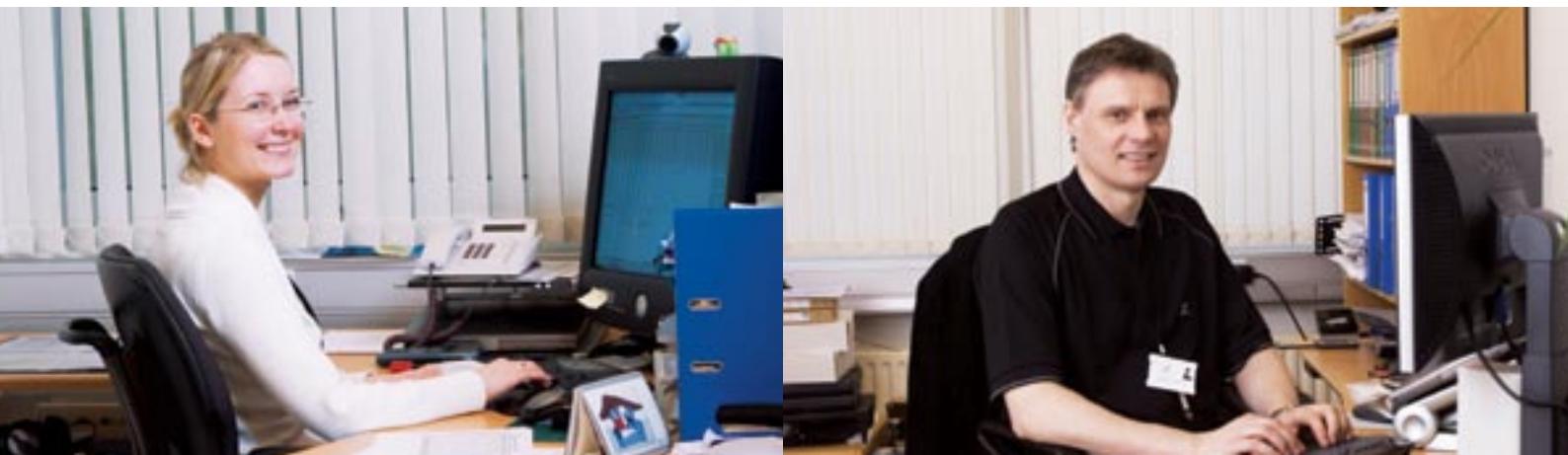
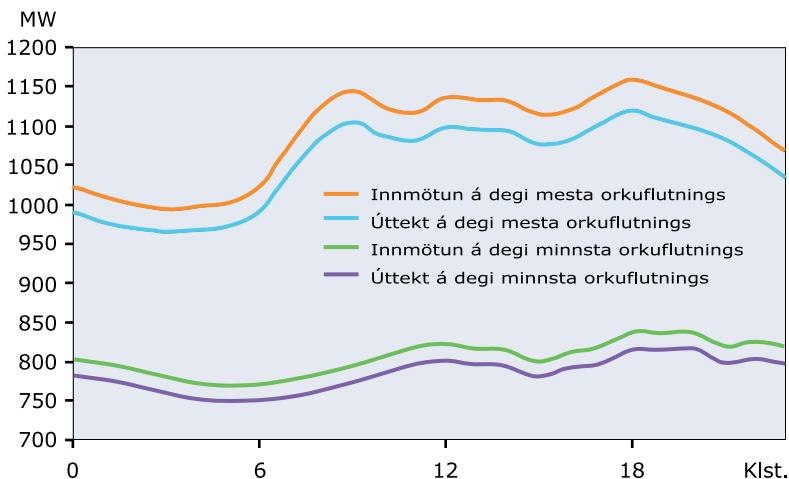
Kerfisrannsóknir

Kerfisrannsóknir

Umfangsmiklar rannsóknir fóru fram á árinu til að tryggja að flutningiskerfið væri í stakk búið að flytja þá raforku sem áformuð viðskipti samningsaðila gefa tilefni til. Mikill áhugi álfyrirtækja á frekari stækkunum og nýjum verksmiðjum svo sem í Hvalfirði, Straumsvík, Helguvík og á Norðurlandi hefur endurspeglast í umtalsverðri vinnu við kerfisrannsóknir á árinu. Talsvert var einnig um verkefni sem tengjast almennri upplýsingaþjónustu varðandi flutningskerfið og forsendur þess og uppbyggingu.

Hönnunarforsendur kerfisrannsókna voru teknar til endurskoðunar og rannsóknir fóru fram varðandi gæði raforku. Unnið var að þróunarverkefni

Dægursveifla á afli innmötunar og úttektar á degi mesta (20.01.2005) og minnsta (17.07.2005) orkuflutnings



sem ætlað er að auðvelda mat á afhendingaröryggi á einstökum afhendingarstöðum raforku.

Kerfisáætlanir

Kerfisáætlun 2005 nær til áranna 2006 til 2010. Helstu framkvæmdir sem þar eru tíundaðar tengjast nýju álveri á Reyðarfirði, byggingu Sultartangalínu 3 og tengingu Hellisheiðarvirkjunar við Búrfellslínu 2 vegna samninga Orkuveitu Reykjavíkur við Norðurál. Kerfisáætlun Landsnets er aðgengileg öllum á heimasíðu fyrirtækisins.

Stjórnun raforkukerfisins

Breyttir starfshættir

Með tilkomu nýju raforkulaganna urðu miklar breytingar á starfsháttum við stjórnun raforkukerfisins. Á árinu var opnað fyrir frjáls viðskipti með rafmagn fyrir stærri aðila og kom Landsnet upp einföldu markaðstorgi fyrir rafmagn til að mæta nýjum aðstæðum. Öll ákvarðanataka um framleiðslu virkjana færðist til orkuframleiðenda. Þess í stað var komið á fót jöfnunarorkumarkaði sem gerir Landsneti mögulegt að tryggja að framboð á rafmagni mæti eftirspurn á hverjum tíma. Rekstur markaðarins gekk vonum framar á árinu þó meiri samkeppni hefði verið æskileg. Jafnframt voru settir fram skilmálar fyrir hindrunalaus viðskipti með raforku og tengingu við flutningskerfið.

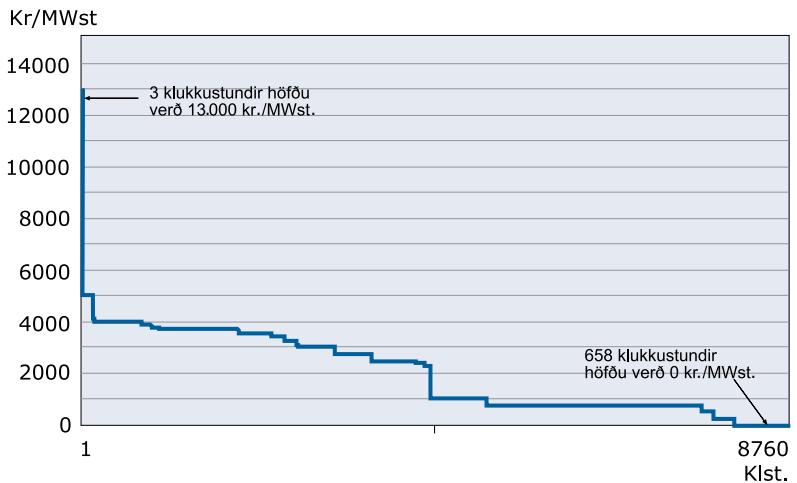
Landsnet hefur markað þá stefnu að byggja upp öflugt upplýsingakerfi á netinu þar sem viðskiptavinir og hagsmunaaðilar geta átt samskipti við fyrirtækið. Í þessu skyni var komið upp sérstökum viðskiptavef á heimasíðu fyrirtækisins og fara flest samskipti við viðskiptavinina um þann vef.

Stærra flutningskerfi

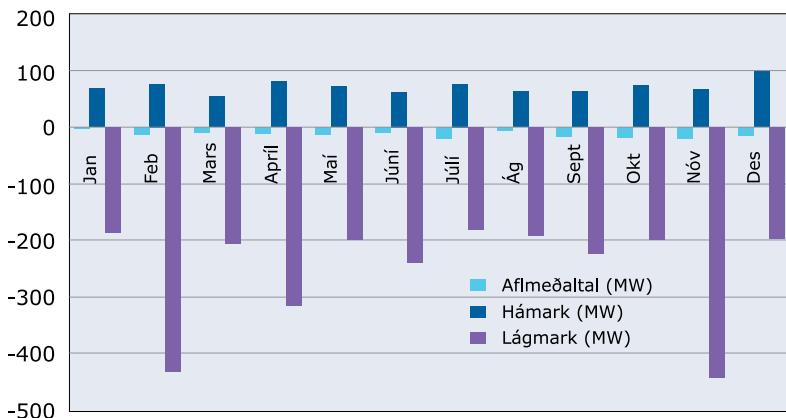
Flutningskerfið stækkaði talsvert í kjölfar lagabreytingarinnar og ber Landsnet ábyrgð á stýringu þess. Ekki var þó ráðist í umfangsmikla uppbyggingu stjórnþúnaðarins heldur samið við dreifiveiturnar um áframhaldandi stýringar á svæðum sem tilheyrðu þeim áður. Í stað þess voru valkostir við breytingarnar metnir og hagkvæmasta leiðin valin. Gert er ráð fyrir því að Landsnet yfirtaki stýringarnar á næstu tveimur árum. Jafnframt var gerður samningur við Landsvirkjun um áframhaldandi stýringar á virkjunum fyrirtækisins. Þessi



Langæislína jöfnunarorkuverðs árið 2005



Mánaðarmeðaltöl og útgildi reglunarafls



samningur er Landsneti mikilvægur þar sem hann gerir fyrirtækinu mögulegt að standa við kvaðir um gæði rafmagnsins.

Samkvæmt lögum ber Landsneti að tryggja öruggan rekstur og stöðugleika raforkukerfisins. Í því felst meðal annars að tryggja nægilegt reiðuafl á hverjum tíma, stýra tíðni og spennu og tryggja lágmarksframboð reglunarafls. Á árinu 2005 var í gildi samningur við Landsvirkjun sem tryggir 450 MW/Hz reglunarstyrk með 90 MW reiðuafl, auk 40 MW reglunaraflstryggingu til upp- og niðurreglunar. Þá voru gerðir samningar við þær dreifiveitur sem búa við skert öryggi frá flutningskerfinu um þátttöku í kostnaði við varaafli.



Heildarúttekt úr flutningskerfinu árið 2005 nam 8.080 GWst. Flutningstöp námu 254 GWst. eða 3,05% af framleiddri orku.

Undirbúningur að tengingu Kárahnjúkavirkjunar og álvers Fjarðaáls á Reyðarfirði stóð samfleyst yfir á árinu og mun svo verða þar til uppkeyrsla hefst árið 2007. Meðal verkefna í undirbúningsferlinu er skilgreining á verklagi við kerfisrekstur á Austurlandi og hönnun kerfisvarna til að auka stöðugleika og áreiðanleika raforkukerfisins þegar truflanir verða.

Stjórn- og varnarbúnaður

Almennt séð gekk rekstur stjórn- og varnarkerfa vel á árinu og án alvarlegra rekstrartruflana í kerfunum sjálfum.

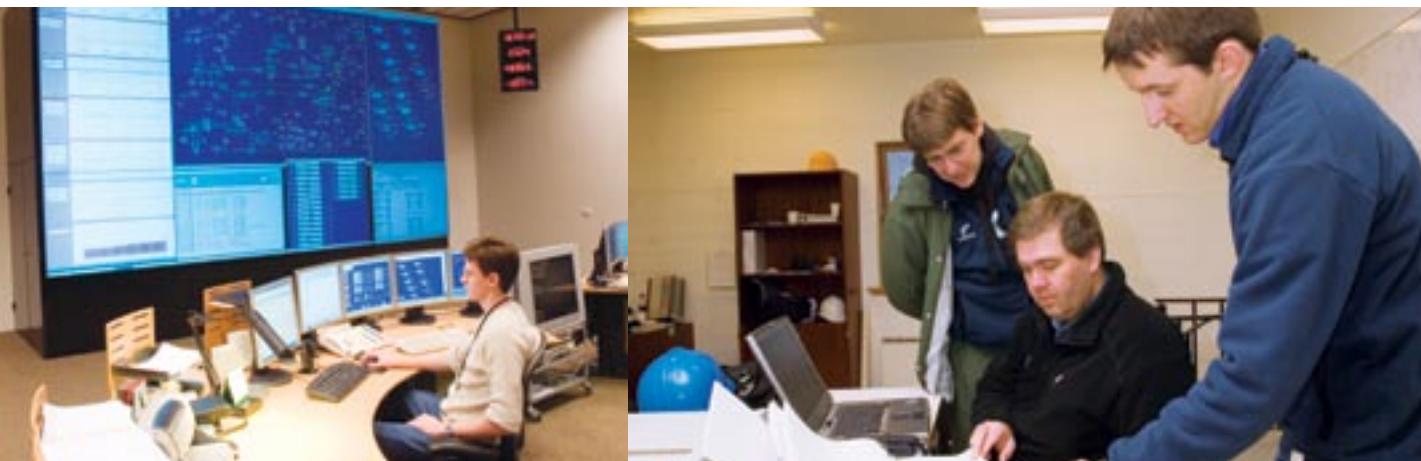
Á árinu var unnið að undirbúningi endurnýjunar á hugbúnaði orkustjórnkerfisins. Nauðsynlegt er talið að þróa og uppfæra kerfið m.t.t. þeirra breytinga, sem eiga sér stað í raforkuumhverfi á Íslandi.

Endurbætur og styrking varnarbúnaðar raforkukerfisins hefur staðið yfir um nokkurt skeið til að auka rekstraröryggi og fækka truflunum. Þessu átaki verður fram haldið á næstu misserum.

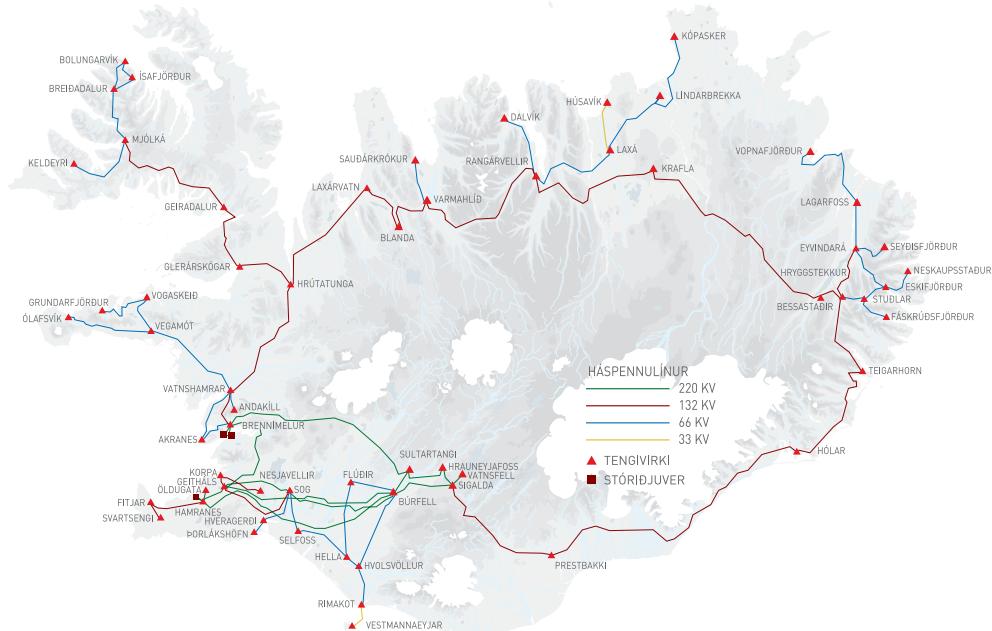
Umtalsverður tími fór í undirbúning vegna nýrra tengivirkja og flutningslína. Einkum er um að ræða verkefni vegna framkvæmda við Sultartangalínu 3 og stækkun tengivirkjanna á Brennimel og við Sultartanga og á Austurlandi við Fljótsdalslínur 3 og 4 og tengivirknið í Fljótsdal. Einnig hefur verið unnið að ástandsgreiningu stjórn- og varnarbúnaðar í þeim tengivirkjum sem Landsnet tók við af RARIK með nýjum raforkulögum.

Fjarskiptamál

Gerðar eru strangar kröfur til áreiðanleika fjarskiptaþjónustu, þar sem virkni stjórn- og varnarbúnaðar ræðst af verulegu leyti af traustum fjarskiptum. Unnið var að auknu rekstraröryggi fjarskipta og sérstaklega vegna fjarskipta stjórn- og varnarbúnaðar.



Raforkuflutningskerfi Landsnets í árslok 2005

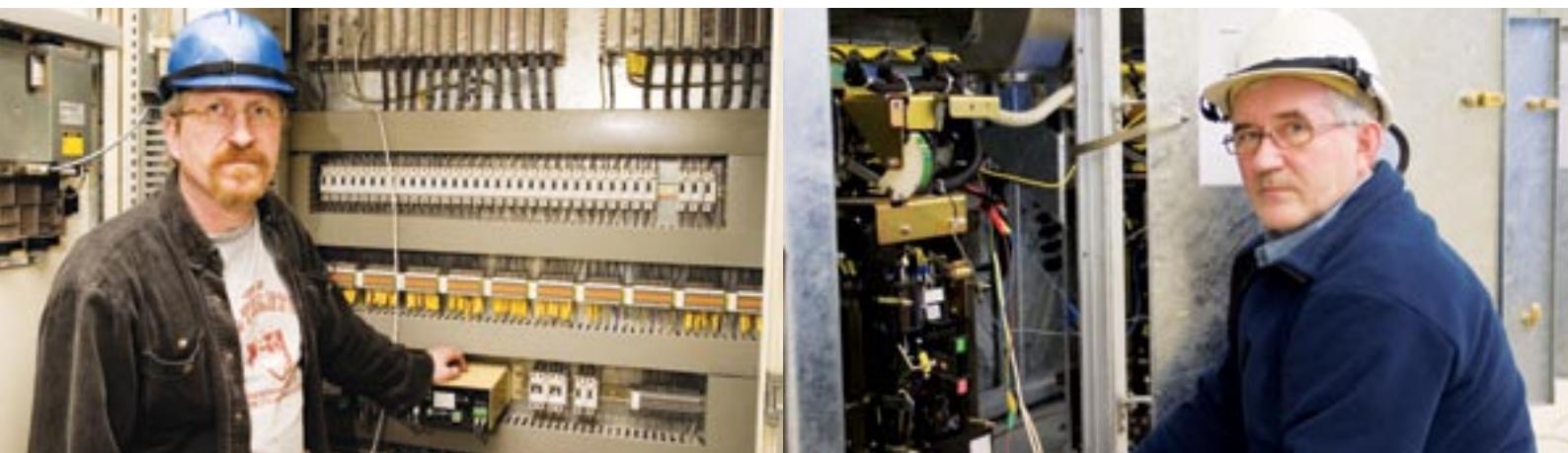


Rekstur raforkuflutningskerfisins

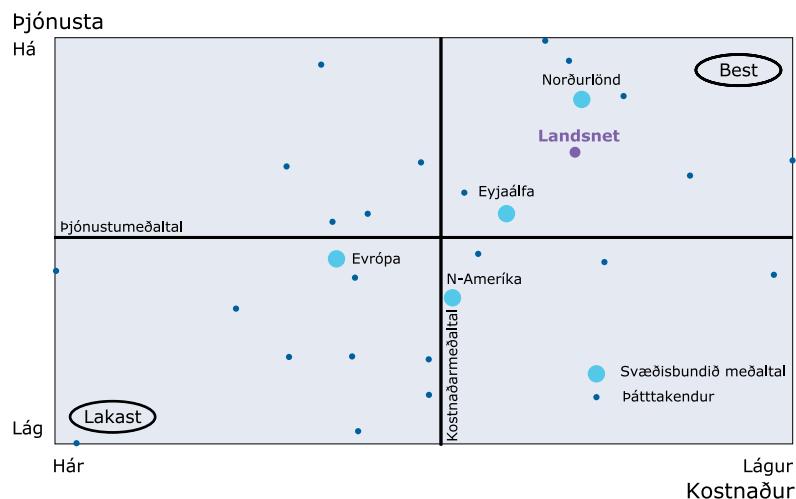
Rekstur og viðhald

Unnið var á árinu eftir viðhaldsáætlun fyrir tengivirki og háspennulínur sem skilgreind hefur verið 10 ár fram í tímann og gildir fyrir allan búnað í flutningskerfinu. Lögþundnar rafmagnsöryggis- og rekstrarskoðanir voru framkvæmdar samkvæmt viðhaldsáætlun. Á árinu voru skoðaðir um 600 km af háspennulínum. Í kjölfar skoðana var unnið að þeim úrbótum sem ekki þoldu bið en þær sem þoldu bið settar á áætlun.

Unnið var að mörgum sérverkefnum á árinu, meðal þeirra voru endurbætur á stjórnhusinu á Geithálsi og endurnýjun á öryggisgirðingu í kringum tengivirkid á Írafossi. Einnig var hluti af Elliðaárlínu, sem tengdi spennistöðina að Geithálsi við Elliðaárstöðina, tekinn niður og tengdur við hina nýju spennistöð Orkuveitu Reykjavíkur á Hádegismóum við Suðurlandsveg. Á Austurlandi var upphengi-



Lykiltölugreining



búnaður yfirfarinn og endurnýjaður að hluta á Hólalínu og Teigarhornslínu. Titringsdeyfar voru settir á Fljótdalslínu 2 þar sem hún liggur yfir Hallormsstaðarháls. Á Norðurlandi var unnið að viðhaldi á Laxárlínu. Styrking fór fram á Tálknafjarðarlínu.

Umfangsmikilar viðgerðir fóru fram á undirstöðum stálmastra í Hrútatungulínu á Holtavörðuheiði og Grjóthálsi en töluverðar steypuskemmdir voru á þessum undirstöðum. Í þessu verkefni var lögð sérstök áhersla á að lágmarka allt umhverfisrask þar sem línan fer um viðkvæmt votlendi í töluverðri hæð.

Á árinu var unnið eftir markvissu verklagi við viðtöku nýrra og breyttra virkja, þar sem rekstraraðili gerir umfangsmiklar prófanir áður en samþykkt er að taka viðkomandi virki í notkun. Þessar prófanir eiga að stuðla að betri og öruggari rekstri eftir að virkið er komið í rekstur.

Framkvæmdir í rekstri

Umtalsvert verk var að breyta Sultartangalínu 1 og Brennimelslínu 1 í Hvalfirði í tengslum við byggingu Sultartangalínu 3, en þar var um að ræða mótvægisáðgerðir sem krafist var í matsferlinu.



Tengivirki í flutningskerfi Landsnets í árslok 2005

1. Tengivirki í eigu Landsnets

Heiti stöðvar	KKS nr.	Með-eigandi	Spenna [kV]	Tekin í notkun
Bessastaðir	BES		132/33/11	2003
Blanda	BLA	LV	132	1991
Bolungarvík	BOL	OV	66/11	1977
Breiðdalur	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
Flúðir	FLU	RA	66/11	1995
Geiradalur	GED	OV	132/33/19	1983
Geitháls	GEH		220/132/11	1969
Glerárskógar	GLE	RA	132/19	1980
Grundarfjörður	GRU	RA	66/19	1987
Hamranes	HAM		220/132/11	1989
Hella	HEL	RA	66/11	1995
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
Korpa	KOR	OR	132/33/11	1976
Kópasker	KOP	RA	66/33/11	1980
Krafla	KRA	LV	132/11	1977
Lagarfljót	LAG	RA	66/11/6	1975
Laxá	LAX	LV	66/33/11	1937
Laxárvatn	LAV	RA	132/33/11	1977
Lindabrekka	LIN	RA	66/11	1985
Ljósafoss	LJO	LV	66/11	1937
Mjólká	MJO	OV	132/66/33/11	1980



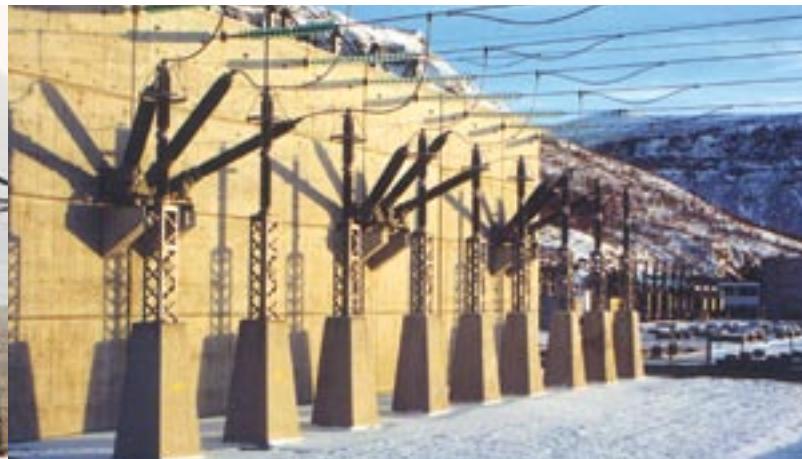
Heiti stöðvar	KKS nr.	Með- eigandi	Spenna [kV]	Tekin í notkun
Neskaupsstaður	NKS	RA	66/11	1994
Ólafsvík	OLA	RA	66/19	1980
Prestbakki	PRB	RA	132/19	1984
Rangárvellir	RAN		132/66/11	1974
Rimakot	RIM	RA	66/33/11	1990
Sandskeið	SAN		220	1998
Sauðárkrúkur	SAU	RA	66/33/11	1977
Selfoss	SEL	RA	66/11	1947
Seyðisfjörður	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
Teigarhorn	TEH	RA	132/33/11	2005
Varmahlíð	VAR	RA	132/66/11	1977
Vatnsfell	VAF	LV	220	2001
Vatnshamrar	VAT	RA	132/66/19	1976
Vegamót	VEG	RA	66/19	1975
Vogaskeið	VOG	RA	66/19	1975
Vopnafjörður	VOP	RA	66/11	1982
Þorlákshöfn	TOR	RA	66/11	1991

2. Tengivirki skv. leigusamningum

Hitaveita Suðurnesja				
Fitjar	FIT		132	1990
Svartsengi	SVA		132	1997
Vestmannaeyjar	VES		33	2002
Öldugata	OLD		132	1989

Orkuveita Reykjavíkur				
Akranes	AKR		66	1987
Andakíll	AND		66	1974
Nesjavellir	NES		132	1998

RA=RARIK, OV=Orkubú Vestfjarða, LV=Landsvirkjun



Háspennulínur í flutningskerfi Landsnets í árslok 2005

1. Línur í eigu Landsnets

Spenna [kV]	Heiti lína	KKS nr.	Tekin í notkun	Tengdar aðveitustöðvar	Lengd [km]
220	Brennimelsína 1	BR1	1977	Geitháls - Brennimelur	59
	Búrfellsína 1	BU1	1969	Búrfell - Írafoss	61
	Búrfellsína 2	BU2	1973	Búrfell - Geitháls	103
	Búrfellsína 3A (byggð fyrir 400 kV)	BU3A	1998	Búrfell - Sandskeið	95
	Búrfellsína 3B	BU3B	1992	Sandskeið - Hamranes	24
	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 - Járnbundi	5
	Norðurárlína 1	NA1	1998	Brennimelur - Norðurál	4
	Norðurárlína 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 (byggð fyrir 400 kV)	SU2	1999	Sultartangi - Búrfell	13
	Vatnsfellssína 1	VF1	2001	Vatnsfell - Sigalda	6
Samtals 220 kV					630
132	Blöndulína 1	BL1	1977	Blanda - Laxárvatn	33
	Blöndulína 2	BL2	1991	Blanda - Varmahlíð	32
	Elliðaárlína 1 (lína/strengur)	EL1	1953	Geitháls - Árbær	3
	Eyvindarárlína 1	EY1	1977	Hryggstekkur - Eyvindará	28
	Fljótdalslína 2	FL2	1978	Bessastaðir - Hryggstekkur	19
	Geiradalslína 1	GE1	1980	Glerárskógar - Geiradalur	47
	Glerárskógalína 1	GL1	1983	Hrútatunga - Glerárskógar	34
	Hafnarfjarðarlína 1 (lína/strengur)	HF1	1989	Hamranes - Hafnarfjörður	4
	Hólalína 1	HO1	1981	Teigarhorn - Hólar	75
	Hrútatungulína 1	HT1	1976	Hrútatunga - Vatnshamrar	77
	Korpulína 1	KO1	1974	Geitháls - Korpa	6
	Kröflulína 1	KR1	1977	Krafla - Rangárvellir	82
	Kröflulína 2	KR2	1978	Krafla - Hryggstekkur	123
	Laxárvatnslína 1	LV1	1976	Laxárvatn - Hrútatunga	73
	Mjólkárlína 1	MJ1	1981	Geiradalur - Mjólká	81
	Prestbakkalína 1	PB1	1984	Hólar - Prestbakki	171
	Rangárvallalína 1	RA1	1974	Rangárvellir - Varmahlíð	88
	Sigöldulína 4	SI4	1984	Sigalda - Prestbakki	78
	Sogslína 2	SO2	1953	Írafoss - Geitháls	44
	Teigarhornslína 1	TE1	1981	Hyggstekkur - Teigarhorn	50
	Vatnshamralína 1	VA1	1977	Vatnshamrar - Brennimelur	20
Samtals 132 kV					1168
66	Breiðadalslína 1	BD1	1975	Mjólká - Breiðidalur	36
	Bolungarvíkurlína 1	BV1	1979	Breiðidalur - Bolungarvík	17
	Bolungarvíkurlína 2	BV2	1959	Ísafjörður - Bolungarvík	17
	Dalvíkurlína 1	DA1	1982	Rangárvellir - Dalvík	39
	Eskifjarðarlína 1	ES1	2001	Eyvindará - Eskifjörður	29
	Fáskrúðsfjarðarlína 1	FA1	1989	Stuðlar - Fáskrúðsfjörður	17

Spenna	Heiti lína	KKS	Tekin í	Tengdar	Lengd
	[kV]	nr.	notkun	aðveitustöðvar	[km]
	Flúðalína 1	FU1	1978	Búrfell - Flúðir	27
	Grundarfjarðarlína 1	GF1	1985	Vogaskeið - Grundarfjörður	35
	Hellulína 1	HE1	1995	Flúðir - Hella	34
	Hellulína 2	SE2	1947	Selfoss - Hella	32
	Hveragerðislína 1	HG1	1982	Ljósifoss - Hveragerði	15
	Hvolsvallarlína 1	HV1	1972	Búrfell - Hvolsvöllur	45
	Hvolsvallarlína 2	HE2	1948	Hella - Hvolsvöllur	13
	Ísafjarðarlína 1	IF1	1959	Breiðidalur - Ísafjörður	15
	Kópaskerslína 1	KS1	1983	Laxá - Kópasker	83
	Laxárlína 1	LA1	1976	Laxá - Rangárvellir	58
	Lagarfosslína 1	LF1	1971	Lagarfoss - Eyvindará	27
	Ljósafosslína 1 (strengur)	LJ1	2002	Ljósifoss - Írafoss	1
	Neskaupstaðarlína 1	NK1	1985	Eskifjörður - Neskaupstaður	18
	Ólafsvíkurlína 1	OL1	1978	Vegamót - Ólafsvík	49
	Rimakotslína 1	RI1	1988	Hvolsvöllur - Rimakot	22
	Sauðárkrókslína 1	SA1	1974	Varmahlíð - Sauðárkrókur	22
	Selfosslína 1	SE1	1947	Ljósifoss - Selfoss	20
	Seyðisfjarðarlína 1	SF1	1996	Eyvindará - Seyðisfjörður	20
	Stuðlalína 1 (strengur)	SR1	2005	Hryggstekkur - Stuðlar	16
	Stuðlalína 2	SR2	1983	Stuðlar - Eskifjörður	18
	Steingrímsstöðvarlína 1 (lína/strengur)	ST1	2003	Steingrímsstöð - Ljósifoss	3
	Tálknafjarðarlína 1	TA1	1985	Mjólká - Keldeyri	45
	Þorlákshafnarlína 1	TO1	1991	Hveragerði - Þorlákshöfn	19
	Vatnshamralína 2	VA2	1974	Andakílsárvirkjun - Vatnshamrar	2
	Vegamótalína 1	VE1	1974	Vatnshamrar - Vegamót	64
	Vopnafjarðarlína 1	VP1	1980	Lagarfoss - Vopnafjörður	58
	Vogaskeiðslína 1	VS1	1974	Vegamót - Vogaskeið	25
Samtals 66 kV					943
33	Húsavíkurlína 1	HU1	1964	Laxá - Húsavík	26
	Vestmannaeyjastrengur 1 (sæstrengur)	VE1	1966	Vestmannaeyjar - Rimakot	16
	Vestmannaeyjastrengur 2 (sæstrengur)	VE2	1978	Vestmannaeyjar - Rimakot	15
Samtals 33 kV					57
Samtals línum Landsnets					2798

2. Línur skv. leigusamningum

	Hitaveita Suðurnesja				
132	Suðurnesjalína 1	SN1	1991	Hamranes - Fitjar	31
	Svartsengi - Fitjar	FS1	1991	Svartsengi - Fitjar	12
	Hamranes - Öldugata		1989	Hamranes - Öldugata	4
Samtals 132 kV					47
	Orkuveita Reykjavíkur				
132	Hnoðraholtslína	AD7	1990	Hamranes - Hnoðraholt	10
	Nesjavallalína	NE1	1998	Nesjavallir - Mosfellsheiði	16
	Nesjavallalína (strengur)	NE1	1998	Mosfellsheiði - Korpa	16
Samtals 132 kV					42
66	Akranesstrengur	AK1	1996	Akranes - Brennimelur	17
	Akraneslína		1966	Andakíll - Akranes	35
Samtals 66 kV					52
Samtals leigulínur					141

Bilanir í rekstri

Umfangsmesta bilun ársins átti sér stað þann 27. september þegar 6 staurastæður brotnuðu í Mjólkárlínu á Fellsmúla undir Vattarfjalli vegna mikillar ísingar. Starfsmenn Landsnets, Orkubús Vestfjarða og RARIK unnu að viðgerð línunnar við erfiðar aðstæður. Verkið tók 3 sólarhringa.

Í sama veðri varð bilun á Snæfellsnesi. Þar brotnuðu 3 stæður í Ólafsvíkurlínu. Vinnuflokkar RARIK önnuðust viðgerðir á línunni og tók verkið 3 daga.

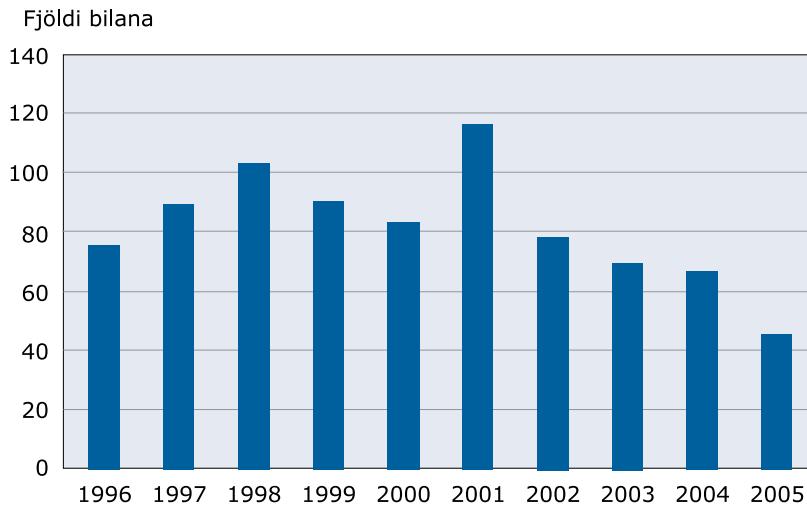
Bilun varð á Brennimelslínu þann 5. apríl þegar tengibugt í strekktturni slitnaði eftir mikinn veðurágang. Viðgerð var framkvæmd samdægurs.

Bilun varð á Tálknafjarðarlínu þann 6. febrúar vegna ísingar. Starfsmenn Orkubús Vestfjarða gerðu við bilunina og tók verkið 4 daga.

Þann 18. mars urðu umtalsverðar skemmdir á línum á Austurlandi vegna vinds og ísingar. Stæður brotnuðu bæði í Eyvindarárlínu 1 og í 66 kV línu milli Eyvindarár og Lagarfoss. Vinnuflokkar RARIK önnuðust viðgerðir á línunum og tók verkið 5 daga.

Þá varð bilun á Fljótsdalslínu 2 á Hallormsstaðahálsi þann 31. október er 6 einangrunarskálar brotnuðu í ísingu. Aðstæður til viðgerðar voru góðar og lauk viðgerð að kvöldi sama dags.

Fjöldi fyrirvaralausra bílana í flutningskerfinu 1996 - 2005



Á Brennimel sprungu þéttar 220 kV aflrofa fyrir teinatengi með þeim afleiðingum að rofahólf skemmdist. Viðgerð fór fram á rofanum og var hann kominn í lag 3 dögum seinna.

Skipta þurfti um tvo 132 kV spennuspenna, annan á Geithálsi en hinn á Bessastöðum, en þeir höfðu orðið fyrir skemmdum vegna veðurs.

Þjálfun starfsmanna

Á árinu hófst markviss þjálfun starfsmanna til að tryggja öruggan rekstur á nýjum tengivirkjum Landsnets við Kolviðarhól og í Fljótsdal. Þjálfunin fór fram í Frakklandi og Sviss hjá framleiðendum rafþúnaðarins og einnig í sjálfum tengivirkjunum. Þjálfunin gerir mönnum kleift að reka þennan nýja búnað á öruggan hátt, en hér er um að ræða töluvert tæknivæddari búnað heldur en verið hefur í tengivirkjum fram að þessu.

Helstu truflanir á rekstri

Rekstur raforkukerfisins gekk almennt vel á árinu. Fyrirvaralausar rekstrartruflanir voru lítið eitt færri en árið á undan, eða samtals 40 og bilanir sem þeim tengjast voru 46, sem þýðir að fleiri en ein bilun hafi komið fram í nokkrum rekstrartruflunum. Meðalfjöldi bilana síðustu 10 árin, miðað við sömu stærð flutningskerfis, er 82. Skerðing vegna fyrirvaralausra truflana nam samtals 1.131 MWst. og samsvarar það 73,6 straumleysismínútum.

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

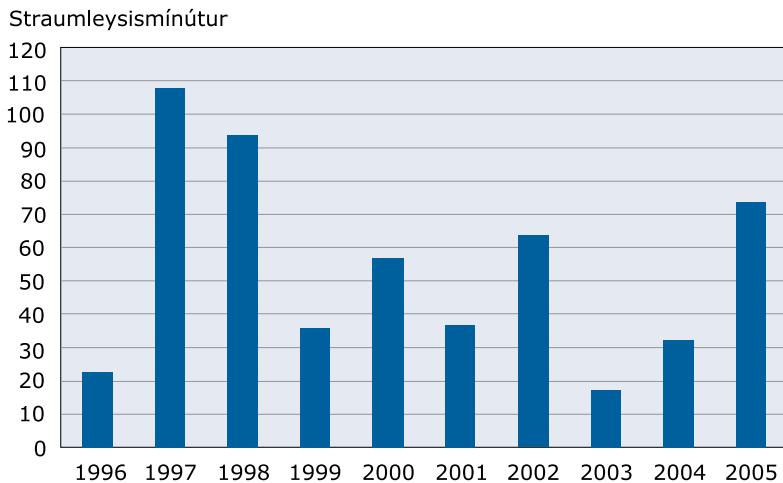
Á tímabilinu frá 6. til 10. febrúar var talsvert um bilanir á Tálknafjarðarlínu vegna hvassviðris og ísingar. Skerðing var samtals metin 153 MWst.

Þann 18. mars urðu margar útleysingar á Norðaustur- og Austurlandi og umtalsverðar skemmdir á línum vegna winds og ísingar. Stæður brotnuðu bæði í Eyvindarárlínu 1 og í 66 kV línu milli Eyvindarár og Lagarfoss. Þá leysti Húsavíkurlína alls þrisvar sinnum út þennan sama dag. Skerðing á Austurlandi var metin samtals 107 MWst.

Þann 28. apríl varð bilun í 220 kV aflrofa í tengivirkinu á Brennimel sem olli því að allir rofar tengivirkisins leystu út. Spennuleysi varð því í tengivirkinu með tilheyrandi skerðingu á afhendingu rafmagns til stóriðju á Grundartanga, eða samtals 45 MWst.



Straumleysismínútur vegna fyrirvaralausra bilana í flutningskerfinu 1996 - 2005



Þann 17. ágúst varð 220 kV tengivirknið í Sigöldu spennulaust þegar allir rofar þess leystu út. Verið var að vinna við rof á línu í tengivirkinu en ástæða útleysingar er rakin til rangrar virkni verndarkerfis. Samskonar truflun varð aftur síðar sama dag þegar unnið var við bilanaleit í tengivirkinu. Skerðing þennan dag var metin 121 MWst.

Þann 27. september var mikil ísing og vindur á vestanverðu landinu sem olli bilun á Mjólkárlínu. Skerðing vegna þess er metin samtals 489 MWst. Á Snæfellsnesi brotnuðu einnig stæður í 66 kV kerfinu og var skerðing vegna þess metin 129 MWst.

Nýframkvæmdir

Miklar framkvæmdir voru í raforkuflutningskerfinu á árinu. Þær umfangsmestu voru vegna stækunar Norðuráls á Grundartanga og lauk þeim að mestu á árinu og vegna byggingar ávers ALCOA á Reyðarfirði sem ná mun hámarki árið 2006. Einnig var talsvert um smærri framkvæmdir er miða að því að halda uppi áreiðanleika flutningsvirkja í samræmi við langtíma markmið fyrirtækisins. Einnig var töluvert um umfangsminni framkvæmdir vegna breytinga á flutningskerfinu. Þá hófst á árinu vinna við rannsókn á legu nýrra flutningsvirkja vegna hugmynda um nýja stóriðju.



Rannsóknir og undirbúningur

Landsnet stendur fyrir margþættum rannsóknum, m.a. til að styðja við ákvarðanatöku við leiðaval nýrra háspennulína og gerð náttúrufarslegra álagsforsendna. Þá fer meðal annars fram skipuleg skráning ísingartilvika á öllum háspennulínum sem í rekstri eru á landinu. Reknar eru á fjórða tug mælistöðva á núverandi og væntanlegum línuleiðum víða um land, þar sem fram fara mælingar á ísingar- og vindálagi auk annarra veðurfarsþátta. Af öðrum rannsóknum árið 2005 má nefna titringsmælingar á leiðurum og seltumælingar á einangrurum. Þá eru í undirbúningi mælingar á varmaleiðni jarðvegs á fyrirhuguðum jarðstrengsleiðum. Ennfremur tekur fyrirtækið þátt í alþjóðlegu samstarfi vegna þessa og hefur Ísland um árabil verið í farabroddi á heimsvísu hvað varðar ísingarmælingar.

Á árinu var unnið að athugunum á nýjum línuleiðum víða um land, einkum þó á Norðurlandi, í tengslum við hugmyndir um styrkingu flutningskerfisins þar og viðbætur ef til kemur aukin stóriðja. Í tengslum við það verkefni voru reistar tvær nýjar tilraunalínur og ein sjálfvirk veðurstöð í grennd við Þeistareyki í Suður-Þingeyjarsýslu.

Unnið var að uppfærslu verklags vegna viðtöku á nývirkjum úr hendi verktaka og efnissala og á árinu hófst vinna hjá Landsneti við upsetningu tæknigagna-safns fyrir fyrirtækið.

Framkvæmdir vegna stækkunar ávers í Hvalfirði

Á árinu var unnið að byggingu Sultartangalínu 3, frá Sultartanga að Brennimel í Hvalfirði. Línan er byggð fyrir 400 kV spennu, en verður fyrst um sinn rekin á 220 kV spennu. Framkvæmdir hófust haustið 2004 og var þeim nær lokið í árslok 2005. Spennusetning líunnar fór fram í febrúar 2006. Jafnframt hefur verið unnið að nauðsynlegum breytingum á Norðuráslínúm 1 og 2, sem liggja frá tengivirkini á Brennimel að tengivirki áversins á Grundartanga. Samtímis hefur verið unnið að stækkan 220 kV tengivirkisins við Sultartanga-stöð og 220 kV tengivirkisins í aðveitustöðinni á Brennimel.

Unnið var að byggingu 220 kV tengivirkis við Kolviðarhól, sem tengjast mun fyrsta áfanga Hellisheiðarvirkjunar. Jafnframt er áformað að tengja Búrfellslínu 2 við tengivirkið við Kolviðarhól. Ákveðið var að byggja tengivirkið strax í fullri stærð til að rúma allan búnað fullbyggðrar Hellisheiðarvirkjunar. Áformað er að tengivirkið verði tekið í notkun í lok maí 2006.



Starfsmenn Landsnets komu að þessum nýframkvæmdum. Meðal verkefna var umsjón með móttöku, flokkun og afhendingu efnis fyrir stálmöstur, leiðara og upphengibúnaðar fyrir byggingu Sultartangalínu 3. Starfsmenn Landsnets höfðu einnig á hendi eftirlit með uppsetningu rafbúnaðar vegna framkvæmda við tengivirkir í Sultartanga og á Brennimel en bæði þessi tengivirki voru í fullum rekstri á meðan á stækkuninni stóð.

Framkvæmdir vegna nýs álvers á Reyðarfirði

Unnið var að undirbúnингi og framkvæmd fyrstu verkafanga fyrir Fljótsdalslínum 3 og 4, en þær munu liggja frá tengivirki Landsnets í Fljótsdal að álveri Fjarðáals í Reyðarfirði. Framkvæmdir hófust haustið 2004 með lagningu vegslóða sem lauk á árinu. Vinna við undirstöður línnanna hófst á árinu 2005 og mun ljúka 2006. Vegna tilkomu línnanna er unnið að byggingu 220 kV tengivirkis í Fljótsdal og byggingu launaflsvirkis í tengivirkinu á Hryggstekk. Þá er áformað að breyta Kröflulínu 2 á Fljótsdalsheiði og leggja hana að nýja tengivirkinu í Fljótsdal og tengja þannig Kárahnjúkavirkjun við flutningskerfi Landsnets. Hafist var handa á árinu við hönnun og gerð útboðsgagna vegna þessara framkvæmda. Áætlað er að öllum þessum framkvæmdum verði að fullu lokið haustið 2006.

Starfsmenn Landsnets komu að þessum nýframkvæmdum. Meðal verkefna var umsjón með móttöku, flokkun og afhendingu efnis fyrir stálmöstur, leiðara og upphengibúnaðar fyrir byggingu Fljótsdalslína 3 og 4.

Aðrar nýframkvæmdir

Hafist var handa við hönnun og gerð útboðsgagna og verksamninga vegna nýs 66 kV tengivirkis við Lagarfoss, en nauðsynlegt var að byggja nýtt tengivirki í tengslum við stækkan Lagarfossvirkjunar. Gert er ráð fyrir að byggingu virkisins verði lokið síðla árs 2006.

Í árslok var tekið í notkun nýtt 132/33/11 kV tengivirki við Teigarhorn í Berufirði og annað á Selfossi. Um var að ræða samvinnuverkefni Landsnets og RARIK.

Landsnet kom að ráðgjöf vegna línuframkvæmda á Grænlandi, en þar stendur yfir bygging 66 kV línu við erfiðar aðstæður.



Fjármál

Tekjumörk

Á haustmánuðum 2004 setti Orkustofnun Landsneti tekjumörk, sem byggðust á rekstrarkostnaði flutningsmannvirkja árin 2002 og 2003, að teknu tilliti til aukinna umsvifa og skyldna flutningsfyrtækisins í ljósi nýrra raforkulaga. Á grundvelli framangreindra tekjumarka samþykkti stjórn Landsnets gjaldskrá fyrir flutningsþjónustu á árinu 2005 og fjárhagsáætlun þar sem gert var ráð fyrir að arðsemi fastafjármuna í rekstri (EBIT) næmi 4,9% af bókfærðu verði þeirra.

Afkoma ársins

Á þessu fyrsta starfsári Landsnets nam hagnaður 120 mkr. Rekstrartekjur ársins voru 5.145 mkr., en af því voru tekjur af raforkuflutningi 5.082 mkr. Rekstrargjöld ársins voru 4.934 mkr., en þau skiptast í orkukaup og kerfisþjónustu 932 mkr., rekstur flutningskerfis 653 mkr., kerfisstjórn 419 mkr., annan rekstrarkostnað 431 mkr., eignaleigu 2.490 mkr. og afskriftir 8 mkr. Hrein fjármagnsgjöld námu 91 mkr.

Meginniðurstaða ársuppgjörs er að rekstrartekjur og rekstrar- og stjórnunar-kostnaður hafi verið í mjög góðu samræmi við áætlanir ársins. Gert var ráð fyrir því í áætlun ársins 2005 að Landsnet keypti flutningsmannvirki Landsvirkjunar, Orkubús Vestfjarða og RARIK í upphafi ársins. Eigendur fyrirtækisins tóku hins vegar þá ákvörðun að fresta sölu eignanna til ársloka 2005, en leigja Landsneti mannvirkin á árinu. Endurskoðuð áætlun tók tillit til þessara breyttu aðstæðna.

Vegna ofangreindrar frestunar á sölu eigna til Landsnets er vandkvæðum bundið að bera forsendur tekjumarka saman við niðurstöðu ársreiknings, þar sem afskriftir eignanna og fjármagnskostnaður vegna þeirra eru færð sem eignaleiga og greidd til eigenda á árinu. Samkvæmt almennum reglum um reikningsskil eru leigugjöld færð með almennum rekstrargjöldum fyrir afskriftir, fjármunatekjur og fjármagnsgjöld. Þegar fjármagnskostnaður er metinn og dreginn frá leigugjöldum er gerð tilraun til að meta árangur ársins með tilliti til arðsemi virkra fastafjármuna og samanburðar við tekjumörk ársins. Niðurstaða þess samanburðar leiðir í ljós að arðsemi virkra fastafjármuna var 6,1% og almenn rekstragjöld í samræmi við tekjumörk.



Efnahagur

Í lok árs 2005 keypti Landsnet flutningsvirki og tengdar eignir af Landsvirkjun, RARIK og Orkubúi Vestfjarða. Samkvæmt hluthafasamkomulagi var kaupverðið 26.917 mkr., sem greitt var með útgáfu nýs hlutafjár að upphæð 5.493 mkr. og útgáfu skuldabréfa að upphæð 21.424 mkr. Þessar eignir, auk framkvæmda og annarra umsvifa ársins mynda eignastofn fyrirtækisins, sem var í árslok 34.437 mkr. Langtímaskuldir Landsnets voru í árslok 26.423 mkr., skammtímaskuldir 2.392 mkr. og eigið fé 5.623 mkr. Eiginfjárlutfallið er 16,4% og veltufjárlutfallið 0,48.

Fjármögnun

Við stofnun Landsnets var gengið út frá því að tekjur og gjöld fyrirtækisins yrðu í íslenskum krónum. Þetta hafði í för með sér að kaup flutningsmannvirkja voru fjármögnum með verðtryggðum skuldabréfum, útgefnum í íslenskum krónum. Bréfin eru bundin vístölu neysluverðs og bera 4,21% vexti. Að mati stjórnar Landsnets voru þetta ásættanleg kjör miðað við aðstæður á íslenskum fjármálamarkaði. Hins vegar eru vaxtakjör á innlendum markaði óhagstæð Landsneti þar sem hin lögbundna krafa um arðsemi er lægri en ríkjandi nafnvextir á markaði. Framundan eru viðamiklir samningar um flutning raforku til nýrrar stóriðju, sem hafa í för með sér miklar fjárfestingar á næstu árum. Því er nauðsynlegt að endurskoða fjármögnum framkvæmda, og auka sveigjanleika fyrirtækisins í alþjóðlegu samhengi með því að gera því kleift að afla tekna í erlendri mynt og lækka fjármagnskostnað með hagstæðari fjármögnum. Gangi áform um frekari uppbyggingu stóriðju eftir blasir við að hinar viðamiklu fjárfestingar muni reyna mjög á eiginfjárlstöðu fyrirtækisins. Það liggur því í augum uppi að Landsnet verður að leita allra hugsanlegra leiða til að lágmarka kostnað við fjármögnum fyrirtækisins.



Ársreikningur

2005

Skýrsla og áritun stjórnar og forstjóra

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 félagsins hófst á árinu 2005. Í lok árs 2005 keypti félagið flutningsvirki Landsvirkjunar, Rafmagnsveitna ríkisins og Orkubús Vestfjarða. Kaupverðið, 26.917 millj. kr. var greitt með útgáfu nýs hlutafjár að fjárhæð 5.493 millj. kr. og útgáfu skuldabréfa að fjárhæð 21.424 millj. kr.

Hagnaður varð af rekstri félagsins á árinu að fjárhæð 120 millj. kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Samkvæmt efnahagsreikningi nam eigið fé í árslok 5.623 millj. kr. að meðtöldu hlutafé að fjárhæð 5.503 millj. kr. Stjórn félagsins leggur til að ekki verði greiddur arður til hluthafa á árinu 2006 og vísar til skýringa í ársreikningnum varðandi breytingar á eiginfjárrreikningum.

Hlutafé í árslok skiptist á þrjá hluthafa en þeir eru:

	Eignarhlutur
Landsvirkjun.....	69,44%
Rafmagnsveitur ríkisins.....	24,15%
Orkubú Vestfjarða.....	6,41%

Stjórn og forstjóri Landsnets hf. staðfesta hér með ársreikning félagsins fyrir árið 2005 með undirritun sinni.

Reykjavík, 2. mars 2006.

Stjórn:

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Kristján Þórðarson".

Forstjóri

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Þorður Þóðern Ólafsson".

Áritun endurskoðenda

Stjórn og hluthafar í Landsneti hf.

Við höfum endurskoðað ársreikning Landsnets hf. fyrir árið 2005. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, efnahagsreikning, yfirlit um sjóðstreymi og skýringar nr. 1 - 16. Ársreikningurinn er lagður fram af stjórnendum félagsins og á ábyrgð þeirra í samræmi við lög og reglur. Ábyrgð okkar felst í því álit sem við látum í ljós á ársreikningnum á grundvelli endurskoðunarinnar.

Endurskoðað var í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla. Samkvæmt því ber okkur að skipuleggja og haga endurskoðuninni þannig að nægjanleg vissa fáist um að ársreikningurinn sé í meginatriðum án annmarka. Endurskoðunin felur meðal annars í sér greiningaraðgerðir, úrtakskannanir og athuganir á gögnum til að sannreyna fjárhæðir og aðrar upplýsingar sem fram koma í ársreikningnum. Endurskoðunin felur einnig í sér athugun á þeim reikningsskilaðferðum og matsreglum sem notaðar eru við gerð ársreiknings og mat á framsetningu hans í heild. Við teljum að endurskoðunin sé nægjanlega traustur til að byggja álit okkar á.

Það er álit okkar að ársreikningurinn gefi glöggja mynd af afkomu félagsins á árinu 2005, efnahag þess 31. desember 2005 og breytingu á handbæru fé á árinu 2005, í samræmi við lög og góða reikningsskilavenju.

Reykjavík, 2. mars 2006

Mathiur Þór Ólafsson
KPMG Endurskoðun hf.

Rekstrarreikningur ársins 2005

Skýr. 2005

Rekstrartekjur:

Tekjur af flutningi	3	5.081.806
Aðrar tekjur		63.591
		<u>5.145.397</u>

Rekstrargjöld:

Orkukaup og kerfisþjónusta		932.188
Rekstur flutningskerfis		652.686
Kerfisstjórn		419.427
Annar rekstrarkostnaður		431.188
		<u>2.435.489</u>
Eignaleiga	4	2.490.252
Afskriftir	7	8.329
		<u>4.934.070</u>
 Rekstrarhagnaður		 211.327
 Hrein fjármagnsgjöld	6	 (90.959)

 Hagnaður		 120.368
---------------------------	--	-------------

Efnahagsreikningur

Eignir

	Skýr.	2005	2004
Fastafjármunir			
Fastafjármunir í rekstri			
Tengivirki	9.541.303	0	
Háspennulínur	13.962.329	0	
Aðrar eignir	1.770.526	0	
	4,7	<u>25.274.157</u>	0
Fastafjármunir - aðrir			
Undirbúningskostnaður	117.348	10.000	
Flutningsvirki í byggingu	7.855.965	0	
	5	<u>7.973.314</u>	10.000
Verðbréf			
Eignarhlutur í hlutdeildarfélagi	8	31.500	0
		<u>33.278.971</u>	<u>10.000</u>
Veltufjármunir			
Viðskiptakröfur	327.373	0	
Aðrar skammtímakröfur	435.899	0	
Birgðir	245.413	0	
Handbært fé	149.615	0	
	Veltufjármunir	<u>1.158.300</u>	0
		<u>34.437.271</u>	<u>10.000</u>

31. desember 2005

Eigið fé og skuldir

	Skýr	2005	2004
Eigið fé			
Hlutafé		5.502.733	10.000
Lögbundinn varasjóður		12.037	0
Óraðstafað eigið fé		108.331	0
	Eigið fé 10	<u>5.623.101</u>	<u>10.000</u>
Langtímaskuldir			
Skuldabréfalán	12	<u>26.422.524</u>	<u>0</u>
Skammtímaskuldir			
Skuld við tengd félög	13	980.003	
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir	14	<u>1.411.643</u>	<u>0</u>
		<u>2.391.646</u>	<u>0</u>
	Skuldir	<u>28.814.170</u>	<u>0</u>
Eigið fé og skuldir samtals		<u>34.437.271</u>	<u>10.000</u>

Yfirlit um sjóðstreymi árið 2005

	Skýr.	2005	2004
Rekstrarhreyfingar			
Innborganir viðskiptavina		4.801.927	0
Greiddur rekstrarkostnaður		(4.746.628)	0
Handbært fē frá rekstri án vaxta		55.299	0
Innborgaðar vaxtatekjur		5.402	0
Greidd vaxtagjöld og gengismunur		(820)	0
Handbært fē frá rekstri	15	59.882	0
Fjárfestingarhreyfingar			
Fjárfesting í tengivirkjum	7	(9.541.565)	0
Fjárfesting í háspennulínum	7	(13.962.621)	0
Fjárfesting í öðrum eignum	7	(1.895.649)	(10.000)
Flutningsvirki í byggingu		(7.855.965)	0
Keypt hlutabréf		(31.500)	0
Aukning ógreidds framkv.kostn. í árslok		577.315	0
Fjárfestingahreyfingar		(32.709.985)	(10.000)
Fjármögnunarhreyfingar			
Nýtt hlutafé		5.492.733	10.000
Tekin langtímalán		26.326.983	0
Skuldir við tengd félög, breyting	13	980.003	0
Fjármögnunarhreyfingar		32.799.718	10.000
Hækkun á handbæru fē á árinu		149.615	0
Handbært fē í lok ársins		149.615	0

Skýringar

Reikningsskilaðferðir

Grundvöllur reikningsskila

1. 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. Ársreikningurinn er gerður í samræmi við lög um ársreikninga og reglugerð um framsetningu og innihald ársreikninga og samstæðureikninga. Ársreikningurinn er gerður í íslenskum krónum og eru fjárhæðir í þúsundum króna. Ársreikningurinn byggir á kostnaðarverðsreikningsskilum og er gerður eftir sömu reikningsskilaðferðum og árið áður.

Innlausn tekna

3. Tekjur af flutningi raforku eru samkvæmt afhentri orku á rekstrartímabilinu. Aðrar tekjur eru færðar þegar til þeirra er unnið eða við afhendingu.

Tekjurnar greinast þannig:

	2005
Orkuflutningur	3.238.737
Flutningstap og kerfisþjónusta	1.041.001
Innmötunargjald	802.068
	<hr/> 5.081.806

Fastafjármunir í rekstri

4. Í ársbyrjun 2005 yfirtók Landsnet hf. rekstur flutningsvirkja Landsvirkjunar, Rafmagnsveitna ríkisins og Orkubús Vestfjarða. Fyrirhugað var að þessar eignir yrðu yfirlæstir til félagsins 1. janúar 2005, en þar sem endanlegt yfirtökuverð lá ekki fyrir gat ekki orðið af því. Eignirnar hafa því verið leigðar til Landsnets hf. á árinu. Samkvæmt hluthafasamkomulagi sem gert var 1. júlí voru eignirnar yfirlæstir til Landsnets hf. í lok árs 2005. Landsnet hf. leigir einnig flutningsvirkji Orkuveitu Reykjavíkur og Hitaveitu Suðurnesja. Gjalfærð er í ársreikningnum eignaleiga er svarar til fjármagnskostnaðar og afskrifta á tímabilinu. Jafnframt voru í árslok 2005 keypt tengivirkir og háspennulína af Hitaveitu Suðurnesja.

Fastafjármunir í rekstri eru færðir til eignar á kostnaðarverði að frádegnum afskriftum, sbr. skýringu 7.

Fastafjármunir aðrir

5. Útlagður kostnaður við almennar rannsóknir er gjaldfærður á því ári sem hann fellur til. Undirbúningskostnaður er eignfærður meðal annarra fastafjármuna, en ekki eru eignfærðir vextir vegna þessa liðar.

Vaxtagjöld af lánsfé sem nýtt var til fjármögnum á kostnaðarverði flutningsvirkja í byggingu eru eignfærð á byggingartíma. Flutningsvirkir í byggingu eru aðallega vegna tengivirkis í Fljótsdal, Fljótsdalslína 3 og 4 og Sultartangalínu 3.

Skýringar, frh.:

Fjármagnskostnaður

6. Hrein fjármagnsgjöld greinast þannig:

	2005
Vaxtatekjur	6.002
Fjármagnstekjkuskattur	(600)
Vaxtagjöld	(119.171)
Verðbætur	(95.542)
Gengismunur	(701)
Eignfærðir vextir vegna flutningsvirkja í byggingu	119.053
	<u>(90.959)</u>

Fastafjármunir í rekstri

7. Fastafjármunir í rekstri greinast þannig:

	Tengivirki	Háspennu- línur	Aðrar eignir	Samtals
Heildarverð 1.1.2005	0	0	0	0
Aukning á árinu	9.541.565	13.962.621	1.778.300	25.282.485
Heildarverð 31.12.2005	<u>9.541.565</u>	<u>13.962.621</u>	<u>1.778.300</u>	<u>25.282.485</u>
Afskrifað áður	0	0	0	0
Afskrifað nú	262	291	7.775	8.329
Afskrifað samtals	<u>262</u>	<u>291</u>	<u>7.775</u>	<u>8.329</u>
Bókfært verð 31.12.2005	9.541.303	13.962.329	1.770.525	25.274.157

Fasteignamat þeirra eigna fyrirtækisins sem metnar eru í fasteignamati nemur tæpum 1,8 milljörðum króna. Brunabótamat sömu eigna nemur um 2,4 milljörðum króna. Vátryggingafjárhæð eigna fyrirtækisins nemur tæpum 17,2 milljörðum króna. Að auki er félagið með viðlagatryggingu að fjárhæð 41,7 milljarðar króna.

Verðbréf

8. Eignarhlutur í hlutdeildarfélagi er færður á kaupverði en ekki er færð hlutdeild í afkomu félagsins þar sem það hefur óveruleg áhrif á rekstur Landsnets hf. Eignarhlutur í hlutdeildarfélagi greinist þannig:

	Eignarhlutur	Nafnverð	Bókfært verð
Netorka hf., Hafnarfirði	<u>35,0%</u>	<u>8.400</u>	<u>31.500</u>

Birgðir

9. Birgðir eru metnar við kostnaðarverði.

Skýringar, frh.:

Eigið fé

10. Yfirlit yfir eiginfjárreikninga:

	Hlutafé	Lögbundinn varasjóður	Óráðstafað eigið fé	Eigið fé samtals
Yfirfært frá fyrra ári	10.000	0	0	10.000
Nýtt hlutafé	5.492.733			5.492.733
Hagnaður ársins			120.368	120.368
Lagt í lögbundinn varasjóð		12.037	(12.037)	0
	<hr/> 5.502.733	<hr/> 12.037	<hr/> 108.331	<hr/> 5.623.101

Skuldbindingar

11. Félagið verður tekjuskattsskylt frá og með 1. janúar 2006 í samræmi við lög nr. 50/2005 um skattskyldu orkufyrirtækja. Tekjuskattsskuldbinding félagsins er óveruleg í árslok, en hún stafar af mismun efnahagsliða í skattauppgjöri annars vegar og ársreikningi hins vegar. Mismunurinn stafar af því að tekjuskattsstofn félagsins er miðaður við aðrar forsendur en reikningsskil þess.

Langtímaskuldir

12. Langtímaskuldir greinast þannig:

	2005
Skuldir í íslenskum krónum	26.422.524
Lánin eru verðtryggð kúlulán með lokajalddaga árið 2020.	

Skammtímaskuldir

13. Félagið hefur fengið lán vegna nýframkvæmda hjá móðurfélagi sem fært er meðal skuldar við tengd félög.

14. Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir greinast þannig:

Viðskiptaskuldir	1.326.746
Aðrar skammtímaskuldir	84.897
	<hr/> 1.411.643

Skýringar, frh.:

Sjóðstreymi

15. Handbært fē frá rekstri greinist þannig skv. óbeinni aðferð:

	2005
Hagnaður	120.368
Afskriftir og aðrir reiknaðir liðir	103.870
Hreint veltufé frá rekstri	224.238
Hækkun rekstrartengdra eigna	(578.883)
Hækkun rekstrartengdra skulda	414.527
Handbært fē frá rekstri	59.882

Önnur mál

16. Laun og launatengd gjöld greinast þannig:

Laun	492.648
Launatengd gjöld	99.341
	591.989
Meðalfjöldi starfa á árinu	80

Heildarlaun stjórnar, forstjóra og tveggja framkvæmdastjóra félagsins námu á árinu 2005 um 37,3 millj. kr.

Ábyrgðarmaður	Þórður Guðmundsson
Ritstjórn	Þorgeir J. Andrésson
Umsjón	Jórunn Gunnarsdóttir
Ljósmyndir	Emil Þór
Málfarsráðgjöf	Guðni Kolbeinsson
Prófarkalestur	Guðni Kolbeinsson
Útlit kápu	Hvíta húsið hf.
Uppsetning og prentun	GuðjónÓ – vistvæn prentsmiðja



Landsnet hf. | Krókháls 5C, 110 Reykjavík | Sími 563 9300 | Fax 563 9309 | landsnet@landsnet.is | www.landsnet.is

