ÁRSSKÝRSLA 2016

ORKUBÚ VESTFJARÐA

39. STARFSÁR

ÁRSSKÝRSLA 2016

ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf.

39. STARFSÁR

EFNISYFIRLIT

Stjórn og stjórnskipulag	3
Formáli	4
Ávarp stjórnarformanns	6
Helstu framkvæmdir ársins 2016	8
Helstu framkvæmdir ársins 2017	9
Endurbygging Mjólkárvirkjunar	10-11
Íbúafjöldi á orkuveitusvæði OV	12
Ársreikningur	**13-29**
Raforkukerfi Vestfjarða	30
Rekstrartruflanir 2016	31
Vatnsaflsvirkjanir	32
Kyndistöðvar	31
Díselstöðvar	34
Orkuöflun	35
Orkudreifing	36

Forsíðumynd: Ingimundur J. við Mýrarárvirkjun. Ljósm.: Þorsteinn Bragason.
Umsjón: Orkubú Vestfjarða ohf.
Hönnun og umbrot: Athafnagleði ehf (Bæjarins besta)

Þjálfun

STJÓRN OG STJÓRNSKIPULAG

Formaður:	Viðar Helgason
Varaformaður:	Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir
Ritari:	Viktoría Rán Ólafsdóttir
	Halla Signý Kristjánsdóttir
	Daníel Jakobsson
Varamenn:	Ragnheiður Hákonardóttir
	Steinþór Bjarni Kristjánsson
	Kristinn Hjörtur Jónasson
	Magni Hreinn Jónsson
	Óskar Albert Torfason

Skipurit
Orkubús Vestfjarða ohf.

FORMÁLI

Elías Jónatansson

Orkubú Vestfjarða á sterkar rætur í samfélaginu á Vestfjörðum. Fyrirtækið hefur sérstöðu á íslenska raforkumarkaðnum að því leyti að framleiðsla, sala og dreifing raforku er þar undir einum hatti. Önnur orkufyrirtæki eru annaðhvort í framleiðslu og sölu eða í dreifingu. Fyrirtækið rekur einnig hitaveitur, bæði jarðvarmaveitur og rafkyntar hitaveitur.

Öryggi afhendingar

Óhætt er að fullyrða að Orkubú Vestfjarða sinnir einhverju mest krefjandi veitusvæði landsins hvað veður áhrærir. Svæðið er einnig strjálbýlt og því eru lagnaleiðir langar, en samtals er háspennudreifikerfið bæði línur og jarðstrengir yfir 1.000 km. Margir þéttbýlisstaðirnir eru hringtengdir við dreifikerfið og hafa auk þess aðgang að varaafli, en á öðrum stöðum byggir afhending á svokölluðum geislatengingum þ.e. einungis er hægt að afhenda raforku eftir einni megintengingu. Þar sem þannig háttar til er gott aðgengi að varaafli afar mikilvægt. Þess má geta til samanburðar að allt flutningskerfi Landsnets er um 3.300 km að lengd og þar af er meginflutningskerfið um 2.100 km að lengd. Línur Landsnets eru þó mun öflugri, enda er kerfi Landsnets rekið á 66 til 220 kV spennu á meðan Orkubú Vestfjarða rekur sitt kerfi að mestu á 11 til 66 kV spennu.

En afhendingaröryggi Orkubús Vestfjarða á raforku byggist ekki eingöngu á dreifikerfi félagsins á Vestfjörðum. Fyrirtækið kaupir talsvert af þeirri orku sem það dreifir af framleiðendum utan Vestfjarða og rétt er að hafa í huga að Vestfirðir í heild eru geislatengdir við megin raforkukerfi landsins. Þannig skiptir öryggi flutningskerfis Landsnets allt frá Hrútatungu í Hrútafirði og innan Vestfjarða að tengipunktum Landsnets miklu máli varðandi afhendingaröryggi raforku á Vestfjörðum.

Með nýrri varaaflsstöð Landsnets í Bolungarvík, þar sem uppsett afl er 10,8 MW, hefur afhendingaröryggi aukist verulega á Vestfjörðum. Stöðin er með sjálfvirkri ræsingu þannig að hægt er að koma rafmagni á innan tveggja mínútna eftir rof. Orkubú Vestfjarða á hinsvegar einnig varaaflsstöðvar í þéttbýliskjörnum víða á Vestfjörðum og hefur unnið að sjálfvirkri ræsingu þeirra stöðva með sambærilegum viðbragðstíma. Sjálfvirkri ræsingu verður þó ekki hægt að koma við á öllum varaaflsstöðvum nema með talsverðri fjárfestingu og endurnýjun á búnaði. Þá má ekki gleyma að Orkubú Vestfjarða er með 100% varaafl í varmaorku á bak við rafskautakatla sem tengjast fjarvarmaveitum. Þar er um að ræða varaafl sem nemur yfir 20 MW í varmaorku frá olíukötlum. Eðli málsins samkvæmt þá er dreifikerfið talsvert dýrara vegna fjárfestingar í varaafli, en segja má að á bakvið nánast allt það afl sem Orkubú Vestfjarða afhendir sé tvöföld fjárfesting.

Orkubú Vestfjarða lítur á það sem hlutverk sitt m.a. að standa vörð um hagsmuni Vestfirðinga hvað varðar afhendingaröryggi raforku. Í því felst m.a. að koma áherslum í því efni á framfæri við Landsnet sem nú er að vinna kerfisáætlun fyrir árið 2016 til 2025. Orkubú Vestfjarða hefur í því sambandi lýst ánægju sinni með áform um hringtengingu afhendingarstaða Landsnets á sunnanverðum og norðanverðum Vestfjörðum, en leggur einnig áherslu á að nýr tengipunktur Landsnets verði að veruleika innst í Ísafjarðardjúpi.

Stefnumótun og framtíðarsýn

Vinna er hafin við stefnumótun fyrir Orkubú Vestfjarða. Hvað orkuöflun varðar þá er markið sett á að auka eigin orkuöflun verulega, en af þeim 251 GWst sem Orkubú Vestfjarða dreifði til notenda árið 2016 voru 144 GWst keyptar af öðrum, þar af voru 79 GWst raforka á rafskautakatla til hitunar. Nokkrir kostir eru til skoðunar varðandi orkuöflun og hefur Orkubú Vestfjarða

Elías Jónatansson tekur við lyklunum úr hendi Kristjáns Haraldssonar

sett talsverða fjármuni í rannsóknir virkjanakosta á undanförnum árum og áratugum. Einnig kemur til greina að nýta volgrur (jarðvarma) inn á varmadælur og draga þannig úr raforkunotkun inn á rafskautakatla þar sem fjarvarmaveitur eru fyrir hendi.

Orkubú Vestfjarða mun í sumar setja upp tvær öflugar hraðhleðslustöðvar fyrir rafbíla og verður þannig þátttakandi í orkuskiptum í samgöngum. Fyrstu stöðvarnar verða settar upp á Hólmavík og á Patreksfirði, en vænta má að fleiri slíkar fylgi í kjölfarið.

Nýtt smáforrit fyrir snjallsíma er nú tilbúið til dreifingar bæði fyrir Android síma og Apple síma. Forritið er alfarið hannað af starfsmönnum Orkubús Vestfjarða. Því er ætlað að gefa notendum samstundis upplýsingar um stöðu mála ef útsláttur verður í kerfinu. Kerfið er búið að vera í smíðum og prófunum frá því í haust og lofar mjög góðu. Það hefur sýnt sig að upplýsingar um atburði og stöðu mála geta verið komnar til notenda aðeins örfáum mínútum eftir að atburður verður. Fyrstu upplýsingar berast jafnvel innan örfárra sekúndna. Áfram verður unnið að því að þróa upplýsingagjöf til notenda, bæði hvað varðar dreifingu og sölu orku og auðvelda þannig notendum að verða meðvitaðri um orkunotkun sína og hugsanlega sparnaðarmöguleika.

Reksturinn

Hagnaður af rekstri Orkubús Vestfjarða árið 2016 nam 96,5 milljónum króna og leggur stjórn félagsins til að greiddur verði 60 milljóna króna arður. Eigið fé félagins er 5,8 milljarðar króna eða 71%. Framlegð, EBIDTA, var 487 milljónir króna og nam veltufé frá rekstri 503 milljónum króna. Fjárfestingar ársins námu 716 milljónum króna. Orkubú Vestfjarða stendur eignalega vel, en stendur frammi fyrir áskorunum í að auka arðsemi félagsins, um leið og stefna þarf að aukinni eigin orkuöflun. Þetta tvennt á sem betur fer að geta farið vel saman.

Að lokum vil ég þakka starfsfólki Orkubús Vestfjarða og stjórn fyrir gott samstarf.

Elías Jónatansson,
orkubússtjóri

ÁVARP STJÓRNARFORMANNS

Veður er mikilsverður áhættuþáttur í rekstri fyrirtækis eins og Orkubús Vestfjarða. Á undanförnum árum hafa veðraþættir eins og úrkoma og þar með vatnsöflun til raforkuframleiðslu og erfiðir vetrarstormar sem herja á dreifikerfi haft umtalsverð áhrif á rekstur Orkubú Vestfjarða. Á síðasta ári hafði veður einnig áhrif á starfsemi þar sem gott tíðarfar dró úr sölu orku til hitunar.

Þessi veðrarbrigði sýna vel hversu lítið fyrirtæki eins og Orkubú Vestfjarða er viðkvæmt fyrir því sem gerist og það getur ekki haft áhrif á. Orkubú Vestfjarða hefur að vísu lagt sig fram við endurbætur dreifikerfa og uppsetningu á varaaflstöðvum til að mæta veðraáhrifum eins og kostur er viðskiptavinum sínum til hagsbóta, en ekki er við allt ráðið.

Afkoma síðustu tveggja ára er langt frá því sem æskilegt væri og þarf að skjóta styrkari stoðum undir tekjuöflun félagsins. Lykilatriði í því felast í að auka rekstrarlega hagkvæmni og auka orkuframleiðslu félagsins. Stjórn félagsins vinnur nú að nýrri stefnumótun til að skerpa áherslur í starfsemi þess til næstu ára og áframhaldandi.

Megin viðskiptavinir Orkubús Vestfjarða eru íbúar og fyrirtæki á Vestfjörðum. Þeir sömu og eru lykilhagsmunaaðilar sveitarfélaganna sem þeir búa í.

Á þessu ári eru 40 ár liðin frá því að Orkubú Vestfjarða var stofnað og hóf það starfsemi 1. janúar 1978. Orkubú Vestfjarða hefur leikið stórt hlutverk í þróun Vestfjarða sem samfélags þennan tíma. Síðan þá hefur fyrirtækið lagt sig fram um að bæta þjónustu sína viðskiptavinum sínum til hagsbóta. Við stofnun þess voru lagðar inn í félagið eignir RARIK á Vestfjörðum og rafveitur og virkjanir sem sveitarfélög ráku. Einnig lögðu sveitarfélögin inn í félagið vatnsréttindi sem þau áttu og kunnu að eignast, til að tryggja getu félagsins til raforkuframleiðslu.

Í upphafi var Orkubú Vestfjarða í sameiginlegri eigu ríkissjóðs og sveitarfélaganna, en sem liður í björgunaraðgerðum vegna erfiðrar stöðu sveitarfélaga á Vestfjörðum varð úr að ríkissjóður keypti hlut sveitarfélaga af þeim upp úr aldamótum og hefur síðan átt félagið eitt. Sú aðgerð vóg þungt í að bæta stöðu sveitarfélaganna og hjálpa þeim með lögbundin verkefni sín í þjónustu við íbúa sína.

Víðast um land vinna sveitarfélög ötullega með fyrirtækjum á starfssvæði sínu að styðja við þau eins og mögulegt er til að treysta atvinnu og til að skapa betra samfélag með góðu samstarfi og þannig gera sveitarfélagið að fýsilegri búsetukosti. Á undanförnum árum hefur borið á því að vestfirsk sveitarfélög hafi brotið gegn hagsmunum Orkubús Vestfjarða, með því að selja eða vinna að samningum um réttindi sem þau lögðu inn í Orkubú Vestfjarða fyrir 40 árum. Orkubú Vestfjarða hefur átt í viðræðum um þessi mál og lausn þeirra við sveitarfélögin og aðra aðila, með litlum árangri til þessa. Orkubú Vestfjarða hefur orðið fyrir nokkrum kostnaði af þessu og langtímaáhrif yrðu veruleg ef réttindi þessi verða tekjuöflun annarra en Orkubús Vestfjarða. Þegar samningaumleitanir hafa ekki skilað ásættanlegum niðurstöðum, er það skylda stjórnar félagsins að leita til dómstóla til að gæta hagsmuna þess og eigandans.

Nærtækara væri að sveitarfélögin stæðu með Orkubúi Vestfjarða og styddu það í viðleitni félagsins til þess að vaxa og dafna, til að geta bætt þjónustu á starfssvæði sínu áframhaldandi. Í því fælist styrkur fyrir Vestfirði.

Stjórnarmönnum Orkubús Vestfjarða og starfsmönnum Orkubús Vestfjarða þakka ég fyrir vel unnin störf, gott samstarf og samskipti á liðnu ári sem og viðskiptavinum fyrirtækisins og Vestfirðingum öllum.

Viðar Helgason,
formaður stjórnar Orkubús Vestfjarða

Hreinn og Ari við vinnu á Hrafnseyrarheiði

HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2016

Orkusvið

Unnið var við lóðarframkvæmdir og annan frágang við stöðvarhús Fossárvirkjunar. Ný 3 MW vél var sett upp í stað 2,4 MW vélar frá 1958 í Mjólká ásamt breytingu á stöðvarhúsinu. Borgarhvilftarvatn sem er inntakslón Mjólkár I var tæmt í fyrsta sinn frá 1958 og inntaksmannvirki skoðuð og lagfærð.

Birgir Örn skiptir út síðasta skífumælinum

Gamall og nýr mælir

Boðinn var út nýr vélaspennir 15 MVA sem verður tekinn í rekstur 2017. Eldri 10 MVA spennir frá 1976 verður aflagður.

Sótt var um rannsóknaleyfi fyrir tveimur nýjum virkjunum á Glámuhálendi. Haldið var áfram með borun á hitastigulsholum á Laugum í Súgandafirði.

Pálmi og Kjartan vinna að hitaveitu

Veitusvið

Plægðir voru dreifistrengir í Dýrafirði og Önundarfirði þar sem háspennulínur höfðu farið illa í óveðri í desember árið áður.

Háspennurofar voru endurnýjaðir í rafstöð í Súðavík.

Nýtt rofahús með launaflsspólu var sett og tengt við Krossholt Barðaströnd, jarðstrengur tekinn í notkun og nýjar jarðspennistöðvar tengdar inn á hann.

Endurnýjaðar voru raflagnir og þveranir hitaveitu í Aðalstræti á Patreksfirði þar sem Vesturbyggð vinnur að endurnýjun yfirborðs götunnar. Ný spennistöð var tengd á Gileyri á Tálknafirði og önnur við hafnarsvæðið á Bíldudal.

Drangsneslína var lagfærð og sett í jarðstreng vegna breytinga á þjóðvegi yfir Bjarnafjarðarháls.

Unnið var við tengingar lágspennuheimtauga inn á nýjan jarðstreng milli Borðeyrar og Hólmavíkur ásamt því að tengd var launaflsspóla við spennistöð á Borðeyri sem er nauðsynlegt vegna jarðstrengsins.

Rafbúnaður á Reykjanesi var mikið endurnýjaður. Spenna hækkuð og tengd ný spóla sem leiðréttir launaflsflæði í kerfinu.

Í Ísafjarðardjúpi var plægður niður jarðstrengur milli Nauteyrar og Blævardalsárvirkjunar. Þessi línukafli lagðist að mestu niður í sama veðri í desember.

Frá Látrum að Skarðseyri í Skötufirði var línan endurnýjuð með jarðstreng. Þarna var unnið í samstarfi með Neyðarlínunni og plægður niður ljósleiðara í sömu framkvæmd. Jarðstrengur er nú frá Steingrímsfirði á Ströndum að Skarðseyri í Skötufirði.

HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2017

Feðgarnir Birgir og Birgir Örn vinna við tengivirki á Barðaströnd

Sveinn Rúnar vinnur við tengingu spennistöðvar við Skjaldvararfoss á Barðaströnd

Orkusvið

Unnið verður að uppsetningu á pípubrotsloka ásamt öðrum endurbótum á inntaksmannvirkjum og fylling á stíflugörðum lagfærð í Fossavatni í Engidal.

Unnið verður við frágang á stöðvarhúsinu í Mjólká eftir vélaskipti 2016. Nýr 15 MVA vélaspennir verður tekinn í rekstur með 11 kV 3,5 MVA vafi fyrir nýja flutningsleið gegnum væntanleg Dýrafjarðargöng til Þingeyrar. Unnið verður að leyfisveitingum fyrir Hófsárveitu efri sem bætir miðlunarleysi Mjólká I og III.

Haldið verður áfram borun á þremur til fjórum hitastigulsholum á Laugum í Súgandafirði. Niðurstaða á borunum verður metin með það fyrir augum að kanna fýsileika þess að bora nýja vinnsluholu sem gæti orðið til þess að Suðureyri yrði sjálfbær með jarðhita.

Jarðhitasvæðið á Reykhólum verður afkastamælt og í framhaldinu skoðað hvernig skuli staðið að afhendingu á jarðhitavatni til nýrra stórnotanda.

Veitusvið

Jarðstrengir verða lagðir frá aðveitustöð á Skeiði í Dýrafirði að væntanlegum gangnamunna fyrir Dýrafjarðargöng. Vinnuheimtaug fyrir gerð ganganna verður einnig tengd Arnarfjarðarmegin.

Nýr vélaspennir 15 MVA verður settur upp í Mjólká. Þessi spennir er nauðsynlegur bæði vegna Dýrafjarðarganga sem og stækkun vélar 2 í Mjólká.

Arnardalslína verður endurnýjuð og verður í lok sumars öll fædd með 3ja fasa jarðstreng.

Unnið verður að því að auka sjálfvirkni við stýringu kyndistöðva gegnum fjargæslu.

Sett verður upp rofahús í Patreksfirði fyrir Rauðasandslínu og í spennistöð á Stekkum verður búnaður endurnýjaður.

Haldið verður áfram að endurnýja dreifilínur með jarðstrengjum. Áhersla árið 2017 verður í Reykhólahreppi og Strandabyggð.

Unnið verður að því að bæta jarðstöðvum inn á Strandastrenginn sem nú nær frá Borðeyri til Hólmavíkur.

Stefnt er að því að plægja jarðstrengi í Mjóafirði og Laugardal í sumar.

ENDURBYGGING MJÓLKÁRVIRKJUNAR

Þórarinn að koma rafal ásamt undirstöðum fyrir

Ágrip

Á árinu 1956 hófu Rafmagnsveitur ríkisins byggingu virkjunar í Mjólká sem nýtti fallið úr Borgarhvilft niður í Borgarfjörð, u.þ.b. 210 m. Miðlun í vatninu er 0,35 Gl, heildarlengd á stíflum er 470 metrar og yfirfall 30 metra langt. Þrýstipípan er 987 metrar úr stáli. Þvermál efst er 800 mm og neðst 700 mm. Vatnshverfill er af Pelton gerð, 500 sn/mín og ástimplað afl rafala er 2,4 MW. Virkjunin tók til starfa árið 1958.

Á árunum 1958 til 1960 lauk tengingu Mjólkárvirkjunar við kauptúnin frá Patreksfirði til Bolungarvíkur, ásamt tengingu við Reiðhjallavirkjun. Hér er um allmikið línukerfi að ræða sem liggur yfir hinar háu heiðar Vestfjarða með sæstrengi yfir ála Arnarfjarðar og Dýrafjarðar. Þessi veita var nefnd Mjólkárveita.

Á árinu 1972 hófu Rafmagnsveitur ríkisins síðan undirbúning að annarri virkjun í Mjólká sem nýtir fallið úr Langavatni og niður í Borgarfjörð, u.þ.b. 490 m, og tók sú virkjun til starfa árið 1976, 5,7 MW að stærð. Afl virkjunarinnar er samtals 8,1 MW. Auk Langavatns þá var Tangavatnsmiðlun byggð og saman mynda þær 4,4 Gl miðlun.

Árið 1976 var Hofsárveita gerð til að auka innrennsli í Borgarhvilftarvatn, inntakslón Mjólkár I, til að bæta að hluta upp töpuðu innrennsli vegna Mjólkár II. Það var gert með því að byggja stíflu í Hofsánni fyrir botni Hofsárdals og veita vatninu í Borgarhvilftarlæk.

Þann 1. janúar 1978 var Orkubú Vestfjarða stofnað og tók við rekstri Mjólkárvirkjana.

Byggingu Vesturlínu var lokið árið 1980 og þar með komst Mjólkárveita í tengingu við landskerfið. Fram að þeim tíma var Mjólkárvirkjun grunnaflstöð fyrir svæðið en nú framleiðir stöðin beint inná kerfi Landsnets.

Endurbygging

Árið 2010 hófst endurbygging virkjunarinnar. Fyrst var Mjólká III byggð sem er í rauninni þrep fyrir ofan Mjólká I. Stíflurnar í landhæð 318 m y.s. sem veittu vatni úr Mjólkánni að inntaki Mjólká I og voru byggðar þegar virkjunin tók til starfa árið 1958, er nú inntakslón Mjólká III. Virkjunin skilar vatninu frá sér í sömu hæð og inntak Mjólká I er. Byggt var 60 m2 stöðvarhús ofan við Borgarhvilftarvatn og er virkjunin 1,2 MW.

Árið 2011 var vél fyrir Mjólká II frá árinu 1975 skipt út fyrir 7 MW vél. Aflaukningin var möguleg vegna betri nýtni og umframflutningsgetu pípunnar. Síðasti áfangi var að endurnýja vél I og hófust framkvæmdir í september 2015 með vinnu í stöðvarhúsinu. Þann 1. nóvember 2016 var ný 3 MW vél tekin í rekstur og þar með lauk aflaukningu virkjunarinnar sem samtals er orðin 11,2 MW.

Það sem háir virkjuninni enn eftir að Mjólká II var byggð, er miðlunarleysi Mjólká I og III. Á árinu 2016 hófst skipulagsvinna vegna Hófsárveitu efri sem hefur tvíþættan tilgang. Í fyrsta lagi er flöskuháls í flutningsgetu Hófsárveitu neðri á sumrin. Í öðru lagi eru betri miðlunarmöguleikar á vatnasviði Hófsár en á vatnasviði Mjólkár eða Borgarhvilftarlækjar. Með því að draga niður í náttúrulegum vötnum og byggja lágar stíflur og veituskurði er hægt að koma upp samtals 5,4 Gl miðlun.

Unnið verður við fyrsta hluta veituskurðanna á árinu 2017 til að koma sumarvatni yfir í Mjólká I og III sem mun auka framleiðslu þeirra frá ágúst og fram í október. Jafnframt mun þetta sumarvatn fækka þeim dögum sem Mjólkárfossar eru þurrir og auka rennslið um þá þegar vélarnar eru fullnýttar.

Borgarhvilftarvatn, inntakslón Mjólkár I

Saga stöðvarhúss við Borgarfjörð

Stöðvarhús Mjólkárvirkjana I og II er sameiginlegt með einum vélarsal og kjallara. Húsið er staðsett fyrir botni Borgarfjarðar í næsta nágrenni við þjóðveg nr. 60. Vélarsalurinn hefur verið lengdur tvisvar, fyrst um 9 metra árið 1975 og svo aftur um 6,3 metra árið 2011. Þá er 25 tonna brúarkrani og keyrslubraut hans tæpir 27 metrar. Árið 2006 var lágbyggingin stækkuð til að bæta starfsmannaðstöðu. Grunnflötur hússins er eftir allar þessar stækkanir 450 m2 og rúmmál hæðar og kjallara 4.356 m3.

Nánar um Mjólká 1A

Samið var við Andritz í Austurríki um vélakaupin, sama framleiðanda og Mjólká II og III. Í stað Pelton vatnshverfils, var ákveðið að velja Francis vél á láréttum ás. Við tegundaskiptin, þá gat snúningshraðinn verið 1.000 í stað 500 sn/mín og rafali því minni um sig. Einnig var hægt að auka fallhæðina um rúma 3 metra með lægri undirvatnshæð vélarinnar.

Stærð rafala er 3.390 kVA frá INDAR á Spáni og var afgreiddur á sameiginlegum stálramma með kasthjóli og þremur burðarlegum sem var nauðsynlegt vegna krafna um mikils þunga kasthjólsins. Rafalaspenna er sú sama og áður eða 6,3 kV. Höfuðloki er með þvermál 600 mm frá TB Hydro Póllandi.

Breyting á stöðvarhúsinu var unnin af Geirnaglanum í Hnífsdal. Vélaruppsetningin unnin af starfsmönnum Orkubús Vestfjarða og undirverktökum. Vinnan hófst í júní 2016 og þá voru túrbínuhús, rafali og höfuðloki steypt fast í stöðvarhúsið. Þann 15. ágúst var gamla vélin stöðvuð og tekin úr rekstri. Byrjað var að aftengja gömlu pípuna frá vél 1 og tengja yfir á nýju vél 1A.

Núverandi pípa er orðin tæplega 60 ára gömul og innan ekki of margra ára verður hún endurnýjuð ásamt inntaksloka. Hámarks afl vélarinnar er 2,8 MW sem er 0,4 MW meira en sú gamla. Hönnunarforsendur vélarinnar taka mið af nýrri pípu og það er ekki fyrr en að þeirri endurnýjun lokinni að hægt verður að komast í 3 MW. Í september hófust svo prófanir en þeim lauk í lok október 2016.

Nýtingarkúrfa Francisvéla er með öðrum hætti en Pelton vélanna. Það hentar ekki að framleiða undir 50% af afli í Francis, en Pelton getur framleitt þess vegna undir 10% af afli með þokkalegri nýtni. Með nýju vélinni breyttist rekstrarfyrirkomulagið þannig að síðla vetrar þegar innrennslið er í lágmarki þá er vélin stöðvuð um helgar og á nóttunni á virkum dögum, en framleitt þeim mun meira á daginn.

Rekstur virkjunarinnar

Við virkjunina starfa fjórir starfsmenn og sjá þeir um daglegan rekstur, viðhald og eftirlit með stöðinni. Einnig hafa þeir umsjón með framleiðslustýringu annarra virkjana utan Mjólkár sem hafa miðlanir og eftirlit með öðrum rekstrareiningum Orkubús Vestfjarða.

Mjólkárvirkjun í gegnum árin

ÍBÚAFJÖLDI Á ORKUVEITUSVÆÐI ORKUBÚS VESTFJARÐA

	Íbúatala 1.12.2016	Breyting frá 1.12.2015	Íbúatala 1.12.2015	Breyting frá 1.12.2014
Svæði I				
Bolungarvík	912	8	904	-23
Ísafjarðarbær	3.614	-3	3.617	-6
Súðavíkurhreppur	186	-5	191	-15
Samtals svæði I	4.712	0	4.712	-44
Svæði II				
Tálknafjarðarhreppur	236	-32	268	-38
Vesturbyggð	1.034	18	1.016	19
Samtals svæði II	1.270	-14	1.284	-19
Svæði III				
Árneshreppur	46	-9	55	1
Bæjarhreppur	90	0	90	0
Kaldrananeshreppur	103	3	100	-9
Reykhólahreppur	276	13	263	-6
Strandabyggð	468	0	468	-5
Samtals svæði III	983	7	976	-19
Vestfirðir samtals	**6.965**	**-7**	**6.972**	**-82**

Heimild: Hagstofa Íslands

Orkunotkun pr. íbúa 1978-2016

Horft yfir í Arnarfjörð frá Hrafnseyrarheiði

ÁRSREIKNINGUR 2016

ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf.

Engidalur

EFNISYFIRLIT

Skýrsla og áritun stjórnar og orkubússtjóra 15
Áritun óháðra endurskoðenda 16-17
Rekstrarreikningur 18
Efnahagsreikningur 19
Yfirlit um sjóðstreymi 20
Skýringar 21-27
Starfsþáttayfirlit (óendurskoðað) 28-29

SKÝRSLA OG ÁRITUN STJÓRNAR OG ORKUBÚSSTJÓRA

Tilgangur Orkubús Vestfjarða ohf. skv. lögum um stofnun hlutafélags um Orkubú Vestfjarða, nr. 40/2001 er að virkja vatnsafl og jarðhita á Vestfjörðum, eiga og reka orkuver og raforkustöðvar til raforkuframleiðslu og sjá um raforkudreifingu og orkusölu.

Ársreikningur Orkubús Vestfjarða ohf. er gerður í samræmi við lög um ársreikninga og reglugerð um framsetningu og innihald ársreikninga. Að öðru leyti er fylgt í öllum meginatriðum sömu reikningsskilaaðferðum og á fyrra ári.

Á árinu 2016 nam hagnaður af rekstri Orkubús Vestfjarða ohf. 96,5 millj. kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2016 voru alls 8.151 millj. kr. og heildarskuldir alls 2.377 millj. kr. Eigið fé nam því alls 5.774 millj. kr. sem er um 71 % af heildarfjármagni. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. hafa ekki verið endurmetnar. Í árslok 2016 voru 69 stöðugildi hjá félaginu.

Hlutafé félagsins nam í árslok 3.050 millj. kr. og er allt í eigu Ríkissjóðs Íslands.

Stjórn félagsins leggur til að greiddur verði arður á árinu 2017 að fjárhæð 60 milljónum króna til hluthafa.

Það er álit stjórnar og orkubússtjóra að í ársreikningi þessum komi fram allar upplýsingar sem nauðsynlegar eru til að gefa skýra mynd af stöðu Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2016, rekstrarniðurstöðu ársins og breytingar á handbæru fé á árinu 2016.

Stjórn og orkubússtjóri Orkubús Vestfjarða ohf. staðfesta hér með ársreikning fyrirtækisins fyrir árið 2016 með undirritun sinni.

Reykjavík, 30. mars 2017

Í stjórn

Viðar Helgason
stjórnarformaður

Halla Signý Kristjánsdóttir

Viktoría Rán Ólafsdóttir

Daníel Jakobsson

Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir

Orkubússtjóri

Elías Jónatansson

ÁRITUN ÓHÁÐRA ENDURSKOÐENDA

Til stjórnar og hluthafa í Orkubúi Vestfjarða ohf.

Áritun um endurskoðun ársreiknings

Álit

Við höfum endurskoðað meðfylgjandi ársreikning Orkubús Vestfjarða ohf. fyrir árið 2016. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar og framkvæmdastjóra, rekstrarreikning, efnahagsreikning, yfirlit um sjóðstreymi og upplýsingar um mikilvægar reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar.

Það er álit okkar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu félagsins á árinu 2016, efnahag þess 31. desember 2016 og breytingu á handbæru fé á árinu 2016, í samræmi við lög um ársreikninga.

Í samræmi við ákvæði 2. mgr. 104 gr. laga nr. 3/2006 um ársreikninga staðfestum við samkvæmt okkar bestu vitund að í skýrslu stjórnar sem fylgir ársreikningi þessum eru veittar þær upplýsingar sem þar ber að veita í samræmi við lög um ársreikninga og koma ekki fram í skýringum.

Grundvöllur fyrir áliti

Endurskoðað var í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla. Ábyrgð okkar samkvæmt þeim stöðlum er nánar lýst í kaflanum um ábyrgð endurskoðanda hér að neðan. Við erum óháð félaginu í samræmi við settar siðareglur fyrir endurskoðendur á Íslandi og höfum við uppfyllt ákvæði þeirra. Við teljum að við endurskoðunina höfum við aflað nægilegra og viðeigandi gagna til að byggja álit okkar á.

Ábyrgð stjórnar og framkvæmdastjóra á ársreikningnum

Stjórn og framkvæmdastjóri eru ábyrg fyrir gerð og framsetningu ársreikningsins í samræmi lög um ársreikninga. Stjórn og framkvæmdastjóri eru einnig ábyrg fyrir því innra eftirliti sem nauðsynlegt er varðandi gerð og framsetningu ársreikningsins, þannig að hann sé án verulegra annmarka, hvort sem er vegna sviksemi eða mistaka.

Við gerð ársreikningsins eru stjórn og framkvæmdastjóri ábyrg fyrir því að meta rekstrarhæfi félagsins. Ef við á, skulu stjórn og forstjóri setja fram viðeigandi skýringar um rekstrarhæfi og hvers vegna ákveðið var að beita forsendunni um rekstrarhæfi við gerð og framsetningu ársreikningsins, nema stjórn og framkvæmdastjóri hafi ákveðið að leysa félagið upp eða hætta starfssemi, eða hafa enga aðra raunhæfa möguleika en að gera það.

Stjórn skal hafa eftirlit með gerð og framsetningu ársreikningsins.

Ábyrgð endurskoðanda á endurskoðun ársreikningsins

Markmið okkar er að afla nægjanlegrar vissu um að ársreikningurinn sé án verulegra annmarka, hvort sem er af völdum sviksemi eða mistaka og að gefa út áritun sem felur í sér álit okkar. Nægjanleg vissa er mikil vissa, en ekki trygging þess að endurskoðun framkvæmd í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla muni uppgötva allar verulegar skekkjur séu þær til staðar. Skekkjur geta orðið vegna mistaka eða sviksemi og eru álitnar verulegar ef þær gætu haft áhrif á fjárhagslega ákvarðanatöku notenda ársreikningsins, einar og sér eða samanlagðar.

ÁRITUN ÓHÁÐRA ENDURSKOÐENDA frh.

Endurskoðun okkar í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla byggir á faglegri dómgreind og beitum við faglegri tortryggni í gegnum endurskoðunina. Við framkvæmum einnig eftirfarandi:

- Greinum og metum hættuna á verulegri skekkju í ársreikningnum, hvort sem er vegna mistaka eða sviksemi, hönnum og framkvæmum endurskoðunaraðgerðir til að bregðast við þeim hættum og öflum endurskoðunargagna sem eru nægjanleg og viðeigandi til að byggja álit okkar á. Hættan á að uppgötva ekki verulega skekkju vegna sviksemi er meiri en að uppgötva ekki skekkju vegna mistaka, þar sem sviksemi getur falið í sér samsæri, skjalafals, misvísandi framsetningu ársreiknings, að einhverju sé viljandi sleppt eða að farið sé framhjá innri eftirlitsaðgerðum.
- Öflum skilnings á innra eftirliti, sem snertir endurskoðunina, í þeim tilgangi að hanna viðeigandi endurskoðunaraðgerðir, en ekki í þeim tilgangi að veita álit á virkni innra eftirlits félagsins.
- Metum hvort reikningsskilaaðferðir sem notaðar eru, og tengdar skýringar, séu viðeigandi og hvort reikningshaldslegt mat stjórnenda sé raunhæft.
- Ályktum um notkun stjórnenda á forsendunni um rekstrarhæfi og metum á grundvelli endurskoðunarinnar hvort verulegur vafi leiki á rekstrarhæfi eða hvort aðstæður séu til staðar sem gætu valdið verulegum efasemdum um rekstrarhæfi. Ef við teljum að verulegur vafi leiki á rekstrarhæfi ber okkur að vekja sérstaka athygli á viðeigandi skýringum ársreikningsins í áritun okkar. Ef slíkar skýringar eru ófullnægjandi þurfum við að víkja frá fyrirvaralausri áritun. Niðurstaða okkar byggir á endurskoðunargögnum sem aflað var fram að dagsetningu áritunar okkar. Engu að síður geta atburðir eða aðstæður í framtíðinni valdi óvissu um rekstrarhæfi félagsins.
- Metum í heild sinni hvort ársreikningurinn gefi glögga mynd af undirliggjandi viðskiptum og atburðum, metum framsetningu, uppbyggingu, innihald og þar með talið skýringar með tilliti til glöggrar myndar.

Okkur ber skylda til að upplýsa stjórn meðal annars um áætlað umfang og tímasetningu endurskoðunarinnar og veruleg atriði sem komu upp í endurskoðun okkar, þar á meðal verulega annmarka á innra eftirliti sem komu fram í endurskoðuninni, ef við á.

Við höfum einnig lýst því yfir við stjórn að við höfum uppfyllt skyldur siðareglna um óhæði og höfum miðlað til þeirra upplýsingum um tengsl eða önnur atriði sem gætu mögulega haft áhrif á óhæði okkar og þar sem viðeigandi er, hvaða varnir við höfum til að tryggja óhæði okkar.

Reykjavík, 30. mars 2017

Endurskoðendaþjónustan ehf

Sævar Þór Sigurgeirsson
endurskoðandi

Sveinn R. Reynisson
endurskoðandi

REKSTRARREIKNINGUR ÁRSINS 2016

	Skýr.	2016	2015
Rekstrartekjur			
Sala	16	2.421.690.499	2.373.774.906
Rekstrargjöld			
Kostnaðarverð seldra vara		(1.025.341.362)	(1.066.333.400)
Laun og launatengd gjöld	17	(822.753.454)	(798.770.371)
Annar rekstrarkostnaður		(86.375.952)	(41.591.593)
Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir		487.219.731	467.079.542
Afskriftir	20	(337.076.580)	(284.197.970)
Rekstrarhagnaður fyrir fjármagnsliði		150.143.151	182.881.572
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld	19		
Vaxtatekjur		36.674.288	9.970.882
Vaxtagjöld		(72.342.173)	(35.929.040)
		(35.667.885)	(25.958.158)
Hagnaður fyrir tekjuskatt		114.475.266	156.923.414
Tekjuskattur	22	(18.006.752)	(30.825.736)
Hagnaður ársins	24	96.468.514	126.097.678

EFNAHAGSREIKNINGUR 31. DESEMBER 2016

	Skýr.	31.12.2016	31.12.2015
Eignir			
Rekstrarfjármunir	20	7.168.874.110	6.791.610.367
Eignarhlutir í öðrum félögum	21	355.186.173	355.186.173
Fastafjármunir		7.524.060.283	7.146.796.540
Vörubirgðir	9	167.658.778	183.231.928
Viðskiptakröfur	23	335.630.519	340.295.120
Aðrar skammtímakröfur		104.441.642	96.981.697
Handbært fé	12	19.252.887	3.057.155
Veltufjármunir		626.983.826	623.565.900
Eignir samtals		8.151.044.109	7.770.362.440
Eigið fé			
Hlutafé		3.049.914.000	3.049.914.000
Lögbundinn varasjóður		1.016.636.785	1.016.636.785
Óráðstafað eigið fé		1.707.497.303	1.671.028.789
Eigið fé	24	5.774.048.088	5.737.579.574
Tekjuskattsskuldbinding	22	142.540.965	124.534.213
Langtímaskuldir			
Skuldir við lánastofnanir	26	957.227.357	0
Lífeyrisskuldbinding	25	668.581.999	626.226.755
Langtímaskuldir		1.625.809.356	626.226.755
Skammtímaskuldir			
Viðskiptaskuldir		195.337.269	226.848.746
Skuldir við lánastofnanir		120.000.000	911.033.049
Næstu árs afborganir langtímaskulda við lánastofnanir	26	106.358.595	0
Aðrar skammtímaskuldir		186.949.836	144.140.103
Skammtímaskuldir		608.645.700	1.282.021.898
Skuldir samtals		2.376.996.021	2.032.782.866
Eigið fé og skuldir samtals		8.151.044.109	7.770.362.440

YFIRLIT UM SJÓÐSTREYMI 2016

	Skýr.	2016	2015
Rekstrarhreyfingar			
Hagnaður samkvæmt rekstrarreikningi	24	96.468.514	126.097.678
Rekstrarliðir sem hafa ekki áhrif á fjárstreymi:			
Afskriftir	20	337.076.580	284.197.970
Söluhagnaður eigna		(4.696.247)	(921.803)
Verðbætur langtímaskulda		13.585.952	0
Tekjuskattsskuldbinding, breyting		18.006.752	30.825.736
Hækkun lífeyrisskuldbindinga	25	42.355.244	57.345.334
Veltufé frá rekstri		502.796.795	497.544.915
Breytingar rekstrartengdra eigna og skulda:			
Birgðir, lækkun		15.573.150	8.631.904
Skammtímakröfur, lækkun (hækkun)		(2.795.344)	(11.839.233)
Skammtímaskuldir, hækkun (lækkun)		11.298.256	(38.668.165)
Breytingar rekstrartengdra eigna og skulda		24.076.062	(41.875.494)
Handbært fé frá rekstri		526.872.857	455.669.421
Fjárfestingarhreyfingar			
Fjárfesting í varanlegum rekstrarfjármunum	20	(715.571.495)	(1.093.666.156)
Seldir varanlegir rekstrarfjármunir		5.927.419	2.565.321
Fjárfestingarhreyfingar		(709.644.076)	(1.091.100.835)
Fjármögnunarhreyfingar			
Tekin ný langtímalán	26	1.050.000.000	0
Greiddur arður	24	(60.000.000)	0
Skammtímalán, breyting		(791.033.049)	632.891.571
Fjármögnunarhreyfingar		198.966.951	632.891.571
Breyting á handbæru fé		16.195.732	(2.539.843)
Handbært fé í ársbyrjun		3.057.155	5.596.998
Handbært fé í árslok		19.252.887	3.057.155

SKÝRINGAR

1. Félagið

Orkubú Vestfjarða ohf. Stakkanes 1, Ísafirði er opinbert hlutafélag og starfar á grundvelli laga nr. 2/1995 um hlutafélög. Aðalstarfsemi félagsins er framleiðsla, sala og dreifing á raforku og heitu vatni til neytenda.

2. Grundvöllur reikningsskila

Ársreikningur Orkubús Vestfjarða ohf. fyrir árið 2016 er gerður í samræmi við lög um ársreikninga og settar reikningsskilareglur. Ársreikningurinn byggir á kostnaðarverðsreikningsskilum og er gerður eftir sömu reikningsskilaaðferðum og árið áður. Ársreikningurinn er gerður í íslenskum krónum.

3. Mat og ákvarðanir

Við gerð ársreiknings þurfa stjórnendur, í samræmi við lög um ársreikninga, að taka ákvarðanir, meta og draga ályktanir sem hafa áhrif á eignir og skuldir á reikningsskiladegi, upplýsingar í skýringum og tekjur og gjöld. Við mat og ályktanir er byggt á reynslu og ýmsum öðrum þáttum sem taldir eru viðeigandi og mynda grundvöll þeirra ákvarðana sem teknar eru um bókfært verð eigna og skulda sem ekki liggur fyrir með öðrum hætti.

Breytingar á reikningshaldslegu mati eru færðar á því tímabili sem þær eiga sér stað.

4. Áhættustjórnun

Félagið er ekki með neina framvirka gjaldeyrisskiptasamninga, valrétta eða afleiðusamninga.

5. Skráning tekna

Tekjur af sölu og þjónustu eru færðar þegar til þeirra hefur verið unnið.

Tengigjöld notenda námu alls 11,0 millj. króna á árinu 2016. Með tilliti til þess að tengigjöld eru einungis 0,45% af rekstrartekjum eru þau tekjufærð að fullu í rekstrarreikningi ársins.

Vaxtatekjur eru færðar fyrir viðkomandi tímabil í samræmi við viðeigandi höfuðstól og vaxtaprósentu.

6. Fjármagnskostnaður

Allur fjármagnskostnaður er færður í rekstrarreikning á því tímabili sem hann fellur til.

7. Skattamál

Tekjuskattur er reiknaður og færður í ársreikninginn. Útreikningur hans byggir á afkomu fyrir skatta að teknu tilliti til varanlegra mismuna á skattalegri afkomu og afkomu samkvæmt ársreikningi. Tekjuskattshlutfall er 20%.

Frestaður skattur stafar af mismun efnahagsliða í skattuppgjöri annars vegar og ársreikningi hins vegar. Mismunurinn stafar af því að tekjuskattsstofn félagsins er miðaður við aðrar forsendur en reikningsskil þess.

8. Rekstrarfjármunir

Eignir eru skráðar meðal varanlegra rekstrarfjármuna þegar líklegt er að hagrænn ávinningur tengdur eigninni muni nýtast félaginu og hægt er að meta kostnað vegna eignarinnar með áreiðanlegum hætti. Varanlegir rekstrarfjármunir eru upphaflega skráðir á kostnaðarverði. Kostnaðarverð varanlegra rekstrarfjármuna samanstendur af kaupverði og öllum beinum kostnaði við að koma eigninni í tekjuhæft ástand. Kostnaðarverð rekstrarfjármuna sem félagið byggir sjálft innifelur efniskostnað, launakostnað og annan kostnað sem fellur til við að koma eigninni í notkun.

8. Rekstrarfjármunir, frh.:

Afskriftir eru reiknaðar sem fastur árlegur hundraðshluti af kostnaðarverði miðað við eignarhaldstíma á árinu að teknu tilliti til væntanlegs hrakvirðis.

Hagnaður eða tap vegna sölu eigna er mismunur söluverðs og bókfærðs verðs eigna á söludegi.

9. Birgðir

Vörubirgðir og aðrar vörur í vinnslu eru metnar á kostnaðarverði. Kostnaðarverð birgða samanstendur af kostnaði við öflun þeirra og við að koma þeim á staðinn og í notkunarhæft ástand.

10. Eignarhlutir í öðrum félögum

Eignarhlutir í öðrum félögum eru færðir á kostnaðarverði. Ef gangvirði eignarhluta er lægra en kostnaðarverð er færð gangvirðislækkun á eignarhlutann þannig að bókfært verð sé ekki hærra en gangvirði.

11. Skammtímakröfur

Skammtímakröfur hafa verið færðar niður til að mæta almennri áhættu sem fylgir kröfueign félagsins, en hér er ekki um endanlega afskrift að ræða. Annars vegar er um niðurfærslu vegna krafna sem sérstaklega hafa verið metnar í tapshættu og hins vegar niðurfærslu til að mæta almennri áhættu. Niðurfærslan er dregin frá viðkomandi lið í efnahagsreikningi.

12. Handbært fé

Handbært fé samanstendur af sjóði og bankainnstæðum.

13. Skuldbindingar

Skuldbindingar eru færðar upp í efnahagsreikningi ef líklegt þykir að félagið verði fyrir fjárhagslegum útgjöldum í framtíðinni vegna tiltekins atburðar eða viðskipta og hægt er að meta fjárhæð hennar með áreiðanlegum hætti.

14. Tekjuskattsskuldbinding

Tekjuskattsskuldbinding er reiknuð og færð í ársreikninginn. Útreikningur hennar byggist á mismun efnahagsliða samkvæmt skattuppgjöri annars vegar og ársreikningi félagsins hins vegar. Mismunur efnahagsliða, sem þannig kemur fram, stafar af því að álagning tekjuskatts er miðuð við aðrar forsendur en reikningsskilin og er þar í meginatriðum um að ræða tímabundinn mismun vegna þess að gjöld eru að jafnaði færð fyrr í skattuppgjöri en í ársreikningi.

Tekjuskattur á hagnað ársins innifelur frestaðan tekjuskatt. Tekjuskattur er færður í rekstrarreikning.

15. Eignir utan efnahags

Þegar félagið var stofnað á árinu 1977 lögðu stofnendur inn lönd og vatnsréttindi sem þeim tilheyrðu inn í félagið. Vatnsréttindin eru ekki bókfærð í efnahagsreikningi félagsins og eru því eignir utan efnhagsreiknings.

16. Sala

Sala félagsins greinist þannig eftir starfsþáttum:

	2016	2015
Raforkusala	788.375.904	766.349.412
Raforkudreifing	925.892.284	910.537.670
Sala á heitu vatni	622.934.802	602.241.356
Tengigjöld	10.971.164	5.222.506
Aðrar tekjur	73.516.345	89.423.962
Samtals	2.421.690.499	2.373.774.906

17. Starfsmannamál

Laun og launatengd gjöld greinast þannig:

	2016	2015
Laun	687.341.149	607.143.145
Launatengd gjöld	149.709.931	143.073.476
	837.051.080	750.216.621
Lífeyrisskuldbinding	74.489.242	82.901.069
Dagpeningar	28.589.738	23.654.219
Bifreiðastyrkur	35.067.960	36.896.547
Eignfærð laun og launatengd gjöld	(152.444.566)	(94.898.085)
Gjaldfærð laun og launatengd gjöld samtals	822.753.454	798.770.371
Stöðugildi í árslok	69	70

Laun stjórnar, tveggja orkubússtjóra og þriggja framkvæmdastjóra eru sem hér segir:

	2016	2015
Laun stjórnar	8.340.000	7.410.000
Laun orkubússtjóra (tveir á árinu 2016)	26.623.000	16.169.000
Laun framkvæmdastjóra	42.661.000	42.076.000
	77.624.000	65.655.000

18. Þóknun til endurskoðanda

Þóknun til endurskoðanda greinist þannig:

	2016	2015
Endurskoðun ársreiknings	3.214.115	2.526.886
Önnur þjónusta	1.086.500	990.000
Þóknun til endurskoðanda samtals	4.300.615	3.516.886

19. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

Fjármunatekjur greinast þannig:	2016	2015
Vaxtatekjur af bankainnstæðum	1.875.067	795.917
Arður af hlutabréfaeign	24.458.055	1.235.843
Vaxtatekjur af viðskiptakröfum	10.341.166	7.939.122
	36.674.288	9.970.882
Fjármagnsgjöld greinast þannig:		
Vaxtagjöld af skammtímaskuldum	(133.773)	(248.334)
Vextir af skuldum við lánastofnanir	(72.208.400)	(35.680.706)
	(72.342.173)	(35.929.040)
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld samtals	(35.667.885)	(25.958.158)

20. Varanlegir rekstrarfjármunir

Varanlegir rekstrarfjármunir greinast þannig:

	Raforkukerfi Orkuver	Raforkukerfi Veitukerfi	Hitaveitukerfi
Kostnaðarverð 1.1.2016	4.308.755.476	5.974.911.688	1.555.039.126
Eignfært á árinu	100.950.754	487.477.157	9.178.373
Kostnaðarverð 31.12.2016	4.409.706.230	6.462.388.845	1.564.217.499
Afskrifað 1.1.2016	2.117.923.589	2.891.290.836	1.227.542.515
Afskrift ársins	95.765.720	124.400.322	18.590.261
Afskrifað 31.12.2016	2.213.689.309	3.015.691.158	1.246.132.776
Bókfært verð 31.12.2015	2.190.831.887	3.083.620.852	327.496.611
Bókfært verð 31.12.2016	2.196.016.921	3.446.697.687	318.084.723
Afskriftahlutföll	1,67-5%	3,3-4,0%	4,0-10,0%

	Fasteignir	Áhöld og tæki	Samtals
Stofnverð 1.1.2016	1.553.534.900	583.372.777	13.975.613.967
Keypt á árinu	63.436.451	54.528.760	715.571.495
Selt og aflagt á árinu	0	(45.633.813)	(45.633.813)
Stofnverð 31.12.2016	1.616.971.351	592.267.724	14.645.551.649
Afskrifað 1.1.2016	598.401.465	348.845.195	7.184.003.600
Afskrift ársins	26.810.535	71.509.742	337.076.580
Selt og aflagt á árinu	0	(44.402.641)	(44.402.641)
Afskrifað 31.12.2016	625.212.000	375.952.296	7.476.677.539
Bókfært verð 31.12.2015	955.133.435	234.527.582	6.791.610.367
Bókfært verð 31.12.2016	991.759.351	216.315.428	7.168.874.110
Afskriftahlutföll	2%	20%	

20. Varanlegir rekstrarfjármunir, frh.:

Nýframkvæmdir eru afskrifaðar þegar fjárfestingin er tilbúin til notkunar. Í framkvæmdakostnaði eru 61,5 millj. kr. vegna útdeilingar á sameiginlegum rekstrarkostnaði og 152,4 millj. kr. vegna eignfærðra launa.

Fasteignamat og vátryggingamat fasteigna félagsins í árslok greinist þannig:

	Fasteignamat	Vátryggingamat
Orkuver og kyndistöðvar	359.964.000	1.226.849.000
Aðrar byggingar	375.134.000	1.096.275.000

Vátryggingafárhæð annarra eigna en fasteigna er um 4,0 milljarðar kr. Vátryggingarfjárhæð viðlagatryggingar rekstrarfjármuna nam 16,7 milljarðar kr. í árslok 2016.

21. Eignarhlutir í öðrum félögum

Eignarhlutir í öðrum félögum greinast þannig:

	Eignarhlutur	Nafnverð	Bókfært verð
Netorka hf.	5%	492.417	1.846.565
Landsnet hf.	6%	352.725.164	352.725.164
Dalsorka ehf.	10%	444.444	444.444
Vesturorka ehf.	12%	60.000	60.000
Landsvarmi ehf.	18%	90.000	110.000
Bókfært verð í árslok			355.186.173

Allir áhættufjármunir eru metnir á kostnaðarverði. Eigið fé Landsnets eru um 34,8 milljarðar kr. Hlutdeild Orkubús Vestfjarða ohf. í eigin fé Landsnet er 2,1 milljarðar kr.

22. Tekjuskattur

Tekjuskattur er reiknaður og færður í ársreikninginn og nemur gjaldfærð fjárhæð í rekstrarreikningi 18,0 millj. króna. Ekki kemur til greiðslu tekjuskatts á árinu 2017 vegna yfirfæranlegs skattalegs taps.

Virkur tekjuskattur greinist þannig:

		2016		2015
Hagnaður fyrir skatta		114.475.266		156.923.414
Skatthlutfall	20,0%	22.895.053	20,0%	31.384.693
Fenginn arður	-4,7%	(4.891.611)	-0,2%	(247.169)
Aðrir liðir	0,1%	3.310	-0,2%	(311.788)
Tekjuskattur samkvæmt rekstrarreikningi	15,5%	18.006.752	19,9%	30.825.736

22. Tekjuskattur, frh.:

Tekjuskattsskuldbinding félagsins greinist þannig:

	31.12.2016	31.12.2015
Tekjuskattsskuldbinding í ársbyrjun	(124.534.213)	(93.708.477)
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins	(18.006.752)	(30.825.736)
Tekjuskattsskuldbinding í árslok	(142.540.965)	(124.534.213)

Tekjuskattsskuldbinding félagsins skiptist þannig á eftirfarandi liði:

Varanlegir rekstrarfjármunir	(203.525.492)	(208.847.305)
Viðskiptakröfur	9.964.011	9.353.750
Aðrir efnahagsliðir	10.887	(11.647)
Yfirfæranlegt skattalegt tap	51.009.629	74.970.989
	(142.540.965)	(124.534.213)

Yfirfæranlegt skattalegt tap nýtist til frádráttar skattalegum hagnaði sem hér segir:

Yfirfæranlegt tap ársins 2009, nýtanlegt til 2019	0	110.103.444
Yfirfæranlegt tap ársins 2010, nýtanlegt til 2020	115.176.121	124.879.472
Yfirfæranlegt tap ársins 2012, nýtanlegt til 2022	47.375.220	47.375.220
Yfirfæranlegt tap ársins 2013, nýtanlegt til 2023	92.496.803	92.496.803
	255.048.144	374.854.939

23. Viðskiptakröfur

Viðskiptakröfur greinast þannig:

	31.12.2016	31.12.2015
Viðskiptakröfur	385.450.574	387.063.871
Niðurfærsla viðskiptakrafna	(49.820.055)	(46.768.751)
	335.630.519	340.295.120

Breytingar á niðurfærslu viðskiptakrafna greinast þannig:

Niðurfærsla í ársbyrjun	(46.768.751)	(35.287.570)
Tapaðar kröfur á árinu	6.116.982	3.119.900
Gjaldfærð niðurfærsla á árinu	(9.168.286)	(14.601.081)
Niðurfærsla í árslok	(49.820.055)	(46.768.751)

Niðurfærsla er reiknuð vegna krafna sem kunna að tapast. Niðurfærslan er byggð á mati stjórnenda og reynslu fyrri ára.

24. Eigið fé

Hlutafé félagsins samkvæmt samþykktum þess nemur alls 3.050 millj. króna og er nafnverð hvers hlutar ein króna. Hver króna nafnverðs jafngildir einu atkvæði.

Yfirlit um eiginfjárreikninga:

	Hlutafé	Lögbundinn varasjóður	Óráðstafað eigið fé	Samtals
Eigið fé 1.1.2016	3.049.914.000	1.016.636.785	1.671.028.789	5.737.579.574
Greiddur arður			(60.000.000)	(60.000.000)
Hagnaður ársins			96.468.514	96.468.514
Eigið fé 31.12.2016	3.049.914.000	1.016.636.785	1.707.497.303	5.774.048.088

25. Lífeyrisskuldbinding

Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvílir skuldbinding vegna lífeyrisréttinda þeirra starfsmanna félagsins sem eru í Lífeyrissjóði starfsmanna ríkisins B-deild. Vegna þessa hefur verið færð lífeyrisskuldbinding í efnahagsreikningi. Lífeyrisskuldbindingin er vegna áunninna lífeyrisréttinda starfsmanna til 1. júlí 2001 og er færð samkvæmt tryggingafræðilegu mati á reikningsskiladegi.

Breyting lífeyrisskuldbindingar á árinu sundurliðast þannig:

	31.12.2016	31.12.2015
Lífeyrisskuldbinding í ársbyrjun	626.226.755	568.881.421
Greiddar lífeyrisskuldbindingar	(32.133.998)	(25.555.735)
Framlag ársins vegna lífeyrisskuldbindingar	74.489.242	82.901.069
Lífeyrisskuldbinding í árslok	668.581.999	626.226.755

Lífeyrisskuldbinding sem hefur myndast eftir 1. júlí 2001 er greiðsluskyld á því ári sem hún myndast og er gerð upp árlega.

26. Skuldir við lánastofnanir

Yfirlit um skuldir við lánastofnanir:

	31.12.2016
Verðtryggðar skuldir í íslenskum krónum	1.063.585.952
Næsta árs afborganir	(106.358.595)
Langtímaskuldir samkvæmt efnahagsreikningi samtals	957.227.357

Afborganir langtímaskulda greinast þannig á næstu tímabil:

Árið 2017	106.358.595
Árið 2018	106.358.595
Árið 2019	106.358.595
Árið 2020	106.358.595
Árið 2021	106.358.595
Síðar	425.434.382
Langtímaskuldir samtals, þ.m.t. næsta árs afborganir	957.227.357

Engin veð hvíla á eignum félagsins vegna skulda við lánastofnanir.

STARFSÞÁTTAYFIRLIT (ÓENDURSKOÐAÐ)

Starfsþættir

Starfssvæði Orkubús Vestfjarða ohf. er að mestu Vestfirðir. Fyrirtækið skiptist niður í fjóra starfsþætti en þeir eru dreifing og flutningur, raforkuframleiðsla og sala, hitaveita og önnur þjónusta.

Dreifing er bæði flutningur og dreifing raforku. Þessi þáttur í starfsemi félagsins er ekki í samkeppnisrekstri og ræður Orkustofnun allri gjaldtöku.

Framleiðsla er bæði framleiðsla og sala raforku sem nær til alls landsins.

Hitaveita er allur hitaveiturekstur félagsins.

Önnur þjónusta er öll önnur starfssemi svo sem sala á þjónustu vegna flutningslína, viðgerðir vegna tjóna og önnur tilfallandi verk.

Rekstrarstarfsþættir Árið 2016	**Dreifing raforku**	**Framleiðsla raforku**	**Hitaveita**	**Önnur þjónusta**	**Samtals**
Rekstrartekjur	1.114.835.590	1.397.748.521	624.501.700	64.623.862	3.201.709.673
Tekjur milli starfsþátta	(162.094.961)	(626.816.696)	0	8.892.483	(780.019.174)
	952.740.629	770.931.825	624.501.700	73.516.345	2.421.690.499
Rekst.afkoma starfsþátta	261.105.285	191.624.762	28.547.674	5.942.010	487.219.731
Afskriftir	164.007.158	134.970.025	38.099.397	0	337.076.580
Rekstrarhagnaður	97.098.127	56.654.737	(9.551.723)	5.942.010	150.143.151
Fjárm.tekjur og fjárm.gjöld					(35.667.885)
Tekjuskattur					(18.006.752)
Hagnaður ársins					96.468.514
Ávöxtun á eignir	2,6%	1,9%	-2,2%		1,8%
Efnahagur					
Varanlegir rekstrarfjárm.	3.765.526.780	2.959.732.842	439.093.617	4.520.871	7.168.874.110
Óskiptar eignir					982.169.999
Eignir samtals					8.151.044.109
Óskiptar skuldir					2.376.996.021

STARFSÞÁTTAYFIRLIT frh.

Rekstrarstarfsþættir Árið 2015	**Dreifing raforku**	**Framleiðsla raforku**	**Hitaveita**	**Önnur þjónusta**	**Samtals**
Rekstrartekjur	1.086.892.331	1.383.456.538	602.922.967	75.262.057	3.148.533.893
Tekjur milli starfsþátta	(155.065.684)	(633.855.208)	0	14.161.905	(774.758.987)
	931.826.647	749.601.330	602.922.967	89.423.962	2.373.774.906
Rekst.afkoma starfsþátta	280.162.650	164.892.761	4.443.490	17.580.641	467.079.542
Afskriftir	143.663.252	105.467.546	35.004.804	62.368	284.197.970
Rekstrarhagnaður	136.499.398	59.425.215	(30.561.314)	17.518.273	182.881.572
Fjárm.tekjur og fjárm.gjöld					(25.958.158)
Tekjuskattur					(30.825.736)
Hagnaður ársins					126.097.678
Ávöxtun á eignir	4,0%	2,0%	-6,7%		2,4%
Efnahagur					
Varanlegir rekstrarfjárm.	3.417.396.209	2.913.809.013	455.884.276	4.520.869	6.791.610.367
Oskiptar eignir					978.752.073
Eignir samtals					7.770.362.440
Oskiptar skuldir					2.032.782.866

RAFORKUKERFI VESTFJARÐA

REKSTRARTRUFLANIR 2016

Bilanir í hitaveitukerfum árið 2016 voru samtals 24, helmingur þeirra á Ísafirði. Í rafveitukerfinu voru skráðar 225 truflanir, 150 fyrirvaralausar og 75 vegna viðhalds eða breytinga. 10 truflanir urðu í raforkuverum, 179 í flutnings- og aðveitukerfi og 36 í dreifikerfi raforku. Frá árinu 1986 hefur verið starfandi samstarfshópur um skráningar á rekstrartruflunum í raforkukerfinu, hópurinn er með heimasíðuna www.truflun.is.

Gæði raforku og afhendingaröryggi 2016

Heiti á stuðli	Skammstöfun	Eining	Útkoma ársins	Markmið
Stuðull um rofið álag	SRA	MW/MW ár	1,41	<3
Stuðull um meðallengd skerðingar	SMS	Mínútur/ár	107,8	<500
Kerfismínútur, rof undir 1 mínútu	KM0	Fjöldi	118	<150
Kerfismínútur, rof undir 10 mínútum	KM1	Fjöldi	17	<75
Kerfismínútur, rof undir 100 mínútum	KM2	Fjöldi	0	<3
Kerfismínútur, rof undir 1000 mínútum	KM3	Fjöldi	0	0
Stuðull um skerta orkuafhendingu	SSO	MW * klst/MW ár	1,26	
Stuðull um meðalskerðingu álags	SMA	MW/truflun	0,43	
Fjöldi straumleysistilvika á notanda (SAIFI)	FSN	Truflanir/notanda*ár	2,28	
Tímalengd straumleysis á notanda (SAIDI)	TSN	Klst/notanda*ár	2,04	
Tímalengd straumleysis á tilvik skerðingar (CAIDI)	TSF	Klst/tilvik*ár	0,89	
Áreiðanleikastuðull	AS	Klst/klst	99,97900	

Áreiðanleikastuðull árin 2006 – 2016

Heildarfjöldi truflana í rafveitukerfi árin 2006 – 2016

Heildarfjöldi truflana í hitaveitukerfum árin 2006 – 2016

VATNSAFLSVIRKJANIR

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2016 MWst	Framleiðsla 2015 MWst	Meðaltal 2005-16 MWst	Breyting % 2016 miðað við meðaltal	Breyting % 2016 miðað við 2015
Mjólkárvirkjun	11.200	67.662	71.020	63.629	6,34	-4,73
Þverárvirkjun	2.200	6.164	8.129	6.354	-2,99	-24,17
Nónvirkjun	500	1.258	1.061	1.130	11,33	18,57
Fossárvirkjun	1.200	5.771	4.026	3.907	47,71	43,34
Tungudalsvirkjun	700	5.109	4.756	4.909	4,07	7,42
Reiðhjallavirkjun	520	1.854	2.077	1.922	-3,54	-10,74
Blævardalsárvirkjun	300	1.522	1.662	1.376	10,61	-8,42
Mýrarárvirkjun	60	366	238	308	18,83	53,78
Samtals eigin virkjanir	16.680	89.706	92.969	83.535	7,39	-3,51
Bændavirkjanir	3.436	16.995	17.881	15.626	8,76	-4,95
Samtals virkjanir á Vestfjörðum	**20.116**	**106.701**	**110.850**	**99.161**	**7,60**	**-3,74**

Við undirritun samnings vegna Fossavatnsgöngunnar, en Orkubúið er annar af aðalstyrktaraðilum göngunnar

KYNDISTÖÐVAR

	Uppsett afl Olíukatla MW	Raforka MW	Afltoppur Raforka MW	Árið 2016 – Orkunotkun Olía MWst	Raforka MWst	Borholur MWst	Samtals MWst	2015 Orkunotkun Samtals MWst
Skutulsfjarðareyri	10,0	10,0	6,86	1.004	35.857		36.861	40.320
Holtahverfi, Ísafirði	3,0	2,4	1,42	102	6.795		6.897	7.240
Bolungarvík	3,0	3,0	2,33	263	12.233		12.496	13.661
Patreksfjörður	3,0	3,0	2,60	467	13.576		14.043	15.539
Flateyri	2,0	1,2	1,12	41	5.437		5.478	5.765
Suðureyri	3,0	1,2	0,89	77	4.790	1.738	6.605	7.139
Samtals	**24,0**	**20,8**	**15,22**	**1.954**	**78.688**	**1.738**	**82.380**	**89.664**

Skipting orkudreifingar 1978 - 2016

Þróun orkuverðs 1992-2016

Almennur taxti 1992 = 100. Miðað við taxta A.10 og 4.000 kWst notkun á ári. Leiðrétt mv. byggingarvísitölu.

Þéttbýli

Dreifbýli

DÍSELSTÖÐVAR

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2016 MWst	Framleiðsla 2015 MWst
Ísafjörður	4.760	51	75
Bolungarvík	2.260	0	45
Súðavík	1.550	78	116
Suðureyri	700	2	3
Flateyri	420	1	4
Þingeyri	1.950	68	219
Samtals svæði I	11.640	200	462
Bíldudalur	1.150	73	24
Patreksfjörður	4.150	177	91
Flatey	112	189	207
Samtals svæði II	5.412	439	322
Reykhólar	700	5	12
Hólmavík	1.250	24	63
Drangsnes	420	0	2
Samtals svæði III	2.370	29	77
Reykjanes	641	16	4
Samtals svæði IIII	641	16	4
Alls	**20.063**	**684**	**865**

Lykiltölur úr dreifikerfi Orkubúsins 2016

Háspennt dreifikerfi

		Línur	Jarðstrengir
66 kV	m	13.349	0
33 kV	m	78.746	4.632
19 kV	m	149.200	67.738
11 kV	m	410.600	289.349
6 kV	m	46.286	23.249
		698.181	384.968
		Samtals	1.083.149

Spennar

Dreifispennar	stk	860
Aflspennar	stk	63
Aflrofar	stk	0
66 kV	stk	2
33 kV	stk	15
19 kV	stk	30
11 kV	stk	399
6 kV	stk	6
	Samtals	452
Fjöldi ljósastólpa	stk	2.613
Fjöldi ljósbúnaða	stk	2.808
Útilýsing uppsett afl	kW	411

ORKUÖFLUN

	Orkuöflun 2016 MWst	Hlutdeild í heildarorku-öflun %	Orkuöflun 2015 MWst	Mismunur ´16-´15 %
Vatnsaflsvirkjanir	89.706	35,73	92.969	-3,51
Díselrafstöðvar	684	0,27	865	-20,92
Olíukatlar	1.954	0,78	4.139	-52,79
Jarðhiti *)	14.105	5,62	14.276	-1,20
Samtals eigin vinnsla	106.449	42,40	112.249	-5,17
Forgangsorka	42.493	16,92	43.534	-2,39
Raforka til hitunar	82.105	32,70	86.823	-5,43
Jöfnunarorka	3.028	1,21	3.705	-18,27
Forgangsorka frá bændavirkjunum	16.995	6,77	17.881	-4,95
Samtals orkukaup	144.621	57,60	151.943	-4,82
Orkuöflun v/raforkusölu	156.323	62,26	162.193	-3,62
Orkuöflun v/hitaveitusölu	94.747	37,74	101.999	-7,11
Heildarorkuöflun	**251.070**		**264.192**	**-4,97**

*) Áætlað

Orkuöflun vegna hitaveitusölu 2016
Samtals 94,7 GWst

Eigin vinnsla 16,9% Orkukaup 83,1%

Orkuöflun vegna raforkusölu 2016
Samtals 156,3 GWst

Eigin vinnsla 57,8% Orkukaup 42,2%

ORKUDREIFING

Gjaldskrár-liður	Heiti	Mæla-fjöldi	MWst 2016	MWst 2015	Mismunur ´16-´15 %
A1	Almenn notkun	3.238	40.974	39.904	2,68
A3	Utanhússlýsing *)		1.879	1.875	0,21
A4	Blönduð notkun (hiti ekki sérmældur ***)	1.633	43.228	45.380	-4,74
B1	Aflmæling	63	22.549	23.472	-3,93
B13	Skerðanlegur flutningur	9	26.105	29.938	-12,80
C1	Hitun íbúðarhúsnæðis ***)	99	3.926	4.173	-5,92
D1	Hitun, annað	129	5.635	6.377	-11,64
D3	Varmadælur	2	785	706	11,19
H49	Hitaveita, íbúðarhúsnæði **)	1.214	45.544	46.020	-1,03
H498	Hitaveita, stórnotendur **)	19	24.188	24.144	0,18
H48	Hitaveita, annað	227	15.094	15.031	0,42
	Samtals	6.633	229.907	237.020	-3,00

*) Notkun áætluð miðað við 4.200 nýtingartíma.
**) Notkun er áætluð á Suðureyri 35 kWst og á Reykhólum 52 kWst úr m3 vatns.
***) Unnið er að breytingum á rafhitamælingu. Settur er upp einn mælir og notkun skipt 85% hiti og 15% almenn notkun

ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf

Stakkanesi 1 • 400 Ísafjörður

Sími: 450 3211 • Fax: 456 3204

Netfang: orkubu@ov.is • Heimasíða: www.ov.is