

ÁRSSKÝRSLA 2015



ORKUBÚ VESTFJARÐA
38. STARFSÁR



Dýrafjörður

ÁRSSKÝRSLA 2015



ORKUBÚ VESTFJARÐA ehf.

38. STARFSÁR

EFNISYFIRLIT

Stjórn og stjórnskipulag	3
Formáli	4
Ávarp stjórnarformanns	6
Helstu framkvæmdir orkusviðs	8
Helstu framkvæmdir veitusviðs	9
Bygging Fossárvirkjunar	10
Íbúafjöldi á orkuveitusvæði OV	12
Ársreikningur	13-36
Raforkukerfi Vestfjarða	38
Rekstrartruflanir	39
Vatnsaflsvirkjanir	40
Kyndistöðvar	41
Díselstöðvar	42
Lykiltölur úr dreifikerfi	42
Orkuöflun	43
Orkudreifing	44

Forsíðumynd: Starfsmaður í staur. Ljós. Birgir Örn Birgisson.

Aðrar ljósmyndir teknar af starfsmönnum Orkubús Vestfjarða.

Umsjón: Orkubú Vestfjarða ohf.

Hönnun og umbrot: Athafnagleði ehf (Bæjarins besta)

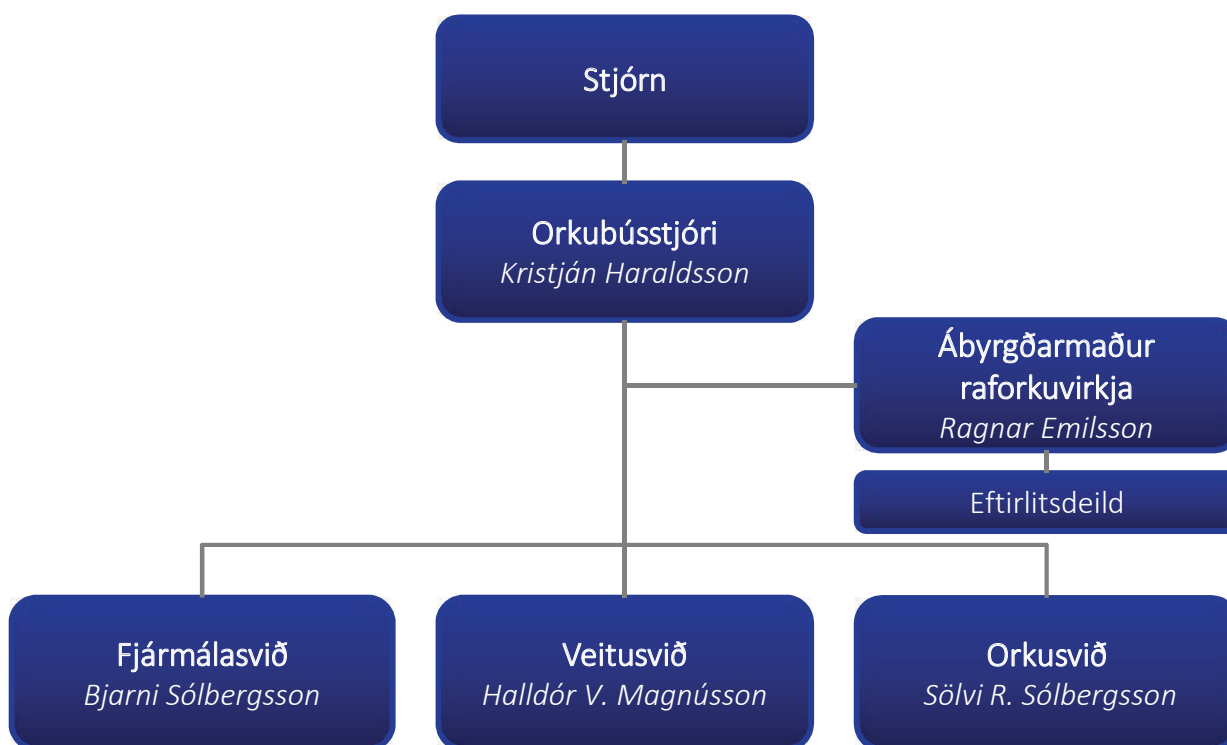


Vinna við bilun á Reykjaneslínu

Formaður: Viðar Helgason
Varaformaður: Eyrún Ingibjörg Sigbórsdóttir
Ritari: Viktoría Rán Ólafsdóttir
Árni Brynjólfsson
Daníel Jakobsson

Varamaður: Ragnheiður Hákonardóttir

Skipurit Orkubús Vestfjarða ohf.



FORMÁLI



Lagning jarðstrengja í stað loftlína hefur orðið æ stærri hluti af fjárfestingum OV ár frá ári. Alltaf þegar endurnýja þarf loftlínur í dreifikerfinu eru nú lagðir strengir í stað línu. Á síðasta ári tók OV þátt í verkefni með Mílu þar sem lagður var háspennustrengur um leið og ljósleiðari milli Borðeyrar og Hólmavíkur. Á síðustu 5 árum hafa verið lagðir tæpir 300 km af háspennustrengjum í stað loftlína og þar af tæpir 140 km árið 2015.

Nokkrar óveðurslægðir fóru yfir Vestfirði á síðasta ári og sú versta í byrjun desember. Þetta óveður grandaði tæplega 200 staurum í loftlínakerfi OV og rúmlega 20 tvístæðum í flutningskerfi Landsnets á Vestfjörðum. Fyrr á árum hefðu þessir atburðir valdið fleiri sólahringa rafmagnsleysi í þéttbýli og dreifbýli en með varafsstöð Landsnets í Bolungarvík, strenglögnum OV á liðnum árum og auknum viðbúnaði með varaafslvélum varð straumleysi hjá notendum í lágmarki þrátt fyrir mestu línubrot í sögu OV. Þó urðu fáeinir notendur í dreifbýli rafmagnslausir í nokkra sólahringa.

Árið 2015 varð hagnaður af venjubundnum rekstri Orkubús Vestfjarða ellefta árið í röð. Framleiðsla vatnsaflsvirkjana Orkubúsins var góð eða um 93 GWh og jókst um rúm 10% frá fyrra ári. Afkoma OV er ekki viðunandi hvort sem horft er til fjárfestingarþarfar fyrirtækisins eða ávöxtunar eigin fjár þess þrátt fyrir nokkurn hagnað. Afkoman er nokkuð lakari en áætlanir gerðu ráð fyrir og skýrist af kostnaðarauka OV vegna launahækkana og óveðurstjóna á háspennulínunum.

Á árinu 2015 var 1.094 millj. kr. varið til fjárfestinga, þar af voru tengigjöld og vinna greidd af öðrum 5,2 millj. kr. Af helstu framkvæmdum má nefna að lagður var um 100 km langur háspennustrengur milli Borðeyrar og Hólmavíkur. Strengurinn var lagður samhliða lagningu ljósleiðara og er þetta sennilega lengsti kafli sem veitufyrirtæki hefur boðið út í einni framkvæmd á Íslandi. Lokið var við endurnýjun Fossárvirkjunar, að undanskildum lóðafrágangi, og virkjunin tekin í rekstur. Um aðrar helstu framkvæmdir ársins má lesa á síðu 8 í þessari skýrslu. Vegna mikilla fjárfestinga síðustu ára hefur OV þurft að taka lán og skuldar nú um 1.000 millj. kr.

Heildarorkuöflun fyrirtækisins jókst um 2,6% frá fyrra ári og nam alls 262,6 GWh. Eigin orkuvinnsla minnkaði um 1,5% á milli ára og var 112,2 GWh eða 42,7% af heildarorkuöfluninni, og orkukaup af öðrum orkuframleiðendum voru 150,5 GWh eða 57,3% af heildarorkuöfluninni. Minni skerðing og þar af leiðandi minni vinnsla í svartolíuköttlum hitaveitnanna skýrir minnkun á eigin vinnslu OV.

Orkudreifing á veitusvæði Orkubús Vestfjarða jókst um 4,1% frá fyrra ári og nam alls 237 GWh. Til hitunar fóru um 164 GWh sem eru um 69% af heildarorkudreifingu fyrirtækisins. Á alla orkusölu, nema húshitun, var lagður 24% virðisaukaskattur. Á húshitun var lagður 11% virðisaukaskattur. Til viðbótar var lagður sérstakur skattur á raforku sem nam 12,9 aurum á hverja kílóvattstund og sérstakur skattur á hitaveitur sem nam 2% af heildarupphæð reiknings.

Verðskrár Orkubús Vestfjarða fyrir dreifingu raforku voru hækkadar 1. janúar 2015, um 10% í dreifbýli og 4% í þéttbýli. Ríkið jók niðurgreiðslur til jöfnunar á húshitunarkostnaði og til jöfnunar á milli dreifbýlis og þéttbýlis 1. apríl. Verðskrá raforkusölu var hækkuð um 4,4% 1. júlí og verðskrá fyrir hitaveitur um rúm 5% 1. september.

Samkvæmt rekstrarreikningi ársins 2015 varð hagnaður af venjubundnum rekstri fyrir skatta, sem nam um 156,9 millj. kr., en þegar tekið er tillit til tekjuskatts er hagnaður ársins um 126,1 millj. kr. Afskriftir námu alls 284,2 millj. kr. Eignir Orkubús Vestfjarða í árslok 2015 voru alls 7.770 millj. kr. og heildarskuldir alls 2.033 millj. kr. Eigið fé nam því alls 5.737 millj. kr. sem er um 74% af heildarfjármagni.

Orkubúið heldur úti öflugri upplýsingagjöf til viðskiptavina sinna með hjálp netmiðlana "Facebook" og "Twitter" ásamt því að birta fréttir og tilkynningar á heimasíðu sinni www.ov.is. Á heimasíðunni geta viðskiptavinir Orkubúsins einnig fengið upplýsingar um eigin viðskipti á "Mínum síðum".

Í fyrri formálum orkubússtjóra að ársskýrslunni hefur komið fram að helsta auðlind hvers fyrirtækis sé starfsfólk þess. Þessarar auðlindar verður að gæta og með öllum ráðum hlúa að henni. Hjá Orkubúi Vestfjarða er markvisst unnið að öflugri vinnuverndarstarfi þar sem öryggi starfsmanna er sett í öndvegi. Starfsmennirnir mæta heilir til starfa í upphafi hvers vinnudags og stjórnendur og starfsmenn OV leggja allt í sölurnar til að þeir, að loknum vinnudegi, komi aftur heilir heim í faðm fjölskyldu sinnar. Árið 2015 voru engar skráðar fjarvistir starfsmanna OV vegna vinnuslysa.

Öllu starfsfólki Orkubús Vestfjarða eru þökkuð þeirra góðu störf.

Kristján Haraldsson
orkubússtjóri

ÁVARP STJÓRNARFORMANNS

Árið 2015 var metár í fjárfestingum Orkubús Vestfjarða. Alls námu fjárfestingar félagsins tæpum 1,1 milljarði króna á árinu. Afkoman var nokkuð lakari en áætlað var eða um 126 millj.kr. hagnaður, en veðratjón undir lok árs skýrðu stóran hluta þess sem á vantaði. Auk þess urðu launahækkanir meiri en áætlað var. Kostnaður við starfsemi þarf að vera í samhengi við tekjur og verðlagning þarf að skila ásættanlegri arðsemi á þá fjármuni sem bundnir eru í rekstri félagsins.

Stjórn Orkubús Vestfjarða ákvað á síðasta ári, að samhliða því að Fjarskiptasjóður bauð út lagningu ljósleiðara til Vestfjarða til að mæta þörfum nútímasamfélags, að leggja samhliða háspennustreng úr Hrútafirði til Hólmanvíkur. Þessi ákvörðun flýtti um nokkur ár endurnýjun á þessari leið. Með þessu náði Orkubúið nokkurri samlegð af verkefninu með Mílu sem er eigandi ljósleiðarastrengsins. Framhald verður á þessu verkefni á árinu 2016 þegar strengur verður lagður í Ísafjarðardjúpi. Ný virkjun, Fossárvirkjun var tekin í notkun síðla árs. Leysir hún af hólmi Fossavatnsvirkjun sem byggð var árið 1937 af Ísafjarðarkaupstað. Með þessu líður að lokum á rekstri Fossavatnsvirkjunar og þá þarf að taka ákvörðun um ráðstöfun á því mannvirki.

Fyrir nokkrum árum tók stjórn þá ákvörðun að falla frá þeirri stefnu að fjárfesta ekki umfram það sem fjármunamyndun rekstrarins skilaði hverju sinni og væri til í sjóðum fyrirtækisins. Sú ákvörðun að taka lán vegna framkvæmda hefur gert fyrirtækinu kleift að nálgast verkefni á annan hátt en fyrr og hefur það leitt til þess að farið hefur verið hraðar í verkefni sem annars hefðu þurft að bíða síns tíma í samræmi við hvað væri brýnast. Þannig hefur Orkubúið unnið að þrífösum víða á Vestfjörðum, strenglagningu til að styrkja raforkudreifingu og endurnýjun virkjana félagsins. En geta fyrirtækisins til fjárfestingar þarf að skila því í framtíðartekjum.

Talsvert hefur verið fjallað um raforkumál og virkjanakosti á Vestfjörðum síðastliðið ár. Sveitarstjórnir hafa sýnt þessum málum aukin áhuga og er það vel. Það er sameiginlegt viðfangsefni sveitarfélaga og Orkubúsins að uppbygging raforkukerfis á Vestfjörðum sé með bestum og hagkvæmustum hætti. Mikilvægt er að sveitarfélög vinni með Orkubúinu á þeirri vegferð.

Verið er að vinna að rannsóknum og undirbúningi tveggja virkjanakosta í Djúpi auk Hvalárvirkjunar. Orkubú Vestfjarða fagnar því ef þessar virkjanir verða að veruleika. Uppsetning á tengipunkti á Nauteyri myndi án efa leiða til þess að líkur á virkjunum í Hvalá og Austurgilsvirkjun aukist. Orkubú Vestfjarða þarf að auka raforkuframléiðslu sína. Auka þarf áherslu innan fyrirtækisins á þennan þátt starfseminnar á næstunni. Orkubú Vestfjarða á ekki aðild að undirbúningi þessara virkjanakosta. Hins vegar á Orkubúið að hluta til vatnsréttindi að Skúfnavatnavirkjun og hefur átt frá stofnun árið 1978. Fróðlegt verður að sjá hvaða niðurstöðum rannsóknir á Skúfnavatnavirkjun skila varðandi þann virkjanakost.

Stjórn Orkubús Vestfjarða fagnar þeim ákvörðunum sem Alþingi hefur tekið varðandi niðurgreiðslu á raforku til húshitunar og til jöfnunar á kostnaði við dreifingu rafmagns í dreifbýli. Þetta eru aðgerðir í byggðamálum, sem sannarlega skila sér. Það er skortur á raforku á markaði og við það munu verð hækka. Ótrygg umframorka sem Landsvirkjun hefur boðið til kaups minnkar. Því er nauðsynlegt að auka raforkuframléiðslu á landsvísu.

Um árabíl hefur Orkubúið verið gagnrýnt ósanngjarnt fyrir hátt raforkuverð. Raforkuverðið er tvíþætt. Annars vegar er það verð fyrir dreifingu raforku, þar sem er tekin stjórnsýsluleg ákvörðun um hvaða hámarksverð sé á dreifingu hjá einstökum dreifiveitum. Orkubú Vestfjarða hefur við verðlagningu á dreifingu ekki nýtt það hámarksverð sem því er heimilt. Varðandi almenna raforkunotkun er samkeppnismarkaður, þannig að kaupendur orku geta átt viðskipti við hvaða

sölufyrirtæki sem þau kjósa. Á þessum markaði hefur Orkubúið boðið lágsta verðið þrátt fyrir að vera með smærri fyrirtækjum. Verðmunur milli orkufyrirtækja er ekki mikill þannig að fyrir heimili og fyrirtæki á Vestfjörðum er ávinningurinn óverulegur. En þau njóta hans samt.

Velji einhver að kaupa raforku annars staðar er ekkert sem kemur í veg fyrir það. En með því þá eru þau oft á tíðum að greiða hærra verð en fæst hjá Orkubúinu. Fáir einhver hagstæðari verð annars staðar er það ávinningur þess aðila. Á hinn bóginn felst í því tap fyrir vestfirskt samfélag. Hvað leggja önnur orkufyrirtæki til Vestfjarða? Greiða þau laun til íbúa Vestfjarða, sem skila sveitarfélögum útsvarstekjum? Greiða þau fasteignagjöld til vestfirska sveitarfélaga? Leggja þau fram styrki til verkefna á Vestfjörðum? Orkubú Vestfjarða skiptir miklu máli í samfélaginu. Undangengin ár hefur Orkubúið lagt uppbyggingu íþróttar-, félags- og æskulýðsstarfi til styrki, sem og uppbyggingu á mikilvægu starfi björgunarsveita svo dæmi séu tekin.

Þannig skilar Orkubú Vestfjarða samfélaginu til baka hluta af þeim tekjum sem verða af starfi þess hverju sinni. Það er mikilvægt að fólk átti sig á þessu samhengi og taki það með í reikninginn þegar fjallað er um Orkubúið – og þegar fólk ákveður hvert það beinir raforkuviðskiptum sínum. Því byggðastefna getur líka verið í heimabyggð.

Orkubúið er fyrirtæki sem hefur á að skipa úrvals starfsfólki. Þar fer fremstur í flokki Kristján Haraldsson, orkubússtóri, sem gegnt hefur því starfi í yfir 38 ár. Uppbygging Orkubúsins og raforkukerfis Vestfjarða er að stórum hluta afrakstur af góðu starfi hans, í fararbroddi annarra starfsmanna. Árið 2015 er hans síðasta heila starfsár í brúnni. Hann mun eins og kunnugt er láta af störfum á næstunni. Á hann miklar þakkar fyrir sitt framlag til fyrirtækisins.

Stjórn félagsins þakka ég gott samstarf undanfarið ár sem endranær. Jafnframt færi ég öllum starfsmönnum Orkubúsins þakkar stjórnar fyrir störf sín og framlag til fyrirtækisins á undangengnu ári.

Viðar Helgason,
formaður stjórnar Orkubús Vestfjarða

HELSTU FRAMKVÆMDIR ORKUSVIÐS

2015

Stöðvarhús Fossárvirkjunar var klárað og var settur upp brúarkrani með 6,3 tonna lyftigetu. Voru 800 metrar af gömlu pípunni endurnýjaðir og þar með verður nýi hluti pípunnar orðinn tæplega 1,7 km langur. Um haustið var 1,2 MW vél ásamt stjórnbúnaði sett upp og virkjunin tekin í rekstur.

Tilraun var gerð til að tæma Fossavatnið, en innrennslið var of mikið síðla sumars. Stífluveggir voru lagaðir að hluta, en aðrar endurbætur bíða til næsta árs.

Undirbúningsframkvæmdir voru unnar við stöðvarhús Mjólkárvekkunar vegna uppsetningar á nýrri 3 MW vél sem kemur í stað 2,4 MW vél frá 1958. Unnið var að tillögugerð að nýrri aðveitustöð OV og Landsnets í Mjólká vegna aðkallandi breytinga þar.

Settir voru upp vindmælar á Ennishálsi og rennismælingum í Hafnardalsá var viðhaldið. Sjávarhitamælingar voru settar upp í Öfundarfirði til að kanna hagkvæmni notkunar á varmadælum sem valkostur í orkuöflun kyndistöðvarinnar á Flateyri. Borun á grunnnum hitastigulsholum hófst á jarðhitasvæðinu á Laugum.

2016

Lóðarframkvæmdir verða við stöðvarhús Fossárvirkjunar og uppsetning á pípubrotsloka ásamt öðrum endurbótum á inntaksmannvirkjum í Fossavatni.

Unnið verður að uppsetningu á nýrri vél fyrir Mjólkár I ásamt breytingu á stöðvarhúsinu. Boðinn verður út nýr vélaspenntur 15 MVA sem verður tekinn í rekstur 2017. Eldri 10 MVA spennir frá 1976 verður aflagður. Sótt verður um rannsóknaleyfi fyrir tveimur nýjum virkjunum á Glámuhálendi.

Framhald borunar á 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.



Fossárvirkjun

2015

Dreifilínur í Önundarfirði voru endurnýjaðar að hluta með jarðstreng.

Engidalslína var endurnýjuð með jarðstreng. Fjarskiptarör var plægt niður í sömu framkvæmd auk þess sem fjarskiptarör var plægt eitt og sér frá Skeiði að spennistöð við Funa í Engidal.

Skipt var út díselvél í Súðavík og hún gerð sjálfvirk. Unnið er að frekari endurnýjun búnaðar.

Lokið var við plægingu háspennustrengs að Brjánslæk á Barðaströnd.

Sellátralína var sett í jörð á um 3,5 km kafla í Tálknafirði.

Plægður var 19 kV rafstrengur frá Borðeyri að Hólmavík. Þessi jarðstrengur er rúmlega 100 km að lengd og er sennilega um að ræða lengsta kafla sem veitufyrirtæki hefur boðið út í einni framkvæmd á Íslandi.

Rofabúnaður var endurnýjaður í spennistöð á Borðeyri.

Lokið var við endurnýjun dreifikerfis við Gjögur með plægingu jarðstrengs.

2016

Plægðir verða dreifistrengir í Dýrafirði þar sem háspennulínur fóru illa í óveðri í desember.

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

Frá Látrum að Ögurhálsi verður línan endurnýjuð með jarðstreng. Þarna verður samstarf með Neyðarlínunni sem plægir niður ljósleiðara í sömu framkvæmd.

Settir verða nýir háspennurofar í rafstöð í Súðavík og í spennistöð við Stekka á Patreksfirði.

Rafbúnaður í Reykjanesi verður mikið endurnýjaður. Spenna verður hækkuð og tengd ný spóla sem leiðréttir launafslæði í kerfinu.

Nýtt rofahús með launafsspólu verður sett niður og tengt við Krossholt á Barðaströnd. Jarðstrengur sem plægður var á síðasta ári verður tekinn í notkun og nýjar jarðspennistöðvar verða tengdar inn á hann ein af annari.

Endurnýjaðar verða raflagnir og þveranir hitaveitu í Aðalstræti á Patreksfirði þar sem Vesturbyggð endurnýjar yfirborð götunnar.

Sett verður nýtt rofahús fyrir úttak Rauðasandslínu á Patreksfirði.

Unnið verður við tengingar lágspennuheimtauga inn á nýjan jarðstreng milli Borðeyrar og Hólmavíkur. Tengd verður launafsspóla við spennistöð á Borðeyri sem er nauðsynlegt vegna jarðstrengsins. Unnið við lokafrágang og samsetningar.

Unnið verður að hönnun vegna nauðsynlegra breytinga í aðveitustöðinni á Hólmavík með tilkomu 19 kV jarðstrengs.



Vinna við hitaveitu



Vinnuflokkar við línuvinnu í Arnarfirði

BYGGING FOSSÁRVIRKJUNAR



Val á möguleikum í vatnsorku

Fyrstu athuganir á staðháttum má rekja til ársins 1925, en ítarleg álitserð var lögð fram í árslok 1928 og mælti með virkjun í Engidal, þar sem fallið úr Fossavatni, um 302 metrar, yrði virkjað. Ekki varð þó af framkvæmdum að sinni, en við tók margra ára leit að erlendu lánsfjármagni til virkjunarinnar.

Undirbúningur Fossavatnsvirkjunar, „hinnar fornu“ og framkvæmdir

Samningar voru gerðir við sænsk fyrirtæki um virkjunarframkvæmdir sem hófust árið 1936. Sigurður S. Thoroddsen verkfræðingur hafði gert lokaupprætti að mannvirkjunum. Um svipað leyti var Rafveita Ísafjarðar stofnuð.

Pípan var tvískipt. Neðri hlutinn var 1.320 metra löng stálpípa og 400 mm víð. Efri hlutinn var trépípa, 580 metra löng og 500 mm víð. Vélar voru prófaðar í byrjun febrúar 1937 og skiluðu þær 640 kW. Hinn 13. febrúar 1937 var svo straumi frá Fossavatnsvirkjun hleypt á rafveitukerfi Ísfirðinga og jafnframt drepð á díslstöðinni við Aðalstræti. Þann dag fengu bæjarbúar í fyrsta sinn raforku frá orkuveri íslenskrar náttúru, vatnsaflsvirkjuninni í Engidal.

Endurbætur

Trépípan var endurnýjuð með jafnvíðri asbestpípu og um svipað leyti var ný stífla ásamt lokuhúsi steipt fyrir neðan þá gömlu við Fossavatn og var því verki lokið árið 1974. Með henni hækkaði yfirborðið um 2 metra og lengdist stíflan um 180 metra og var orðin tæpir 500 metrar að lengd. Rúmmál miðlunar er 0,8 GI með 8 metra niúdrætti.

Nónhornsvatnsvirkjun

Árið 1942 hófust framkvæmdir við virkjun Nónhornsvatns. Vatnsvélinni var komið fyrir í sama stöðvarhúsi og Fossavatnsvirkjun, en fallhæð hennar var meiri, eða 380 metrar og afl 500 kW. Samtals var þá stöðin með 1.100 kW afl fyrir utan díselvélar sem voru notaðar í toppkeyrslu.

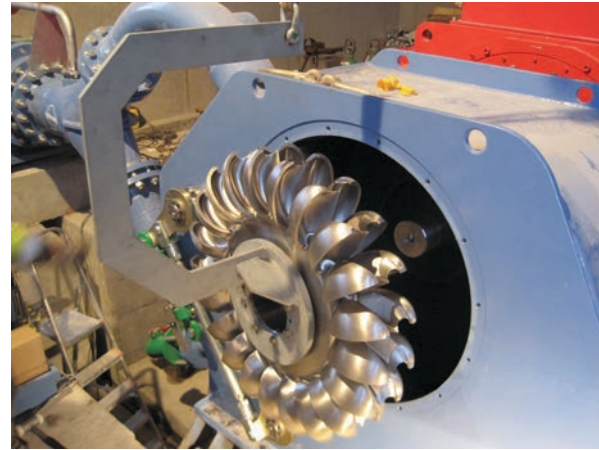
Orkubú Vestfjarða

Hinn 1. janúar 1978 tók Orkubú Vestfjarða til starfa og tók við öllum eignum Rafveitu Ísafjarðar og þar með Fossavatnsvirkjun. Engar bilanir hafa verið á Fossavatnsvél í rekstri OV. Vélin var svo stöðvuð 7. september 2015 og pípan tæmd svo hægt yrði að ljúka við breytingu á pípunni fyrir nýju virkjunina. Vélin var búin að framleiða rafmagn í 78 ár og 7 mánuði og orkuframleiðslan 233.275.800 kWst. Gamla stöðvarhúsið er nú einungis nýtt fyrir 500 kW Nónvél.

Undirbúningur að nýrri virkjun

Árið 2012 var hafist handa við undirbúning á nýrri virkjun sem nýtir sama vatn og áður úr Fossavatni, en til aðgreiningar frá gömlu virkjuninni, þá heitir sú nýja Fossárvirkjun. Ákveðið var strax í upphafi að byggja nýtt stöðvarhús og hrófla ekki við gamla búnaðinum sem verður til sýnis áfram. Elsti hluti pípuunnar þarfnaðist endurnýjunar og með nýrri staðsetningu á stöðvarhúsi, þá yrði valin auðveldari leið fyrir pípuana niður brattasta hlutann úr Fossadalnum. Nýta á miðlunina eins og kostur er, bæði sem varaafli og toppkeyrslu vegna orkuvíðskipta með því að auka aflið í nýrri vél.

Staðsetning nýja stöðvarhússins er 140 metrum neðar við Langána en það gamla. Við þessa nýju staðsetningu jókst fallhæð að nýju vélinni í Hg 312,5 metra. Verktakar við skipulagsvinnuna voru Teiknistofan Eik, hönnun vatnsvega var unnin af Verkís og hönnun stöðvarhúss af Tækniþjónustu Vestfjarða. Arkitekt hússins var Hallvarður Aspelund.



Framkvæmdir við Fossavatn

Sumarið 2013 stóð til að tæma Fossavatnið og endurnýja inntakshúsið, lokubúnað, rist, laga stífluvegg og koma fyrir pípubrotsloka, DN 800 mm framleiddum af TB Hydro í Póllandi. Einnig átti að fjarlægja leifar af elstu stíflunni sem er fyrir innan inntakið sem heftir rennslið við lága vatnsstöðu. Hvorki þetta sumar né sumarið 2014 eða 2015 var hægt að tæma lónið. Köld sumur og mikil snjóalög ofan vatnsins ollu því. Stefnt er á að ljúka þessum endurbótum sumarið 2016.

Þrýstivatnspípan

DN 500 mm trefjaplastpípa var keypt frá APS Norway með mismunandi þrýstiflokka, PN 10 til 32. Samið var við Tígur ehf. í Súðavík um gröft fyrir pípuinni og niðurlagningu hennar. Verkið hófst eftir miðjan júlí 2014 og var unnið fram í desember sama ár. Lagðir voru út 690 metrar af pípuinni í mesta brattanum sem er 25 gráður. Sumarið 2015 var pípan kláruð. Efri hlutinn af framkvæmdinni var að leggja nýju pípuana samsíða þeirri gömlu með þeirri breytingu að nú var farið undir Fossána.

Þann 24. september 2015 var síðasta beygjan steipt í pípuinni, en áður var búið að leggja alla pípuana og tengja saman við efsta hlutann sem er um 290 metra langur og er eini hlutinn af pípuinni sem ekki var endurnýjaður. Samtals er öll pípan tæpir 1,9 km. Þann 5. október var vatni hleypt á pípuana og þar með var hún tilbúin til notkunar.

Framkvæmdir við stöðvarhús

Samið var við Vestfirsku Verktaka á Ísafirði að byggja stöðvarhúsið og hófst verkið í lok júlí 2014. Húsið er steinsteypt og var lokið við að steypa loftplötuna 28. nóvember. Stærstu hlutar hússins eru 86 m² vélasalur og 37 m² rofa- og spennarými.

Í byrjun janúar var búið að loka húsinu og setja upp 6,3 tonna brúarkrana. Unnið var í húsinu um veturinn og fram á sumar 2015. Rafskaut á Ísafirði sá um húsarafmagn. Lóðarframkvæmdir verða unnar sumarið 2016.

Vél og rafbúnaður

Samið var við Kössler frá Austurríki um afhendingu á vél og rafbúnaði; Vatns hverfill af Pelton gerð, tveggja stúta, vatnsnotkun 450 l/s og snúningshraði 1.000 sn/mín. Höfuðloki DN 350 mm frá TB Hydro í Póllandi. Rafali frá TES í Tékklandi, ástimplað afl 1404 kVA, spennan 400 V og 3,4 tonna kasthjól með eigin legur. Stjórnskápar frá Schubert í Austurríki og 11 kV rofar frá Orkuvirki Reykjavíkur.

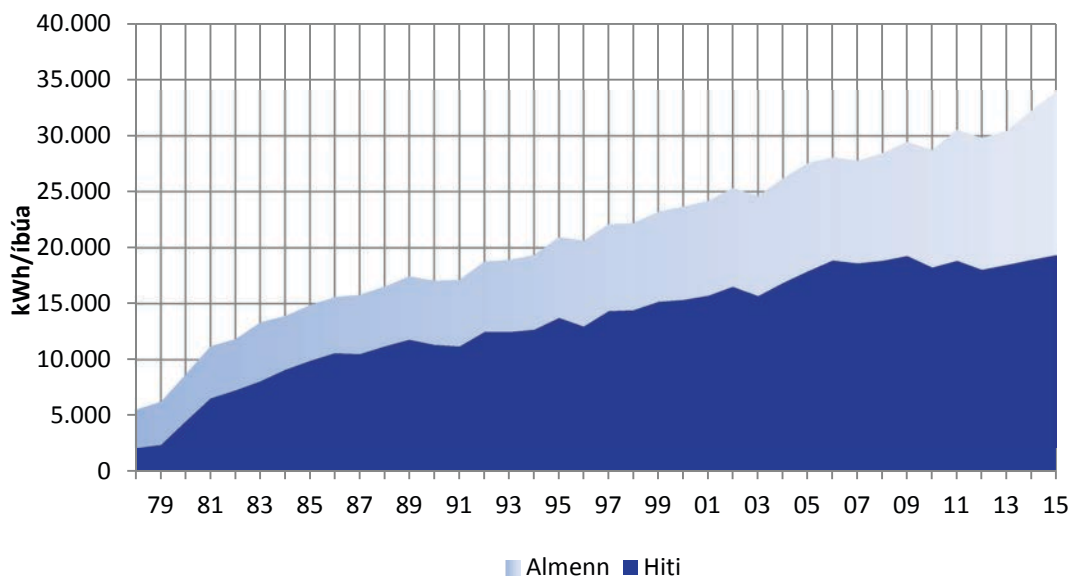
Vélaruppsetning hófst í janúar 2015 og þær steiptar niður svo öll óprifa-vinna væri yfirstaðin á meðan húsið væri klárað. Útdráttum strengja og tengingum var lokið um mitt sumar og þurrprófun véla hófst í lok september. Fyrsta kílóvattstundin var framleidd 7. október 2015. Við álagsprófanir var mesta framleiðsla 1.280 kW við Hn 291 metra fallhæð. Tregðuvægi vélarinnar er mjög hátt sem gerir vélinu óvenju góða í eyjakeyrslu.

ÍBÚAFJÖLDI Á ORKUVEITUSVÆÐI ORKUBÚS VESTFJARÐA

	Íbúatala 1.12.2015	Breyting frá 1.12.2014	Íbúatala 1.12.2014	Breyting frá 1.12.2013
Svæði I:				
Bolungarvík.....	904	-23	927	-22
Ísafjarðarbær.....	3.617	-6	3.623	-31
Súðavíkurreppur.....	191	-15	206	2
Samtals svæði I	4.712	-44	4.756	-51
Svæði II:				
Táknafjarðarheppur.....	268	-38	306	9
Vesturbyggð.....	1.016	19	997	45
Samtals svæði II	1.284	-19	1.303	54
Svæði III:				
Árneshreppur.....	55	1	54	3
Bæjarhreppur.....	90	0	90	2
Kaldrananeshreppur.....	100	-9	109	5
Reykhólahreppur.....	263	-6	269	-5
Strandabyggð.....	468	-5	473	-32
Samtals svæði III	976	-19	995	-27
Vestfirðir samtals	6.972	-82	7.054	-24

Heimild: Hagstofa Íslands

Orkunotkun pr. íbúa 1978-2015





Að loknum vinnudegi

ÁRSREIKNINGUR 2015



ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf.



Vinna í Dýrafirði

EFNISYFIRLIT

Skýrsla og áritun stjórnar og orkubússtjóra	15
Áritun óháðra endurskoðenda	16
Rekstrarreikningur	17
Efnahagsreikningur	18
Yfirlit um sjóðstreymi	19
Skýringar	20-34
Sundurlíðanir	35-36

SKÝRSLA OG ÁRITUN STJÓRNAR OG ORKUBÚSSTJÓRA

15

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 2015 varð hagnaður af rekstri Orkubús Vestfjarða ohf. sem nam 126,1 millj. kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2015 voru alls 7.770 millj. kr. og heildarskuldir alls 2.033 millj. kr. Eigið fé nam því alls 5.738 millj. kr. sem er um 74 % af heildarfjármagni. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. hafa ekki verið endurmetnar.

Eigandi Orkubús Vestfjarða ohf. er Ríkissjóður Íslands.

Stjórn félagsins leggur til að greiddur verði arður á árinu 2016 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 2015, rekstrarniðurstöðu ársins og breytingar á handbæru fé á árinu 2015.

Stjórn og orkubússtjóri Orkubús Vestfjarða ohf. staðfesta hér með ársreikning fyrirtækisins fyrir árið 2015.

Reykjavík, 1. apríl 2016

Í stjórn

Viðar Helgason
stjórnarformaður

Ragnheiður Hákonardóttir

Viktoría Rán Ólafsdóttir

Daníel Jakobsson

Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir

Orkubússtjóri

Kristján Haraldsson

ÁRITUN ÓHÁÐRA ENDURSKOÐENDA

Til stjórnar og hluthafa í Orkubúi Vestfjarða ohf.

Við höfum endurskoðað meðfylgjandi ársreikning Orkubús Vestfjarða ohf. fyrir árið 2015. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, efnahagsreikning, yfirlit um sjóðstreymi og upplýsingar um mikilvægar reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar.

Ábyrgð stjórnar og framkvæmdastjóra á ársreikningnum

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

Ábyrgð endurskoðanda

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

Endurskoðun felur í sér aðgerðir til staðfestingar á fjárhæðum og öðrum upplýsingum í ársreikningnum. Val endurskoðunaraðgerða byggir á faglegu mati endurskoðandans, meðal annars á þeirri hættu að verulegir annmarkar séu á ársreikningnum, hvort sem er af völdum sviksemi eða mistaka. Við áhættumatið er tekið tillit til þess innra eftirlits félagsins sem varðar gerð og framsetningu ársreikningsins, til þess að skipuleggja viðeigandi endurskoðunaraðgerðir, en ekki til þess að gefa álit á virkni innra eftirlits félagsins. Endurskoðun felur einnig í sér mat á því hvort reikningsskilaaðferðir og matsaðferðir sem stjórnendur nota við gerð ársreikningsins séu viðeigandi sem og mat á framsetningu hans í heild.

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

Álit

Það er álit okkar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu félagsins á árinu 2015, efnahag þess 31. desember 2015 og breytingu á handbæru fé á árinu 2015, í samræmi við lög um ársreikninga.

Reykjavík, 1. apríl 2016.

Endurskoðendapjónustan ehf

Sævar Þór Sigurgeirsson
endurskoðandi

Sveinn R. Reynisson
endurskoðandi

REKSTRARREIKNINGUR ÁRSINS 2015

17

	Skýr.	2015	2014
Rekstrartekjur			
Rekstrartekjur		2.284.350.944	2.208.953.537
Aðrar tekjur		89.423.962	86.129.642
Orkukaup		(1.066.333.400)	(1.190.068.874)
Laun og launatengd gjöld	4	(798.770.371)	(651.576.595)
Annar rekstrarkostnaður		(41.591.593)	(71.770.729)
Afskriftir	5	(284.197.970)	(265.404.141)
		<hr/>	<hr/>
Rekstrarhagnaður		182.881.572	116.262.840
Fjármunatekjur		9.970.882	11.030.948
Fjármagnsgjöld		(35.848.899)	(15.466.150)
Gengismunur		(80.141)	334.992
		<hr/>	<hr/>
	6	(25.958.158)	(4.100.210)
Hagnaður fyrir skatta		156.923.414	112.162.630
Tekjuskattur	7	(30.825.736)	(22.347.561)
		<hr/>	<hr/>
Hagnaður ársins		<u>126.097.678</u>	<u>89.815.069</u>

EFNAHAGSREIKNINGUR 31. DESEMBER 2015

Eignir	Skýr.	2015	2014
Fastafjármunir			
Varanlegir rekstrarfjármunir	8	6.791.610.367	5.983.785.700
Hlutafjáreign	10	355.186.173	355.186.173
		<u>7.146.796.540</u>	<u>6.338.971.873</u>
Veltufjármunir			
Vörubirgðir	11	183.231.928	191.863.832
Orkureikningar	12	340.295.120	319.518.191
Aðrar skammtímakröfur	12	96.981.697	105.919.393
Handbært fé	12	3.057.155	5.596.997
		<u>623.565.900</u>	<u>622.898.413</u>
Eignir samtals		<u>7.770.362.440</u>	<u>6.961.870.286</u>
Eigið fé og skuldir			
Eigið fé			
Hlutafé		3.049.914.000	3.049.914.000
Lögbundinn varasjóður		1.016.636.785	1.016.636.785
Óráðstafað eigið fé		1.671.028.789	1.544.931.111
Eigið fé	13	<u>5.737.579.574</u>	<u>5.611.481.896</u>
Skuldbindingar			
Lífeyrisskuldbinding	14	626.226.755	568.881.421
Tekjuskattsskuldbinding	15	124.534.213	93.708.477
		<u>750.760.968</u>	<u>662.589.898</u>
Skammtímaskuldir			
Viðskiptaskuldir		226.848.746	295.561.055
Skuldir við lánastofnanir		911.033.049	278.141.478
Aðrar skammtímaskuldir	16	144.140.103	114.095.959
		<u>1.282.021.898</u>	<u>687.798.492</u>
Skuldir		<u>2.032.782.866</u>	<u>1.350.388.390</u>
Eigið fé og skuldir samtals		<u>7.770.362.440</u>	<u>6.961.870.286</u>

	Skýr.	2015	2014
Rekstrarhreyfingar			
Rekstrarhagnaður		182.881.572	116.262.840
Afskriftir		284.197.970	265.404.141
Söluhagnaður fastafjármuna		(921.803)	(1.274.623)
Hækkun lífeyrisskuldbindinga		57.345.334	21.516.808
Veltufé frá rekstri án vaxta og skatta		523.503.073	401.909.166
Vörubirgðir, lækkun		8.631.904	41.432.257
Aðrar rekstrartengdar eignir, (hækkun)		(11.839.233)	(822.858)
Rekstrartengdar skuldir, hækkun (lækkun)		61.466.031	(17.130.940)
Handbært fé frá rekstri án vaxta og skatta		581.761.775	425.387.625
Innborgaðir vextir og arður		9.970.882	11.030.948
Greiddir vextir		(35.848.899)	(15.466.150)
Handbært fé frá rekstri		555.883.758	420.952.423
Fjárfestingahreyfingar			
Fjárfestingar í varanlegum rekstrarfjármunum	9	(1.093.666.156)	(779.141.196)
Seldir varanlegir rekstrarfjármunir		2.565.321	2.152.191
Keypt hlutabréf		0	(110.000)
Lækkun á bundnum bankainnstæðum		0	2.498.030
		(1.091.100.835)	(774.600.975)
Fjármögnunarhreyfingar			
Lánalína		632.891.571	238.141.478
Skammtímaskuldir v/ fjárfestinga, (lækkun) hækkun		(100.134.196)	102.577.238
		532.757.375	340.718.716
Lækkun handbærs fjár		(2.459.702)	(12.929.837)
Handbært fé í upphafi árs		5.596.998	18.535.198
Gengismunur handbærs fjár		(80.141)	(8.364)
Handbært fé í lok árs		3.057.155	5.596.997
Aðrar upplýsingar			
Veltufé frá rekstri		497.625.056	397.473.964

1. Starfsemi

Orkubú Vestfjarða ohf. er opinbert hlutafélag og starfar á grundvelli laga nr. 2/1995 um hlutafélög.

Orkubú Vestfjarða ohf. er framleiðslufyrirtæki sem sérhæfir sig í að virkja vatnsafl og jarðhita á Vestfjörðum, eiga og reka orkuver og raforkustöðvar til raforkuframleiðslu, ásamt nauðsynlegum mannvirkjum til raforkuflutnings og raforkudreifingar, jarðvarmavirki og fjarvarmakyndistöðvar ásamt nauðsynlegu dreifikerfi. Jafnframt að stunda virkjunarrannsóknir og aðrar undirbúningsrannsóknir svo og rekstur fasteigna, lánastarfsemi og annar skyldur rekstur. Félaginu er heimilt að standa að stofnun og gerast eignaraðili að öðrum félögum og fyrirtækjum.

2. Reikningsskilaaðferðir

Grundvöllur reikningsskilanna

Ársreikningur Orkubús Vestfjarða ohf. fyrir árið 2015 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.

Eftirfarandi er samantekt á helstu reikningsskilaaðferðum félagsins.

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.

Áhættustjórnun

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

Skráning tekna

Tekjur af vörusölu og þjónustu eru færðar þegar til þeirra hefur verið unnið. Vörusala er skráð þegar vörur eru afhentar eða verulegur hluti áhættu og ávinnings af eignarhaldi flyst yfir til kaupanda. Þjónustutekjur eru færðar þegar þjónustan hefur verið innt af hendi. Sala er sýnd í rekstrarreikningi að teknu tilliti til afsláttá.

Tengigjöld notenda námu alls 5,2 milljónum króna á árinu 2015. Með tilliti til þess að tengigjöld eru einungis 0,22% af rekstrartekjum eru þau tekjufærð að fullu í rekstrarreikningi ársins.

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

Fjármagnskostnaður

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

2. Reikningsskilaaðferðir (framhald)

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 tekjuskattstofn félagsins er miðaður við aðrar forsendur en reikningsskil þess.

Varanlegir 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.

Afskriftir eru reiknaðar sem fastur árlegur hundradshluti 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.

Fasteignir	50 ár
Vatnsaflsvirkjanir	60 ár
Kyndistöðvar	20 ár
Aðalorkuflutningslínur	30 ár
Aðveitulínur	30 ár
Sæstrengir	30 ár
Aðveitustöðvar	30 ár
Innanbæjarkerfi	25 ár
Dreifikerfi hitaveitu	25 ár
Borholur	10 ár
Díselvélar	5-20 ár
Áhöld tæki og annar búnaður	5 ár

Birgðir

Vörubirgðir og aðrar vörur í vinnslu eru metnar á kostnaðarverði/framleiðsluverði eða hreinu söluverði, hvort sem lægra reynist. Kostnaðarverð birgða samanstendur af kostnaði við öflun þeirra ásamt öðrum kostnaði sem fellur til við að koma birgðunum í söluhæft ástand. Framleiðslukostnaður samanstendur af hráefnikostnaði, launakostnaði og óbeinum kostnaði vegna framleiðslunnar. Hreint söluvirði er áætlað söluverð í venjulegum viðskiptum að frádregnum áætluðum sölukostnaði.

2. Reikningsskilaaðferðir (framhald)

Verðbréf

Eignarhlutir í 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.

Orkureikningar og aðrar viðskiptakröfur

Orkureikningar og aðrar viðskiptakröfur eru færðar á nafnverði að teknu tilliti til niðurfærslu. Niðurfærslan er ekki endanleg afskrift heldur er myndaður mótreikningur til að mæta hugsanlegu tapi sem kann að myndast í framtíðinni.

Viðskiptaskuldir

Viðskiptaskuldir eru færðar á nafnverði að teknu tilliti til gengismunar.

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.

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 efnahagsreiknings.

3. Starfsþáttayfirlit

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 - svið

Arið 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
Rekstrarafkoma 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 rekstrarfjármunir	3.417.396.209	2.913.809.013	455.884.276	4.520.869	6.791.610.367
Óskiptar eignir					978.752.073
Eignir samtals					7.770.362.440
Óskiptar skuldir					2.032.782.866

3. Starfsþáttayfirlit (framhald)

Rekstrarstarfsþættir - svið

Árið 2014

	Dreifing raforku	Framleiðsla raforku	Hitaveita	Önnur þjónusta	Samtals
Rekstrartekjur	985.085.397	1.306.840.787	594.523.833	72.724.122	2.959.174.139
Tekjur milli starfsþátta	(115.054.708)	(562.441.772)	0	13.405.520	(664.090.960)
	870.030.689	744.399.015	594.523.833	86.129.642	2.295.083.179
Rekstrarafkoma starfsþátta	277.407.451	144.495.007	(58.791.066)	18.555.589	381.666.981
Afskriftir	140.878.461	91.141.777	33.383.903	0	265.404.141
Rekstrarhagnaður	136.528.990	53.353.230	(92.174.969)	18.555.589	116.262.840
Fjárm.tekjur og fjárm.gjöld					(4.100.210)
Tekjuskattur					(22.347.561)
Hagnaður ársins					89.815.069
Ávöxtun á eignir	4,8%	2,0%	-19,9%		1,7%
Efnahagur					
Varanlegir rekstrarfjármunir	2.821.591.612	2.695.551.308	462.059.543	4.583.237	5.983.785.700
Óskiptar eignir					978.084.586
Eignir samtals					6.961.870.286
Óskiptar skuldir					1.350.388.390

4. Laun og launatengd gjöld

	2015	2014
Laun	607.143.145	508.125.539
Lífeyrissjóður	72.277.918	61.384.657
Tryggingagjald	51.935.417	45.933.085
Önnur launatengd gjöld	18.860.141	11.943.778
	<u>750.216.621</u>	<u>627.387.059</u>
Lífeyrisskuldbinding	82.901.069	42.551.279
Dagpeningar	23.654.219	18.880.221
Bifreiðastyrkur	36.896.547	35.548.323
Eignfærð laun og launatengd gjöld	(94.898.085)	(72.790.287)
Samtals gjaldfærð laun og launatengd gjöld	<u>798.770.371</u>	<u>651.576.595</u>
Stöðugildi að meðaltali	70	67
Laun stjórnar, orkubússtjóra og þriggja framkvæmdastjóra eru sem hér segir.		
Laun stjórnar	7.410.000	7.050.000
Laun orkubússtjóra	16.169.000	14.923.000
Laun þriggja framkvæmdastjóra	42.076.000	39.462.005
Þóknun endurskoðanda	3.517.000	2.690.000
	<u>69.172.000</u>	<u>64.125.005</u>

5. Afskriftir

	2015	2014
Afskriftir greinast þannig:		
Afskriftir varanlegra rekstrarfjármuna, sbr. skýringu 8	273.786.726	247.442.601
Aflagt á árinu	10.411.244	17.961.540
Afskriftir færðar í rekstrarreikning	<u>284.197.970</u>	<u>265.404.141</u>

6. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

Fjármunatekjur greinast þannig:	2015	2014
Vaxtatekjur af bankainnstæðum	795.917	1.709.594
Arður af hlutabréfaeign	1.235.843	444.444
Vaxtatekjur af viðskiptakröfum	107.273	407.557
Vaxtatekjur af orkureikningum	7.831.849	8.469.353
	<u>9.970.882</u>	<u>11.030.948</u>
Fjármagnsgjöld greinast þannig:		
Vaxtagjöld af skammtímaskuldum	(168.193)	(91.289)
Vextir af skuldum við lánastofnanir	<u>(35.680.706)</u>	<u>(15.374.861)</u>
	<u>(35.848.899)</u>	<u>(15.466.150)</u>
Gengismunur	<u>(80.141)</u>	<u>334.992</u>
	<u>(25.958.158)</u>	<u>(4.100.210)</u>

7. Tekjuskattur

Tekjuskattur er reiknaður og færður í ársreikninginn og nemur gjaldfærð fjárhæð í rekstrarreikningi 30,8 milljónum króna. Ekki kemur til greiðslu tekjuskatts á árinu 2016 þar sem tekjuskattsstofn félagsins er neikvæður. Sjá nánar í skýringu 15.

Virkur tekjuskattur greinist þannig:

	2015		2014	
	Fjárhæð	%	Fjárhæð	%
Hagnaður fyrir skatta	156.923.414		112.162.630	
Skatthlutfall	31.384.683	20,0%	22.432.526	20,0%
Fenginn arður	(247.169)	-0,2%	(88.889)	-0,1%
Aðrir liðir	<u>(311.778)</u>	-0,2%	<u>3.924</u>	0,0%
Tekjuskattur samkvæmt rekstrarreikningi	<u>30.825.736</u>	19,6%	<u>22.347.561</u>	19,9%

8. Varanlegir rekstrarfjármunir og afskriftir

Árið 2015	Raforkukerfi Orkuver	Raforkukerfi Veitukerfi	Hitaveitukerfi Borh., Kyndist.	Hitaveitukerfi Dreifikerfi
Kostnaðarverð				
Staða í ársbyrjun	4.182.813.857	5.283.975.014	428.232.701	1.121.942.091
Eignfært á árinu	207.283.953	690.936.674	643.380	4.220.954
Selt og aflagt á árinu	(81.342.334)	0	0	0
Staða í árslok	<u>4.308.755.476</u>	<u>5.974.911.688</u>	<u>428.876.081</u>	<u>1.126.163.045</u>
Afskriftir				
Staða í ársbyrjun	2.127.091.238	2.780.903.960	329.461.555	879.634.893
Afskrift ársins	62.254.634	110.386.876	6.145.066	12.301.001
Selt og aflagt á árinu	(71.422.283)	0	0	0
Staða í árslok	<u>2.117.923.589</u>	<u>2.891.290.836</u>	<u>335.606.621</u>	<u>891.935.894</u>
Bókfært verð				
Bókfært verð í ársbyrjun	2.055.722.619	2.503.071.054	98.771.146	242.307.198
Bókfært verð í árslok	<u>2.190.831.887</u>	<u>3.083.620.852</u>	<u>93.269.460</u>	<u>234.227.151</u>
Afskriftarhlutföll	1,67-5%	3,3-4,0%	5,0-10,0%	4,0%
		Fasteignir	Bifreiðar, áhöld og annar búnaður	Samtals
Kostnaðarverð				
Staða í ársbyrjun		1.469.619.882	490.712.002	12.977.295.547
Eignfært á árinu		83.915.018	106.666.177	1.093.666.156
Selt og aflagt á árinu		0	(14.005.402)	(95.347.736)
Staða í árslok		<u>1.553.534.900</u>	<u>583.372.777</u>	<u>13.975.613.967</u>
Afskriftir				
Staða í ársbyrjun		572.971.724	303.446.477	6.993.509.847
Afskrift ársins		25.429.741	57.269.408	273.786.726
Selt og aflagt á árinu		0	(11.870.690)	(83.292.973)
Staða í árslok		<u>598.401.465</u>	<u>348.845.195</u>	<u>7.184.003.600</u>
Bókfært verð				
Bókfært verð í ársbyrjun		896.648.158	187.265.525	5.983.785.700
Bókfært verð í árslok		<u>955.133.435</u>	<u>234.527.582</u>	<u>6.791.610.367</u>
Afskriftarhlutföll		2,0%	20,0%	

8. Varanlegir rekstrarfjármunir og afskriftir (framhald)

Árið 2014	Raforkukerfi Orkuver	Raforkukerfi Veitukerfi	Hitaveitukerfi Borh., Kyndist.	Hitaveitukerfi Dreifikerfi
Kostnaðarverð				
Staða í ársbyrjun	4.054.595.939	4.978.083.454	425.831.719	1.115.836.675
Eignfært á árinu	128.217.918	420.943.905	5.837.378	6.105.416
Selt og aflagt á árinu	0	(115.052.345)	(3.436.396)	0
Staða í árslok	4.182.813.857	5.283.975.014	428.232.701	1.121.942.091
Afskriftir				
Staða í ársbyrjun	2.065.743.932	2.781.966.819	325.856.643	867.368.789
Afskrift ársins	61.347.306	98.988.259	6.697.669	12.266.104
Selt og aflagt á árinu	0	(100.051.118)	(3.092.757)	0
Staða í árslok	2.127.091.238	2.780.903.960	329.461.555	879.634.893
Bókfært verð				
Bókfært verð í ársbyrjun	1.988.852.007	2.196.116.635	99.975.076	248.467.886
Bókfært verð í árslok	2.055.722.619	2.503.071.054	98.771.146	242.307.198
Afskriftarhlutföll	1,67-5%	3,3-4,0%	5,0-10,0%	4,0%
		Fasteignir	Bifreiðar, áhöld og annar búnaður	Samtals
Kostnaðarverð				
Staða í ársbyrjun		1.322.993.859	454.122.841	12.351.464.487
Eignfært á árinu		147.727.983	70.308.596	779.141.196
Selt og aflagt á árinu		(1.101.960)	(33.719.435)	(153.310.136)
Staða í árslok		1.469.619.882	490.712.002	12.977.295.547
Afskriftir				
Staða í ársbyrjun		549.303.686	290.298.405	6.880.538.274
Afskrift ársins		24.647.700	43.495.563	247.442.601
Selt og aflagt á árinu		(979.662)	(30.347.491)	(134.471.028)
Staða í árslok		572.971.724	303.446.477	6.993.509.847
Bókfært verð				
Bókfært verð í ársbyrjun		773.690.173	163.824.436	5.470.926.213
Bókfært verð í árslok		896.648.158	187.265.525	5.983.785.700
Afskriftarhlutföll		2,0%	20,0%	

8. Varanlegir rekstrarfjármunir og afskriftir (framhald)

Fasteignamat og váttryggingamat fasteigna félagsins í árslok greinist þannig:

	Fasteignamat	Váttrygginga- mat
Orkuver og kyndistöðvar	364.468.000	1.207.588.000
Aðrar byggingar	357.524.000	1.132.606.000

Váttryggingafárhæð annar eigna en fasteigna er um 1,6 milljarðar kr. Váttryggingarfárhæð viðlagatryggingar rekstrarfjármuna nam 15,0 milljarðar kr. í árslok 2015

9. Sundurliðun á eignfærðum framkvæmdakostnaði

	31.12.2015	31.12.2014
Fasteignir	83.915.018	147.727.983
Virkjanir	199.439.542	116.696.272
Díselvélar	7.844.411	11.521.646
Aðveitulínur	646.535.395	214.819.804
Aðveitustöðvar	501.700	131.547.857
Innanbæjarkerfi	43.899.579	74.576.244
Kyndistöðvar og borholur	643.380	5.837.378
Dreifikerfi hitaveitna	4.220.954	6.105.416
Bífreiddar og tæki	19.435.840	29.128.048
Áhöld og solumælar	85.992.715	36.077.568
Tölvubúnaður	1.237.622	5.102.980
	<u>1.093.666.156</u>	<u>779.141.196</u>

Nýframkvæmdir eru afskrifaðar þegar fjárfestingin er tilbúin til notkunar. Í framkvæmdakostnaði eru 109,5 milljónir kr. vegna innri vinnu og rekstrarkostnaðar.

10. Hlutfjáreign

	31.12.2015	31.12.2014
Staða í ársbyrjun	355.186.173	355.076.173
Keypt á árinu	0	110.000
	<u>355.186.173</u>	<u>355.186.173</u>

	Hlutdeild	Nafnverð	Bókfært virði
Eignarhlutar í félögum:			
Netorka hf.	4,95%	492.417	1.846.565
Landsnet hf.	5,98%	352.725.164	352.725.164
Dalsorka ehf.	10,00%	444.444	444.444
Vesturorka ehf.	12,00%	60.000	60.000
Landsvarmi ehf.	18,00%	90.000	110.000
			<u>355.186.173</u>

Allir áhættufjármunir eru metnir á kostnaðarverði. Á árinu 2015 framkvæmdi Landsnet hf. endurmat á fastafjármunum og tekjufærði vegna þess 18,7 milljarðar kr. Nemur nú eigið fé Landsnets tæpir 42 milljarðar kr. Hlutdeild Orkubús Vestfjarða ohf. í eigin fé Landsnet er 2,5 milljarðar kr.

11. Vörubirgðir

	31.12.2015	31.12.2014
Vörulager Bolungarvík	106.419.010	95.025.204
Vörulager Patreksfirði	31.484.428	36.432.718
Vörulager Hólmavík	22.462.732	32.839.372
Verk í vinnslu	5.487.590	2.962.399
Eldsneytistankar O.V.	17.378.168	24.604.139
	<u>183.231.928</u>	<u>191.863.832</u>

12. Aðrar peningalegar eignir**Orkureikningar**

Orkureikningar	387.063.871	354.805.761
Niðurfærsla vegna krafna sem kunna að tapast	(46.768.751)	(35.287.570)
	<u>340.295.120</u>	<u>319.518.191</u>

Breytingar á niðurfærslu orkureikninga greinist þannig:

Staða í byrjun tímabils	(35.287.570)	(31.494.900)
Tapaðar kröfur.....	3.119.900	9.860.586
Niðurfærsla ársins.....	(14.601.081)	(13.653.256)
Staða í lok tímabilsins	(46.768.751)	(35.287.570)

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

Aðrar skammtímakröfur

	31.12.2015	31.12.2014
Fjármagnstekjuskattur	810.890	833.658
Sýslumaðurinn á Vestfjörðum	21.157.323	39.605.200
Atvinnuvega- og nýsköpunarráðuneyti	36.806.883	47.483.915
Bundnir bankareikningar	0	11.192
Biðreikningur	2.513.728	2.868.928
Aðrar kröfur	35.692.873	15.116.500
	<u>96.981.697</u>	<u>105.919.393</u>

Handbært fé

Handbært fé félagsins samanstendur af óbundnum bankainnstæðum.

13. Eigið fé

Hlutafé félagsins samkvæmt samþykktum þess nemur alls 3.049.914.000 og er nafnverð hvers hlutar ein íslensk króna. Hver króna nafnverðs jafngildir einu atkvæði.

	Hlutafé	Lögbundinn varasjóður	Óráðstafað eigið fé	Samtals eigið fé
Eigið fé 1.1.2014	3.049.914.000	1.016.636.785	1.455.116.042	5.521.666.827
Hagnaður ársins			89.815.069	89.815.069
Eigið fé 1.1.2015	3.049.914.000	1.016.636.785	1.544.931.111	5.611.481.896
Hagnaður ársins			126.097.678	126.097.678
Eigið fé 31.12.2015	3.049.914.000	1.016.636.785	1.671.028.789	5.737.579.574

14. 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 reikningsskilsgæði.

Breyting lífeyrisskuldbindingar á árinu sundurliðast þannig:

	31.12.2015	31.12.2014
Lífeyrisskuldbinding í ársbyrjun	568.881.421	547.364.613
Greiddar lífeyrisskuldbindingar	(25.555.735)	(21.034.471)
Framlag ársins vegna lífeyrisskuldbindingar	82.901.069	42.551.279
Lífeyrisskuldbinding í árslok	626.226.755	568.881.421

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

15. Tekjuskattskuldbinding

	Tekjuskatts- skuldbinding
Staða 1.1.2014	(71.360.916)
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins 2014	(22.347.561)
Staða 1.1.2015	(93.708.477)
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins 2015	(30.825.736)
Staða 31.12.2015	(124.534.213)

15. Tekjuskattsskuldbinding (framhald)

Tekjuskattsskuldbinding greinist þannig á einstaka liði í efnahagsreikningi:

	31.12.2015	31.12.2014
Varanlegir rekstrarfjármunir	(208.847.305)	(177.651.767)
Veltufjáreignir	9.353.750	7.057.514
Aðrir liðir	(11.647)	(43.391)
Yfirfæranlegt skattalegt tap	74.970.989	76.929.167
	<u>(124.534.213)</u>	<u>(93.708.477)</u>

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

Yfirfæranlegt tap ársins 2008, nýtanlegt til 2018	0	5.684.528
Yfirfæranlegt tap ársins 2009, nýtanlegt til 2019	110.103.444	114.209.806
Yfirfæranlegt tap ársins 2010, nýtanlegt til 2020	124.879.472	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
	<u>374.854.939</u>	<u>384.645.829</u>

16. Aðrar skammtímaskuldir

	31.12.2015	31.12.2014
Ógreidd laun og launatengd gjöld	134.413.772	105.340.093
Næsta árs afborgun lífeyrisskuldbindinga	9.726.331	8.755.866
	<u>144.140.103</u>	<u>114.095.959</u>

17. Ábyrgðir og aðrar skuldbindingar

Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvíla engar ábyrgðarskuldbindingar.

18. Kennitölur

Úr rekstrarreikningi:	2015	2014	2013
Arðsemi			
Hagnaður fyrir afskriftir, vexti og skatta (EBITDA)	467.079.542	381.666.981	507.777.602
a) Framlegðarhlutfall rekstrar	0,20	0,17	0,24
b) Hagnaðarhlutfall	0,06	0,04	0,11
c) Hagnaður á hverja krónu nafnverðs hlutfjár (EPS)	0,04	0,03	0,07
d) Arðsemi eigin fjár	2,2%	1,6%	4,1%
a) EBITDA/rekstrartekjur			c) Hagnaður/nafnverð hlutfjár
b) Hagnaður ársins/rekstrartekjur			d) Hagnaður/meðalstaða eigin fjár
Úr efnahagsreikningi:	31.12.2015	31.12.2014	30.12.2013
Nýting fjármagns			
e) Fjárbinding í birgðum	0,08	0,09	0,11
f) Veltuhraði eigna	0,31	0,33	0,33
g) Veltuhraði birgða	0,98	0,90	1,07
h) Veltuhraði viðskiptakrafna	6,92	7,11	7,39
e) Birgðir/rekstrartekjur			g) KSV/meðalstaða birgða
f) Rekstrartekjur/meðalstaða heildareigna			h) Rekstrartekjur/meðalstaða viðskiptakrafna
Greiðsluhæfi			
i) Lausafjárhlutfall	0,34	0,63	1,22
j) Veltufjárhlutfall	0,49	0,91	1,86
i) Veltufjármunir án birgða/skammtímaskuldir			j) Veltufjármunir/skammtímaskuldir
Fjárhagslegur styrkur			
k) Eiginfjárhlutfall	0,74	0,81	0,85
l) Innra virði hlutfjár	1,88	1,84	1,81
k) Eigið fé/heildarfjármagn			l) Eigið fé/hlutfé
Úr sjóðstreymi ársins:	31.12.2015	31.12.2014	30.12.2013
m) Skuldaþekja handbærs fjár	0,27	0,31	0,54
n) Gæði sölunnar	0,99	0,99	0,99
o) Gæði afkomu	4,41	4,69	2,39
p) Gæði rekstrarhagnaðar	3,18	3,66	1,95
m) Handbært fé frá rekstri/skuldir			o) Handbært fé frá rekstri/hagnaður
n) Innborgaðar tekjur/bókfærðar tekjur			p) Handbært fé frá rekstri án vaxta/rekstrarhagnaður
Rekstrargjöld sem hlutfall af rekstrartekjum	2015	2014	Breyting
Raforkukaup/rekstrartekjur	46,68%	53,87%	-7,19%
Laun og launatengd gjöld/rekstrartekjur	34,97%	29,50%	5,47%
Annar rekstrarkostnaður/rekstrartekjur	1,82%	3,25%	-1,43%
Afskriftir/rekstrartekjur	12,44%	12,01%	0,43%
Rekstrargjöld/rekstrartekjur	95,91%	98,64%	-2,73%

SKÝRINGAR

19. Sjóðstreymisfirlit

	2015	2014	2013	2012	2011
Hagnaður ársins.....	126.097.678	89.815.069	222.900.150	279.502.018	230.209.806
Afskriftir.....	284.197.970	265.404.141	239.963.057	233.085.843	278.407.355
Aðrar breytingar.....	87.329.408	42.254.754	78.552.770	72.445.923	87.658.677
Hreint veltufé frá rekstri	497.625.056	397.473.964	541.415.977	585.033.784	596.275.838
Breyting á:					
Rekstartengdum eignum.....	(3.207.329)	40.609.399	(20.117.203)	(89.277.846)	(54.641.908)
Rekstartengdum skuldum.....	61.466.031	(17.130.940)	11.475.786	74.674.651	381.688
Handbært fé frá rekstri	555.883.758	420.952.423	532.774.560	570.430.589	542.015.618

	2015	2014
Rekstrartekjur		
Raforkusala	730.520.740	702.760.291
Tekjur vegna dreifingar	692.670.297	661.168.091
Dreifbýlisframlag	68.401.786	42.972.362
Niðurgreiðslur raforku til húshitunar	149.465.587	128.102.640
Tekjur vegna varaafis	35.828.672	57.787.781
	<u>1.676.887.082</u>	<u>1.592.791.165</u>
Sala á heitu vatni	500.064.798	501.216.824
Veittur afsláttur O.V. af hitaveitusölu	(11.191.904)	(10.489.873)
Niðurgreiðsla hitaveitu til húshitunar	113.368.462	102.237.057
	<u>602.241.356</u>	<u>592.964.008</u>
Tengigjöld	5.222.506	23.198.364
Rekstrartekjur samtals	<u>2.284.350.944</u>	<u>2.208.953.537</u>
Aðrar tekjur		
Aðrar tekjur	42.139.400	32.637.285
Seld þjónusta	47.284.562	53.492.357
	<u>89.423.962</u>	<u>86.129.642</u>
Tekjur samtals	<u>2.373.774.906</u>	<u>2.295.083.179</u>

SUNDURLIÐANIR

	2015	2014
Orkukaup		
Raforkukaup heildsala	195.501.361	227.182.496
Flutningskostnaður Landsnets	226.863.644	213.364.501
Raforkukaup frá smávirkjunum/jöfnunarorka	89.825.491	65.805.633
Raforkukaup hitaveitu	163.320.657	144.742.057
Vatnsaflsvirkjanir	53.231.903	64.111.653
Díselvélar	56.385.753	78.303.050
Aðalorkuflutningslínur	15.761.975	11.238.588
Aðveitustöðvar	28.018.714	20.215.671
Aðveitulínur - sveitir	10.509.719	28.363.285
Innanbæjarkerfi	94.424.845	58.998.031
Kyndistöðvar	107.858.548	255.488.381
Dreifikerfi	24.630.790	22.255.528
	<u>1.066.333.400</u>	<u>1.190.068.874</u>
Annar rekstrarkostnaður		
Tölvu- og forritunarkostnaður	32.323.153	28.638.768
Gjafir, risna og starfsmannakostnaður	852.104	1.262.544
Sérfræðipjónusta	28.391.145	30.271.803
Niðurfærsla krafna sbr. skýr. 2	14.601.081	13.653.256
Vátryggingar	4.753.575	4.416.032
Opinber eftirlitsgjöld	12.567.762	11.521.012
Árgjald Samorku og SA	2.528.288	2.388.808
Annar kostnaður	24.907.022	37.039.035
Eignfærður rekstrarkostnaður	(79.332.537)	(57.420.529)
	<u>41.591.593</u>	<u>71.770.729</u>

RAFORKUKERFI VESTFJARÐA



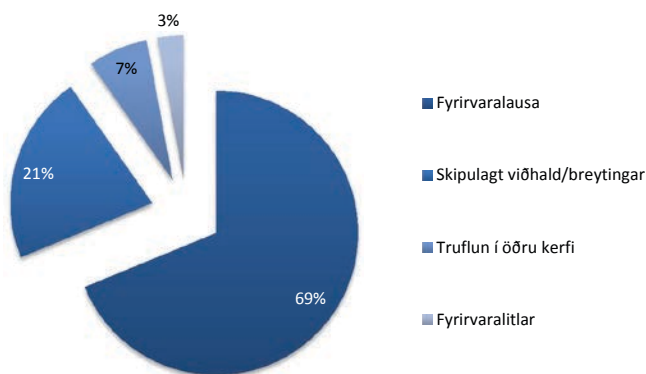
Bilanir í hitaveitukerfum árið 2015 voru samtals 25, en voru 12 árið áður og 22 árið 2013.

Í rafveitukerfinu árið 2015 voru heildartruflanir 205 en voru 222 árið áður og 208 árið 2013. Á árinu voru 7 truflanir þar sem erfitt var að komast að biluninum til að gera við og stóð skerðing á afhendingu raforku lengur en í 72 klst. og teljast því umfangsmiklar.

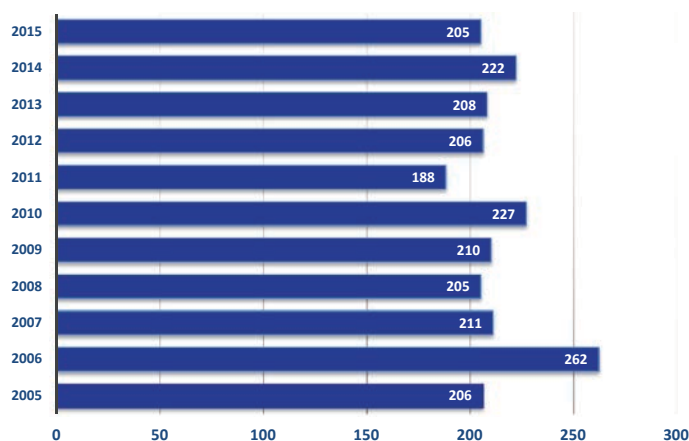
Gæði raforku og afhendingaröryggi 2015

Heiti á stuðli	Skammstöfun	Eining	Útkoma ársins	Markmið
Stuðull um rofið álag	SRA	MW/MW ár	1,47	<3
Stuðull um meðallengd skerðingar	SMS	mínútur/ár	216,1	<500
Kerfismínútur, rof undir 1 mínútu	KM0	Fjöldi	86	<150
Kerfismínútur, rof undir 10 mínútum	KM1	Fjöldi	26	<75
Kerfismínútur, rof undir 100 mínútum	KM2	Fjöldi	1	<3
Kerfismínútur, rof undir 1000 mínútum	KM3	Fjöldi	0	0
Stuðull um skerta orkuafhendingu	SSO	MW*klst/MW ár	2,34	
Stuðull um meðalskerðingu álags	SMA	MW/truflun	0,56	
Fjöldi straumleysistilvika á notanda (SAIFI)	FSN	truflanir/notanda*ár	2,34	
Tímalengd straumleysis á notanda (SAIDI)	TSN	klst/notanda*ár	3,74	
Tímalengd straumleysis á tilvik skerðingar (CAIDI)	TSF	klst/tilvik*ár	1,60	
Áreiðanleikastuðull	AS	klst/klst	0,99959	

Skipting truflana árið 2015



Heildarfjöldi truflana í rafveitukerfi árin 2005 – 2015

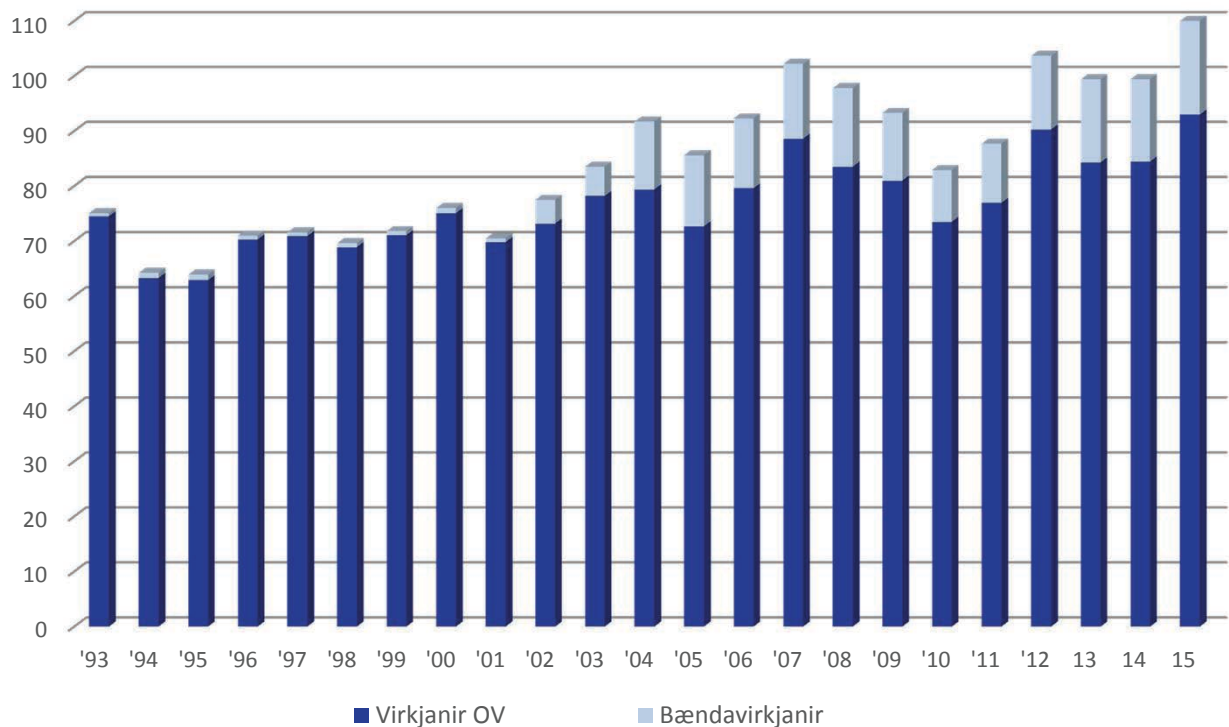


VATNSAFLSVIRKJANIR

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla		Meðaltal 2004-2015 MWh	Breyting % 2015 miðað við meðaltal 2014	
		2015 MWh	2014 MWh			
Mjólkárvirðjun	10.600	71.020	67.067	63.291	12,21	5,89
Þverárvirðjun	2.200	8.129	5.014	6.495	25,16	62,13
Rafstöðin á Fossum	500	4.120	4.347	4.813	-14,40	-5,22
Fossárvirðjun	1.200	967				
Tungudalsvirðjun	700	4.756	4.602	4.889	-2,72	3,35
Reiðhjallavirðjun	520	2.077	1.943	1.948	6,62	6,90
Blævardalsárvirðjun	300	1.662	1.451	1.254	32,54	14,54
Mýrarárvirðjun	60	238	46	306	-22,22	
Samtals eigin virðjanir	16.080	92.969	84.470	82.996	12,02	10,06
Bændavirðjanir	3.436	17.881	14.923	15.394	16,16	19,82
Samtals virðjanir á Vestfjörðum	19.516	110.850	99.393	98.390	12,66	11,53

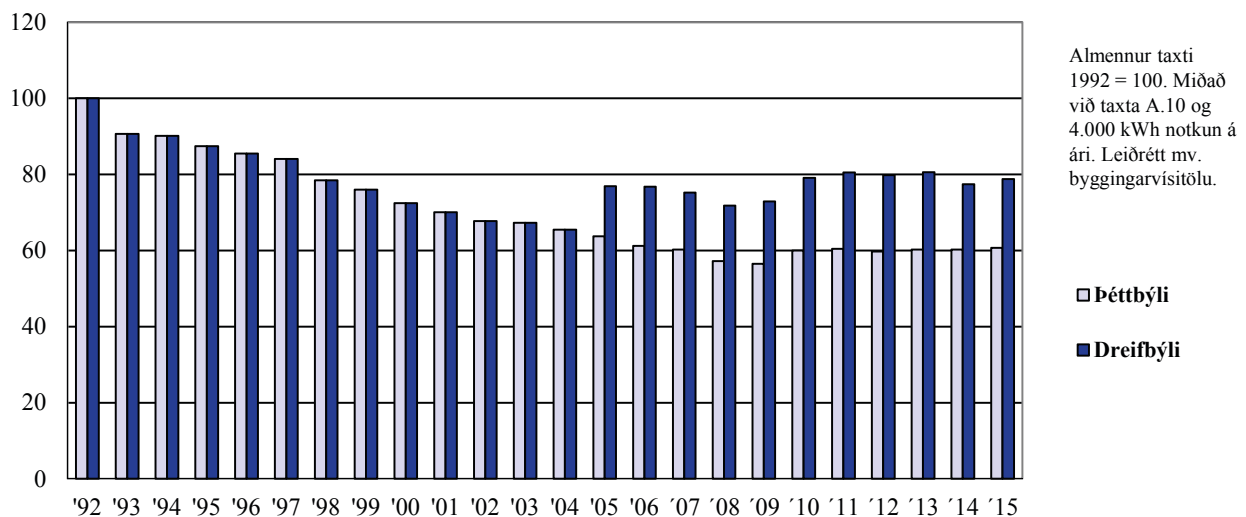
Raforkuframleiðsla vatnsaflsvirðjana 1993 – 2015

GWh

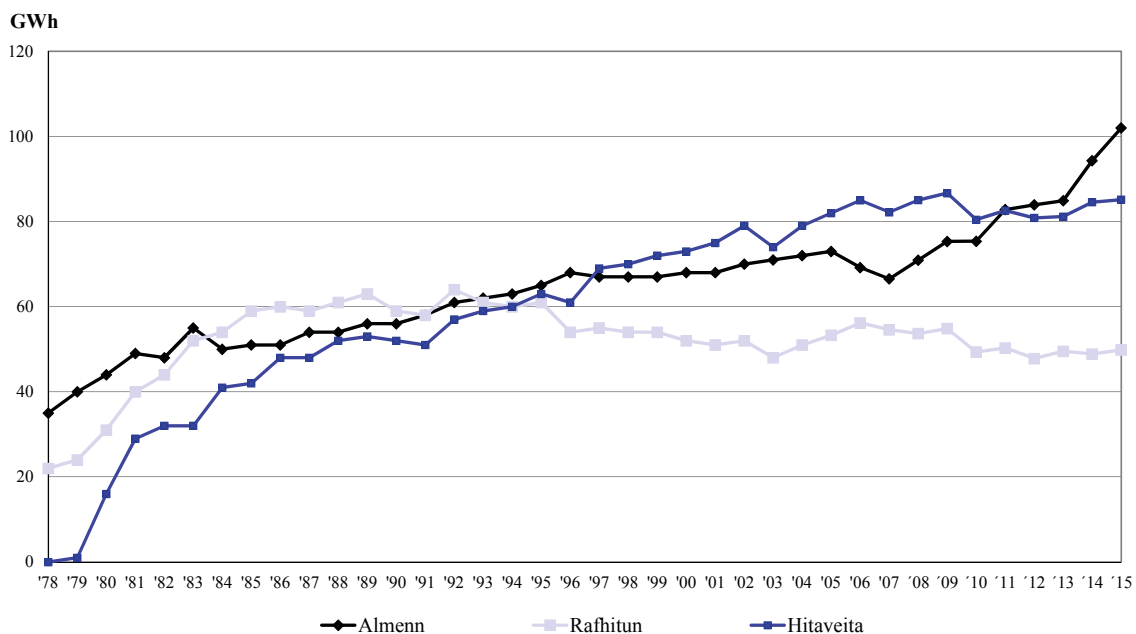


	Árið 2015 – Orkunotkun							2014	
	Uppsett afl		Afltoppur			Borholur MWh	Samt. MWh	Samt. MWh	
	Oliukatla MW	Raforka MW	Raforka MW	Olía MWh	Raforka MWh				
Skutulsfjarðareyri	10,0	10,0	7,56	2.187	38.133		40.320	37.337	
Holtahverfi, Ísafirði	3,0	2,4	1,46	140	7.100		7.240	6.904	
Bolungarvík	3,0	3,0	2,97	613	13.048		13.661	12.413	
Patreksfjörður	3,0	3,0	2,64	671	14.868		15.539	14.322	
Flateyri	2,0	1,2	1,11	225	5.540		5.765	5.197	
Suðureyri	3,0	1,2	0,96	303	4.895	1.941	7.139	6.847	
Samtals	24,0	20,8	16,70	4.139	83.584	1.941	89.664	83.020	

Þróun orkuverðs 1992 – 2015



Skipting orkudreifingar 1978 – 2015



DÍSELSTÖÐVAR

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2015 MWh	Framleiðsla 2014 MWh
Ísafjörður	4.760	75	320
Bolungarvík	2.260	45	69
Súðavík	1.550	116	89
Suðureyri	700	3	3
Flateyri	420	4	2
Þingeyri	1.950	219	13
Samtals svæði I	11.640	462	497
Bíldudalur	1.150	24	28
Patreksfjörður	4.150	91	225
Flatey	112	207	196
Samtals svæði II	5.412	322	450
Reykhólar	700	12	11
Hólmavík	1.250	63	30
Dranganes	420	2	3
Samtals svæði III	2.370	77	44
Reykjanes	641	4	24
Samtals svæði IIII	641	4	24
Alls	20.063	865	1.014

Lykiltölur úr dreifikerfi Orkubúsins árið 2015

Háspennt dreifikerfi

	Línur	Jarðstrengir
66 kV m	13.349	0
33 kV m	78.476	4.632
19 kV m	162.200	64.500
11 kV m	437.700	250.200
6 kV m	46.286	23.249
	738.011	342.581
	Samtals	1.091.392

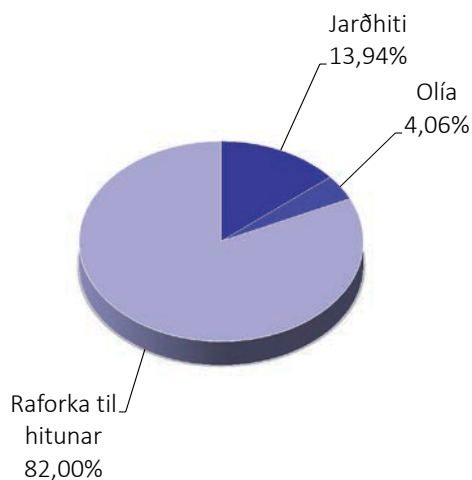
Spennar

Dreifispennar	stk	781
Aflspennar	stk	45
Aflrofar	stk	443
66 kV	stk	2
33 kV	stk	15
19 kV	stk	30
11 kV	stk	390
6 kV	stk	6
	Samtals	826
Fjöldi ljósaþólpa	stk	2.613
Fjöldi ljósbúnaða	stk	2.808
Útilýsing uppsett afl	kW	411

	Hlutdeild í			
	Orkuöflun 2015 MWh	heildarorku- öflun %	Orkuöflun 2014 MWh	Mismunur '15-'14 %
Vatnsaflsvirkjanir	92.969	35,40	84.470	10,06
Díselrafstöðvar	865	0,33	1.014	-14,69
Oliukatlar	4.139	1,58	15.120	-72,63
Jarðhiti *)	14.207	5,41	13.323	6,63
Samtals eigin vinnsla	112.180	42,71	113.928	-1,53
Forgangsorka	42.042	16,01	55.169	-23,79
Raforka til hitunar	86.823	33,06	68.402	26,93
Jöfnunarorka	3.705	1,41	3.588	3,26
Forgangsorka frá bændavirkjunum	17.881	6,81	14.923	19,82
Samtals orkukaup	150.451	57,29	142.083	5,89
Orkuöflun v/raforkusölu	160.701	61,19	161.727	-0,63
Orkuöflun v/hitaveitusölu	101.930	38,81	94.284	8,11
Heildarorkuöflun	262.631		256.011	2,59

*) Áætlað

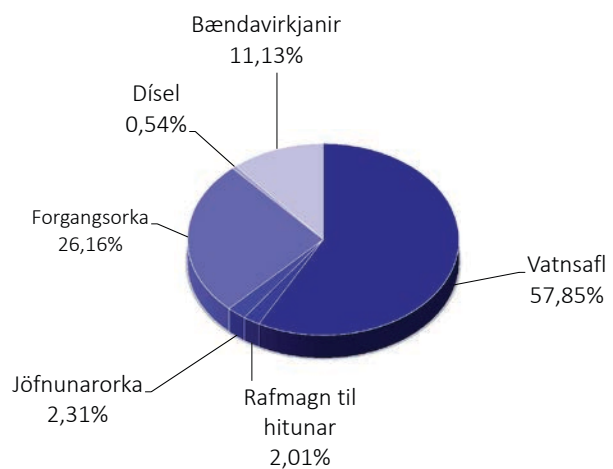
Orkuöflun vegna
hitaveitusölu 2015
Samtals 101,9 GWh



Eigin vinnsla 18,0%

Orkukaup 82,0%

Orkuöflun vegna
raforkusölu 2015
Samtals 160,7 GWh



Eigin vinnsla 58,39%

Orkukaup 41,61%

ORKUDREIFING

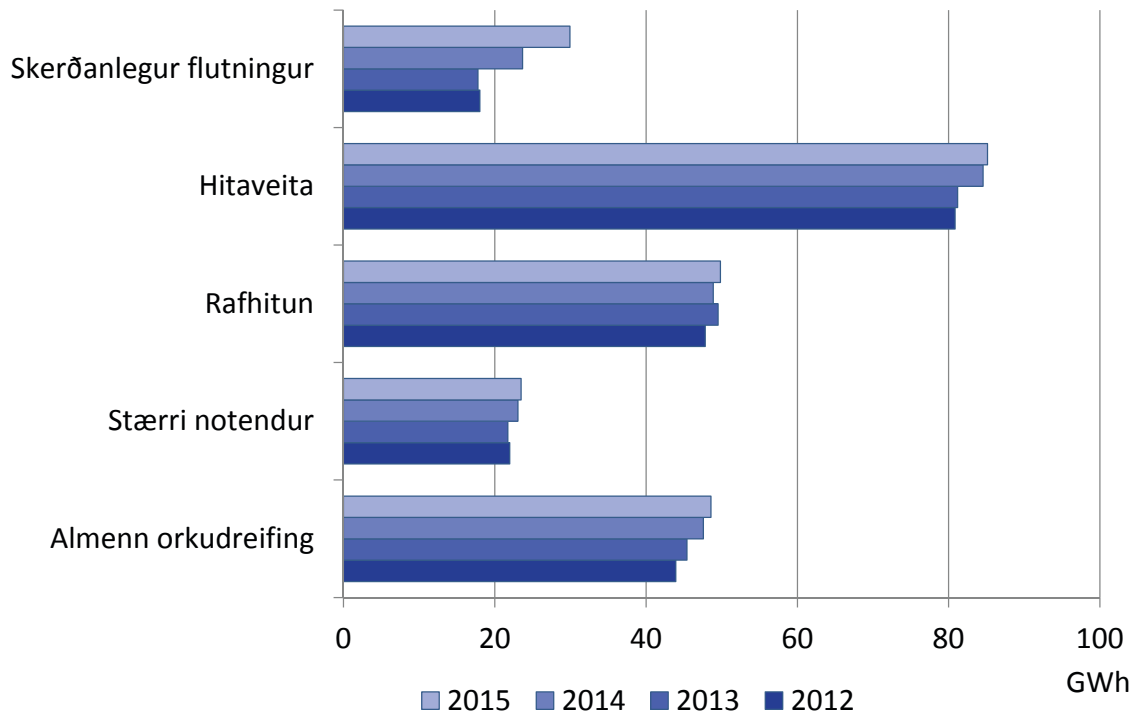
Gjaldskrárlíður	Heiti	Mæla-fjöldi	MWh 2015	MWh 2014	Mismunur '15-'14 %
A1	Almenn notkun	3.225	39.904	39.109	2,03
A3	Utanhússlýsing *)		1.875	1.860	0,81
A4	Blönduð notkun (hiti ekki sérmældur ***)	1.616	45.380	43.958	3,23
B1	Aflmæling	65	23.472	23.067	1,76
B13	Skerðanlegur flutningur	9	29.938	23.677	26,44
C1	Hitun íbúðarhúsnæðis ***)	107	4.173	4.428	-5,76
D1	Hitun, annað	132	6.377	6.231	2,34
D3	Varmadælur	2	706	866	-18,48
H49	Hitaveita, íbúðarhúsnæði **)	1.199	45.960	45.935	0,05
H498	Hitaveita, stórnotendur **)	19	24.144	23.297	3,64
H48	Hitaveita, annað	227	15.031	15.336	-1,99
Samtals		6.601	236.960	227.764	4,04

*) Notkun áætluð miðað við 4.200 nýtingartíma.

***) Notkun er áætluð á Suðureyri 35 kWh og á Reykhólum 52 kWh úr m³ vatns.

***) Unnið er að breytingum á rafhitamælingu. Settur er upp einn mælir og notkun skipt 85% hiti og 15% almenn notkun.

Orkudreifing





ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf

Stakkanesi 1 • 400 Ísafjörður

Sími: 450 3211 • Fax: 456 3204

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