

Ársreikningur Orkuveitunnar 2025

Orkuveita Reykjavíkur
Kt. 551298-3029
Bæjarhálsi 1, 110 Reykjavík



Efnisyfirlit

Árið í hnotskurn	3
Yfirlit þjónustu og starfsemi	6
Yfirlit stjórnenda	7
Fjárhagslegir mælikvarðar	8
Skýrsla stjórnar	9
Inngangur stjórnarformanns og forstjóra	10
Yfirlit samstæðu	15
Virðisstraumar Orkuveitunnar	16
Efnistöð í skýrslu stjórnar	18
Uppgjör samkvæmt Flokkunarreglugerð	20
E1 Loftslagsbreytingar	25
E3 Vatns- og sjávarauðlindir	31
E4 Líffræðileg fjölbreytni og vistkerfi	40
E5 Auðlindanotkun og hringrásarhagkerfi	43
S1 Mannauður	53
S3 Samfélög sem verða fyrir áhrifum	58
S4 Neytendur og viðskiptavinir	62
G1 Stjórnarhættir	65
Tilvísunartafla VSME	70
Álit óháðra endurskoðenda á sjálfbærnisráðgjafi Orkuveitunnar	74
Yfirlýsing stjórnar og forstjóra	75
Áritun óháðra endurskoðenda	76
Fjárhagur	80
Rekstrarreikningur 2025	81
Yfirlit um heildarafkomu 2025	82
Efnahagsreikningur 31. desember 2025	83
Eiginfjáryfirlit 2025	84
Sjóðstreymisyfirlit 2025	85
Skýringar	86



Árið í hnotskurn



Janúar

Veitur hófu árið af krafti þegar fyrirtækið hóf dælingu á heitu vatni úr nýrri borholu, HE-17, sem er í Bæjarsveit í Borgarfirði. Vatnið er 91°C heitt og 20 sekúndulítrar komu úr holunni, en það er góð viðbót við hitaveituna á Vesturlandi.

„Þegar ný hola er tekin í notkun þarf að byrja á því að hita upp dælubúnaðinn sem er ofan í holunni og gera prófanir áður en holan er hreinsuð með dælingu. Í þetta sinn rann fljótt hreint og gott vatn um skolslónguna og holan því tilbúin fyrir síðustu prófanir áður en hún nýtist inn í kerfin.“

- Hrefna Hallgrímsdóttir, forstöðumaður hitaveitu hjá Veitum



Febrúar

Á Framadögum HR var Orkuveitan, ásamt dótturfélögum sínum – Ljósleiðaranum, Carbfix, Veitum og ON – með glæsilegan bás sem vakti mikla athygli. Starfsfólk var á staðnum til að veita innsýn í öll þau fjölbreyttu og spennandi störf sem við höfum upp á að bjóða og fjölmargir nemendur kynntu sér fyrirtækin.

„Það var sérstaklega ánægjulegt að hitta svo marga drifandi og metnaðarfulla nemendur sem vilja hafa áhrif á framtíðina með okkur.“

- Maren Heiða Pétursdóttir, verkefnastjóri samskipta og viðburða hjá Orkuveitunni



Mars

Fulltrúar Norræna fjárfestingarbankans (NIB) og Ljósleiðarans semja um 7 ára lánasamning til að styðja við fjárfestingar í Ljósleiðarakerfinu á Íslandi á árunum 2024–2026. Lánið, sem nemur 4 milljörðum króna, er veitt til samfjármögnunar á mikilvægum uppbyggingarverkefnum Ljósleiðarans.

„Með þessum samningi við NIB tryggjum við áframhaldandi vöxt fyrirtækisins og getum haldið áfram að byggja upp trausta og örugga innviði fyrir fólkið í landinu bæði þegar kemur að atvinnurekstri og hinu daglega lífi.“

- Einar Þórarinsson, framkvæmdastjóri Ljósleiðarans



Apríl

Þann 16. apríl skrifuðu fulltrúar Orkuveitunnar, ON Power – dótturfyrirtækis alfarið í eigu Orkuveitunnar – og Norðurláls undir sölusamning á 150 megavatta raforku til álversins á Grundartanga. Samningurinn er til allt að fimm ára og leysir af hólmi eldri raforkusölusamninga milli Orkuveitu Reykjavíkur og Norðurláls sem renna út á næstu árum.

„Um leið og samstarf við mikilvægan viðskiptavin og starfsemi sem skapar verðmæti fyrir samfélagið er framlengt opnast ný tækifæri fyrir Orkuveituna að vera aflvaki sjálfberrar framtíðar.“

- Sævar Freyr Þráinsson, forstjóri Orkuveitunnar



Mai

Nýsköpunarfestival Veitna var haldið í fyrsta sinn þar sem fólk úr röðum Orkuveitunnar og Veitna ásamt sérfræðingum úr atvinnulífinu, frumkvöðlum, hönnuðum og tækniólki kom saman með það að markmiði að finna skapandi lausnir á mikilvægustu áskorunum í orku- og veitustarfsemi.

„Veitur vonast til að gera Nýsköpunarfestival að árlegri hefð til þess að geta haldið áfram að finna skapandi lausnir sem gagnast samfélaginu til framtíðar. Saman breytum við áskorunum í lausnir.“

- Sólrún Kristjánsdóttir,
framkvæmdastýra Veitna



Júní

Þann 22. júní opnaði Jóhann Páll Jóhannsson, umhverfis-, orku- og loftslagsráðherra með formlegum hætti lofthreinsistöðina Steingerði við Jarðvarmavirkjun Orku náttúrunnar á Hellisheiði. Verkefnið sem er samstarfsverkefni Carbfix og ON gerir Hellisheiðarvirkjun eina af fyrstu kolefnis-hlutlausu jarðvarmavirkjunum heims.

„Markmið okkar hefur alltaf verið að framleiða heitt vatn og rafmagn með ábyrgum hætti. Steingerður er stór varða á þeirri vegferð og við erum stolt af þessu verkefni.“

- Árni Hrannar Haraldsson,
framkvæmdastjóri Orku náttúrunnar



Júlí

Þann 11. júlí hlaut Carbfix WIPO verðlaun Alþjóðahugverkastofnunarinnar í umhverfis-flokki. Edda Sif Aradóttir, framkvæmdastýra Carbfix, fékk einnig sérstaka viðurkenningu sem besti kvenfrumkvöðullinn. Verðlaunin eru veitt sprotafyrirtækjum og litlum og meðalstórum nýsköpunarfyrirtækjum sem hafa nýtt sér skráningu hugverkaréttinda með árangursríkum hætti.

„Verðlaunin eru viðurkenning á þeirri miklu vinnu sem við höfum lagt í þróun og uppbyggingu Carbfix tækninnar og þeirri markvissu hugverkastefnu sem við höfum mótað samhliða. Við erum stolt af því að eiga fulltrúa í hópi framsæknustu hugverka-þróunarfyrirtækja heimsins.“

- Edda Sif Aradóttir,
framkvæmdastýra Carbfix



Ágúst

Þann 6. ágúst var þess minnst að 25 ár voru frá því að tilkynnt var um byltingarkenndan samning milli Fræðslumiðstöðvar Reykjavíkur og Línu.Nets, sem átti eftir að marka vatnaskil í íslenskum fjarskiptum. Mikilvæg forsenda samningsins var fyrirsjáanleiki í kostnaði – greitt var fast mánaðargjald fyrir gagnaflutning sem var ekki háð notkun eða þjónustutegund.

„Þessi breyting hljómar sjálfsgöð í dag en var gríðarlega umdeild á sínum tíma og hafði miklar afleiðingar fyrir samkeppni á fjarskiptamarkaði. Breytingarnar hafa ekki bara haft áhrif á tæknina heldur líka breytt því hvernig við lifum, vinnum og lærum.“

- Einar Þórarinnsson, framkvæmdastjóri Ljósleiðarans



September

Orkuveitan, Carbfix og ON stóðu fyrir viðburði á Heimssýningunni í Osaka sem fram fór í Norræna skálanum. Þar kynntu fyrirtækin starfsemi sína og fóru yfir sögu jarðhitanytingar og framtíðarlausnir.

„Það er mikilvægt að breiða út þá þekkingu og lausnir sem við erum að vinna að – því þær geta ekki aðeins hjálpað Íslandi heldur líka heiminum öllum. Í samkeppni þjóða skiptir máli að við Íslendingar nýtum forskot okkar, grípum tækifærin og eigum opið samtal við áhugasama aðila eins og hér í Osaka. Djúpbörunarverkefnið, Carbfix-tæknin og Jarðhitagarðurinn hjá ON eru allt dæmi um nýsköpun sem við erum stolt af að leiða.“

- Sævar Freyr Þráinsson, forstjóri Orkuveitunnar



Október

Á ráðstefnunni Superhot Summit, sem haldin var í Hörpu í tengslum við Arctic Circle kynnti ráðherra hóp sem hann hefur sett saman til að leiða þróun ofurheitrar jarðhitanytingar á Íslandi. Framlag Orkuveitunnar á viðburðinum undirstrikaði leiðandi stöðu okkar í nýsköpun og sjálfbærum orkulausnum.

„Með því að virkja orku úr dýpri og heitari lögum jarðar getum við margfaldað afköst, dragið úr kostnaði og minnkað umhverfisáhrif – þetta snýst um framtíð sjálfbærrar orku.“

- Hera Grímsdóttir, framkvæmdastýra Rannsóknna og nýsköpunar hjá Orkuveitunni

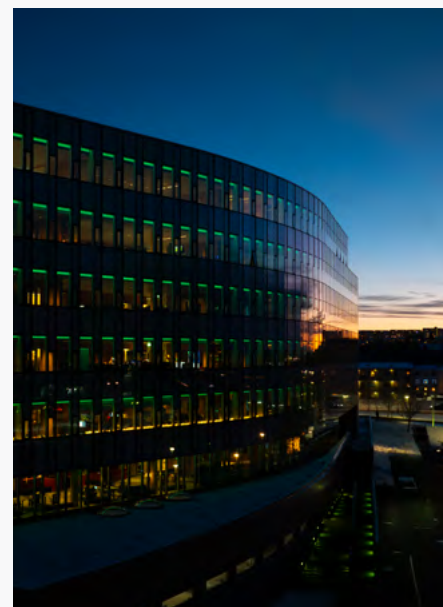


Nóvember

Ellidaárstöð Orkuveitunnar var valinn Staður ársins 2025 á Hönnunarverðlaunum Íslands sem afhent voru þann 6. nóvember við hátíðlega athöfn. Ellidaárstöð er lifandi áfangastaður með ólíkum rýmum og fjölbreytilegri upplifun í Ellidaárdal.

„Líkt og árnar voru áður virkjaðar er nú lögð áhersla á að virkja fólk og hugvit í Ellidaárstöð. Unnið er að því að fræða ungmenni um vísindi, orku og auðlindir.“

- Birna Bragadóttir, forstöðukona Ellidaárstöðvar



Desember

Fyrstu rýmin í Vesturhúsi Orkuveitunnar við Bæjarháls voru tekin í notkun eftir breytingar. Engin starfsemi hefur verið í húsinu frá því mygla kom þar upp fyrir um 10 árum. Óhætt er að segja að verkefnið hafi verið mikil áskorun enda þurfti að fjarlægja alla útveggi hússins og innrétta það upp á nýtt.

„Það hefur tekist afar vel til að hanna effirsóknarverðan vinnustað og þó leiðin hafi verið löng og á köflum erfið er óhætt að segja að niðurstaðan sé hin glæsilegasta. Ég er ekki í nokkrum vafa um að þessar breytingar muni gera frábæran vinnustað enn betri.“

- Sævar Freyr Þráinsson, forstjóri Orkuveitunnar

Yfirlit þjónustu og starfsemi

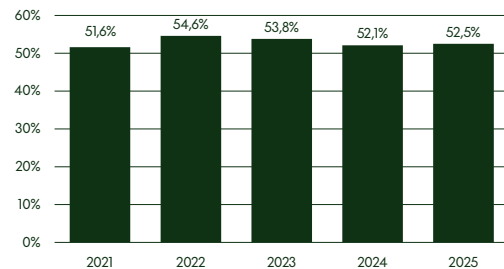


Yfirlit stjórnenda

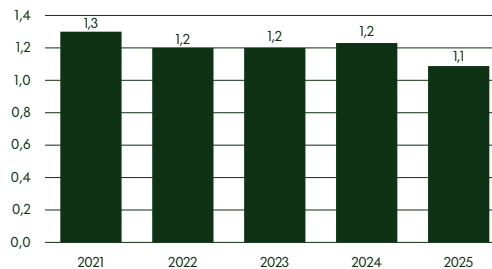
Rekstrarár	2025	2024	2023	2022	2021
<i>Fjárhæðir eru á verðlagi hvers árs í milljónum kr.</i>					
Rekstrartekjur	68.444	66.782	61.169	55.644	51.890
Rekstrarkostnaður	(28.185)	(27.720)	(25.469)	(21.220)	(18.380)
þ.a. orkukaup og flutningur	(6.449)	(7.191)	(7.264)	(6.718)	(5.872)
EBITDA	40.259	39.062	35.701	34.424	33.510
Afskriftir	(17.485)	(16.830)	(15.797)	(14.439)	(13.257)
Rekstrarhagnaður EBIT	22.774	22.232	19.904	19.984	20.253
Sjóðstreymi					
Innleystar vaxtatekjur	1.230	1.066	591	313	256
Greidd vaxtagjöld*	(8.335)	(8.037)	(7.040)	(5.061)	(4.398)
Handbært fé frá rekstri*	31.422	29.725	27.672	26.358	25.582
Veltufé frá rekstri	30.462	29.113	27.465	27.587	23.675
Lausafé					
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2021
Bundnar innstæður og markaðsverðbréf	15.364	11.594	8.670	11.071	14.657
Handbært fé	10.827	16.438	10.342	6.651	10.320
Óáðregnar lánlínur	20.053	4.550	14.660	9.100	9.629
Lausafé samtals	46.244	32.582	33.672	26.821	34.606
<i>*Árið 2022 er leiðrétt fyrir uppgjöri vegna gjaldmiðlasamnings við Glitni (dómsmál).</i>					
Raforkuvinnsla (GWst.)	3.247	3.384	3.509	3.494	3.545
Heitavatnvinnsla (millj. m ³)	108	119	112	107	104
Vatnsvinnsla (millj. m ³)	28	30	32	29	28
Gagnamagn (Terabæti)	1.268.000	574.000	518.000	443.000	396.000
Kolefniskræfni rafmagnsvinnslu (gr. CO ₂ -íg/kWst.)	6,5	7,3	7,3	7,5	7,3
Kolefniskræfni varmvinnslu (gr. CO ₂ -íg/kWst.)	3,9	3,7	3,5	4,0	3,7
CO ₂ bundið í berg	18.800	12.100	12.500	12.300	13.400
Óútskýrður launamunur kynja	-0,3%	0,59%	-0,10%	0,10%	-0,20%

Fjárhagslegir mælikvarðar

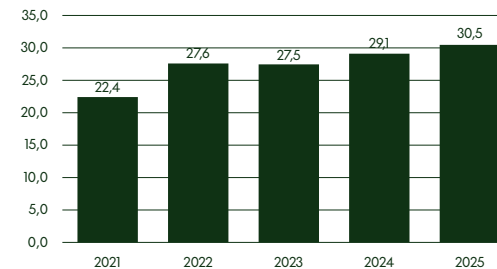
Eiginfjárlutfall



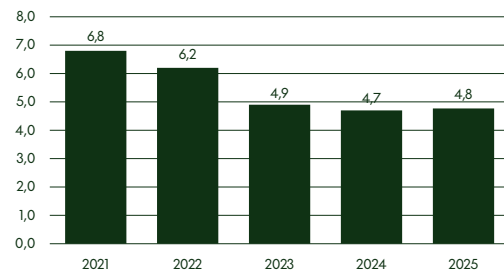
Veltufjárlutfall



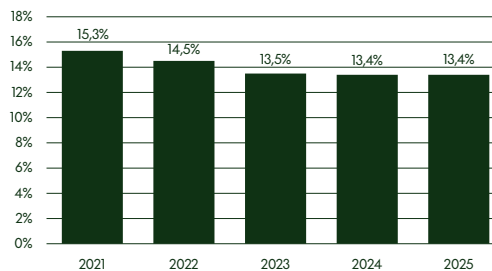
Veltufé frá rekstri (ma.kr.)



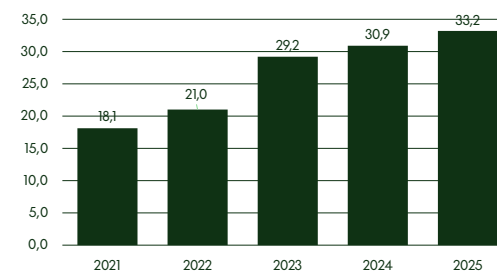
Vaxtaþekja



(Handbært fé – arðgreiðslur)/Nettó skuldir



Fjárfestingar (ma.kr.)





 Skýrsla stjórnar

Inngangur stjórnarformanns og forstjóra

Þessi árin fjárfestir Orkuveitan og dótturfyrirtækin öll – Veitur, Orka náttúrunnar, Ljósleiðarinn og Carbfix – samtals fyrir um 45 milljarða króna á ári hverju. Það eru verulegir fjármunir og merki-legt til þess að hugsa að þessar fjárfestingar eru að verulegu leyti huldar sjónum alls fólksins sem borgar reikningana sína samvissusamlega hver mánaðamót. Sumar fjárfestinganna felast í undirbúningi verkefna, annað hugbúnaður inni í tölvum en efnislegu fjárfestingarnar eru líka að verulegu leyti grafnar ofan í jörðina sem vatnslagnir, rafstrengir, borholur, heljarsver skólprör eða hármjóir ljósleiðarar. Hinar ósýnilegu eignir leika þó aðalhlutverkið í því að Orkuveitan sé aflvaki sjálfbærrar framtíðar. Nýbygging, viðhald og hagkvæmur rekstur þessara grundvallarinnviða samfélagsins gekk almennt prýðilega á árinu 2025 og hér er greint frá helsta árangri, megináskorunum og framtíðaráformum.

Aukin orkuöflun

Hæsta mannvirki Orkuveitunnar reis á árinu, rannsóknarmastur til undirbúnings hugsanlegri nýtingu vindorku á heiðalöndunum austan Reykjavíkur. Fyrir utan hinu grænu raforku sem úr henni fæst, er sýnileiki helstu umhverfisáhrif nýtingar vindsins. Miðað við aðrar fjárfestingar Orkuveitunnar skar þetta 125 metra háa mastur sig því nokkuð úr. Orkuveitan hefur einsett sér að afla aukinnar orku á næstu árum. Orkan er hvortveggja ætluð í uppbyggingu nýrrar verðmætasköpunar og til orkuskipta í þeirri sem fyrir er. Vindorka leikur þar hlutverk og vatnsaflskostir eru einnig til skoðunar. Líklega mun þó stærstur hluti aukinnar raforku koma úr jarðhita á Hengillssvæðinu.



Sævar Freyr Þráinsson forstjóri Orkuveitunnar og Gylfi Magnússon stjórnarformaður.



Í september 2025 lauk mati á umhverfisáhrifum jarðhitánýtingar á nýjum svæðum suður af þeim sem þegar eru nýtt í Hellisheiðarvirkjun. Skipulagsvinnu þar lauk líka og út var gefið framkvæmdaleyfi. Borun rannsóknarholu á svæðinu – þeirrar fyrstu sem Orkuveitan borar í áratug – er lokið og vel tókst til. Fyrir liggja jafnframt umfangsmiklir samningar um frekari jarðboranir.

Annað háreist mannvirki var tekið í notkun á árinu 2025. Það er loftþreinsistöð við Hellisheiðarvirkjun Orku náttúrunnar. Koldíoxíð úr jarðgufunni sem virkjunin nýtir er hreinsað ásamt brennisteinsvetni og hvort tveggja bundið varanlega sem steindir í jörðu með aðferðum Carbfix. Við þetta getur virkjunin orðið nánast kolefnishlutlaus, fyrst slíkra orkuvera í veröldinni.

Veitur halda áfram leit eftir heitu vatni víða á þjónustuvæði hitaveitna fyrirtækisins, sem nær allt frá Rangárvöllum í austri til Stykkishólms í vestri. Árangur var misjafn, sumstaðar afar lofandi en annars staðar síðri. Kjalarnes er hugsanleg ný uppspretta heits vatns fyrir höfuðborgarsvæðið í kjölfar vel heppnaðrar borunar og nýjar holur voru teknar í notkun í Bæjarsveit í Borgarfirði og í Öndverðarnesi fyrir Grímsnesveitu. Vaxandi eftirspurn er um nánast allt veituvæðið og framundan eru boranir til að auka forða á Rangárvöllum, í Hveragerði, í Borgarfirði, fyrir Þorlákshöfn auk borana á jarðhitasvæðunum í Mosfellsbæ til að auka það afl sem lághitasvæðin geta gefið höfuðborgarsvæðinu í bitrustu frostköflum. Þá byggir Orka náttúrunnar varmastöð í Hellisheiðarvirkjun til að auka forða Veitna á höfuðborgarsvæðinu.

Mikil fólksfjöldun og uppbygging húsnæðis skapar viðvarandi þrýsting á Veitur að afla aukinnar varmaorku. Það er síðan óvíst hvort þessi veturinn eða hinn beri með sér kuldakast sem nánast fullnýtir aukin afköst eða fer jafnvel fram úr þeim í einhverja daga með tilheyrandi samningsbundnum skerðingum afhendingar. Í þessum efnum er nú

uppi aukin óvissa. Hlýnun vegna loftslagsbreytinga er það sem heimurinn býr sig undir en á árinu 2025 komu fram gögn um auknar líkur á hamfarakólnun hér á landi vegna minni flutnings strauma Atlantshafsins á varma til norðlægra slóða. Líkurnar eru sem betur fer ekki miklar en taldar vaxandi og nægilegar til að þjóðaröryggisráð tók þessa óvissu til skoðunar. Þessi óvissa er einnig inni á borði hjá Veitum.

Þróun viðskiptatækifæra

Frekari viðskiptaþróun Carbfix tafðist á árinu þegar ljóst varð að nágrenni Straumsvíkur gæti ekki að svo stöddu orðið vettvangur kolefnisbindingar. Þá þegar hafði komið fram áhugi annarra sveitarfélaga á að hýsa slíka loftslagsvæna nýsköpun. Skrifað var undir viljayfirlýsingar við Ólfus og Norðurþing og verið er að kanna uppbyggingu á grundvelli þeirra. Sú vinna hefur leitt í ljós hjalla af ýmsum toga – þar á meðal stjórnsýslulega – á leið til fullþroska kolefnisbindingar. Nú er Carbfix að þróa hugmyndir um beina tengingu við losandi málmíðju Elkems á Grundartanga. Þar gæti því orðið fyrsta hagnýting aðferðarinnar utan samstæðu Orkuveitunnar og mikilvæg varða á leið til ytri eiginfjármögnunar fleiri uppbyggingarverkefna. Auk Carbfix eiga Orkuveitan og Orka náttúrunnar aðild að viljayfirlýsingu um aukin umsvif loftslagavænnar starfsemi á Grundartanga. Þar verður líka horft til samstarfs sem snýr að nýtingu glatvarma frá Elkem í varmavirkjun.

Annað fyrirtæki innan samstæðu Orkuveitunnar þar sem áform hafa verið um ytri eiginfjármögnun er Ljósleiðarinn. Eftir verulegar fjárfestingar síðustu missera í uppbyggingu eigin fjarskiptakerfis fyrirtækisins og kaupum á kerfum annarra hefur athyglin í rekstrinum verið á samþættingu þeirra kerfa og rekstur með hagnaði. Fyrirtækinu miðar þrýðilega í þeim leiðangri þótt niðurstaða reksturs ársins 2025 væri enn röngu megin við núllið.

Lánsfjármögnun fjárfestinga fyrirtækjanna í Orkuveitusamstæðunni gengu samkvæmt áætlun á árinu 2025. Vaxtabyrði innlendrar fjármögnunar var áfram þung. Vaxtastig fór þó að þokast í skaplegri átt á árinu. Erlend lánsfjármögnun var hagstæðari. Á árunum 2024 og 2025 samdi Orkuveitan um langtímafjármögnun við Evrópska þróunarbankann og Evrópska fjárfestingabankann um fjármögnun tilgreindra verkefna hjá Veitum, sem er umsvifamest fyrirtækjanna innan samstæðunnar. Árið 2025 kom síðan Norræni fjárfestingabankinn í fyrsta skipti í um tvo áratugi að fjárfestingum hér á landi með útgáfu á skuldabréfum í íslenskum krónum og endurlánaði andvirðið hér á landi. Ljósleiðarinn naut þessa framtaks bankans.

Aðgangur Orkuveitunnar að evrópsku lánsfé á verulega hagstæðari kjörum en boðist hafa hér á landi er brýnn til að geta boðið almannþjónustu gegn hagstæðu gjaldi. Um leið þarf þó að hafa augun á gjalddeyrisáhættu sem erlendu lántökunni getur fylgt sé vægi hennar meira en vægi erlendra tekna í rekstri Orkuveitunnar. Lántaka Orkuveitunnar – erlend sem innlend – er öll byggð á grænum fjármögnunarramma Orkuveitunnar. Hann leiðir í ljós að nánast hvert einasta verkefni – smátt og stórt – sem unnið er af fyrirtækjunum í samstæðunni stenst strangar alþjóðlegar sjálfbærnikröfur, ekki síst með tilliti til umhverfis og loftslags.

Stafræn þróun

Stafræn þróun ýmissa kerfa undanfarin ár hefur verið talsverð. Sýnileikinn gagnvart viðskiptavinum er í aukinni þjónustu á vefjum og í öppum en ósýnileikinn í auknum fjarstýringum veitukerfa, tilkomu rauntímagagna frá mælum um orkunotkun viðskiptavina, nákvæmari og víðtækari landupplýsingum, nýjum og fullkomnari kerfiráðum framleiðslu- og veitukerfa og aukinni fjarvöktun auðlinda og mikilvægra innviða. Þessi þróun leggur til gögn sem má túlka saman með stuðningi

frá spunagreind til að fá gleggri rauntímasýn á starfsemina. Markmiðið er að styðja við stefnu mið Orkuveitunnar um aukið framboð sjálfbærrar orku, hagkvæmari og ábyrgari nýtingu auðlinda og aukna skilvirkni í traustum rekstri öflugra veitukerfa, núverandi og væntanlegum viðskiptavinum til hagsbóta. Spunagreindin hefur opnað dyr að fjölbreyttri nýsköpun sem engin leið er að segja fyrir um hvað nákvæmlega kann að geta af sér. Enn hefur hún þó ekki sýnt að hún leysi grunnrannsóknir vísindalegrar þekkingar af hólmi.

Það er á vísari mið að róa með aukna orkuþörf vegna gagnavinnslu tengdri þróun spunagreindarinnar. Víða á Vesturlöndum er þröng um orkukosti fyrir hina nýju kynslóð gagnavera. Í því eru viðskiptatækifæri fyrir vel tengt orkuríkt land en sömuleiðis áskoranir við að verja aðgang almennings að orku á viðráðanlegu verði.

Vinnustaðurinn

Stafræn umbreyting og nú síðast spunagreindin er að móta vinnustaði. Sérfræðingar af ýmsu tagi eru orðin fjölmennasta starfsgreinin innan Orkuveitusamstæðunnar og Verkfræðingafélagið fjölmennasta stéttarfélagið.

Iðnaðarfolk er næstfjölmennast. Fólk sem tengir í spennistöðinni, sýður rör saman eða sundur, þekkir dælurnar og er á bakvaktinni svo að rafmagnsleysið eða vatnsleysið hjá fólki og fyrirtækjum vari sem allra skemmst. Hversu sem spunagreindinni fleygir fram þarf að grafa skurðina, fara ofan í þá og gera við. Það þarf verkþekkingu til að reka hundruð borholna vatns-, gufu-, koldíoxíðs- og hitaveitna Orkuveitunnar, dælustöðvarnar, aðveitustöðvar, tengibrunna fjarskiptanna og samanlagt hátt í 20 þúsund kílómetra af lögnum. Það þarf innsæi í kerfin, verkþekkingu og ekki síst þekkingu á hættunum sem fylgja ofurhita, háspennu rafmagni og lokuðum rýmum til að veitukerfin virki og til að fólk sem lætur þau virka komi allt heilt heim.



Þrátt fyrir verkefni af ýmsu tagi á vegum Orkuveitunnar allt frá aldamótum til að efla áhuga kvenna á hefðbundnu karlaíðngreinunum eru karlar enn 95% iðnaðarfólks hjá fyrirtækinu. Um árabíl hafa stjórnvöld lýst yfir vilja til að efla verknám en á hverju ári er hundruðum nemenda hafnað iðnskólagöngu. Spunagreindin og tæknin henni tengd er spennandi og til að nauðsynlegt handverksfólk standi orku- og veitufyrirtækjum til boða verður vilji stjórnvalda að fara að verða sýnilegur í verki.

Orkuveitan hefur sett sér metnaðarfull markmið í mannauðsmálum til lengri og skemmri tíma. Á meðal áherslna er að efla stjórnendur í sínum störfum og styrkja þá liðsheimild sem þau um það bil 600 sem starfa hjá öllum fyrirtækjunum innan Orkuveitunnar mynda. Okkur miðaði ágætlega í átt að því markmiði á árinu 2025 og síðla árs sköpuðust nýjar forsendur fyrir áframhaldandi jákvæðri framvindu. Eftir um áratug þar sem fyrirtæki og einingar innan Orkuveitunnar hafa verið á mismiklum hrakhólum með húsnæði lauk endursmiði húsnæðisins við Bæjarháls síðla árs 2025. Komist hefur verið fyrir það útbreidda tjón sem upp-götvaðist fyrst árið 2015 og hefur verið fyrirtækinu til talsverðs kostnaðar og ama þar til starfsfólk allra fyrirtækjanna í Orkuveitufjölskyldunni flutti aftur undir sama þak. Einhugur er meðal starfsfólks að vel hafi tekist til um endurbygginguna og að það talsverða fé sem kostaði að bæta úr tjóninu hafi skilað sér í frábærum aðbúnaði.

Áhætta raungerist

Sú mótaðilaáhætta sem Orkuveitan býr við raungerðist síðla árs. Eftir að hafa glímt við endurteknar bilanir dró Norðurál stórlega úr álbræðslu á Grundartanga í október 2025 og boðaði að greiðslufall yrði á rafmagnsreikningum þar sem Orka náttúrunnar er stærsti birginn. Samningsbundin áhættuvörn seljandans, í formi greiðsluskyldu hvort sem rafmagnið er nýtt eða ekki, var þar með ekki virt heldur einungis greitt fyrir notað rafmagn.

Málarekstur blasir við að óbreyttu. Orkuveitan brást við þessu verulega tekjufalli með því að draga saman seglin hvort tveggja í rekstri og fjárfestingum og lækkun væntanlegra arðgreiðslna vegna ársins 2025. Samdráttur fjárfestinga þýðir að verkefni tefjast, einkum orkuöflunarverkefni hjá Orkuveitunni og Orku náttúrunnar og þróunarverkefni hjá Carbflix. Dregið var úr áhættu af þessu tagi þegar orkusölusamningar voru gerðir milli Orku náttúrunnar og Norðuráls í apríl 2025. Nýir samningar eru í senn um minni orku en áður, á hærra verði og án þess að orkusalinn beri áhættu af þróun flutningskostnaðar. Þá eru þeir til skemmri tíma en hinir fyrri; ganga í gildi frá árinu 2026 og renna út í skrefum til 2031.

Orkuveitan hefur undirgengist áhættumat á sjálfbærniþáttum rekstursins um nokkurra ára skeið og hefur hlotið einnkunina „framúrskarandi“, svo vitnað sé til orðalags matsfyrirtækis. Einn af innbyggðum áhættuþáttum sérleyfisrekstrar í slíku mati er sá tími sem stjórnvöld taka í að staðfesta gjaldskrár. Við fráveituekstrinum blasa fjárfestingar til að mæta auknum umhverfiskröfum og til að auka viðnámsþrótt vegna yfirstandandi loftslagsbreytinga. Þá þarf að efla öryggi vatnsbóla og vatnsveitna gagnvart loftslagsógn, nábyli við vaxandi byggð og fjölþáttaógnum sem, eins og í orðinu felst, eru af ýmsum toga. Nú er uppi nokkur óvissa um hefðbundna hagkvæma fjármögnun þessara brýnu skylduverkefna sveitarfélaga, með samblandi láns- og eiginfjármögnunar. Með því ríkir einnig óvissa um getu eigenda vatns- og fráveitna í landinu til að ráðast í fjárfestingarnar.

Hið ósýnilega verður sýnilegt

Síðustu misseri hefur Orkuveitan undirbúið aukna orkuöflun en svo vill til að á sama tíma hefur staðið yfir frágangur eftir rekstur Rafstöðvarinnar við Elliðaár. Hún þjónaði Reykavíkum og nærsveitungum frá sumrinu 1921 allt til 2014 með upprunalegum vélasamstæðum. Virkjunin sem stóð undir allri raforkunotkun Reykjavíkurbæjar fram

að fyrstu Sogsvirkjunum gat þá í besta falli aðeins kveikt á öðrum hvorum ljósastaur á höfuðborgarsvæðinu.

Með því að lög krefjast þess að virkjunarmannvirki séu fjarlægð eftir notkun en þessi virkjun og það sem henni fylgir er friðað – líka samkvæmt lögum – var Orkuveitunni nokkur vandi á höndum. Með góðum hugmyndum, vandaðri hönnun og nostur-samlegri uppbyggingu hefur Orkuveitunni tekist – í góðri sátt við umhverfis- og minjayfirvöld – að byggja upp Elliðaárstöð sem eftirsóttan áfangastað í hjarta vinsælasta útivistarsvæðis höfuðborgarsvæðisins.

„Gerum hið ósýnilega sýnilegt“ hafa verið einkunnarorð fræðslunnar sem veitt er í Elliðaárstöð og er þar vísað til veitukerfanna sem ekki sjást en eru þó undirstaða farsæls og sjálfbærs samfélags. Frá árinu 2022 hafa alls 7.750 nemendur komið í heimsóknir á vegum skóla, þar af fleiri en 2.500 nemendur á árinu 2025. Sýnileiki starfsemi Orkuveitunnar er forsenda fyrir því að fyrirtækin nái að laða til sín mannaúð framtíðarinnar. Elliðaárstöð er hjarta þessa og auk grunnskólanema gengst Orkuveitan nú fyrir Orku- og vísindadegi háskólanema til að efla í senn vísindalæsi og áhuga á orkuinnviðum, auðlindum og lífæðum samfélagsins. Framundan eru enn nokkrir áfangar í fráganginum og samráð um þá stendur yfir.

Starf stjórnar 2025

Starf stjórnar Orkuveitunnar er sýnilegt. Fundar-gerðir hennar eru opinberar.

Á árinu 2025 hélt stjórn Orkuveitunnar 16 fundi, 13 stjórnarfundi, eigendafundi í janúar og nóvember auk aðalfundar í apríl. Reglubundið mat stjórnar á eigin störfum og störfum forstjóra fór fram í mars 2025. Á árinu ítrekaði stjórn Orkuveitunnar þá ósk til eigenda að eigendastefna Orkuveitunnar, sem samþykkt var upphaflega eftir opið samráð árið 2012, yrði uppfærð. Við því var orðið undir lok árs þegar eigendur skipuðu eigendanefnd og settu

henni erindisbréf. Helstu verkefni nefndarinnar eru rýni og mótun tillagna að endurskoðun eigenda-stefnu, m.a. með hliðsjón af nýrri heildarstefnu Orkuveitunnar og mótun tillagna að breytingum á lögum, reglugerð, sameignarsamningi, samþykktum og félagiformi, eftir því sem þörf krefur. Starfi nefndarinnar á að ljúka fyrir árslok 2026 og tillögur nefndarinnar verða lagðar fyrir sveitarstjórnir eigenda til samþykktar.

Helstu niðurstöður fjármála 2025

Hagnaður af rekstri samstæðunnar á árinu 2025 nam 11.519 milljónum kr. (2024: hagnaður 9.309 milljónir kr.). Heildarafkoma samstæðunnar á árinu 2025 nam 23.035 milljónum kr. (2024: 12.748 milljónir kr.). Samkvæmt efnahagsreikningi námu eignir samstæðunnar 537.907 milljónum kr. í árslok (31.12.2024: 509.953 milljónir kr.). Eigið fé nam 282.267 milljónum kr. í árslok (31.12.2024: 265.732 milljónir kr.) og er eiginfjárlutfall samstæðunnar 52,5% (31.12.2024: 52,1%).

Þann 29. október 2024 birti Orkuveitan uppfærða fjárhagsspá í fréttakerfi Nasdaq Iceland. Samkvæmt spánni var gert ráð fyrir að rekstrartekjur ársins 2025 yrðu 71,1 milljarður króna en raunin er 68,4 milljarðar króna. Rekstrarkostnaður var áætlaður 29,6 milljarðar króna en raunin varð 28,2 milljarðar króna eða 1,4 milljörðum króna lægri en áætlað var.

Fjárfesting ársins nam 39,2 milljörðum króna en fjárhagsspáin gerði ráð fyrir 39,5 milljörðum króna.

Stjórn Orkuveitu Reykjavíkur leggur til við aðalfund að greiddur verði arður til eiganda á árinu 2026 vegna rekstrarársins 2025 að fjárhæð 4,5 milljarða króna, þar af 1 milljarður króna með fyrirvara. Vísað er að öðru leyti til ársreikningsins varðandi ráðstöfun hagnaðar og aðrar breytingar á eigin fé.



Stjórn Orkuveitunnar, frá vinstri: Skúli Helgason, Valgarður Lyngdal Jónsson, Þórður Gunnarsson, Ragnhildur Alda Vilhjálmssdóttir, Gylfi Magnússon formaður, Vala Valtýsdóttir varaformaður, Guðveig Lind Eyglóardóttir.

Yfirlit samstæðu

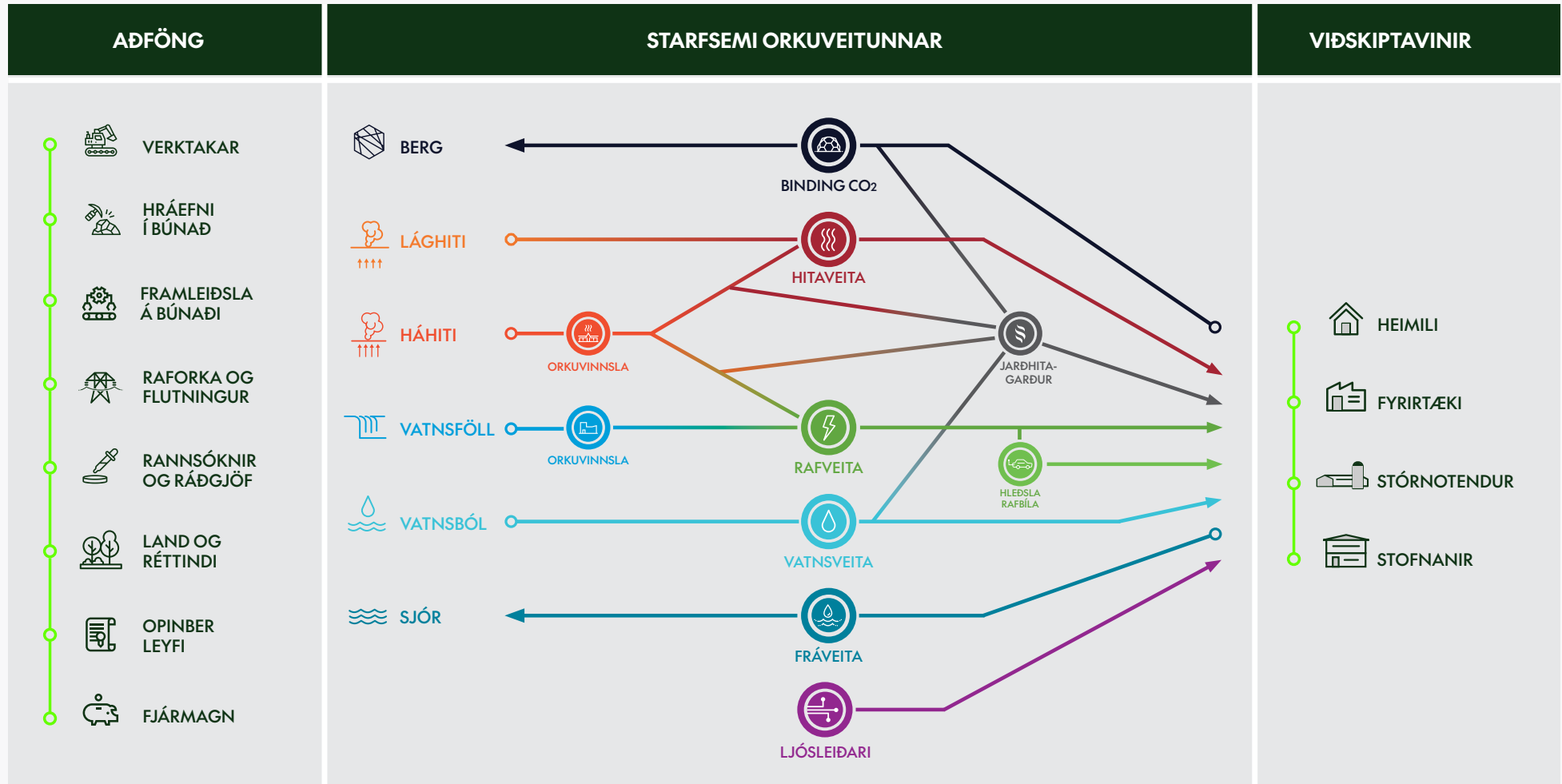
Orkuveitan

Innan móðurfélagsins er haldið utan um fjármál samstæðunnar, innkaup, mannaúð, upplýsingatækni og rannsókn- og nýsköpunarstarf. Innan móðurfélagsins er einnig haldið utan um lögfræðimál, landareignir og réttindi og samskiptamál. OR Eignir ohf. er félag sem heldur utan um eignarhluti í Veitum, Orku náttúrunnar og ON Power.

Meðalfjöldi stöðugilda á árinu voru 575 hjá samstæðunni. Fastráðin hjá samstæðunni í árslok 2025 voru 606. Konur voru 220 (35%) og karlar 386 (65%). Kynsegin starfsfólk náði ekki einu prósentu. Meðal stjórnenda í samstæðu Orkuveitunnar í árslok voru konur 54% og karlar 46%. Þriðjungur stjórnarfólks Orkuveitunnar er konur og stjórnarformaður er karl.

	Starfssvið	Helstu lög um starfsemina	Tekjur	Starfsfólk
 <p>Veitur ohf. OR vatns- og fráveita sf.</p>	<p>Veitur reka rafveitur og hitaveitur, sem nánast allar eru með sérleyfi á sínu starfssvæði.</p> <p>Veitur sjá um starfsemi OR vatns- og fráveitu sf. sem gegnir lögbundnum skylduverkefnum sveitarfélaga hvað varðar vatnsveitur og fráveitur, einkum í þeim sveitarfélögum sem eiga Orkuveituna.</p> <p>NACE: D35.12, D35.13, D35.30, D35.30, E36.00, E37.00</p>	<p>Lög um Orkuveitu Reykjavíkur gilda um alla starfsemi samstæðunnar</p> <p>Orkulög, Raforkulög, Lög um uppbyggingu og rekstur fráveitna, Lög um vatnsveitur sveitarfélaga, Vatnalög, Upplýsingalög, Stjórnáskilgöngulög (vatns- og fráveitur), Lög um umhverfisábyrgð.</p>	<p>Tekjur eru nánast alfarið af sölu veitubjónustu með sérleyfi til heimila og fyrirtækja. Veitur lúta eftirliti hins opinbera sem hér segir:</p> <p>Hitaveita: Umhverfis-, orku- og loftslagsráðuneytið</p> <p>Rafveita: Orku- og umhverfisstofnun</p> <p>Vatnsveita: Innviðaráðuneytið</p> <p>Fráveita: Umhverfis-, orku og loftslagsráðuneyti</p>	<p>Fastráðin í árslok 2025</p> <p>Konur: karlar í stjórn í árslok</p> <p>Kyn Stjórnarformanns</p> <p>183</p> <p>3:2</p> <p>Kona</p>
 <p>Orka náttúrunnar ohf. ON Power ohf.</p>	<p>Orka náttúrunnar ohf. framleiðir heitt vatn og rafmagn í Nesjavallavirkjun og rafmagn í Andakilsárvirkjun. Vatnið fer allt til hitaveitu Veitna á höfuðborgarsvæðinu en rafmagn einkum á almennan markað þar sem fyrirtækið selur einnig rafmagn um hleðslukerfi sitt á rafbíla. ISK er starfsrækslugjaldmiðill. Orka náttúrunnar sér um starfsemi ON Power ohf. sem framleiðir heitt vatn og rafmagn í Hellsheiðarvirkjun þar sem það starfrækir einnig Jarðhitagarð. Rafmagn fer einkum á heildsölumarkað. USD er starfsrækslugjaldmiðill ON Power ohf.</p> <p>NACE: D35.11, E36.00, F42.11</p>	<p>Raforkulög, Orkulög, Vatnalög, Samkeppnislög, Lög um umhverfisábyrgð.</p>	<p>Tekjur af sölu rafmagns á almennum markaði og á heildsölumarkaði, sölu á heitu vatni í heildsölu til hitaveitu Veitna á höfuðborgarsvæðinu, sölu á upprunaábyrgðum og leigu á aðstöðu í Jarðhitagarði ON við Hellsheiðarvirkjun í Ölfusi. Heildsöluverð á heitu vatni lýtur eftirliti Orkustofnunar en raforkumarkaður er samkeppnismarkaður sem m.a. Samkeppniseftirlitið og Orkustofnun hafa eftirlit með.</p>	<p>117</p> <p>3:2</p> <p>Kona</p>
 <p>Ljósleiðarinn ehf.</p>	<p>Ljósleiðarinn ehf. leggur og rekur víðfeðmt ljósleiðaranet sem nýtt er af fjarskiptafyrirtækjum sem veita netþjónustu til heimila og fyrirtækja.</p> <p>NACE: J61.90</p>	<p>Lög um fjarskipti, Samkeppnislög.</p>	<p>Tekjur eru annars vegar af ljósleiðaratengingum til heimila og fyrirtækja sem nýta sér þjónustu fjarskiptafyrirtækja um kerfi Ljósleiðarans og hins vegar af heildsölu gagnaflutninga um ljósleiðara innan kerfa fjarskiptafyrirtækja. Fjarskiptamarkaður er samkeppnismarkaður undir eftirliti Fjarskiptastofu og Samkeppniseftirlits.</p>	<p>52</p> <p>3:2</p> <p>Kona</p>
 <p>Carbfix hf. Eignarhaldsfélagið Carbfix ohf. Coda Terminal hf.</p>	<p>Carbfix er sprotafyrirtæki um samnefnda aðferð til kolefnisbindingar. Helstu tekjur fyrirtækisins eru vegna ráðgjafar, uppbyggingar og rekstrar á bindingarstöðum auk styrkja frá alþjóðlegum samkeppnisjóðum til frekara rannsókn- og þróunarstarfs.</p> <p>EUR er starfsrækslugjaldmiðill Carbfix hf. og Coda Terminal hf.</p> <p>NACE: E39.00</p>	<p>Lög um hollustuhætti og mengunarvarnir, Lög um umhverfisábyrgð.</p>	<p>Carbfix er sprotafyrirtæki byggt á samnefndri aðferð til kolefnisbindingar og helstu tekjur fyrirtækisins eru vegna ráðgjafar, uppbyggingar og rekstrar á bindingarstöðum auk styrkja frá alþjóðlegum samkeppnisjóðum til rannsókna- og þróunarstarfs.</p>	<p>49</p> <p>3:2</p> <p>Kona</p>

Virðisstraumar Orkuveitunnar



Virðissköpun og hagsmunaaðilar

Lýsa má hlutverki Orkuveitunnar að það sé að tengja samfélög fólks við náttúruauðlindir. Myndin á síðunni að framan er til skýringar og í töflunni hér að neðan eru dregnir fram þeir hlekkir í virðiskeðjunum sem liggja í gegnum samstæðu Orkuveitunnar.

Starfsfólk Orkuveitunnar á í miklum og stöðugum samskiptum við hagsmunaaðila að starfseminni. Taflan sýnir hvar helstu hópar hagsmunaaðila koma að verðmætasköpuninni.

	Auðlind	Nýframkvæmdir	Vinnsla og miðlun	Viðskipti og þjónusta
Helstu athafnir	<ul style="list-style-type: none"> Leit að og rannsókn auðlinda og öflun réttinda til að nýta þær Vöktun og stýring nýtingar og viðtaka Rannsóknir og nýsköpun 	<ul style="list-style-type: none"> Hönnun og öflun leyfa Fjármögnun Kaup á efni, búnaði og þjónustu verktaka Eftirlit og prófanir 	<ul style="list-style-type: none"> Móttaka nýsmíði í rekstur Stýring og vöktun vinnslu Eftirlit, viðhald og endurnýjun Kaup á efni, búnaði og þjónustu 	<ul style="list-style-type: none"> Öflun og skráning viðskiptavina Tenging heimila og fyrirtækja Álestur og útgáfa reikninga Viðbrögð við bilunum
Hagsmunaaðilar	<p>Opinberir aðilar Leyfisveitingar, skipulag og eftirlit</p> <p>Almenningur Umsagnir um leyfi, kæruréttur</p> <p>Eigendur Orkuveitunnar Staðfesting áforma á nýjum svæðum</p> <p>Fræða- og nýsköpunarsamfélag Hugmyndir og þekking</p>	<p>Opinberir aðilar Leyfisveitingar, skipulag og eftirlit</p> <p>Verktakar og vörubirgjar Framkvæmdir, útvegum efnis, ráðgjöf, fjármögnun</p> <p>Almenningur Umsagnir og kæruréttur</p> <p>Eigendur Orkuveitunnar Staðfesting áforma á nýjum svæðum</p> <p>Fjármagnseigendur Lánsfé eða hlutafé</p>	<p>Opinberir aðilar Vöktun á rekstri og auðlind-anýtingu</p> <p>Almenningur Ábendingar, upplýsingar</p> <p>Viðskiptavinir Upplýsingar um þjónustubrest</p> <p>Verktakar og vörubirgjar Framkvæmdir, útvegum efnis, ráðgjöf, fjármögnun</p>	<p>Viðskiptavinir Greiðsla reikninga, álestur</p> <p>Opinberir aðilar Vöktun á afhendingaröryggi, notkunarmælingum og verðlagningu</p>
	<p>Starfsfólk, samtök og félög fólks og fyrirtækja og eftirlitsaðilar með starfsaðstæðum á vinnumarkaði eiga hagsmuni að öllum þáttum virðisstraumanna.</p>			

Efnistöð í skýrslu stjórnar

Orkuveitan á sér langa sögu í sjálfbærnimálum. Hún var fyrst íslenskra fyrirtækja til að gefa út umhverfisskýrslu árið 2000 og samfélagsábyrgð var grunntónn Ársskýrslu fyrirtækisins árið 2006. Árið 2016 setti Orkuveitan sér loftslagsmarkmið og sama ár kaus fyrirtækið sér þessi áherslumarkmið af Heimsmarkmiðum Sameinuðu þjóðanna.



Opinberar kröfur á Íslandi um sjálfbærni-reikningsskil eru í deiglu. Íslensk stjórnvöld innleiddu Flokkunarreglugerð Evrópusambandsins árið 2023 og birtu árið eftir áformaskjal í samráðsgátt um fyrirhugaða innleiðingu CSRD, tilskipunar ESB um frekari sjálfbærni-reikningsskil fyrirtækja. Í takti við það réðist Orkuveitan í tviátta mikilvægisgreiningu á starfseminni og hafði European Sustainability Reporting Standard (ESRS) til hliðsjónar við gerð ársreiknings fyrir árið 2024. Grant Thornton Sweden tók út tvo þætti undirbúningsins og var unnið úr ábendingum vorið 2025. Síðla árs 2025 breytti Evrópusambandið stærðarviðmiðum fyrirtækja vegna nýju krafanna og fellur Orkuveitan nú utan þeirra, hvort sem litið er til notkunar ESRS eða Flokkunarreglugerðar. Afstaða íslenskra stjórnvalda til breytinganna hefur ekki komið fram.

Í þessum reikningsskilum er stuðst við niðurstöðu tviátta mikilvægisgreiningar sem unnin var undir leiðsögn PwC ráðgjafa, og ítarlega er gerð grein fyrir í Ársreikningi Orkuveitunnar 2024. Efniskipan nú er með breytingum sem niðurstaðan tók

eftir ábendingar Grant Thornton Sweden, samtöl við hagsmunaaðila og samvinnu við stjórn Orkuveitunnar. Helsta breytingin frá fyrra ári er að *S3 Samfélög sem verða fyrir áhrifum* hefur fengið aukið mikilvægi og nú innan umfangs skýrslunnar.

Greining á mikilvægi flokka ESRS



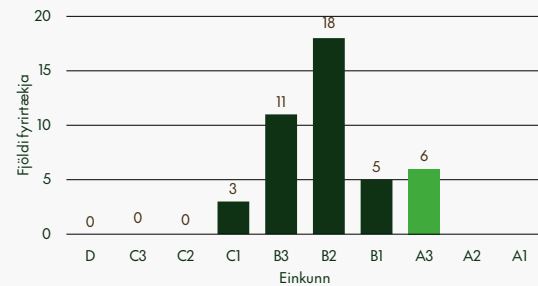
Ákveðið var að byggja efnistöð þessarar skýrslu stjórnar og forstjóra á mikilvægisgreiningunni en ytri endurskoðun hennar er unnin á grunni annars staðals sjálfbærni-reikningsskila, VSME, sbr. áritun þar að lútandi. Staðallinn var gefinn út árið 2023 af Evrópska reikningsskilaráðinu (EFRAG).

Orkuveitan hefur undanfarin ár undirgengist óháð UFS-áhættumat af Reitun. Lagt er mat á sjálfbærnistöðu rekstraraðila út frá áhættu, stjórnun og árangri. Reitun hefur framkvæmt UFS mót á öllum skráðum útgefendum hluta- og skuldabréfa í íslenskri Kauphöll síðan árið 2020.

A3 Niðurstöður UFS-mats Reitunar:

Framúrskarandi	Umhverfisþættir	Félagsþættir	Stjórnarhættir
88	93	87	82

Einkunnadreifing íslenskra útgefenda



Uppgjör samkvæmt Flokkunarreglugerð

Nú birtir Orkuveitan í þriðja skipti upplýsingar úr fjárhagsbókhaldi í samræmi við Flokkunarreglugerð Evrópusambandsins, sem tók gildi hér á landi 1. júní 2023 með lögum nr. 25/2023. Markmið reglugerðarinnar er að meta með samræmdum umhverfis- og loftslagsviðmiðum hvaða starfsemi teljist sjálfbær. Til að standast viðmiðin þarf viðkomandi starfsemi ýmist að teljast verulegt framlag til einhvers af eftirgreindum umhverfismarkmiðum án þess að valda umtalsverðu tjóni hvað önnur umhverfismarkmið varðar:

- Mótvægi við loftslagsbreytingum
- Aðlögun að loftslagsbreytingum
- Sjálfbær notkun og verndun vatns- og sjávarauðlinda
- Mengunarvarnir og eftirlit með mengun
- Umskipti yfir í hringrásarhagkerfi
- Vernd og endurheimt líffræðilegrar fjölbreytni og vistkerfa

Töflurnar að neðan gefa heildaryfirlit yfir hlutfall fjárfestingar, gjalda og tekna samstæðu Orkuveitunnar m.t.t. þess hvort starfsemin fellur að flokkunarreglugerðinni og uppfylli matsskilyrði hennar (aligned), falli innan hennar en ekki er sýnt fram á að starfsemin standist matsskilyrðin (eligible but not aligned) eða falli utan starfaflokka flokkunarreglugerðarinnar (non-eligible).

Starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir

Starfsemi Orkuveitunnar fellur undir níu starfsemisflokka reglugerðarinnar. Í framseldri reglugerð ESB 2021/2139 er þeim svo lýst:

- Raforkuframleiðsla úr vatnsorku (4.5)
- Flutningur og dreifing á raforku (4.9)
- Dreifing fjarhitunar/-kælingar (4.15)
- Samþætt vinnsla varma/kælingar og raforku úr jarðvarmaorku (4.18)
- Uppbygging, stækkun og starfræksla vatnsöflunar-, vatnshreinsi- og vatnsveitukerfa (5.1)
- Uppbygging, stækkun og starfræksla skólpsöfnunar og -hreinsunarkerfa (5.3)
- Varanleg geymsla koltvísýrings neðanjarðar (5.12)
- Flutningar með mótörhjólum, fólksbifreiðum og léttum atvinnuökutækjum (6.5)
- Grunnvirki sem gera flutninga á vegum og almenningssamgöngur með litla losun kolefna möguleg (6.15)

Verulegt framlag

Öll starfsemi undir þessum flokkum stóðust matsskilyrði um verulegt framlag til að draga úr loftslagsvánni. Losun gróðurhúsalofttegunda er vottuð út frá staðlinum ISO 14064-1 sem er partur af matsskilyrðum orkuframleiðslu (4.5, 4.18). Dreifing orku (4.9, 4.15), þ.e. hitaveita og rafveita, dreifa nánast alfarið orku úr endurnýjanlegum orkugjöfum. Vatnsveitu- og fráveitukerfi nota orku undir viðmiðum flokkanna (5.1 og 5.3). Niðurdæling koldíoxíðs (5.12) uppfyllir reglugerð um geymslu koldíoxíðs í jörðu (1430/2022). Bifreiðar Orkuveitunnar uppfylla skilyrði um losun gróðurhúsalofttegunda (6.5). Hleðslustöðvar þjónusta einungis hreinorkubíla (6.15).

Möguleg áhrif loftslagsbreytinga og viðeigandi viðnám eða aðlögun að þeim hafa verið ítarlega kortlögð fyrir alla starfsemi Orkuveitunnar.

Veldur ekki verulegu tjóni

Vatns- og sjávarauðlindir

Orkuveitan vaktar möguleg sem og raunveruleg áhrif fyrirtækisins á vatnshlot. Einnig er mat á umhverfisáhrifum lögbundin krafa í stórum framkvæmdaverkefnum. Úrbóta er þörf á gangvegi fiska milli Skorradalsvatns og Andakílsár. Rekstur Andakílsárvirkjunar er smár hluti orkuvinnslu Orkuveitunnar.

Hringrásarhagkerfi

Orkuveitan er með vottað umhverfisstjórnunarkerfi ISO 14001. Undir það fellur stýring á úrgangi og auðlindanýtingu.

Mengun

Orkuveitan leggur áherslu á að lágmarka mengun í allri sinni starfsemi. Þetta er meðal annars gert í gegnum umhverfisstjórnunarkerfið ISO 14001. Sértek verkefni telja þó m.a. föngun og bindingu á gasi H₂S sem á sér stað í jarðvarmavirkjunum. Þetta hefur dregið úr áhrifum á loftgæði í nærliggjandi sveitarfélögum. Í fráveitunni er einnig lögð áhersla á blágrænar ofanvatnslausnir, sem draga úr magni regnvatns í safnkerfum.

Líffræðileg fjölbreytni og vistkerfi

Öll stór framkvæmdaverkefni í starfsemi Orkuveitunnar verða að undirgangast mat á umhverfisáhrifum. Í því mati eru áhrif á líffræðilega fjölbreytni alltaf tekin til skoðunar.

Lágmarks verndarráðstafanir

Orkuveitan hefur innleitt áherslu á mannréttindi í stefnum og ferlum fyrirtækisins í samræmi við leiðbeiningar OECD sem og UN Guiding Principles. Þetta á við alla starfsemi Orkuveitunnar sem og aðfangakeðju.

Lykilárangursmælikvarðar

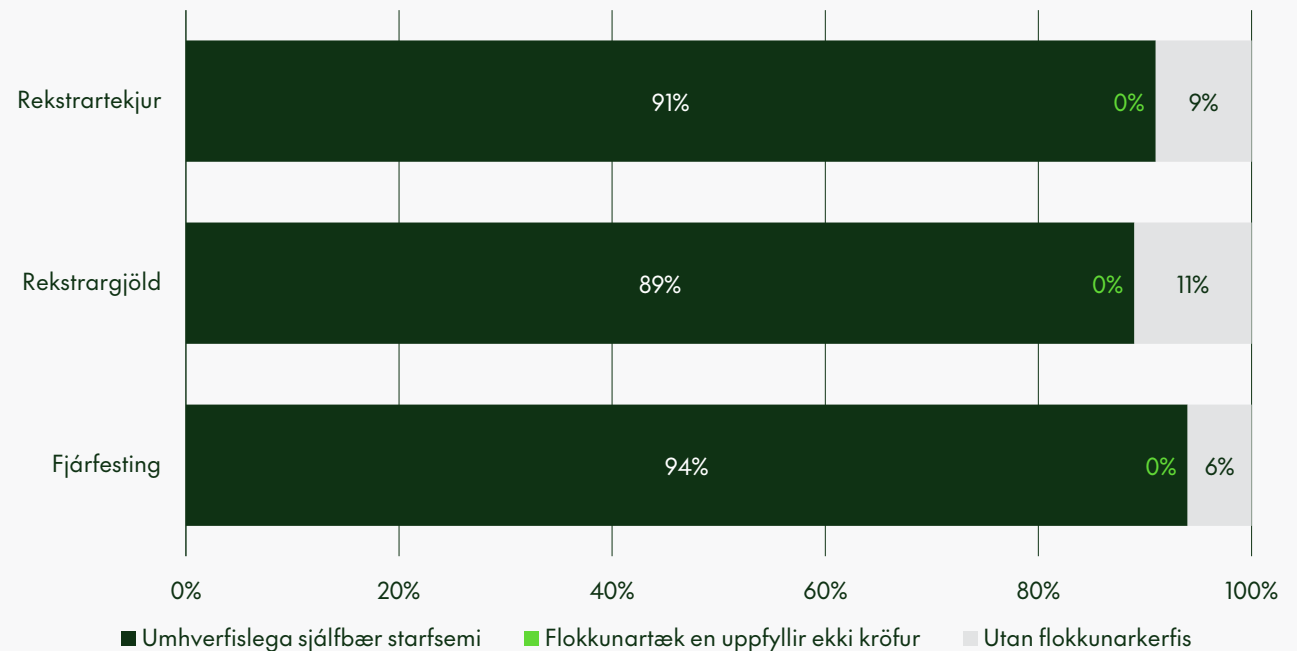
Merking

Lykilárangursmælikvarðar tengdir flokkunarreglugerð um sjálfbæra atvinnustarfsemi eru byggðir á okkar skilningi á 1. viðauka í framseldri reglugerð framkvæmdastjórnar ESB 2021/2178. Allir starfsemisflokkar eru merktir á kostnaðarstaði í bókhaldskerfi Orkuveitunnar. Einnig voru kostnaðarstaðir merktir sem utan flokkunarreglugerðar eða að þeir væru stoðdeildir. Stoðdeildir voru reiknaðar utan lykilárangursmælikvarða samkvæmt 2021/2178.

Tvítalning

Til að koma í veg fyrir tvítalningu er kostnaður flokkaður á mismunandi hátt eftir því hvort hann er eignfærður eða gjaldfærður. Þá er kostnaði úthlutað mismunandi rekstrarkóðum í Vidd 4 í fjármálakerfi Orkuveitunnar.

Uppgjör samkvæmt Flokkunarreglugerð



Rekstrartekjur

Atvinnustarfsemi	Númer (2)	Heildavæla (3)	Hlutfall af veltu (4)	Viðmið fyrir verulegt framlag						Viðmið fyrir verulegt tjón („Veldur ekki verulegu tjóni“)						Flokkur „(umbreytingarstarfsemi)“ (21)	Flokkur (starfsemi sem gerir annari starfsemi kleift að stuðla að umhverfismarkmiðum) (20)	
				Mótvægi við loftslagsbreytingar (5)	Aðlögun að loftslagsbreytingum (6)	Vatns- og sjávarauðlindir (7)	Hringrásarhagkerfi (8)	Mengun (9)	Líffræðileg fjölbreytni og viskerfi (10)	Mótvægi við loftslagsbreytingar (11)	Aðlögun að loftslagsbreytingum (12)	Vatns- og sjávarauðlindir (13)	Hringrásarhagkerfi (14)	Mengun (15)	Líffræðileg fjölbreytni og viskerfi (16)			Lágmarks vendarráðstafanir (17)
		m ISK	%	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	%	E	T
A. STARFSEMI SEM FLOKKUNARKERFIÐ NÆR YFIR																		
A.1. Umhverfissjálfbær starfsemi (sem fellur að flokkunarkerfinu)																		
Flutningur og dreifing á raforku	CCM 4.9	11326	17%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	15%	E	
Dreifing fjarhitunar/-kælingar.	CCM 4.15	20432	30%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	32%		
Samþætt vinnsla varma/kælingar og raforku úr jarðvarmaorku	CCM 4.18	17062	26%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	26%		
Uppbygging, stækkun og starfræksla vatnsöflunar-, vatnshreinsi- og vatnsveitukerfa	CCM 5.1	3514	5%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	5%		
Uppbygging, stækkun og starfræksla skólpsöfnunar og -hreinunarkerfa	CCM 5.3	7844	12%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	11%		
Varanleg geymsla koldíoxíðs neðanjarðar	CCM 5.12	175	0%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	0%		
Flutningar með mótörhjóllum, fólksbifreiðum og léttum atvinnuökutækjum	CCM 6.5	0	0%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	0%		T
Grunnvirki sem gera flutninga á vegum og almenningssamgöngur með litla losun kolefna möguleg	CCM 6.15	469	1%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	1%	E	
Fjárfestingargjöld starfsemi sem er umhverfissjálfbær (sem fellur að flokkunarkerfinu) (A.1)		60954	91%	91%	91%	-	-	-	-	J	J	J	J	J	J	93%		
þar af starfsemi sem gerir annari starfsemi kleift að stuðla að umhverfismarkmiðum		11795	18%	18%	18%	-	-	-	-	J	J	J	J	J	J	18%	E	
þar af umbreytingarstarfsemi		0	0%	1%	1%					J	J	J	J	J	J	1%		T
A.2 Starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir en er ekki umhverfissjálfbær (starfsemi sem fellur ekki að flokkunarkerfinu)																		
Raforkuframléiðsla úr vatnsorku	CCM 4.5	133	0%	EL	EL	EL	EL	EL	EL							0%		
Fjárfestingargjöld starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir en er ekki umhverfissjálfbær (starfsemi sem fellur ekki að flokkunarkerfinu) (A.2)		0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%							0%		
A. Fjárfestingargjöld starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir (A.1+A.2)		60954	91%	91%	91%	0%	0%	0%	0%							91%		
B. Fjárfestingargjöld frá starfsemi sem flokkunarkerfið nær ekki yfir		6.122	9%															
ALLS		67.076	100%															

Rekstrargjöld

Atvinnustarfsemi	Númer (2)	Heildar rekstrargjöld (3)	Hlutfall rekstrargjalda (4)	Viðmið fyrir verulegt framlag						Viðmið fyrir verulegt tjón („Veldur ekki verulegu tjóni“)						Flokkur „(umbreytingarstarfsemi)“ (21)	Flokkur (starfsemi sem gerir annari starfsemi kleift að stuðla að umhverfismarkmiðum) (20)	
				Mótvægi viðloftslagsbreytingar (5)	Aðlögun að loftslagsbreytingum (6)	Vatns- og sívarauðlindir (7)	Hringrásarhagkerfi (8)	Mengun (9)	Líffræðileg fjölbreytni og viskerfi (10)	Mótvægi viðloftslagsbreytingar (11)	Aðlögun að loftslagsbreytingum (12)	Vatns- og sívarauðlindir (13)	Hringrásarhagkerfi (14)	Mengun (15)	Líffræðileg fjölbreytni og viskerfi (16)			Lögnarkefi vendarráðgjafar (17)
		m ISK	%	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	%	E	T
A. STARFSEMI SEM FLOKKUNARKERFIÐ NÆR YFIR																		
A.1. Umhverfissjálfbær starfsemi (sem fellur að flokkunarkerfinu)																		
Flutningur og dreifing á raforku	CCM 4.9	3979	24%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	16%	E	
Dreifing fjarhitunar/-kælingar.	CCM 4.15	898	5%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	26%		
Samþætt vinnsla varma/kælingar og raforku úr jarðvarmaorku	CCM 4.18	5320	32%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	25%		
Uppbygging, stækkun og starfræksla vatnsöflunar-, vatnshreinsi- og vatnsveitukerfa	CCM 5.1	2186	13%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	8%		
Uppbygging, stækkun og starfræksla skólpsöfnunar og -hreinunarkerfa	CCM 5.3	1939	12%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	9%		
Varanleg geymsla koldíoxíðs neðanjarðar	CCM 5.12	199	1%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	6%		
Flutningar með mótorkjólum, fólksbífreidum og léttum atvinnuökutækjum	CCM 6.5	122	1%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	1%		T
Grunnvirki sem gera flutninga á vegum og almenningssamgöngur með litla losun kolefna möguleg	CCM 6.15	145	1%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	3%	E	
Fjárfestingargjöld starfsemi sem er umhverfissjálfbær (sem fellur að flokkunarkerfinu) (A.1)		14788	89%	89%	89%	-	-	-	-	J	J	J	J	J	J	91%		
þar af starfsemi sem gerir annari starfsemi kleift að stuðla að umhverfismarkmiðum		4123	25%	25%	25%	-	-	-	-	J	J	J	J	J	J	16%	E	
þar af umbreytingarstarfsemi		122	1%	1%	1%					J	J	J	J	J	J	1%		T
A.2 Starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir en er ekki umhverfissjálfbær (starfsemi sem fellur ekki að flokkunarkerfinu)																		
Raforkuframléiðsla úr vatnsorku	CCM 4.5	57	0%	EL	EL	EL	EL	EL	EL							0%		
Fjárfestingargjöld starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir en er ekki umhverfissjálfbær (starfsemi sem fellur ekki að flokkunarkerfinu) (A.2)		57	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%							0%		
A. Fjárfestingargjöld starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir (A.1+A.2)		14846	89%	89%	89%	0%	0%	0%	0%							92%		
B. Fjárfestingargjöld frá starfsemi sem flokkunarkerfið nær ekki yfir		1.843	11%															
ALLS		16.689	100%															

Fjárfestingargjöld

Atvinnustarfsemi	Númer (2)	Heildar fjárfestingargjöld (3)	Hlutfall fjárfestingargjalda (4)	Viðmið fyrir verulegt framlag						Viðmið fyrir verulegt tjón („Veldur ekki verulegu tjóni“)							Flokkur „(umbreytingarstarfsemi)“ (21)		
				Mótvægi viðloftslagsbreytingar (5)	Aðlögun að loftslagsbreytingum (6)	Varns- og sjávarauðlindir (7)	Hringrásarhagkerfi (8)	Mengun (9)	Líffræðileg fjölbreytni og viskerfi (10)	Mótvægi viðloftslagsbreytingar (11)	Aðlögun að loftslagsbreytingum (12)	Varns- og sjávarauðlindir (13)	Hringrásarhagkerfi (14)	Mengun (15)	Líffræðileg fjölbreytni og viskerfi (16)	Lágmarks vændræðisráfanir (17)		Hlutfall veltu sem fellur að flokkunarkerfinu, 2023 (19)	Flokkur (starfsemi sem gerir annarri starfsemi kleift að stuðla að umhverfismarkmiðum) (20)
Skýringar: J: Já N: Nei N/EL: Utan flokkunarkerfis EL: Innan flokkunarkerfis N/A: Gögn ekki til		m ISK	%	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J; N; N/EL	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	J/N	%	E	T
A. STARFSEMI SEM FLOKKUNARKERFIÐ NÆR YFIR																			
A.1. Umhverfissjálfbær starfsemi (sem fellur að flokkunarkerfinu)																			
Flutningur og dreifing á raforku	CCM 4.9	4781	15%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	J	16%	E	
Dreifing farhitunar/-kælingar.	CCM 4.15	8847	27%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	J	26%		
Samþætt vinnsla varma/kælingar og raforku úr jarðvarmaorku	CCM 4.18	8006	25%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	J	25%		
Uppbygging, stækkun og starfræksla vatnsöflunar-, vatnshreinsi- og vatnsveitukerfa	CCM 5.1	2577	8%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	J	8%		
Uppbygging, stækkun og starfræksla skólpsöfnunar og -hreinunarkerfa	CCM 5.3	1813	6%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	J	9%		
Varanleg geymsla koldíoxíðs neðanjarðar	CCM 5.12	3698	11%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	J	6%		
Flutningar með mótorkjólum, fólksbifreiðum og léttum atvinnuökutækjum	CCM 6.5	85	0%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	J	1%		T
Grunnvirki sem gera flutninga á vegum og almenningsamgöngur með litla losun kolefna möguleg	CCM 6.15	553	2%	J	J	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	J	J	J	J	J	J	J	3%	E	
Fjárfestingargjöld starfsemi sem er umhverfissjálfbær (sem fellur að flokkunarkerfinu) (A.1)		30360	94%	94%	94%	0%	0%	0%	0%	J	J	J	J	J	J	J	93%		
Þar af starfsemi sem gerir annarri starfsemi kleift að stuðla að umhverfismarkmiðum		5333	16%	16%	16%	0%	0%	0%	0%	J	J	J	J	J	J	J	18%	E	
Þar af umbreytingarstarfsemi		85	0%	1%	1%					J	J	J	J	J	J	J	1%		T
A.2 Starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir en er ekki umhverfissjálfbær (starfsemi sem fellur ekki að flokkunarkerfinu)																			
Raforkuframléiðsla úr vatnsorku	CCM 4.5	83	0%	EL	EL	EL	EL	EL	EL								0%		
Fjárfestingargjöld starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir en er ekki umhverfissjálfbær (starfsemi sem fellur ekki að flokkunarkerfinu) (A.2)		83	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%								0%		
A. Fjárfestingargjöld starfsemi sem flokkunarkerfið nær yfir (A.1+A.2)		30443	94%	94%	94%	0%	0%	0%	0%								93%		
B. Fjárfestingargjöld frá starfsemi sem flokkunarkerfið nær ekki yfir		2.007	6%																
ALLS		32.449	100%																

E1 Loftslagsbreytingar

Úr heildarstefnu Orkuveitunnar:

Vottað kolefnishlutleysi 2040 miðað við bestu viðmið og alþjóðleg uppbygging Carbfix.

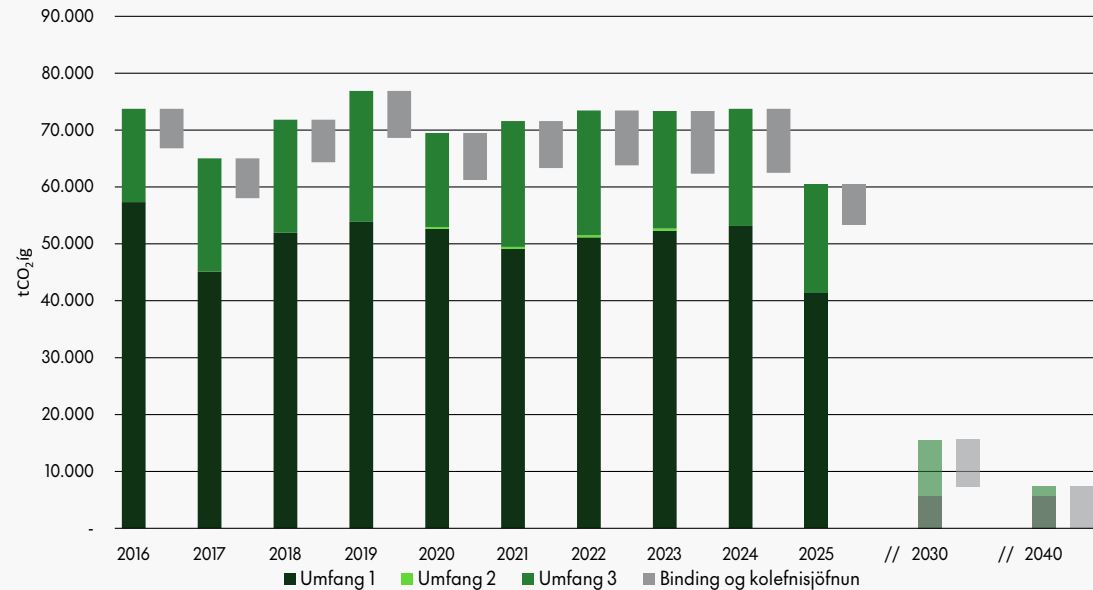
Stefna, nálgun og markmið

Orkuveitan hefur sett loftslagsmál á oddinn til margra ára með því að þróa og beita Carbfix-aðferðinni við að draga úr losun koldíoxíðs (CO₂) frá Hellisheiðarvirkjun ásamt því að draga úr losun frá bílaflota sínum, hvetja til sjálfbærra innkaupa hjá birgjum fyrirtækisins, stuðla að orkuskiptum í framkvæmdum og efla kolefnisbindingu í gróðri og jarðvegi. Þetta hefur verið gert þrátt fyrir að starfsemi félagsins byggist á vinnslu og nýtingu endurnýjanlegra orkugjafa.

Í [sjálfbærnistefnu Orkuveitunnar](#) kemur fram að fyrirtækið stefnir að kolefnishlutleysi eigin starfsemi árið 2030 og í gegnum alla aðfangakeðjuna árið 2040. Þetta þýðir að fyrirtækið ætlar að minnka losun gróðurhúsalofttegunda um 90% í umfangi 1 og 2 og um 40% í umfangi 3 árið 2030, miðað við losun viðmiðunarársins 2016. Til ársins 2040 er stefnt að enn frekari samdrætti á losun í aðfangakeðju, eða 90%.

Til að tryggja að Orkuveitan starfi samkvæmt bestu mögulegu stöðlum og starfsvenjum hefur fyrirtækið fengið staðfestingu frá óháðum aðilum á bæði markmiðum og birtum losunartölum. Árið 2024 voru loftslagsmarkmið Orkuveitunnar endurskoðuð og uppfylla þau kröfur Science Based Targets initiative (SBTi). Markmiðin eru miðuð

Heildarlosun GHG hjá Orkuveitunni, binding og kolefnisjöfnun 2016-2025



Bein og óbein losun Orkuveitunnar, binding með landbótum og kolefnisjöfnun 2016 til og með 2025. Einnig eru sýnd markmið Orkuveitunnar til ársins 2030 og 2040 sem hafa verið staðfest af Science Based Target initiative (SBTi).

við þátttöku í [nettó-núll leiðangri \(Race to Zero\)](#) Sameinuðu þjóðanna sem styður við 1,5°C markmið Parísarsamkomulagsins. [Loftslagsbókhald Orkuveitunnar](#) er unnið samkvæmt leiðbeiningum [Greenhouse Gas Protocol \(GHGP\)](#) og hefur síðustu tvö ár verið endurskoðað samkvæmt alþjóðlega staðlinum ISO 14064-1.¹

¹ Umhverfissuppgjör 2025

Í stefnu Orkuveitunnar er einnig lögð áhersla á að efla viðnámsþrótt samfélagsins við loftslagsbreytingum með aðlögun þjónustukerfanna að breytingum í veðurfari.²

² Minnisblað 4. áfangi - Aðlögun að loftslagsbreytingum

Stjórn Orkuveitunnar hefur yfirumsjón með mati og stýringu loftslagstengdrar áhættu hjá fyrirtækinu. Stjórnin fer yfir sjálfbærnistefnuna a.m.k. einu sinni á ári samkvæmt starfsáætlun sem kveður á um loftslags- og aðra umhverfisáhættu og mikilvæga umhverfisþætti þeim tengdum. Stjórnin tekur á glöppum í stefnunni og leiðbeinir stjórnendum Orkuveitunnar ef þörf krefur.

Losun gróðurhúsalofttegunda (GHL)

Loftslagsáhrif Orkuveitunnar voru metin samkvæmt leiðbeiningum Greenhouse Gas Protocol (GHGP) og staðlinum ISO 14064-1. Þetta felur í sér viðtækt mat á beinni losun frá starfsemi (umfang 1), óbeinni losun í aðfangakeðju (umfang 2 og 3), losun koltvíoxíðs (CO₂) af lífrænum uppruna (e. biogenic emissions) og bindingu kolefnis úr andrúmslofti vegna landgræðslu og skógræktar. Ítarlegt loftslagsbókhald Orkuveitunnar fyrir árið 2025 er birt á vefsíðu Orkuveitunnar ásamt rammanum um það.

Heildarlosun Orkuveitunnar árið 2025 nam 60.660 tonnum CO₂ ígilda (CO₂íg), sem er 18% samdráttur frá viðmiðunarárinu 2016 þegar losun var 73.755 tonn CO₂íg.

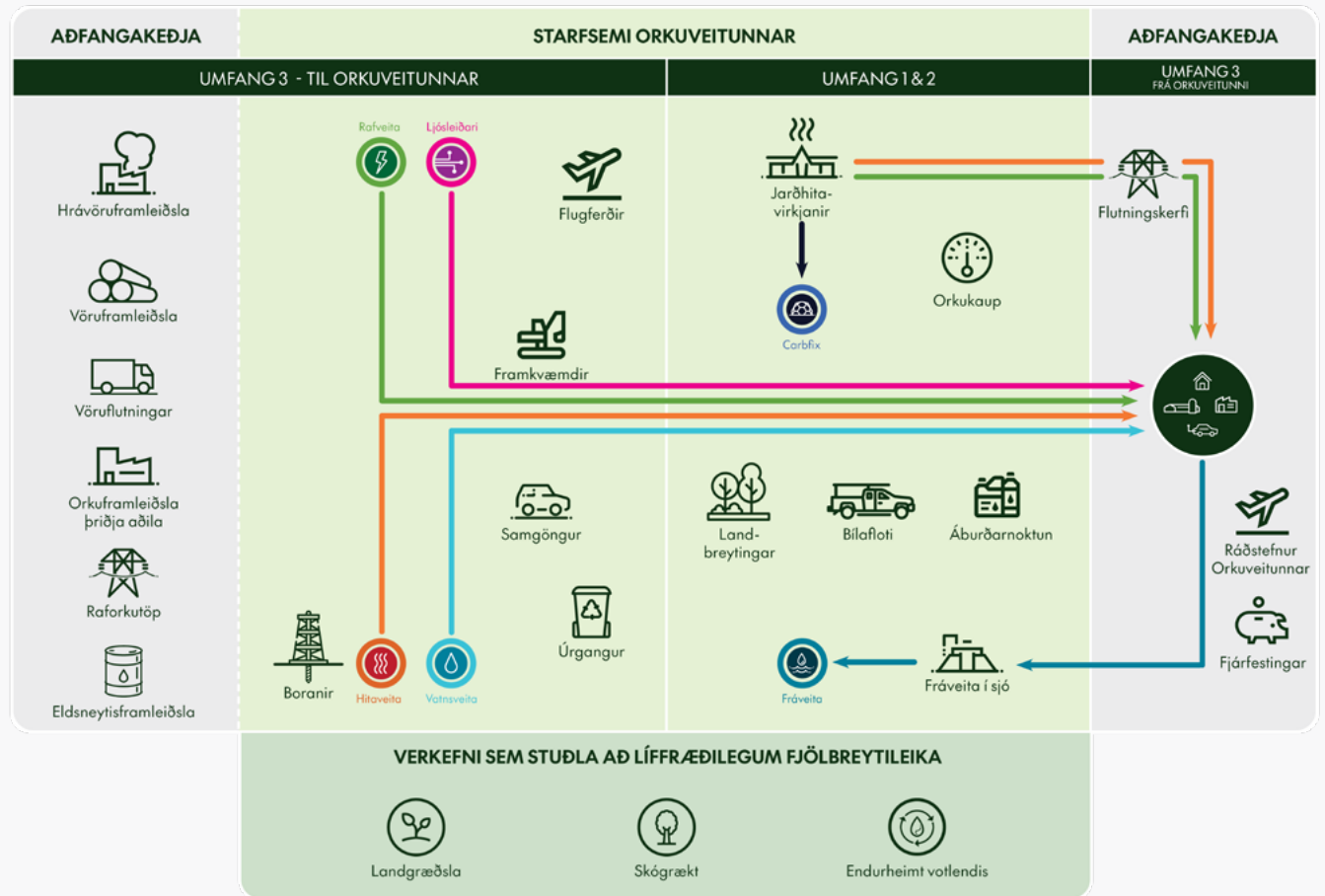
Helsta ástæða þessa samdráttar var gangsetning Silverstone, lofthreinsistöðvar á fullum skala sem hóf rekstur í júní 2025. Stöðin hefur getu til þess að fanga allt koltvíoxíð (CO₂) og brennisteinsvetni (H₂S) frá Hellisheiðarvirkjun og sem er svo dælt niður í berg til varanlegrar bindingar.

Árið 2025 var hlutfallsleg föngun og binding koltvíoxíðs frá Hellisheiðarvirkjun 35% af heildarlosun koltvíoxíðs frá virkjuninni. Við Nesjavallavirkjun nam föngun og binding koltvíoxíðs á tilraunaskala, sem hófst árið 2023, 5% af losun koltvíoxíðs frá virkjuninni.

Losun frá umfangi 1 árið 2025 var 41.365 tonn CO₂íg, sem er samdráttur um tæplega 16.000 tonn CO₂íg frá árinu 2016. Þar vóg þyngst losun frá

Ramminn utanum loftslagsbókhald Orkuveitunnar

Fram koma uppsprettur losunar gróðurhúsalofttegunda, hvar losunin á sér stað í aðfangakeðju fyrirtækisins og sýnd helstu verkefni sem stuðla að lífræðilegri fjölbreytni, eflingu vistkerfa og kolefnisbindingu.



jarðhitavirkjunum Orkuveitunnar sem stóðu undir 62% af heildarlosun árið 2025. Losun tvínituroxíðs (N₂O) vegna fráveitu nam rúmlega 2.320 tonnum CO₂ig, eða um 4% af heildarlosun Orkuveitunnar.

Losun frá umfangi 2 var engin þar sem Orkuveitan notaði eingöngu orku sem hún framleiddi sjálf og er sú losun þegar talin fram í umfangi 1.

Losun frá umfangi 3 nam 19.295 tonnum CO₂ig, sem er aukning um 2.880 tonn CO₂ig frá viðmiðunarárinu 2016, eða 18%. Sá losunarpáttur sem vegur þyngst í umfangi 3 eru innkaup á vörum og þjónustu sem nema 28% af heildarlosun Orkuveitunnar, þar sem losun vegna innkaupa á stállögnum vegur þyngst.

Orkuveitan horfir til þess að kaupa „grænt stál“ og endurunnið stál, til dæmis í lagnir, þegar slík vara verður aðgengileg á markaði, til að draga úr losun. Stállagnir standa fyrir langstærstum hluta losunar vegna innkaupa fyrirtækisins og mun samdráttur í losun vegna þeirra því vega þungt í umfangi 3.

Eftirfarandi losun er talin óveruleg og því ekki tekin með í loftslagsbókhaldi Orkuveitunnar 2025: losun frá inntakslóni Andakílsárvirkjunar og frá Skorradalsvatni eftir 80 ára rekstur, losun frá lághita-svæðum Veitna, losun vegna gagnaflyttinga og gagnahýsingar Ljósleiðarans, losun vegna leigubíla, rafmagnsnotkunar við fjarvinnu og innkaupa sem gerð eru utan innkaupakerfis fyrirtækisins. Losun vegna keyptrar raforku til orkuviðskipta er ekki birt vegna trúnaðarmála.

Losunarkræfni koldíoxíðs

Orka náttúrunnar framleiðir rafmagn til viðskiptavina sinna og heitt vatn sem selt er í heildsölu til Veitna. Losunarkræfni rafmagnsins er gefin upp í grömmum af CO₂ ígildum á hverja kílóvattstund (gCO₂ig/kWst) og fyrir heitt vatn í grömmum af CO₂ ígildum á rúmmetra (gCO₂ig/m³).

Árið 2025 var losunarkræfni rafmagns 5,8

gCO₂ig/kWst³ sem er 43% minnkun miðað við losunarkræfni árið 2016 og losunarkræfni heits vatns 182,8gCO₂ig/m³ sem er 23% minnkun miðað við losunarkræfni árið 2016. Þennan árangur má þakka því að stigin hafa verið fyrstu skref í þeirri áætlun Orkuveitunnar að gera Hellsheiðarvirkjun sporlétt árið 2025 og Nesjavallavirkjun árið 2030.

Eftirlit er haft með styrk CO₂ og H₂S í nokkrum vinnsluholum Hellsheiðarvirkjunar. Rennsli úr niðurdælingunni inn á vinnslusvæðið virðist vera innan við eitt ár og vísbendingar um að styrkur hafi aukist aðeins í tveimur eftirlitsholum sem næstar eru niðurdælingunni. Áfram er unnið að því að besta aðferðina og beina gasniðurdælingunni í niðurdælingarholur fjær vinnslusvæðinu.

Orkuveitan losar ekki ósoneyðandi efni vegna starfsemi sinnar.

³ Losun gróðurhúsalofttegunda og koldíoxíðs og brennisteins-
vætnis á orkuveitingu á Hellsheiði og Nesjavöllum 2025

Losunarkræfni koldíoxíðs

Losunarkræfni	Eining	Umfang	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Rafmagn (heildar orku-framleiðsla)	gCO ₂ -íg/ kWst	Umfang 2	9,9	6,9	8,4	8,9	7,9	7,3	7,5	7,3	7,3	5,8
Rafmagn (orka út á net)	gCO ₂ -íg/ kWst	Umfang 2	10,3	7,9	9,0	9,2	8,3	7,7	7,9	7,7	7,5	6,1
Heitt vatn	gCO ₂ -íg/m ³	Umfang 2	245,0	190,5	207,9	214,7	213,0	216,2	231,3	205,2	217,3	182,8

Losunarkræfni koldíoxíðs 2016 til 2025 (g CO₂ ígildi á kWst). Bein losun vegna framleiðslu á heitu vatni frá lághitaauðlindum hefur verið metið u.þ.b. 0 gCO₂ig/kWst. Samkvæmt leiðbeiningum Umhverfisstofnunar um losunarstuðla er losunarstuðull á kWst af rafmagni 6,41 gCO₂ig og losunarstuðull á m³ af heitu vatni er 564 gCO₂ig.

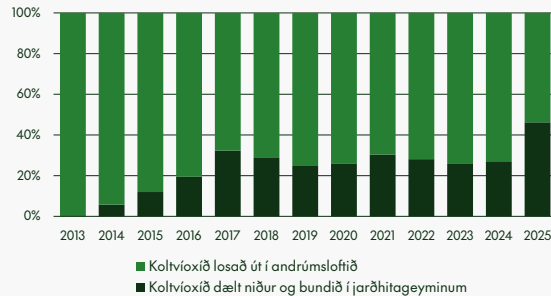
Verkefni sem stuðla að líffræðilegri fjölbreytni og kolefnisbindingu

Orkuveitan hefur stundað landgræðslu og skógrækt á jörðum sínum í rúmlega 70 ár eða frá árinu 1950. Markmiðið var og er að græða og bæta landið, halda því við, endurheimta náttúrulega birkiskóga og líffræðilega fjölbreytni landsins. Undanfarnir áratug hefur markmiðið einnig verið að binda GHG úr andrúmslofti í gróðri og jarðvegi. Landgræðslusvæðin eru um 600 hektarar og skógræktarsvæðin um 965 hektarar. Endurheimt votlendis fór fram á rúmlega þremur hekturum haustið 2016 í þeim tilgangi að draga úr losun kolefnis frá því mýrlendi sem þar var ræst fram og að endurheimta mýrarvistkerfi.

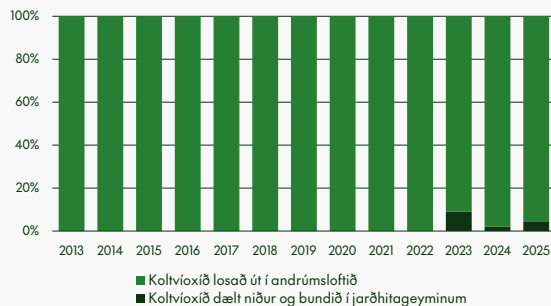
Árið 2025 nam binding GHG á skógræktarsvæðum Orkuveitunnar um 5,740 tonnum CO₂ ígilda og er sú sama miðað við grunnárið 2016. Skýringin á því er sú að með 10 ára millibili er gerð úttekt á bindingunni og er hún því sú sama í heilan áratug þar til hún verður uppfærð. Binding á landgræðslusvæðum nam um 1,285 tonnum CO₂ig og hafði aukist um 4% miðað við upphafsárið 2016. Árið 2025 nam forðuð losun GHG frá endurheimtu votlendi Orkuveitunnar um 40 tonnum CO₂ig og er metin sú sama síðan árið 2017. Fyrirhugað er að ráðast í rannsókn á svæðinu sumarið 2026 til að staðfesta niðurstöðuna.

Hlutfallsleg hreinsun koldíoxíðs frá Helligheiðarvirkjun og Nesjavallavirkjun 2013 til 2025

Helligheiðarvirkjun



Nesjavallavirkjun



Aðgerðir til mótvægis og aðlögunar að loftslagsbreytingum

Loftslagsbreytingar hafa bein áhrif á starfsemi Orkuveitunnar. Fyrirtækið hefur greint og metið alvarleika áhrifa vegna þessara breytinga á starfsemi sína og viðeigandi viðbrögð við þeim. Greindir hafa verið möguleikar og tækifæri til aðlögunar að meiri úrkomuákefð, leysingum, tíðari og ýktari sveiflum á hitastigi, ofsaveðri með aukinni eldingatíðni og vindálagi, skriðuföllum og sjávarborðshækkun.

Orkuveitan notar upplýsingar um hitastig, úrkomu og aðrar loftslagsbreytur út frá sviðsmyndum í skýrslu vísindanefndar um loftslagsbreytingar sem gefin var út árið 2018. Þessar sviðsmyndir eru t.d. RCP-2.6 og RCP-8.5.

Orkuveitan ætti að hafa töluverða burði til að sýna seiglu vegna þessara breytinga. Í því sambandi fylgist vatnsveitan með örveru- og efnamengun í neysluvatni í rauntíma þannig að unnt sé að grípa til forvarna og tryggja gæði þess. Ennfremur leggur hitaveitan mat á eftirspurn eftir heitu vatni til framtíðar og bætta nýtingu þess til að tryggja afhendingaröryggi. Í fráveitunni er horft til spár um sjávarborðshækkun og úrkomuákefðar í áætlanagerð. Auk þess er horft til blágrænna ofanvatnslausna til að veita regnvatni af götum og vegum og hreinsa það áður en það rennur út í ár og vötn; aðgerða sem einnig auka líffræðilega fjölbreytni og bæta borgarumhverfi. Þessar ofanvatnslausnir eru í senn mótvægisáðgerðir og aðlögun vegna loftslagsvárs. Í jarðvarmavirkjunum á Hengillssvæðinu er fylgst með og brugðist við álagi á mannvirki þannig að unnt sé að tryggja afhendingaröryggi rafmagns og heits vatns. Öll félög Orkuveitunnar vinna að þróun aðgerðaráætlunar og innleiðingu þessara aðgerða í samstarfi við sveitarfélög, stofnanir, fræðasamfélagið og rannsóknastofnanir eftir því sem við á.⁴

⁴ Minnisblað 4. áfangi - Aðlögun að loftslagsbreytingum

Aðkoma stjórnar Orkuveitunnar að samþykkt áætlunar um hvernig fyrirtækið hyggst ná sjálfbærni markmiðum eins og loftslagsmarkmiðum

Þar sem starfsemi Orkuveitunnar felur í sér byggingu og rekstur innviða, sem gert er ráð fyrir að endist í yfir 50 ár, þarf fyrirtækið að taka tillit til langtíma loftslagsáhættu í fjárfestingum og rekstri sínum og þeim tækifærum sem í þeim felast. Stjórnendur Orkuveitunnar meta og stýra loftslagstengdri áhættu hjá fyrirtækinu og greina stjórn Orkuveitunnar frá þeirri hættu. Forstjóri Orkuveitunnar fær mánaðarlegar uppfærslur um loftslagstengdan árangur frá umhverfisgyðju Orkuveitunnar. Hlutverk umhverfisstjóra er meðal annars að hafa yfirsýn yfir loftslagstengd mál-efni. Þetta felur einnig í sér stöðugt eftirlit á árangri Orkuveitunnar gagnvart loftslagsmarkmiðum fyrirtækisins. Umbun vegna árangur við að draga úr kolefnisspori er ekki hluti af kjörum stjórnenda fyrirtækisins.

Loftslagsþættir og mikilvæg mál tengd loftslagi eru á dagskrá stjórnar Orkuveitunnar á mánaðarlegum fundum. Þar metur stjórnin jöfnum höndum, fylgist með og samþykkir helstu áætlanir um loftslagsáðgerðir, loftslagsáhættu, framkvæmd og framvindu loftslagsmarkmiða og mótvægisáðgerða, en einnig tækifæri sem í þeim felast. Einn sinni á ári að lágmarki fjallar stjórn um heildaryfirlit á stöðu og framvindu verkefna vegna aðlögunar að loftslagsbreytingum.

Nýsköpun í loftslagsmálum

Orkuveitan hefur verið í fararbroddi í nýsköpun og þróun á sviði loftslags- og umhverfismála undanfarinn áratug. Unnið er að nýsköpun og þróun innan fyrirtækisins sem og í samstarfi við innlent og erlent háskólasamfélag. Samstarf atvinnulífs,

háskóla og sveitarfélaga er oft forsenda þess að hugmyndir þróist yfir í raunveruleg verkefni sem nýtast bæði atvinnulífi og samfélagi. Nánari upplýsingar um þessi verkefni og önnur nýsköpunar- og þróunarverkefni Orkuveitunnar á sviði loftslags- og umhverfismála má finna á vef fyrirtækisins. Eitt mikilvægasta nýsköpunarverkefni Orkuveitunnar á sviði loftslagsmála er þróun Carbfix-aðferðarinnar til varanlegrar kolefnisbindingar.

Frá árinu 2012, þegar Carbfix hóf að steinrenna CO₂ við Hellisheiðarvirkjun, hefur ferskvatn verið notað til að fanga og flytja gasið niður í jarðlög. Notkun jarðsjós í stað ferskvatns er mikilvæg á svæðum þar sem vatnsauðlindir eru takmarkaðar og eykur möguleika á að beita Carbfix-aðferðinni víðar um heim.

Í Helguvík á Reykjanesi er unnið að rannsóknum og þróun á niðurdælingu CO₂ með jarðsjó. Nýsköpunarverkefnið DemoUpCarma hófst haustið 2023 og lauk í árslok 2024. Verkefnið var styrkt af svissneskum stjórnvöldum og unnið í samstarfi við háskóla og rannsóknastofnanir í Bretlandi, Sviss og á Íslandi. Markmið þess var að meta fýsileika þess að flytja CO₂ frá Sviss til Íslands og dæla því niður með jarðsjó með tilliti til kostnaðar og umhverfisáhrifa. Á verkefnistímanum var samtals dælt niður 140 tonnum af hreinu CO₂ sem fangað var úr lífgasi í Sviss. Gasið var flutt með lest til Rotterdam og þaðan með skipi til Íslands.

Niðurstöður sýndu að þegar tekið var tillit til beinnar og óbeinnar losunar vegna föngunar, flutnings og bindingar var heildarnýtni verkefnisins 70–85%. Það þýðir að fyrir hver 100 tonn af CO₂ sem flutt voru frá Sviss nam nettó binding 70–85 tonnum af CO₂. Gert er ráð fyrir að nettó ávinningur slíkra verkefna aukist eftir því sem flutningsleiðir verða hagkvæmari og notkun kolefnissnauðra orkugjafa í skipaflutningum eykst.

Aðgerðir 2025

Orkuveitan hefur þegar ráðist í fjölmargar aðgerðir sem draga úr losun gróðurhúsalofttegunda og styðja við aðlögun að loftslagsbreytingum. Þær eru:

1. Steingerður, ný og stærri lofthreinsistöð var tekin í notkun við Hellisheiðarvirkjun upp úr miðju ári 2025. Markmiðið er að draga úr losun virkjunarinnar um 90% en viðhald og fleira takmarkar heildarafköst. Fyrstu sex mánuðina sem stöðin var í rekstri náðist þetta markmið ekki. Helsta ástæðan eru þær ófyrirséðu breytingar sem varð að gera á orkuvinnslunni og tilhögun hennar eftir bilanir í álverinu á Grundartanga. Á fullum afköstum tekur Steingerður við öllu gasi frá virkjuninni sem síðan er bundið og var hún nálægt fullum afköstum í janúar 2026. Uppsetning hreinsistöðvar á Nesjavöllum er í skodun.
2. Tilraunir á bindingu koltvísýrings með sjó í Helguvík. Verkefnið er einstakt á heimsvísu og opnar dyr fyrir framtíarþróun Carbfix aðferðarinnar.
3. Innra kolefnisverð. Orkuveitan hefur leitað leiða til að útvega sjálfbærari vörur, með áherslu á stál sem framleitt er með sjálfbærum hætti, þar sem stálrör eru verulegur hluti af innkaupum og kolefnisspori Veitna. Innra kolefnisverð hjá Orkuveitunni var á árinu ISK 15.000 á tonn CO₂ ígilda og að fyrirtækið nýti það sem viðmið í öllum tækum verkefnum.
4. Landgræðsla, skógrækt og endurheimt gróðurlenda. Ráðist var í uppgræðslu á um 4 hektörum lands á Hellisheiði og við Ölfusvatn árið 2024, og plantað birki og reynitjám í um 2 hektara lands við Hellisheiðarvirkjun. Meginmarkmið er að styrkja vistkerfi og auka gróðurþekju. Aukin kolefnisbinding á 965 hektörum lands á lendum og athafnasvæðum Orkuveitunnar hefur jafn-

framt aukið framlag fyrirtækisins til loftslagsmála.

5. Orkuskipti í samgöngum. Uppsetning hraðhleðslustöðva um allt land og samvinna við sveitarfélög og fjárfesta um rafvæðingu skipa. Með yfir 50 hraðhleðslustöðvum hefur Orkuveitan lagt sitt af mörkum til orkuskipta.⁵
6. Aðlögun veitukerfa að loftslagsbreytingum. Bætt yfirsýn yfir gæði vatns og dreifikerfi sem nýttist til greininga á loftslagsáhrifum. Betri yfirsýn yfir viðbrögð fráveitunnar við loftslagstengdum atburðum. Blágrænar ofanvatnslausnir í samvinnu við sveitarfélög til að bæta fráveitu og efla ábyrgð gagnvart loftslagsvá. Samhliða því eru settar fram lausnir til að mæta aukinni eftirspurn og tryggja hámarksöryggi.
7. Gervigreind nýtt til að áætla notkun heits vatns. Þessi lausn styður bættu nýtingu heits vatns og eykur nákvæmni í spám sem hefur áhrif á ákvarðanatöku um fjárfestingar í hitaveitunni til framtíðar.
8. Uppsetningu snjallmæla haldið áfram sem veitir innsýn í hvernig notkun á rafmagni og heitu vatni dreifist yfir sólarhringinn, vikur eða mánuði. Þannig getur fólk stýrt notkun sinni betur, komið fyrir auga á frávik og bilanir og skapað tækifæri til að spara orku og lækka rafmagnsreikninginn. Þessir mælur bæta áreiðanleika og tryggja ábyrgð í orkudreifingu. Veitur fá betri yfirsýn t.d. um áhrif úthitastigs á notkunina, geta spáð betur fyrir um orkuþörf, geta brugðist fyrir við bilanir og geta stutt betur við ábyrga og sjálfbæra nýtingu auðlindanna, sjá nánar á vef Veitna.

Aðgerðir til framtíðar

Aðgerðir til framtíðar á stórum skala til að draga úr áhættu og sækja tækifæri sem orkuöflun og rekstur

⁵ Bilamál og ferðavenjur 2025

Orkuveitunnar hefur fyrir losun gróðurhúsalofttegunda:

1. Carbfix-aðferðinni beitt við jarðvarmavirkjanir á Hengilssvæðinu og reynslan af rekstri loft-hreinsistöðvarinnar við Hellsheiðarvirkjun nýtt við hönnun og ákvarðanir vegna hreinsunar frá Nesjavallavirkjun.
2. Sjálfbærari innkaup. Til lengri tíma litið þarf Orkuveitan að innleiða innra kolefnisverði inn í valkostagreiningu fáfestingaverkefna og fræða starfsfólk betur um hvernig megi beita því og nota við ákvörðunartöku í verkefnum. Ennfremur þarf Orkuveitan til lengri tíma að greina helstu áhrif vöru og þjónustu vegna orkuöflunar og reksturs á dhættu, tækifæri og mótvægisáðgerðir vegna sjálfbærra innkaupa.

Orkuveitan mun halda áfram að vinna að þessum verkefnum:

- Orkuskipti í samgöngum.
- Aðlögun veitukerfa að loftslagsbreytingum
- Uppsetningu snjallmæla
- Landgræðsla, skógrækt og endurheimt gróðurlenda

Orkuveitan setur fram í stefnu sinni að auka umtalsvert sjálfbæra og fjölbreytta orkuframleiðslu en jafnframt að fyrirtækið verði kolefnishlutlaust árið 2040. Verði aukin orkuframleiðsla að veruleika er nánast óumflýjanlegt að losun gróðurhúsalofttegunda fyrirhugaðra fjárfestinga, innviða og langtíma samninga muni aukast. Fyrirtækið hefur ekki ráðist í nákvæmar greiningar til að varpa ljósi á framtíðaráhrif þessa á kolefnisspor fyrirtækis. Ljóst er að Orkuveitan þarf að meta áhrif þessara verkefna á þróun losunarinnar.



E3 Vatns- og sjávarauðlindir

Úr heildarstefnu Orkuveitunnar:

Ábyrg nýting vatns- og sjávarauðlinda til framtíðar með því að hámarka líftíma þeirra og lágmarka áhrif á umhverfi.

Vatnsauðlindir

Stefna, nálgun og markmið

Vatnsvinnsla úr vatnsbólum Veitna og Orku náttúrunnar er ein af undirstöðum reksturs Orkuveitunnar og lífsgæða þess samfélags sem fyrirtækið þjónar.

Vatnsból Veitna eru fimmtán og er vatnið notað á höfuðborgarsvæðinu og á Vestur- og Suðurlandi. Dreifikerfi vatnsveitnanna þjóna alls um 45% þjóðarinnar, [sjá um vatnsveituna á vef Veitna](#). Vatnsból Orku náttúrunnar eru þrjú og nýtt í jarðvarmavirkjunum fyrirtækisins.

[Dagleg heimilisnotkun á neysluvatni á höfuðborgarsvæðinu](#) er ekki mæld en metin um 140 L á hvern íbúa að jafnaði. Árlega eru vatnslekar metnir gróflaga á veitusvæði Veitna og er byggt á árgögnnum um framrennsli/framleiðslu, mælingum á heildarnotkun atvinnulífs og áætlaðri notkun á hvern íbúa. Þetta lekamat ásamt ástandsmati og spám um eftirspurn eru notuð til að skoða og leggja áherslu á svæði sem eru með viðkvæma stöðu vatnsforða eða getu til flutnings á vatni. Með virkri lekaleit, endurnýjun lagna og viðgerðum á lekum, hefur tekist að halda þeim innan raunhæfra viðmiða.

Veitur hafa unnið að aukinni sjálfvirkni sem bætir sýn á staðsetningu og nýmyndun leka í dreifikerfunum og dregur þannig enn frekar úr sóun á neysluvatninu. Líður í því er fjölgun hverfismæla ásamt þróun aðferða sem nýta mælingarnar til að greina og staðsetja leka með aukinni nákvæmni. Verkefnið er hluti af [LIFE ICEWATER styrkverkefninu](#) sem stýrt er af Umhverfis- og orkustofnun. Til viðbótar hafa verið settir upp nemar víða í dreifikerfum Veitna sem nýta hljóðbreytingar til að staðsetja leka. Auk þess innleiða Veitur nýjar tæknilausnir sem auðvelda ástandsskoðun lagna.

Í [sjálfbærnistefnu Orkuveitunnar](#) kemur fram að fyrirtækinu er falin mikil ábyrgð á þeim auðlindum sem hún nýtir. Ábyrg nýting felst í því að komandi kynslóðir búi við samsvarandi tækifæri og núlifandi kynslóðir til að nýta auðlindirnar og að unnt sé að staðfesta að þannig sé að verki staðið. Orkuveitan mun verja neysluvatnsauðlindina fyrir hættum og ágengni, vegna þeirrar ábyrgðar sem fyrirtækinu er falin.

Markmiðið er að:

- Vatnsból, sem notendur á vatnsveitusvæðum Veitna og Orku náttúrunnar treysta á, spillist ekki. Vatnstaka og starfsemi henni tengd hverju sinni má ekki rýra möguleika á samsvarandi vatnstöku í framtíðinni.

Auðlindamælikvarði hefur verið skilgreindur til að fylgjast með stöðu og framgangi neysluvatnsöflunar eftir vatnstökusvæðum Veitna og Orku náttúrunnar. Um er að ræða kvarða sem leggur mat á virkjaðan neysluvatnsforða, forða til framtíðar, gæði og ógnir í vatnsvernd. Mælikvarðinn er uppfærður árlega.

Veitur hafa ekki sett fram almenn markmið um að

draga úr vatnsvinnslu og vatnsnotkun en unnið hefur verið með stórnotendum og sveitarfélögum, á svæðum þar sem vatn skortir, til að draga úr vatnsnotkun og stuðla að ábyrgri nýtingu vatnsauðlinda.

Afmörkun vatnsverndar

Afmörkun vatnsverndar utan um vatnsból Veitna og Orku náttúrunnar er ein mikilvægasta aðferðin til að tryggja heilnæmi neysluvatnsins og koma í veg fyrir mengun þess. Samskipti fyrirtækjanna við hagsmunaaðila eins og heilbrigðiseftirlit og Umhverfis- og orkustofnun, sem einnig eru leyfisveitendur vegna vatnsvinnslu, eru afar mikilvæg og ein af forsendum fyrir því að markmiðið náist. Markvisst er unnið að forvörnum og eftirliti til að tryggja gæði neysluvatnsins. Fylgst er með tengslum umhverfisþátta, örverumengunar og loftslagsbreytinga og með flutningi á olíu, bensíni og öðrum varasömum efnum á vatnsverndarsvæði höfuðborgarsvæðisins í Heiðmörk, sjá upplýsingar á vef Veitna. Slys og atvik vegna hættulegrar hegðunar innan vatnsverndarsvæða eru skráð, fjallað um þau og ráðist í úrbætur eftir því sem við á. Stöðugt er unnið að umbótum vegna verklags við tengingar lagna og útskolana í dreifikerfum Veitna. Til að fyrirbyggja mengunarslys fær starfsfólk Veitna, Orku náttúrunnar og verktaka, sem vinna að framkvæmdum á vatnsverndarsvæðum, fræðslu um vatnsvernd áður en framkvæmd hefst. Þessi krafa er samningsbundin í öllum samningum við þjónustuaðila sem vinna á vatnsverndarsvæðum Orkuveitunnar.

Staða grunnvatnsborðs

Staða grunnvatnsborðs. Vel er fylgst með stöðu grunnvatnsforða neysluvatnsauðlinda og áhrifum nýtingar á hana í Heiðmörk og á öðrum vatnsvinnslusvæðum Veitna og Orku náttúrunnar. Þetta er gert með rekstri á þéttu neti grunnvatns-hæðarmæla í borholum, gögnum um vinnslu og upptekt úr borholum, og með grunnvatnslíkani sem er uppfært árlega fyrir höfuðborgarsvæðið og Hengilssvæðið.

Aukin jarðskjálftavirkni

Aukin jarðskjálftavirkni hélt áfram í eldstöðva-kerfinu Ljósufjöllum á Vesturlandi en virknin hefur ekki haft áhrif á rekstur veitukerfa Veitna á svæðinu.

Kaldavatnsvinnsla, eigin notkun og endurnýting á köldu vatni

Árið 2025 nam vinnsla Veitna á köldu neysluvatni tæplega 28 milljónum m³.¹ Vinnsla Orku náttúrunnar nam tæplega 84 milljónum m³ af köldu vatni og var stærstur hluti þess hitaður upp í jarðvarma-virkjunum á Hengilssvæðinu og fór vatnið þaðan til húshitunar á höfuðborgarsvæðinu.

Orka náttúrunnar nýtir þéttivatn úr jarðvarma-virkjunum fyrir föngun og bindingu koltvíoxíðs og brennisteinsvetnis með Carbfix aðferðinni. Þéttivatnið sem annars væri veitt út á kæliturna er þar með endurnýtt til gasföngunar áður en því er dælt niður í berglög.

Gæði vatns

Vatnsgæði í vatnsveitum Veitna árið 2025 voru almennt góð og samræmdust gæðastöðlum, ákvæðum laga og reglna og markmiðum fyrirtækjanna. Þó var ein undantekning þar sem fínefnamagn í vatnsbólun Grábrókarhrauni hélt áfram að vera stór áskorun. Það er forgangsverkefni að vinna bug á því.

¹ Vatnsveitur, vatnstaka, vatnsgæði og varasöm efni 2025

Aðgerðir 2025

Vinnsla neysluvatns er metin innan auðlinda-mælikvarða Orkuveitunnar. Það þýðir að lagt er mat á þá áhættu sem vinnsla og rekstur vatnsveitu hefur á neysluvatnið ásamt ógnum sem neysluvatnið getur orðið fyrir af völdum annarra en Orkuveitunnar, t.d. loftslagsbreytinga. Ráðist er í aðgerðir eftir því sem við á til skamms og langs tíma.

Aðgerðir árið 2025 til að draga úr áhættu og sækja tækifæri sem vinnsla neysluvatns og rekstur Veitna og Orku náttúrunnar hefur fyrir vatnsauðlindina:

1. Gögn úr fjórum frumflæðisjám hafa verið nýtt til eftirlits með vatnsgæðum í rauntíma. Nýrri frumflæðisjá bætt við sem getur metið skilvirkni lýsingartækja.
2. Gámi með lýsingartæki komið fyrir skammt neðan við vatnsból Svelgsárhrauni í kjölfar kólígreiningar síðla árs 2024.
3. Framkvæmdir hafnar við nýja dælustöð á Seleyri þar sem sett verður upp lýsingartæki ásamt sívöktun á leiðni til að fylgjast með mögulegum breytileika í seltu.
4. Unnið að endurnýjun lýsingartækja í dælustöð Grábrókarhrauni og á Akranesi.
5. Unnin stefnuuppfærsla fyrir vatnsvinnslu Veitna í Heiðmörk með áherslu á langtímasýn og aðgerðaráætlun um vatnsvinnslu og vatnsvernd á vatnsöflunarsvæðunum.
6. Deiliskipulag fyrir Heiðmörk. Reykjavíkurborg vinnur að deiliskipulagi fyrir svæðið í samvinnu við Veitur, Orkuveituna og fleiri aðila. Deiliskipulagið mun móta framtíðarsýn fyrir svæðið og er því lykill að því að tryggja hámarks vatnsgæði á höfuðborgarsvæðinu til langrar framtíðar. Orkuveitan og Veitur eru innan þessarar vinnu að setja gæði neysluvatns og auknar forvarnar-aðgerðir í forgunn.

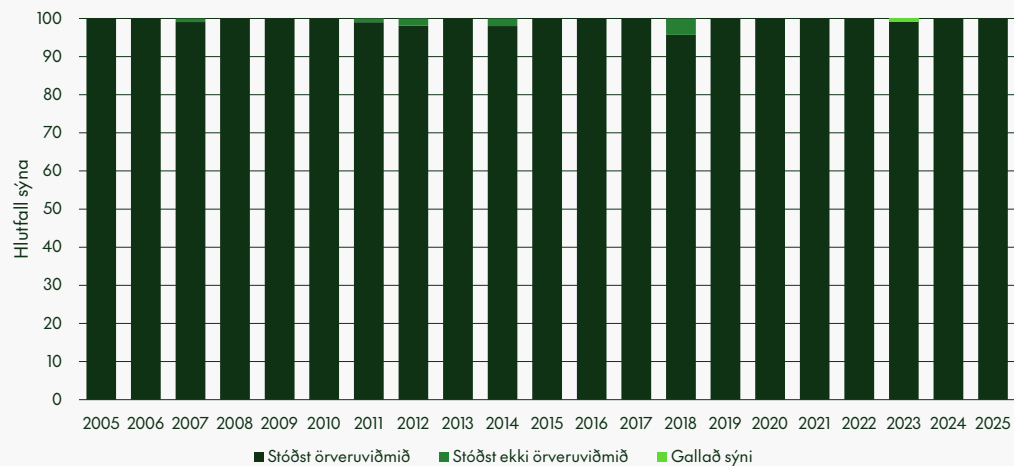
7. Auknar mælingar í Bláfjöllum á fjarsvæði vatnsverndar höfuðborgarsvæðisins hófust á vegum Samtaka sveitarfélaga á höfuðborgarsvæðinu. Tilgangur þeirra er að ákvarða betur vatnaskil á svæðinu og þar með aðrennslissvæði vatnsbóla höfuðborgarsvæðisins.
8. Tengsl umhverfisþátta, örverumengunar og loftslagsbreytinga. Áfram var unnið að gagnaflokkun og verkefnum til að þekkja betur þessi tengsl.
9. Lekar fundnir með hljóði og annars konar ástandsgreiningum. Veitur finna leka í vatnslögnum t.d. með því að hlusta eftir hljóðum þegar vatnið þrýstist út.
10. Uppsetning snjallmæla í vatnsveitukerfi til að styðja við framtíðaruppbyggingu og einfalda lekaleit. Veitur ráðast í verkefnið með tilstuðlan styrks úr LIFE ICEWATER LIFE, styrkverkefni sem Umhverfis- og orkustofnun leiðir.

Aðgerðir til framtíðar

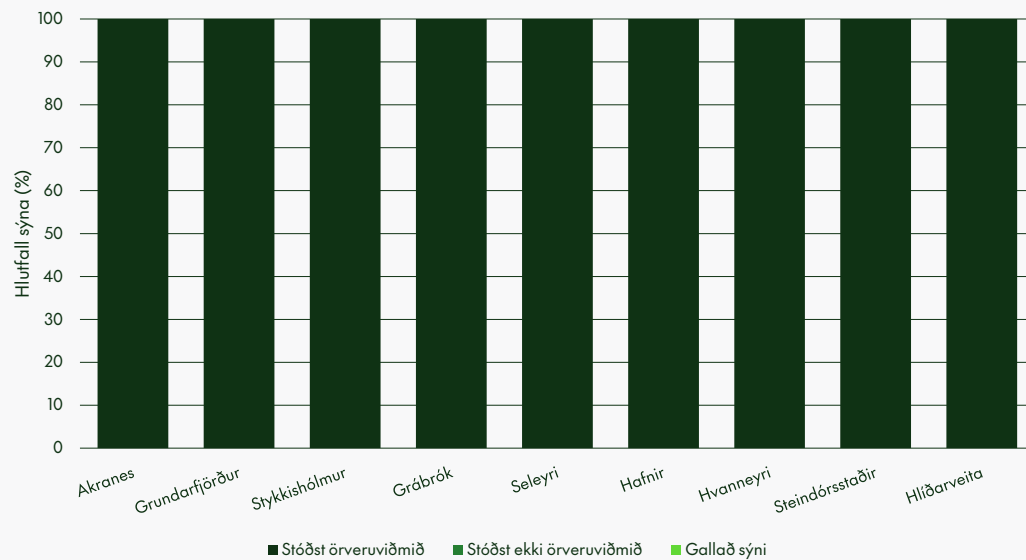
Aðgerðir til framtíðar til að draga úr áhættu og sækja tækifæri sem vinnsla neysluvatns og rekstur Veitna og Orku náttúrunnar hefur eru:

1. Áfram unnið samkvæmt stefnuverkefnum um neysluvatnsforða og flutning vatns á höfuðborgarsvæðinu, Akranesi, Borgarnesi, Reykholti, Hvanneyri og Stykkishólmi.
2. Lýsing vatns úr vatnsbólum Veitna á Seleyri á Vesturlandi til að tryggja nægt heilnæmt vatn fyrir Borgarbyggð og í aðveituæð frá Svelgsárhrauni fyrir Helgafellssveit.
3. Aukning vatnsgæða í Grábrókarveitu með aukinni síun og dreifðari vatnstöku
4. Auknar brunavarnir vegna mögulegra áhrifa gróðurelda á vatnsgæði.

Gæði neysluvatns á höfuðborgarsvæðinu 2005-2025



Gæði neysluvatns á landsbyggðinni 2025



Sjávarauðlindir

Stefna, nálgun og markmið

Uppbygging og rekstur fráveitu Veitna er ein af undirstöðum reksturs Orkuveitunnar og lífsgæða þess samfélags sem fyrirtækið þjónar.

Veitur annast starfsemi fráveitu í þéttbýli í Reykjavík, á Akranesi og í Borgarbyggð. Frárennsli frá Kópavogi, Mosfellsbæ og Seltjarnarnesi auk hluta Garðabæjar er hreinsað í hreinsistöðvum við Ánanaust og Klettagarða eða frá um 60% þjóðarinnar, [sjá um fráveituna á vef Veitna](#).

Í sjálfbærnistefnu Orkuveitunnar kemur fram að fyrirtækið dragi úr losun mengandi efna eins og kostur er og leggur áherslu á rannsóknir og þróun til að geta nýtt bestu mögulegu lausnir þar sem hringrásarhugsun er í forgangi. Losun fráveituskólps er óhjákvæmilegur liður rekstri fráveitukerfis. Samkvæmt stefnunni á losun einungis að eiga sér stað með þeim hætti að áhrif á heilsu fólks séu óveruleg og umhverfisáhrif ásætlanleg og fari minnkandi.

Markmiðið er að:

- Árangur hreinsunar skólps í skólphreinsistöðvum sé í samræmi við þau mörk sem sett eru í lögum og reglugerðum og um leið að undirbúa fyrirsjáanlegar framtíðarkröfur til hreinsunar.
- Vakta viðtaka fráveitu í samræmi við ákvæði starfsleyfa, laga og reglugerða og Vatnaáætlunar Íslands. Saurgerlastyrkur í grennd við útrásir sé aldrei umfram 1000 gerla í 100 mL sýnis, og þar sem það á við, ekki umfram strangari viðmið um saurgerlastyrk á baðstöðum í náttúrunni eða í yfirborðsvatni í grennd við matvælastarfsemi.
- Á blandkerfasvæðum sé ekki losað óhreinsað skólp um yfirfallsúrásir samhliða

ofanvatnsálagi umfram 5% tíma hvers árs. Við eðlileg rekstrarskilyrði sé ekki losun um útrásirnar nema samhliða ofanvatnsálagi og að mikilvægt viðhald séu eðlileg frávik frá eðlilegum rekstrarskilyrðum kerfisins.

- Við eðlileg rekstrarskilyrði skuli neyðarútrásir ekki virkjust.

Veitur hafa sett fram það langtímamarkmið að strendur á starfssvæðinu séu ávallt hreinar enda eru fjörur skilgreindar sem útivistarsvæði í aðalSKIPULAGI sveitarfélaga. Við framkvæmdir forðast Veitur, eins og kostur er, að skerða haf- og strandsvæði sem lúta vernd samkvæmt náttúruverndarlögum til að stuðla að sjálfbærri nýtingu hafs og sjávarauðlinda. Ákvæði starfsleyfa fráveitunnar taka ennfremur mið af vistfræðilegum mörkum. Á reglulegum fundum með leyfisveitendum eins og heilbrigðiseftirliti sveitarfélaga eru settar fram áætlanir til að fylgjast með árangri og tryggja framgang aðgerða.

Losun skólps í sjó

Á safnsvæði Veitna hafa íbúar og atvinnulíf haft aðgang að veitukerfi og skólphreinsun í samræmi við reglur en fyrirtækið hefur fengið undanþágu frá meginreglunni um skólphreinsun gegn því að vakta viðtakann fyrir mögulegum neikvæðum áhrifum, sjá umfjöllun að neðan um gæði sjávar.

Losun óhreinsaðs skólps um yfirfallsúrásir er þó órjúfanlegur hluti þess fráveitukerfis sem byggt hefur verið upp á liðnum áratugum. Svo mun verða um næstu framtíð meðan blöndu skólps, ofanvatns, heits og kalds vatns frá íbúum er veitt um safn- og flutningskerfi fráveitunnar. Allt þetta vatn leiðir til yfirálags í fráveitukerfinu, sérstaklega í mikilli úrkomu og hláku, og veldur mengun við ströndina. Veitur hafa brugðist við þessu með lekaleit og bættum innviðum þar sem ofanvatn er aðskilið frá skólpi. Um 28% af fráveitulögnum Veitna (m.v.

lengd) eru blandlagnir. Auk ofangreindra þátta hafa loftslagsbreytingar, eins og sveiflur í veðurfari, aukin úrkomuákefð, flóð og hærri sjávarstaða, áhrif á virkni fráveitukerfanna.²

Gæði sjávar og vöktun viðtaka

Veitur og Heilbrigðiseftirlit Reykjavíkur vakta reglulega örverufræðileg gæði strandsjávar við Reykjavík og Kjalarnes. Samkvæmt starfsleyfum Veitna fer sýnataka fram á fjögurra ára fresti og þá mánaðarlega í eitt ár. Síðasta árlega sýnataka var á tímabilinu maí 2023 til apríl 2024 á 10 sýnatökustöðum á höfuðborgarsvæðinu. Árið 2025 tók HER samtals 93 sýni. Meðfram strandlengjunni reyndust 92% af sýnunum vera undir viðmiðunarmörkum um saurkóligerla og 98% af sýnum voru undir viðmiðunarmörkum um saurkokka, sem þýðir lítil saurmengun.

Á fjögurra ára fresti er ráðist í umhverfisvöktun á viðtökum fráveitu Veitna. Sýnatökur fara fram við meginúrásir hreinsistöðvanna samkvæmt nákvæmum leiðbeiningum Hafrannsóknarstofnunar. Niðurstöður vöktunar 2023-2024, vegna losunar fráveitu í Faxaflóa og við Akranes, hafa verið bornar saman við ástandsflokkun vatnshlota skv. viðmiðum vatnatilskipunar um magn blaðgrænu, næringarefna og fjölbreytni hryggleysingja. Þær gefa til kynna að ástand vatnshlotana í Faxaflóa og Akranes sé mjög gott. Umhverfis- og orkustofnun hefur í kjölfarið endurútféið viðtakaskilgreiningu á Faxaflóanum sem „síður viðkvæmur“.

Samkvæmt starfsleyfum skal framkvæma kræklingarannsókn við meginúrásir fráveitu á höfuðborgarsvæðinu á fjögurra ára fresti; við Ánanaust, Klettagarða og Kjalarnes. Slík rannsókn fór fram sumarið 2025. Endurheimt kræklinga við útrásir reyndist með besta móti og mun lokaskýrsla liggja fyrir í lok mars 2026. Skýrslan mun taka

² Fráveita, yfirfallstími og gæði sjávar 2025

saman niðurstöður um líffræðilega þætti kræklingssins, efnagreiningar á þungmálum, PAH- og PFAS-sambanda.

Nokkuð var um losun óhreinsaðs skólps um yfirföll og neyðarútrásir árið 2025. Vegna mikillar úrkomu í febrúar þurfti að opna neyðarlúgu í dælustöð á Skeljanesi í töluverðan tíma. Einnig fór yfirfallstími yfir 5% viðmið í reglugerð nr. 798/1999 um fráveitur og skólpí dælustöðvum við Kringlumýrarræsi, Faxaskjól og Kjalarvog og í hreinsistöð við Ánanaust. Enn er verið að greina grunnorsakir og mögulegar úrbætur fyrir Kringlumýrarræsi og Kjalarvog. Búið er að setja fjárfestingu fyrir afkastaukningu við Faxaskjól á 5 ára fjárfestingarplan Veitna. Verið er að fara stækka útrásardælu í hreinsistöð við Ánanaust sem kemur til með að sporna við losun um yfirföll í stöðinni.³

Aðgerðir 2025

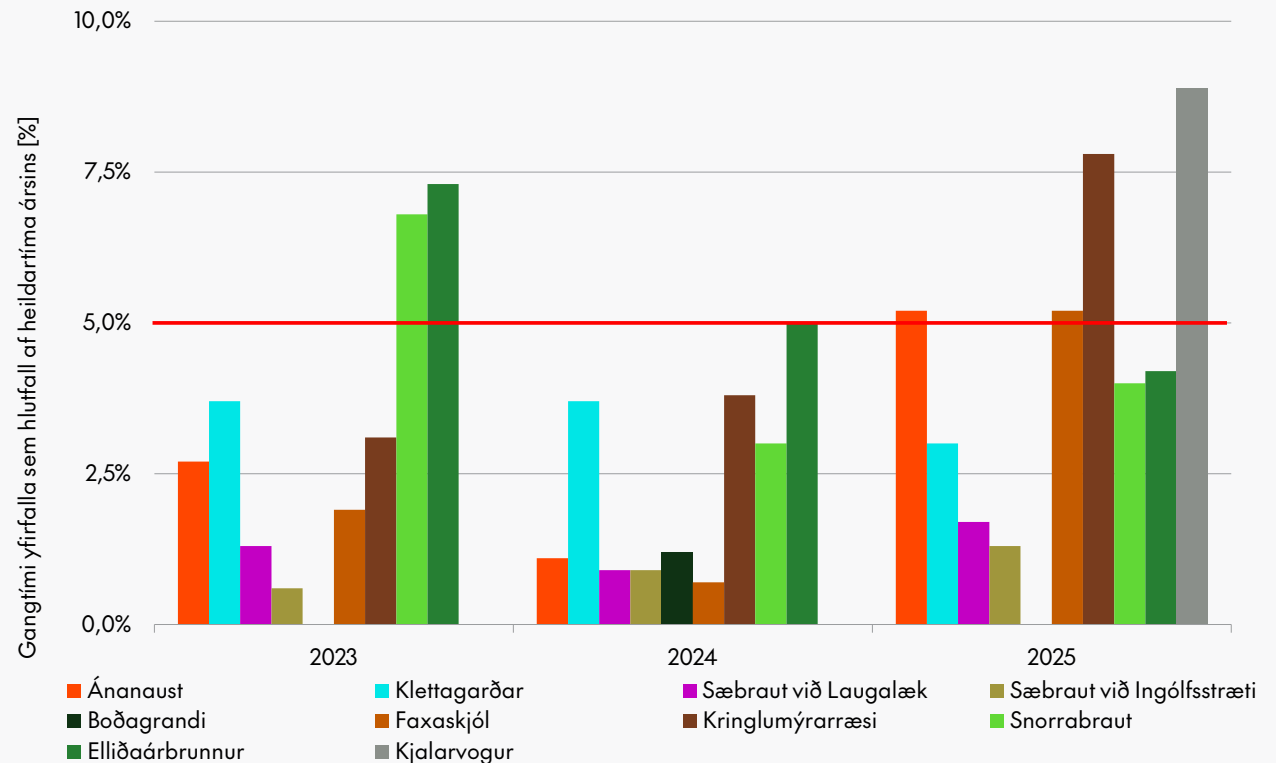
Fráveitukerfi gegna lykilhlutverki í heilbrigði og velferð samfélaga. Ráðist er í úrbætur í fráveitukerfinu eftir því sem við á.

Aðgerðir sem hafa gengið vel árið 2025 eru markviss lekaleit, breytt verklag í viðhaldi dælustöðva og áhersla á undirbúning fjárfestinga í lagnakerfinu sem miða að því að beina ofanvatni frá skólpkerfinu, að draga úr útþynningu skólps er forgangsmál hjá Veitum. Aðrar aðgerðir árið 2025 sem draga úr áhættu og stuðla að umbótum í rekstri fráveitu Veitna eru:

1. Í framhaldi af ákvörðun Veitna um innleiðingu 1. þreps hreinsunar á höfuðborgarsvæðinu var árið 2025 ráðist í frumathugun á umfangi og útfærslu verkefnisins. Niðurstöður frumathugunar sýndu að árangursrík innleiðing krefst umtalsverðra breytinga á bæði lagna- og búnaðarkerfi fráveitunnar.

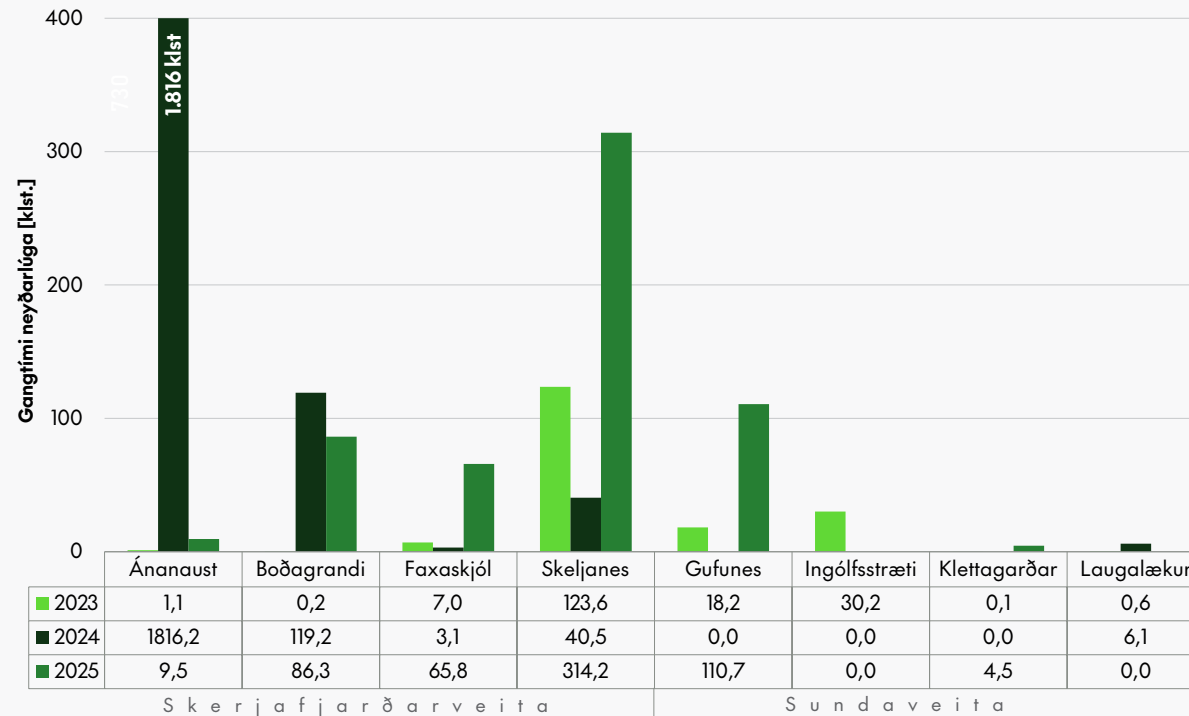
³ Staðlað útstremisbókhald fráveitu 2025

Yfirfallstími í fráveitukerfum Veitna á höfuðborgarsvæðinu 2022-2025 þegar óhreinsuðu skólpi var veitt í sjó



Samkvæmt reglugerð nr. 798/1999 um fráveitur og skólp er heimilt að miða við að ofanvatn fari um yfirföll allt að 5% af árinu eða þegar blandað skólp með hitaveitu- eða ofanvatni er a.m.k. í hlutföllum einn á móti fimm. Yfirfallstími fór yfir viðmið í dælustöðvum við Kringlumýrarræsi, Faxaskjól og Kjalarvog og í hreinsistöð við Ánanaust. Enn er verið að greina grunnorsakir og mögulegar úrbætur fyrir Kringlumýrarræsi og Kjalarvog. Búið er að setja fjárfestingu fyrir afkastaukningu við Faxaskjól á 5 ára fjárfestingarplan Veitna. Verið er að fara stækka útrásardælu í hreinsistöð við Ánanaust sem kemur til með að sporna við losun um yfirföll í stöðinni.

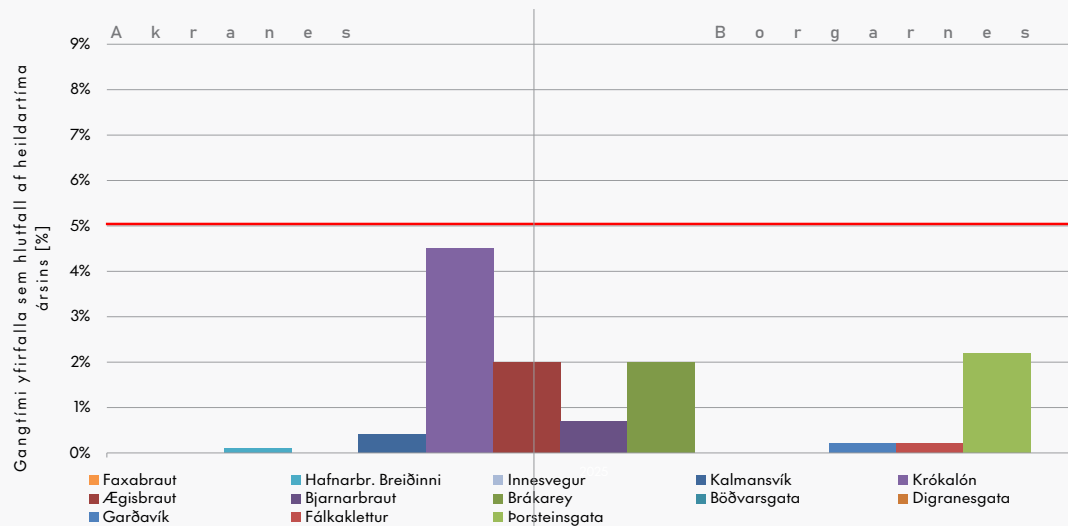
Virgni neyðarútrása á höfuðborgarsvæðinu



Álag var á fráveitukerfinu vegna veðurs, viðgerðar á stjórnbúnaði og endurnýjunar á hreinsibúnaði árið 2025. Neyðarlosun var töluverð í dælustöð við Skeljanes vegna mikillar úrkomu.

- Í lok árs 2025 endurútgaf ráðuneytið Reglugerð um fráveitu og skólphreinsun nr. 1450/2025, þar sem kveðið er á um skýra tímabrest vegna innleiðingar 2. þreps hreinsunar. Ljóst er að aðgreining skólps og óviðkomandi vatns í fráveitukerfinu er lykilatriði til að tryggja skilvirgni hreinsunar og hagkvæma uppbyggingu innviða. Fyrir liggur að verkefnið fram undan verða umfangsmikil, kostnaðarsöm og krefjandi.
- Sem hluti af undirbúningi hefur verið lögð aukin áhersla á markvissa gagnaöflun um samsetningu skólpsvatns, meðal annars með tíðari sýnatökum og fjölgun mæliþátta. Sú vinna mun leggja grunn að forhönnun og frekari ákvarðanatöku. Undirbúningur vegna forhönnunar og framtíðarfjárfestinga í samræmi við gildandi reglugerðir er nú í fullum gangi.
- Aðgreining óviðkomandi vatns frá skólperfinu. Unnið er markvist að því að aðgreina allt utan að komandi vatn úr skólpinu. Slíkar aðgerðir fóru fram á Hlemmi, Framnesvegi, Skógarhlíð, Ármúla, Grensásvegi, hluta af Suðurlandsbraut, Ártúnshöfða og í Flóahverfi á Akranesi ásamt Sæunnargötu í Borgarnesi.
- Umhverfissvöktun í viðtaka hreinsaðs skólps frá höfuðborgarsvæðinu og Akranesi lauk seinni hluta ársins 2024. Rannsóknirnar eru í samræmi við samræmdar kröfur á landsvísu, byggðri á Vatnaáætlun Íslands og sýndu niðurstöður að vatnshlotin eru í mjög góðu ástandi. Í kjölfarið árið 2025 var viðtakaskilgreining fyrir Faxaflóann endurútfinn sem „síður viðkvæmur“.
- Sumarið 2025 fór fram kræklingarannsókn við meginútrásir fráveitu á höfuðborgarsvæðinu, þ.e. við Ánanaust, Klettagarða og Kjalarnes. Krækling var komið fyrir við útrásirnar og á viðmiðunarstöðvum þar sem hann var ræktaður yfir sumarið, endurheimt kræklinga við sumarlok reyndist með besta móti og gefur traustan grunn fyrir áframhaldandi greiningar. Lokaskýrsla verður birt í lok mars 2026. Í henni

Yfirfallstími í fráveitukerfum Veitna á Vesturlandi



Yfirfallstími í fráveitukerfum Veitna á Vesturlandi 2025 þegar óhreinsuðu skólpi var veitt í sjó. Árið 2025 var losun skólps um yfirföll á Vesturlandi innan viðmiðunarmarka sem Veitur hafa sett. Skráningar Veitna eru sjálfvirkar og í ljós hefur komið að rétt er að taka þeim með fyrirvara. Samkvæmt reglugerð nr. 798/1999 um fráveitur og skólpi er heimilt að miða við að ofanvatn fari um yfirföll allt að 5% af árinu eða þegar blandað skólpi með hitaveitu- eða ofanvatni er a.m.k. í hlutföllum einn á mótí fimm.

verður gerð grein fyrir niðurstöðum líffræðilegra mælinga á kræklingi, sem og efnagreiningum á þungmálmum og mengunarefnum, þar á meðal PAH- og PFAS-efnasamböndum.

- Ofanvatnslausnir. Í samvinnu við sveitarfélög vinna Veitur að innleiðingu blágrænna ofanvatnslausna (BGO) til að hægja á rennsli regnvatns af götum, vegum og öðrum svæðum ofan í fráveitukerfið, til að mynda í Vogabyggð, Kvosinni, Lönguhlíð, Leirtjörn og Keldnalandi. Þetta dregur úr líkum á losun mengaðs vatns um yfirföll. BGO verða notuð í flestum gatnagerðarverkefnum í samtarfi við Akraneskaupstað, Borgarbyggð og Reykjavíkurborg.
- Lífrænar hreinsistöðvar. Greiningarvinna á lausnum til stýringar á gerlastyrk í frárennsli hreinsistöðvar á Hvanneyri kláraðist á árinu og tilraunir hófust. Fyrstu niðurstöður benda til að tæknin sem prófuð var virki vel. Ef loka-niðurstöður tilrauna koma vel út er stefnt að því að innleiða varanlega lausn á árinu 2026.
- Ábyrg neysla. Veitur héldu áfram að hvetja fólk til að nota salernin ekki sem ruslafötur þar sem sóttgreinsi- og blautklútar ásamt öðru rusli veldur álagi á búnað og umhverfið.

Aðgerðir til framtíðar

Aðgerðir til framtíðar til að draga úr áhættu og sækja tækifæri sem uppbygging og rekstur fráveitu Veitna hefur eru:

1. Fyrsta þreps hreinsun. Unnið að undirbúningi fyrir fjárfestingu í fyrsta þreps hreinsun, hluti af undirbúningi er að tryggja aðgerðir í safnkerfi fráveitu höfuðborgarsvæðinu og Vesturlandi sé í samræmi við skilgreiningu reglugerða á fyrsta þreps hreinsun og styðji því við rekstur hreinstöðvar.
2. Full aðgreining óviðkomandi vatns frá skólperfinu. Áfram verður unnið að langtímaáætlunum í þessa veru.
3. Breytingar á fráveitukerfi til að auka vatnsgæði í Vatnsmýri og Tjörninni. Veitur ráðast í verkefni með tilstuðlan styrks úr LIFE ICEWATER verkefninu sem Umhverfis- og orkustofnun leiðir.
4. Rennslismælar í fráveitu. Markmiðið er að ná fram massabókhalda á tiltekna fráveitubrunna, dælu- og hreinsistöðvar svo unnt sé að meta magn af óhreinsuðu frárennsli sem fer á yfirfall ásamt ítarlegri aðgreiningu á hlutdeild sveitarfélaganna í notkun kerfisins. Til viðbótar verður komið upp sértækum siritunarmælingum t.d. hitamælingum á valda staði.
5. Meðhöndlun seyru frá lífrænum hreinsistöðvum. Stefnt að því að koma seyru í endurnýtingarfarveg í stað urðunar.
6. Skoðaðar leiðir til endurnýtingar á fitu sem safnast í fráveituhreinsun í Reykjavík og á Akranesi. Unnið með samstarfsaðilum að verðmætasköpun úr þessari orkuríku aukaafurð.
7. Unnið að umsókn um ráðgefandi álit hjá Umhverfis- og orkustofnun fyrir sand sem safnast í fráveituhreinsun. Með því móti verður hægt að nýta sandinn sem afurð en ekki senda hann í förgun eins og gert er í dag.



Gæði sjávar við Reykjavík

Gæði sjávar við ströndina, 130 sýni fyrir hvorn örveruflokk

Gæði sjávar við ströndina í Reykjavík og við jaðar þýningarsvæða. Hlutfall (%) sýna sem mældust undir viðmiðunarmörkum þ.e. undir 100 í 100 ml sýni við fjöruborð í Reykjavík árin 2013-2025 og undir 1000 í 100 ml sýni við jaðar þýningarsvæða árin 2013-2021.

Hitapolnar örverur		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Saurkólí	%	90	86	92	85	81	87	90	93	87	95	83	78	92
Saurkokkar	%	99	95	96	95	96	96	99	97	93	99	93	95	98

Frá 2014-2021 tóku Veitur sýni sem bættust við þau sýni sem Heilbrigðiseftirlit Reykjavíkur (HER) tók og eru niðurstöðurnar sýndar í töflunni. Veitur fóru ekki í sýnatökur við strendur Reykjavíkur árið 2022 (nema vegna viðhaldsverkefna) því starfsleyfiskröfur kveða á um sýnatöku á 4 ára fresti.

Gæði sjávar við jaðar þýningarsvæða

Hitapolnar örverur		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Saurkólí	%		97	97	100	100	97	100	100	100	-	-	-	-
Saurkokkar	%		100	100	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-

Veitur hættu árið 2021 sýnatöku við jaðar þýningarsvæða þar sem ekki eru gerðar kröfur um slíkt í starfsleyfum.

Gæði sjávar við Akranes og Borgarnes

Gæði sjávar við ströndina

Engin sýni voru tekin árið 2024. Krafa er gerð um sýnatökur á fjögurra ára fresti og þá er mælt mánaðarlega í eitt ár. Síðast var mælt árin 2022-2023. Taflan sýnir hlutfall sýna undir viðmiðunarmörkum (100 gerlar í 100 mL fyrir strendur og ár).

	Hitapolnar örverur		2021	2022	2023	2024	2025
Akranes	Saurkólí	%	86	85	83	-	-
6 sýni fyrir hvorn örveruflokk	Saurkokkar	%	93	96	100	-	-
Borgarnes	Saurkólí	%		96	100	-	-
11 sýni fyrir hvorn örveruflokk	Saurkokkar	%		97	100	-	-

Eftirlit með gæðum sjávar

Niðurstöður sýnataka heilbrigðiseftirlitsins eru aðgengilegar á vef Heilbrigðiseftirlits Reykjavíkur.

Faxaflóahafnir og Heilbrigðiseftirlit Vesturlands stunda reglubundnar mælingar á örverumengun í höfnum í Reykjavík, á Akranesi og á Borgarnesi og við Langasand á Akranesi. Niðurstöður eru aðgengilegar á vef þessara aðila.

Veitur mæla styrk gerla í hreinsuðu fráveituvatni og í grennd við útrásir hreinsistöðva Veitna á Bifröst, á Varmalandi, í Reykholti og á Hvanneyri. Niðurstöðurnar eru aðgengilegar í árlegum yfirlitsskýrslum sýnataka á vef Veitna.

E4 Líffræðileg fjölbreytni og vistkerfi

Úr heildarstefnu Orkuveitunnar:

Ábyrg auðlindanýting varma- og raforku til framtíðar með því að lágmarka umhverfisáhrif og standa með því vörð um líffræðilega fjölbreytni og vistkerfi.

Stefna, nálgun og markmið

Auðlindir íslenskrar náttúru eru undirstaða reksturs Orkuveitunnar og lífsgæða þeirra samfélaga sem fyrirtækið þjónar. Athafnasvæði fyrirtækisins spannar landið allt en sérleyfisþjónusta er veitt frá Grundarfirði á Vesturlandi að Hvolsvelli á Suðurlandi. Um 1.600 ferkílómetrar af eignarlandi Orkuveitunnar eru innan verndarsvæða. Þetta eru vatnsverndarsvæði, friðlýst svæði, svæði á náttúru-minjaskrá og svæði sem lúta sérstakri vernd. Líffræðileg fjölbreytni er órjúfanlegur hluti þessara svæða.¹

Í [sjálfbærnistefnu Orkuveitunnar](#) hefur fyrirtækið skuldbundið sig til að leita farsælla lausna þar sem auðlindanýting í almannaþágu er vegin og metin í samhengi við aðra hagsmuni, þar með talda líffræðilega fjölbreytni. Markmiðið er að líffræðilega fjölbreytni hnigni sem minnst á landi, í ferskvatni og sjó vegna framkvæmda og reksturs á athafnasvæðum Orkuveitunnar. Engin svæði í eigu eða leigu fyrirtækisins skulu vera á rauðu í mælikvarða um líffræðilega fjölbreytni.

¹ Verndarsvæði á athafnasvæðum Orkuveitunnar og tegundir fugla og plantna á válistum.

Líffræðileg fjölbreytni er hluti af auðlindamælikvarða Orkuveitunnar. Það þýðir að lagt er mat á þá áhættu sem öflun heits vatns til húshitunar, öflun kalds vatns til neyslu, framleiðsla raforku og rekstur fráveitu, ljósleiðara og kolefnisbindingar hefur í för með sér fyrir lífríkið og ráðist er í aðgerðir eftir því sem við á. Einnig er horft til mögulegra tækifæra sem geta falist í þessari starfsemi fyrir líffræðilega fjölbreytni og öfugt.

Svæðum þar sem Orkuveitan hefur áhrif á mikilvægar tegundir plantna og dýra, búsvæði og vistkerfisþjónustu eru metin eftir; 1) Mikilvægi svæðis og 2) Forgangi svæðis. Báðum þessum meginþáttum er skipt í undirþætti t.d. gæði og ástand vistkerfis, verndargildi, álag á svæði, mótvægisáðgerðir sem gripið er til vegna álags, breytinga á álagi og stjórn Orkuveitunnar á álagi. Þetta er gert í samræmi við [leiðbeiningar Alþjóðlegu náttúruverndarsamtakanna](#) (IUCN, International Union for Conservation of Nature). Þegar mati á mikilvægi svæðis og forgangi til að grípa til aðgerða er lokið fæst heildareinkunn fyrir stöðu líffræðilegrar fjölbreytni. Niðurstaðan er þannig fengin miðað við tiltækar niðurstöður rannsókna.

Þessar upplýsingar gera stjórnendum Orkuveitunnar og stjórn ásamt lána- og fjármálastofnunum kleift að taka ábyrgar ákvarðanir um fjárfestingar og fjármögnun þeirra.

Aðgerðir 2025

Aðgerðir árið 2025 til að draga úr áhættu og sækja tækifæri sem orkuöflun og rekstur Orkuveitunnar hefur fyrir líffræðilega fjölbreytni:

1. Steingerður, ný og stærri lofthreinsistöð var tekin í notkun við Helligheiðarvirkjun upp úr

miðju ári 2025. Markmiðið er að draga úr losun virkjunarinnar um 90% en viðhald og fleira takmarkar heildarafköst. Fyrstu sex mánuðina sem stöðin var í rekstri náðist þetta markmið ekki. Helsta ástæðan eru þær ófyrirséðu breytingar sem varð að gera á orkuvinnslunni og tilhögun hennar eftir bilanir í álverinu á Grundartanga. Á fullum afköstum tekur Steingerður við öllu brennisteinsvetni frá virkjuninni sem síðan er bundið og var hún nálægt fullum afköstum í janúar 2026. Uppsetning hreinsistöðvar á Nesjavöllum er í skoðun.

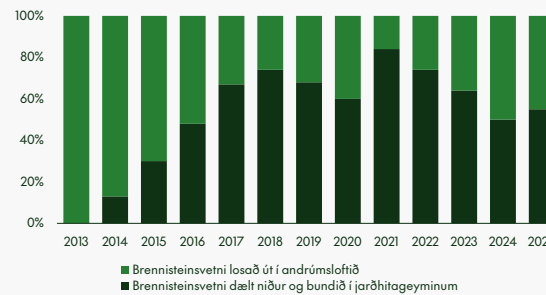
2. Endurheimt á náttúrulegum farvegi lækjar á Helligheiði. Töluverðar framkvæmdir hafa verið í gangi nærri Helligheiðarvirkjun að undanförunu en unnið er að því að færa læk sem þar rennur á betri stað. Í gegnum tíðina hefur náttúrulegum farvegi lækjarins verið breytt og vegna mannvirkja hefur vatnið ekki komist eðlilegar leiðir í gegnum svæðið og safnast því fyrir og veldur flóðum í Jarðhitagarði ON. Til að færa lækinn og endurheimta náttúrulegan farveg hans voru nýttar náttúrumiðaðar lausnir til að styðja við vistkerfisferla og líffræðilega fjölbreytni. Farvegurinn var mótaðar án náttúrulegan hátt og gróðurtorfur nýttar í bakkana ásamt því sem notaðar voru svokallaðar grjótpylsur (rock rolls). Þá eru sérstök net fyllt af grjóti sem móta farveginn, draga úr rofi og líkja eftir því hvernig náttúran sjálf vinnur.
3. Löskuð vistkerfi vegna orkuvinnslu færð til fyrra horfs eins og kostur er. Við allar framkvæmdir á grónu landi er lögð áhersla á að nota staðargróður við frágang á raski eins og við Helligheiðarvirkjun, Nesjavallavirkjun og við Andakílsárvirkjun til að koma í veg fyrir jarðvegs- og

gróðureyðingu. Gróðurtorfum er haldið til haga í öllum framkvæmdum á grónu landi og þær nýttar til að endurheimta staðargróður. Í forgangi er góð umgengni, frágangur jafnóðum í verkum, endurheimt náttúrlægs umhverfis og að draga úr sjónrænum áhrifum. Reglulega er skerpt á verklagi og fræðslu til að tryggja enn betri umgengni starfsfólks og verktaka.

4. Vatnshæð Skorradalsvatns er vöktuð en hún fór yfir viðmiðunarmörk á aðeins einum degi á árinu 2025, í október.²
5. Blágrænar ofanvatnslausnir í þéttbýli í samvinnu við sveitarfélög. Veitur og Reykjavíkurborg hafa útbúið leiðbeiningar um innleiðingu og hönnun blágrænna ofanvatnslausna. Ávinningurinn af því að beita blágrænum ofanvatnslausnum er mun meiri en eingöngu fyrir náttúruna því svona aðgerðir skila sér einnig í félagslegri, efnahagslegri og heilsufarslegri vellíðan.
6. Hugað saman að landslagsheildum, búsvæðum gróðurs og dýra, orkuvinnslu, ferðamennsku, útivist og fræðslu frá upphafi. Orkuvinnsla og náttúruupplifun hafa farið vel saman á Hengils- svæðinu fram að þessu. Framkvæmdir Orku náttúrunnar hafa aukið aðgengi að svæðinu fyrir fleira ferðafólk en ella, sérstaklega með lagningu Nesjavallavegar og 120 km af göngu- leiðum á Hengli. Fræðslustígur við Nesjavalla- virkjun gerir það t.d. að verkum að útivistarfólk treystir sér til að ganga framhjá lögnum og bor- holuhúsum. Þetta styður ferðamannakönnun sem gerð var 2017 og viðtöl sem tekin voru 2024 við fulltrúa útivistarfélaganna og einstaklinga sem stunda útivist við Hverahlíð og Meitla.
7. Niðurdæling jarðhitavatns og upphitaðs grunn- vatns til að draga úr varmalosun frá Nesja- vallavirkjun við strönd Þingvallavatns. Losun heits vatns á og við yfirborð á Nesjavöllum

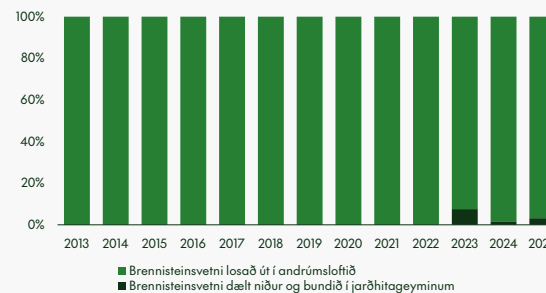
2 Skorradalsvatn 2025

Hellisheiði



Niðurdæling á brennisteinsvetni hófst við Hellisheiðarvirkjun árið 2014 og var hún 55% af útblæstri virkjunarinnar árið 2025.

Nesjavellir



Niðurdæling á tilraunaskala hófst við Nesjavallavirkjun árið 2023 og var hún 3% af útblæstri virkjunarinnar árið 2025.

Fylgst er með losun brennisteinsvetnis frá jarðvarma- virkjunum¹ og með styrk brennisteinsvetnis í loftgæða- mælistöðvum.² Sjá einnig upplýsingar á [vef Umhverfis- og orkustofnunar](#).

1 Losun gróðurhúsalofttegunda og losunarkræfni koldíoxíðs og brennisteinsvetnis á Hellisheiði og Nesjavöllum 2025

2 Styrkur brennisteinsvetnis í andrúmslofti og viðmiðunarmörk 2025

hefur bæði umhverfis- og rekstraráhættu í för með sér þar sem heitt vatn veldur skaða á lífríki og kælivatn sem dælt er úr Grámel við Þing- vallavatn verður heitara en hagstætt er fyrir rekstur virkjunarinnar. Losunin hefur einnig valdið erfiðleikum við að uppfyllt séu ákvæði starfsleyfis Nesjavallavirkjunar og náttúru- verndarlaga. Nýsköpun í blöndun jarðhitavatns frá jarðvarmavirkjununum við hitaveituvatn á höfuðborgarsvæðinu stefnir að gjörbreytingu á rekstrarfyrirkomulagi hitaveitunnar til hins betra ásamt varmaframleiðslu virkjananna. Þannig er stefnt að því til frambúðar að nýta betur þann varma sem er framleiddur. Það mun með tímanum draga úr varmalosun við strönd Þing- vallavatns og áhrifum á lífríkið. Þekking Orku- veitunnar á áhættunni sem af varmalosun stafar fyrir lífríkið og reksturinn hefur nú þegar leitt til frampróunar á niðurdælingu á jarðhitavatni við virkjanirnar á Hengils- svæðinu.

8. Landgræðsla, skógrækt og endurheimt vot- lendis. Landgræðsla fer að mestu fram á eignarjörðum í Sveitarfélaginu Ölfusi, í landi Nesjavalla í Grímsnes- og Grafningshreppi og í Andakíl í Borgarbyggð og Skorradals- hreppi. Þessi svæði telja um 90% af öllum landgræðslusvæðum Orkuveitunnar. Öll þessi svæði voru í upphafi aðgerða ógróin eða lítt gróin svæði, með minna en 20% gróðurþekju. Græddir voru upp um 4 hektarar með staðar- gróðri utan framkvæmda Gráuhnjúka og Hjallatorfu árið 2025. Skógrækt er öll stunduð innan eignajarða á Hellisheiði, Nesjavöllum og Ölfusvatni í Grímsnes- og Grafningshreppi og að Elliðavatni í Reykjavík. Um 12.000 birki- og reynitré voru gróðursett í tæplega 7 hekt- ara af landi við Hellisheiðarvirkjun árið 2025. Þetta er í samræmi við stefnu fyrirtækisins um stækkun skógræktarsvæða með innlendum trjátegundum, bindingu kolefnis og til að auka líffræðilega fjölbreytni.

9. Útbreiðsla alaskalúpínu heft á starfssvæði Orkuveitunnar. Alaskalúpína er ágeng tegund og hefur Orka náttúrunnar staðið fyrir heftingu á útbreiðslu hennar eins og kostur er á Helligheiði og við Andakílsárvirkjun.

Aðgerðir til framtíðar

Til skemmri tíma litið stefnir Orkuveitan á að samþætta markmið um líffræðilega fjölbreytni í mælaborði þar sem fram koma markmið, tíma-settir mælikvarðar og aðgerðir vegna nýrra orkukosta í jarðhita, vind- og vatnsorku ásamt áframhaldandi eftirliti með svæðum núverandi orku- og veituverkefna. Til lengri tíma þarf Orkuveitan að setja upp sviðsmyndir sem fela það í sér að meta mögulega framtíðarstöðu líffræðilegrar fjölbreytni og vistkerfa á starfssvæði sínu í samræmi við Rammasamning Sameinuðu þjóðanna um líffræðilega fjölbreytni og sem tekur mið af stefnu Kunming-Montreal Framework. Þessi greining mun hjálpa stjórnendum fyrirtækisins að skilja áhrif þátta eins og loftslagsbreytinga, aukinnar orkuöflunar og verndaraðgerða á líffræðilega fjölbreytni og heilsu vistkerfa. Þannig leitast Orkuveitan við að tryggja að hvert verkefni sem unnið er að og ný verkefni hafi eins lítil neikvæð áhrif á líffræðilega fjölbreytni og kostur er. Orkuveitan mun leitast við að samþætta markmið um líffræðilega fjölbreytni á öllum sviðum fyrirtækisins.

Aðgerðir til framtíðar til að draga úr áhættu og sækja tækifæri sem orkuöflun og rekstur Orkuveitunnar hefur fyrir líffræðilega fjölbreytni:

1. Hreinsun inntakslóns Andakílsárvirkjun í Borgarfirði er áætluð 2027 til að endurbæta stíflumannvirki og tryggja öryggi, bæði fólks og umhverfis, þar sem mannvirkin uppfylla ekki öryggisstaðla. Unnið er að öflun leyfa.
2. Mótvægisáðgerðir til að vega upp neikvæð áhrif Andakílsárvirkjunar á vatnshlotið Andakílsá 2 þannig unnt sé að 1) tryggja vist-

fræðilega samfellu á milli Andakílsár 2 og Skorradalsvatns, 2) tryggja lágmarksrennsli (e-flow) um náttúrulegan farveg Andakílsár 2 ásamt því að 3) hafa vel skilgreinda rekstrarhandbók fyrir virkjunina og viðhalda mannvirkjum með aðferðum sem miða að því að lágmarka neikvæð áhrif virkjunarinnar á lífríki.

3. Áfram hugað samtímis að landslagsheildum, búsvæðum gróðurs og dýra, orkuvinnslu, ferðamennsku, útivist og fræðslu frá upphafi áður en ráðist er í orkuöflun. Sunnan Suðurlandsveggar á Helligheiði hefur Sveitarfélagið Ölfus markað hverfisvernd í aðalskipulagi þar sem markmiðið er að „stuðla að varðveislu náttúruminja, fornleifa og annarra söguminja, sem m.a. renni styrkari stöðum undir ferðapjónustu á svæðinu.“ Í undirbúningi að aukinni orkuöflun á svæðinu er gefið mjög sterkt til kynna að ferðafólk sé velkomið inn á orkuvinnslusvæðið, með skiltum, merktum gönguleiðum o.s.frv. Þannig að útivistarfólki, sem þekkir ekki til staðhátta, standi ekki ógn af lögnum og borholuhúsum. Töluverðir möguleikar eru á því að skapa heildstætt útivistarsvæði á Henglinum sjálfum, þ.e. fjalllendu austan Mosfellsheiðar, svæðinu í kringum Skálafell á Helligheiði ásamt Gráuhnúkum, í Hengladölum, við Litla Skarðsmýrarfjall, á Bitru/Ölkelduhálsi og í Þverárdal.
4. Samstarf við birgja Orkuveitunnar. Fyrirtækið hefur þegar lagt í þá vegferð að vinna með birgjum að því að draga úr kolefnisspori vöru og þjónustu. Til lengri tíma litið þarf Orkuveitan hins vegar einnig að greina helstu áhrif vöru og þjónustu vegna orkuöflunar og reksturs á líffræðilega fjölbreytni í virðisæðjunni, t.d. hvar sjaldgæfir málmar og önnur efni hafa mest áhrif þar á. Nánari greining áhættu, tækifæra og mótvægisáðgerða mun skipta þar miklu máli.

5. Friðlýsing Hengladala. Orkuveitan hefur tekið jákvætt í friðlýsingu Hengladala svo framarlega sem að jarðhitanýting á svæðinu verði heimil með áframhaldandi skáborunum undir svæðið. Hengladalir eru um 10 km² í nágrenni við Helligheiðarvirkjun og þar eru vistgerðir sem hafa mjög hátt og hátt verndargildi og eru á lista Bernarsamningsins. Orkuveitan er landeigandi og hefur nýtt jarðhita undir svæðinu með því að skáboru holur undir það í rúmlega áratug.

E5 Auðlindanotkun og hringrásarhagkerfi

Úr heildarstefnu Orkuveitunnar:

Ábyrg auðlindanýting varma- og raforku til framtíðar með því að hámarka líftíma auðlinda og vera brautryðjandi í hringrás orku- og veitustarfsemi.

Jarðhitaauðlindir

Stefna, nálgun og markmið

Varmavinnsla úr náttúrulindum á lágghitasvæðum og hághitasvæðum á suðvestur horninu eru ein af undirstöðum reksturs Veitna og Orku náttúrunnar og lífsgæða þess samfélags sem Orkuveitan þjónar. Undanfarin ár hafa Veitur hvatt til ábyrgar neyslu á heitu vatni því heitt vatn til húshitunar eru ekki óþrjótandi náttúrugæði. Viðhald vinnslugetu jarðvarmavirkjananna á Hengilssvæðinu fyrir heitt vatn og rafmagn hafa einnig verið eitt af mikilvægustu verkefnum Orku náttúrunnar. Fólk áttar sig nú betur á en áður að forgangsraða þarf jarðhita í þágu húshitunar fyrir lífsgæði á Íslandi.

Veitur, reka þrettán hitaveitur; eina á höfuðborgarsvæðinu sem er sú stærsta, fimm á Vesturlandi og sjö á Suðurlandi, sjá um hitaveituna á vef Veitna. Hitaveiturnar þjóna um 70% þjóðarinnar. Árið 2025 var vinnsla á lágghitasvæðum Veitna á höfuðborgarsvæðinu og landsbyggðinni í samræmi við skilgreiningu og markmið fyrirtækisins og ákvæði

í lögum og reglugerðum. Orka náttúrunnar rekur tvær jarðvarmavirkjanir á Hengilssvæðinu. Árið 2025 var orkuvinnsla á Nesjavöllum og á Hellisheiði í samræmi við gildandi leyfi og markmið Orku náttúrunnar.

Í sjálfbærnistefnu Orkuveitunnar kemur fram að fyrirtækinu er falin mikil ábyrgð á þeim auðlindum sem hún nýtir. Ábyrg nýting felst í því að komandi kynslóðir búi við samsvarandi tækifæri og núlifandi kynslóðir til að nýta auðlindirnar og að unnt sé að staðfesta að þannig sé að verki staðið. Orkuveitan hefur skuldbundið sig til að leita farsælla lausna þar sem auðlindanýting í almannapágu er vegin og metin í samhengi við aðra hagsmuni.

Markmiðið er að:

- Vatnstaka Veitna á lágghitasvæðum hverju sinni megi ekki rýra möguleika á samsvarandi vatnstöku í framtíðinni.
- Jarðvarmavirkjanir Orku náttúrunnar fái þann jarðvarma sem afli þarf vegna skuldbindinga um orkusölu, innan þess nýtingarramma sem settur er í nýtingarleyfum virkjananna.
- Styrkur brennisteinsvetnis í andrúmsloftinu uppfylli skilyrði sem sett eru fram í reglugerð 514/2010.
- Jarðskjálftar tengdir orkuvinnslu (upptekt og niðurdæling) valdi sem minnstum óþægindum og aldrei tjóni.

Auðlindanýting - Vinnsla, eigin notkun og endurnýting heits vatns

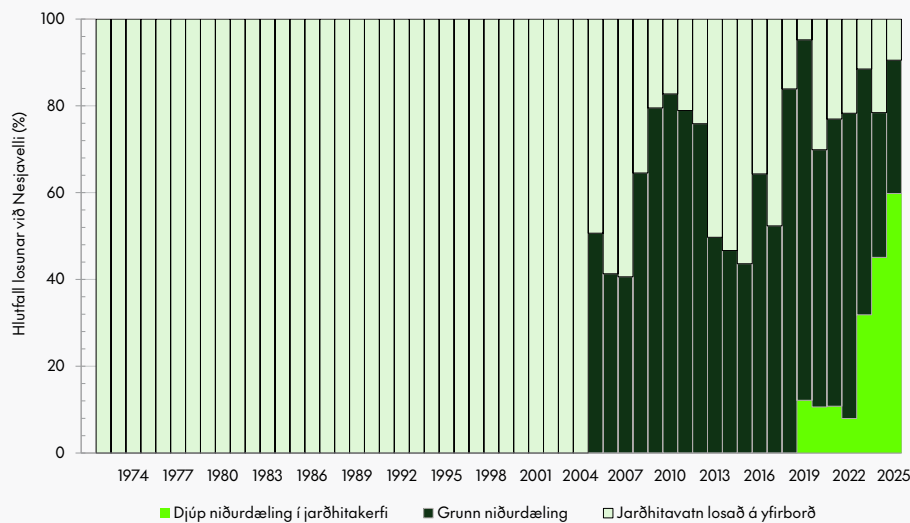
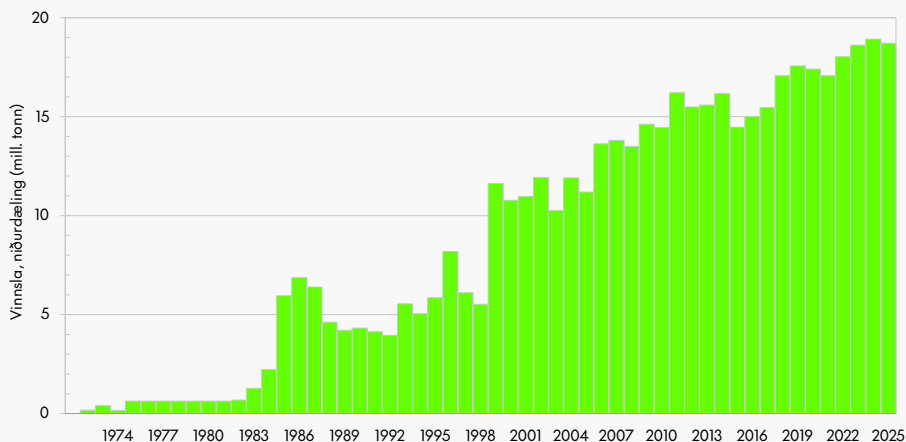
Það er eðli allra jarðhitakerfa, einkum í háhita, að þau endurnýja sig hægar en sem nemur vinnslunni úr þeim. Það kemur fram í að gæfni þeirra á vatn og gufu dvínar á vinnslutímanum. Lágghitasvæði jafna sig hratt þegar þau eru hvíld en það á ekki við um háhitavinnslu sem verður því ágeng. Orkuveitan leggur áherslu á að hagnýting auðlinda sé með eins ábyrgum hætti og mögulegt er og að um leið sé staðinn vörður um líffræðilega fjölbreytni og vistkerfi.

Losun jarðhitavatns er óhjákvæmilegur hluti af rekstri jarðvarmavirkjana. Af þeirri losun dældi Orka náttúrunnar nær 99% af jarðhitavatni frá Hellisheiðarvirkjun aftur niður í jarðhitageyminn og nær 60% frá Nesjavallavirkjun. Við Nesjavelli var 30% jarðhitavökvans dælt niður í grynri niðurdælingarholur. Markmið niðurdælingar jarðhitavatns er að styðja við endurnýjun jarðhitakerfisins og lengja þannig líftíma auðlindarinnar. Veitur dæla einnig heitu bakvatni niður í jarðhitakerfi þar sem það á við, svo sem í Stykkishólmi.¹

¹ [Hitaveitur 2025](#)

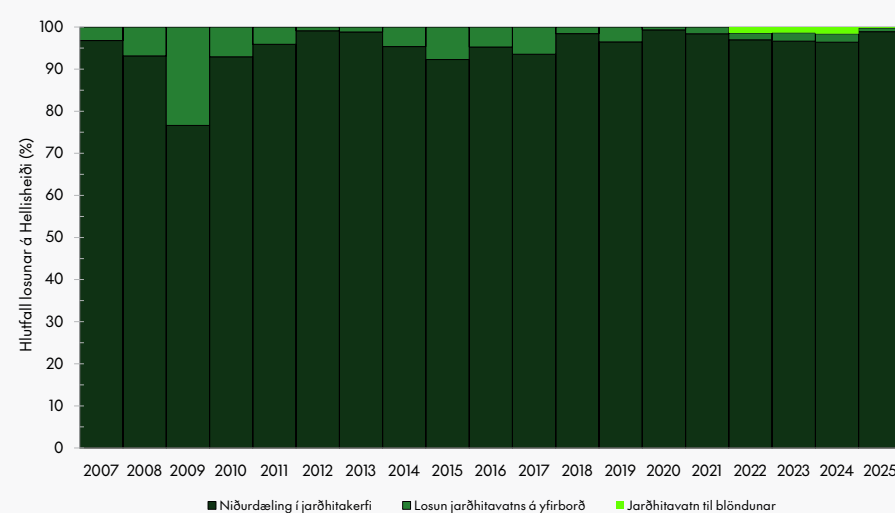
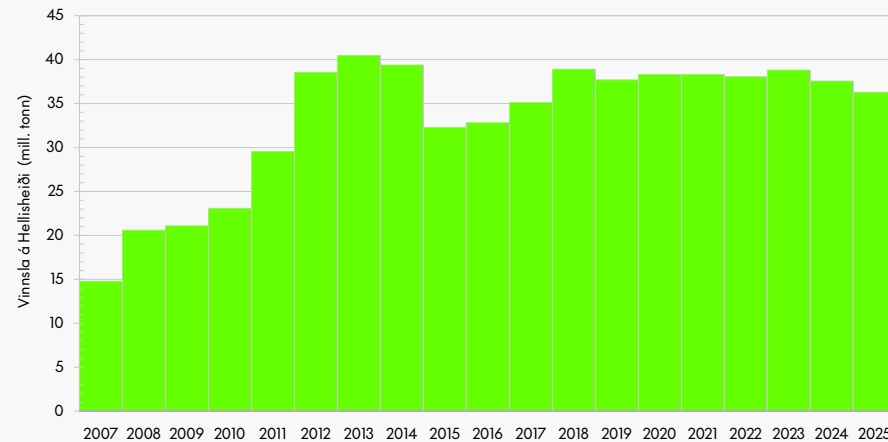
Vinnsla og niðurdæling á Nesjavöllum

Vinnsla á Nesjavöllum frá 1972 til 2025 (milljón tonn á ári), vegið meðalvermi unnins vökva sem eru mælikvarði á orkuinnihald hans (kJ/kg) og niðurdæling jarðhitavats (milljón tonn á ári). Ennfremur er sýnt hlutfall af unnu magni sem dælt var í borholur niður fyrir efri grunnvatnslög og djúpt niður í jarðhitageyminn (%).



Vinnsla og niðurdæling á Hellisheiði og í Hverahlíð

Vinnsla á Hellisheiði og í Hverahlíð frá 2007 til 2025 (milljón tonn á ári), vegið meðalvermi unnins vökva sem eru mælikvarði á orkuinnihald hans (kJ/kg) og niðurdæling jarðhitavats (milljón tonn á ári). Ennfremur er sýnt hlutfall af unnu magni sem dælt var í borholur djúpt niður í jarðhitageyminn og sem nýtt var til íblöndunar jarðhitavökva í framleiðsluvatn (%).



Orkuveitan vinnur endurnýjanlega orku, það er rafmagn og heitt vatn, einkum úr jarðvarma. Árið 2025 nam vinnsla Veitna og Orku náttúrunnar á heitu vatni um 101 milljónum m³, með uppblöndun var heildarframleiðsla um 108 milljónir m³. Meirihluti af heitavatsframleiðslunni var kalt vatn sem hitað var upp í jarðvarmavirkjunum Orku náttúrunnar á Hengilssvæðinu og nýtt til húshitunar á höfuðborgarsvæðinu. Eigin notkun Veitna og Orku náttúrunnar á heitu vatni var samanlagt tæplega 1600 þúsund m³. Orkuveitan notaði sjálf um 4% af framleiddu rafmagni og um 1% af framleiddu heitu vatni. Rafmagn og heitt vatn var 99,0% af heildarorkunotkun Orkuveitunnar, jarðefnaeldsneyti var 0,9% og metan og lífrænt eldsneyti voru 0,1%.

Rannsóknarboranir í Hverahlíð II og Meitlum

Til að tryggja áfram örugga og sjálfbæra orkuöflun fyrir heimili og fyrirtæki hefur verið unnið markvisst að því að stækka vinnslusvæðið í Hverahlíð til suðurs og kanna ný jarðhitasvæði á Norðurhálsnum (Hverahlíð II) og í Meitlum. Borun rannsóknarholanna HR-01 og HR-02 á norðanverðum Meitlum er mikilvægur liður í þeirri vinnu og markar upphaf nýs áfanga í þróun og nýtingu jarðhita á svæðinu.

Í mars var staðfest breyting á aðalskipulagi sveitarfélagsins Ölfuss þar sem ný iðnaðarsvæði við Hverahlíð II og Meitla voru skilgreind. Umhverfismatsferli vegna fyrirhugaðra vinnslu- og rannsóknarhola í Hverahlíð II og Meitlum lauk í september með álitum Skipulagsstofnunar. Deiliskipulagsbreytingar voru unnar samhliða umhverfismatinu.

Í álitum Skipulagsstofnunar á áformum um borun allt að 20 vinnsluhola og 9 rannsóknarhola í Hverahlíð og Meitlum er að meginstefnu til tekið undir niðurstöður umhverfismatsskýrslunnar. Um er að ræða umfangsmiklar framkvæmdir sem gert er ráð fyrir að standi yfir, með hléum, næstu 15 árin. Í umhverfismatinu voru settar fram skýrar mótvægisáðgerðir á borð við lágmörkun rasks, endurheimt raskaðra svæða með staðargróðri, lágmörkun sýnileika mannvirkja sem og trygging fyrir aðgengi að útivistarleiðum. Skipulagsstofnun setti ekki fram frekari tilmæli um mótvægisáðgerðir eða vöktun, né voru gerð sérstök skilyrði umfram þá framkvæmdatilhögun sem lýst er í umhverfismatinu.

Sveitarfélagið Ölfus hefur veitt framkvæmdaleyfi fyrir þeim rannsóknarborunum sem voru til umfjöllunar í framangreindri skipulags- og umhverfismatsmeðferð.



Eftirspurn eftir heitu vatni til húshitunar

Í kjölfar heildarendurskoðunar á framtíðarsýn hitaveitu á höfuðborgarsvæðinu var ráðist í töluverðar aðgerðir til að tryggja afhendingaröryggi næstu áratugi. Þar ber helst að nefna jarðhitaleit bæði á lághitasvæðum og á háhitasvæðum. Viðmið Veitna eru að hámarkseftirspurn eftir heitu vatni til húshitunar aukist að jafnaði um 120 l/s á ári hverju, eða fyrir um 2.000 manna samfélag miðað við hámarksnotkun.

Virgni á Hengilssvæðinu

Virgni jarðhita á yfirborði á Hengilssvæðinu er þáttur sem fylgst er með en hún getur breyst náttúrulega en einnig vegna jarðvarmavinnslu. Engin ákveðin leið er til að greina vel á milli hvort um náttúrulegar breytingar er að ræða eða af mannavöldum en þó er reynt að leggja mat á það með hliðsjón af aðstæðum hverju sinni. Breytingar á yfirborðsvirkni hófust til dæmis í Hverahlíð eftir að holur voru boraðar þar og því hægt að leiða að því líkum að breytingarnar tengist nýtingu jarðhitans á svæðinu. Bætt var í mælingar á yfirborðsjarðhita í Hverahlíð árið 2024 og hélt áfram árið 2025.

Orka náttúrunnar fylgist náið með yfirborðsjarðhita undir þjóðvegi 1 í Hveradalabrekku við Skíðaskálann í góðu samstarfi við Vegagerðina.

Niðurdæling

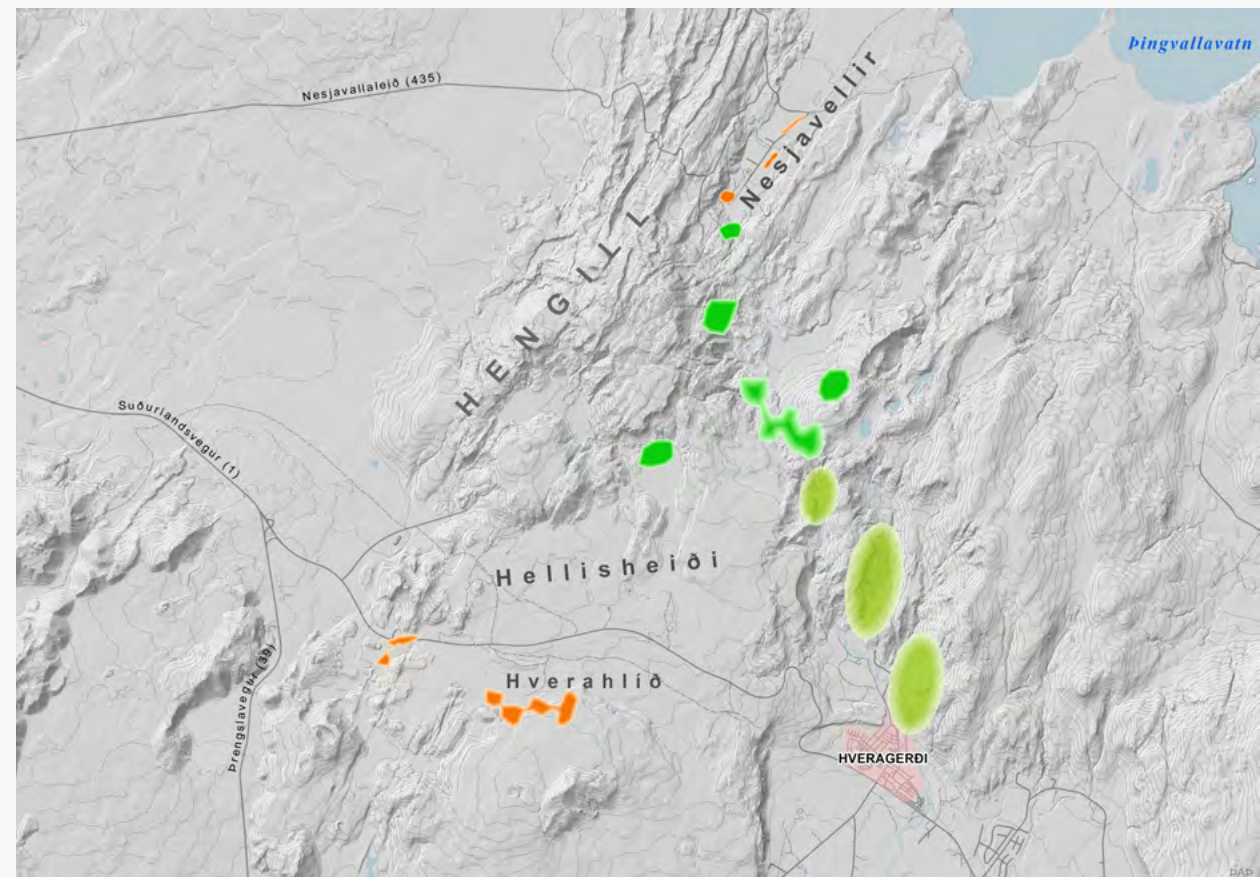
Jarðhitavatni er dælt niður við Nesjavallavirkjun og Hellisheiðarvirkjun til að vernda yfirborðsvatn og grunnvatn í ljósi þess að jarðhitavatnið er heitari og með aðra efnasamsetningu. Annað markmið er að stýra niðurdælingu þannig að hún styðji við þrýsting í jarðhitageyminum sem stuðlar að ábyrgari nýtingu auðlindarinnar. Niðurdælingargeta er fyrir allt skiljuvatn frá Hellisheiðarvirkjun

og unnið er að leiðum til þess að tryggja fulla niðurdælingargetu við Nesjavallavirkjun.

Undanfarin ár hefur verið unnið að mörgum rannsóknar- og þróunarverkefnum til að uppfylla kröfur um niðurdælingu á Nesjavöllum og Hellisheiði með nokkrum árangri .

Þrátt fyrir árangur í niðurdælingarveitu Nesjavallavirkjunar fylgir jarðhitavinnslunni töluverð losun upphitaðs grunnvatns á yfirborð sem kemur fram í varmamengun í borholum og lindum við Þingvallavatn. Árið 2025 var hlutfall djúprar niðurdælingar á Nesjavöllum 51% af heildarupptekt

Vinnslusvæði jarðvarmavirkjana á Hengilssvæðinu og breytingar á yfirborðsjarðhita



■ Náttúlegar breytingar síðastliðin 30 ár ■ Breytingar í tengslum við jarðhitavinnslu ■ Breytingar í kjölfar Suðurlands skjálfta 2008

úr jarðhitageyminum en árið 2024 var þetta hlutfall 39%. Áfram er unnið að uppbyggingu djúprar niðurdælingar við Nesjavallavirkjun og undirbúnings að blöndun jarðhitavatns við hitaveituvatn á höfuðborgarsvæðinu. Sjá umfjöllun að neðan.

Niðurdæling á jarðhitavökva (skiljuvatn og þéttivatn) sem tekinn var upp úr jarðhitageyminum á Hellisheiði árið 2025 gekk vel. Það þéttivatn (þétt hrein gufa) sem ekki fór í niðurdælingu gufaði upp í kæliturnum eða var losað á yfirfall eða tæplega 1,5 %. Yfirfallið er notað vegna skipulagðra eða óvæntra atvika í rekstri. Árið 2024 var töluverð áskorun að halda losun á yfirborð innan markmiða Orku náttúrunnar vegna viðhaldsverkfna og óvæntra bilana en það tókst þó.

Áhrif varmalosunar á grunnvatn

Áhrif varmalosunar á grunnvatn við Nesjavallavirkjun er áskorun í rekstri Orku náttúrunnar. Ástæðan er losun heits vatns, kælivatns og jarðhitavatns við virkjunina. Vandlega er fylgst með hitabreytingum í grunnvatni á Nesjavöllum með mælingum í borholum og lindum við strönd Þingvallavatns. Árið 2025 var hitastigið þar nálægt því að vera í hámarki frá upphafi mælinga árið 1985. Þetta eru töluverð vonbrigði vegna þeirra fjölmörgu mótvægisáðgerða, rannsókn- og þróunarverkfna sem Orka náttúrunnar hefur gripið til á síðustu árum, til að koma í veg fyrir losun heits vatns í grunnvatn.² Stóráukinn djúp niðurdæling í jarðhitageyminn undanfarin ár hefur enn ekki skilað sér í lægra hitastigi grunnvatns. Orka náttúrunnar mun vinna áfram að mótvægislausnum. Helstu áðgerðir hefjast á árinu 2026 þar sem framkvæmdir standa yfir til ársins 2028 en

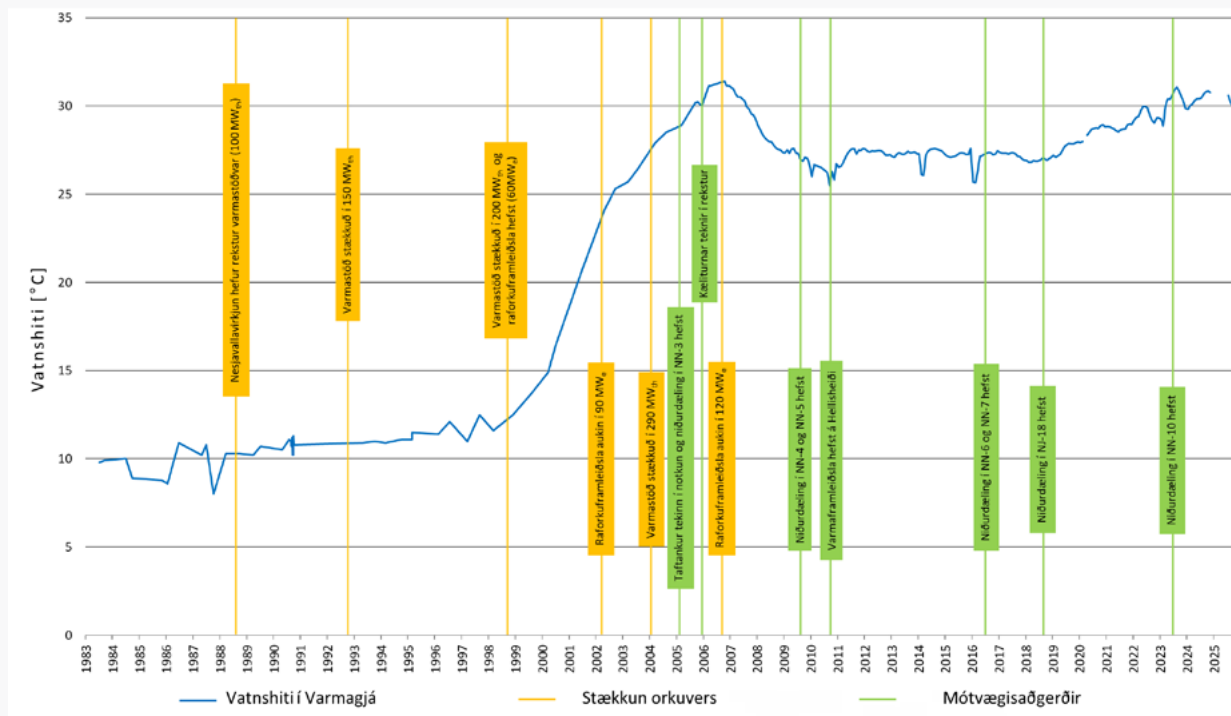
² Verkefni til að uppfylla kröfur um niðurdælingu jarðhitavatns á Hellisheiði og Nesjavöllum

þar má nefna stækkun á kæliturni, borun djúprar niðurdælingarholu og endurbætur á niðurrennsli-veitu. Einnig er stefnt að því að nýta náttúrumiðaðar lausnir við gerð kælitjarna í Lækjarhvarfi, en það verkefni er styrkt af LIFE ICEWATER verkefninu sem stýrt er af Umhverfis- og orkustofnun.

Fyrirhuguð sameining hitaveitukerfis höfuðborgarsvæðisins mun skila sér í meiri framleiðslu á heitu vatni á Nesjavöllum sem mun minnka til muna alla losun heits vatns við virkjunina, sjá umfjöllun um meira heitt vatn til höfuðborgarsvæðisins að neðan.

Hitastig grunnvatns við Þingvallavatn

Þróun hitastigs í Varmgjá við Þingvallavatn frá upphafi mælinga til 2025 ásamt mótvægisáðgerðum sem gripið hefur verið til.



varma sem framleiddur er í jarðvarmavirkjunum. Verði það niðurstaðan mun í framhaldinu draga verulega úr yfirborðslosun heits vatns á Nesjavöllum sem mun með tímanum minnka varma-mengun við strönd Þingvallavatns.

Vöktun á lífríki

Áhrif losunar jarðhitavatns á lífríki í Þorsteinsvík við Þingvallavatn hafa verið vöktuð frá því áður en Nesjavallavirkjun var reist. [Niðurstöður mælinga Náttúrufræðistofu Kópavogs](#) árið 2020 sýndu að snefilefni í jarðhitavatni frá virkjuninni, sem helst hafa verið talin hafa neikvæð áhrif á lífríki, benda ekki til tölfraðilegar marktækrar aukningar í umhverfinu. Áfram verður unnið að greiningum á stöðu grunnvatns á Nesjavöllum þannig að Orka náttúrunnar nái markmiðum sínum um að minnka umhverfisáhrif Nesjavallavirkjunar.

Skjálftavirkni

Niðurdæling jarðhitavatns, einkum á Húsmúla-svæðinu og vinnsla jarðhita í tengslum við jarðfræðirannsóknir og boranir á háhitasvæðum geta orðið til þess að leysa spennu úr jörðinni og valdið skjálftavirkni, svokallaðri örvaðri skjálftavirkni. Orka náttúrunnar vinnur eftir verklagi sem miðar að því að lágmarka hættu á örvuðum jarðskjálftum í og við Hengilinn.

Markmið Orkuveitunnar um að jarðskjálftar sem hugsanlega tengjast niðurdælingu á jarðhitavatni valdi sem minnstum óþægindum og valdi ekki tjóni var uppfyllt. Árið 2025 var stærsti skjálftinn í Húsmúla að stærð 2,4 og enginn skjálfti að stærð 3 eða stærri varð á niðurdælingarsvæðum virkjana Orku náttúrunnar. Engar tilkynningar voru sendar til skjálftavaktar Veðurstofu Íslands og Almanna-varnadeildar ríkislögreglustjóra vegna breytinga á niðurdælingu árið 2025.³

³ [Skjálftavirkni 2025](#)

Losun brennisteinsvetnis

Miðað við framleidda orkueiningu hefur losunarkræfni brennisteinsvetnis í jarðvarmavirkjunum dregist saman frá árinu 2016 eða úr rúmlega 2 grömmum á kílóvattstund í um 1,6 gramm árið 2025.

Losun brennisteinsvetnis frá Hellisheiðarvirkjun og Nesjavallavirkjun var samtals um 11 þúsund tonn árið 2025. Styrkur brennisteinsvetnis (H₂S) fór einu sinni yfir viðmiðunarmörk á árinu og var það loftgæðamælistöð í Hveragerði í nóvember. Hlutfallsleg niðurdæling brennisteinsvetnis frá Hellisheiðarvirkjun var um 55% árið 2025 en með nýuppsettri föngunarstöð, Steingerði, er nú hægt að fanga allt H₂S og CO₂ frá Hellisheiðarvirkjun. Niðurdæling á brennisteinsvetni hófst á tilraunaskala við Nesjavallavirkjun árið 2024 og var hún 3% af útblæstri virkjunarinnar.

Unnið er eftir áætlun um að Hellisheiðarvirkjun verði sporlétt árið 2025 og Nesjavallavirkjun árið 2030 sem þýðir að nánast allt brennisteinsvetni frá virkjununum verði fangað og bundið í berg.⁴

Auðlindir í vind- og vatnsafl

Í samræmi við nýja heildarstefnu Orkuveitunnar hefur fyrirtækið ráðist í forathuganir á vind- og vatnsorkukostum en markmiðið er aukin sjálfbær og fjölbreytt orkuframleiðsla í skrefum. Fyrirhuguð vindorkuverkefni fyrirtækisins eru við Lyklafell, Lambafell og Dyraveg í nágrenni Hengilssvæðisins. Vatnsorkuverkefni eru víða um land.

Aðgerðir 2025

Ráðist var í töluverðar framkvæmdir til að tryggja heitt vatn til húshitunar, afhendingaröryggi á heitu vatni á höfuðborgarsvæðinu, Vestur- og Suðurlandi næstu áratugi og til að draga úr sóun.

⁴ [Styrkur brennisteinsvetnis og viðmiðunarmörk 2025](#)

1. Þrjú borverk fyrir hitaveitu hófust á árinu 2025. Önnur djúp rannsóknarhola var boruð á Brimnesi í upphafi árs og reyndist hún mun tregari en sú fyrri en þó heitari. Rannsóknarhola var boruð í Nefsholti við Laugaland í Holtum í vor og bar sú borun ekki árangur því holan reyndist þétt. Þá hófst borun nýrrar vinnsluholu í Hveragerði við varmastöð Veitna við Bláskóga í desember.
2. Borun tveggja nýrra vinnsluhola kláraðist á Nesjavöllum, NJ-37 og NJ-34. NJ-37 var tekin í notkun með góðum árangri og er góð viðbót við gufu- og skiljuvatnsforða Nesjavallavirkjunar.
3. Rannsóknir á nýjum háhitasvæðum hafa verið í undirbúningi í Meitlum norður, Meitlum suður, Hverahlíð II, Þverárdal/Ölkelduhálsi, Ölfusdal, og Mosfellsheiði ásamt tilheyrandi leyfisumsóknum. Tvær rannsóknarholur voru borðar í Meitlum norðanverðum síðla árs 2025 til að kanna jarðhitann.
4. Eitt stærsta nýsköpunarverkefni Orkuveitunnar miðar að því að breyta framleiðsluferlum heits vatns frá virkjunum svo hægt sé að sameina hitaveitukerfi höfuðborgarsvæðisins í eina hitaveitu. Síðasta áfanga rannsóknarverkefnisins lauk í lok árs 2025 með jákvæðum niðurstöðum. Tekist hefur að sýna fram á að nýtt og sérhannað framleiðslukerfi henti til að fjarlægja magnesíum úr heitu vatni frá virkjunum. Framhald verkefnisins verður ákveðið á vormánuðum 2026.
5. Hvatning um að fara vel með. Í kuldatíð og þegar bilanir verða hafa Veitur hvatt fólk til að fara vel með heita vatnið, ekki kynda híbýli sín óþarflega mikið og hafa glugga lokaða.
6. Forathuganir á vind- og vatnsorkukostum á vegum Orkuveitunnar og undirbúningur að leyfisveitingum vegna þeirra.

7. Unnið var að undirbúningi og leyfismálum vegna borana á núverandi og nýjum lághitasvæðum. Leyfi hafa fengist fyrir borunum á fimm holum á Reykjum og tveimur Geldinganesi. Þar fyrir utan var unnið í leyfismálum fyrir boranir á Akranesi, Borg á Mýrum, Bakka í Ölfusi, í Kaldárholti árið 2025. Framundan er vinna við leyfismál vegna borana í Reykjahlíð, Laugarnesi, á Elliðaárdalssvæðinu, Álftanesi og víðar.

Aðgerðir til framtíðar

Ráðist verður í töluverðar aðgerðir til að tryggja heitt vatn til húshitunar, draga úr áhættu og sækja tækifæri vegna auðlindanýtingar og afhendingar á heitu vatni og raforku næstu áratugi ásamt því að draga úr sóun:

1. Djúpbörun. Áætlað er að borun IDDP-3 hefjist árið 2026. Um er að ræða jarðhitaholu sem miðar að því að ná allt að 400°C hita á 4.000–5.000 metra dýpi. Á ráðstefnunni Superhot Summit sem haldin var á Íslandi árið 2025 var undirrituð viljayfirlýsing um samstarf vegna IDDP-3 djúpnýtingarverkefnisins milli umhverfis-, orku- og loftslagsráðuneytisins og orkufyrirtækjanna Orkuveitunnar og annarra orkuframleiðenda á Íslandi.
2. Vinnslugeta núverandi lághitasvæða á höfuðborgarsvæðinu verður aukin með frekari borunum. Að hluta þarf að gera þetta til að endurheimta vinnslugetu sem hefur tapast og að hluta verður þörf fyrir aukna vinnslugetu til að mæta breyttu notkunarmynstri á lághitasvæðum í náinni framtíð. Í því fellst að taka meira úr þeim á veturna en nú er gert en hvíla þau á sumrin. Frekari boranir á núverandi lághitasvæðum munu einnig skila sér í kærkomnu rekstraröryggi.
3. Leitað að nýjum lághitasvæðum að Borg á Mýrum og Ásahreppi.

4. Vinnslugeta á jarðhitakerfa sem þjóna veitum utan höfuðborgarsvæðisins verður aukin til að koma til móts við vaxandi eftirspurn. Þetta á við um holuna sem er verið að bora í Hveragerði og eins verða boraðar nýjar vinnsluholur á Bakka í Ölfusi fyrir Þorlákshafnarveitu og í Kaldárholti fyrir Rangárveitu.
5. Borun vinnsluhæfra rannsóknarholna á Kjalarnesi, Geldinganesi, Álftanesi. Ráðist verður í frekari rannsóknir og boranir á þessum nýjum vinnslusvæðum til að kortleggja betur hvar jarðhiti finnst. Ef allt gengur að óskum verður vatnið frá nýju svæðunum tengt hitaveitunni á höfuðborgarsvæðinu á næstu árum.
6. Áfram unnið að sameiningu hitaveitukerfis höfuðborgarsvæðisins.
7. Rannsóknar- og þróunarverkefni til að uppfylla kröfur um niðurdælingu jarðhitavatts á Hellið og Nesjavöllum. Tvær háhitaholur verða tengdar við niðurrennsisveitu Helliðsvirkjuna og unnið er að því að staðsetja nýja djúpa niðurdælingarholu á vinnslusvæðum Orku náttúrunnar.
8. Unnið áfram að rannsóknnum á nýjum háhitasvæðum í Meitlum norður, Meitlum suður, Hverahlíð II, Þverárdal/Ölkelduhálsi, Ölfusdal og Mosfellsheiði ásamt tilheyrandi leyfisumráðunum. Vinnsluboranir á nýjum teigum í Hverahlíð og sunnan Hverahlíðar eru fyrirhugaðar sumarið 2026 fáist til þess leyfi. Niðurstöður þessara rannsóknarborana verður lykillinn að ákvarðanatöku um framtíðarboranir í Hverahlíð.
9. Stækkun kæliturns við Nesjavallavirkjun og gerð kælitjarna við Nesjavallavirkjun til að draga úr varmamengun í Þingvallavatni af völdum jarðhitavinnslu í Nesjavallavirkjun. Orka náttúrunnar ræðst í kælitjarnaverkefnið með tilstuðlan styrks úr LIFE ICEWATER verkefninu sem Umhverfis- og orkustofnun leiðir.

10. Áfram unnið að forathugunum á vind- og vatnsorkukostum á vegum Orkuveitunnar og undirbúningi að leyfisveitingum.

11. Nýjar vinnsluholur verða boraðar á vinnslusvæðum Orku náttúrunnar til þess að viðhalda framleiðslu á heitu vatni og rafmagni í Helliðsvirkjun og Nesjavallavirkjun.

Innleiðing hringrásarhagkerfis

Stefna, nálgun og markmið

Það er mikilvægt að stórt fyrirtæki á landsvísu eins og Orkuveitan taki afgerandi þátt í innleiðingu hringrásarhagkerfisins til að stuðla að sjálfbærni og draga úr umhverfisáhrifum. Orkuveitan leggur áherslu á ábyrga nýtingu auðlinda, fyrirtækið lítur á úrgang sem hráefni og nýtir hann aftur í vinnsluferlinum eins og unnt er og dregur úr sóun. Þannig getur Orkuveitan og dótturfélög dregið úr rekstrarkostnaði og umhverfisáhrifum, aukið samkeppnishæfni sína með nýsköpun og þróun á vistvænum lausnum ásamt því að stuðla að bættri ímynd fyrirtækisins. Orka náttúrunnar er í mun að nýta orkustrauma í Jarðhitagarði við Helliðsvirkjun á fjölbreyttan og umhverfisvænan hátt.

Í [sjálfbærnistefnu Orkuveitunnar](#) kemur fram að Orkuveitan dregur úr losun mengandi efna eins og kostur er og leggur áherslu á rannsóknir og þróun til að geta nýtt bestu mögulegu lausnir þar sem hringrásarhugsun er í forgangi.

Markmiðið er að:

- Úrgangur sé sem minnstur. Fyrir árið 2025 sé endurvinnsluhlutfall 85% og 90% fyrir 2030 af heildarúrgangi, að frátöldu asbesti og fráveituúrgangi.

- Viðhafðar séu úrgangsförvarnir þar með talið að horft sé til þess að vörur endist lengur, séu viðgerðarhæfar, séu fjölnota og að dregið sé úr magni umbúða þeim tengdum.

Úrgangur, þar á meðal fráveituúrgangur, og endurnýting jókst hjá Orkuveitunni árið 2025. Endurvinnsluhlutfall (þ.m.t. það sem rataði í úrgangsbrennslu) árið 2024 var 95% að frátöldu asbesti og fráveituúrgangi. Markmiðið var sett 85% fyrir árið 2025. Í heildina nam úrgangur Orkuveitunnar 1952 tonnum, þar af voru 916 tonn fráveituúrgangur, 122 tonn blandaður úrgangur, 364 tonn asbest, 17 tonn önnur spilliefni og 532 tonn flokkaður úrgangur. Orkuveitan birtir upplýsingar um hvernig úrgangur fyrirtækisins skiptist milli úrgangsflokka, á starfssvæðinu.⁵

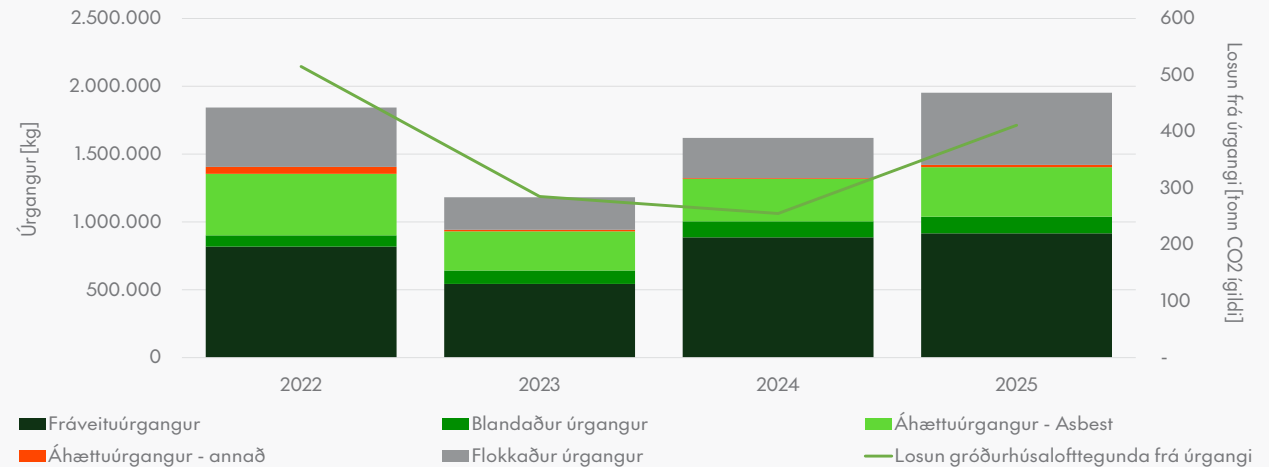
Orkuveitan vinnur að mörgum verkefnum þar sem vörur og búnaður eru flokkuð og endurnýtt til að lengja líftíma þeirra og draga úr sóun. Dæmi um slík verkefni:

- Stál og steypa eru hráefni sem birgjar Orkuveitunnar útvega til að byggja og viðhalda veitukerfum og orkuverum. Þetta hráefni er dýrt og hefur stórt kolefnisspor. Reynt er að endurvinnna þetta hráefni í samvinnu við verkataka og þau sem þjónusta fyrirtækið vegna úrgangsmála. Ennfremur er horft til þess að kaupa vörur sem innihalda endurnnið stál.
- Gamlar tölvur er hægt að fá lánaðar. Einnig eru þær uppfærðar og afhentar nýju starfsfólki. Þegar hætt er að þjónusta tölvurnar getur starfsfólkið keypt þær á góðu verði til einkanota.
- Gömlum orkumælum er skipt út fyrir nýja snjallmæla. Þetta er mikill fjöldi mæla eða um 150 þúsund stykki. Gömlu mælunum er safnað saman, þeir teknir í sundur í fang-

⁵ Flokkun úrgangs 2025

Umhverfisuppgjör 2025

Samsetning úrgangs - Flokkun úrgangs hjá Orkuveitunni 2021-2025



elsinu að Litla-Hrauni og hlutarnir flokkaðir í málma og plast. Málmarinn fara til endurvinnslu í Hollandi og plastið til orkuvinnslu í Svíþjóð.

- Matarafgangar eru nýttir í mótuneyti Orkuveitunnar, ýmist í óbreyttri mynd eða settir í nýjan búning. Eftir það fara matarafgangar til Samhjalpar.
- Mótorar og dælur eru lagfærð eins og kostur er í stað þess að kaupa nýjan búnað. Þar sem skipt er út dælum í borholum, t.d. fyrir djúp-dælur, eru gömul rör nýtt í önnur verkefni.
- Einangruð hitaveiturör fara í tættara, stálið er nýtt í endurvinnslu og restin í orkuvinnslu. Allt stál er flokkað og einnig annað efni sem fellur til á verkstæðum.

- Plaströr í borvatnsveitu eru tekin í sundur, soðin saman og endurnýtt mörgum sinnum.
- Möl í eldri borplönum er nýtt í ný plön.
- Rafbílahleðslur sem hafa skemmst eru rifnar í sundur og nýttar í varahluti. Þær heima-hleðslur sem ekki eru í notkun er skilað svo hægt sé að nýta þær annars staðar.

Fráveituúrgangur

Hlutur fráveituúrgangs úr hreinsistöðvum Veitna er um 50% af heildarmagnni úrgangs en hefur aukist frá árinu 2024. Veitum er í mun að nýta þann hluta fráveituúrgangsins sem til fellur í hreinsistöðvunum og er lífbrjótanlegur (seyra og fita) en einnig að nýta sand sem þar safnast fyrir.

Takmarkaður möguleiki er fyrir Veitur að stýra því hve mikill fráveituúrgangur safnast upp í hreinsistöðvum þar sem hann kemur frá íbúum og

atvinnulífi á veitusvæðinu. Í auglýsingaherferðum hafa Veitur því minnt á þann skaða sem blautklútar og annað rusl geta valdið í fráveitukerfinu til að hafa áhrif á neysluhegðun borgaranna og draga úr bilanatíðni búnaðar.

Gróðurhúsalofttegundir losna frá urðuðum úrgangi og hefur losunin minnkað frá árinu 2016. Helsta ástæðan er sú að í stað þess að urða fráveituúrgang þá fer hann í meira mæli í brennslu. Losunarstuðull brennslu, sem nýttur er í útreikninga á losuninni, er annar og lægri en sá stuðull sem notaður var vegna urðaðs úrgangs, sjá [Loftslagsbókhald Orkuveitunnar 2025](#) á heimasíðu fyrirtækisins.

Helstu varasömu efnin í notkun hjá Orkuveitunni eru asbest, grunnefni sem nýtt er í einangrunarfraud, klór, sýrur og basar, suðugas og jarðhitagös, olíur og leysiefni. Árið 2025 var töluvert notað af skaðlegum efnum líkt og undanfarin ár. Slyss vegna notkunar á varasömum efnum eru fátíð og var ekkert slyss tilkynnt vegna þessa árið 2025.

Jarðhitagarður

Í Jarðhitagarði Orku náttúrunnar við Hellisheiðarvirkjun er leitað leiða til að fjölnýta auðlindastrauma virkjunarinnar með fjölbreyttri notkun á varma, rafmagni, vatni og jarðhitaafurðum. Markmiðið er að byggja upp samfélag framsækinnar fyrirtækja sem skilja mikilvægi hringrásarhugsunar og deila innviðum, þekkingu og auðlindum til að lágmarka sóun og hámarka ávinning fyrir fyrirtækin, samfélag og náttúru. Áhersla er lögð á að styðja við nýsköpun tengda jarðvarma og sjálfbærni og flýta þannig fyrir framþróun sjálfbærra tæknilausna.

Jarðhitagarðurinn býður upp á einstakt umhverfi fyrir fyrirtæki sem vilja byggja upp starfsemi á sjálfbærum grunni. Unnið er að uppbyggingu Glóðar, miðstöðvar nýsköpunar í Jarðhitagarðinum, og stefnt að því að framkvæmdir hefjist árið 2027. Glóð verður miðpunktur nýsköpunar,

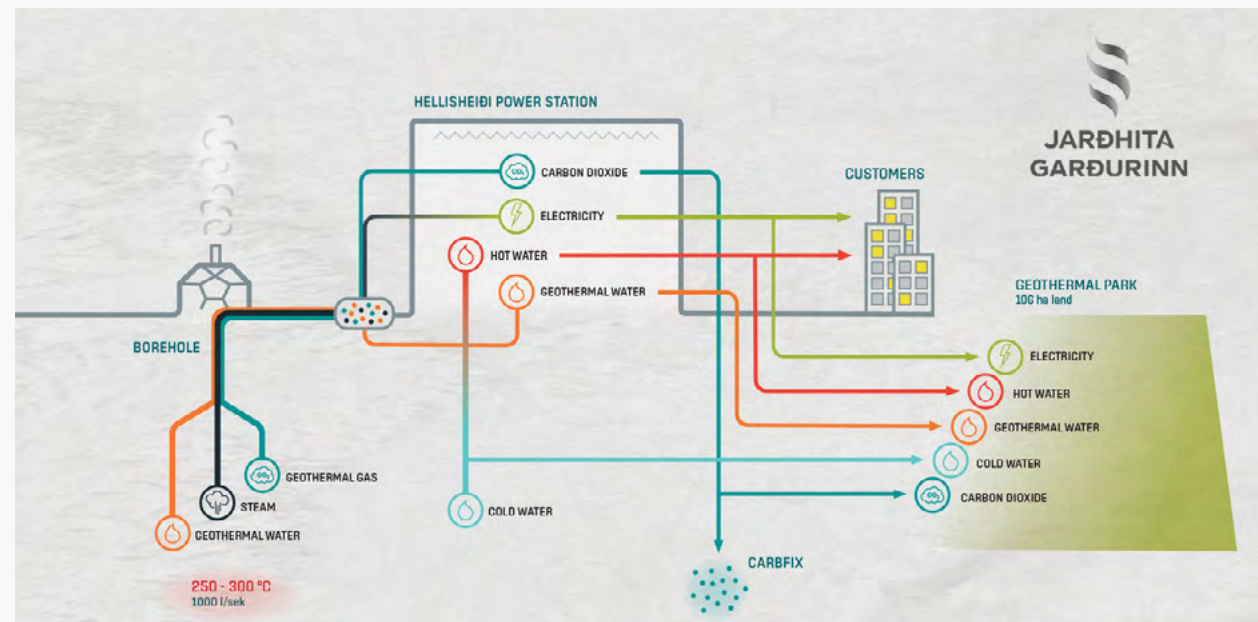
rannsóknar og samstarfs í Jarðhitagarðinum. Þar tengjast frumkvöðlar, sprotafyrirtæki og háskólasamfélagið beint við auðlindir Hellisheiðarvirkjunar, stærstu jarðvarmavirkjunar Evrópu, og skapa lausnir sem móta sjálfbæra framtíð. Fyrirtækin í Jarðhitagarðinum hófu öll starfsemi sem sprotafyrirtæki og hafa fengið tækifæri til að vaxa og dafna. Með Glóð er þetta vaxtarumhverfi styrkt enn frekar.

Nú er í Jarðhitagarðinum unnið að nýsköpunar- og þróunarverkefni undir stjórn vísindafólks Orkuveitunnar þar sem leitað er leiða til að breyta eiginleikum heita vatnsins sem kemur frá virkjununum kemur þannig að óhætt sé að það blandist við lághitavatn Veitna. Ávinningur þessa er margþættur, sjá umfjöllun um meira jarðhitavatn til höfuðborgarsvæðisins að ofan. Einnig er leitað leiða við að fullnýta afurðir virkjunarinnar til fjölbreyttrar starfsemi sem gæti verið hýst í garðinum.

Þau fyrirtæki sem nú starfa í Jarðhitagarði Orku náttúrunnar eru Climeworks, VAXA Technologies og vetnisstöðin VON. Meðal þeirra tækifæra sem eru í skoðun í Jarðhitagarðinum er viðskiptaþróun baðlóns í Hveradölum. Auk þess berast Orku náttúrunnar fjölda fyrirspruna um uppbyggingu nýrrar starfsemi innan Jarðhitagarðsins.

Nýting bakvatns og jarðhitavatns

Veitur dæla heitu bakvatni niður í jarðhitakerfin þegar við á t.d. í Stykkishólmi og hafa einnig horft til aukins samstarfs við Reykjavíkurborg og háskóla til að finna fleiri möguleika á að nýta vatnið. Fjallað er um mikilvægi nýtingar á jarðhitavatni við jarðvarmavirkjanir Orku náttúrunnar í þeim tilgangi að vernda yfirborðsvatn og grunnvatn og þannig að niðurdæling jarðhitavatnsins styðji við þrýsting í jarðhitageyminum við Nesjavallavirkjun og Hellisheiðarvirkjun.



Yfirlit yfir orkutengda auðlindastrauma í Jarðhitagarði Orku náttúrunnar við Hellisheiðarvirkjun.

Aðgerðir 2025

Aðgerðir árið 2025 til að draga úr áhættu og sækja tækifæri sem innleiðing hringrásarhagkerfisins hefur fyrir Orkuveituna voru:

1. Móttaka á seyru úr hreinsistöðvum Veitna. Unnið að því að kanna valkosti á móttöku á seyru sem gæti nýst sem jarðvegsbætur á örfoka landi.
2. Endurnýting á sandi úr skólphreinsistöðvum. Efna-, örveru- og eðlisgreining á sandi úr hreinsistöðvum hefur verið framkvæmd og var í kjölfarið auglýst eftir áhugasömum þjónustuaðilum sem gætu komið sandinum í endurnýtingu. Unnið er að úrlausn verkefnisins í samstarfi við Heilbrigðiseftirlit Reykjavíkur og mögulega þjónustuveitendur.
3. Hagnýting fitu úr skólphreinsistöðvum. Unnið er að undirbúningi nýsköpunardíffins innkaupaferlis á þjónustu fyrir fitu úr skólphreinsistöðvum. Leitað er leiða til að koma fitunni, sem í dag er brennd án orkunýtingar, í einhverskonar hagnýtingu.
4. Climeworks gekk vel að fanga CO₂ úr andrúmslofti í Jarðhitagarði Orku náttúrunnar en fyrirtækið stækkaði við sig á árinu og hóf rekstur á nýrri einingu, kölluð Mammoth. Mammoth nýtir einnig Carbfix aðferðina við bindingu kolefnisins í jarðlögum en full afköst eru áætluð 36.000 tonn koldíoxíðs á ári.
5. Alþjóðlega hátækniyfirtækið VAXA Technologies nýtir orkutengd aðföng í smáþörungaverksmiðju. Smáþörungar eru nýttir til fódurs og fæðubóta fyrir dýr og menn.
6. Vætnisframleiðsla við Helliðsvirkjun. Orka náttúrunnar framleiðir vetni við Helliðsvirkjun í tilraunaskyni úr rafmagni sem er framleidd á tímum sem minni eftirspurn er eftir því. Vetnið nýtist fyrir almenning og atvinnulíf vegna orkuskipta í samgöngum og hefur verið framleitt í Jarðhitagarði Orku náttúrunnar frá árinu 2020.

Aðgerðir til framtíðar

Aðgerðir til framtíðar til að draga úr áhættu og sækja tækifæri sem innleiðing hringrásarhagkerfis er:

1. Móttaka á seyru úr hreinsistöðvum Veitna í Borgarbyggð. Áfram kannaðir valkostir í þessa veru.
2. Endurnýting hefst vonandi á sandi úr skólphreinsistöðvum.
3. Fita úr skólphreinsistöðvum verður komið í nýtingarferli.
4. Nýsköpunarkjarni Jarðhitagarðs Orku náttúrunnar lýkur við að koma upp aðstöðu fyrir jarðvarmatengdar rannsóknir og nýsköpun. Vonin er sú að nokkrir rannsóknarverkefni og sprotafyrirtæki geti nýtt sér aðstöðuna frá upphafi.
5. Vætnisframleiðsla við Helliðsvirkjun heldur áfram og áætlað er að eftirspurn eftir vetni í samgöngum muni aukast þegar líður á árið. Orka náttúrunnar er eini vætnisframleiðandi landsins og er að undirbúa sig til að koma til móts við aukna notkun.
6. Frekari nýting hitaveituvatns. Veitur vinna að stefnuverkefni sem snýr að frekari nýtingu hitaveituvatns, svokallaðri bakrás, sem er safnað eftir nýtingu í húskerfum viðskiptavina. Bæði er horft til þess að nýta þann varma sem tiltækur er til hitunar við lægra hitastig en einnig nýtingar á vatninu til þvotta/skolunar óháð varma sem í því er.



S1 Mannauður

Úr heildarstefnu Orkuveitunnar:

Fjölbreytt liðsheild og framsýn forysta á öruggum og inngildandi vinnustað.

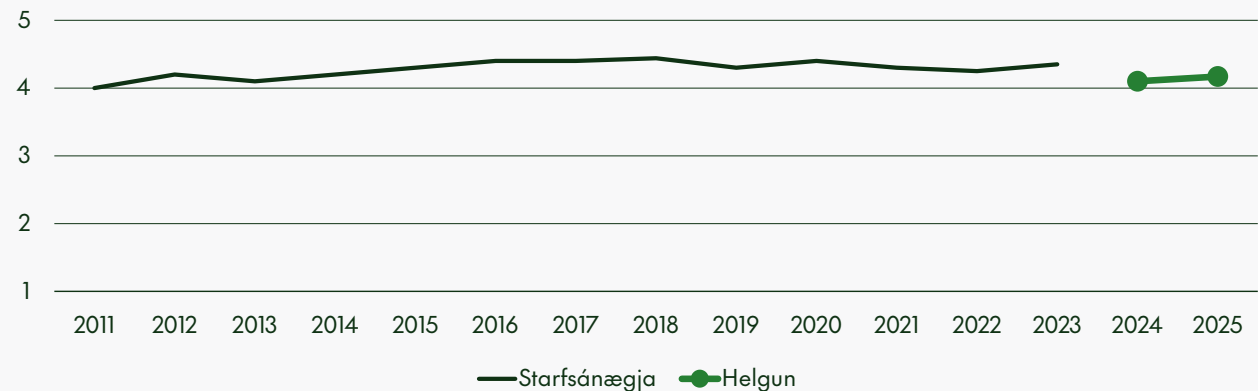
Stefna, nálgun og markmið

Mannauðsstefna Orkuveitunnar miðar að því að hjá Orkuveitunni og dótturfélögum starfi hæft og ánægt starfsfólk sem hefur metnað og burði til að sinna þeim verkefnum sem starfsemi fyrirtækisins kallar á. Orkuveitan hefur stefnu um fjölbreytileika meðal starfsfólks og að vera í forystu í fjölbreytileika og jafnréttismálum. Öryggis- og heilsumál eru alltaf í forgrunni hjá Orkuveitunni og að ekkert verk sé svo mikilvægt að hætta megi öryggi fólks við framkvæmd þess. Stefnumörkun í málefnum starfsfólks birtist í heildarstefnu sem er nánar útfærð í;

- [Mannauðs-, öryggis- og heilsustefnu](#)
- [Jafnréttisstefnu](#)
- [Siðareglum](#)
- [Stefnu um upplýsingaöryggi og upplýsingatækni](#)
- [Starfskjarastefnu](#)

Stefnu Orkuveitunnar og hvers dótturfyrirtækis er meðal annars fylgt eftir með beitingu gæðastjórnunarkerfa. Í þessu tilliti nýtur starfsemi Orkuveitunnar óháðrar vottunar samkvæmt þessum stöðlum;

Starfsánægja og helgun starfsfólks í vinnustaðgreiningu á skalanum 1-5



- ISO 9001 - Alþjóðlegur gæðastjórnunarstaðall
- ISO 27001 - Alþjóðlegur staðall um stjórnun upplýsingaöryggis
- ISO 45001- Alþjóðlegur staðall um stjórnun heilbrigðis og öryggis á vinnustað
- ÍST 85 - Íslenskur staðall um jafnlaunakerfi
- Lögbundin rafmagnsöryggisstjórnunarkerfi Húsnæðis- og mannvirkjastofnunar.

Helgun starfsfólks

Starfsánægja innan Orkuveitunnar hefur um árabil mælst á styrkleikabili mælanda. Á árinu 2024 var tekinn upp breytt tilhögun vinnustaðgreininga hjá Orkuveitunni. Í stað árlegra umfangsmikilla kannana meðal starfsfólks eru kannanir gerðar ársfjórðungslega með sérstakri málefnaáherslu í hverri könnun. Tíðari mælingar gefa kost á að bregðast tímanlegar við niðurstöðum og einnig að fá skjótt viðbrögð starfsfólks við einstökum aðgerðum eða atburðum í rekstrinum. Meginmælikvarði vinnustaðgreiningarinnar er helgun starfsfólks í stað starfsánægju áður. Eldri mæling starfsánægju er hér höfð með til viðmiðunar.

Fjölbreytni á vinnustaðnum

Orkuveitan er tiltölulega stór vinnustaður á íslenskan mælikvarða og hjá fyrirtækjunum í samstæðunni er að finna nokkra starfaflokka. Hér til hægri má sjá skiptingu í störf eftir kyni.

Starfsfólki af erlendum uppruna hefur fjölgað undanfarin ár og innan Carbfix fer mikill hluti vinnu fram á ensku. Fyrirtækinu virðist sem á meðal fast-ráðinnna séu liðlega 40 sem ekki tala íslensku, eða um 6% starfsfólks.

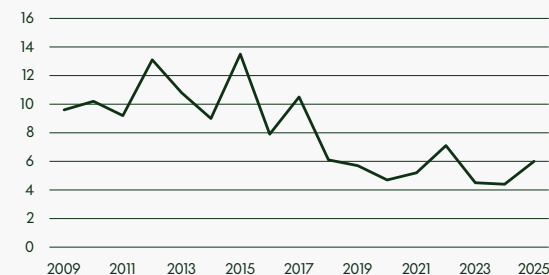
Starfsfólki sem ekki hefur íslensku að móðurmáli stendur til boða íslenskunám kostað af Orkuveitunni á vinnutíma. Þá er aukin áhersla á að miðla upplýsingum til starfsfólks einnig á ensku. Í samræmi við stefnu um inngildandi vinnustað er hluti nýliðafræðslu allra sem ráðast til starfa hjá Orkuveitunni mikilvægi þess að starfsfólk sé allskonar, þ.á.m. af mismunandi þjóðerni, og eigi allt rétt á tilheyrna vinnustaðnum.

Öryggi og heilsa

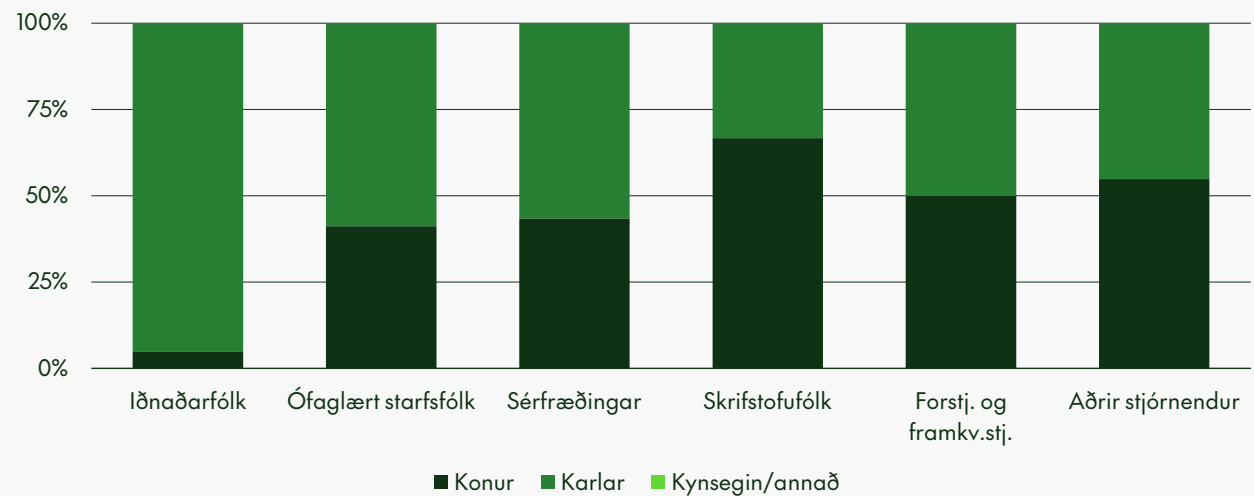
Orkuveitan stefnir að slysalausum vinnustað og lítur svo á að ekkert verk sé svo mikilvægt að hætta megi öryggi starfsfólks við framkvæmd þess. Stefna fyrirtækisins í öryggis- og heilbrigðismálum er rýnd árlega af stjórnnum félaganna í samstæðunni. Fjarveruslys árið 2025 voru sjö.

Vinnuslysatiðni - H-tala

Fjöldi vinnuslysa sem leiða til fjarveru á hverja milljón vinnustunda



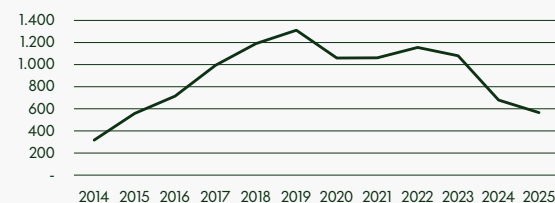
Starfsfólk samstæðu Orkuveitunnar eftir starfsgrein og kyni



Orkuveitan starfrækir tilkynningagrunn sem starfsfólk skráir atvik og ábendingar um tækifæri til umbóta. Skráningarnar eru grunnur umbótastarfs í öryggis- og heilsumálum. Hver og ein tilkynning er tekin til skoðunar og staðfest skal að úrlausn hennar sé lokið. Mikil heimavinna starfsfólks meðan kórónuveirufaraldurinn geisaði skýrir fækkun skráninga á þeim hættum sem við starfsfólki blöstu á vinnutíma. Fækkun tilkynninga frá fyrra ári skýrist m.a. af því að sérstöku átaki í innleiðingu grunnsins lauk og því voru töluleg markmið um skráningar víða afnumin á vinnustöðum Orkuveitunnar.

Tilkynningar í Björgu

öryggis- og heilsugrunn Orkuveitunnar



Innan Orkuveitunnar eru nú starfandi fimm öryggis- og heilsunefndir, ein innan hvers fyrirtækis í samstæðunni. Hlutverk þeirra er að;

- Hafa yfirsýn yfir öryggis- og heilsumál starfsfólks fyrirtækisins
- Vinna með ÖH teymi samstæðunnar
- Halda málaflokknum á lofti, eru leiðtogar og talsmenn framfara
- Taka ákvarðanir til að tryggja bætt vinnu-umhverfi

Forstjóri og framkvæmdastjórar fyrirtækjanna í samstæðunni eiga sæti í nefnd síns fyrirtækis og gefur það starfi þeirra aukið vægi.

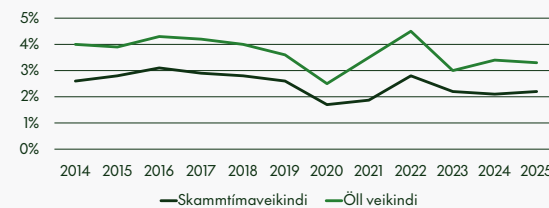
Orkuveitan hvetur starfsfólk með ýmsum hætti til að huga að heilsu sinni. Í húsakynnum Orkuveitunnar við Bæjarháls er líkamsræktaraðstaða sem starfsfólki standa til boða endurgjaldslaus afnot af. Í húsnæðinu er einnig boðið upp á skipu-

lagða heilsuræktartíma. Starfsfólk hefur leyfi til að nýta tvo tíma á viku af vinnutíma sínum til að stunda líkamsrækt.

Karitas, velferðartorg Orkuveitunnar, tók til starfa síðla árs 2022. Á torginu býðst starfsfólki endurgjaldslaus aðgangur að löggiltum heilbrigðis- og velferðarsérfræðingum. Starfsfólk getur bókað tiltekinn tímafjölda á ári á kostnað fyrirtækisins, án milligöngu stjórnanda eða annarra. Markmið Karitas er í senn að auka vellíðan starfsfólks, bæta heilsu þess, draga úr veikindum og stuðla að aukinni helgun starfsfólks gagnvart vinnustaðnum.

Veikindi starfsfólks

sýnd sem hlutfall veikindafjarveru af heildarvinnutíma



Kórónuveirufaraldurinn skýrir að verulegu leyti þær miklu sveiflur sem voru í skráðum veikindum starfsfólks meðan hann gekk yfir. Árið 2022 var síðasta ár faraldursins en það ár gekk einnig skæður inflúensufaraldur. Langtímaveikindi teljast veikindi sem standa lengur en 30 daga. Algengast er að þau stafi af alvarlegum sjúkdómum, andlegum eða líkamlegum.

Fjölbreytileiki og jafnrétti

Orkuveitan hefur verið leiðtogi í launajafnrétti kynja um árabil. Fyrirtækið hlaut Jafnréttisviðurkenningu Jafnréttisráðs 2014, Hvatningarverðlaun jafnréttismála frá Samtökum atvinnulífsins 2015 og frá árinu 2021 hefur fyrirtækið notið vottunar sem al-



JAFNLAUNAVOTTUN
2025 - 2028

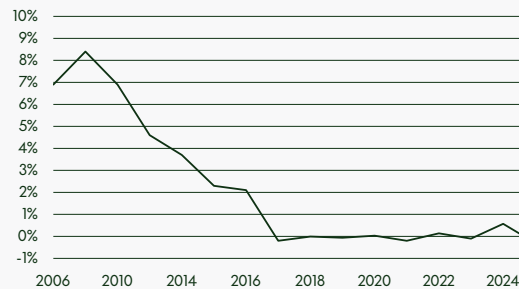


þjóðlegur leiðtogi í jafnlaunamálum, Universal Fair Pay Leader.

Einn þáttur árangursins er markviss fræðsla starfsfólks með námskeiðum þar sem þung áhersla er á jafnrétti, inngildingu og virðingu í samskiptum. Á árinu 2017 tók Orkuveitan í notkun líkan sem greinir áhrif hverrar einustu launaákvörðunar á kynbundinn launamun. Með því átti fyrirtækið auðveldara með að útrýma honum. Það tókst í árslok 2017 og hefur óútskýrður kynbundinn launamunur verið

Óútskýrður launamunur kynja

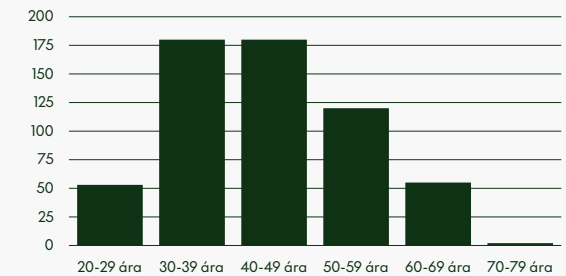
>0% er er körlum í hag



innan tölfræðilegra skekkjumarka síðan. Í desember 2025 mældist hann 0,3% konum í hag.

Jafnréttisstefna Orkuveitunnar tekur mið af þeim réttindapáttum sem tilteknir eru í stjórnarskrá Íslands. Þar á meðal er að óheimilt sé að mismuna

Aldur fastráðins starfsfólks í árslok 2025



fólki eftir aldri og fötlun. Aldursdreifing fastráðins starfsfólks í árslok 2025 var þessi en meðalaldurinn var 42,2 ár og lækkaði frá fyrra ári.

Í gögnum Orkuveitunnar um starfsfólk er ekki skráð hvort viðkomandi sé með fötlun. Því liggur hlutfalls fatlaðs starfsfólks ekki fyrir. Til að standa vörð um áherslu Orkuveitunnar á fjölbreytni á vinnustaðnum er fyrirtækið gagnrýnið á kröfur sem gerðar eru þegar störf eru auglýst m.t.t. þess hvort þær séu óþarflega útilokandi.

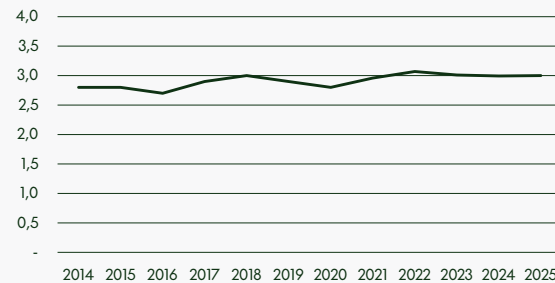
Samskipti og kjör

Í engum ráðningarsamningum stjórnanda eða annars starfsfólks Orkuveitunnar er að finna beina tengingu á milli launa og tiltekinnna mælikvarða í rekstrinum, hvorki fjárhagslegra né annarra. Orkuveitan telur að slík ákvæði geti verðlaunað árangur til skamms tíma á kostnað þeirra langtímamarkmiða sem eðli starfseminnar kallar á að séu höfð að leiðarljósi.

Eigendastefna Orkuveitunnar kveður á um að laun stjórnanda skuli standast samanburð við sambærileg störf, þó að teknu tilliti til þess að fyrirtækið er í eigu opinberra aðila. Launakjör stjórnanda og annars starfsliðs Orkuveitunnar skulu ekki vera leiðandi á vinnumarkaði.

Launahlutfall forstjóra er reiknað sem heildarlaunagreiðslur forstjóra deilt með miðgildi launa fastráðins starfsfólks innan samstæðunnar.

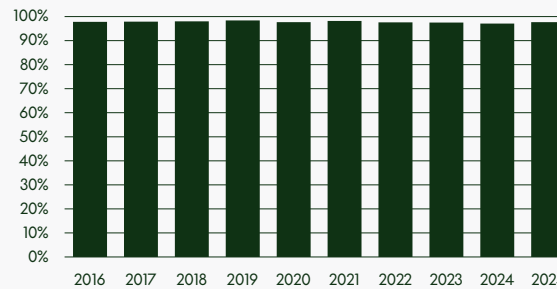
Launahlutfall forstjóra



Fjárhæð stjórnarlauna, launa forstjóra og framkvæmdastjóra innan samstæðu er tilgreind í ársreikningi samstæðunnar og ársreikningum dótturfélaga.

Starfskjör hjá Orkuveitunni skulu vera samkeppnishæf, þannig að fyrirtækið geti ráðið og haldið í hæft starfsfólk til að standa vörð um hlutverk fyrirtækisins. Öll fastráðin hjá Orkuveitunni eru með einstaklingsbundinn ráðningarsamning og eiga rétt á launaviðtali við sinn yfirmann einu sinni á ári. Starfskjörin byggja á kjarasamningum og hlutfall starfsfólks sem á aðild að stéttarfélagi hefur verið stöðugt um árabíl. Orkuveitan á kjaraviðræður við verkalyðsfélög á grundvelli aðildar fyrirtækisins að Samtökum atvinnulífsins. Fjölmennustu verkalyðsfélög meðal starfsfólks eru Verkfræðingafélag Íslands og Rafiðnaðarsamband Íslands. Alls á starfsfólk aðild að níu stéttarfélagum og trúnaðarfólk á þeirra vegum í starfsliðinu eru um 15 talsins. Lögvarið hlutverk trúnaðarfólksins er að standa vörð um að réttindi starfsfólks séu virt og kjarasamningar haldnir. Talsverð samskipti eru milli trúnaðarfólks og mannaúðsfólks Orkuveitunnar, einkum í kringum kjarasamningsgerð en einnig vegna tilfallandi mála.

Hlutfall starfsfólks í stéttarfélagi



Markmið Orkuveitunnar er að stjórnendur eigi að jafnaði þrjú til fjögur skipuleg samtöl við hvern starfsmann. Auk þess á hver starfsmaður rétt á einu launasamtali á ári. Stjórnendur dótturfélaga innan samstæðunnar halda reglubundið almenna starfsmannafundi og reglulega gengst forstjóri Orkuveitunnar fyrir almennum fundi með starfsfólki samstæðunnar til miðlunar upplýsinga og umræðna.

Starfsmannafélag er starfandi innan Orkuveitunnar, sem nýtur stuðnings fyrirtækisins, og tengt því starfa klúbbbar um ýmis áhugamál starfsfólks utan vinnu. Stjórn starfsmannafélagsins velur áheyrnarfulltrúa á stjórnarfundum Orkuveitunnar.

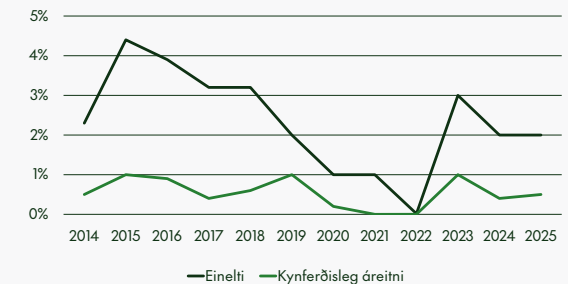
EKKO

Einelti, kynbundið eða kynferðislegt áreitni eða ofbeldi (EKKO) er ekki liðið innan Orkuveitunnar. Í vinnustaðgreiningum er starfsfólk spurt það hafi orðið fyrir einelti, kynferðislegri áreitni eða kynbundnu áreitni. Auk siðareglna Orkuveitunnar, sem taka fyrir framkomu af þessu tagi, er í gildi Samskiptasáttamáli starfsfólks, sem það sjálfst skrifaði og er til leiðbeiningar um framkomu gagnvart vinnufélögum. Til staðar eru hvorttveggja skráðar leiðbeiningar fyrir starfsfólk og stjórnendur vegna óviðeigandi samskipta þar sem m.a.

er leiðbeint um hvernig bera megi kennsl á slíkt, og skráð viðbragðsáætlun við einelti, ofbeldi, kynferðislegri eða kynbundinni áreitni. Þá getur upp-ljóstraraferli einnig nýst vegna slíkra eða annarra meintra brota á réttindum starfsfólks og til staðar er áreiðanleikaferli mannréttinda til að draga úr líkum á brotum.

Samkvæmt viðmiðum í þeim vinnustaðarannsóknnum, sem Orkuveitan hefur átt aðild að, hafa um 5% fólks á vinnumarkaði að jafnaði orðið fyrir einelti síðustu 12 mánuði og um 2% fyrir kynferðislegri áreitni.

Hlutfall starfsfólks sem segist hafa orðið fyrir einelti eða kynferðislegri áreitni



Á árinu 2025 komu engar vísbendingar fram um að á vinnustaðnum viðgengjust mannréttindabrot tengd mansali, nauðungarvinnu, barnavinnu eða misrétti.

Starfsmannavelta

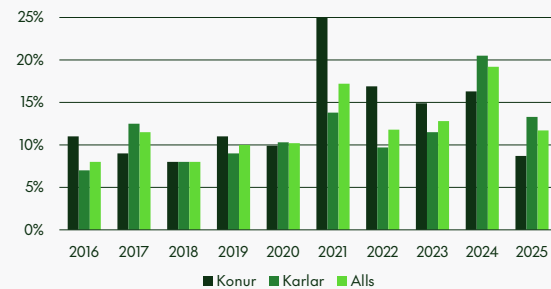
Vaxandi umsvif eru á meðal orku- og veitufyrirtækja á Íslandi og samkeppni um hæft starfsfólk er því talsverð. Eftir að skipulagsbreytingar og áherslubreytingar í starfsemi höfðu áhrif á starfsmannaveltu ársins 2024 dró aftur úr henni árið 2025.

Orkuveitan ræðir við það fólk sem lætur af störfum að eigin ósk til að vera betur í stakk búin að standa vörð um þann mannauð sem fyrirtækið aflar og byggir upp.

Eftir að hlutfall kvenna meðal nýráðinna óx stöðugt á árabílinu 2021-2024, lækkaði það á árinu 2025. Fylgst verður með því hvort sú þróun heldur áfram eða hvort breytingin er tilfallandi. Tímabundnar ráðningar, m.a. á iðnnemum á samningi, árið 2025 voru 70.

Starfsmannavelta

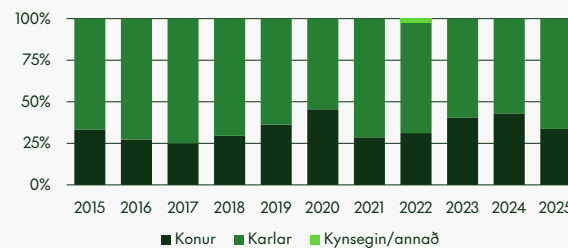
Öll sem létu af störfum



Aðgerðir til framtíðar

Fæðingarorlof er lögbundið og á árinu 2025 nýttu 14 konur og 32 karlar meðal starfsfólks sér þann rétt. Það er svipaður fjöldi og 2024 en viðsnúið hlutfall karla og kvenna frá fyrra ári. Enn tóku karlar aðjafnaði styttra fæðingarorlof en konur. Á árinu var unnið að undirbúningi þess að styðja betur við starfsfólk sem á von á barni. Aðgerðirnar felast meðal annars í auknu afkomuöryggi í fæðingarorlofi og auknu svigrúmi til að fella saman vinnu og nýtt hlutverk. Aðgerðirnar voru kynntar snemma árs 2026.

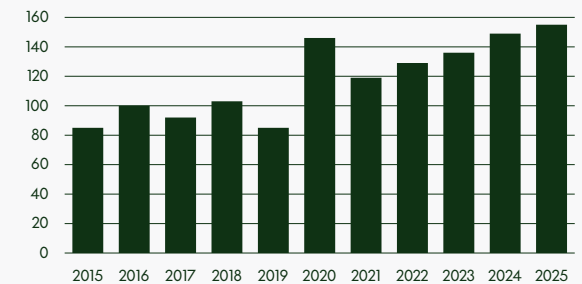
Kynjahlutföll nýrra fastráðninga



Á árinu var áfram unnið að verkefnum lönir og tækni með nemendum af öllum kynjum úr Árbæjar-skóla. Ungmenninn sækja í því valáfanga sem hefur það markmið að vekja áhuga nemenda á iðn- og tæknistörfum og kynna þeim þau fjölbreyttu störf og starfstækifæri sem iðn- og tækninám hefur upp á að bjóða. Námið er fjölbreytt og byggir á fræðslu, vettvangsferðum og verklegum æfingum. Öll fyrirtæki samstæðunnar taka þátt í verkefnum og er starfsfólkið í kennara- og undirbúningshópurinn um 40 talsins.

Önnur leið til að kynna starfsemi Orkuveitunnar fyrir ungu fólk af öllum kynjum er ráðning í sumarstörf. Fyrirtækið á mörg mannvirki og margar lóðir sem krefjast viðhalds sem best er sinnt að sumarlagi. Orkuveitan lítur svo á að ráðning ungmenna til sumarstarfa gefi þeim innsýn í og fræði þau um starfsemina og veki áhuga þeirra á að koma aftur til starfa hjá fyrirtækjunum síðar. Þá hefur færst í aukana að háskólanemar séu ráðnir til afmarkaðra verkefna í sumarstarfi, sem eru auglýst sérstaklega, og að háskólanemar komi tímabundið sem hluti starfsnáms.

Ráðin í sumarstörf



Í heildarstefnu Orkuveitunnar segir að stafræn hæfni sé drifkraftur aukinnar framleiðni, ánægju viðskiptavina og samkeppnishæfni. Gagna- og innsæisdrijfarnar ákvarðanir auki skilvirkni og framleiðni. Í samræmi við þetta er sú yfirlýsing gefin í stefnunni að fyrirtækið muni styðja við þróun þekkingar og hæfni starfsfólks í samræmi við þarfir framtíðar og að starfsfólk Orkuveitunnar muni nýta hæfileika sína við umbreytingu og framþróun starfseminnar.

Eftir samþykkt stefnunnar hafa svið upplýsingatækni og mannauðs verið fléttuð saman, ekki síst í því skyni að leysa úr læðingi kraftana sem felast í samspili fólks, ferla og tækni.

S3 Samfélög sem verða fyrir áhrifum

Úr heildarstefnu Orkuveitunnar:

Við erum aflvaki sjálfbærrar framtíðar.

Ofangreind eru kjörorð heildarstefnu Orkuveitunnar. Stefnan í heild sinni miðar mjög að samfélagslegri þátttöku fyrirtækisins og þar er hlutverki fyrirtækisins svo lýst: „Orkuveitan styður vaxandi samfélag, heimili og atvinnulíf með nýsköpun í orku, veitustarfsemi og kolefnisbindingu.“ Stefnan er nánar útfærð með þessum stefnuáherslum:

- Aukið framboð og sjálfbærar lausnir – Nýtum orkuna úr náttúrunni
- Nýsköpun og öflugt samstarf – Tengjumst skapandi orku úr mannlífni
- Árangursmiðuð liðsheimild og ábyrgur rekstur – Mögnum okkar eigin frumkvöðlaorku
- Fyrir viðskiptavininn – Veitum orkunni til viðskiptavina

Heildarstefnan hefur verið innleidd af öllum fyrirtækjunum í samstæðunni og framgangur fjölbreyttra mælanlegra markmiða tengd henni er vaktaður. Til frekari stuðnings við innleiðingu stefnunnar var sett á fót einingin Verðmætasköpun innan Orkuveitunnar. Innan hennar eru mótuð, þróuð og innleidd verkefni sem skapa aukin verðmæti fyrir Orkuveituna og dótturfyrirtækin, íslenskt samfélag og atvinnulíf. Í verkefnum er áhersla á sjálfbærni, nýsköpun, kolefnishlutleysi, loftslagsmarkmið, orkuauðlindir, orkuskipti, orkuöryggi, orkunýtingu, matvælaöryggi og hring-

rásarhagkerfi. Innan viðskiptastýringar Veitna er virkt samráð um atvinnuþróun á veitusvæðum og stöðugt er unnið að frekari þróun Jarðhitagarðs Orku náttúrunnar.

Hagsmunaaðilar

Starfsemi Orkuveitunnar nýtur óháðrar vottunar samkvæmt gæðastöðlum, sem snúa m.a. að umhverfi, loftslagi, öryggi og heilsu, upplýsingaöryggi, matvælaöryggi og launajafnrétti. Í flestum staðlanna eru kröfur um greiningu hagsmunaaðila á gildissviði viðkomandi staðals og tilhögun samskipta við þá. Á meðal reglulegra samskipta við hagsmunaaðila eru eigendafundir, árlegir fundir með eftirlitsaðilum og leyfisveitendum, tíðari á mikilvægum starfssvæðum, með sveitarstjórnnum á veitusvæðum og með birgjum.

Á undanförunum árum hefur samráð Veitna við sveitarfélög aukist til muna. Veitur starfa með einum eða öðrum hætti með um 20 sveitarfélögum. Flestar umfangsmiklar framkvæmdir eru á höfuðborgarsvæðinu og nágrennasveitarfélögum þeirra. Fulltrúar Veitna fylgjast með skipulagsmálum sveitarfélaga til að vita hver áform þeirra eru til framtíðar og geta mætt framtíðareftirspurn með auknum forða, sverunum lagna eða stækkun dreifikerfis. Þá eiga Veitur framkvæmdafundi með sveitarfélögum í sameiginlegum verkefnum en einnig verkefnum sem ýmist sveitarfélagið hefur á þróunum eða Veitur. Við þetta bætast svo reglulegir fundir með stjórnendum sveitarfélaganna sem eru ýmist óformlegir fundir eða stærri fundir hjá byggðaráðum við afgreiðslu mála eða til að skýra sjónarmið Veitna.



Glóð

Ný miðstöð nýsköpunar, samstarfs og þekkingarmiðlunar mun rísa í hjarta Jarðhitagarðs Orku náttúrunnar við Hellisheiðarvirkjun. Hún hefur fengið nafnið Glóð. Um mitt ár 2025 voru undirritaðar viljayfirlýsingar við Háskóla Íslands, Háskólann í Reykjavík og Orkídeu um samstarf að miðstöðinni. Orkídea er samstarfsverkefni um sjálfbæra nýsköpun á Suðurlandi.

Fyrsta verkefnið sem unnið er að á vettvangi Glóðar eru Geolab, rannsóknaraðstaða sem háskólarnir tveir og Orka náttúrunnar þróa saman með stuðningi úr samstarfssjóði háskólanna. Þessi fyrirhugaða rannsóknaraðstaða verður einstök á heimsvísu með beinu aðgengi að dýrmætum auðlindum Jarðhitagarðs.

Umfangsmestu verkefni Orkuveitufyrirtækjanna eru gjarnan kynnt á opnum íbúafundum og með keyptum auglýsingum auk hefðbundnari kynningar á heimasíðum, félagsmiðlum og með sendingum til fjölmiðla. Dæmi um slík verkefni síðustu misseri eru þróunarverkefni Carbfix í Hafnarfirði og í Þorlákshöfn, breytingar vegna endurheimtar náttúrugæða í Elliðaárdal þar sem raforkuvinnsla er lokið og uppbyggingar Elliðaárstöðvar, umfangsmikil heitavatnslokun vegna endurnýjunar stofnæðar. Lengra er síðan íbúafundir voru haldnir vegna heitavatnsskorts á Akranesi og gikkskjálfta í Hveragerði. Fyrirtækin hafa einnig átt fulltrúa á opnum íbúafundum sem aðrir hafa boðað til en snert hafa viðfangsefni þeirra.

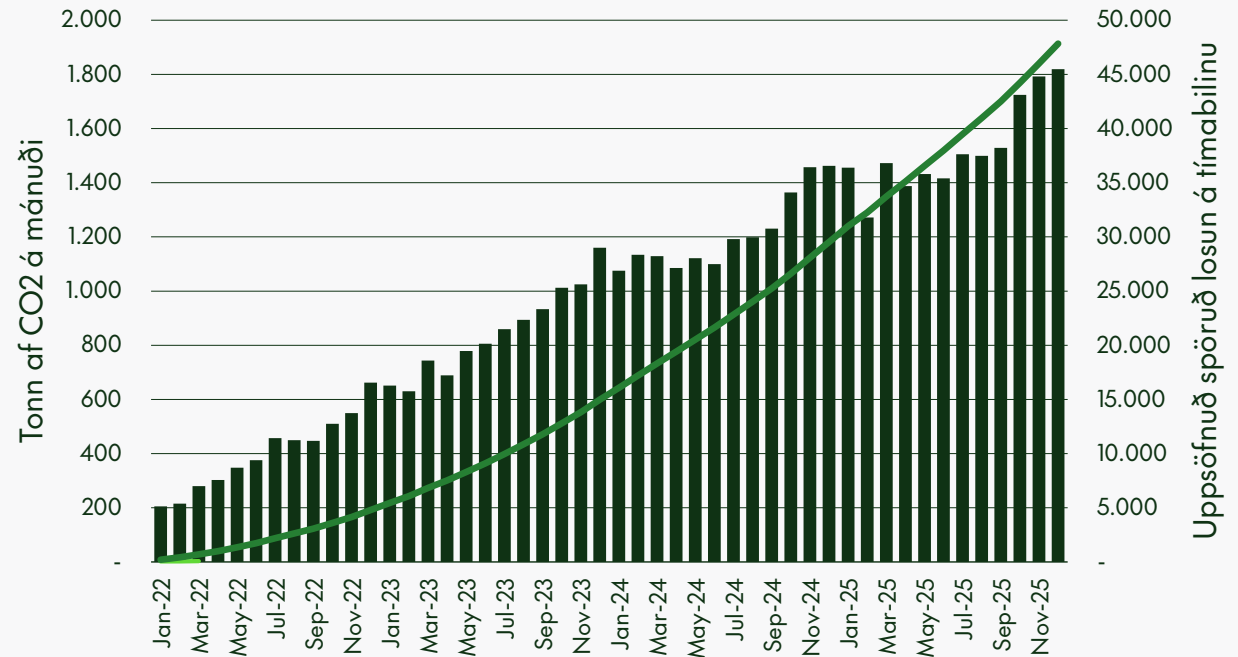
Samfélagsleg verkefni

Ýmislegt framtak á vegum Orkuveitunnar og annarra fyrirtækja innan samstæðunnar styður við þau samfélög sem fyrirtækin þjóna. Grunnþjónustan gerir það vitaskuld og er um þau beinu áhrif fjallað í kafla S1 um neytendur og viðskiptavinum. Hér er getið framtaks með ótvíræð samfélagsleg áhrif án þess að þau birtist endilega í gegnum samskipti við viðskiptavinum. Viðskiptalegar áherslur í verkefnunum eru mismiklar. Áhrif starfseminnar geta einnig hvorttveggja verið jákvæð og neikvæð.

Ábati af orkuskiptum í samgöngum

Áhöld eru um hvort umfjöllun um frumkvöðlastarf Orku náttúrunnar í uppbyggingu og rekstri hleðslukerfa fyrir rafbíla eiga heima í þessum kafla eða í kafla um viðskiptavinum. Hún er sett fram hér þar sem samfélagsleg hliðaráhrif orkuskipta í samgöngum eru mikil. Má þar nefna minni losun gróðurhúsalofts af akstri og þar með samfélagsins í heild, aukin loftgæði, aukin orkuöryggi með útskiptum erlendra orkugjafa fyrir innlenda og þjóðhagslegan gjaldeyrissparnað af sömu ástæðu.

Raforkusala í hleðsluþjónustu ON - sett fram sem sparnaður á losun CO₂-ígilda



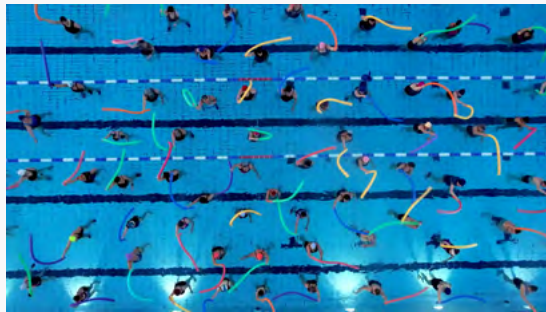
Orka náttúrunnar er frumkvöðull í uppbyggingu hleðslukerfa fyrir rafbíla hér á landi og setti upp fyrstu hraðhleðslu árið 2014. Nú skiptist hleðsluþjónusta ON í [hraðhleðslu](#), [heimahleðslu](#) í áskrift, fyrirtækjahleðslu og [hverfahleðslu](#) í samstarfi við sveitarfélög. Myndin sýnir samanlagða sölu í þessum kerfum eftir mánuðum á árunum 2022-2025. Gögnin eru sett fram sem spöruð losun koldíoxíðs. Einungis þessi sala rafmagns á rafbíla á þessu árabili nálgast 50 þúsund tonna sparnað í losun á CO₂.

Sundlaugar

Allt frá upphafi hitaveituvæðingar hér á landi hefur húshitun með jarðhita haldist í hendur við byggingu sundlauga fyrir almenning. Aðstaða til sundkennslu til eflingar öryggi fólks og aukin hreinlæti var upphaflega markmið sundlauganna. Síðar varð heilsuþótarhlutverk sundsins áberandi og nú síðast menningarhlutverk sundlauga í samfélaginu. Viðurkenning á því síðastnefnda fékkst á árinu 2025 þegar Mennta-, vísinda og menningar- málastofnun Sameinuðu þjóðanna – UNESCO

– setti íslenska sundlaugamenningu á lista yfir óáþreifanlegan menningararf mannkyns.

Gjaldskrár Veitna fyrir heitt vatn og kalt endurspegla stuðning fyrirtækisins við sundlaugamenningu landsins. Afsláttur frá almennri gjaldskrá er í nokkrum flokkum þar sem almenningslaugar sveitarfélaga njóta mests afsláttar. Á árinu 2025 nam samanlagður afsláttur þeirra um 50 sundlauga sem er að finna á veitusvæðinu 571 milljón króna.



Skjáskot úr heimildamyndinni Sundlaugasögur (2022) eftir Jón Karl Helgason. Orkuveitan styrkti gerð myndarinnar.

Fræðsla og uppbygging þekkingar

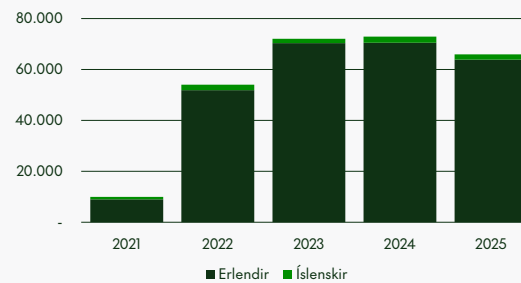
Með vísindamiðlun í [Elliðaárstöð](#) styrkir Orkuveitan orkulæsi, innviðalæsi og þátttöku framtíðarkynslóða í sjálfbærum lausnum. Í gegnum leiki, sögur og fræðslu um innviði fá nemendur á öllum skólastigum tækifæri til að skilja hvernig orka, vatn og auðlindir móta samfélagið. Þau læra um fólkið sem byggir upp þessi mikilvægu kerfi og geta sett sig í spor þeirra. Rannsóknir sýna að slík upplifun styður þróun jákvæðrar vísinda- og STEM-sjálfsmyndar (e. Science and STEM identity) sem er lykilforsenda fyrir langtímaáhuga og þess að fólk leggi fyrir sig störf í framtíðinni sem miða að því að nýta orku og auðlindir á ábyrgan hátt.

Árið 2025 komu:

- 85.000 gestir á starfsvæði Elliðaárstöðvar í Elliðaárdal.
- 8.100 manns á viðburði af ýmsu tagi.
- 4.523 í orku- og veitufræðslu af ýmsu tagi. Þar af voru 2.617 nemendur á öllum skólastigum (leikskóli, grunnskóli, framhaldsskóli og háskóli).
- 7.240 á viðburði í umsjá Elliðaárstöðvar utan Elliðaárdalsins.

[Jarðhitasýningin](#) í Hellisheiðarvirkjun hefur verið starfrækt um árabíl og mikill meirihluti gesta þar er erlent ferðafólk að kynna sér einkum jarðhita á Íslandi, ábyrga nýtingu hans og tækifæri sem skapar, hér á landi og annars staðar. Gestafjöldi þar hefur verið þessi síðustu ár.

Gestir Jarðhitasýningar



Jarðhitasýningin er á meðal þátttakenda í ýmsu kynningarstarfi á Íslandi sem áfangastað ferðafólks. Þar er meginþungi kynningarstarfs hennar þótt henni sé einnig haldið á lofti gagnvart þeim sem búsett eru á Íslandi.

Náms- og rannsóknastyrkir

Önnur leið til að í senn efla áhuga ungs fólks á starfssviði Orkuveitunnar og vísindarannsóknir á starfssviði hennar eru styrkir sem veittir eru í gegnum VOR – Vísinda- og frumkvöðlasjóð Orkuveitunnar. Sjóðurinn tók til starfa árið 2022. Hámark námsstyrkja er 1.000.000 kr. fyrir tækni- fræði- og meistaranema og 5.000.000 kr. fyrir doktorsnema.

	Námsstyrkir		Verkefnastyrkir	
	Fjöldi styrkja	Fjárhæð	Fjöldi styrkja	Fjárhæð
2022	9	32.650.000	8	75.000.000
2023	11	25.000.000	19	57.170.000
2025	13	22.260.000	20	84.570.000

Óæskileg áhrif

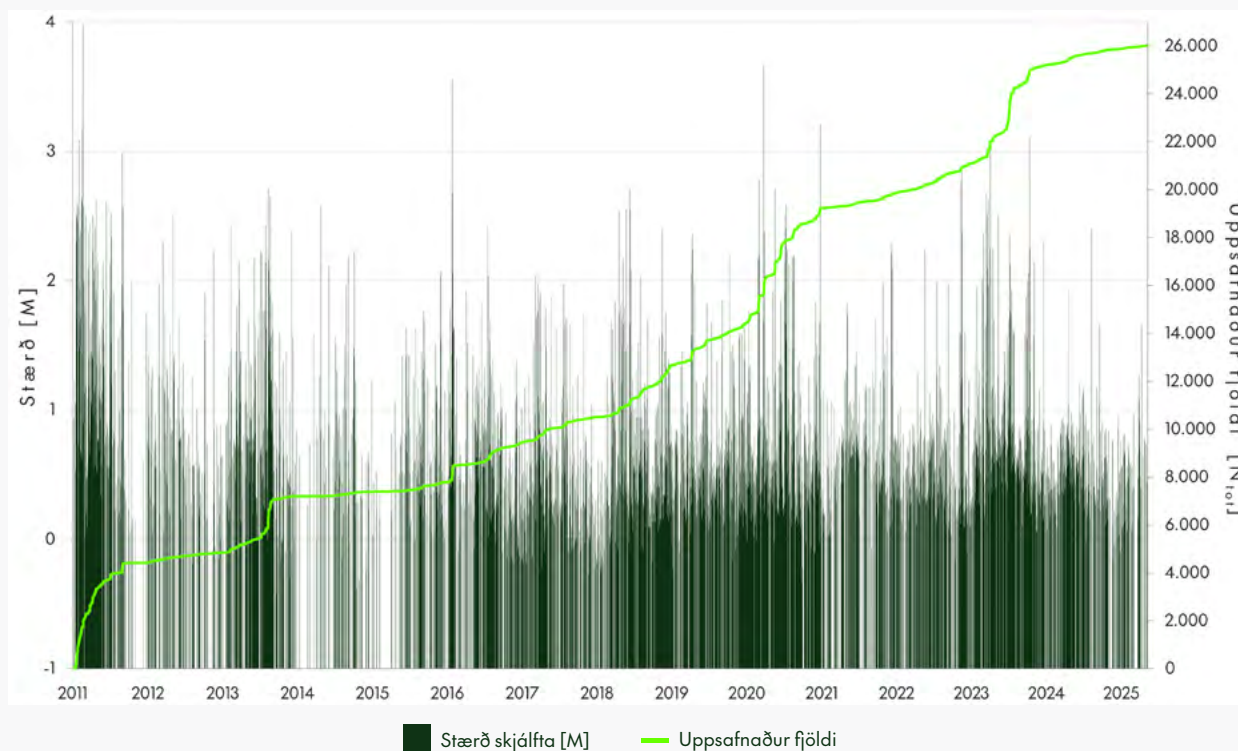
Orkuveitan og dótturfyrirtækin leggja kapp á að draga úr óæskilegum áhrifum starfsemi sinnar á umhverfi og samfélag. Í kafla E4 Líf-fræðileg fjölbreytni og vistkerfi er fjallað um hvernig unnið er gegn losun brennisteinsvetnis með fongun og steinrenningu. Einnig hvernig kapp er lagt á að athafnasvæðin séu almenningi áfram aðgengileg, þrátt fyrir auðlindanýtingu á þeim. Þetta síðarnefnda á meðal annars við um göngustíganeitið á Hengillssvæðinu og samstarf Veitna og Orkuveitunnar við hagsmunaaðila um ábyrg almannanot af vatnsverndarsvæðum.

Ótalin er þá hugsanleg skjálftavirkni fylgjandi jarðhitanýtingu eða niðurdælingu henni tengdri. Ótti við áhrif slíkra skjálfta hafa komið fram í samskiptum við almenning um niðurdælingu við jarðgufuvirkjanirnar og áform Carbfix. Sérstaklega hefur verið fylgst með skjálftum í Húsmúla á

Hengilssvæðinu, helsta niðurdælingarsvæði Hellisheiðarvirkjunar en krafa er í starfsleyfi virkjunarinnar um niðurdælingu jarðhitavatns sem nýtt hefur verið.

Orka náttúrunnar vinnur eftir verklagi sem miðar að því að lágmarka hættu á örvuðum jarðskjálftum á og við Hengilinn og upplýsa hagsmunaaðila séu breytingar á niðurdælingu áformaðar. Myndin fyrir neðan sýnir þá skjálfta sem hafa orðið á Húsmúla-svæðinu frá 2011 til 2025. Fyrst um sinn var landsnet Veðurstofu Íslands notað til þess að staðsetja skjálfta. Á haustmánuðum 2016 var nýtt skjálftanet, rekið af ÍSOR fyrir Orku náttúrunnar, sett á laggirnar og fleiri skjálftamælum bætt við. Græn lína á grafi markar upphaf vöktunar með nýja skjálftanetinu. Næmni skjálftanets Orku náttúrunnar er meiri en landsnets Veðurstofu Íslands og því er fjöldi skjálfta meiri með nýja skjálftanetinu.

Jarðskjálftar í Húsmúla á Hengilssvæðinu



Árið 2025 var stærsti skjálftinn í Húsmúla að stærð 2,4 og enginn skjálfti að stærð 3 eða stærri varð á niðurdælingarsvæðum virkjana Orku náttúrunnar. Engar tilkynningar voru sendar til skjálftavaktar Veðurstofu Íslands og Almannavarnadeildar ríkislögreglustjóra vegna breytinga á niðurdælingu árið 2025.

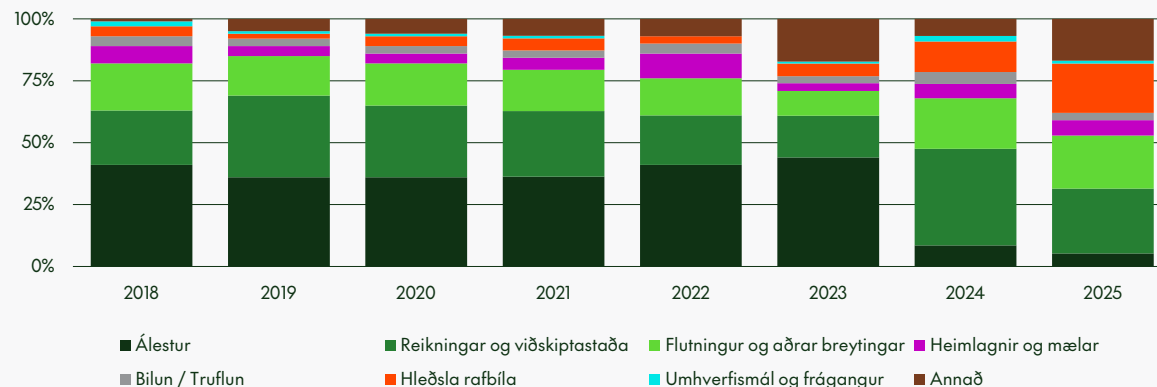
S4 Neytendur og viðskiptavinir

Úr heildarstefnu Orkuveitunnar:

Fjölbreyttur hópur viðskiptavina sem er ánægður með snjalla og örugga þjónustu.

Kaupendur þjónustu Orkuveitunnar og dótturfyrirtækjanna – Veitna, Orku náttúrunnar, Ljósleiðarans og Carbflix – eru af ýmsu tagi. Þjónusta Veitna er að langmestu leyti svæðisbundin sérleyfisþjónusta þar sem fyrirtækið á ekki í samkeppni og þjónustustig, þjónustugæði og verðlagning er undir opinberu eftirliti. Þjónusta annarra fyrirtækja í samstæðunni kaupa viðskiptavinir á samkeppnismarkaði þar sem framganga fyrirtækjanna nýtur aðhalds markaðarins og samkeppniseftirlits. Það sem er sammerkt með fyrirtækjunum er að þau leggja sig öll fram um að tryggja áreiðanleika, sanngjarnt verðlag og ánægju viðskiptavina með þjónustuna.

Hlutfallsleg skipting erinda til þjónustuvera eftir málaflokkum 2018-2025



Erindi viðskiptavina

Hvert fyrirtæki heldur utan um erindi viðskiptavina sinna í CRM-kerfi til að tryggja skjóta, góða og rekjanlega úrlausn þeirra. Ljósleiðarinn hefur þá sérstöðu að viðskiptavinir sem nýta sér kerfi fyrirtækisins eru í beinna viðskiptasambandi við fjarskiptafyrirtæki. Erindi viðskiptavina rata því til þeirra en síður beint til Ljósleiðarans.

Hvert fyrirtæki hefur sína flokkun til að hafa sem besta yfirsýn yfir hvaða málefni valda því helst að viðskiptavinir hafa beint samband við fyrirtækið. Áherslur í upplýsingagjöf og rafræn og oft á tíðum sjálfvirk þjónusta hefur verið þróuð með tilliti til niðurstaðna á greiningu erinda. Flokkun hvers fyrirtækis á erindum tekur breytingum í takti við áherslur í þjónustu og þarfir viðskiptavina. Því þarf að hafa tiltekna fyrirvara á þeim flokkum sem hér eru sýndir fyrir átta ára tímabil.

Áberandi er hve erindum vegna álestra hefur fækkað síðustu ár. Það má rekja til innleiðingar snjallmæla. Í lok árs 2025 var búið að setja upp liðlega 148 þúsund snjallmæla og skiptum á 28 þúsund mælum ólokið. Innleiðingarverkefninu mun ljúka 2026. Árið 2023 voru erindi vegna álestra um



Orka náttúrunnar efst í Íslensku ánægjuvöginni sjöunda árið í röð

Sjöunda árið í röð varð Orka náttúrunnar efst íslenskra raforkusala í Íslensku ánægjuvöginni. Tilkynnt var um niðurstöðu vegna ársins 2025 í janúar 2026.

Markmiðið með Íslensku ánægjuvöginni, sem er verkefni á vegum Stjórnvísis, er að mæla með samræmdum hætti ánægju viðskiptavina. Fyrirtæki sem taka þátt fá einnig upplýsingar um þætti sem áhrif hafa á ánægjuna á borð við ímynd, væntingar, mat á gæðum og trygð.

Mæling sem þessi er talin mjög mikilvæg þar sem rannsóknir hafa sýnt fram á að því ánægðari sem viðskiptavinir fyrirtækis eru því betri afkomu getur fyrirtækið gert sér vonir um.

104.4000 talsins. Árið 2025 voru þau um 8.200. Á sama tíma fjölga erindum vegna hleðslu rafbíla mikið. Langflest berast Orku náttúrunnar.

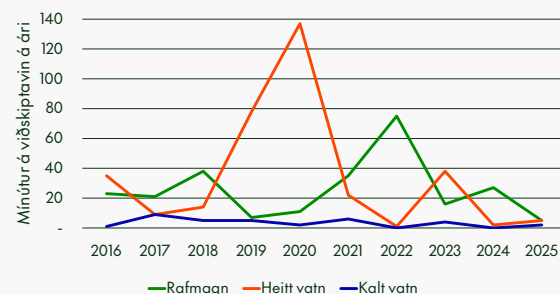
Orka náttúrunnar var fyrst til að opna hraðhleðslu hér á landi, árið 2014, og rekur nú víðfeðmasta hraðhleðslunet landsins. Það telur nú 53 stöðvar. Önnur almannaþjónusta ON er hverfahleðsla. Það eru aflminni stöðvar en hraðhleðslurnar og öllu fólki aðgengilegar þar sem þær eru víða í almannarýminu, oft við leikskóla, skóla, sundlaugar, menningarhús og íþróttamiðstöðvar. Þriðja hleðsluleið ON er heimahleðsla sem sett er upp á einkalóðum við sérbýli eða fjölbýli. Fyrirspurnir og aðstoð vegna hleðsluþjónustunnar var í fyrsta sinn árið 2025 stærsti einstaki flokkur erinda til þjónustuvers ON, en það er opið allan sólarhringinn.

Áreiðanleiki og verð veitubjónustu

Veitukerfi eru óaðskiljanlegur hluti nútímasamfélags og hlutverk Veitna að vera framsækið þjónustufyrirtæki sem tryggir aðgengi að rafmagn, hita, hreinu vatni og fráveitu, og sem með nýsköpun og samstarfi veitir lífsgæði til framtíðar.

Opinberar kröfur um áreiðanleika veitubjónustu er einungis að finna í reglugerð um rafveitur. Orkustofnun eru árlega gefnar skýrslur um brest á afhendingu en Veitur hafa heimfært aðferðafræði rafveitu á hitaveitur sínar og vatnsveitur þótt

Áreiðanleiki veitukerfa 2016-2025



gögn um þjónustubresti og áhrif þeirra séu ekki eins nákvæm og hvað varðar rafmagnið. Í öllum tilvikum er lagt er mat á hvað hver truflun snertir marga viðskiptavinum. Það er margfaldað með lengd truflunarinnar og þeirri tölu deilt niður á alla viðskiptavinum. Þá fæst út hvað hver viðskiptavinur var að jafnaði þjónustulaus lengi hvert ár. Mælieiningin er mínútur á hvern viðskiptavin á ári.

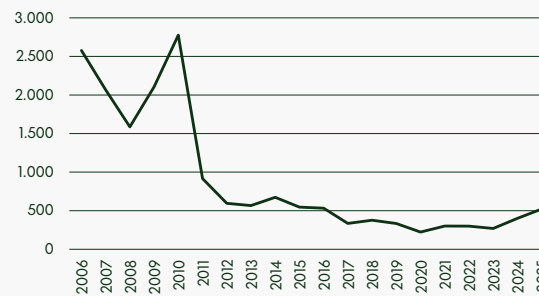
Hér eru sýndar ófyrirséðar rekstrartruflanir vegna bilana eða óhappa en ekki þjónusturof, t.d. vegna viðhalds, sem viðskiptavinir voru látnir vita af fyrirfram. Eins og myndir sýnir var óvenjulega lítið um umfangsmiklar bilanir í veitukerfunum árið 2025.

Frá því að Orkuveitunni var skipt upp að lagaboði í ársbyrjun 2014 hafa flestar gjaldskrár sérleyfisþjónustu lækkað að raungildi. Línuritíð að neðan sýnir hvernig gjaldskrár sérleyfisþjónustu Veitna hafa þróast frá ársbyrjun 2014 miðað við vísitölu neysliverðs, sem er sýnd sem lárétt lína. Raunlækkun vatnsgjalds er 36%, rafmagnsdreifingar 13%, fráveitu 9% en gjaldskrá hitaveitu frá ársbyrjun 2014 til ársloka 2024 hefur hækkað um 6% að raungildi.

Gjaldskrárnar, sem allar eru undir opinberu eftirliti, endurspeglar tilkostnað við þjónustuna. Fjárfest-

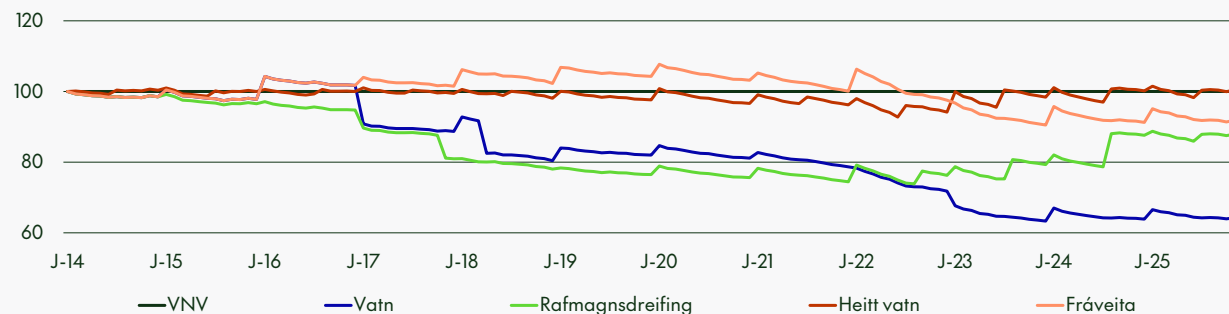
ingarpörf hitaveitu og rafveitu hefur farið vaxandi vegna aukins íbúafjölda og orkuskipta. Síðla árs 2025 var reglugerð um fráveitur breytt og kröfur um hreinsun skólps auknar. Það kallar á talsverðar fjárfestingar næstu misseri með tilheyrandi áhrifum á gjaldskrá.

Lokanir vegna vanskila 2006-2025



Á árinu voru lokanir hjá Veitum alls 658. Þar af voru 137 vegna brests á vali á söluáðila rafmagns, en nú er veitufyrirtækjum skylt að beita slíkrri þvingun til að kalla fram val viðskiptavina. Sú 521 lokan sem eftir stendur var vegna vanskila. Aukin útbreiðsla snjallmæla á orkunotkun hefur einfaldað aðgengi til lokana.

Þróun veitugjalda 2014-2025 - miðað við vísitölu neysliverðs (VNV)



Áhætta og tækifæri

Náttúruvá er viðvarandi áhættuþáttur hvað varðar áreiðanleika þjónustu Orkuveitunnar. Viðbráðsáætlanir eru stöðugt uppfærðar og æfingar haldnar vegna möguleikans á að jarðhræringar valdi tjóni á virkjunum, vatnsbólum eða veitukerfum. Mikill lærdómur hefur verið dreginn af viðbrögðum við eldsumbrotum síðustu ára á Reykjaneskaga.

Með vaxandi spennu í alþjóðamálum horfa stjórnvöld í vaxandi mæli til fjölþáttaógnna við öryggi þjóðarinnar. Orkuveitan rekur ýmsa ómissandi samfélagslega innviði sem þurfa að starfa raungerist slíkar ógnir. Áhættugrunnur Orkuveitunnar tekur aukið mið af þessum ógnum við auðlindir og veitukerfi. Jafnframt stendur yfir vinna að uppfærslu allra neyðarviðbragða. Grundvallaratriði í þessari vinnu er að þekkja veikleikana og grípa til aðgerða til að fækka þeim.

Eins og rakið er í inngangi stjórnarformanns og forstjóra raungerðist mótaðilaáhætta í raforkusölu á árinu við bilanir í álveri Norðuráls. Í apríl 2025 var þó dregið úr framtíðaráhættu vegna slíks með gerð nýs raforkusölusamnings við fyrirtækið. Áhættuminnkun fæst með sölu á minna magni raforku en áður, til skemmri tíma og án þess að ON beri áhættu af þróun flutningsverðs á samnings-tímanum.

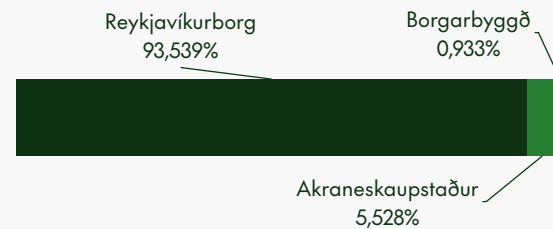
Þá tók til starfa á árinu næstadagsmarkaður fyrir heildsölu á rafmagni. Elma er heiti hans og er vettvangurinn í eigu Landsnets. Fyrir á raforkumarkaði með heildsöluvörur var einkafyrirtækið Vonarskarð. Orka náttúrunnar á aðild að hvorum tveggja markaðnum. Of snemmt er að segja til um heildaráhrif þessara markaða fyrir raforkusölu ON á heildsölu markaði.

G1 Stjórnarhættir

Úr heildarstefnu Orkuveitunnar:

Skýr ábyrgð, mæling og eftirfylgni árangurs í traustum rekstri og árangursríku samstarfi.

Um starfsemi Orkuveitunnar gilda sérstök lög, lög um Orkuveitu Reykjavíkur nr. 136/2013. Í samræmi við þau er í gildi sameignarsamningur milli eigenda fyrirtækisins þar sem kveðið er nánar á um helstu atriði stjórnarháttanna Orkuveitunnar. Eignarhaldið skiptist með þessum hætti:



Við gerð sameignarsamningsins, samþykktu fyrir dótturfélög Orkuveitunnar og starfsreglna fyrir allar stjórnir, var tekið mið af þeim leiðbeiningum sem Viðskiptaráð vann í samstarfi við Samtök atvinnulífsins og Nasdaq. Einnig er í gildi Eigendastefna fyrir Orkuveituna, staðfest af öllum eigendum, og endurspeglar hún markmið eigenda með eignarhaldi sínu og áherslur í starfsemi Orkuveitunnar.

Síðla árs 2025 skipuðu eigendur eigendanefnd. Í erindisbréfi hennar segir um helstu verkefni nefndarinnar:

Rýni og mótun tillagna að endurskoðun eigendastefnu, m.a. með hliðsjón af nýrri heildarstefnu Orkuveitu Reykjavíkur. Mótun tillagna að breytingum á lögum, reglugerð, sameignarsamningi, samþykktum og félagaformi, eftir því sem þörf krefur. Tillögur verði lagðar fyrir sveitarstjórnir eigenda til samþykktar.

Nefndin hefur tekið til starfa og skal skila tillögum til sveitarstjórna eigenda fyrir 31. desember 2026.

Eigendavald og stjórn

Sveitarstjórar sveitarfélaganna þriggja sem eiga Orkuveituna fara með atkvæði þeirra á fundum eigenda. Umboð þeirra nær til hefðbundinna starfa á aðalfundum og eigendafundum. Standi til að taka óvenjulega, veigamikla eða stefnumarkandi ákvörðun á fundi eigenda ber handhafa eigendavalds að sækja umboð til ákvörðunar til sveitarstjórnar.

Handhafar eigendavalds koma ekki til álita til setu í stjórn. Fimm stjórnarmenn eru kjörnir af borgarstjórn Reykjavíkur og einn af bæjarstjórn Akraneskaupstaðar. Borgarstjórn kýs formann og varaformann. Áheyrnarfulltrúar eru tveir; einn fyrir hönd Borgarbyggðar og einn fyrir hönd starfsfólks.

Stjórnarmenn skulu vera:

- Óháðir hvað varðar tengsl við önnur fyrirtæki í samkeppni við eða í verulegum viðskiptum við Orkuveituna.
- Hafa þekkingu og reynslu sem hæfir þeirri ábyrgð sem stjórnarsetunni fylgir.
- Hafa tök á að verja nægilegum tíma til stjórnarstarfa.

Stjórn Orkuveitunnar skipa:

Dr. Gylfi Magnússon, formaður stjórnar

Gylfi er prófessor í fjármálum og hagfræði við Háskóla Íslands. Hann hefur samhliða kennslu og rannsóknnum gegnt ýmsum stjórnarstörfum svo sem formennsku stjórnar Samkeppniseftirlitsins og formennsku stjórnar Seðlabanka Íslands. Gylfi hefur setið í stjórn Orkuveitunnar sem óháður fulltrúi frá 2011 og verið formaður hennar frá 2022.

Vala Valtýsdóttir, varaformaður

Vala er hérðasdómslögmaður á Lögfræðistofu Reykjavíkur með yfirgripsmikla reynslu á sviði skatta og fyrirtækjalögfræði. Vala hefur setið í stjórn Orkuveitunnar sem óháður fulltrúi frá árinu 2021. Vala er formaður starfskjaranefndar stjórnar.

Ragnhildur Alda Vilhjálmssdóttir

Ragnhildur Alda er borgarfulltrúi í Reykjavík með BS í sálfræði og meistaraþráðu í þjónustustjórnun. Hún hefur setið í stjórn Orkuveitunnar frá 2023 sem fulltrúi tengdur Reykjavíkurborg.

Skúli Helgason

Skúli er borgarfulltrúi í Reykjavík og stjórnmaláfræðingur að mennt. Hann hefur setið í stjórn Orkuveitunnar frá 2022 sem fulltrúi tengdur Reykjavíkurborg.

Valgarður Lyngdal Jónsson

Valgarður er forseti bæjarstjórnar á Akranesi og framhaldsskólakennari. Hann hefur setið í stjórn Orkuveitunnar frá 2019 sem fulltrúi tengdur Akraneskaupstað.

Pórður Gunnarsson

Pórður er auðlindahagfræðingur, sjálfstætt starfandi, og hefur setið í stjórn Orkuveitunnar sem óháður fulltrúi frá 2022. Pórður situr í starfskjaranefnd stjórnar.

Áheyrnarfulltrúi Borgarbyggðar er Guðveig Lind Eyglóardóttir. Áheyrnarfulltrúi Starfsmannafélags Orkuveitunnar er Helena Guðrún Guðmundsdóttir.

Fundargerðir stjórnarfunda eru opinberar og birtar á vef Orkuveitunnar.

Nefndir stjórnar

Tvær nefndir starfa á vegum stjórnar. Starfskjara-nefnd skipa stjórnarmennirnir Vala Valtýsdóttir og Pórður Gunnarsson auk Drífu Sigurðardóttur mannauðssérfræðings.

Endurskoðunarnefnd fyrir samstæðu Reykjavíkurborgar er jafnframt endurskoðunarnefnd Orkuveitu Reykjavíkur og skal einn nefndarmanna skipaður samkvæmt tilnefningu stjórnar Orkuveitunnar. Ákvæði þessa efnis koma einnig fram í 9. gr. sam- eignarsamnings um Orkuveitu Reykjavíkur.

Endurskoðunarnefnd Orkuveitu Reykjavíkur skipa eftirtalin:

- Lárus Finnbogason, formaður
- Einar Sveinn Hálfánarson
- Sigrún Guðmundsdóttir
- Sunna Jóhannsdóttir – samkvæmt tilnefningu stjórnar Orkuveitu Reykjavíkur

Varamenn eru:

- Danielle Pamela Neben
- Páll Grétar Steingrímsson
- Ólafur B. Kristinsson

Endurskoðunarnefnd er undirnefnd stjórnar Orkuveitunnar og starfar í umboði hennar. Markmið með skipan endurskoðunarnefndar er að bæta starfshætti í málum er snúa að fjárhagslegu eftirliti. Fjallað er um verkefni endurskoðunarnefnda í IX. kafla A í lögum um ársreikninga.

Lögbundin verkefni endurskoðunarnefnda eru eftirfarandi:

- Eftirlit með vinnuferli við gerð reikningsskila.
- Eftirlit með fyrirkomulagi og virkni innra eftirlits einingarinnar, innri endurskoðun, ef við á, og áhættustýringu.
- Eftirlit með endurskoðun ársreiknings og samstæðureiknings einingarinnar.
- Mat á óhæði endurskoðanda eða endurskoðunarfyrtækis og eftirlit með öðrum störfum þeirra.
- Tillaga til stjórnar um val á endurskoðanda eða endurskoðunarfyrtækis.

Endurskoðunarnefnd fylgist með stjórnarháttum, virkni áhættustýringar og innra eftirliti með því að yfirfara og afgreiða innri endurskoðunaráætlun en það er stór hluti af verkefnum innri endurskoðunar að hafa eftirlit með og kanna virkni áhættustýringar og virkni innra eftirlits.

Nefndin fer yfir og fær kynningu á endurskoðunaráætlun innri og ytri endurskoðanda en við gerð áætlunarinnar er lagt mat á áhættu- og óvissuþætti í starfsemi félagsins. Hluti af verkefnum ytri endurskoðanda er að leggja mat á innra eftirlit sem tengist reikningsskilagerð félagsins. Endurskoðunarnefnd fylgist með framgangi endurskoðunarinnar, fer yfir niðurstöður ytri endurskoðanda og gerir stjórn Orkuveitunnar grein fyrir umsögn sinni um ársreikning. Nefndin tekur til umfjöllunar skýrslur innri og ytri endurskoðanda og fylgir nefndin sérstaklega eftir ábendingum þeirra sem varða innra eftirlit.

Stjórn Orkuveitunnar hefur virkt eftirlit með veigamestu óvissuþáttum í rekstri samstæðunnar og fær mánaðarlega skýrslur um stöðu fjármála, auðlinda, öryggis- og heilsumála og þýðingamikilla umhverfisþátta, þar á meðal loftslagsmála. Fjallað er um áhættustýringu, rekstraráhættu og aðrar áhættur í starfsemi samstæðunnar reglulega á stjórnarfundum. Þá fer Innri endurskoðun Reykjavíkurborgar með fjármála- og stjórnslu- eftirlit hjá Orkuveitunni í umboði stjórnar. Í því felst að Innri endurskoðun leggur mat á virkni áhættustýringar, eftirlitsaðferða og stjórnarháttanna með stöðugar umbætur að markmiði.

Forstjóri og dótturfélög

Stjórn Orkuveitunnar ræður forstjóra og setur honum starfslýsingu.

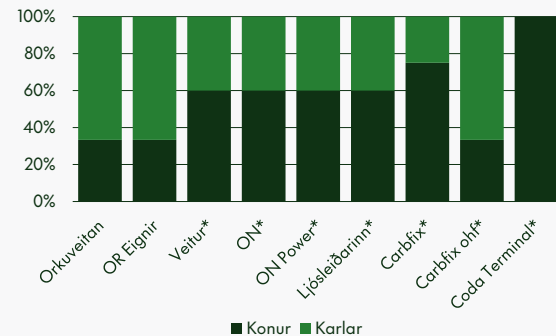
Sævar Freyr Þráinsson er forstjóri Orkuveitunnar. Sævar er með cand.oecon gráðu í viðskiptafræði frá Háskóla Íslands með áherslu á markaðsmál. Hann var m.a. forstjóri Símans og 365 miðla en kom til Orkuveitunnar árið 2023 úr starfi bæjarstjóra Akraneskaupstaðar, eins eigenda Orkuveitunnar.

Forstjóri fer með eignarhluti fyrirtækisins í dótturfélögum og hlutdeildarfélögum og kynnir stjórn Orkuveitunnar áform um kjör stjórnarfólks fyrir þau félög. Stjórnarmenn Orkuveitunnar mega ekki sitja í stjórn dótturfélags eða hlutdeildarfélags.

Ábending kom frá innri endurskoðanda um að æskilegt væri að auka vægi óháðra fulltrúa í stjórnun dótturfélaga Orkuveitunnar. Við því var brugðist við stjórnarkjör á aðalfundum 2024 og 2025.

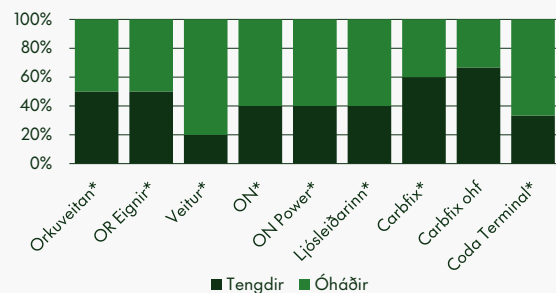
Kynjaskipting stjórna innan samstæðu Orkuveitunnar

* merkir að formaður stjórnar er kona



Óháði stjórna innan samstæðu Orkuveitunnar

* merkir að formaður er óháður fulltrúi



Áhættur og tækifæri

Orkuveitan hefur sett sér áhættustefnu sem er rýnd árlega af stjórn og breytingar staðfestar á eigenda-fundi. Meginmarkmið áhættustefnu Orkuveitunnar er að stuðla að því að félagið sinni hlutverki sínu á öruggan og hagkvæman máta innan marka ásættanlegrar áhættu, eðlis viðkomandi starfsemi og í samræmi við samþykktar stefnur og markmið um öfluga áhættustjórnun.

Áherslur áhættustefnu eru að:

- Draga úr sveiflum í afkomu á hverjum tíma með því að greina, meta og stýra áhættum.
- Stuðla að fullnægjandi aðgengi að fjármagni til að standa undir uppbyggingu á þjónustu og reglulegri starfsemi.
- Stuðla að fullnægjandi aðgengi að auðlindum, sem felur í sér jafnvægi milli nýtingar og verndunar auðlinda.
- Greina áhættur og tækifæri til að stuðla að bættum rekstri og upplýstri ákvarðanatöku.
- Stuðla að áhættuvitund starfsfólks.

Áhættuhandbók Orkuveitunnar og tengd skjöl lýsa umgjörð áhættustýringar, heildarsýn og áhættuvilja stjórnar. Stjórn felur forstjóra að framfylgja áhættustefnunni og upplýsa með reglubundnum hætti um stöðu áhættuflokka og um áhættur utan skilgreindra viðmiða stjórnar.

Aukin áhersla er á greiningu tækifæra í áhættustefnu Orkuveitunnar og stjórnir allra fyrirtækja í samstæðunni hafa innleitt samsvarandi áherslur í eigin áhættustefnu. Unnið er að uppbyggingu tækifæragrunns, samsvarandi áhættugrunni Orkuveitunnar. Áhætturáð eru starfandi í hverju félagi fyrir sig innan samstæðunnar.

Stefnu Orkuveitunnar og hvers dótturfyrirtækis er meðal annars fylgt eftir með beitingu gæða-

stjórnunarkerfa. Í þessu tilliti nýtur starfsemi Orkuveitunnar óháðrar vottunar samkvæmt þessum stöðlum;

- ISO 9001 - Alþjóðlegur gæðastjórnunarstaðall
- ISO 14001 - Alþjóðlegur umhverfisstjórnunarstaðall
- ISO 14064-1 - Alþjóðlegur staðall um loftslagsbókhald.
- ISO 27001 - Alþjóðlegur staðall um stjórnun upplýsingaöryggis
- ISO 45001 - Alþjóðlegur staðall um stjórnun heilbrigðis og öryggis á vinnustað
- ÍST 85 - Íslenskur staðall um jafnlaunakerfi
- GÁMES - Alþjóðlegt matvælaeftirlitskerfi
- Lögbundin rafmagnsöryggisstjórnunarkerfi Húsnæðis- og mannvirkjastofnunar.

Stjórnunarkerfin gagnast ekki sist til að halda utan um þann mikla fjölda starfsleyfa sem Orkuveitan starfar eftir. Þau eru um 70 talsins.¹

Fjölpáttaógnir

Með vaxandi spennu í alþjóðamálum horfa stjórnvöld í vaxandi mæli til fjölpáttaóagna við öryggi þjóðarinnar. Orkuveitan rekur ýmsa ómissandi samfélagslega innviði sem þurfa að starfa raungerist slíkar ógnir. Áhættugrunnur Orkuveitunnar tekur aukið mið af þessum ógnum við auðlindir og veitukerfi. Jafnframt stendur yfir vinna að uppfærslu allra neyðarviðbragða. Grundvallaratriði í þessari vinnu er að þekkja veikleikana og grípa til aðgerða til að fækka þeim.

Vinna að auknum viðnámsþrótti hefur fram til þessa fremur beinst að viðbrögðum við náttúruvá,

¹ Starfsleyfi Orkuveitunnar 2025

slysum eða alvarlegum bilunum. Fjölpáttaógnir eru margar af mannavöldum. Aðgerðir til að efla seiglu í högun kerfa þannig að varaleiðir séu til, lagerhaldi þannig að varahlutir séu til, í vöktun og síðast en ekki síst þjálfun starfsfólks í að bregðast við óvæntum aðstæðum stuðla að því að efla viðnámsþrótt alls rekstursins við ógnum af hvaða tagi sem er.

Upplýsingaöryggi

Orkuveitan og dótturfélög hafa innleitt stjórnunarkerfi vegna upplýsingaöryggis sem tekur á öllum þáttum starfsemi samstæðunnar. Upplýsingaöryggisstjórnunarkerfið, ISO/IEC27001:2022, er vottað af faggiltum úttektaraðilum og er virkni þess staðfest árlega. Í nóvember 2025 fór fram endurvottunarúttekt BSI á Íslandi á stjórnunarkerfi upplýsingaöryggis þar sem sjö minniháttar frávík voru skráð. Þá lauk FjarSKIPASTOFA formlega ferli við sjálfsmatsúttekt á Orku náttúrunnar og Veitum vegna hlitingar við helstu lágmarkskröfur samkvæmt reglugerð nr. 866/2020, um öryggi net- og upplýsingakerfa og var niðurstaða í báðum tilvikum jákvæð. Unnið er skipulega úr niðurstöðum úttekta.

Í nóvember 2026 samþykkti stjórn Orkuveitunnar sameiningu á stefnu um upplýsingaöryggi og upplýsingatækni. Þá tók Orkuveitan þátt í tveimur netöryggisæfingum í nóvember og desember. Annars vegar var um að ræða netöryggisæfingu á vegum Neyðarsamstarfs raforkukerfisins og hins vegar Cyber Coalition æfingu á vegum NATO.

Frá því lög um persónuvernd gengu í gildi, árið 2018, hefur enginn úrskurður í persónuverndarmáli fallið fyrirtækjunum í Orkuveitusamstæðunni í óhag. Mál vegna tilkynningar Orkuveitunnar um öryggisbrest á Mínum síðum árið 2023 var lokið á árinu án frekari efnismeðferðar.

Ítarleg umfjöllun um fjárhagslega áhættu er í skýringum 27-32 í ársreikningi þessum.

Viðskiptasiðferði og aðgerðir gegn spillingu

Siðareglur Orkuveitunnar byggja á heiðarleika, sem er eitt af gildum Orkuveitunnar. Siðareglurnar eru skráðar og opinberar og eiga að hjálpa starfsfólki að láta heiðarleika, virðingu og jafnrétti einkenna öll samskipti hvort sem er við viðskiptavinum, samstarfsfólk, stjórn, verktaka eða aðra hagsmunaaðila. Þær eru ekki tæmandi og leysa þau sem þær ná til ekki undan þeirri ábyrgð að reiða sig á eigin samvisku þegar siðferðileg álitamál koma upp. Á árinu 2020 var gefinn út Samskiptasáttmáli starfsfólks Orkuveitunnar.

Siðareglur voru fyrst settar fyrir Orkuveituna af stjórnendum árið 2000 og voru yfirfarnar, endurskoðaðar og samþykktar af stjórn Orkuveitunnar á árinu 2017. Stjórn rýnir þær reglulega, síðast í mars 2025. Siðareglurnar eru hluti starfsreglna stjórnar. Þær eru kynntar nýju starfsfólki, eru öllum aðgengilegar og sérstaklega er vísað til þeirra í þeim ráðningarsamningum sem nýtt starfsfólk skrifar undir. Að minnsta kosti helmingur starfsfólks hefur skrifað undir ráðningarsamning þar sem vísað er í siðareglurnar.

Telji starfsmaður brotið gegn reglunum eða stendur frammi fyrir siðferðilegu álitamáli getur hann leitað til yfirmanns eða samstarfsmanns sem hann treystir. Telji starfsmaður brot á reglunum bitna á sér, svo sem vegna eineltis eða áreitni, getur hann einnig leitað beint til ytri ráðgjafa og við tekur skráð ferli þar sem gætt er nafnleyndar sé þess óskað. Innri endurskoðun heldur einnig utan um upplýstranaferli þar sem starfsfólk eða aðrir geta komið ábendingum á framfæri undir nafnleynd.

Hjá Orkuveitunni er skráð verklag um meðferð mála þegar ætla má að starfsmaður eða stjórnandi hafi brotið gegn reglum fyrirtækisins eða hafi orðið uppvís að sviksemi í starfi. Verklagsreglan er öllu starfsfólki aðgengileg. Vakni grunur um brot

ber að tilkynna það næsta yfirmanni eða innri endurskoðanda fyrirtækisins sem ber að upplýsa um það en gæta trúnaðar við meðferð slíkra upplýsinga, þar með talið að gæta leyndar um nafn tilkynnanda. Innri endurskoðandi starfar beint fyrir stjórn og er því óháður gagnvart stjórnendum og starfsfólki fyrirtækjanna innan samstæðunnar.

Á árinu 2025 komu upp tvö sviksemismál. Í öðru tilvikinu beinist rannsókn að tilhæfulausum reikningum frá fyrirtæki tengdu nú fyrrverandi starfsmanni. Hitt er netsvikamál þar sem greiðslu til erlends birgja var beint inn á reikning meints svikara í stað birgjans. Hvorttveggja tilvikin var kært til lögreglu og er þar til meðferðar.

Stjórnendur Orkuveitunnar, framkvæmdastjórn og -stýrir og forstöðufólk ber ábyrgð á innra eftirliti hvert á sínu sviði. Gæðakerfi Orkuveitunnar njóta óháðrar vottunar ytri aðila. Orkuveitan fylgir stöðlum Samtaka innri endurskoðanda um framkvæmd innri endurskoðunar. Innri endurskoðun Reykjavíkurborgar gegnir hlutverki innri endurskoðanda samstæðunnar í samræmi við þjónustusamning. Innan Orkuveitunnar starfar regluvörður sem hefur eftirlit með upplýsingagjöf til Kauphallar og Fjármálaeftirlits.

Samskipti við birgja

Það er stefna Orkuveitunnar að:

- Beita útboðum, s.s. almennum eða lokuðum eða öðrum lögbundnum innkaupaferlum við kaup á vörum, þjónustu og verkframkvæmdum. Við innkaup verði tekið tillit til sjálfbærnisþjónarmiða og að hagstæðasta tilboði sé tekið. Innkaupareglur og innkaupaáferðir séu skýrar og gagnsæjar.
- Gæta jafnræðis, gagnsæis og hagkvæmni við öll innkaup.

- Við innkaup og rekstur samninga skuli taka tillit til sjálfbærnisjónarmiða, s.s. gæða-, heilbrigðis-, mannréttinda-, umhverfis-, upplýsingaöryggis- og öryggissjónarmiða.

Í gildi eru siðareglur fyrir birgja Orkuveitunnar, sem byggðar eru á innkaupastefnunni og tíu grundvallarreglum Global Compact. Samhliða var mótað og skráð verklag um viðbrögð Orkuveitunnar við upplýsingum um frávík.

Kröfur samsvarandi siðareglunum er að finna í skilmálum allra útboða á vegum Orkuveitunnar og markmið fyrirtækisins með útgáfu siðareglanna er að þær sjálfbærnikröfur sem gerðar eru í útboðum nái einnig til smærri birgja. Að auki er nú bein tilvísun í siðareglurnar í öllum útboðum.

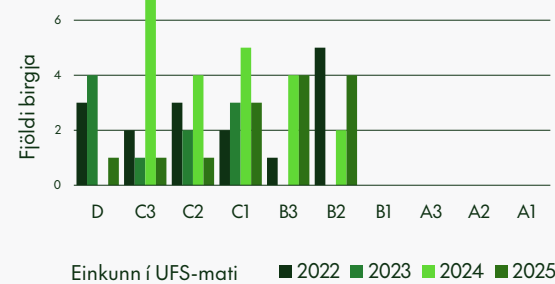
Orkuveitan hefur komið upp ferli til að greina áhrif á mannréttindi í virðiskeðjum fyrirtækjanna í samstæðunni. Við úttekt S&P Global á grænum fjármögnunarramma Orkuveitunnar kom fram ábending um mannréttindaáhrif hvað varðar uppruna fágætra málma sem notaðir eru í ýmskonar rafbúnað. Drög að ferlinu voru lögð fyrir fulltrúa Alþýðusambands Íslands og Amnesty International á Íslandi á fundi með mannréttindaráði sem sett var á fót innan Orkuveitunnar.

UFS-mat á birgjum Orkuveitunnar hefur verið framkvæmt af Reitun árin 2022-2025. Markmið matsins var að fá mælingu á það hvernig birgjar standi að vigi í sjálfbærnimálum og fundað hefur verið með birgjum, hverjum fyrir sig en einnig á stærri fundum. Á fundunum kom fram af hálfu birgja að á meðal þeirra og framleiðslufyrirtækjanna að baki þeim stæði yfir talsverð vinnu í sjálfbærnimálum, einkum loftslagsmálum.

Eins og myndritið að neðan ber með sér er dreifing frammistöðunnar mikil. Flestir birgjanna sem metnir voru 2025 voru í hópi þeirra sem einnig voru metnir 2022. Meðalhækkun einkunnar þeirra var 5 stig á 100 stiga kvarða Reitunar. Almenn standa

stærri birgjar, sem flestir voru metnir árið 2022, betur en þeir smærri. Í UFS-birgjamati Reitunar árin 2024 og 2025 kom fram að níu af birgjunum 36 sem metnir voru nýttu sér þjónustu starfsmanna-leiga. Orkuveitan lítur á það sem áhættuþátt.

Niðurstöður birgjamats Reitunar fyrir Orkuveituna 2022-2025



Orkuveitan hefur þá venju að greiða innsenda reikninga á eindaga þeirra, nema samið hafi verið sérstaklega um annað fyrirkomulag. Á árinu 2025 var greiðslufrestur Orkuveitunnar að jafnaði 24 dagar. 87,7% reikninga voru greidd innan þess frests en helsta ástæða dráttar er að frekari skýringa við reikninga er óskað. Meðallengd frá móttöku reiknings til greiðslu hans var 16 dagar árið 2025, sem er einum degi skemmra en árið 2024.

Eitt ágreiningsmál við verktaka var fyrir dómstólum á árinu. Matsmaður hefur verið dómkvaddur vegna ágreinings verktaka eftir að greiðslum var haldið eftir vegna tafa við framkvæmdir.

Engin ábending barst á árinu um mannréttindabrot í virðiskeðju Orkuveitunnar.

Hagsmunavarsla

Orkuveitan vaktar með skipulegum hætti samráðsgátt stjórnvalda vegna mála sem varða hagsmuni fyrirtækisins. Sú vöktun getur skilað sér í opinberum umsögnum frá fyrirtækinu, standi efni til.

Orkuveitan veitir ekki styrki til stjórnálagssamtaka enda er það óheimilt fyrirtækjum í opinberri eigu samkvæmt lögum nr. 162/2006 um starfsemi stjórnálagssamtaka.

Orkuveitan á beina og óbeina aðild að samtökum sem skráð eru sem hagsmunaverðir, sbr. lög nr. 64/2020 um varnir gegn hagsmunaaðrekstrum í Stjórnarráði Íslands. Samtökin eru Samorka, samtök orku- og veitufyrirtækja, sem aftur á aðild að Samtökum atvinnulífsins. Í skráningu Samorku segir að megintilgangur samtakanna sé að starfrækja trúverðugan, fræðandi og jákvæðan vettvang um starfsemi og hagsmuni orku- og veitufyrirtækja og styrkja þannig stöðu þeirra og rekstur, í þágu samfélagsins. Starf hagsmunavarda samtakanna felist í að hafa jákvæð áhrif á starfsumhverfi aðildarfyrirtækja og stuðla að því að þau geti sinnt sínu mikilvæga hlutverki fyrir samfélagið. Þá á Orkuveitan aðild að Viðskiptaráði Íslands. Hlutverk og tilgangur Viðskiptaráðs er að gæta hagsmuna viðskiptalífsins, efla skilning á mikilvægi frjáltsræðis í viðskiptum, lágmarkun opinberra afskipta, hagfellds skattaumhverfis og annarra þátta er miða að því að auka samkeppnishæfni Íslands.

Tilvísunartafla VSME

Tilvísun í VSME	Lýsing	Uppfyllt	Blaðsíða /Athugasemd
B01 - 24(a)	Tilkynna hvaða valkostur er valinn: Valkostur A: Grunnskil; Valkostur B: Grunnskil og ítarlegri skil	JÁ	B
B01 - 24(b)	Upplýsingar um hvort trúnaðar- eða viðkvæmum upplýsingum hafi verið sleppt	JÁ	Ekki sleppt.
B01 - 24(c)	Sjálfbærniskýrsla á einstaklingsgrundvelli eða samstæðugrunni	JÁ	Samstæða
B01 - 24(d)	Ef við á, birta lista yfir dótturfélögin	JÁ	bls. 15
B01 - 24(e)(i)	Lögform fyrirtækisins	JÁ	bls. , 64, bls. 74
B01 - 24(e)(ii)	NACE atvinnugreinakóðar	JÁ	bls. 15
B01 - 24(e)(iii)	Stærð efnahagsreiknings (í evrum)	JÁ	bls. 14 (Lykiltölur fjármála), ársreikningurinn er í ISK
B01 - 24(e)(iv)	Velta (í evrum)	JÁ	bls. 7 (Yfirlit stjórnenda)
B01 - 24(e)(v)	Fjöldi starfsmanna í höfðatölu eða fullu stöðugildi (FTE)	JÁ	bls. 15
B01 - 24(e)(vi)	Land aðalstarfsemi og staðsetning verulegra eigna	JÁ	bls. 6 (kort), bls. 15
B01 - 24(e)(vii)	Hnitsetning (staðsetningarhnit) starfsstaða í eigu/útleigu eða undir rekstri	JÁ	bls. 6 (kort)
B01 - 25	Ef við á, lýsa vottunum eða merkjum tengdum sjálfbærni	JÁ	bls. 19 (UFS reitun), bls. 67 (vottaðir staðlar)
B02 - 26(a)	Verkferlar til umbreytingar í sjálfbærara hagkerfi	JÁ	bls. 10-14 (Inngangur stjórnarformanns og forstjóra)
B02 - 26(b)	Stefnumál til umbreytingar í sjálfbærara hagkerfi	JÁ	bls. 10-14 (Inngangur stjórnarformanns og forstjóra)
B02 - 26(c)	Framtíðaráætlanir til umbreytingar í sjálfbærara hagkerfi	JÁ	bls. 29, bls. 38, bls. 42, p.49, bls. 52, bls. 57, bls. 60
B02 - 26(d)	Markmið til að fylgjast með innleiðingu stefna og framvindu	JÁ	bls. 25, bls. 31, bls. 40, bls. 43, bls. 53, bls. 58, bls. 62, bls. 65
B03 - 29	Fyrirtækið skal birta heildarorkunotkun í MWh	JÁ	211.531 MWst.
B03 - 29	Heildarorkunotkun (MWh) frá rafmagni (samkvæmt reikningum)	JÁ	126.866 MWst. Inniheldur rafmagnstöp í dreifikerfi Veitna (42.917 MWst.), mat byggt á sögulegum gögnum.
B03 - 29	Heildarorkunotkun (MWh) frá eldsneyti	JÁ	1.952 MWst.
B03 - 29	Endurnýjanleg orkunotkun (MWh) frá rafmagni	JÁ	126.866 MWst. Inniheldur rafmagnstöp í dreifikerfi Veitna (42.917 MWst.), mat byggt á sögulegum gögnum.
B03 - 29	Endurnýjanleg orkunotkun (MWh) frá eldsneyti	JÁ	285 MWst.
B03 - 29	Óendurnýjanleg orkunotkun (MWh) frá rafmagni	JÁ	0 MWst.
B03 - 29	Óendurnýjanleg orkunotkun (MWh) frá eldsneyti	JÁ	1.667 MWst.

Tilvísun í VSME	Lýsing	Uppfyllt	Blaðsíða /Athugasemd
B03 - 30	Heildaráætlaðar heildarlosanir gróðurhúsalofttegunda (tCO _{2e})	JÁ	bls. 25-27
B03 - 30(a)	Losun GHIL samkvæmt umfangsflokk 1 (tCO _{2e})	JÁ	bls. 25-27
B03 - 30(b)	Losun GHIL samkvæmt umfangsflokk 2 (tCO _{2e} , location-based)	JÁ	bls. 25-27
B03 - 31	Kolefniskræfni miðað við veltu	JÁ	0,898 tonn CO ₂ íg á hverja milljón króna í veltu
B04 - 32	Ef lagaskylda er til staðar: gefa upp losun mengunarefna til lofts, vatns og jarðvegs með magni eða vísa í opinbera skráningu	JÁ	"Losun mengunarefna í fráveitu samkvæmt II. Viðauka staðlaðs útstreymisbókhalds: 1.194 tonn Losun heits vatns á yfirborð: 12.055 þúsund tonn. Losun brennisteinsvetnis frá jarðhitavirkjunum: 11.667 tonn"
B05 - 33	Fjöldi og flatarmál (hektarar) staða í eigu/útleigu/rekstri á eða nálægt líffræðilega viðkvæmum svæðum	NEI	bls. 40
B05 - 34(a)	Heildarnotkun lands (hektarar) — valkvætt	NEI	
B05 - 34(b)	Afgirt land - valkvætt	NEI	
B05 - 34(c)	Nýtt náttúrusvæði - valkvætt	NEI	
B05 - 34(d)	Náttúrusvæði í umsjá - valkvætt	NEI	
B06 - 35	Heildarvatnstaka; aðgreina vatnstöku á viðkvæmum svæðum (vatnsskortur)	JÁ	bls. 32. Ekki vatnstaka á viðkvæmum svæðum.
B06 - 36	Vatnsnotkun (ef veruleg)	JÁ	Vatnsnotkun: 170.865 m ³
B07 - 38(a)	Heildarárleg myndun úrgangs eftir tegund (óhættulegur og hættulegur)	JÁ	bls. 50
B07 - 38(b)	Heildarárlegur úrgangur beint í endurvinnslu eða endurnýtingu	JÁ	bls. 50
B07 - 38(c)	Árlegt massaflæði viðeigandi efnaefnisnotkunar (ef við á fyrir geira)	NEI	Á ekki við
B08 - 39	Fjöldi starfsmanna (höfðatal/FTE)	JÁ	bls. 15
B08 - 39(a)	Fjöldi starfsmanna eftir ráðningarsambandi (tímabundið/fast)	AÐ HLUTA	bls. 57
B08 - 39(b)	Fjöldi starfsmanna eftir kyni	JÁ	bls. 15 (fjöldi), bls. 54 (eftir starfaflokkum)
B08 - 40	Starfsmannavelta á uppgjörstímabili	JÁ	bls. 57 (myndrit)
B09 - 41(a)	Fjöldi og tíðni skráðra vinnuslysa	JÁ	bls. 54 (tvö myndrit)
B09 - 41(b)	Fjöldi dauðsfalla vegna vinnuslysa og vinnusjúkdóma	JÁ	Ekkert. bls. 54
B10 - 42(a)	Starfsmenn fá laun sem eru jöfn eða hærri en lágmarkslaun samkvæmt lögum eða kjarasamningum (yfirlýsing)	JÁ	Frásögn á bls. 55-56
B10 - 42(b)	Launamunur kynja (%)	JÁ	bls. 55 frásögn og myndrit
B10 - 42(c)	Hlutfall starfsmanna sem falla undir kjarasamninga	JÁ	bls. 56 (myndrit)
B10 - 42(d)	Meðalfjöldi árlegra námskeiðsstunda á hvern starfsmann, sundurliðað eftir kyni	NEI	
B11 - 43	Dómar og sektir (ef við á)	JÁ	Engir dómar eða sektir

Tilvísun í VSME	Lýsing	Uppfyllt	Blaðsíða /Athugasemd
C1 - 47(a)	Lýsing á helstu vöruflokkum og/eða þjónustu	JÁ	bls. 15 (Yfirlit samstæðu)
C1 - 47(b)	Lýsing á helstu mörkuðum þar sem fyrirtækið starfar	JÁ	bls. 15 (Yfirlit samstæðu), bls. 16 (Virðisstraumar), bls. 17 (Virðissköpun og hagsmunaaðilar)
C1 - 47(c)	Lýsing á helstu viðskiptatengslum	JÁ	bls. 15-17
C1 - 47(d)	Ef við á, stefnuþættir sem tengjast eða hafa áhrif á sjálfbærnimál	JÁ	bls. 25, bls. 31, bls. 40, bls. 43, bls. 53, bls. 58, bls. 62, bls. 65
C2 - 48	Stutt lýsing á tilteknum verkferlum/stefnum sem tilgreind eru í B2	JÁ	bls. 25, bls. 31, bls. 40, bls. 43, bls. 53, bls. 58, bls. 62, bls. 65
C2 - 49	Tilkynna ædsta ábyrgðaraðila fyrir innleiðingu	JÁ	Stjórn, sjá bls. 66
C2 - 50-53	Ef skýrsla nær til umfangsflokks 3, vísa í 15 flokka GHG Protocol og nefna veigamikla flokka	JÁ	bls. 26 (nánari umfjöllun í sérstöku Loftslagsbókhalði)
C3 - 54(a)	Markár og markgildi (umfang 1, 2 og veigamiklir flokkar 3)	JÁ	bls. 26
C3 - 54(b)	Viðmiðsár og gildi viðmiðsárs (umfang 1, 2 og veigamiklir flokkar 3)	JÁ	bls. 26 (nánari umfjöllun í sérstöku Loftslagsbókhalði)
C3 - 54(c)	Einingar sem notaðar eru fyrir markmið	JÁ	Tonn CO ₂ g/ári
C3 - 54(d)	Hlutfall umfangs sem markmið ná til	JÁ	bls. 26 (nánari umfjöllun í sérstöku Loftslagsbókhalði)
C3 - 54(e)	Helstu aðgerðir til að ná markmiðum	JÁ	bls. 26, bls. 28-30 (nánari umfjöllun í sérstöku Loftslagsbókhalði)
C3 - 55-56	Upplýsingar um umbreytingaráætlun (transition plan)	JÁ	bls. 26, bls. 28-30 (nánari umfjöllun í sérstöku Loftslagsbókhalði)
C4 - 57(a)	Lýsa loftslagsvárum og umbreytingaratburðum (ef skilgreint)	JÁ	bls. 28-30
C4 - 57(a)	Tímabil fyrir vá og umbreytingaratburði (ef skilgreint)	JÁ	bls. 28
C4 - 57(b)	Lýsa hvernig útsetning og viðkvæmni var metin (ef skilgreint)	JÁ	bls. 28 (sjá einnig tengil í viðhengi)
C4 - 57(d)	Aðlögunaraðgerðir sem ráðist hefur verið í (ef skilgreint)	JÁ	bls. 28 (sjá einnig tengil í viðhengi)
C4 - 58	Möguleg neikvæð áhrif á rekstur/fjárhag (má birta)	NEI	
C5 - 59	Hlutfall kvenna til karla á stjórnunarstigi	JÁ	bls. 15 (Yfirlit samstæðu), bls. 54 (Kynsjaskipting eftir starfaflokkum), bls. 67
C5 - 60	Fjöldi verktaka án starfsmanna sem vinna eingöngu fyrir fyrirtækið og tímabundnir starfsmenn frá starfsmannaleigum	NEI	
C6 - 61(a)	Siðareglur eða mannréttindastefna (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 68, bls. 55
C6 - 61(b)(i)	Ef JÁ, nær stefnan yfir: barnavinnu (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 56
C6 - 61(b)(ii)	Ef JÁ, nær stefnan yfir: nauðungarvinnu (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 56
C6 - 61(b)(iii)	Ef JÁ, nær stefnan yfir: mansal (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 56
C6 - 61(b)(iv)	Ef JÁ, nær stefnan yfir: mismunun (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 55
C6 - 61(b)(v)	Ef JÁ, nær stefnan yfir: slysavarnir (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 54-55
C6 - 61(b)(vi)	Ef JÁ, nær stefnan: annað (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 56, bls. 69

Tilvísun í VSME	Lýsing	Uppfyllt	Blaðsíða /Athugasemd
C6 - 61(c)	Kvartanameðferð/áskoranaleið (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 68 (Viðskiptasiðferði og aðgerðir gegn spillingu, tilvik 2025)
C7 - 62(a)(i)	Staðfest tilvik í eigin mannauði starfskrafti tengd barnavinnu (JÁ/NEI)	JÁ	Ekkert tilvik. bls. 56
C7 - 62(a)(ii)	Staðfest tilvik í eigin mannauði tengd nauðungarvinnu (JÁ/NEI)	JÁ	Ekkert tilvik. bls. 56
C7 - 62(a)(iii)	Staðfest tilvik í eigin mannauði tengd mansali (JÁ/NEI)	JÁ	Ekkert tilvik. bls. 56
C7 - 62(a)(iv)	Staðfest tilvik í eigin mannauði tengd mismunun (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 56 (EKKO)
C7 - 62(a)(v)	Staðfest tilvik í eigin mannauði tengd öðru (JÁ/NEI)	JÁ	bls. 56 (EKKO)
C7 - 62(c)	Er fyrirtækið meðvitað um staðfest tilvik sem snerta starfsmenn í virðisbætur, samfélög, neytendur eða endanotendur? (Ef JÁ, tilgreina)	JÁ	Ekkert tilvik
C8 - 63(a)	Tekjur sem tengjast umdeildum vopnum	JÁ	Engar tekjur. Sjá einnig skýringu nr.5 á bls.89
C8 - 63(b)	Tekjur sem tengjast ræktun og framleiðslu tóbaks	JÁ	Engar tekjur. Sjá einnig skýringu nr.5 á bls.89
C8 - 63(c)	Tekjur sem tengjast jarðefnaeldsneytisgeiranum (kol/olía/gas)	JÁ	Engar tekjur. Sjá einnig skýringu nr.5 á bls.89
C8 - 63(d)	Tekjur sem tengjast framleiðslu efna (skordýraeitur og önnur landbúnaðarefni)	JÁ	Engar tekjur. Sjá einnig skýringu nr.5 á bls.89
C8 - 64	Hvort fyrirtækið sé útilokað úr viðmiðum ESB sem eru í samræmi við Parísarsamkomulagið	JÁ	Nei. Ekki útilokað

Álit óháðra endurskoðanda á sjálfbærnisráðgjafi Orkuveitunnar

Til stjórnar og forstjóra Orkuveitunnar

Álit

Við höfum verið ráðin af stjórn og forstjóra Orkuveitunnar til að veita álit með takmarkaðri vissu á sjálfbærni upplýsingum í ársskýrslu Orkuveitunnar, fyrir rekstrarárið 2025.

Með hliðsjón af þeim verklagsreglum sem lýst er í kaflanum Ábyrgð endurskoðanda, hafa engin atriði komið fram sem gefa ástæðu til að ætla að sjálfbærnisráðgjafi sé ekki í öllum verulegum atriðum unnin í samræmi við staðalinn „Voluntary Sustainability Reporting Standard for SME“ (VSME) og 8. grein ESB flokkunarreglugerðarinnar sem á við um sjálfbærnisráðgjafa.

Álit okkar nær eingöngu til sjálfbærniupplýsinga á blaðsíðum 7-73.

Grundvöllur fyrir álit

Við unnum verkið í samræmi við ISAE 3000 (endur-útgafið), Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information. Ábyrgð okkar samkvæmt þessum staðli er nánar lýst í kaflanum Ábyrgð endurskoðanda.

Við teljum þau gögn sem við höfum aflað nægileg og viðeigandi til að mynda grundvöll að álit okkar.

Ábyrgð stjórnar og forstjóra

Stjórn og forstjóri eru ábyrg á gerð sjálfbærnisráðgjafarinnar í samræmi við gildandi viðmið, eins og fram kemur á síðum 70–73 í sjálfbærnisráðgjafi, sem samanstanda af stöðlum útgefnum af VSME, ramma útgefnum af European Financial Reporting Advisory Group, og 8. gr. ESB flokkunarreglugerðarinnar sem eiga við um sjálfbærnisráðgjafa.

Þessi ábyrgð felur einnig í sér að koma á viðeigandi innra eftirliti sem stjórn og forstjóri telja nauðsynlegt til að tryggja að sjálfbærnisráðgjafi sé án verulegra annmarka, hvort sem þær stafa af svikum eða mistökum.

Ábyrgð endurskoðanda

Ábyrgð okkar er að setja fram álit um sjálfbærnisráðgjafa með takmarkaðri vissu. Verkið var unnið í samræmi við staðal ISAE 3000 (endurútgafið), Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information. Þessi staðall krefst þess að við skipuleggjum og framkvæmum yfirferðina þannig að við fáum takmarkaða vissu fyrir því að sjálfbærniupplýsingarnar í skýrslu stjórnar sé unnin í samræmi við þau viðmið sem lýst er í kaflanum Ábyrgð stjórnar og forstjóra.

Aðgerðirnar sem framkvæmdar eru þegar veitt er álit með takmarkaðri vissu eru mun minni í umfangi en þær sem framkvæmdar eru þegar veitt er álit með hæfilegri vissu.

Við fylgjum ISQM 1 (International Standard on Quality Management), sem krefst þess að fyrirtækið móti, innleiði og viðhaldi kerfi gæðastjórnunar sem inniheldur verklag og ferli tengd siðareglum, faglegum stöðlum og viðeigandi laga- og reglugerðarlegum kröfum.

Við erum óháð Orkuveitunni, Orkuveitu Reykjavíkur, í samræmi við faglegar siðareglur endurskoðanda á Íslandi og höfum uppfyllt siðferðislegar skyldur okkar samkvæmt þeim.

Meðal aðgerða sem framkvæmdar voru:

- Varðandi aðrar ófjárhagslegar upplýsingar tókum við viðtöl og fengum stuðningsgögn til að sannreyna samræmi þeirra við fyrir- liggjandi gögn.
- Varðandi fjárhagslegar upplýsingar framkvæmdu við bæði greiningaraðgerðir og takmarkaðar prófanir til að sannreyna, á úrtaksgrundvelli, nákvæmni gagnasöfnunar.

Reykjavík, 6. mars 2026

Grant Thornton Iceland

Bjarni Már Jóhannesson
lögiltur endurskoðandi

Sturla Jónsson
lögiltur endurskoðandi

Yfirlýsing stjórnar og forstjóra

Orkuveita Reykjavíkur (Orkuveitan) er sameignar-fyrirtæki sem starfar á grundvelli laga nr. 136/2013 um Orkuveitu Reykjavíkur. Lögbundið hlutverk Orkuveitunnar er að stunda vinnslu, framleiðslu og sölu raforku og heits vatns og gufu og rekstur grunnkerfa, svo sem dreifiveitu rafmagns, hitaveitu, vatnsveitu, fráveitu og gagnaveitu, auk annarrar starfsemi sem hefur sambærilega stöðu. Einnig hafa Orkuveita Reykjavíkur og dótturfélag með höndum starfsemi sem nýtt getur rannsóknir, þekkingu eða búnað fyrirtækjanna, sem og iðnþróun og nýsköpun, enda tengist hún kjarna-starfsemi fyrirtækisins, þ.m.t. geymslu koldíoxíðs og annarra vatnsleysanlegra gastegunda í jörðu.

Ársreikningur samstæðunnar er gerður í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS), eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu og viðbótarkröfur sem koma fram í íslenskum lögum og reglum um ársreikninga félaga með skráð skuldabréf. Hann hefur að geyma ársreikning Orkuveitu Reykjavíkur og dótturfélaga þess.

Þessi skýrsla stjórnar og forstjóra er byggð upp með hliðsjón af tilskipun ESB 2022/2464 um sjálfbærnireikningsskil (Corporate Sustainable Reporting Directive – CSRD), sbr. áformaskjal birt í samráðsgátt stjórnvalda 19. ágúst 2024. Gerð var tvíátta mikilvægisgreining á starfseminni árið 2024 og hún endurskoðuð 2025.

Með breytingum á tilskipuninni í árslok 2025 mun Orkuveitan falla utan gildissviðs hennar. Breytingin hefur ekki verið leidd í íslenskan rétt hvað varðar Flokkunarreglugerð, sbr. gildandi lög nr. 25/2023, og áform stjórnvalda óviss.

Litið er svo á að skýrslan uppfylli kröfur laga nr. 25/2023 og kröfu allra viðeigandi staflíða 66. gr. gildandi ársreikningalaga nr. 3/2006. Við endurskoðun ófjárhagslegra upplýsinga í skýrslunni er stuðst við VSME, sjálfbærnistaðal Evrópska reikningsskilaráðsins, sbr. áritun þar að lútandi. Skýrslugjöfin er enn í þróun.

Samkvæmt bestu vitneskju stjórnar og forstjóra Orkuveitu Reykjavíkur er ársreikningur samstæðunnar í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu og viðbótarkröfur sem koma fram í íslenskum lögum og reglum um ársreikninga félaga með skráð skuldabréf. Að áliti stjórnar og forstjóra gefur ársreikningurinn glögga mynd af eignum, skuldum og fjárhagsstöðu samstæðunnar 31. desember 2025 ásamt rekstrarafkomu hennar sem og breytingu á handbæru fé á árinu og lýsir helstu áhættuþáttum og óvissu sem samstæðan býr við.

Reykjavík, 6. mars 2026

Í stjórn fyrirtækisins:

Gylfi Magnússon

Vala Valtýsdóttir

Ragnhildur Alda Vilhjálmisdóttir

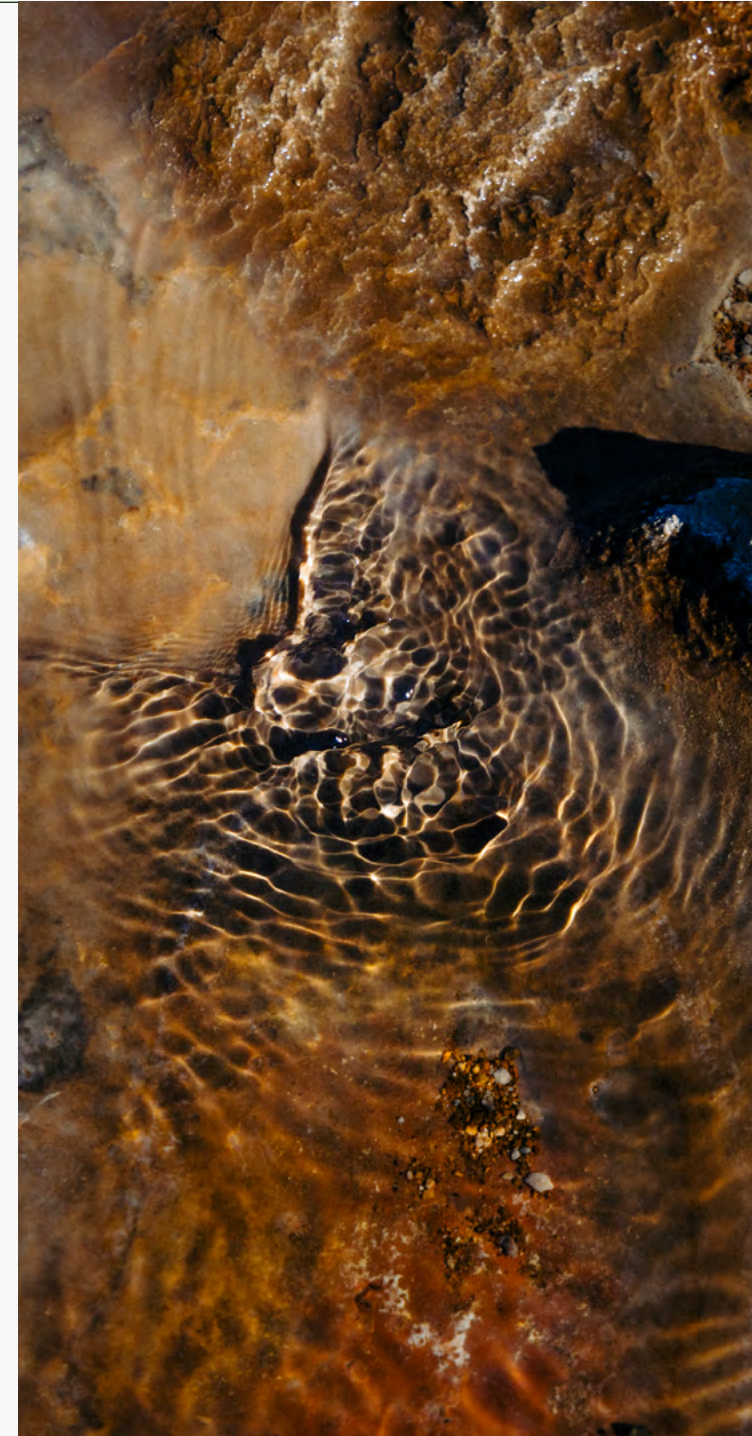
Þórður Gunnarsson

Skúli Helgason

Valgarður Lyngdal Jónsson

Forstjóri:

Sævar Freyr Þráinsson



Áritun óháðra endurskoðenda

Til stjórnar og eigenda Orkuveitu Reykjavíkur.

Áritun á samstæðuársreikning

Álit

Við höfum endurskoðað meðfylgjandi samstæðuársreikning (að undanskilinni skýrslu stjórnar) Orkuveitu Reykjavíkur (hér eftir „samstæðan“) fyrir árið 2025. Samstæðuársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, yfirlit um heildarafkomu, efnahagsreikning, yfirlit um sjóðstreymi, eiginfjáryfirlit, upplýsingar um mikilvægar reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar.

Það er álit okkar að samstæðuársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu samstæðunnar á árinu 2025, efnahag hans 31. desember 2025 og breytingu á handbæru fé á árinu 2025, í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið samþykktir af Evrópusambandinu og íslensk lög og reglur um ársreikninga.

Endurskoðunin og álitin nær til:

Endurskoðunin og álit okkar á samstæðuársreikningsins nær til rekstrarreiknings, yfirlit um heildarafkomu, efnahagsreikning, yfirlit um sjóðstreymi, eiginfjáryfirlit, upplýsingar um mikilvægar reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar. Við höfum ekki endurskoðað og gefum því ekki álit á skýrslu stjórnar umfram það sem okkur ber að gera samanber yfirlýsingu hér að neðan.

Í samræmi við ákvæði 2. mgr. 104. gr. laga nr. 3/2006 um ársreikninga staðfestum við að í skýrslu stjórnar og forstjóra sem er hluti af samstæðuársreikningi þessum eru veittar þær upplýsingar að

lágmarki sem ber að veita í skýrslu stjórnar samkvæmt lögum um ársreikninga og koma ekki fram í skýringum.

Álit okkar er í samræmi við þær upplýsingar sem koma fram í endurskoðunarskýrslu okkar til endurskoðunarnefndar í samræmi við 11. gr. reglugerðar Evrópuþingsins og ráðsins nr. 537/2014.

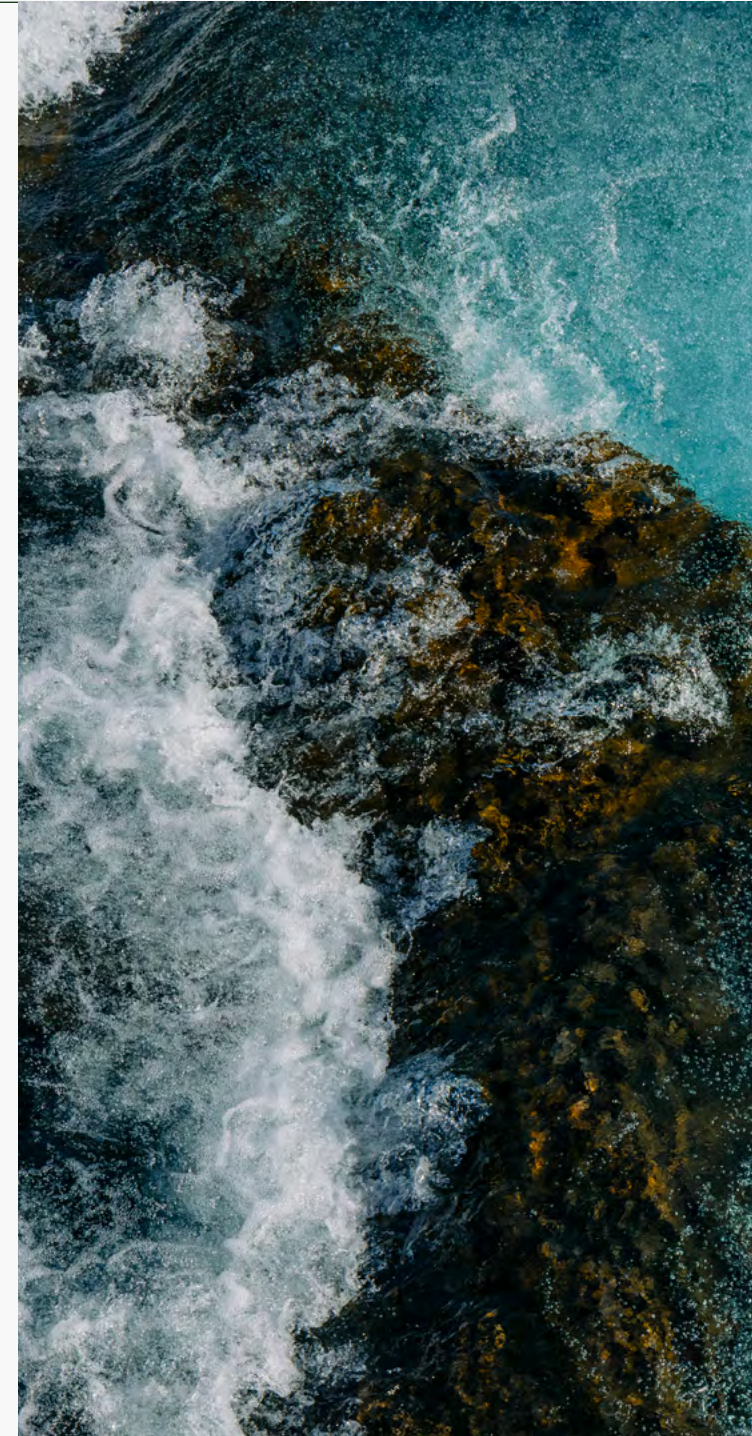
Grundvöllur fyrir álitin

Endurskoðað var í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla (ISA) en nánar er gerð grein fyrir ábyrgð okkar í kaflanum „Ábyrgð endurskoðanda“. Við uppfylfum ákvæði siðareglna endurskoðenda á Íslandi og teljumst því óháð samstæðunni. Við teljum að við endurskoðunina höfum við aflað nægilegra og viðeigandi gagna til að byggja álit okkar á.

Samkvæmt okkar bestu vissu, lýsum við yfir að önnur þjónusta sem við höfum veitt félaginu er í samræmi við ákvæði íslenskra laga og reglna og að við höfum ekki veitt þjónustu sem óheimilt er að veita samkvæmt ákvæðum 5.1. gr. Evrópu-reglugerðar nr. 537/2014.

Lykilatriði endurskoðunarinnar

Lykilatriði endurskoðunarinnar eru þau atriði, sem að okkar faglega mati, hafa mesta þýðingu við endurskoðun okkar á ársreikningi samstæðunnar árið 2025. Þessi atriði voru yfirfarin við endurskoðun á samstæðuársreikningnum og höfð til hliðsjónar við ákvörðun á viðeigandi álitin á honum. Í áritun okkar látum við ekki í ljós sérstakt álit á hverju þeirra fyrir sig. Eftirfarandi atriði teljum við vera lykilatriði í endurskoðun okkar:



Skýring á lykilatriðum í endurskoðuninni

Mat framleiðslu- og veitukerfis

Sjá umfjöllun um mikilvægar reikningsskilaaðferðir í skýringu 40 (d) og skýringu 13:

Við höfum skilgreint mat framleiðslu- og veitukerfa sem lykilatriði við endurskoðun okkar vegna ársins 2025. Veitu- og framleiðslukerfi samstæðunnar eru metin útfra afskrifuðu endurstofnverði í samræmi við ákvæði IAS 16.

Það felur í sér að lagt er mat á breytingu byggingarkostnaðar samskonar eigna og bæði stofnverð og uppsafnaðar fyrningar eru endurmetnar í samræmi við þær breytingar.

Samstæðan framkvæmir virðisrýrnunarpróf á reikningsskiladegi og færir virðisrýrnun á eignirnar ef niðurstaðan er sú að núvirt tekjustreymi eignanna er lægra en bókfært virði þeirra. Einnig getur endurmat eignanna aldrei orði hærra en sem nemur núvirtu tekjustreymi þeirra.

Forsendur sem notaðar eru við endurmatið og virðisrýrnunarprófið byggja á mati stjórnenda og eru að hluta til huglægar. Þar sem eignfærð framleiðslu- og veitukerfi eru verulegur liður í samstæðuársreikningnum getur hver breyta í forsendum haft veruleg áhrif á afkomu og efnahag samstæðunnar. Vinna okkar náði bæði til mats á endurmati og virðisrýrnun framleiðslu- og veitukerfa.

Innlausn tekna

Sjá umfjöllun um mikilvægar reikningsskilaaðferðir í skýringu 40 (j) og skýringu 3:

Tekjur af sölu og dreifingu á raforku og heitu vatni eru innleystar miðað við mælingar inn á kerfin að teknu tilliti til orkutapa sem eiga sér stað í dreifikerfum. Mismunur á því magni sem kemur inn á kerfin að frádregnum töpum og reikningsfærðri notkun myndar tímabilsleiðréttingu sem er færð á reikningsskiladegi.

Sökum þess að tekjuskráning í lok ársins er byggð á áætlun stjórnenda er ákveðin óvissa bundin í tekjuskráningu sem snýr að lotun tekna og tilvist. Af þeim sökum beinum við sjónum okkar sérstaklega að lotun tekna í endurskoðuninni, auk annarra endurskoðunaraðgerða er snúa að innlausn tekna.

Mat á innbyggðri afleiðu

Sjá umfjöllun um mikilvægar reikningsskilaaðferðir í skýringu 40 (c) og í skýringu 18 og umfjöllun um þrepaskiptingu gangvirðis í skýringu 33:

Innbyggð afleiða í raforkusölusamningum er færð í efnahagsreikning þar sem verð ákveðinna raforkusamninga við stórnotendur eru bundnir við álverð. Þar sem sala á rafmagn og álverð er ekki nátengd gera reikningsskilastaðlar kröfu um að áhættan er snýr að tengingu við álverð sé metin sérstaklega.

Innbyggða afleiðan telst vera þriðja þreps fjárskuld en mat á slíkum fjármálagjöfningi er háð forsendum stjórnenda sem og ytri þáttum. Sökum þess hversu viðkvæmt matið er gagnvart breytingum í forsendum þar sem hver breyta í forsendum matsins getur haft veruleg áhrif á afkomu og efnahag samstæðunnar teljum við þessa áhættu vera verulega og því lykilþáttur í endurskoðuninni.

Hvernig var brugðist við lykilatriðum í endurskoðun

Sem hluti af endurskoðun okkar fórum við yfir aðferðafræði félagsins við mat á framleiðslu- og veitukerfa og samræmi þess við alþjóðlega reikningsskilastaðla.

Við fórum yfir ferli samstæðunnar við endurmatið og virðisrýrnunarpróf. Við fórum einnig yfir virkni líkana sem samstæðan notar við matið.

Við lögðum mat á forsendur stjórnenda með samanburði við opinberar upplýsingar þar sem það á við. Í þeim tilvikum þar sem forsendur byggja ekki á opinberum upplýsingum lögðum við sjálfstætt mat á forsendur stjórnenda.

Við þessa skoðun var verðmattsérfræðingur notaður til aðstoðar.

Við endurskoðun á tekjum höfum við lagt mat á eftirlitsþætti í tekjukerfum samstæðunnar. Þá höfum við prófað ákveðna eftirlitsþætti er snúa að skráningu tekna. Við höfum skoðað og lagt mat á tölvueftirlitsumhverfi samstæðunnar þar sem við höfum meðal annars farið yfir hvernig aðgangsstýringum er háttað inn í fjárhagskerfi og í undirkerfi er snúa að tekjuskráningu.

Við höfum beitt gagnaendurskoðunaraðgerðum þar sem við höfum m.a. yfirfarið afstemmingar á undir- og yfirkerfi, beðið um staðfestingu ákveðinna viðskiptavina á móttæknu magni raforku og heitu vatni, veltu og stöðu í viðskiptamannabókhalda í árslok. Við höfum einnig skoðað innborganir eftir áramótin þar sem ekki fékkst staðfest staða frá viðskiptavinum.

Við höfum einnig framkvæmt greiningaraðgerðir þar sem við höfum borið saman við væntingar okkar við raunverulega tekjuskráningu hjá samstæðunni.

Við endurskoðun okkar yfirforum við verðmattsáðferðir samstæðunnar og samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla.

Við yfirforum ferli samstæðunnar við greiningu og mat á forsendum sem notaðar eru við gangvirðismat ásamt því að yfirfara verðmattslíkön sem stuðst er við og endurreiknuðum virði afleiðunnar miðað við upplýsingar sem við öflaðum.

Við þessa skoðun var verðmattsérfræðingur notaður til aðstoðar.

Aðrar upplýsingar

Stjórn og framkvæmdastjóri eru ábyrg fyrir öllum upplýsingum sem félagið birtir, jafnt með ársreikningi sem öðrum upplýsingum. Álit okkar nær ekki til annarra upplýsinga sem félagið gefur út en tilgreint er hér að ofan. Aðrar upplýsingar eru t.a.m. ársskýrsla samstæðunnar, skýrsla stjórnar og forstjóra (ekki umfram það sem álit okkar segir til um hér að ofan). Hvað ábyrgð okkar varðar felst hún í yfirllestri á efni og innihaldi og athugun á því hvort um verulegt ósamræmi sé að ræða milli þeirra og ársreikningsins.

Skýrsla stjórnar er byggð upp með hliðsjón af tilskipun ESB 2022/2464 umsjálfbærni reikningsskil (Corporate Sustainable Reporting Directive – CSRD) og með takmarkaðri staðfestingu á grunni VSME, staðals um sjálfbærni reikningsskil. Við höfum ekki endurskoðað þær upplýsingar og gefum ekki álit á þeim.

Ábyrgð stjórnar og framkvæmdastjóra á ársreikningnum

Stjórn og forstjóri eru ábyrg fyrir gerð og framsetningu samstæðuársreikningsins í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið samþykktir af Evrópusambandinu og lög um ársreikninga. Stjórn og forstjóri eru einnig ábyrg fyrir innra eftirliti við gerð og framsetningu samstæðuársreikningsins, 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 framkvæmdastjóri 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 starfsemi, eða hafa enga aðra raunhæfa möguleika en að gera það.

Stjórn og endurskoðunarnefnd skulu hafa eftirlit með gerð og framsetningu ársreikningsins.

Ábyrgð endurskoðanda

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 vissu er nokkuð hátt stig vissu, en það tryggir ekki að endurskoðun sem framkvæmd er 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.

Sem hluti af endurskoðuninni sem framkvæmd er í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla beitum við faglegu mati (e. professional judgement) og viðhöfum faglegra tortryggni (e. professional skepticism). Eftirfarandi atriði eru einnig hluti af endurskoðun okkar á ársreikningi félagsins:

- 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.

- Metum hvort reikningsskilaaðferðir sem notaðar eru, og tengdar skýringar, séu viðeigandi og hvort reikningshaldslegt mat stjórnenda sé raunhæft.
- 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.
- 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 er fram að dagsetningu áritunar okkar. Engu að síður geta atburðir eða aðstæður í framtíðinni valdið 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.
- Öflum fullnægjandi endurskoðunargagna, vegna fjárhagsupplýsinga eininga innan samstæðunnar, til að geta látið í ljós álit á samstæðuársreikningi. Við erum ábyrgð fyrir skipulagi, umsjón og framgangi endurskoðunar samstæðunnar. Við berum ein ábyrgð á áliti okkar á samstæðunni.

Okkur ber skylda til að upplýsa stjórn og endurskoðunarnefnd 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 afhent stjórn og endurskoðunarnefnd endurskoðunarskýrslu þar sem gerð er grein fyrir þessum atriðum og er hún í samræmi við áritun þessa.

Við höfum einnig lýst því yfir við stjórn og endurskoðunarnefnd að við höfum uppfyllt skyldur síðareglna 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.

Af þeim atriðum sem við höfum upplýst stjórn og endurskoðunarnefnd um, lögðum við mat á hvaða atriði höfðu mesta þýðingu í endurskoðuninni á yfirstandandi ári og eru það lykilatriði endurskoðunarinnar. Við lýsum þessum atriðum í áritun okkar nema lög og reglur leyfa ekki að upplýst sé um slík atriði eða í einstaka tilfellum þegar endurskoðandinn metur að ekki skuli upplýsa um viðkomandi atriði þar sem neikvæðar afleiðingar af slíkri upplýsingagjöf eru taldar veða þyngra en hagsmunir almennings af upplýsingunum.

Önnur atriði samkvæmt ákvæðum laga og reglna

Áritun vegna sameiginlegs rafræns skýrslusniðs (e. European Single Electronic Format - ESEF reglur)

Í tengslum við endurskoðun okkar á samstæðuársreikningi Orkuveitu Reykjavíkur framkvæmdum við aðgerðir til að geta gefið álit á það hvort samstæðuársreikningurinn fyrir árið 2025 með skráarheitið „5493004ARP9VPUIX5B73-2025-12-31-is.zip“ hafi í meginatriðum verið gerður í samræmi við kröfur laga um upplýsingaskyldu útgefenda verðbréfa og flöggunarskyldu nr. 20/2021 um sameiginleg rafræn skýrslusnið (e. European Single Electronic Format), ESEF reglur EU 2019/815 sem innihalda skilyrði sem tengjast gerð samstæðuársreiknings á XHTML formi og iXBRL merkingum samstæðuársreikningsins.

Stjórn og forstjóri eru ábyrg fyrir gerð og framsetningu samstæðuársreikningsins í samræmi við lög um upplýsingaskyldu útgefenda verðbréfa og flöggunarskyldu. Í þeirri ábyrgð felst meðal annars að útbúa ársreikning á XHTML formi í samræmi við ákvæði reglugerðar Evrópusambandsins, EU 2019/815, um sameiginleg rafræn skýrslusnið (e. European Single Electronic Format, ESEF reglur).

Ábyrgð okkar er að afla hæfilegrar vissu um hvort samstæðuársreikningurinn, byggt á þeim gögnum sem við höfum aflað, sé í öllum meginatriðum í samræmi við ESEF reglur og gefa út áritun með álit okkar. Eðli, tímasetning og umfang aðgerða sem valdar eru byggja á mati endurskoðandans, þar á meðal mati á áhættunni að vikið sé í verulegum atriðum frá kröfum sem fram koma í ESEF reglum, hvort sem er vegna sviksemi eða mistaka.

Það er álit okkar að samstæðuársreikningur Orkuveitu Reykjavíkur fyrir árið 2025 með skráarheitið “5493004ARP9VPUIX5B73-2025-12-31-is.zip” hafi í öllum meginatriðum verið gerður í samræmi við kröfur laga um upplýsingaskyldu útgefenda verðbréfa og flöggunarskyldu um sameiginlegt rafrænt skýrslusnið (ESEF reglur).

Við vorum kjörnir endurskoðendur félagsins á aðalfundi þann 11. apríl 2025 en þetta er áttunda samfellda reikningsárið í röð þar sem við erum endurskoðendur félagsins.

Fyrir hönd Grant Thornton endurskoðunar ehf.

Reykjavík, 6. mars 2026

Sturla Jónsson,
Löggiltur endurskoðandi

Þjarni Már Jóhannesson,
Löggiltur endurskoðandi



Fjárhagur

Rekstrarreikningur 2025

	Skýr.	2025	2024
Rekstrartekjur	4	68.581.906	66.591.502
Innlausn álvarna	(166.456)	152.473
Söluhagnaður		28.355	37.976
Rekstrartekjur samtals		<u>68.443.805</u>	<u>66.781.952</u>
Orkukaup og flutningur	6	(6.448.564)	(7.191.229)
Laun og launatengd gjöld	8	(11.092.658)	(10.724.400)
Annar rekstrarkostnaður		<u>(10.643.921)</u>	<u>(9.804.020)</u>
Rekstrarkostnaður samtals		<u>(28.185.142)</u>	<u>(27.719.649)</u>
Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir (EBITDA)		40.258.663	39.062.303
Afskriftir	10	(17.484.641)	(16.830.274)
Rekstrarhagnaður (EBIT)		<u>22.774.021</u>	<u>22.232.029</u>
Vaxtatekjur		1.312.691	1.055.993
Vaxtagjöld	(13.625.909)	(13.816.458)
Aðrar tekjur (gjöld) af fjáreignum og fjárskuldum		3.138.786	523.018
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld samtals	11	<u>(9.174.431)</u>	<u>(12.237.447)</u>
Áhrif hlutdeildarfélaganna	16	<u>2.976</u>	<u>3.939</u>
Hagnaður fyrir tekjuskatt		13.602.567	9.998.521
Tekjuskattur	12	<u>(2.083.445)</u>	<u>(689.453)</u>
Hagnaður ársins		<u><u>11.519.122</u></u>	<u><u>9.309.068</u></u>
Skipting hagnaðar:			
Eigendur fyrirtækisins		11.519.800	9.309.582
Minnihluti í dótturfélögum		<u>(678)</u>	<u>(514)</u>
Hagnaður ársins		<u><u>11.519.122</u></u>	<u><u>9.309.068</u></u>

Skýringar á bls. 86-132 eru óaðskiljanlegur hluti ársreikningsins.

Yfirlit um heildarafkomu 2025

	Skýr.	2025	2024
Hagnaður ársins		11.519.122	9.309.068
Önnur heildarafkoma			
Liðir færðir beint á eigið fé sem munu ekki vera færðir síðar í rekstrarreikning			
Endurmat, hækkun	13	21.589.853	2.974.065
Tekjuskattur af endurmati	12	(3.252.207)	(594.813)
		18.337.647	2.379.252
Liðir færðir beint á eigið fé sem gætu verið færðir síðar í rekstrarreikning			
Þýðingarmunur		(6.821.426)	1.059.721
Önnur heildarafkoma eftir skatta		11.516.220	3.438.972
Heildarafkoma		23.035.342	12.748.040
Skipting heildarafkomu:			
Eigendur fyrirtækisins		23.036.036	12.748.549
Minnihluti í dótturfélögum		(694)	(509)
Heildarafkoma ársins		23.035.342	12.748.040

Skýringar á bls. 86-132 eru óaðskiljanlegur hluti ársreikningsins.

Efnahagsreikningur 31. desember 2025

	Skýr.	31.12.2025	31.12.2024
Eignir			
Varanlegir rekstrarfjármunir	13	475.262.068	449.315.631
Óefnislegar eignir	14	7.006.283	6.246.068
Leigugeign	15	2.365.818	2.346.362
Eignarhlutar í hlutdeildarfélagum	16	91.643	88.667
Eignarhlutar í öðrum félagum	17	6.230.898	6.243.980
Innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum	18	2.472.133	406.754
Áhættuvarnarsamningar		0	63.086
Skatteign	20	5.978.833	6.166.858
Fastafjármunir samtals		<u>499.407.676</u>	<u>470.877.406</u>
Birgðir	21	1.793.214	1.632.118
Viðskiptakröfur	22	7.389.894	7.829.583
Innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum	18	1.238.391	275.913
Áhættuvarnarsamningar		0	94.574
Aðrar skammtímakröfur	22	1.167.572	927.652
Fyrirframgreiddur kostnaður		718.274	283.101
Markaðsverðbréf		15.364.438	11.594.110
Handbært fé		10.827.295	16.438.122
Veltufjármunir samtals		<u>38.499.080</u>	<u>39.075.173</u>
Eignir samtals		<u><u>537.906.756</u></u>	<u><u>509.952.579</u></u>
Eigið fé			
Endurmatsreikningur varanlegra rekstrarfjármuna		140.971.351	127.809.202
Bundinn hlutdeildarreikningur		108.080.431	94.950.622
Bundið eigið fé vegna þróunar		320.361	218.177
Gangvirðisreikningur		5.807.000	5.807.000
Þýðingarmunur		3.017.188	9.838.598
Óráðstafað eigið fé		24.071.886	27.108.582
Eigið fé móðurfyrirtækis		<u>282.268.217</u>	<u>265.732.181</u>
Hlutdeild minnihluta		(913)	(219)
Eigið fé samtals	23	<u>282.267.305</u>	<u>265.731.962</u>
Skuldir			
Vaxtaberandi skuldir	24	191.144.457	184.597.864
Leiguskuld	15	2.363.640	2.308.413
Lífeyrisskuldbinding	25	724.633	739.347
Áhættuvarnarsamningar		355.333	10.643
Fyrirframinnheimtar tekjur	19	1.694.761	1.873.970
Tekjuskattskuldbinding	20	25.449.668	23.153.094
Langtímaskuldir samtals		<u>221.732.491</u>	<u>212.683.332</u>
Viðskiptaskuldir		3.762.409	3.924.652
Vaxtaberandi skuldir	24	20.949.416	19.958.999
Leiguskuld	15	172.448	177.887
Áhættuvarnarsamningar		746.177	117.432
Fyrirframinnheimtar tekjur	19	287.123	266.018
Tekjuskattur til greiðslu	12	2.846.141	2.812.055
Aðrar skammtímaskuldir	26	5.143.247	4.280.241
Skammtímaskuldir samtals		<u>33.906.960</u>	<u>31.537.285</u>
Skuldir samtals		<u>255.639.451</u>	<u>244.220.617</u>
Eigið fé og skuldir samtals		<u><u>537.906.756</u></u>	<u><u>509.952.579</u></u>

Skýringar á bls. 86-132 eru óaðskiljanlegur hluti ársreikningsins.

Eiginfjáryfirlit 2025

	Endurmats- reikningur rekstrarfjárm.	Bundinn hlutdeildar- reikningur	Bundið eigið fé v. þróunar	Gangvirðis- reikningur	Þýðingar- munur	Óráðstafað eigið fé	Eigið fé meirihluta- eigenda	Hlutdeild minnihluta	Samtals eigið fé
Árið 2025									
Eigið fé 1. janúar 2025	127.809.202	94.950.622	218.177	5.807.000	9.838.598	27.108.582	265.732.181	(219)	265.731.962
Endurmat, hækkun	21.589.853						21.589.853		21.589.853
Tekjuskattsáhrif af endurmati	(3.252.207)						(3.252.207)		(3.252.207)
Þýðingarmunur					(6.821.411)		(6.821.411)	(16)	(6.821.426)
Hagnaður ársins						11.519.800	11.519.800	(678)	11.519.122
Heildarafkoma	18.337.647	0	0	0	(6.821.411)	11.519.800	23.036.036	(694)	23.035.342
Innlausn endurmats vegna afskrifta	(5.175.498)					5.175.498	0		0
Hlutdeild í hagnaði dóttur- og hlutdeildarf. umfram mótttekinn arð		13.129.810				(13.129.810)	0		0
Bundið eigið fé vegna þróunar			102.185			(102.185)	0		0
Greiddur arður						(6.500.000)	(6.500.000)		(6.500.000)
Eigið fé 31. desember 2025	140.971.351	108.080.431	320.361	5.807.000	3.017.188	24.071.886	282.268.217	(913)	282.267.305
Árið 2024									
Eigið fé 1. janúar 2024	130.534.225	82.377.266	137.330	5.807.000	8.778.883	31.348.927	258.983.631	290	258.983.922
Endurmat, hækkun	2.974.065						2.974.065		2.974.065
Tekjuskattsáhrif af endurmati	(594.813)						(594.813)		(594.813)
Þýðingarmunur					1.059.716		1.059.716	5	1.059.721
Hagnaður ársins						9.309.582	9.309.582	(514)	9.309.068
Heildarafkoma	2.379.252	0	0	0	1.059.716	9.309.582	12.748.549	(509)	12.748.040
Innlausn endurmats vegna afskrifta	(5.104.275)					5.104.275	0		0
Hlutdeild í hagnaði dóttur- og hlutdeildarf. umfram mótttekinn arð		12.573.356				(12.573.356)	0		0
Bundið eigið fé vegna þróunar			80.846			(80.846)	0		0
Greiddur arður						(6.000.000)	(6.000.000)		(6.000.000)
Eigið fé 31. desember 2024	127.809.202	94.950.622	218.177	5.807.000	9.838.598	27.108.582	265.732.181	(219)	265.731.962

Skýringar á bls. 86-132 eru óaðskiljanlegur hluti ársreikningsins.

Sjóðstreymisyfirlit 2025

	Skýr.	2025	2024
Rekstrarhreyfingar			
Hagnaður ársins		11.519.122	9.309.068
Leiðrétt fyrir:			
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld	11	9.174.431	12.237.447
Hlutdeild í afkomu hlutdeildarfélaganna	16 (2.976)	(3.939)
Tekjuskattur	12	2.083.445	689.453
Afskriftir	10	17.484.641	16.830.274
Söluhagnaður varanlegra rekstrarfjármuna	(28.355)	(37.976)
Lífeyrisskuldbinding, breyting	(10.715)	21.820
Veltufé frá rekstri án vaxta og skatta		40.219.593	39.046.146
Birgðir, (hækkun) lækkun	(161.096)	74.652
Skammtímaskröfur, hækkun	(578.304)	(1.082.821)
Skammtímaskuldir, hækkun		1.173.092	280.040
Handbært fé frá rekstri án vaxta og skatta		40.653.284	38.318.017
Innborgaðar vaxtatekjur		1.229.544	1.065.593
Greidd vaxtagjöld	(8.335.396)	(8.037.389)
Mótttekinn arður		162.181	122.466
Greiddir skattar	(2.287.726)	(1.744.015)
Handbært fé frá rekstri		31.421.887	29.724.672
Fjárfestingarhreyfingar			
Fjárfesting í varanlegum rekstrarfjármunum	13 (32.144.907)	(29.930.261)
Fjárfesting í óefnislegum eignum	14 (1.697.361)	(2.968.600)
Söluverð varanlegra rekstrarfjármuna		73.311	144.176
Fjárfestingar í hlutdeildarfélögum		0	(3.300)
Sala á eignarhlutum í félögum		17.484	0
Breyting á markaðsverðbréfum	(2.795.534)	(2.024.862)
Fjárfestingarhreyfingar	(36.547.006)	(34.782.848)
Fjármögnunarhreyfingar			
Tekin ný langtímalán	24	27.980.041	34.509.164
Afborganir langtímaskulda	24 (21.702.858)	(17.324.222)
Fyrirframinnheimtar tekjur, breyting	(52.489)	(33.934)
Greiddur arður	23 (6.500.000)	(6.000.000)
Afborganir leiguskulda	15 (105.121)	(118.304)
Fjármögnunarhreyfingar	(380.426)	11.032.705
(Lækkun) hækkun á handbæru fé	(5.505.546)	5.974.529
Handbært fé í ársbyrjun		16.438.122	10.342.367
Áhrif gengisbreytinga á handbært fé	(105.281)	121.226
Handbært fé í árslok		10.827.295	16.438.122
Aðrar upplýsingar			
Veltufé frá rekstri	37	30.461.746	29.113.463

Skýringar á bls. 86-132 eru óaðskiljanlegur hluti ársreikningsins.

Skýringar

1. Félagið

Orkuveita Reykjavíkur (Orkuveitan) er sameignarfyrtæki sem starfar á grundvelli laga nr. 136/2013 um Orkuveitu Reykjavíkur. Orkuveitan er með höfuðstöðvar á Íslandi að Bæjarhálsi 1 í Reykjavík. Samstæðuársreikningur Orkuveitunnar geymir ársreikning móðurfyrirtækisins og dótturfélaga þess, (sem vísað er til í heild sinni sem „samstæðunnar“) og hlutdeild í hlutdeildarfélögum. Samstæðuársreikningur Orkuveitunnar er hluti af samstæðuársreikningi Reykjavíkurborgar.

Samstæðan veitir þjónustu í gegnum dótturfélög sín sem reka orkuver, rafveitu, hitaveitu, vatnsveitu, fráveitu, ljósleiðara og kolefnisförgun á þjónustusvæði sínu.

2. Grundvöllur reikningsskilanna

a. Yfirlýsing um að alþjóðlegum reikningsskilastöðlum sé fylgt

Ársreikningur samstæðunnar er gerður í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS) eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu og viðbótarkröfur sem koma fram í íslenskum lögum og reglum um ársreikninga félaga með skráð skuldabréf.

Stjórn staðfesti og heimilaði birtingu ársreikningsins 6. mars 2026.

Fjallað er um mikilvægar reikningsskilaaðferðir samstæðunnar í skýringu 40.

b. Starfrækslu- og framsetningargjaldmiðill

Ársreikningur samstæðunnar er gerður í íslenskum krónum, sem er starfrækslugjaldmiðill Orkuveitunnar. Allar fjárhæðir eru birtar í þúsundum króna nema annað sé tekið fram.

c. Matsaðferðir

Reikningsskil samstæðunnar eru gerð á grundvelli kostnaðarverðs, að því undanskildu að hluti varanlegra rekstrarfjármuna hafa verið endurmetnir til gangvirðis, innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum, eignarhlutar í öðrum félögum og aðrar fjáreignir og fjárskuldir eru færð á gangvirði. Fjallað er um aðferðir við mat á gangvirði í skýringu 40.

d. Mat og ályktanir við beitingu reikningsskilaaðferða

Gerð samstæðuársreiknings í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla krefst þess að stjórnendur taki ákvörðanir, meti og gefi sér forsendur sem hafa áhrif á beitingu reikningsskilaaðferða og birtar fjárhæðir eigna, skulda, tekna og gjalda. Endanlegar niðurstöður kunna að vera frábrugðnar þessu mati. Mat og forsendur þess eru endurskoðaðar reglulega. Áhrifin af breytingum eru færð á því tímabili sem breyting er gerð og jafnframt á síðari tímabilum ef breytingin hefur áhrif á þau.

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

- skýring 13 - varanlegir rekstrarfjármunir (endurmat dreifi- og framleiðslukerfis og mat á virðisrýnun)
- skýring 17 - eignarhlutir í öðrum félögum (mat forsenda við útreikning gangvirðis eignarhluta flokkaðra á gangvirði í gegnum aðra heildarafkomu)
- skýring 40 a i) og ii) - eignarhlutir í dóttur- og hlutdeildarfélögum (Stjórnendur beita faglegu mati við ákvörðun á því hvort skilgreiningar á yfirráðum gefi til kynna að samstæðan stýri fjárfestingu)
- skýring 18 - innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum (mat forsenda við útreikning gangvirðis)
- skýring 20 - tekjuskattseign og tekjuskattskuldbinding (mat á skattalegum framtíðarhagnaði á móti yfirfærarlegu tapi)
- skýring 28 - markaðsáætla

Skýringar

3. Starfsemi og tekjuskýring samstæðufélaga

Eftirfarandi eru upplýsingar um starfsemi samstæðufélaga. Sundurliðun tekna eftir afurðum er að finna í skýringu nr. 4 og tekjur eftir starfsþáttum í skýringu nr. 5.

Vörur og þjónusta

Eðli, tímasetning tekjuinnlausnar og greiðsluskilmálar

- a.** Sala á rafmagni
- ON Power ohf. og Orka náttúrunnar ohf. annast framleiðslu og sölu á rafmagni og Veitur ohf. dreifa rafmagni skv. gjaldskrá. Tekjur af sölu og dreifingu á raforku eru færðar í rekstrarreikning samkvæmt mældri afhendingu til kaupenda á tímabilinu og föstu gjaldi. Gjaldskrá fyrir dreifingu raforku er háð tekjumörkum sem gefin er út af Orkustofnun í samræmi við raforkulög nr. 65/2003. Við tengingu á nýju húsnæði við veitukerfi raforku og við endurnýjun á tengingu, er innheimt sérstakt gjald til að mæta kostnaði vegna nýrra kerfa eða endurnýjunar þeirra. Tekjur af tengigjöldum eru færðar í rekstrarreikning við tengingu. Viðskiptakröfur vegna sölu á rafmagni hafa alla jafna 30 daga greiðslufrest og er gjalddagi sá sami og eindagi. Einstaka samningar við ákveðna viðskiptavini gætu verið með öðru greiðslufyrirkomulagi en það er frekar undantekning.
- b.** Sala á heitu vatni
- Veitur ohf., ON Power ohf. og Orka náttúrunnar ohf. annast framleiðslu á heitu vatni og Veitur ohf. annast dreifingu á heitu vatni. Tekjur af sölu og dreifingu á heitu vatni eru færðar í rekstrarreikning samkvæmt mældri afhendingu til kaupenda á tímabilinu og föstu gjaldi. Við tengingu á nýju húsnæði við veitukerfi hitaveitu og við endurnýjun á tengingu, er innheimt sérstakt gjald til að mæta kostnaði vegna nýrra kerfa eða endurnýjunar þeirra. Tekjur af tengigjöldum eru færðar í rekstrarreikning við tengingu. Viðskiptakröfur vegna sölu á heitu vatni hafa alla jafna 30 daga greiðslufrest og er gjalddagi sá sami og eindagi. Einstaka samningar við ákveðna viðskiptavini gætu verið með öðru greiðslufyrirkomulagi en það er frekar undantekning.
- c.** Sala á köldu vatni
- OR Vatns- og fráveita sf. annast öflun og dreifingu á köldu vatni. Tekjur af sölu á köldu vatni taka mið af stærð húsnæðis sem er tengt kerfum, auk fasts gjalds sem er fært línulega yfir tímabil. Lögbundin takmörkun á efri mörkum gjaldskrár félagsins er 0,5% af fasteignamati. Að auki eru tekjur færðar samkvæmt mældri notkun á köldu vatni hjá tiltekinni atvinnustarfssemi. Við tengingu á nýju húsnæði við veitukerfi vatnsveitu og við endurnýjun á tengingu, er innheimt sérstakt gjald til að mæta kostnaði vegna nýrra kerfa eða endurnýjunar þeirra. Tekjur af tengigjöldum eru færðar í rekstrarreikning við tengingu. Viðskiptakröfur vegna sölu á köldu vatni hafa alla jafna 30 daga greiðslufrest og er gjalddagi sá sami og eindagi. Einstaka samningar við ákveðna viðskiptavini gætu verið með öðru greiðslufyrirkomulagi en það er frekar undantekning. Vatns- og fráveitugjöld eru innheimt á fyrstu 9 mánuðum ársins en tekjunum er dreift jafnt á allt árið reikningshaldslega.

Skýringar

3. Starfsemi og tekjuskráning samstæðufélaga, frh.

Vörur og þjónusta

Eðli, tímasetning tekjuinnlausnar og greiðsluskilmálar

- d. Fráveita OR - vatns- og fráveita sf. annast rekstur fráveitu. Tekjur fráveitu taka mið af stærð húsnæðis sem er tengt kerfum, auk fasts gjalds sem er fært línulega yfir tímabil. Lögbundin takmörkun á efri mörkum gjaldskrár er 0,5% af fasteignamati. Við tengingu á nýju húsnæði við veitukerfi fráveitu og við endurnýjun á tengingu, er innheimt sérstakt gjald til að mæta kostnaði vegna nýrra kerfa eða endurnýjunar þeirra. Tekjur af tengigjöldum eru færðar í rekstrarreikning við tengingu. Viðskiptakröfur vegna fráveitu hafa alla jafna 30 daga greiðslufrest og er gjalddagi sá sami og eindagi. Einstaka samningar við ákveðna viðskiptavini gætu verið með öðru greiðslufyrirkomulagi en það er frekar undantekning. Vatns- og fráveitugjöld eru innheimt á fyrstu 9 mánuðum ársins en tekjunum er dreift jafnt á allt árið reikningshaldslega.
- e. Aðrar tekjur Ljósleiðarinn ehf. sér um rekstur ljósleiðarakerfis. Tekjur af ljósleiðarakerfi eru færðar við afhendingu á vöru og þjónustu. Um er að ræða samkeppnisrekstur sem er undir eftirliti Fjarskiptastofu. Orkuveitan sér um leigu á húsnæði og búnaði, tilfallandi sölu á sérfræðiþjónustu og fleiru. Tekjur Carbfix félaganna eru vegna ráðgjafar, uppbyggingar og rekstrar á förgunarstöðum. Leigutekjur eru færðar línulega í rekstrarreikning á leigutímanum. Aðrar tekjur eru færðar við afhendingu á vöru eða þjónustu. Viðskiptakröfur vegna annarra tekna og leigutekna hafa alla jafna 30 daga greiðslufrest.

4. Tekjur af vöru- og þjónustusölu

Tekjur samstæðunnar af sölu á vörum og þjónustu sundurliðast þannig:	2025	2024
Rafmagn	27.342.118	25.763.221
Heitt vatn	20.111.385	20.600.025
Kalt vatn	4.231.969	3.985.630
Fráveita	7.446.520	7.102.767
Aðrar tekjur	9.449.913	9.139.860
Tekjur af vöru- og þjónustusölu samtals	68.581.906	66.591.502

Skýringar

5. Starfspáttayfirlit

Starfspættir og miðlar

Starfssvæði félaga í samstæðu Orkuveitunnar eru einkum á höfuðborgarsvæðinu, en nær auk þess til Suður- og Vesturlands. Samstæðan skiptist í þrjá starfspætti, Orkusala og framleiðsla, Veitur og aðra starfsemi.

Orkusala og framleiðsla annast framleiðslu á rafmagni og varmaorku í orkuverum, raforkusölu til stóriðju og smásölu.

Veitur sjá um dreifingu rafmagns, varmaorkuvinnslu á lághitasvæðum og dreifingu varmaorku frá lághitasvæðum og jarðvarmavirkjunum, vatnsöflun og dreifingu á köldu vatni og fráveitustarfsemi.

Önnur starfsemi nær yfir rekstur ljósleiðarakerfis, leigu húsnæðis og búnaðar, tilfallandi sölu sérfræðipjónustu og fleira. Einnig þróun og útbreiðslu Carbfix kolefnisbindingaraðferðarinnar með það að markmiði að draga úr losun gróðurhúsalofttegunda og sporna gegn loftlagsbreytingum.

Miðill

Opinberar kvaðir

Hitaveita	Um sérleyfisveitur gildir að ráðherra staðfestir gjaldskrá og hún öðlast gildi við birtingu í Stjórnartíðindum.
Rafveita, dreifing	Orkustofnun er send gjaldskrá til staðfestingar. Birta skal gjaldskrá opinberlega.
Rafveita, framleiðsla	Samkeppni er um orkusölu og því eru verðbreytingar á orkuhluta rafmagnsverðs ekki háðar samþykki stjórnvalda.
Vatnsveita	Lögbundin takmörkun á efri mörkum gjaldskrár er 0,5% af fasteignamati. Birta skal gjaldskrá í Stjórnartíðindum.
Fráveita	Lögbundin takmörkun á efri mörkum gjaldskrár er 0,5% af fasteignamati. Birta skal gjaldskrá í Stjórnartíðindum.
Ljósleiðari	Samkeppnisrekstur sem er undir eftirliti Fjarskiptastofu.

Viðskiptavinir sem hafa veruleg áhrif á tekjur samstæðunnar

Einn viðskiptavinur Orkusölu og framleiðslu hefur veruleg áhrif á fjárhæð heildartekna samstæðunnar á árinu 2025 vegna kaupa á rafmagni til stóriðju. Tekjur samstæðunnar frá þessum viðskiptavini, námu 7.933 milljónum kr. eða 11,6% af heildartekjum. (2024: 9.085 milljónir kr. eða 13,6% af heildartekjum).

Skýringar

5. Starfsþáttayfirlit, frh.

Starfsþáttaupplýsingar eru birtar eftir innri upplýsingagjöf Orkuveitunnar. Starfsþættir sem eru birtir eru Veitur, sem samanstanda af veiturekstri samstæðunnar í heitu og köldu vatni, dreifingu rafmagns og fráveitu, Orkusala og framleiðsla vegna samkeppnisreksturs í framleiðslu og sölu rafmagns og heits vatns auk Annarrar starfsemi sem sýnir rekstur móðurfyrirtækisins, Ljósleiðarans og Carbfix félaganna. Móðurfyrirtækið sér um þjónustu við dótturfélög, leigu húsnæðis og búnaðar, tilfallandi sölu sérfræðiþjónustu og fleira. Ljósleiðarinn sér um rekstur ljósleiðarakerfis og Carbfix félögin vinna að þróun og útbreiðslu Carbfix kolefnisbindingaraðferðarinnar með það að markmiði að draga úr losun gróðurhúsalofttegunda og sporna gegn loftlagsbreytingum. Við gerð starfsþáttayfirlits er notast við sömu reikningskilareglur og samstæðan notast við og lýst er í skýringu 40.

Rekstrarstarfsþættir - svið	Orkusala		Önnur	Jöfnunar-	Beiting	
Árið 2025	Veitur	og framleiðsla	starfsemi	færslur	IFRS 16*	Samtals
Tekjur frá þriðja aðila	44.337.324	17.663.408	6.443.073	0		68.443.805
Tekjur innan samstæðu	6.782.261	9.462.929	12.626.524	(28.871.714)		0
Tekjur starfsþátta	51.119.585	27.126.337	19.069.596	(28.871.714)		68.443.805
Rekstrargjöld starfsþátta	(28.806.209)	(11.634.719)	(16.625.653)	28.692.110	189.328	(28.185.142)
Rekstrarhagnaður starfsþátta, EBITDA	22.313.376	15.491.618	2.443.943	(179.603)	189.328	40.258.663
Afskriftir	(8.044.266)	(6.177.743)	(3.343.488)	214.844	(133.988)	(17.484.641)
Afkoma starfsþátta, EBIT	14.269.111	9.313.875	(899.545)	35.241	55.340	22.774.021
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld	(4.762.011)	(3.342.671)	(4.065.196)	3.081.120	(85.673)	(9.174.431)
Áhrif hlutdeildarféлага	0	0	2.976	0		2.976
Tekjuskattur	(1.134.985)	(1.222.027)	1.400.637	(1.138.474)	11.405	(2.083.445)
Hagnaður (tap) ársins	8.372.114	4.749.177	(3.561.128)	1.977.886	(18.928)	11.519.122
Árið 2024						
Tekjur frá þriðja aðila	42.671.377	17.907.572	6.203.003	0		66.781.952
Tekjur innan samstæðu	6.702.794	9.878.170	13.336.918	(29.917.882)		0
Tekjur starfsþátta	49.374.171	27.785.741	19.539.922	(29.917.882)		66.781.952
Rekstrargjöld starfsþátta	(28.307.367)	(12.273.037)	(17.096.271)	29.756.124	200.902	(27.719.649)
Rekstrarhagnaður starfsþátta, EBITDA	21.066.803	15.512.704	2.443.651	(161.758)	200.902	39.062.303
Afskriftir	(7.608.738)	(6.150.451)	(3.104.375)	179.777	(146.486)	(16.830.274)
Afkoma starfsþátta, EBIT	13.458.065	9.362.253	(660.724)	18.020	54.416	22.232.029
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld	(4.854.194)	(2.524.503)	(3.576.496)	(1.197.875)	(84.379)	(12.237.447)
Áhrif hlutdeildarféлага	0	0	3.939	0		3.939
Tekjuskattur	(989.256)	(1.399.794)	1.219.547	468.784	11.266	(689.453)
Hagnaður (tap) ársins	7.614.615	5.437.955	(3.013.734)	(711.071)	(18.697)	9.309.068

* Upplýsingar sem stjórnendur horfa til vegna starfsþátta taka ekki mið af reglum IFRS 16.

Skýringar

5. Starfspáttayfirlit, frh.

Rekstrarstarfspættir - svið, frh.	Veitur	Orkusala og framleiðsla	Önnur starfsemi	Jöfnunarfærslur	Beiting IFRS 16*	Samtals
Efnahagur (31.12.2025)						
Varanlegir rekstrarfjármunir og óefnislegar eignir	265.396.719	150.865.228	66.163.148	(156.744)		482.268.351
Leigueignir					2.365.818	2.365.818
Aðrar eignir	31.663.552	8.703.721	216.648.010	(203.742.697)		53.272.587
						<u>537.906.755</u>
Vaxtaberandi skuldir	97.215.462	50.258.169	218.593.872	(153.973.631)		212.093.872
Leiguskuldir					2.536.088	2.536.088
Aðrar skuldir	21.561.709	14.616.912	56.974.801	(52.143.931)		41.009.491
						<u>255.639.451</u>
Fjárfestingar 2025						
Varanlegir rekstrarfjármunir og óefnislegar eignir	17.394.093	7.611.308	10.564.786	(2.374.022)		33.196.166
Efnahagur (31.12.2024)						
Varanlegir rekstrarfjármunir og óefnislegar eignir	239.425.677	155.293.802	61.051.212	(208.991)		455.561.699
Leigueignir					2.346.362	2.346.362
Aðrar eignir	28.982.860	10.579.703	205.143.898	(192.661.943)		52.044.518
						<u>509.952.579</u>
Vaxtaberandi skuldir	89.246.676	56.188.927	208.956.863	(149.835.603)		204.556.863
Leiguskuldir					2.486.300	2.486.300
Aðrar skuldir	20.116.367	13.825.084	46.260.508	(43.024.505)		37.177.454
						<u>244.220.617</u>
Fjárfestingar 2024						
Varanlegir rekstrarfjármunir og óefnislegar eignir	16.712.096	7.415.206	6.818.563			30.945.866

* Upplýsingar sem stjórnendur horfa til vegna starfspáttá taka ekki mið af reglum IFRS 16.

Skýringar

6. Orkukaup og flutningur

Orkukaup og orkuflutningur greinast þannig:	2025	2024
Orkukaup	874.058	1.855.515
Orkuflutningur	5.574.505	5.335.714
Orkukaup og orkuflutningur samtals	<u>6.448.564</u>	<u>7.191.229</u>

7. Greining á rekstri jarðvarmaorkuvera

Upplýsingar um afkomu á framleiðslu raforku og heitu vatni sbr. 5. mgr. 41. gr. laga nr. 65/2003:

	Raforka 2025	Heitt vatn 2025	Raforka 2024	Heitt vatn 2024
Jarðvarmavirkjanir				
Tekjur	15.343.084	6.960.189	14.051.335	7.288.687
Rekstrargjöld	(3.784.337)	(2.234.167)	(3.692.670)	(2.079.968)
Afskriftir	(4.272.368)	(1.612.145)	(4.399.554)	(1.631.589)
Afkoma fyrir fjármagnsgjöld	<u>7.286.380</u>	<u>3.113.877</u>	<u>5.959.111</u>	<u>3.577.130</u>
Arðsemi fjárfestingar	6,5%	8,0%	5,2%	9,3%

Hellisheiðarvirkjun og Nesjavallavirkjun eru blandaðar virkjanir, þar sem bæði er framleitt heitt vatn og raforka.

Við skiptingu á sameiginlegum kostnaði er miðað við skiptireglu Orku náttúrunnar og ON Power sem Orkustofnun hefur hafnað. Orkustofnun er skylt lögum samkvæmt að setja félögunum nýjar skiptireglur í kjölfar höfnunarinnar, sem stofnunin hefur ekki gert enn. Uns Orkustofnun setur félögunum nýjar skiptireglur þá er afkoma miðla miðuð við skiptireglur Orku náttúrunnar og ON Power sem ekki hafa verið samþykktar af Orkustofnun.

8. Laun og launatengd gjöld

Laun og launatengd gjöld greinast þannig:	2025	2024
Laun	10.610.529	10.067.823
Mótframlag í lífeyrissjóði	1.397.921	1.325.854
Breyting lífeyrisskuldbindingar	69.980	68.592
Önnur launatengd gjöld	932.290	982.153
Laun og launatengd gjöld samtals	<u>13.010.721</u>	<u>12.444.422</u>

Laun og launatengd gjöld eru þannig færð í ársreikninginn:

Gjaldfært í rekstrarreikningi	11.092.658	10.724.400
Eignfært á framkvæmdir	1.918.063	1.720.021
Laun og launatengd gjöld samtals	<u>13.010.721</u>	<u>12.444.422</u>

Starfsfólk:

Fjöldi ársverka	676,5	674,3
-----------------------	-------	-------

Starfskjör stjórnna, forstjóra og framkvæmdastjóra/stýra móðurfyrirtækis og dótturfélaga greinast þannig:

Laun og mótframlag í lífeyrissjóð stjórnar móðurfyrirtækis	26.836	25.339
Laun og mótframlag í lífeyrissjóð forstjóra móðurfyrirtækis	54.017	50.570
Laun og mótframlag í lífeyrissjóð framkvæmdastjóra/stýra móðurfyrirtækis ..	127.596	116.116
Laun og mótframlag í lífeyrissjóð stjórnna dótturfélaga	51.711	41.482
Laun og mótframlag í lífeyrissjóð fjögurra framkvæmdastjóra dótturfélaga ..	179.479	170.568
Uppgjör orlofs	7.367	0
	<u>447.006</u>	<u>404.075</u>

Skýringar

9. Þóknun endurskoðanda

	2025	2024
Þóknun vegna endurskoðunar ársreiknings og könnunar árschlutauppgjöra ..	31.666	33.365
Önnur þjónusta endurskoðanda	14.083	2.669
Samtals þóknun endurskoðanda	45.749	36.034

10. Afskriftir og virðisrýrnun

	2025	2024
Afskriftir og virðisrýrnun greinast þannig:		
Afskriftir varanlegra rekstrarfjármuna, sbr. skýringu 13	16.403.301	15.902.311
Afskriftir óefnislegra eigna, sbr. skýringu 14	947.352	781.477
Afskrift leigueignar, sbr. skýringu 15	133.988	146.486
Afskriftir og virðisrýrnun færð í rekstrarreikning	17.484.641	16.830.274

11. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

	2025	2024
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld greinast þannig:		
Vaxtatekjur	1.312.691	1.055.993
Vaxtagjöld og greiddar verðbætur	(8.296.985)	(7.949.761)
Áfallnar verðbætur	(5.034.116)	(5.494.977)
Ábyrgðargjald til eigenda 1)	(294.808)	(371.720)
Vaxtagjöld samtals	(13.625.909)	(13.816.458)
Gangvirðisbreytingar innbyggðra afleiða í raforkusölusamningum	3.027.858	(1.246.766)
Gangvirðisbreytingar fjáreigna og fjárskulda á gangvirði í gegnum rekstur ...	986.854	880.731
Óinnleystar gangvirðisbreytingar áhættuvarnarsamninga	(1.131.094)	(46.665)
Gengismunur	92.988	813.252
Arðstekjur	162.181	122.466
Aðrar tekjur (gjöld) af fjáreignum og fjárskuldum samtals	3.138.786	523.018
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld samtals	(9.174.431)	(12.237.447)

1) Samstæðan greiddi ábyrgðargjald til eigenda Orkuveitunnar vegna ábyrgða sem þeir hafa veitt á skuldir samstæðunnar samkvæmt ákvörðun aðalfundar Orkuveitunnar árið 2005. Gjaldið er á ársgrunni 0,92% (2024: 0,86%) á lán vegna sérleyfisstarfsemi og 0,69% (2024: 0,66%) á lán vegna samkeppnisstarfsemi. Útreikningur gjaldsins er gerður miðað við stöðu lána í lok hvers ársfjórðungs. Ábyrgðargjaldið nam samtals 295 milljónum kr. á árinu 2025 (2024: 372 milljónir kr.) og er fært á meðal vaxtagjalda.

Gangvirðisbreytingar gegnum rekstur

Við mat á gangvirði óskráðra fjáreigna og fjárskulda er beitt viðurkenndum verðmatsaðferðum sem er lýst í skýringu 40. Gangvirðisbreyting sem færð er til tekna í rekstrarreikningi vegna þessa nemur samtals 2.884 milljónum kr. á árinu 2025 (2024: gjaldfærsla að fjárhæð 413 milljónir kr.). Gangvirðisbreytingar sem tilheyra fjáreignum og fjárskuldum sem flokkaðar eru á stigi 3 er tekjufærsla að fjárhæð 3.028 milljónum kr. á árinu 2025 (2024: gjaldfærsla að fjárhæð 1.247 milljónir kr.).

Skýringar

12. Tekjuskattur

Félög í samstæðunni eru tekjuskattsskyld vegna starfsemi sinnar í samræmi við 2. gr. laga nr. 90/2003 um tekjuskatt fyrir utan að rekstur vatnsveitu og fráveitu er undanþeginn tekjuskatti.

Tekjuskattshlutfall móðurfyrirtækisins er í 37,6% skatthlutfalli á árinu 2025 (2024: 38,4%) en önnur skattskyld félög samstæðunnar hafa 20% skatthlutfall (2024: 21%).

Tekjuskattur færður í rekstrarreikning greinist þannig:	2025	2024
Tekjuskattur til greiðslu	2.846.141	2.812.055
Breyting á frestuðum tekjuskatti	(762.696)	(2.122.602)
Gjaldfærður tekjuskattur	<u>2.083.445</u>	<u>689.453</u>

Virkt skatthlutfall greinist þannig:	2025	2024
Hagnaður ársins fyrir tekjuskatt	13.602.567	9.998.521
Tekjuskattur skv. skatthlutfalli móðurfyrirtækis ...	37,60% 5.114.565	38,40% 3.839.432
Áhrif skatthlutfalla dótturfélaga	(11,96%) (1.627.200)	(13,35%) (1.334.341)
Óskattskyld starfsemi vatnsveitu og fráveitu	(10,59%) (1.440.905)	(15,05%) (1.504.984)
Áhrif af breyttum skatthlutföllum	0,00% 0	(1,18%) (117.681)
Áhrif gengismunar vegna mismunandi starfrækslugjaldmiðla í samstæðunni	0,20% 27.778	(1,39%) (139.430)
Aðrir liðir	0,07% 9.207	(0,54%) (53.544)
Virkur tekjuskattur	<u>15,32% 2.083.445</u>	<u>6,9% 689.453</u>

Tekjuskattur færður beint á eigið fé

Frestaður skattur

Fellur til vegna tekna og gjalda sem færð eru beint yfir á eigið fé

Tekjuskattsáhrif af endurmati	<u>3.252.207</u>	<u>594.813</u>
-------------------------------------	------------------	----------------

Skýringar

13. Varanlegir rekstrarfjármunir

	Framleiðslu-kerfi	Veitu-kerfi	Aðrar fasteignir	Aðrir lausa-fjármunir	Samtals
31.12.2025					
Heildarverð					
Staða í ársbyrjun	389.497.984	484.531.446	15.676.905	6.557.355	896.263.689
Viðbætur á árinu	13.225.254	13.469.284	2.229.096	2.575.172	31.498.806
Endurflokkun eigna	0	0	0	52	52
Endurmat ársins	20.964.119	31.444.928	0	0	52.409.047
Þýðingarmunur	(14.986.644)	0	0	53.981	(14.932.662)
Selt og aflagt á árinu	121.305	(3.563)	(146.313)	(238.793)	(267.364)
Staða í árslok	408.822.018	529.442.094	17.759.688	8.947.768	964.971.568
Afskrifir					
Staða í ársbyrjun	183.562.578	259.398.471	1.354.626	2.632.383	446.948.058
Afskrifað á árinu	7.906.189	7.820.137	232.456	444.519	16.403.301
Endurflokkun eigna	746	0	0	(742)	4
Endurmat ársins	12.409.076	18.410.117	0	0	30.819.194
Þýðingarmunur	(4.231.405)	0	0	2.829	(4.228.577)
Selt og aflagt á árinu	(44.827)	(117)	(41.428)	(146.109)	(232.481)
Staða í árslok	199.602.358	285.628.608	1.545.654	2.932.879	489.709.500
Bókfært verð					
Bókfært verð 1.1. 2025	205.935.405	225.132.975	14.322.278	3.924.973	449.315.631
Bókfært verð 31.12.2025	209.219.660	243.813.486	16.214.033	6.014.888	475.262.068
31.12.2024					
Heildarverð					
Staða í ársbyrjun	375.981.252	465.614.035	13.431.037	5.545.699	860.572.022
Viðbætur á árinu	11.375.835	14.756.516	2.245.868	1.466.593	29.844.812
Endurflokkun eigna	0	0	0	(89.115)	(89.115)
Þýðingarmunur	2.137.243	0	0	(50.671)	2.086.572
Selt og aflagt á árinu	3.654	(50.526)	0	(315.150)	(362.022)
Endurmat, hækkun	0	4.211.421	0	0	4.211.421
Staða í árslok	389.497.984	484.531.446	15.676.905	6.557.355	896.263.689
Afskrifir					
Staða í ársbyrjun	175.082.753	250.788.956	1.210.036	2.494.006	429.575.751
Afskrifað á árinu	7.898.033	7.373.831	144.591	485.856	15.902.311
Endurflokkun eigna	0	0	0	(89.115)	(89.115)
Þýðingarmunur	581.786	0	0	(2.759)	579.027
Selt og aflagt á árinu	6	(1.671)	0	(255.606)	(257.272)
Endurmat, hækkun	0	1.237.356	0	0	1.237.356
Staða í árslok	183.562.578	259.398.471	1.354.626	2.632.383	446.948.058
Bókfært verð					
Bókfært verð 1.1. 2024	200.898.499	214.825.078	12.221.001	3.051.693	430.996.271
Bókfært verð 31.12.2024	205.935.405	225.132.975	14.322.278	3.924.973	449.315.631

Samstæðan hefur eignfært fjármagnskostnað sem nemur 54 milljónum kr. á árinu 2025.

Samstæðan hefur fengið opinbera styrki að fjárhæð 495,5 millj. kr sem færðir eru til lækkunar á bókfærðu virði viðkomandi eigna (2024: 307,0 millj. kr.).

Fjárfestingar á árinu án greiðsluáhrifa námu í árslok 1.673,1 milljónum kr. (2024: 2.337,2 milljónum kr.). Breyting ársins á fjárfestingum án greiðsluáhrifa nemur 646,1 milljónum kr. (2024: 1.953,0 milljónum kr.)

Skýringar

13. Varanlegir rekstrarfjármunir, frh.

Endurmat

Við endurmat eru viðkomandi eignaflokkar metnir til gangvirðis. Endurmat er fært á sérstakan endurmatsreikning meðal eigin fjár að frádregnum tekjuskatti samanber skýringu 40 d. Endurmatið er unnið af sérfræðingum innan samstæðunnar.

Endurmat var síðast framkvæmt í viðkomandi kerfum samkvæmt eftirfarandi töflu:

	Dagsetning endurmats
Framleiðslukerfi:	
Heitt vatn	30.9.2025
Kalt vatn	30.9.2025
Rafmagn	30.9.2025
Dreifikerfi:	
Heitt vatn	30.9.2025
Kalt vatn	30.9.2023
Fráveita	30.9.2025
Rafmagn	30.9.2025
Gagnaflutningur	30.9.2024

Gangvirði framangreindra eigna er ákvarðað út frá afskrifuðu endurstofnverði. Það felur í sér að lagt er mat á breytingar á byggingarkostnaðarverði samskonar eigna og bæði stofnverð og uppsafnaðar afskriftir endurmetnar í samræmi við þær breytingar. Við þennan útreikning var stuðst við opinberar upplýsingar og rauntölur úr bókhaldi samstæðunnar um verðbreytingar á kostnaðarliðum og tekið tillit til áætlunar um vægi hvers kostnaðarliðar í heildarkostnaði við byggingu samskonar eigna. Kostnaðarliðir og hlutfallslegt vægi þeirra var ákvarðað af sérfræðingum samstæðunnar. Einnig er litið til niðurstöðu virðisrýrnunarprófs og endurmat ekki fært umfram vænt núvirt framtíðarsjóðstreymi af viðkomandi eignum. Veitukerfi fyrir heitt vatn, kalt vatn, fráveitu og rafmagn eru nýtt í starfsemi sem er háð sérleyfi og tekjumörk miða fyrst og fremst við breytingar á byggingarvísitölu. Tekið er tillit til þess við ákvörðun gangvirðis þessara kerfa. Endurmat flokkast undir stig 3 af gangvirði, en stigin eru nánar útskýrð í skýringu 33.

Upplýsingar um endurmetnar eignir í árslok

	Framleiðslu- kerfi	Veitu- kerfi	Samtals
31.12.2025			
Endurmetið bókfært verð	209.219.660	243.813.486	453.033.146
Þar af áhrif endurmats	(69.719.629)	(95.515.096)	(165.234.724)
Bókfært verð án endurmats	139.500.032	148.298.390	287.798.422
31.12.2024			
Endurmetið bókfært verð	205.935.405	225.132.975	431.068.380
Þar af áhrif endurmats	(65.678.109)	(85.820.958)	(151.499.067)
Bókfært verð án endurmats	140.257.296	139.312.017	279.569.313

Skýringar

13. Varanlegir rekstrarfjármunir, frh.

Virðisrýrnunarpróf

Virðisrýrnunarpróf voru gerð í árslok 2025 fyrir veitu- og framleiðslukerfi virkjana. Prófin voru gerð miðað við stöðu eigna í lok september 2025 til að staðfesta hvort bæði eignir í notkun og helstu eignir í byggingu standi undir væntu framtíðarsjóðstreymi. Virðisrýrnunarpróf eru framkvæmd á hvern og einn miðil fyrir framleiðslukerfi og veitukerfi sem er minnsta sjóðskapandi eining.

Endurheimtanleg fjárhæð hvers miðils var metin út frá notkunarvirði. Notkunarvirði var ákvarðað á þann hátt að núvirða áætlað framtíðarfjárstreymi miðað við áframhaldandi nýtingu miðlanna. Fjárstreymi var byggt á rekstraráætlun næstu fimm ára. Við mat á nýtingarvirði byggja stjórnendur á áætlun um framtíðar þróun starfseminnar, byggt er á bæði ytri og innri upplýsingum.

Stuðst var við eftirfarandi forsendur við mat á notkunarvirði:

	Árið 2025				Framl.kerfi virkjana
	Veitukerfi				
	Hitaveita	Rafmagn	Vatnsveita	Fráveita	
Meðalvöxtur tekna 2026-2030 ..	4,90%	2,2%	2,1%	1,5%	8,1%
Framt.vöxtur m.t.t. verðlagspr. ...	0,8%	0,6%	0,6%	0,4%	0,0% - 5,4%
EBITDA meðalvöxtur 2026-2030 .	10,20%	3,2%	4,5%	1,7%	9,9%
Veginn fjármagnskostnaður	6,0%	6,0%	5,3%	5,3%	5,75% - 9,77%

	Árið 2024				Framl.kerfi virkjana
	Veitukerfi				
	Hitaveita	Rafmagn	Vatnsveita	Fráveita	
Meðalvöxtur tekna 2025-2029 ..	1,8%	2,8%	1,5%	2,0%	2,9%
Framt.vöxtur m.t.t. verðlagspr. ...	0,5%	0,8%	0,5%	0,4%	0,0%-2,2%
EBITDA meðalvöxtur 2025-2029 .	3,3%	5,6%	2,1%	3,1%	5,4%
Veginn fjármagnskostnaður	5,9%	6,0%	5,2%	5,2%	5,73% - 9,74%

Ekki eru líkur á virðisrýrnun hjá Veitum né Virkjunum þar sem umframvirði er til staðar. Próf fyrir rafmagnsframleiðslu stóriðju er þó næmt fyrir breytingum á lykilorðum. Ef ávöxtunarkrafa hækkar um 0,1 prósentustig en öðrum forsendum er haldið óbreyttum þá lækkar umframvirði rafmagnsframleiðslu um 2,9 milljarða króna. Ef að áætluð EBITDA er 1% lægri á ári út áætlunartímabilið en öðrum forsendum er haldið óbreyttum reiknast virðisrýrnun í rafmagnsframleiðslu um 3,0 milljarða króna.

Fasteignamat og váttryggingaverð

Fasteignamat þeirra eigna samstæðunnar sem metnar eru fasteignamati nam 49.490 milljónum kr. í árslok 2025 (2024: 45.040 milljónum kr.). Brunabótamat eigna samstæðunnar er 69.200 milljónir kr. á sama tíma (2024: 65.427 milljónir kr.). Meðal þessara eigna eru fasteignir sem eignfærðar eru meðal framleiðslukerfa og dreifikerfa. Váttryggingaverðmæti eigna samstæðunnar er 639.141 milljónir kr. í árslok 2025 (2024: 622.070 milljónir kr.).

Skuldbindingar

Samstæðan hefur gert innkaupa- og verksamninga vegna framkvæmda við framleiðslu- og dreifikerfi. Effirstöðvar þessara samninga eru í árslok 13.017 milljónir kr. (2024: 10.176 milljónir kr.).

Skýringar

14. Óefnislegar eignir

31.12.2025	Hita- réttindi	Hugbúnaður	Þróunar- eignir	Viðskipta- sambönd	Samtals	
Heildarverð						
Staða í ársbyrjun	1.513.758	6.371.718	727.185	1.908.000	10.520.662	
Viðbætur á árinu	0	1.133.610	563.750	0	1.697.360	
Endurflokkun	0	0 (52)	0 (52)	
Selt og aflagt á árinu	0	0 (10.074)	0 (10.074)	
Þýðingarmunur	0	0	21.376	0	21.376	
Staða í árslok	1.513.758	7.505.328	1.302.186	1.908.000	12.229.273	
Afskrifir						
Staða í ársbyrjun	457.768	3.525.273	77.692	213.860	4.274.594	
Afskrifað á árinu	0	711.101	60.238	176.013	947.352	
Þýðingarmunur	0	0	1.044	0	1.044	
Staða í árslok	457.768	4.236.374	138.974	389.873	5.222.990	
Bókfært verð						
Bókfært verð 1.1. 2025	1.055.990	2.846.446	649.493	1.694.140	6.246.068	
Bókfært verð 31.12.2025	1.055.990	3.268.954	1.163.212	1.518.127	7.006.283	
31.12.2024						
Heildarverð						
Staða í ársbyrjun	1.478.758	5.521.463	446.062	1.908.000	9.354.283	
Viðbætur á árinu	35.000	806.112	259.941	0	1.101.054	
Endurflokkun eigna	0	44.142	44.972	0	89.115	
Selt og aflagt á árinu	0	0 (1.449)	0 (1.449)	
Þýðingarmunur	0	0 (22.341)	0 (22.341)	
Staða í árslok	1.513.758	6.371.718	727.185	1.908.000	10.520.662	
Afskrifir						
Staða í ársbyrjun	457.768	2.888.453	20.206	37.847	3.404.275	
Afskrifað á árinu	0	592.678	12.786	176.013	781.477	
Endurflokkun eigna	0	44.142	44.972	0	89.114	
Selt og aflagt á árinu	0 (0)	(272)	0 (273)
Staða í árslok	457.768	3.525.273	77.692	213.860	4.274.594	
Bókfært verð						
Bókfært verð 1.1. 2024	1.020.990	2.633.010	425.855	1.870.153	5.950.008	
Bókfært verð 31.12.2024	1.055.990	2.846.446	649.493	1.694.140	6.246.068	

Á árinu 2025 var eignfærður launakostnaður vegna þróunareigna að fjárhæð 49,2 milljónir kr. (2024: 94,0 milljónir kr.) og vegna hugbúnaðar 203,1 milljónir kr. (2024: 88,3 milljónir kr.)

Samstæðan hefur fengið opinbera styrki að fjárhæð 58,6 millj. kr. sem færðir eru til lækkunar á bókfærðu virði viðkomandi eigna (2024: 35,2 millj. kr.)

Skýringar

15. Leigueignir og leiguskuldir

Sjá lýsingu á reikningsskilaaðferðum í skýringu 40 t.

Samstæðan leigir fasteignir og lóðir. Þessir leigusamningar eru til mis langs tíma en yfirleitt með möguleika á endurnýjun í lok leigutímans. Sumir leigusamningar innifela viðbótar leigugreiðslur sem eru byggðar á breytingu á tilteknum vísitölum. Samstæðunni er óheimilt að gera samninga um framleiðu vegna ákveðinna leigusamninga.

Samstæðan kýs að færa ekki leigueignir og leiguskuldir vegna skammtímaleigusamninga og vegna leigusamninga um eignir með lágt verðgildi. Samstæðan gjaldfærir leigugreiðslur vegna þessara leigusamninga línulega á leigutíma.

Leigueignir greinast þannig:

	2025	2024
Leigueignir		
Staða í ársbyrjun	2.346.362	2.293.737
Viðbætur vegna nýrra eða framlengdra samninga á árinu	38.421	111.637
Hækkun (lækkun) vegna breyttra leigugreiðslna eða uppsögn samninga ...	70.488	33.528
Verðbætur af leigueign	44.535	53.946
Afskriftir ársins	(133.988)	(146.486)
Staða í árslok	<u>2.365.818</u>	<u>2.346.362</u>

Fjárhæðir færðar í rekstrarreikning:

Afskriftir leigueigna	133.988	146.486
-----------------------------	---------	---------

Leiguskuldir greinast þannig:

	2025	2024
Leiguskuldir		
Staða í ársbyrjun	2.486.300	2.403.711
Hækkun vegna nýrra eða framlengdra samninga á árinu	38.421	111.637
Hækkun (lækkun) vegna breyttra leigugreiðslna eða uppsögn samninga ...	70.488	33.528
Vaxtagjöld	85.673	84.379
Greiddar leiguskuldir á árinu	(189.328)	(200.902)
Hækkun vegna vísitölubindingar leigugreiðslna	44.535	53.946
Staða í árslok	<u>2.536.088</u>	<u>2.486.300</u>

Fjárhæðir færðar í efnahagsreikning:

Leiguskuld skammtíma	172.448	177.887
Leiguskuld langtíma	2.363.639	2.308.413
	<u>2.536.088</u>	<u>2.486.300</u>

Ónúvirt greiðslufæði leiguskulda greinist þannig:

	Innan árs	Effir 1 til 5 ár	Effir 5 ár	Samtals
Leigugreiðslur	172.448	632.256	3.164.160	3.968.865
Vaxtagreiðslur	(82.828)	(283.102)	(1.066.847)	(1.432.777)
Samtals	<u>89.621</u>	<u>349.154</u>	<u>2.097.313</u>	<u>2.536.088</u>

Skýringar

15. Leig eignir og leiguskuldir, frh.

Fjárhæðir færðar í rekstrarreikning:	2025	2024
Vaxtagjöld af leiguskuldum	85.673	84.379
Fjárhæðir færðar í sjóðstreymi vegna leigugreiðslna:		
Vaxtaþáttur (settur fram í sjóðstreymisýfirliti í línu „Greiddir vextir“)	84.208	82.598
Afborgunarþáttur (í sjóðstreymisýfirliti í línu „Afborganir leiguskulda“)	105.121	118.304

Flestir leigusamningar samstæðunnar um fasteignir fela í sér framlengingarheimildir sem samstæðunni er heimilt að nýta allt að einu ári fyrir lok úppseggjanlegs leigutímabils. Samstæðan leggur mat á það við upphaf leigusamnings hvort það sé talið nokkuð líklegt að hún muni nýta heimildir til framlenginga. Ef verulegar breytingar verða á aðstæðum sem eru á valdi samstæðunnar, mun hún endurmeta hvort framlengingarheimildir verði nýttar.

16. Eignarhlutar í hlutdeildarfélögum

	31.12.2025		31.12.2024	
	Eignarhluti	Bókfært verð	Eignarhluti	Bókfært verð
Íslensk Nýorka ehf., Reykjavík	28,56%	17.376	28,56%	22.992
Netorka hf., Hafnarfjörður	38,41%	70.844	38,41%	62.325
Orkuskólinn REYST hf., Reykjavík	45,00%	3.423	45,00%	3.349
Samtals		<u>91.643</u>		<u>88.667</u>

Hlutdeild samstæðunnar í afkomu hlutdeildarféлага var jákvæð um 3,0 millj. kr. á árinu 2025 (2024: jákvæð um 3,9 millj. kr.).

17. Eignarhlutar í öðrum félögum

	Eignarhluti	31.12.2025	Eignarhluti	31.12.2024
Aðrir eignarhlutar í félögum		23.898		36.980
Landsnet hf. 1)	6,8%	<u>6.207.000</u>	6,8%	<u>6.207.000</u>
		<u>6.230.898</u>		<u>6.243.980</u>

Gangvirði eignarhluta sem flokkaðir eru sem fjáreignir á gangvirði í gegnum aðra heildarafkomu er ákvarðað með viðurkenndum matsaðferðum. Stuðst er við verðmat sem framkvæmt er af sérfræðingum innan Orkuveitunnar. Mat sérfræðinga var að ekki skyldi færa gangvirðisbreytingu á eignarhlut í Landsneti hf. á árinu 2025 (2024: mat sérfræðinga var að engin gangvirðisbreyting skyldi færð á árinu 2024). Sjá nánar í skýringu 33.

1) Lagaákvæði um breytt eignarhald flutningsfyrirtækis raforku kom til framkvæmda 1. júlí 2022, skv. 19. gr. laga nr. 74/2021. Lögin kveða á um breytt eignarhald Landsnets með þeim hætti að það verði í beinni eigu ríkisins og/eða sveitarfélaga. Ekki hefur tekist að ganga frá sölu á hlut Orkuveitunnar á árinu 2025 líkt og stefnt hefur verið að, þrátt fyrir lagaskyldu þar um. Bókfært verð eignarhlutarins er metið á 6,2 milljarða kr. 31.12.2025 og er færður meðal fastafjármuna, þar sem óvíst er hvenær verður af sölu eignarhlutarins. Sjá nánar í skýringu 38.

Skýringar

18. Innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum

	2025	2024
Gangvirði innbyggðra afleiða í raforkusölusamningum í ársbyrjun	682.667	1.929.433
Breyting á gangvirði á árinu	3.027.858	(1.246.766)
Gangvirði innbyggðra afleiða í raforkusölusamn. í árslok, eign / (skuld)	3.710.524	682.667
Skipting innbyggðu afleiðanna er eftirfarandi:		
Langtímahluti innbyggðra afleiða, eign / (skuld)	2.472.133	406.754
Skammtímahluti innbyggðra afleiða eign / (skuld)	1.238.391	275.913
Innbyggðar afleiður samtals	3.710.524	682.667

Frekari umfjöllun um innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum má finna í skýringu 28 c.

19. Fyrirframinnheimtar tekjur

Fyrirframinnheimtar tekjur eru annars vegar vegna samnings um útleigu á ljósleiðaraþráðum sem gildir til ársins 2031. Hins vegar er um að ræða fyrirfram innheimtar tekjur vegna samnings um nýtingu á niðurdælingarþjónustu Carbfix, er samningurinn til 12 ára.

Fyrirframinnheimtar tekjur greinast þannig:

	2025	2024
Staða í ársbyrjun	2.139.989	2.201.676
Viðbót á árinu	160.316	195.190
Eignfært á árinu	0	(105.809)
Tekjufært á árinu	(201.025)	(136.410)
Þýðingarmunur	(117.396)	(14.658)
Staða í árslok	1.981.884	2.139.989
Skammtímahluti fyrirframinnheimtra tekna	287.123	266.018
Langtímahluti fyrirframinnheimtra tekna	1.694.761	1.873.970
	1.981.884	2.139.989

20. Skatteign og tekjuskattsskuldbinding

Skatteign og tekjuskattsskuldbinding greinast þannig:

	Skatteign	Skattskuld	Samtals
2025			
Skatteign (skuldbinding) í ársbyrjun	6.166.858	(23.153.094)	(16.986.236)
Reiknaður tekjuskattur ársins	220.885	(2.284.260)	(2.063.375)
Tekjuskattur til greiðslu	35.680	2.822.440	2.858.120
Tekjuskattsáhrif af endurmati	0	(3.252.207)	(3.252.207)
Aðrar breytingar	(444.590)	417.453	(27.137)
Skatteign (skuldbinding) í árslok	5.978.833	(25.449.668)	(19.470.835)
2024			
Skatteign (skuldbinding) í ársbyrjun	4.792.026	(23.064.598)	(18.272.572)
Reiknaður tekjuskattur ársins	1.516.691	(2.206.144)	(689.453)
Tekjuskattur til greiðslu	26.943	2.785.113	2.812.055
Tekjuskattsáhrif af endurmati	0	(594.813)	(594.813)
Aðrar breytingar	(168.801)	(72.652)	(241.453)
Skatteign (skuldbinding) í árslok	6.166.858	(23.153.094)	(16.986.236)

Skýringar

20. Skatteign og tekjuskattsskuldbinding, frh.

Skatteign og tekjuskattsskuldbinding greinast þannig á einstaka liði efnahagsreikningsins:

	31.12.2025		31.12.2024	
	Skatteign	Skattskuld	Skatteign	Skattskuld
Varanlegir rekstrarfjármunir og óefnislegar eignir	23.340	(26.222.760)	23.846	(23.684.817)
Innbyggðar afleiður	(1.395.157)	0	(256.683)	0
Aðrir liðir	5.180	347.977	(141.151)	160.009
Áhrif af yfirfæranlegu skattalegu tapi	7.345.470	425.115	6.540.846	371.714
Skatteign (skuldbinding) í árslok	5.978.833	(25.449.668)	6.166.858	(23.153.094)

Yfirfæranlegt skattalegt tap

Samkvæmt gildandi skattalöggjöf er yfirfæranlegt skattalegt tap nýtanlegt á móti skattskyldum hagnaði í 10 ár frá því það myndast. Yfirfæranlegt skattalegt tap í árslok er nýtanlegt sem hér segir:

	2025	2024
Yfirfæranlegt skattalegt tap ársins 2018, nýtanlegt til ársins 2028	41.429	41.429
Yfirfæranlegt skattalegt tap ársins 2019, nýtanlegt til ársins 2029	2.059.754	2.059.754
Yfirfæranlegt skattalegt tap ársins 2020, nýtanlegt til ársins 2030	2.398.725	2.398.725
Yfirfæranlegt skattalegt tap ársins 2021, nýtanlegt til ársins 2031	2.332.165	2.332.165
Yfirfæranlegt skattalegt tap ársins 2022, nýtanlegt til ársins 2032	2.833.270	2.833.270
Yfirfæranlegt skattalegt tap ársins 2023, nýtanlegt til ársins 2033	2.771.468	2.771.468
Yfirfæranlegt skattalegt tap ársins 2024, nýtanlegt til ársins 2034	5.686.691	7.813.439
Yfirfæranlegt skattalegt tap ársins 2025, nýtanlegt til ársins 2035	4.502.778	-
Yfirfæranlegt skattalegt tap í árslok	22.626.279	20.250.250

Stjórnendur hafa lagt mat á nýtingu yfirfæranlegs skattalegs taps og gert áætlanir um skattskyldan hagnað næstu ár. Skatteign vegna yfirfæranlegs taps er færð upp að því marki sem talið er að það nýtist.

21. Birgðir

	2025	2024
Efnisbirgðir	1.793.214	1.632.118

Efnisbirgðir samstanda af efni til viðhalds framleiðslu- og dreifikerfa samstæðunnar. Hluti birgða er skilgreindur sem öryggisbirgðir, þ.e. þær birgðir sem verða að vera til staðar til að bregðast við bilunum eða viðhaldi jafnvel þó veltuhraði þeirra sé lífíll. Verðmæti birgða er yfirfarið reglulega. Birgðir til endurnýjunar og nýbygginga eru eignfærðar meðal varanlegra rekstrarfjármuna sem hluti af kostnaði við eignir í byggingu.

Skýringar

22. Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur

Viðskiptakröfur greinast þannig í árslok:	2025	2024
Viðskiptakröfur, stórnótendur	459.513	1.212.125
Viðskiptakröfur, smásala	7.088.255	6.783.297
Viðskiptakröfur, samtals	7.547.768	7.995.422
Óbein niðurfærsla vegna krafna sem kunna að tapast	(157.873)	(165.839)
	<u>7.389.894</u>	<u>7.829.583</u>
Aðrar skammtímakröfur greinast þannig í árslok:		
Fjármagnstekjuskattur	367.777	295.201
Virðisaukaskattur	784.809	308.461
Kröfur á starfsmenn	2.571	3.405
Áfallnar vaxtatekjur	12.170	4.146
Aðrar kröfur	244	316.440
	<u>1.167.572</u>	<u>927.652</u>

23. Eigið fé

Eiginfjárhlutfall samstæðunnar í árslok var 52,5% (2024: 52,1%). Ávöxtun eiginfjár var jákvæð um 4,3% á árinu 2025 (2024: jákvæð um 3,6%).

Endurmatsreikningur varanlegra rekstrarfjármuna

Endurmatsreikningur samstæðunnar samanstendur af endurmatshækkunum rekstrarfjármuna að teknu tilliti til tekjuskatts. Afskriftir af endurmetna verðinu eru færðar í rekstrarreikning og millifærðar á sama tíma af endurmatsreikningi á óráðstafað eigið fé.

Þýðingarmunur

Á þýðingarmun er færður allur gengismunur sem verður til vegna umreiknings reikningsskila starfsemi með annan starfrækslugjaldmiðil en íslenskar krónur.

Gangvirðisreikningur

Gangvirðisreikningur samanstendur af breytingum á mati á fjáreignum sem flokkaðar eru á gangvirði í gegnum heildarafkomu, að teknu tilliti til tekjuskatts.

Bundinn hlutdeildarreikningur

Samkvæmt lögum nr. 3/2006 ber félögum að færa hlutdeild í afkomu dóttur- eða hlutdeildarféлага, sem færð er í rekstrarreikning og er umfram móttækinn arð eða þann arð sem ákveðið hefur verið að úthluta, á bundinn hlutdeildarreikning meðal eigin fjár.

Bundið eigið fé vegna þróunar

Samkvæmt lögum nr. 3/2006 ber félögum sem eignfæra þróunarkostnað að færa sömu fjárhæð af óráðstöfuðu eigin fé á sérstakan lið meðal eigin fjár sem óheimilt er að úthluta arði af.

Óráðstafað eigið fé

Á árinu 2025 var greiddur arður til eigenda að fjárhæð 6.500 milljónir kr. (2024: greiddur arður að fjárhæð 6.000 milljónir kr.).

Skýringar

24. Vaxtaberandi skuldir

Vaxtaberandi skuldir samstæðunnar eru færðar á afskrifuðu kostnaðarverði. Frekari upplýsingar um vaxtaáhhættu og gjaldeyrisáhhættu eru veittar í skýringu 28. Vaxtaberandi skuldir greinast með eftirfarandi hætti:

	31.12.2025	31.12.2024
Skuldir við lánastofnanir	63.479.808	70.522.862
Skuldabréfaútgáfa	148.473.892	134.034.001
Fjármögnunarleigusamningar	140.172	0
	<u>212.093.872</u>	<u>204.556.863</u>
Næsta árs afborganir skulda við lánastofnanir	(11.480.569)	(13.131.115)
Næsta árs afborganir skuldabréfaútgáfu	(9.387.063)	(6.827.884)
Næsta árs afborgun fjármögnunarleigusamninga	(81.784)	0
	<u>191.144.457</u>	<u>184.597.864</u>

Skilmálar vaxtaberandi skulda

	Lokagjalddagi	31.12.2025		31.12.2024	
		Meðalvextir í árslok	Effirstöðvar	Meðalvextir í árslok	Effirstöðvar
Skuldir í erlendum gjaldmiðlum:					
Skuldir í CHF	5.10.2027	0,29%	2.649.167	0,82%	3.830.755
Skuldir í EUR	17.12.2048	2,50%	10.214.573	3,38%	8.222.714
Skuldir í USD	26.11.2035	4,88%	35.446.266	5,41%	42.568.553
Skuldir í JPY	5.10.2027	0,17%	516.449	0,08%	851.147
Skuldir í SEK	5.10.2027	2,26%	652.146	3,26%	903.452
			<u>49.478.601</u>		<u>56.376.622</u>
Skuldir í íslenskum krónum:					
Verðtryggðar	18.2.2055	3,11%	139.043.489	3,11%	129.077.309
Óverðtryggðar	18.2.2042	8,02%	23.431.610	8,02%	19.102.932
Fjármögnunarleigusamningar ..	1.8.2027	8,27%	140.172		0
			<u>162.615.271</u>		<u>148.180.242</u>
Vaxtaberandi skuldir samtals			<u>212.093.872</u>		<u>204.556.863</u>

Afborganir vaxtaberandi skulda greinast þannig næstu ár:

31.12.2025

Árið 2026.....	20.949.416
Árið 2027.....	17.259.951
Árið 2028.....	20.291.319
Árið 2029.....	13.755.337
Árið 2030.....	11.368.387
Síðar.....	128.469.463
Vaxtaberandi skuldir samtals, þ.m.t. næsta árs afborgun.....	<u>212.093.872</u>

31.12.2024

Árið 2025.....	19.958.999
Árið 2026.....	21.071.885
Árið 2027.....	16.091.432
Árið 2028.....	18.949.892
Árið 2029.....	12.618.497
Síðar.....	115.866.159
Vaxtaberandi skuldir samtals, þ.m.t. næsta árs afborgun.....	<u>204.556.863</u>

Skýringar

24. Vaxtaberandi skuldir, frh.

Breyting vaxtaberandi skulda á árinu greinist þannig:

	Vaxtaberandi skuldir	Leiguskuld	Samtals
Hreyfingar með greiðsluáhrif			
Staða 1.1.2025	204.556.863	2.486.300	207.043.163
Tekin ný langtímalán	27.980.041	0	27.980.041
Afborgun lána við lánastofnanir	(21.702.858)	0	(21.702.858)
Afborgun leiguskulda	0	(105.121)	(105.121)
	<u>210.834.047</u>	<u>2.381.179</u>	<u>213.215.226</u>
Aðrar breytingar			
Verðbætur og gengismunur langtímalána	1.259.826	0	1.259.826
Ný leiga	0	108.909	108.909
Verðbætur og vaxtagjöld leiguskulda	0	130.207	130.207
Greidd vaxtagjöld	0	(84.208)	(84.208)
Vaxtaberandi skuldir 31.12.2025	<u>212.093.872</u>	<u>2.536.088</u>	<u>214.629.960</u>
Hreyfingar með greiðsluáhrif			
Staða 1.1.2024	182.177.573	2.403.711	184.581.284
Tekin ný langtímalán	34.509.164	0	34.509.164
Afborgun lána við lánastofnanir	(17.324.222)	0	(17.324.222)
Afborgun leiguskulda	0	(118.304)	(118.304)
	<u>199.362.516</u>	<u>2.285.407</u>	<u>201.647.923</u>
Aðrar breytingar			
Verðbætur og gengismunur langtímalána	5.194.347	0	5.194.347
Ný leiga	0	145.165	145.165
Verðbætur og vaxtagjöld leiguskulda	0	138.325	138.325
Greidd vaxtagjöld	0	(82.598)	(82.598)
Vaxtaberandi skuldir 31.12.2024	<u>204.556.863</u>	<u>2.486.300</u>	<u>207.043.163</u>

Ábyrgðir og veðsetningar

Orkuveitu Reykjavíkur er heimilt að stofna til fjárhagslegra skuldbindinga til þarfa fyrirtækisins og gangast í ábyrgð fyrir greiðslum í sama skyni. Fjárhagslegar skuldbindingar sem njóta skulu ábyrgðar eigenda eru háðar samþykki þeirra. Sé ábyrgð á fjárhagslegum skuldbindingum samþykkt af eigendum skal innbyrðis skipting ábyrgðar vera í réttu hlutfalli við eignarhluta hans í fyrirtækinu. Ábyrgð eigenda nær ekki til annarra skuldbindinga fyrirtækisins og getur hún ekki numið hærra hlutfalli en 80% af fjárþörf verkefnis sem veitt er eigendaábyrgð. Ábyrgðir eigenda á fjárhagslegum skuldbindingum sem stofnað var til fyrir gildistöku laga nr. 144/2010, halda gildi sínu eins og til þeirra var stofnað þar til þær eru að fullu efndar. Á uppgjördegi voru eigendur í hlutfallslegri ábyrgð fyrir 14,3% af vaxtaberandi skuldum samstæðunnar. Samstæðan hefur ekki veðsett eignir sínar til tryggingar á skuldum.

Fjárhagsskilyrði lánasamninga

Lán að fjárhæð 184.458 milljónir kr. eru með tilteknum fjárhagsskilyrðum sem snúa að hlutföllum endurgreiðslufíma lána miðað við EBITDA og vaxta sem hlutfall af EBITDA (31.12.2024: 158.204 milljónir kr.). Einnig er horft til þess að markmið áætlana séu innan ákveðinna vikmarka. Stjórnendur fara reglulega yfir fjárhagsskilyrðin og er mat stjórnenda að ekki sé hætt á að þau falli. Í lok árs 2025 stóðst samstæðan öll fjárhagsskilyrði lánasamninga.

Skýringar

25. Lífeyrisskuldbinding

Lífeyrisskuldbinding kemur til vegna réttinda núverandi og fyrirverandi starfsmanna samstæðunnar í réttindatengdum lífeyriskerfum.

Í árslok var áfallin lífeyrisskuldbinding samstæðunnar metin um 774,6 milljónir kr., núvirt miðað við 2% vexti, að teknu tilliti til hlutdeildar í hreinni eign lífeyrissjóðsins (2024: 785,3 milljónir kr.). Samstæðan uppfærir lífeyrisskuldbindinguna samkvæmt mati tryggingastærðfræðings þegar það liggur fyrir ár hvert. Forsendur um lífslíkur eru í samræmi við ákvæði reglugerðar nr. 391/1998 um skyldutryggingu lífeyrisréttinda og starfsemi lífeyrissjóða. Áætluð hækkun skuldbindingarinnar á árinu byggir á almennri hækkun launa að teknu tilliti til vaxta. Sá hluti skuldbindingarinnar sem áætlaður er til greiðslu á árinu 2026 er færður meðal skammtímaskulda.

	2025	2024
Lífeyrisskuldbinding í ársbyrjun	785.347	763.527
Framlag vegna lífeyrisgreiðslna á árinu	(80.695)	(46.772)
Hækkun á lífeyrisskuldbindingu á árinu	69.980	68.592
Lífeyrisskuldbinding í árslok	<u>774.633</u>	<u>785.347</u>
Langtímahluti lífeyrisskuldbindingar	724.633	739.347
Skammtíahluti lífeyrisskuldbindingar	50.000	46.000
Lífeyrisskuldbinding í árslok	<u>774.633</u>	<u>785.347</u>

26. Aðrar skammtímaskuldir

Aðrar skammtímaskuldir greinast þannig í árslok:

	2025	2024
Ógreidd opinber gjöld	755.142	523.476
Ógreidd laun og launatengdir liðir	2.492.541	2.199.038
Áfallin vaxtagjöld	1.779.798	1.510.318
Næsta árs greiðslur vegna lífeyrisskuldbindingar	50.000	46.000
Aðrar skuldir	65.766	1.410
Aðrar skammtímaskuldir samtals	<u>5.143.247</u>	<u>4.280.241</u>

Skýringar

27. Áhættustýring og fjármálagerningar

Meginmarkmið áhættustefnu Orkuveitunnar er að stuðla að því að félagið sinni hlutverki sínu á öruggan og hagkvæman máta innan marka ásettannlegrar áhættu, eðli viðkomandi starfsemi og í samræmi við samþykktar stefnur og markmið um öfluga áhættustjórnun.

Áherslur áhættustefnu eru að:

- Draga úr sveiflum í afkomu á hverjum tíma með því að greina, meta og stýra áhættum.
- Stuðla að fullnægjandi aðgengi að fjármagni til að standa undir uppbyggingu á þjónustu og reglulegri starfsemi.
- Stuðla að fullnægjandi aðgengi að auðlindum, sem felur í sér jafnvægi milli nýtingar og verndunar auðlinda.
- Greina áhættur og tækifæri til að stuðla að bættum rekstri og upplýstri ákvarðanatöku.
- Stuðla að áhættuvitund starfsfólks.

Áhættuvilji miðast við að:

- fjárhagsleg staða sé traust,
- eignir séu vel varðveittar,
- staðinn sé vörður um orðspor,
- starfað sé í samræmi við lög og ytri sem innri reglur,
- sviksemi sé ekki liðin,
- öryggi og heilsa starfsmanna og notenda þjónustunnar sé tryggð,
- nýtingu auðlinda sé framkvæmd með ábyrgum hætti,
- upplýsingar séu öruggar, aðgengilegar og tiltækar,
- umhverfis- og loftlagssjónarmið séu höfð að leiðarljósi í starfsemi.

Áhættuvilji er skilgreindur enn frekar í sértækum stefnum og reglum Orkuveitunnar.

Áhættur greinast í:

- Markaðsáhættu, sem fjallað er um í skýringu 28
- Lausafjáraáhættu, sem fjallað er um í skýringu 29
- Mótaðilaáhættu, sem fjallað er um í skýringu 30
- Rekstraráhættu, sem fjallað er um í skýringu 31
- Verkefna- og fjárfestingaráhættu, sem fjallað er um í skýringu 32

28. Markaðsáhætta

Markaðsáhætta er hættan á því að breytingar á markaðsverði erlendra gjaldmiðla, álverðs, vaxta og annarra verðbreytinga hafi áhrif á afkomu samstæðunnar eða virði fjármálagerninga. Miðað við núverandi efnahagsreikning er markaðsáhætta Orkuveitunnar einkum rakin til breytinga á vöxtum, gjaldmiðlum, verðbólgu og álverðs en áhætta vegna markaðsverðbréfa, s.s. hluta- og skuldabréfa er minni. Áhættan sem vegur mest hjá samstæðunni er því þrenns konar:

- a. Gjaldeyrissáhætta vegna eigna og skulda í efnahagsreikningi og sjóðstreymis í erlendri mynt
- b. Vaxtaáhætta vegna lána og samninga samstæðunnar í greiðsluflæði og gangvirðis fjármálagerninga
- c. Álverðsáhætta vegna álverðstengdra raforkusamninga

Skýringar

28. Markaðsáhætta, frh.

a. Gjaldeyrisáhætta

Gjaldeyrisáhætta er hættan á því að breytingar í gengi gjaldmiðla hafi neikvæð áhrif á afkomu samstæðunnar. Gjaldeyrisáhætta er mæld sem mismunur milli eigna og skulda í hverri mynt þar sem tillit er tekið til allra eigna og skulda, framvirkra samninga og annarra afleiða. Fjármálasviði er heimilt að nota framvirka samninga og gjaldmiðlaskiptasamninga til að draga úr áhættu vegna gengisbreytinga. Samþykkt hafa verið mörk um lágmarks/hámarks gjaldeyrismissvægi í sjóðstreymi til næstu 5 fjárhagsára.

Samstæðan býr við gengisáhættu vegna sölusamninga, innkaupa og langtímalána í mismunandi gjaldmiðlum. Þeir gjaldmiðlar sem einkum skapa gengisáhættu eru bandarískur dollari (USD), evra (EUR) og svissnenskur franki (CHF).

Af vaxtaberandi lánum samstæðunnar eru um 23% í erlendum gjaldmiðlum. Samstæðan hefur gert langtíma sölusamninga á raforku í erlendum gjaldmiðlum. Á árinu 2025 var undirritaður nýr raforkusölusamningur í USD um afhendingu á 150 megavöttum af raforku frá ON Power til allt að 5 ára. Samningurinn tekur við af eldri samningi milli aðila. Nýr samningur mun renna út í skrefum til og með 31. mars 2032. Væntar tekjur vegna umfangsmestu sölusamninga í erlendum gjaldeyri námu á uppgjörstæði um 69.586 milljónum kr. (2024: 46.977 milljónir kr.) og byggir sú fjárhæð á forsendum um þróun ytri markaðsaðstæðna, t.a.m. þróun álverðs og verðlags. Til viðbótar ofangreindu hafa verið gerðir aðrir smærri og umfangsminni sölusamningar í erlendum gjaldeyri.

Gengi helstu gjaldmiðla á árinu:

	2025	2024	31.12.2025	31.12.2024
	Meðalgengi		Árslokagengi	
CHF	154,363	156,825	158,400	152,700
EUR	144,649	149,310	147,200	143,900
USD	128,371	137,928	125,200	138,200
JPY	0,858	0,912	0,800	0,882
GBP	168,899	176,402	168,960	173,300
SEK	13,070	13,067	13,610	12,570
CAD	91,728	100,752	91,410	96,080
Þröng viðskiptavog Sí	186,727	195,230	187,975	189,335

Skýringar

28. Markaðsáhætta, frh.

a. Gjaldeyrisáhætta, frh.

Gjaldeyrisáhætta í efnahag

Gjaldeyrisáhætta samstæðunnar er eftirfarandi:

31.12.2025	CHF	EUR	USD	JPY	SEK	ISK*	Aðrar myntir	Samtals
Vaxtaberandi skuldir	(2.649.167)	(10.214.573)	(35.446.266)	(516.449)	(652.146)			(49.478.601)
Viðskiptakröfur/(skuldir)	127	(108.986)	235.820		(1.951)	(273.490)	(3.915)	(152.395)
Handbært fé	10.681	4.920.457	380.330	73	314	5.149	1.729	5.318.733
Innbyggðar afleiður			3.710.524					3.710.524
Áhættuvarnarsamningar			(1.101.510)					(1.101.510)
Kröfur/(skuldir) innan samstæðu		(6.413)	(3.558.584)			(404.676)		(3.969.673)
Langfímalán til tengdra aðila*			36.258.856			(6.500.000)		29.758.856
Samtals áhætta yfir rekstur	(2.638.358)	(5.409.515)	479.171	(516.376)	(653.783)	(7.173.017)	(2.186)	(15.914.064)
Eigið fé dótturfélaga með erl. starfr.gjm.** .		(2.147.887)	66.887.060					64.739.173
Eignarhlutir í öðrum félögum			6.207.000					6.207.000
Samtals áhætta yfir rekstur og eigið fé	(2.638.358)	(7.557.402)	73.573.230	(516.376)	(653.783)	(7.173.017)	(2.186)	55.032.108

(*) Fyrir dótturfélög með annan starfrækslugjaldmiðil en íslenska krónu færast gengismunur yfir hagnað/(tap) af eignum og skuldum félagsins í ISK. Jafnframt færast gengismunur í móðurfélagi vegna erlendra eigna og skulda móðurfélagsins gagnvart dótturfélögum þess, ON Power ohf. og Carbfix hf.

(**) Þýðingarmunur yfir eigið fé samstæðunnar reiknast vegna þýðingar á eigin fé dótturfélaga með erlendan starfrækslugjaldmiðil.

Skýringar

28. Markaðsáættta, frh.

a. Gjaldeyrissáættta, frh.

Gjaldeyrissáættta í efnahag, frh.

31.12.2024	CHF	EUR	USD	JPY	SEK	ISK*	Aðrar myntir	Samtals
Vaxtaberandi skuldir	(3.830.755)	(8.222.714)	(42.568.553)	(851.147)	(903.452)		0	(56.376.622)
Viðskiptakröfur/(skuldir)	2.541	(236.442)	1.006.039			(143.215)	(14.250)	614.672
Handbært fé	648	310.981	7.829.360	1.060	5.354	7.001	1.761	8.156.165
Innbyggðar afleiður			682.667					682.667
Áhættuvarnarsamningar			29.584					29.584
Kröfur/(skuldir) innan samstæðu	(101.976)	(3.708.510)			(1.133.432)			(4.943.918)
Langtímalán til tengdra aðila*			41.939.467		(4.400.000)			37.539.467
Samtals áættta yfir rekstur	(3.827.566)	(8.250.151)	5.210.053	(850.086)	(898.098)	(5.669.647)	(12.489)	(14.297.984)
Eigið fé dótturfélaga með erl. starfr.gjm.** .	(488.578)		72.385.615					71.897.037
Eignarhlutir í öðrum félögum			6.207.000					6.207.000
Samtals áættta yfir rekstur og eigið fé	(3.827.566)	(8.738.729)	83.802.669	(850.086)	(898.098)	(5.669.647)	(12.489)	63.806.053

(*) Fyrir dótturfélög með annan starfrækslugjaldmiðil en íslenska krónu færast gengismunur yfir hagnað/(tap) af eignum og skuldum félagsins í ISK. Jafnframt færast gengismunur í móðurfélagi vegna erlendra eigna og skulda móðurfélagsins gagnvart dótturfélögum þess, ON Power ohf. og Carbfix hf.

(**) Þýðingarmunur yfir eigið fé samstæðunnar reiknast vegna þýðingar á eigin fé dótturfélaga með erlendan starfrækslugjaldmiðil.

Næmnigreining

Styrking á gengi íslensku krónunnar um 10% gagnvart neðangreindum gjaldmiðlum hefði breytt hagnaði (tapi) og eigin fé um eftirfarandi fjárhæðir fyrir tekjuskatt. Veiking íslensku krónunnar um 10% gagnvart neðangreindum gjaldmiðlum hefði sömu áhrif en í gagnstæða átt. Greiningin byggir á því að allar breytur, sérstaklega vextir og álverð, haldist óbreyttar.

	CHF	EUR	USD	JPY	SEK	ISK	Aðrar myntir	Samtals
Hagnaður eða (tap)								
Árið 2025	263.836	540.951	(47.917)	51.638	65.378	717.302	219	1.591.406
Árið 2024	382.757	825.015	(778.513)	85.009	89.810	824.472	1.249	1.429.798
Eigið fé								
Árið 2025	263.836	755.740	(7.357.323)	51.638	65.378	717.302	219	(5.503.211)
Árið 2024	382.757	873.873	(8.637.775)	85.009	89.810	824.472	1.249	(6.380.605)

Skýringar

28. Markaðsáætla, frh.

b. Vaxtaáætla

Vaxtaáætla, er áhættan á því að breytingar á vöxtum hafi neikvæð áhrif á afkomu samstæðunnar. Samstæðan býr við vaxtaáættu vegna vaxtaberandi eigna og skulda og fjármálagerninga á gangvirði. Skuldir bera bæði fasta og breytilega vexti og er meirihluti þeirra með fasta vexti. Fylgst er sérstaklega með að vaxtaáætla sé innan skilgreindra marka og eru heimildir til staðar til að stýra vaxtaáættu með áhættuvarnarsamningum innan skilgreindra marka um lágmarks/hámmarks fastvaxtahlutfall í sjóðstreymi til næstu 5 fjárhagsára. Á árinu 2026 hafa 83% af gjalddögum vaxtaberandi skulda verið festir.

Vaxtaberandi fjáreignir og fjárskuldir samstæðunnar greinast þannig:

Fjármálagerningar með fasta vexti	31.12.2025	31.12.2024
Fjárskuldir	(146.499.730)	(138.986.312)
Fjármálagerningar með breytilega vexti		
Fjárskuldir	(65.594.142)	(65.570.551)
Fjármálagerningar á gangvirði		
Markaðsverðbréf	15.364.438	11.594.110
Áhættuvarnarsamningar	(1.101.510)	29.584
	<u>14.262.928</u>	<u>11.623.694</u>

Í eftirfarandi töflu er að finna reiknuð áhrif af breytingum vaxta á sjóðstreymi til eins árs og fjármálagerninga færða á gangvirði í gegnum rekstur og sjóðstreymi að teknu tilliti til tekjuskatts. Greiningin var unnin með sama hætti árið 2024.

Næmnigreining vaxta

	Næmni sjóðstreymis		Næmni gangvirðis	
	100 punkta hækkun	100 punkta lækkun	100 punkta hækkun	100 punkta lækkun
31.12.2025				
Innbyggðar afleiður	0	0	(75.720)	80.752
Eignarhlutir í félögum	0	0	(724.971)	765.738
Áhættuvarnarsamningar	0	0	(5.753)	5.879
Vaxtaberandi skuldir	(137.143)	137.143	0	0
	<u>(137.143)</u>	<u>137.143</u>	<u>(806.444)</u>	<u>852.369</u>

	100 punkta hækkun		100 punkta lækkun	
	100 punkta hækkun	100 punkta lækkun	100 punkta hækkun	100 punkta lækkun
31.12.2024				
Innbyggðar afleiður	0	0	(29.135)	32.703
Eignarhlutir í félögum	0	0	(724.971)	765.738
Áhættuvarnarsamningar	0	0	(414)	425
Vaxtaberandi skuldir	(156.624)	156.624	0	0
	<u>(156.624)</u>	<u>156.624</u>	<u>(754.520)</u>	<u>798.865</u>

Skýringar

28. Markaðsáhcætta, frh.

c. Álverðsáhcætta

Álverðsáhcætta er áhcætta á því að breyting á álverði hafi neikvæð áhrif á afkomu samstæðunnar.

Samstæðan hefur gert raforkusölusamninga í dollurum sem tengdir eru við þróun heimsmarkaðsverðs á áli. Tekjur af raforkusölusamningum sem tengdir eru álverði námu 11,6% af heildartekjum samstæðunnar á árinu 2025 (2024: 13,6%).

Til að draga úr álverðsáhcættu hefur Orkuveitan gert afleiðusamninga til að draga úr sveiflum álverðstengdra tekna. Áhcættustýring hefur heimild til að verja álverðsáhcættu og samþykkt hafa verið lágmarks/hámmarks varnarhlutföll til næstu 5 fjárhagsára. Á uppgjörstími námu varnir 68% af allri samningsbundinni álverðstengdri sölu næstu 12 mánaða (31.12.2024: 47%).

Innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum

Raforkusölusamningar tengdir álverði fela í sér innbyggðar afleiður, þar sem tekjur af þeim eru háðar breytingum á heimsmarkaðsverði á áli í framtíðinni. Í samræmi við ákvæði alþjóðlegra reikningsskilastaðla um fjármálagerninga hefur gangvirði innbyggðra afleiða vegna raforkusölusamninga vegna álversins á Grundartanga og að hluta til vegna Helguvíkur verið metið og fært í reikningsskilin. Við matið var tekið tillit til tímabundinna rekstrartruflana Norðurláls.

Þar sem markaðsverð á innbyggðum afleiðum liggur ekki fyrir hefur verið lagt mat á gangvirði þeirra með viðurkenndum matsaðferðum. Ákvarðað hefur verið vænt núvirt greiðsluflæði samninga á uppgjörstími miðað við framvirkt verð á áli á LME (London Metal Exchange) og langtíma væntinga um verðþróun á áli. Langtíma væntingar eru byggðar á mati CRU, óháðs matsaðila, eins og það liggur fyrir á uppgjörstími. Frá núvirtu greiðsluflæði á uppgjörstími hefur verið dregið vænt núvirt greiðsluflæði samninga á uppgjörstími miðað við forsendur um álverð sem lágu til grundvallar á upphafsdegi samninga. Mismunurinn er gangvirði afleiðunnar. Gengið er út frá því að afleiðan hafi ekkert virði á upphafsdegi samnings.

Innbyggðar afleiður raforkusölusamninga sem færðar eru í reikningsskilin eru færðar til eigna og skulda í efnahagsreikningi á gangvirði á uppgjörstími og gangvirðisbreyting uppgjörstímabilsins er færð í rekstrarreikning meðal tekna og gjalda af fjáreignum og fjárskuldum.

Skýringar

28. Markaðsáhhættu, frh.

c. Álverðsáhhættu, frh.

Í eftirfarandi töflu er að finna reiknuð áhrif af breytingum álverðs á fjármálagerninga færða á gangvirði að teknu tilliti til tekjuskatts.

Næmnigreining álverðs

31.12.2025	Næmni gangvirðis	
	10% lækkun	10% hækkun
Innbyggðar afleiður	(2.268.683)	2.268.683
Álvarnir	624.512	(624.512)
Samtals	(1.644.170)	1.644.170

31.12.2024	Næmni gangvirðis	
	10% lækkun	10% hækkun
Innbyggðar afleiður	(2.896.047)	2.896.047
Álvarnir	383.941	(383.941)
Samtals	(2.512.107)	2.512.107

d. Önnur markaðsáhhættu

Önnur markaðsáhhættu, s.s. vaxtaálagshættu og hlutabréfaáhhættu er takmörkuð, þar sem fjárfestingar í skuldabréfum og eignarhlutum er óverulegur hluti af starfsemi samstæðunnar að lausafjárstýringu undanskilinni. Virði þeirra fjáreigna sem bundnar eru í sjóðum eða í eignastýringu er háð breytingum á markaði t.a.m. vegna verðbreytinga á skuldabréfa- og hlutafjármarkaði. Sjá nánar í skýringu 29 um lausafjáraáhhættu.

29. Lausafjáraáhhættu

Lausafjáraáhhættu er hættan á því að samstæðan geti ekki staðið við fjárhagslegar skuldbindingar sínar. Markmið samstæðunnar er að stýra lausafé þannig að tryggt sé að samstæðan hafi alltaf nægt laust fé til að mæta skuldbindingum sínum.

Orkuveitan átti í lok ársins 10.827 milljónir kr. handbært fé auk markaðsverðbréfa að fjárhæð 15.364 milljónir kr. Sjóðstaða Orkuveitunnar var því alls 26.192 milljónir kr. í árslok 2025. Á sama tíma átti Orkuveitan einnig ónýttar lánsheimildir og opnar lánalínur að fjárhæð 20.053 milljónir kr. Samtals átti Orkuveitan þannig 46.244 milljónir kr. tryggt lausafé í árslok 2025. Samsvarandi fjárhæð í lok árs 2024 nam 32.582 milljónir kr.

Skýringar

29. Lausafjánhætta frh.

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

31.12.2025	Bókfært verð	Samnings- bundið sjóðsflæði	Innan árs	Effir 1-2 ár	Effir 2-5 ár	Effir meira en 5 ár
Fjármálagerningar sem ekki eru afleiður						
Viðskiptakröfur	7.389.894	7.389.894	7.389.894	0	0	0
Aðrar kröfur	1.167.572	1.167.572	1.167.572	0	0	0
Markaðsverðbréf	15.364.438	15.364.438	15.364.438	0	0	0
Handbært fé	10.827.295	10.827.295	10.827.295	0	0	0
Vaxtaberandi						
skuldir	(212.093.872)	(277.125.115)	(28.835.940)	(24.408.501)	(64.180.781)	(159.699.892)
Leigu-						
skuldbindingar ..	(2.536.088)	(3.968.865)	(172.448)	(166.320)	(465.936)	(3.164.160)
Viðskiptaskuldir	(3.762.409)	(3.762.409)	(3.762.409)	0	0	0
Aðrar skuldir	(5.143.247)	(5.143.247)	(5.143.247)	0	0	0
	(188.786.416)	(255.250.435)	(3.164.844)	(24.574.821)	(64.646.717)	(162.864.053)

Fjármálagerningar sem eru afleiður, nettó fjáreignir og fjárskuldir

Innb. afleiður í raf- orkusölusamn. ...	3.710.524	37.286.871	8.264.034	7.545.282	8.909.948	12.567.608
Áhættuvagnar- samningar	(1.101.510)	(1.137.323)	(700.694)	(403.997)	(32.632)	0
	2.609.014	36.149.548	7.563.340	7.141.285	8.877.316	12.567.608

31.12.2024

Fjármálagerningar sem ekki eru afleiður

Viðskiptakröfur	7.829.583	7.829.583	7.829.583	0	0	0
Aðrar kröfur	927.652	927.652	927.652	0	0	0
Markaðsverðbréf	11.594.110	11.594.110	11.594.110	0	0	0
Handbært fé	16.438.122	16.438.122	16.438.122	0	0	0
Vaxtaberandi						
skuldir	(204.556.863)	(262.198.250)	(27.134.546)	(27.419.925)	(62.552.474)	(145.091.305)
Leigu-						
skuldbindingar ..	(2.486.300)	(3.919.124)	(177.887)	(159.944)	(456.815)	(3.124.478)
Viðskiptaskuldir	(3.924.652)	(3.924.652)	(3.924.652)	0	0	0
Aðrar skuldir	(4.280.241)	(4.280.241)	(4.280.241)	0	0	0
	(178.458.589)	(237.532.800)	1.272.141	(27.579.869)	(63.009.289)	(148.215.783)

Fjármálagerningar sem eru afleiður, nettó fjáreignir og fjárskuldir

Innb. afleiður í raf- orkusölusamn. ...	682.667	46.977.292	9.892.278	9.515.495	12.404.172	15.165.348
Áhættuvagnar- samningar	29.584	46.499	(5.769)	48.750	3.519	0
	712.251	47.023.791	9.886.508	9.564.245	12.407.690	15.165.348

Komi til endurfjármögnunar langtímalána til lengingar lánstíma má gera ráð fyrir að dreifing greiðslufláðis verði önnur en að ofan greinir.

Skýringar

30. Mótaðilaáhætta

Mótaðilaáhætta er hættan á fjárhagslegu tapi samstæðunnar ef viðskiptamaður eða mótaðili í fjármálagerningi getur ekki staðið við umsamdar skuldbindingar sínar. Mótaðilaáhætta samstæðunnar er einkum vegna raforkusölusamninga til iðnaðar og afleiðusamninga sem eru gerðir í áhættuvarnarskyni. Einnig er til staðar mótaðilaáhætta vegna smásölu, en tap vegna vangoldinna krafna er óverulegt og hefur takmörkuð áhrif á afkomu samstæðunnar. Beitt er heimild í IFRS 15 til þess að líta framhjá fjármögnunarpætti krafna sem búist er við að innheimtist á innan við ári.

Við gerð samninga er reynt að tryggja effir fremsta megni að mótaðilinn sé traustur og uppgjör stærri mótaðila eru skoðuð reglulega sem og láns hæfismat þeirra.

Mesta mögulega tap samstæðunnar vegna fjáreigna er bókfært verð þeirra, sem greinist þannig:

	31.12.2025	31.12.2024
Viðskiptakröfur	7.389.894	7.829.583
Aðrar skammtímakröfur	1.167.572	927.652
Áhættuvarnarsamningar	0	157.659
Markaðsverðbréf	15.364.438	11.594.110
Handbært fé	10.827.295	16.438.122
Samtals	34.749.199	36.947.127

Fjáreignir samkvæmt sundurliðun hér að ofan eru flokkaðar á afskrifuðu kostnaðarverði eða á gangvirði í gegnum rekstrarreikning. Flokkun þeirra má sjá í skýringu 34.

Mesta mögulega tap vegna viðskiptakrafna á reikningskiladegi effir viðskiptavinum:

Viðskiptakröfur, stórnotendur	459.513	1.212.125
Viðskiptakröfur, smásala	6.930.381	6.617.459
Samtals	7.389.894	7.829.583

Aldursgreining og niðurfærsla viðskiptakrafna

Árið 2025	Nafnverð	Niðurfærsla	Bókfært verð
Ógjaldfallnar kröfur	6.135.498	62.479	6.073.018
Gjaldfallnar kröfur, 1 til 30 dagar	1.143.870	14.459	1.129.411
Gjaldfallnar kröfur, 31 til 90 dagar	74.716	7.420	67.295
Gjaldfallnar kröfur, eldri en 91 dagar	193.684	73.514	120.170
Samtals	7.547.768	157.873	7.389.894

Árið 2024	Nafnverð	Niðurfærsla	Bókfært verð
Ógjaldfallnar kröfur	7.182.496	85.180	7.097.316
Gjaldfallnar kröfur, 1 til 30 dagar	575.027	7.991	567.036
Gjaldfallnar kröfur, 31 til 90 dagar	54.304	6.693	47.610
Gjaldfallnar kröfur, eldri en 91 dagar	183.596	65.975	117.621
Samtals	7.995.422	165.839	7.829.584

Skýringar

30. Mótaðilaáhætta, frh.

Breyting á niðurfærslu viðskiptakrafna innan ársins greinist þannig:

	2025	2024
Staða í ársbyrjun	165.839	147.018
Afskrifað á árinu	1.732	20.162
Bókfærð niðurfærsla	(9.698)	(1.341)
Staða í árslok	157.873	165.839

Samstæðan færir niður viðskiptakröfur vegna áætlaðra tapa. Áætluð töp viðskiptakrafna eru metin á hverjum uppgjörstigi af stjórnendum. Lagt er mat á innheimtanleika krafna, bæði almennt og sértækt vegna krafna sem komnar eru í talsverð vanskil. Við mat á almennri niðurfærslu er byggt á sögulegri tapsreynslu, aldursgreiningu krafna og almennu efnahagsástandi. Ekki er talin þörf á niðurfærslu annarra skammtímakrafna.

Kröfur sem verða til vegna fráveitu og vatnsveitu eru með lögveð í fasteignum og því er ekki færð niðurfærsla vegna þeirra.

Tekju- og samningastjórnun samstæðunnar sér um innheimtu viðskiptakrafna og sér að mestu um upplýsingagjöf til viðskiptavina vegna þeirra. Innheimta fer fram eftir vel skilgreindu ferli þar sem m.a. er gætt að samræmdu verklagi við úrlausn innheimtumála.

Niðurfærsla viðskiptakrafna er færð meðal annars rekstrarkostnaðar í rekstrarreikningi.

31. Rekstraráhætta

Rekstraráhætta er skilgreind sem hætta á tjóni eða skaða sem getur orðið vegna ófullnægjandi innri ferla eða kerfa, bilunar í búnaði, háttsemi starfsfólks eða vegna ytri þátta í rekstrarumhverfi. Áhætturáð Orkuveitunnar vaktar áhættur í samstæðunni, breytingar sem verða á þeim auk lykilmælikvarða er varða virkni áhættustjórnunar innan allra eininga samstæðunnar.

32. Verkefna- og fjárfestingaráhætta

Arðsemismat er framkvæmt til samræmis við aðfangafærli hvers fyrirtækis. Miða skal við að væntur ábati eða vænt arðsemi uppfylli markmið arðsemistefnu og styðji við aðrar stefnur fyrirtækisins. Verkefni eru metin til samræmis við heildarstefnumörkun og miða við að væntur ábati eða vænt arðsemi uppfylli markmið arðsemistefnu og styðji við aðrar stefnur fyrirtækisins.

Skýringar

33. Gangvirði, frh.

Breyting á eignum sem falla undir stig 3 greinist með effirfarandi hætti á árinu:	2025	2024
Staða í ársbyrjun	6.926.647	8.192.113
Selt/innleyst	(13.082)	(18.700)
Matsbreyting	3.027.858	(1.246.766)
Staða í árslok	9.941.422	6.926.647

Innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum eru til lengri tíma en tíu ára og því flokkaðar undir 3. stig þar sem framtíðarmarkaður áls nær eingöngu yfir tíu ár.

34. Yfirlit um fjármálagerninga

Fjáreignir og fjárskuldir greinast í eftirfarandi flokka fjármálagerninga:

	31.12.2025			31.12.2024		
	Afskrifað kostnaðarverð	Fjáreignir og fjárskuldir á gangvirði í rekstur	Fjáreignir á gangvirði í gegnum aðra heildarafkomu	Afskrifað kostnaðarverð	Fjáreignir og fjárskuldir á gangvirði í rekstur	Fjáreignir á gangvirði í gegnum aðra heildarafkomu
Eignarhlutar í öðrum félögum ...		23.898			36.980	
Eignarhlutar í öðrum félögum ...			6.207.000			6.207.000
Innb. afleiður í raforkus.samn.		3.710.524			682.667	
Áhættuvarnir					157.659	
Viðskiptakröfur	7.389.894			7.829.583		
Aðrar sk.kröfur	1.167.572			927.652		
Markaðsverðbréf		15.364.438			11.594.110	
Handbært fé	10.827.295			16.438.122		
Vaxtab. skuldir	(212.093.872)			(204.556.863)		
Áhættuvarnir	(1.101.510)			(128.075)		
Viðskiptaskuldir	(3.762.409)			(3.924.652)		
Aðrar sk.skuldir	(5.143.247)			(4.280.241)		
Samtals	(201.614.766)	17.997.350	6.207.000	(187.566.399)	12.343.341	6.207.000

Skýringar

35. Tengdir aðilar

Skilgreining tengdra aðila

Reykjavíkurborg, stofnanir og félög undir stjórn borgarinnar, hlutdeildarfélög, stjórnarmenn og lykilstjórnendur samstæðunnar eru skilgreindir sem tengdir aðilar. Makar þessara aðila og ófjárráða börn falla einnig undir skilgreininguna, ásamt fyrirtækjum í eigu eða undir stjórn þessara aðila.

Viðskipti við tengda aðila

Framangreindir aðilar hafa átt í viðskiptum við samstæðuna á árinu.

Eftirfarandi er yfirlit um helstu viðskipti við tengda aðila á árinu, ásamt yfirliti um kröfur og skuldir samstæðunnar við þessa aðila í árslok. Viðskiptum og stöðum milli félaga innan samstæðunnar er eytt út í samstæðureikningnum og því ekki tilgreind. Upplýsingarnar ná ekki til sölu samstæðunnar á hefðbundnum aðföngum til heimilisreksturs viðkomandi aðila.

Sala til tengdra aðila á árinu var eftirfarandi:	2025	2024
Reykjavíkurborg	1.723.193	1.719.442
Stofnanir og félög undir stjórn Reykjavíkurborgar	837.392	789.594
Hlutdeildarfélög	360	0
	<u>2.560.945</u>	<u>2.509.036</u>
Kaup á vörum og þjónustu af tengdum aðilum á árinu voru eftirfarandi:		
Reykjavíkurborg	95.258	111.433
Stofnanir og félög undir stjórn Reykjavíkurborgar	18.306	14.358
Hlutdeildarfélög	119.113	115.229
	<u>232.677</u>	<u>241.020</u>
	31.12.2025	31.12.2024
Kröfur á hendur tengdum aðilum voru eftirfarandi:		
Reykjavíkurborg	12.637	285.531
Stofnanir og félög undir stjórn Reykjavíkurborgar	13.128	50.994
	<u>25.765</u>	<u>336.525</u>
Skuldir við tengda aðila voru eftirfarandi:		
Reykjavíkurborg	93.165	109.358
Stofnanir og félög undir stjórn Reykjavíkurborgar	1.162	57
	<u>94.327</u>	<u>109.415</u>
	2025	2024
Vaxtagjöld á lán frá eigendum móðurfélags voru eftirfarandi:		
Reykjavíkurborg	275.761	347.703
Akraneskaupstaður	16.297	20.549
Borgarbyggð	2.751	3.468
	<u>294.808</u>	<u>371.720</u>

Ábyrgðargjald greitt til eigenda er meðal vaxtagjalda í ofangreindu yfirliti. Sjá fjárhæðir og umfjöllun um ábyrgðargjaldið í skýringu 11. Fjallað er um laun stjórnenda í skýringu 8.

Skýringar

36. Dótturfélög í samstæðunni

Dótturfélög	Meginstarfsemi	Starfrækslu- gjaldmiðill	Eignarhluti	
			31.12.2025	31.12.2024
Ljósleiðarinn ehf.	Gagnaflutningar	ISK	100%	100%
OR Eignir ohf.	Eignarhaldsfélag	ISK	100%	100%
Veitur ohf.	Uppbygging og rekstur Veitukerfa	ISK	100%	100%
Orka náttúrunnar ohf.	Vinnsla og sala rafmagns	ISK	100%	100%
ON Power ohf.	Vinnsla og sala rafmagns	USD	100%	100%
OR vatns- og fráveita sf.	Vatns- og fráveitustarfsemi	ISK	100%	100%
Eignarhaldsfélagið Carbfix ohf.	Ráðgjöf, rannsóknir og nýsköpun	ISK	99,96%	99,96%
Carbfix hf.	Ráðgjöf, rannsóknir og nýsköpun	EUR	100%	100%
Coda Terminal hf.	Uppbygging og rekstur á móttöku- og förgunarstöð fyrir koldíoxíð	EUR	100%	100%

37. Sjóðstreymisýfirlit

Veltufé frá rekstri greinist þannig:

	2025	2024
Hagnaður ársins	11.519.122	9.309.068
Rekstrarliðir sem hafa ekki áhrif á sjóðstreymi:		
Afskriftir	17.484.641	16.830.274
Söluhagnaður fastafjármuna	(28.355)	(37.976)
Niðurfærsla hlutabréfæignar	(4.402)	18.500
Hlutdeildartekjur	(2.976)	(3.939)
Breyting lífeyrisskuldbindingar	(10.715)	21.820
Verðbætur og gengismunur lána	4.984.919	4.797.772
Innbyggð afleiða	(1.889.383)	777.982
Gangvirðisbreytingar áhættuvarnarsamninga	1.156.892	47.691
Tekjuskattskuldbinding	(1.919.392)	(1.636.689)
Gangvirðisbreytingar eigna í eignastýringu	(974.795)	(899.231)
Gengismunur af handbæru fé	123.504	(108.150)
Aðrir liðir	22.685	(3.658)
Veltufé frá rekstri	30.461.746	29.113.463

Skýringar

38. Önnur mál

Gerðardómur um túlkun ákvæða raforkusamnings við Norðurál

Í apríl 2025 skrifuðu Orkuveitan, ON Power og Norðurál undir nýjan samning um sölu á raforku til álversins á Grundartanga. Samningurinn er til allt að fimm ára og leysir af hólmi eldri raforkusölusamninga á milli Orkuveitunnar og Norðuráls. Samkomulagið felur jafnframt í sér að Orkuveitan og Norðurál leggja af málarekstur fyrir gerðardómi vegna mismunandi túlkunar aðila á ákvæðum fyrri samnings.

Rekstrartruflun hjá Norðuráli á Grundartanga

Þann 21. október s.l. varð rekstrartruflun hjá Norðuráli á Grundartanga þegar bilun kom upp í tveimur spennum. Framleiðsla álversins stöðvaðist að hluta og tekur Norðurál aðeins við óverulegum hluta af samningsbundnu magni. Norðurál er einn stærsti viðskiptavinur ON Power eins af dótturfélögum Orkuveitunnar og hefur stöðvunin því umtalsverð áhrif á rekstur ON Power og þar með á rekstur Orkuveitunnar. Aðilum kemur ekki saman um hvort Norðuráli beri að standa við kaupskyldu samnings og greiða fyrir samningsbundið magn þrátt fyrir að veita því ekki viðtöku en Norðurál ber fyrir sig Force Majeure aðstæður. Slíku hefur ON Power hafnað en ljóst er að útkljá þarf slíkt fyrir gerðardómi og hefur Orkuveitan og ON Power hafið undirbúning að slíku máli.

Þá er uppi óvissa um greiðsluskyldu ON Power gagnvart Landsneti vegna flutningsamnings aðila og byggir hún á áþekktum forsendum og að framan greinir. ON Power hefur hingað til einungis greitt fyrir flutt orkumagn og mældan afltopp síðan rekstrarbilun Norðuráls átti sér stað. Mismunurinn á greiddum reikningum og þeim sem hafa verið innheimtir af Landsneti er um 1,4 milljón USD fyrir árið 2025. Enn er beðið formlegra viðbragðra frá Landsneti um afstöðu fyrirtækisins en þrátt fyrir það má gera ráð fyrir að málið fari í ágreining og að leysa þurfi það fyrir dómstólum. Í ljósi þessa hefur ON Power gjaldfært hluta af mismuninum, eða þriðjung hans, í rekstrarreikningi fyrir árið 2025.

Sala á eignarhlut í Landsneti

Undanfarin misseri hefur verið stefnt að sölu eignarhlutar Orkuveitunnar í Landsneti, þar sem í raforkulögum er kveðið á um að flutningsfyrirtækið skuli vera í beinni eigu íslenska ríkisins og/eða sveitarfélaga. Í árslok 2020 samþykkti stjórn Orkuveitunnar að viljayfirlýsing um breytingu á eignarhaldi Landsnets yrði undirrituð og að ganga til viðræðna um sölu eignarhlutarins. Ekki hefur tekist að ganga frá sölu á hlut Orkuveitunnar þrátt fyrir lagaskyldu þar um. Bókfært verð eignarhlutarins er metið á 6.207 milljónir kr. 31.12.2025. Eignarhluturinn er færður meðal fastafjármuna.

Endurgreiðsla afgjalds vegna innmötunar

Um mitt ár 2024 féll dómur í hæstarétti sem staðfesti að Landsneti hafi verið óheimilt að leggja afgjald vegna innmötunar á raforku á flutningskerfi Landsnets hf. samkvæmt gjaldskrá nr. 43/2022, á Orku náttúruna ohf. og ON Power ohf. sem raforkuframleiðendur. Gjaldið var innheimt á 17 mánaða tímabili á árunum 2022 – 2023. Í janúar 2025 endurgreiddi Landsnet áður innheimt afgjald. Endurgreiðslan nemur 450 milljónum kr. og er færð til lækkunar á orkuflutningi ársins í rekstrarreikningi.

39. Atburðir effir reikningsskiladag

Stjórn og forstjóra er ekki kunnugt um atburði effir lok reikningsskiladags sem höfðu áhrif á ársreikninginn eða veita þarf upplýsingar um.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir

Reikningsskilaaðferðum sem lýst er hér á eftir hefur verið beitt með samræmdum hætti á öllum þeim tímabilum sem birt eru í ársreikningnum og af öllum fyrirtækjum í samstæðunni.

a. Grundvöllur samstæðu

i) Dótturfélög

Dótturfélög eru þau félög þar sem samstæðan fer með yfirráð. Samstæðan fer með yfirráð þegar hún ber áhættu eða hefur ávinning af breytilegri arðsemi af hlutdeild sinni í félaginu og getur haft áhrif á arðsemina vegna yfirráða sinna. Reikningsskil dótturfélaga eru innifalin í samstæðureikningnum frá því að yfirráð nást og þar til þeim lýkur.

ii) Hlutdeildarfélög

Hlutdeildarfélög eru þau félög þar sem samstæðan hefur veruleg áhrif á fjárhags- og rekstrarstefnu en ekki yfirráð. Veruleg áhrif eru alla jafna til staðar þegar samstæðan ræður yfir 20-50% atkvæðisréttar.

Eignarhlutir í hlutdeildarfélögum eru færðir með hlutdeildaraðferð. Hlutdeildarfélög eru upphaflega færð á kostnaðarverði sem innifelur viðskiptakostnað. Eftir upphaflega skráningu er hlutdeild samstæðunnar í afkomu og heildarafkomu hlutdeildarfélaga færð í samstæðureikninginn þar til verulegum áhrifum eða sameiginlegum yfirráðum lýkur.

iii) Viðskipti felld út við gerð samstæðureiknings

Viðskipti milli félaga innan samstæðunnar, stöður milli þeirra og óinnleystar tekjur og gjöld sem myndast hafa í viðskiptum milli félaganna eru felld út við gerð ársreiknings samstæðunnar. Óinnleystur hagnaður sem hefur myndast í viðskiptum við hlutdeildarfélög er færður til lækkunar í samræmi við eignarhlut samstæðunnar í félagunum. Óinnleyst tap er fært út með sama hætti og óinnleystur hagnaður, en aðeins að því marki að ekkert bendi til virðisyrnunar.

b. Erlendir gjaldmiðlar

i) Viðskipti í erlendum gjaldmiðlum

Viðskipti í erlendum gjaldmiðlum eru færð í starfrækslugjaldmiðli einstakra samstæðufélaga á gengi viðskiptadags. Peningalegar eignir og skuldir í erlendum gjaldmiðlum eru færðar á gengi uppgjördags. Aðrar eignir og skuldir sem færðar eru á gangvirði í erlendri mynt eru færðar á gengi þess dags er gangvirði var ákveðið. Gengismunur vegna viðskipta í erlendum gjaldmiðlum er færður í rekstrarreikning.

ii) Dótturfélög með annan starfrækslugjaldmiðil en íslenska krónu

Eignir og skuldir félaga samstæðunnar sem hafa annarsvegar bandarískan dollar (USD) og hinsvegar evru (EUR) sem starfrækslugjaldmiðil eru umreiknaðar í íslenskar krónur (ISK) miðað við gengi uppgjördags. Tekjur og gjöld eru umreiknuð í ISK á meðalgengi ársins. Gengismunur sem myndast við yfirfærslu í ISK er færður á sérstakan lið í yfirliti um heildarafkomu. Þegar starfsemi með annan starfrækslugjaldmiðil en íslenska krónu er seld, að hluta til eða öllu leyti, er tengdur gengismunur fluttur í rekstrarreikning.

c. Fjármálagerningar

i) Fjáreignir aðrar en afleiðusamningar

Lán, kröfur og innstæður eru færð til bókar á þeim degi sem til þeirra er stofnað. Allar aðrar fjáreignir, þ.m.t. fjáreignir metnar á gangvirði gegnum rekstrarreikning eru upphaflega færðar á þeim degi sem Orkuveitan gerist aðili að samningsbundnum ákvæðum fjármálagerningsins.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir, frh.

c. Fjármálagerningar, frh.

i) Fjáreignir aðrar en afleiðusamningar, frh.

Fjáreignir eru afskráðar ef samningsbundinn réttur Orkuveitunnar að sjóðstreymi vegna fjáreignanna rennur út eða ef Orkuveitan framselur rétt til sjóðstreymis af eigninni til annars aðila án þess að halda eftir yferráðum eða því sem næst allri þeirri áhættu og ávinningi sem í eignarhaldinu felst. Hluti af framseldum fjáreignum sem stofnað er til eða haldið er eftir af Orkuveitunni er sérgreindur í ársreikningi sem eign eða skuld.

Orkuveitan flokkar fjáreignir aðrar en afleiðusamninga í eftirfarandi flokka: Fjáreignir á gangvirði í gegnum heildarafkomu, Fjáreignir metnar á gangvirði gegnum rekstrarreikning og Fjáreignir á afskrifuðu kostnaðarvirði.

Fjáreignir á gangvirði í gegnum aðra heildarafkomu

Samstæðan tilgreindir fjárfestingar í tilteknum eignarhlutum í öðrum félögum sem fjáreignir á gangvirði í gegnum heildarafkomu. Þær eru færðar á gangvirði og gangvirðisbreytingar færðar beint á sérstakan lið meðal eigin fjár. Fenginn arður er færður yfir rekstrarreikning. Gangvirðisbreytingar, sem færðar hafa verið á eigið fé eru ekki færðar yfir rekstur.

Fjáreignir á gangvirði gegnum rekstrarreikning

Fjáreignir eru flokkaðar á gangvirði gegnum rekstrarreikning séu þær veltufjáreign eða ef þær eru tilgreindar á gangvirði gegnum rekstrarreikning við upphaflega skráningu í bókhald. Fjáreignir eru tilgreindar á gangvirði gegnum rekstrarreikning ef ákvarðanir Orkuveitunnar um kaup og sölu byggjast á gangvirði þeirra í samræmi við skrásetta áhættustýringu Orkuveitunnar eða fjárfestingastefnu. Við upphaflega skráningu er beinn viðskiptakostnaður færður í rekstrarreikning þegar hann fellur til. Fjáreignir á gangvirði gegnum rekstrarreikning eru færðar á gangvirði í efnahagsreikning og gangvirðisbreytingar eru færðar í rekstrarreikning.

Fjáreignir á afskrifuðu kostnaðarverði

Fjáreignir á afskrifuðu kostnaðarverði eru fjáreignir með föstum eða ákvarðanlegum greiðslum og sem ekki eru skráðar á virkum markaði. Slíkar eignir eru upphaflega færðar á gangvirði að viðbættum öllum tengdum viðskiptakostnaði. Eftir upphaflega skráningu eru fjáreignir á afskrifuðu kostnaðarverði metnar á afskrifuðu kostnaðarverði miðað við virka vexti, að frádræginni virðisrýrnun þegar við á.

Fjáreignir á afskrifuðu kostnaðarverði samanstanda af viðskiptakröfum og öðrum skammtímakröfum.

Til handbærs fjár telst sjóður og óbundnar bankainnstæður sem eru til ráðstöfunar innan þriggja mánaða.

ii) Fjárskuldir aðrar en afleiðusamningar

Orkuveitan afskráir fjárskuld þegar samningsbundnum skyldum vegna skuldagerningsins er lokið, þær felldar niður eða falla úr gildi.

Orkuveitan flokkar fjárskuldir aðrar en afleiðusamninga sem fjárskuldir á afskrifuðu kostnaðarverði. Slíkar skuldir eru upphaflega færðar á gangvirði að viðbættum tengdum viðskiptakostnaði. Eftir upphaflega skráningu eru þessar fjárskuldir metnar á afskrifuðu kostnaðarverði miðað við virka vexti.

Til fjárskulda Orkuveitunnar annarra en afleiðusamninga teljast: lántökur, viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir.

iii) Afleiðusamningar

Við upphaflega skráningu eru afleiðusamningar færðir á gangvirði. Viðskiptakostnaður þeim tengdur er færður í rekstrarreikning þegar hann fellur til. Eftir upphaflega skráningu eru afleiðusamningar færðir á gangvirði í efnahagsreikning og gangvirðisbreytingar eru færðar í rekstrarreikning. Gangvirðisbreytingar af áhættuvarnargerningum eru færðar á meðal fjármagnsliða í rekstrarreikningi ef undan eru skyldar innleystar gangvirðisbreytingar af samningum vegna álverðsáhættu sem eru sérgreindar meðal rekstrartekna. Frekari upplýsingar er að finna í skýringum 28a, 28b og 28c.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir, frh.

c. Fjármálagerningar, frh.

iv) Innbyggðar afleiður

Innbyggðar afleiður eru aðskildar frá grunnsamningum og færðar sérstaklega þegar efnahagsleg einkenni og áhætta grunnsamnings og innbyggðrar afleiðu eru ekki nátengd, annar gerningur með sömu ákvæði og innbyggða afleiðan væri skilgreindur sem afleiðusamningur og blandaði gerningurinn er ekki meðinn í heild á gangvirði gegnum rekstrarreikning. Frekari upplýsingar er að finna í skýringum 28c.

d. Varanlegir rekstrarfjármunir

i) Færsla og mat

Varanlegir rekstrarfjármunir, aðrir en veitu- og framleiðslukerfi, eru færðir til eignar á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisrýmun.

Kostnaðarverð samanstendur af beinum kostnaði sem fellur til við kaupin. Kostnaðarverð varanlegra rekstrarfjármuna sem samstæðan byggir sjálf innifelur efniskostnað og launakostnað, annan kostnað sem fellur til við að koma eigninni í notkun, auk kostnaðar sem áætlað er að muni falla til við niðurrif eigna. Keyptur hugbúnaður sem er nauðsynlegur til að unnt sé að nýta vélbúnað er eignfærður sem hluti af þeim tækjabúnaði.

Vaxtagjöld af lánsfé sem nýtt er til fjármögnunar á kostnaðarverði mannvirkja í byggingu eru eignfærð á byggingartíma. Á undirbúningskostnað eru ekki reiknaðir vextir. Eftir að eignirnar eru teknar í notkun eru vaxtagjöld færð til gjalda í rekstrarreikningi.

Þegar varanlegir rekstrarfjármunir eru samsettir úr einingum með ólíkan nýtingartíma eru einingarnar aðgreindar og afskrifaðar miðað við nýtingartímann.

Veitu- og framleiðslukerfi samstæðunnar eru skráð á endurmetnu verði í efnahagsreikningnum sem er gangvirði þeirra á endurmatstigi að frádregnum viðbótar afskriftum frá þeim tíma. Endurmat þessara eigna er framkvæmt með reglubundnum hætti. Allar verðmatshækkunar vegna þessa endurmatstigs eru færðar á sérstakan endurmatstærking meðal eigin fjár að frádregningi tekjuskattsskuldbindingu. Bakfærsla á áður færðu endurmati vegna verðmatlækkunar eigna er færð til lækkunar á áður færðu endurmati á endurmatstærking að frádregningi tekjuskattsskuldbindingu. Afskriftir af endurmetna verðinu eru færðar í rekstrarreikning. Innlaun endurmatstigs vegna afskrifta er færð af sérstökum endurmatstærkingi á óráðstafað eigið fé að teknu tilliti til tekjuskatts. Við sölu eða niðurlagningu eignar er sá hluti sérstaka endurmatstærkingstíms sem tilheyrir þeirri eign færður á óráðstafað eigið fé.

Gangvirði eigna er ákvarðað miðað við afskrifað endurstofnverð. Það felur í sér að lagt er mat á breytingar á byggingarkostnaðarverði samskonar eigna og bæði stofnverð og uppsafnaðar afskriftir endurmetið í samræmi við þær breytingar. Við þennan útreikning er stuðst við opinberar upplýsingar og rauntölur úr bókhaldi samstæðunnar um verðbreytingar á kostnaðarliðum og tekið tillit til áætlunar um vægi hvers kostnaðarliðar í heildarkostnaði við byggingu samskonar eigna. Kostnaðarliðir og hlutfallslegt vægi þeirra var ákvarðað af sérfræðingum Orkuveitunnar. Einnig er litið til niðurstöðu virðisrýrnunarprófs sem framkvæmt er af sérfræðingum Orkuveitunnar og endurmat ekki fært umfram vænt framtíðarsjóðstreymi af viðkomandi eignum. Dreifikerfi fyrir heitt vatn, kalt vatn, fráveitu og rafmagn eru nýtt í starfsemi sem er háð sérleyfum og tekjumörk miða fyrst og fremst við breytingar á byggingarvísitölu. Tekið er tillit til þess við ákvörðun gangvirðis þessara kerfa.

Hagnaður eða tap af sölu varanlegra rekstrarfjármuna er munurinn á söluverðinu og bókfærðu verði eignarinnar og er fært í rekstrarreikning. Þegar endurmetnir varanlegir rekstrarfjármunir eru seldir er endurmat þeirra meðal eigin fjár fært á óráðstafað eigið fé.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningskilaaðferðir, frh.

d. Varanlegir rekstrarfjármunir, frh.

ii) Kostnaður sem fellur til síðar

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

iii) Afskriftir

Afskriftir eru reiknaðar línulega sem fastur árlegur hundraðshluti af kostnaðarverði eða endurmetnu kostnaðarverði miðað við áætlaðan nýtingartíma einstakra hluta varanlegra rekstrarfjármuna frá þeim tíma sem þeir eru nýtanlegir. Land er ekki afskrifað. Áætlaður nýtingartími greinist þannig:

Framleiðslukerfi	7-60 ár
Veitukerfi rafveitu	15-50 ár
Veitukerfi hitaveitu	10-60 ár
Veitukerfi vatnsveitu	30-90 ár
Veitukerfi fráveitu	15-60 ár
Veitukerfi ljósleiðara	9-46 ár
Aðrar fasteignir	25-50 ár
Aðrir lausafjármunir	3-40 ár

Afskriftaaðferðir, nýtingartími og niðurlagsverð eru endurmetin á uppgjörstegi.

e. Óefnislegar eignir

i) Hitaréttindi

Hitaréttindi hafa óskilgreindan líftíma og eru færð á kostnaðarverði að frádreginni virðisýrnum. Hitaréttindi eru aðskilin frá landi við kaup.

ii) Aðrar óefnislegar eignir

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

iii) Kostnaður sem fellur til síðar

Kostnaður sem fellur til síðar er aðeins eignfærður ef hann eykur væntan framfíðarávinning þeirrar eignar sem hann tengist. Allur annar kostnaður er gjaldfærður í rekstrarreikningi þegar hann fellur til.

iv) Afskriftir

Afskriftir eru færðar línulega í rekstrarreikning miðað við áætlaðan nýtingartíma óefnislegra eigna frá þeim degi sem þær eru nýtanlegar. Áætlaður nýtingartími greinist þannig:

Hugbúnaður	5-12 ár
Þróunareignir	10-40 ár
Viðskiptasambönd	10-12 ár

f. Birgðir

Birgðir eru metnar á kostnaðarverði eða hreinu söluvirði, hvoru sem lægra reynist. Kostnaðarverð birgða byggir á fyrst inn - fyrst út reglunni og innifelur kostnað sem fellur til við að afla birgðanna og koma þeim á þann stað og í það ástand sem þær eru í á uppgjörstegi. Hreint söluvirði er áætlað söluverð í venjulegum viðskiptum að frádregnum áætluðum kostnaði við að selja vöru.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningskilaaðferðir, frh.

g. Virðisrýrnun

i) Fjáreignir

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

Virðisrýrnun fjáreigna sem færðar eru á afskrifuðu kostnaðarverði er mismunurinn á bókfærðu verði þeirra annars vegar og núvirtu væntu framtíðarsjóðstreymi miðað við upphaflega virka vexti hins vegar. Virðisrýrnun fjáreigna á gangvirði í gegnum aðra heildarafkomu er ákvarðað með hliðsjón af gangvirði þeirra á hverjum tíma. Samstæðan skilgreinir gangvirðislækkun niður fyrir kostnaðarverð sem hlutlæga vísbendingu um virðisrýrnun fjáreigna á gangvirði í gegnum heildarafkomu þegar:

- um er að ræða lækkun 15% niður fyrir kostnaðarverð eða
- gangvirðislækkun varir í a.m.k. sex mánuði.

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

Virðisrýrnun fjáreigna er færð í rekstrarreikning. Uppsafnað tap af fjáreignum til sölu sem fært hefur verið á eigið fé er fært í rekstrarreikning.

Virðisrýrnun er bakfærð ef hægt er að tengja bakfærsluna með hlutlægum hætti atburðum sem hafa orðið eftir að virðisrýrnun var færð. Bakfærsla virðisrýrnunar fjáreigna sem færðar eru á afskrifuðu kostnaðarverði og fjáreigna til sölu sem eru skuldabréf er færð í rekstrarreikning. Bakfærsla virðisrýrnunar fjáreigna til sölu sem eru hlutabréf er færð beint á eigið fé.

ii) Aðrar eignir

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

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

Endurheimtanleg fjárhæð eignar eða fjárskapandi einingar er hreint gangvirði þeirra eða nýtingarvirði, hvort sem hærra reynist. Nýtingarvirði er metið miðað við áætlað framtíðarsjóðstreymi, sem er núvirt með vöxtum fyrir skatta, sem endurspeglar mat markaðarins á tímavirði peninga hverju sinni og þeirri áhættu sem fylgir eignunum.

Virðisrýrnun annarra eigna er bakfærð ef breyting hefur átt sér stað á mati sem notað var við útreikning á endurheimtanlegri fjárhæð. Virðisrýrnun er einungis bakfærð að því marki sem nemur áður færðri virðisrýrnun að teknu tilliti til afskrifta.

h. Hlunnindi starfsmanna

i) Iðgjaldatengd lífeyriskerfi

Kostnaður vegna framlaga í iðgjaldatengd lífeyriskerfi er gjaldfærður í rekstrarreikningi þegar hann fellur til.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir, frh.

h. *Hlunnindi starfsmanna, frh.*

ii) Réttindatengd lífeyriskerfi

Skuldbinding samstæðunnar vegna réttindatengdra lífeyriskerfa er reiknuð sérstaklega fyrir hvert kerfi með því að áætla framfíðarvirði lífeyrisréttinda sem núverandi og fyrrverandi starfsmenn hafa áunnið sér á yfirstandandi og fyrri tímabilum. Réttindin eru afvöxtuð til að finna núvirði þeirra og er allur ófærður fyrri kostnaður og raunvirði eigna til greiðslu lífeyris dreginn frá. Árlega reiknar tryggingastærðfræðingur skuldbindingu á grundvelli aðferðar sem miðast við áunnin réttindi. Breytingar á skuldbindingunni eru færðar í rekstrarreikning þegar þær falla til.

i. *Skuldbindingar*

Skuldbinding er færð í efnahagsreikninginn þegar samstæðunni ber lagaleg skylda eða hefur tekið á sig skuldbindingu vegna liðinna atburða og líklegt er að kostnaður vegna hennar, sem hægt er að meta með áreiðanlegum hætti, falli á samstæðuna. Skuldbindingin er metin út frá væntu framfíðarfjárflæði, sem er núvirt með vöxtum sem endurspeglar markaðsvexti og þá áhættu sem fylgir skuldbindingunni.

j. *Tekjur*

i) *Tekjur af sölu og dreifingu á raforku og heitu vatni*

Tekjur af sölu og dreifingu á raforku og heitu vatni eru færðar í rekstrarreikning samkvæmt mældri afhendingu til kaupenda á árinu og föstu árlegu gjaldi.

Gjaldskrá fyrir dreifingu raforku er háð tekjumörkum sem gefin er út af Orkustofnun í samræmi við ákvæði raforkulaga nr. 65/2003. Tekjumörkin byggja á rauntölum fyrri ára úr rekstri dreifiveitu, afskrift rekstrarfjármuna, rauntöpum í dreifikerfi og arðsemi eigin fjár. Við ákvörðun tekjumarkna er litið framhjá fjármagnsliðum. Gjaldskrá er ákveðin miðað við tekjumörk og áætlanir um raforkusölu á dreifiveitusvæði Orkuveitunnar.

ii) *Tekjur af sölu á köldu vatni og fráveitu*

Tekjur vegna sölu á köldu vatni og fráveitu taka mið af stærð húsnæðis sem tengt er kerfunum, auk fasts gjalds og eru færðar línulega. Að auki eru tekjur færðar samkvæmt mældri notkun á köldu vatni hjá filtekinni atvinnustarfsemi.

iii) *Tengigjöld*

Við tengingu á nýju húsnæði við veitukerfi raforku, vatns og fráveitu eða við endurnýjun á tengingu, er innheimt sérstakt gjald af notendum. Þessu gjaldi er ætlað að mæta kostnaði vegna nýrra kerfa eða endurnýjunar þeirra. Tekjur af tengigjöldum eru færðar í rekstrarreikning við tengingu.

iv) *Leigutekjur*

Leigutekjur eru tekjufærðar línulega í rekstrarreikning á leigutímanum.

v) *Aðrar tekjur*

Aðrar tekjur eru færðar þegar til þeirra er unnið eða við afhendingu vöru og þjónustu.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir, frh.

k. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

Fjármunatekjur samanstanda af vaxtatekjum af fjárfestingum, arðstekjum, breytingum á gangvirði fjáreigna þar sem gangvirðisbreyting er færð í rekstrarreikning, gengishagnaði af erlendum gjaldmiðlum og hagnaði af áhættuvarnargerningum (öðrum en innleystum hagnaði vegna álverðsvarna) sem eru færðir í rekstrarreikning. Vaxtatekjur eru færðar eftir því sem þær falla til miðað við virka vexti. Arðstekjur eru færðar í rekstrarreikning á þeim degi sem arðsúthlutun er samþykkt.

Fjármagnsgjöld samanstanda af vaxtakostnaði af lántökum, bakfærslu núvirðingar skuldbindinga, gengistapi af erlendum gjaldmiðlum, tapi af áhættuvarnargerningum (öðrum en innleystu tapi vegna álverðsvarna) sem fært er í rekstrarreikning og virðisrýmun fjáreigna. Lántökukostnaður er færður í rekstrarreikning miðað við virka vexti.

Virkir vextir eru ávöxtunarkrafa sem notuð er við núvirðingu áætlaðs sjóðstreymis yfir áætlaðan líftíma fjármálagernings eða styttra tímabil, eftir því sem við á, þannig að það jafngildi bókfærðri fjárhæð fjáreignarinnar eða fjárskuldarinnar í efnahagsreikningi.

Gengishagnaði og gengistapi er jafnað saman í rekstrarreikningi.

l. Tekjuskattur

Tekjuskattur samanstendur af tekjuskatti til greiðslu vegna ársins og frestuðum tekjuskatti. Tekjuskattur er færður í rekstrarreikning nema þegar hann varðar liði sem eru færðir beint á eigið fé, en í þeim tilvikum er tekjuskatturinn færður á þá liði.

Tekjuskattur til greiðslu er tekjuskattur sem áætlað er að komi til greiðslu á næsta ári vegna skattskylds hagnaðar ársins, miðað við gildandi skatthlutfall á uppgjörsteggi, auk leiðréttinga á tekjuskatti til greiðslu vegna fyrri ára. Tekjuskattshlutfall móðurfyrirtækisins er 37,6% (2024: 38,4%) og dótturfélaganna 20% (2024: 21%). Rekstur vatns- og fráveitu er undanþeginn skattskyldu.

Frestaður tekjuskattur er færður vegna tímabundinna mismuna á bókfærðu verði eigna og skulda í ársreikningnum annars vegar og skattverði þeirra hins vegar. Útreikningur á frestuðum skatti byggir á því skattshlutfalli sem vænst er að verði í gildi þegar tímabundnir mismunir koma til með að snúast við, miðað við gildandi lög á uppgjörsteggi. Frestaður tekjuskattur var reiknaður miðað við 37,6% fyrir móðurfyrirtækið sem er sameignarfyrirtæki og 20% fyrir dótturfélögin sem eru hlutafélög.

Skatteign er einungis færð að því marki sem líklegt er talið að skattskyldur hagnaður verði til ráðstöfunar í framtíðinni, sem unnt verður að nýta eignina á móti. Skatteign er metin á hverjum uppgjörsteggi og lækkuð að því marki sem talið er að hún komi ekki til með að nýtast.

m. Starfspáttayfirlit

Rekstrarstarfspáttur er hluti samstæðunnar sem fæst við viðskipti og er fær um að afla tekna og stofna til gjalda, bæði innan og utan samstæðu. Afkoma allra starfspátta samstæðunnar er yfirfarin af stjórnendum til að meta frammistöðu þeirra.

Rekstrarafkoma starfspátta og eignir þeirra samanstanda af liðum sem tengja má beint við hvern starfspátt og þá liði sem hægt er að skipta milli starfspátta á rökrænan hátt.

Fjárfestingar starfspátta er heildarkostnaður við kaup rekstrarfjármuna og óefnislegra eigna.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir, frh.

n. Ákvörðun gangvirðis

Nokkrar reikningsskilaaðferðir og skýringar samstæðunnar krefjast ákvörðunar á gangvirði, bæði vegna fjármálagerninga og annarra eigna og skulda. Framkvæmdastjóri Fjármála ber ábyrgð á öllum mikilvægum ákvörðunum um gangvirði, þ.m.t. 3. stigs gangvirðismötum. Áhættustýring, undir stjórn framkvæmdastjóra Fjármála, fer reglulega yfir mikilvægar forsendur sem eru ógreinanlegar á markaði og matsbreytingar. Ef upplýsingar frá þriðja aðila, líkt og verð frá miðlurum eða verðmatsþjónustu, eru notaðar við ákvörðun gangvirðis þá eru þær upplýsingar nýttar til að styðja þá niðurstöðu að matið uppfylli kröfur um alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS), þar á meðal það stig sem slíkt mat myndi falla undir. Endurskoðunarnefnd samstæðunnar er upplýst um mikilvæg atriði tengd gangvirðismati.

Við ákvörðun gangvirðis eigna eða skulda notar samstæðan markaðsupplýsingar að eins miklu leyti og hægt er. Gangvirðið er flokkað í mismunandi stig á grundvelli þeirra forsenda sem notaðar eru við matið samkvæmt effirfarandi flokkum:

Stig 1: Skráð verð (óbreytt) á virkum markaði fyrir samskonar eignir og skuldir.

Stig 2: Aðrar forsendur en skráð verð samkvæmt 1. stigi sem hægt er að greina fyrir eignina eða skuldina, ýmist beint (þ.e. verð) eða óbeint (þ.e. afleidd af verði).

Stig 3: Forsendur sem notaðar eru við mat eignar eða skuldar eru ekki byggðar á fánlegum markaðsupplýsingum (ógreinanlegar upplýsingar).

Ef forsendur sem notaðar eru við ákvörðun gangvirðis eignar eða skuldar flokkast á mismunandi stig í stigkerfinu, þá er gangvirðið allt flokkað á sama stigi og lægstu mikilvægar forsendur matsins.

Samstæðan færir tilfærslur milli stiga í stigkerfinu í lok þess reikningstímabils sem breytingin átti sér stað.

Nánari upplýsingar um forsendurnar sem notaðar eru við ákvörðun gangvirðis er að finna í þeim skýringum sem þær eiga við og í skýringu nr. 33 um gangvirði.

o. Varanlegir rekstrarfjármunir

Gangvirði framleiðslukerfa og ljósleiðarakerfa sem hafa verið endurmetin er ákvarðað miðað við afskrifað endurstofnverð. Það felur í sér að lagt er mat á breytingar á byggingarkostnaðarverði samskonar eigna og bæði stofnverð og uppsafnaðar afskriftir endurmetnar í samræmi við þær breytingar. Einnig er litið til niðurstöðu virðisrýrnunarprófs og endurmat ekki fært umfram vænt framtíðarsjóðstreymi af viðkomandi eignum.

p. Fjárfestingar í eignarhlutum í öðrum félögum og skuldabréfum

Gangvirði eignarhluta í öðrum félögum og skuldabréfa er ákvarðað með hliðsjón af markaðsverði þeirra á uppgjörstigi. Ef markaðsverð er ekki þekkt byggir mat á gangvirði á viðurkenndum matsaðferðum. Matsaðferðir geta falið í sér að stuðst er við verð í nýlegum viðskiptum milli ótengdra aðila. Við beitingu matsaðferða er litið til þeirra þátta sem markaðsaðilar myndu nota við verðmat og aðferðirnar eru í samræmi við viðurkenndar aðferðir við að verðleggja fjáreignir.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir, frh.

q. Afleiður

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

Matsaðferðir geta falið í sér að notast er við verð í nýlegum viðskiptum á milli ótengdra aðila. Tekið er mið af verðmæti annarra fjármálagerna sem eru áþekkir þeim gerningi sem um ræðir, stuðst við aðferðir til að meta núvirt fjárstreymi eða aðrar verðmatsaðferðir sem beita má til að meta með áreiðanlegum hætti raunverulegt markaðsverðmæti. Við beitingu matsaðferða eru allir þættir notaðir sem markaðsaðilar myndu nota við verðmat og aðferðirnar eru í samræmi við viðurkenndar aðferðir við að verðleggja fjármálagerna. Samstæðan sannreynir reglulega matsaðferðir sínar og prófar þær með því að nota verð sem fengist hafa í viðskiptum á virkum markaði með sama gerning, án aðlagana eða breytinga, eða byggja á upplýsingum frá virkum markaði.

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

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

Gangvirði vaxtaskiptasamninga er byggt á verðtilboði miðlara. Þessi verðtilboð eru prófuð með tilliti til sanngirni með því að afvaxta framtíðargreiðsluflæði byggt á ákvæðum og lokadegi hvers samnings og með því að nota markaðsvexti fyrir svipaða gerninga á verðmatsdegi.

r. Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur

Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur er færðar á afskrifuðu kostnaðarverði.

s. Fjárskuldir sem ekki teljast afleiður

Gangvirði, sem einungis er metið vegna skýringa, er ákvarðað út frá núvirði framtíðarsjóðsflæðis höfuðstóls og vaxta og er afvaxtað með markaðsvöxtum á uppgjördegi.

t. Leigusamningar

Við upphaf samnings leggur samstæðan mat á það hvort samningur eða hluti hans feli í sér leigusamning. Samningur er leigusamningur að hluta eða heild ef samningurinn felur í sér rétt til yfirráða tiltekinnar eignar á tilteknu tímabili í skiptum fyrir endurgjald. Við mat á því hvort leigusamningur feli í sér yfirráð tiltekinnar eignar notar samstæðan skilgreiningu leigusamnings í IFRS 16.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaðferðir, frh.

t. Leigusamningar, frh.

i) Samstæðan sem leigutaki

Við upphaf eða breytingu á samningi sem felur í sér leiguhluta úthlutar samstæðan endurgjaldinu á leiguhluta á grundvelli sjálfstæðs verðs hvers hluta fyrir sig. Fyrir leigusamninga um fasteignir hefur samstæðan hins vegar kosið að aðgreina ekki leiguhluta frá öðrum hlutum samningsins og færir þá sem einn leigusamning.

Samstæðan færir leigueign og leiguskuld við upphaf leigusamnings. Leigueignin er upphaflega færð á kostnaðarverði. Kostnaðarverð samanstendur af fjárhæð leiguskuldarinnar að teknu tilliti til leigugreiðslna sem hafa fallið til fyrir eða á upphafsdegi samningsins, beinum kostnaði við öflun leigueignarinnar og áætlaðum kostnaði við að taka niður og fjarlægja eignina eða til þess að færa eignina eða umhverfi hennar í samt horf að loknum leigusamningi og að frádregnum leiguívilnunum sem samstæðan hefur fengið.

Leigueignin er í kjölfarið afskrifuð línulega frá upphafi til loka leigusamningsins, nema þegar eignarhald flyst yfir til samstæðunnar í lok leigutímabilsins eða ef kostnaðarverð leigueignarinnar endurspeglar að samstæðan muni nýta sér kauprétt í lok leigutímabilsins. Í þeim tilfellum er leigueignin afskrifuð á nýtingartíma eignarinnar. Nýtingartíminn er ákvarðaður með sömu aðferð og notuð er fyrir aðra fastafjármunir samstæðunnar. Jafnframt er virði leigueignar lækkað reglubundið um sem nemur virðisrýrnun hennar ef einhver er og leiðrétt vegna endurmatss leiguskuldarinnar.

Leiguskuld er upphaflega færð á núvirði ógreiddra leigugreiðslna á upphafsdegi leigusamningsins. Greiðslurnar eru núvirtar með því að nota innbyggða vexti leigusamningsins, séu þeir tiltækir, en annars notar samstæðan þá vexti sem hún fær á nýju lánsfé. Að jafnaði notar samstæðan vexti á nýju lánsfé til núvirðingar.

Samstæðan ákvarðar vexti á nýju lánsfé með því að sækja vaxtaupplýsingar vegna ólíkra fjármögnunarleiða og gerir tilteknar aðlaganir til að endurspeglar skilmála leigusamningsins og eiginleika eignarinnar sem er leigð.

Leigugreiðslur sem eru innfaldar í ákvörðun fjárhæðar leiguskuldar samstæðunnar fela í sér eftirfarandi:

- Fastar greiðslur, þar með taldar leigugreiðslur sem eru samkvæmt eðli sínu fastar
- Breytilegar leigugreiðslur tengdar vöxtum eða vísitölu, upphaflega áætlaðar miðað við vexti eða vísitölu á upphafsdegi
- Fjárhæðir sem gert er ráð fyrir að þurfi að greiða samkvæmt hrakvirðistryggingu
- Kaupverð samkvæmt kaupréttarákvæði í leigusamningi þegar samstæðan telur nokkuð víst að hún muni nýta kaupréttinn, leigugreiðslur á valkvæðum framlengingartímabilum ef samstæðan er nokkuð viss um að hún muni nýta framlengingarheimildir og greiðslur vegna uppsagnar leigusamnings fyrir lok leigutímans, nema samstæðan sé nokkuð viss um að nýta ekki uppsagnarheimildir.

Leiguskuldin er færð á afskrifuðu kostnaðarverði með því að nota aðferð virkra vaxta. Hún er endurmetin þegar breyting verður á framtíðarleigugreiðslum vegna breytinga á vísitölu eða vöxtum, ef það er breyting á mati samstæðunnar á fjárhæð sem hún væntir að verði greidd samkvæmt hrakvirðistryggingu, ef samstæðan breytir mati sínu á því hvort hún muni nýta kaupréttarákvæði, breyting verði á heimildum til framlengingar eða uppsagnar leigusamnings eða ef það er breyting á fjárhæð leigugreiðslu sem er í eðli sínu föst.

Þegar leiguskuldin er endurmetin með þessum hætti þá er samsvarandi leiðrétting gerð á bókfærðu verði leigueignarinnar, eða leiðrétting færð í rekstrarreikning samstæðunnar ef bókfært virði leigueignarinnar hefur verið fært niður í núll.

Leigueignir og leiguskuldir eru sérgreindar í efnahagsreikningi.

Samstæðan kys að færa ekki leigueignir og leiguskuldir vegna leigusamninga um eignir að lágu virði og leigusamninga sem eru til skamms tíma. Samstæðan gjaldfærir leigugreiðslur vegna þessara leigusamninga línulega á leigutíma.

Skýringar

40. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir, frh.

t. Leigusamningar, frh.

ii) Samstæðan sem leigusali

Við upphaf eða breytingu á samningi sem inniheldur leigubátt skiptir samstæðan endurgjaldi samkvæmt samningnum niður á einstaka leigubætti samningsins á grundvelli hlutfallslegs sjálfstæðs verðs þeirra.

Þegar samstæðan er leigusali þá er ákvarðað við upphaf leigusamnings hvort um er að ræða fjármögnunarleigusamning eða rekstrarleigusamning.

Við flokkun leigusamnings leggur samstæðan heildstætt mat á það hvort leigusamningurinn flytji meginhluta áhættu og ávinnings sem tilheyrir eignarhaldi hinnar undirliggjandi eignar. Ef það er niðurstaðan þá er leigusamningurinn fjármögnunarleigusamningur en ef ekki þá er hann rekstrarleigusamningur. Ákveðnir þættir eru hluti af þessu mati eins og til dæmis hvort leigusamningurinn nær yfir meginhluta nýtingartíma eignarinnar.

Samstæðan færir leigugreiðslur vegna rekstrarleigusamninga línulega yfir leigutímabilið og setur þær fram meðal annarra tekna í rekstrarreikningi.

41. Nýir reikningsskilastaðlar og túlkanir á þeim sem samstæðan hefur ekki ennþá innleitt

Samstæðan hefur tekið upp alla alþjóðlega reikningsskilastaðla, breytingar á þeim og túlkanir sem Evrópusambandið hefur staðfest og eru í gildi fyrir árið 2025.

Nokkrir nýir alþjóðlegir reikningsskilastaðlar gilda um fjárhagsár sem byrja eftir 1. janúar 2026, en heimilt er að beita þeim fyrir gildistöku þeirra. Samstæðan hefur hins vegar ekki innleitt nýja eða breytta reikningsskilastaðla sem hafa verið gefnir út en ekki tekið gildi.

Ekki er búist við að breytingar á stöðlum og túlkunum sem samþykktar hafa verið en hafa ekki tekið gildi, muni hafa veruleg áhrif á reikningsskil samstæðunnar.