



# Velkomin á opinn ársfund Orkubús Vestfjarða 2023

Haldinn í Edinborg á Ísafirði

25. maí 2023 kl. 12:00

# Opnun fundarins Illugi Gunnarsson



# Dagskrá

**Ilugi Gunnarsson, stjórnarformaður**  
**Inngangur**

**Elías Jónatansson, orkubússtjóri**

- Kynning ársreiknings 2022
- Yfirlit framkvæmda
- Sala á hlut OV í Landsneti
- Orkuöryggi byggir á varaafli
- Framtíðarsýn OV

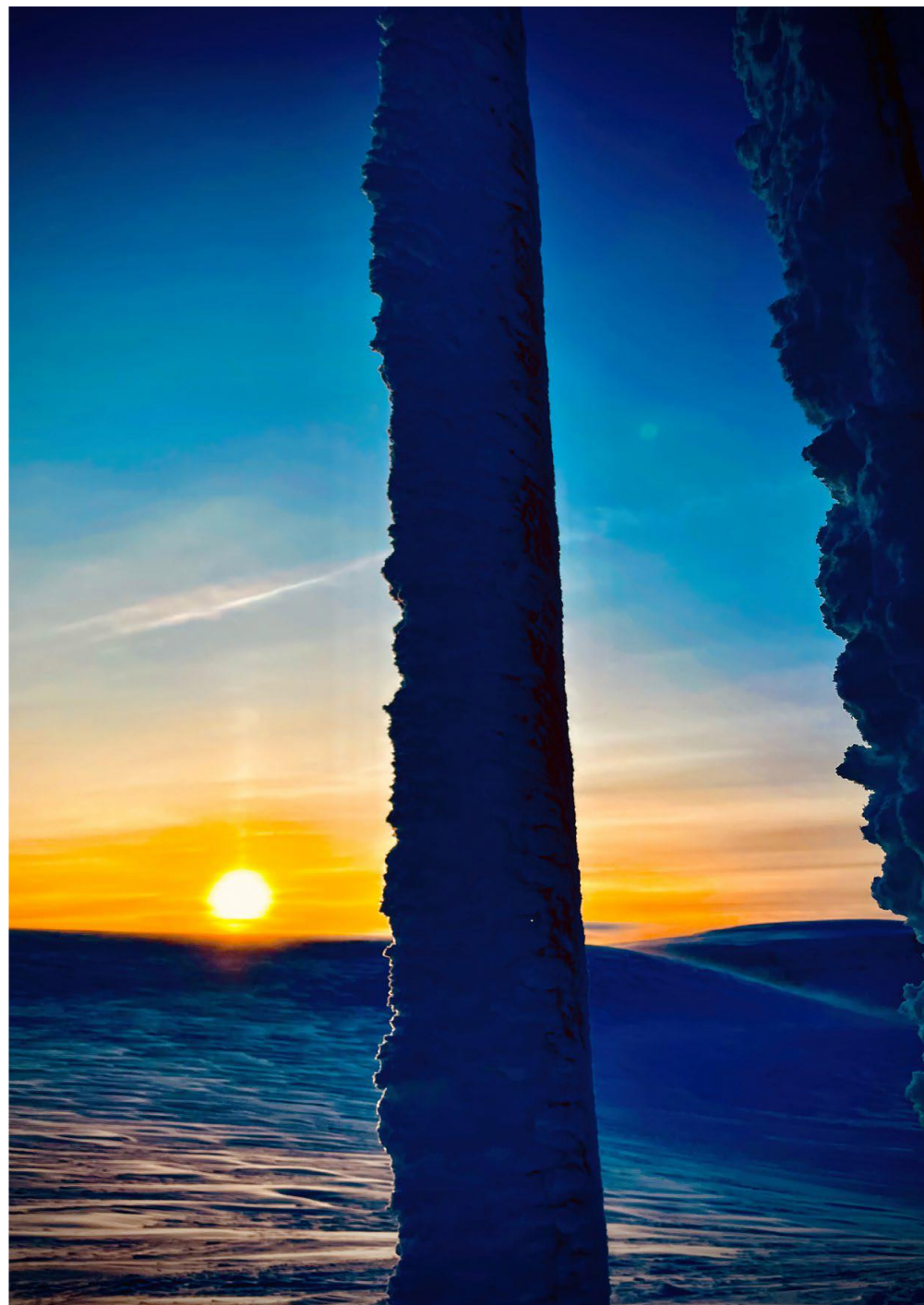




Orkubússtjóri

Elías Jónatansson

---



# Nýkjörin stjórn Orkubús Vestfjarða

Illugi Gunnarsson

Gísli Jón Kristjánsson

Unnar Hermannsson

Valgerður Árnadóttir

Viktoría Rán Ólafsdóttir



# Kynning ársreiknings 2022

# Rekstrarreikningur

**Hagnaður 196 millj. kr.**

**Tekjur 3.461 millj. kr.**

- Raforkusala 925 millj. kr.
- Raforkudreifing 1.480 millj. kr.
- Heitt vatn 850 millj. kr.
- Tekjur aukast um 9% sem skýrist auknum umsvifum og hækkun á gjaldskrá.

**Rekstrargjöld 2.885 millj. kr.**

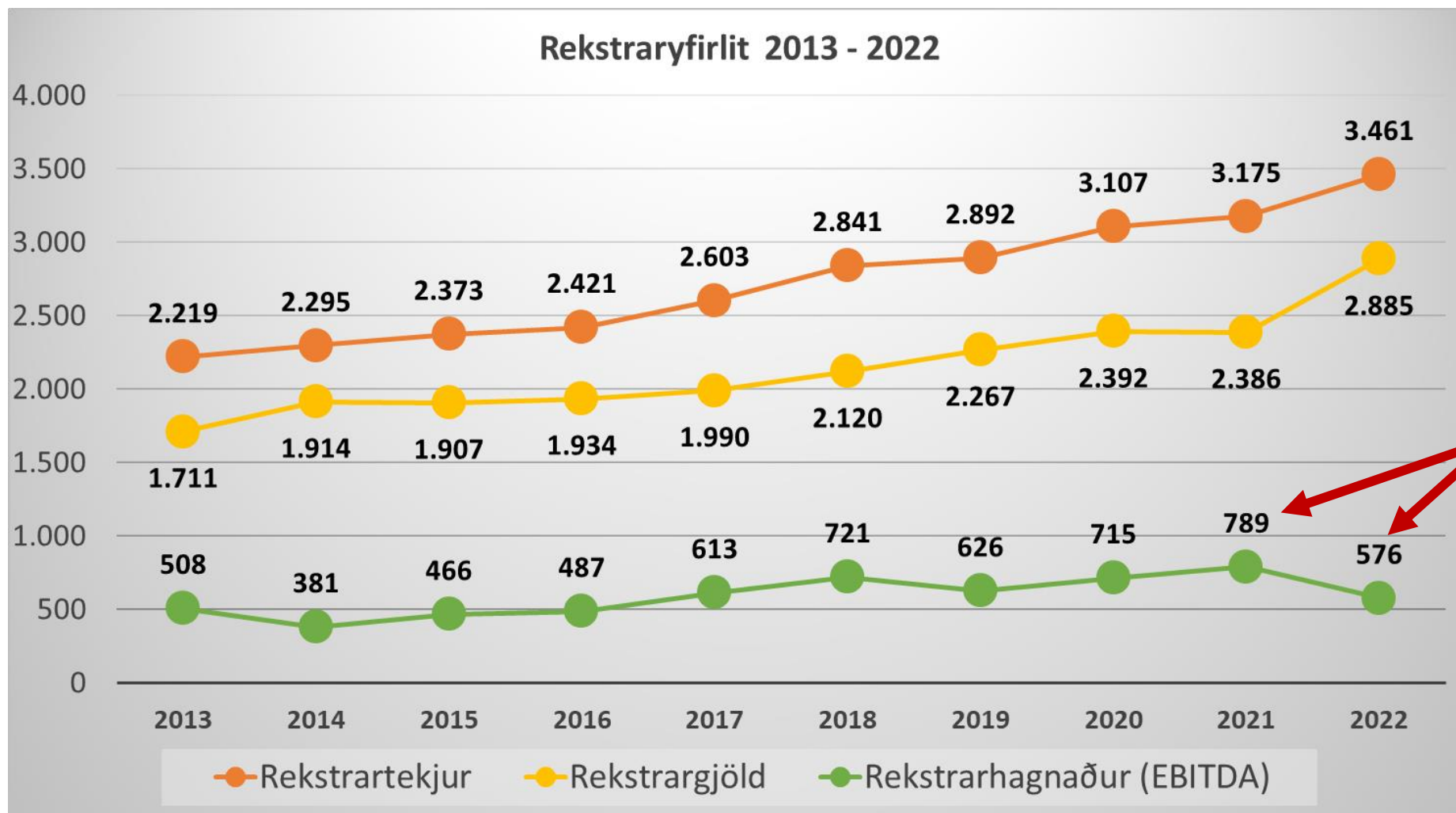
- Laun og tengd gjöld 1.033 m.kr. hækkðu um 5,9% á milli ára.

**Stöðugildi eru 60, óbreytt frá fyrra ári.**

## Rekstrarreikningur ársins 2022

	Skýr.	2022	2021
<b>Rekstrartekjur</b>			
Sala .....	16	3.461.160	3.174.452
<b>Rekstrargjöld</b>			
Kostnaðarverð seldra vara .....	(	1.682.510)	( 1.297.330)
Laun og launatengd gjöld .....	17	( 1.033.587)	( 975.821)
Annar rekstrarkostnaður .....	(	168.431)	( 112.297)
		( 2.884.528)	( 2.385.448)
<b>Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir</b> .....		576.632	789.004
Afskriftir .....	20	( 414.729)	( 404.018)
<b>Rekstrarhagnaður fyrir fjármagnsliði</b> .....		161.903	384.986
<b>Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld</b>			
Fjármunatekjur .....		196.600	108.767
Fjármagnsgjöld .....	(	159.997)	( 107.224)
	19	36.603	1.543
Hagnaður fyrir tekjuskatt .....		198.506	386.529
Tekjuskattur .....	22	( 2.523)	( 57.562)
<b>Hagnaður ársins</b> .....	25	195.983	328.967
<b>Önnur heildarafkoma</b>			
<b>Liðir færðir beint á eigið fé sem munu ekki vera færðir síðar í rekstrarreikning</b>			
Gangvirðisbreytingar eigna til sölu .....		367.089	577.380
<b>Heildarafkoma ársins</b> .....	25	563.072	906.347

# Rekstraryfirlit 2013 til 2022



**Nettó kostnaðarauki vegna olíu á rafkatla var um 200 milljónir kr.**

**Reikna má með að EBITDA hefði verið 200 millj. kr. hærrí eða svipuð og árið 2021 ef skerðing á afhendingu raforku hefði ekki komið til.**



# Efnahagsreikningur

Eignir samtals 14.355 millj. kr.

Eigið fé 10.513 millj. kr.

Skuldir samtals 3.841 millj. kr.

Skuldir og eigið fé samtals 14.354 millj. Kr.

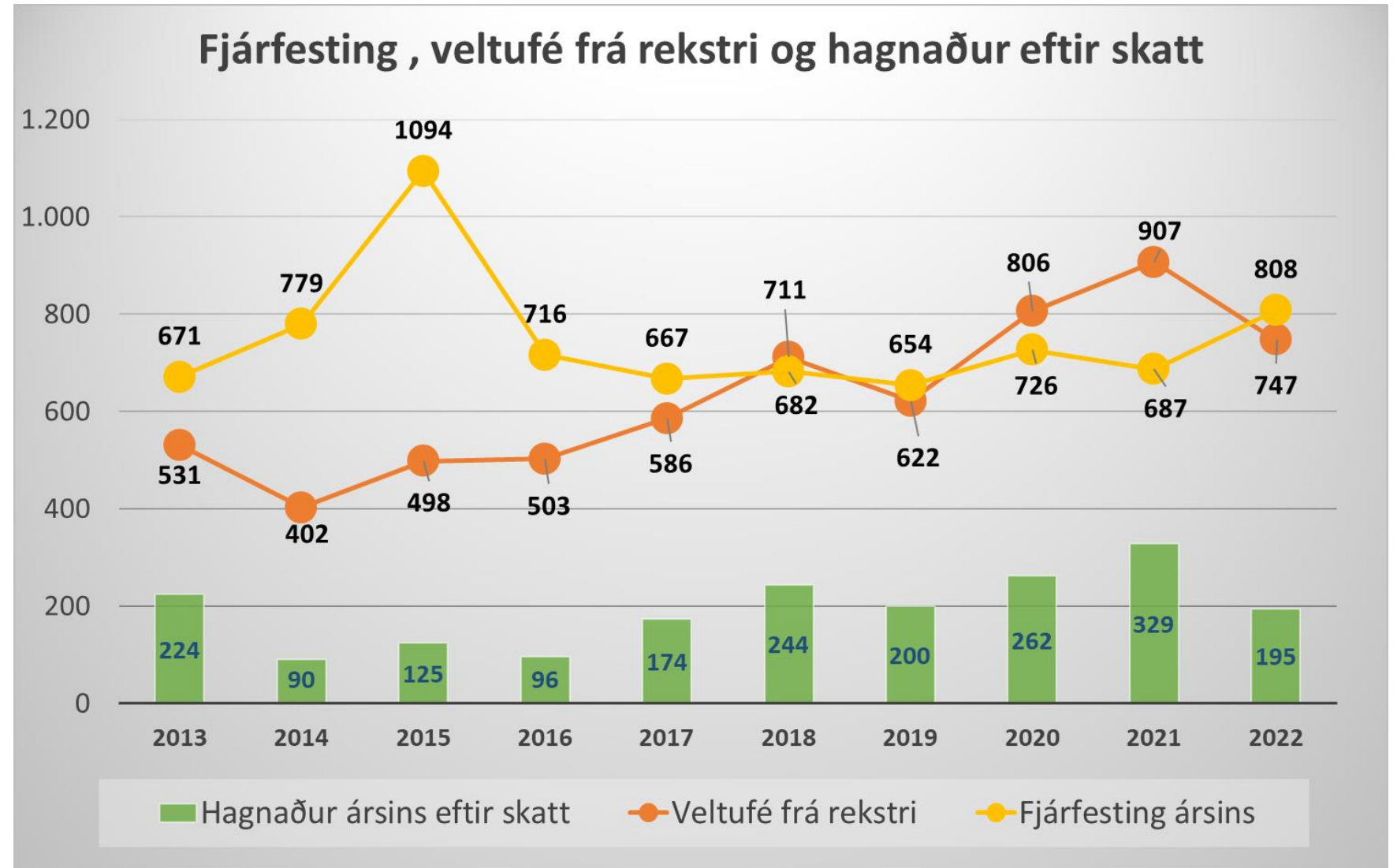
Eiginfjárhlutfall 73%

**OV hefur því fjárhagslegt bolmagn í miklar fjárfestingar, en þær þurfa að skila arði á sama hátt og bréfin í Landsneti sem voru seld í lok ársins!**

Efnahagsreikningur 31. desember 2022

	Skýr.	31.12.2022	31.12.2021
<b>Eignir</b>			
Rekstrarfjármunir .....	20	9.184.252	8.795.014
Lán til tengdra aðila .....	24	3.224.212	0
Eignarhlutir í öðrum félögum .....	21	17.401	9.901
		<b>Fastafjármunir</b>	<b>8.804.915</b>
Vörubirgðir .....	9	261.004	266.102
Viðskiptakröfur .....	23	477.883	402.385
Kröfur á tengda aðila .....	24	1.020.463	100.856
Aðrar skammtímaskröfur .....		30.064	16.735
Eignarhlutur til sölu .....		0	3.663.175
Handbært fé .....	12	139.240	2.541
		<b>Veltufjármunir</b>	<b>4.451.794</b>
		<b>Eignir samtals</b>	<b>13.256.709</b>
		<b>14.354.519</b>	<b>13.256.709</b>
<b>Eigið fé</b>			
Hlutfé .....		3.049.914	3.049.914
Lögbundinn varasjóður .....		1.016.637	1.016.637
Endurmatsreikningur .....		0	3.310.450
Óráðstafað eigið fé .....		6.446.946	2.573.424
	<b>Eigið fé</b>	<b>10.513.497</b>	<b>9.950.425</b>
Tekjuskattsskuldbinding .....	22	351.462	321.070
<b>Langtímaskuldir</b>			
Skuldir við lánastofnanir .....	27	1.795.500	998.943
Lífeyrisskuldbinding .....	26	1.001.473	966.951
		<b>Langtímaskuldir</b>	<b>1.965.894</b>
<b>Skammtímaskuldir</b>			
Viðskiptaskuldir .....		326.822	196.005
Skuldir við lánastofnanir .....		0	206.958
Næstu árs afborganir langtímaskulda við lánastofnanir .....	27	94.500	365.748
Skattar til greiðslu .....	22	3.306	32.394
Aðrar skammtímaskuldir .....		267.959	218.215
		<b>Skammtímaskuldir</b>	<b>1.019.320</b>
		<b>Skuldir samtals</b>	<b>3.306.284</b>
		<b>3.841.022</b>	<b>3.306.284</b>
	<b>Eigið fé og skuldir samtals</b>	<b>14.354.519</b>	<b>13.256.709</b>

**Fjárfestingin hefur verið svipuð eða minni en veltufé frá rekstri síðustu 5 árin**



# Sala á hlut Orkubúsins í Landsneti

- Lög samþykkt 2021 um að Íslenska ríkið skuli vera eigandi Landsnets.
- Ríkið gekk frá samkomulagi við OV o.fl. eigendur í árslok 2022.
- **Greiddir voru rúmir 4 milljarðar fyrir 5,98% hlut OV í Landsneti í formi 5 ára skuldabréfs á ríkið.**
- Óhætt er að fullyrða að um sé að ræða stærstu einstöku viðskipti Orkubús Vestfjarða frá upphafi.
- Arðgreiðslur frá Landsneti hafa skipt miklu máli fyrir rekstur Orkubúsins á undanförunum árum.
- **Það er því lykilatriði að hægt sé að nýta þá fjármuni sem fengust fyrir hlutinn í arðbærar fjárfestingar.**



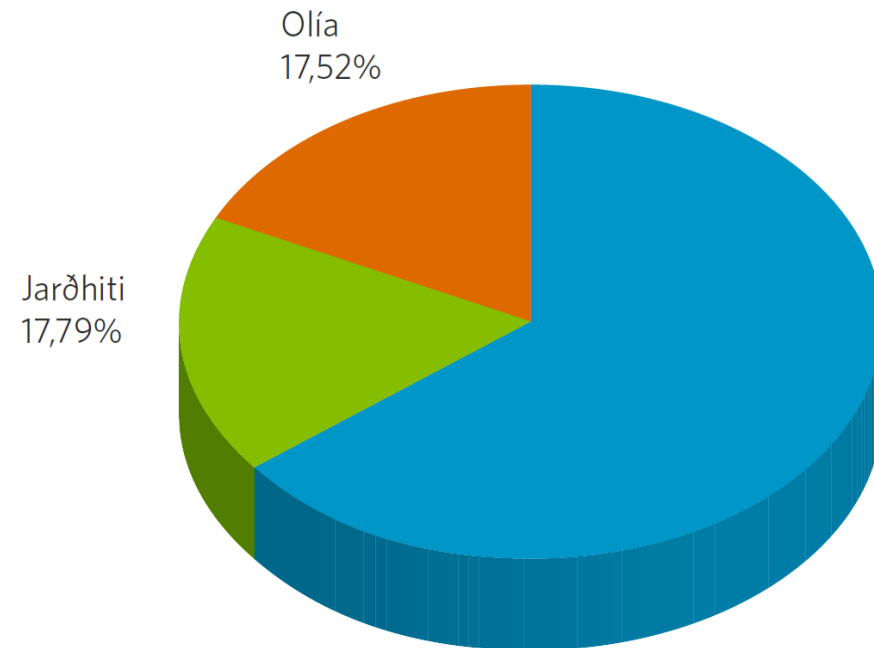
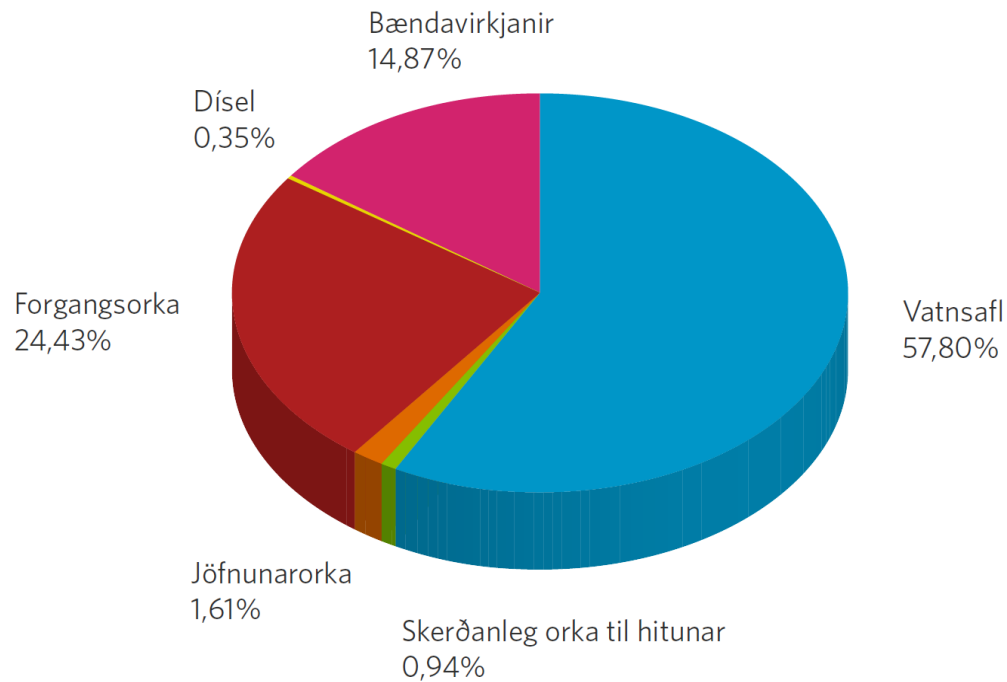
# Yfirlit um orkuöflun

# Heildar orkuöflun 2022 var 267 GWST

164 GWst vegna raforkusölu +1,7%

103 GWst vegna sölu á heitu vatni eða 21% lækkun,

**en olíunotkun 10-faldast á milli ára**



**Eigin vinnsla 58% orkukaup 41,8%**

**Eigin vinnsla 35,3% (jarðhiti+olía) - raforkukaup 64,7%**

# Yfirlit um framkvæmdir

# Ýmsar framkvæmdir 2022 - veitusvið

- **Nýtt iðnaðarsvæði á Suðurtanga** tengt við dreifikerfi og hitaveita lögð.
- **Tvær spennistöðvar sem þjóna fiskeldiskvíum tengdar**  
Skarðshlíð – Ísafjarðardjúpi  
Sveinseyri – Dýrafirði
- **Stakkanes í Steingrímsfirði**, hús fyrir spenna og aflrofa - áfangi í styrkingu og spennuhækkun yfir í Djúp
- **Bolungarvík** – styrking innan-bæjarkerfis á hafnarsvæði vegna laxasláturhúss og fiskmarkaðar.
- **Patreksfjörður** – gagngerar endurbætur utandyra á starfsstöð OV

## 3 - fösun og jarðstrengir

- Valþjófsdalur – Ingjaldssandur
- Suðureyri – Staðardalur
- Djúpavík Trékyllisvík
- Gufudalssveit jarðstrengir í nýja vegi í Þorskafirði og Djúpafirði
- Hvestudalur – Bakkadalur í Arnarfirði



# Ýmsar framkvæmdir 2023 - veitusvið

- **Ný aðveitustöð á Nauteyri** í tengslum við spennuhækkun yfir Steingrímsfjarðarheiði í 19kV.
- **Patreksfjörður** – gagngerar endurbætur innandyra í starfsstöð OV
- Ný spennistöð við Íþróttamiðstöð í Bolungarvík
- Endurnýjun háspennuaflrofa í kerfinu
- Launaflsspólur til styrkingar á kerfinu

## 3-fösun - jarðstrengir

- Gufudalssveit – með vegagerð
- Árneshreppur, Melar - Norðurfjörður
- Álftafjörður, Langeyri - Hattardalur
- Tálknafjörður, Hvítílækur - Gileyri
- Patreksfjörður, Kvígindisdalur - Örlygshöfn





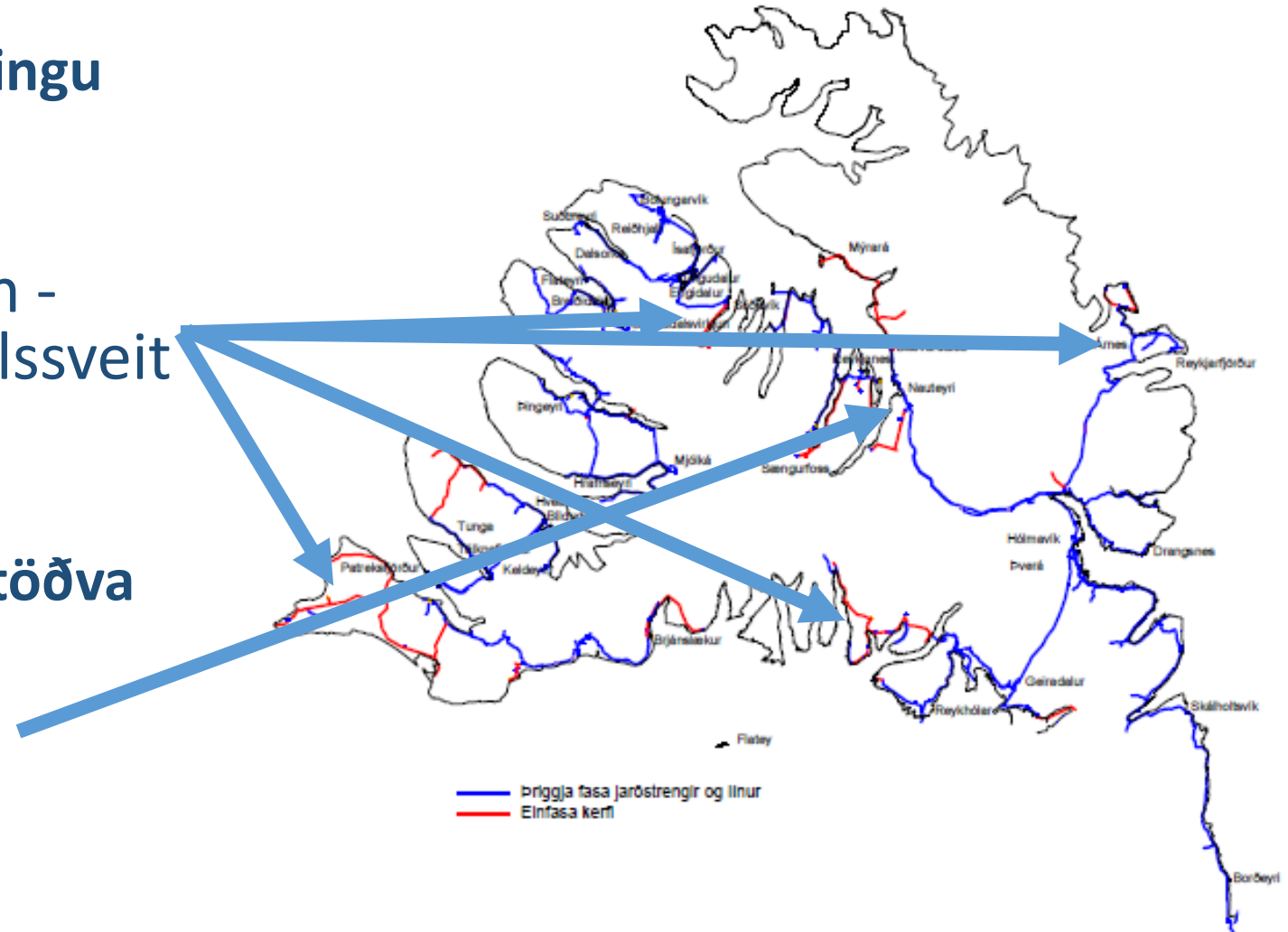
# Framkvæmdir víða um Vestfirði

- Styrking dreifikerfis með plægingu jarðstrengja í dreifbýli

- Álftafjörður - Örlygshöfn -  
Árneshreppur – Gufudalssveit

- Styrking innanbæjarkerfa -  
endurnýjun aflrofa og spennistöðva

- Aflaukning í Ísafjarðardjúpi –  
Ný aðveitustöð á Nauteyri



# Staða þrífösunar í dreifikerfi OV

	Þriggja fasa	Einfasa	Samtals	
Jarðstrengir	1,204 km	49 km	1,253 km	<b>77%</b>
Loftlínur	135 km	245 km	381 km	
Samtals	<b>1,339 km</b>	<b>294 km</b>	<b>1,633 km</b>	
	<b>82%</b>			

**82% hlutfall þriggja fasa kerfisins segir ekki alla söguna því**

**94% dreifingar OV í dreifbýli fer nú þegar um 3-fasa kerfi !**

**„Dýrustu“ 300 km í einfasa kerfinu eru ennþá eftir !**



# Hleðslustöðvar rafbíla

# Fjölgun hleðslustöðva fyrir rafbíla

## 2022

### Hraðhleðslustöð

- Ísafirði 150 kW
- Reykjanesi 150 kW
- Bjarkalundi 150 kW

### Minni hleðslustöðvar

- Hvítanesi, Tálknafirði, Þingeyri

## 2023

### Hraðhleðslustöð

- Bolungarvík 180 kW
- Bíldudalur 180 kW
- Mjólkárvirkjun 180 kW

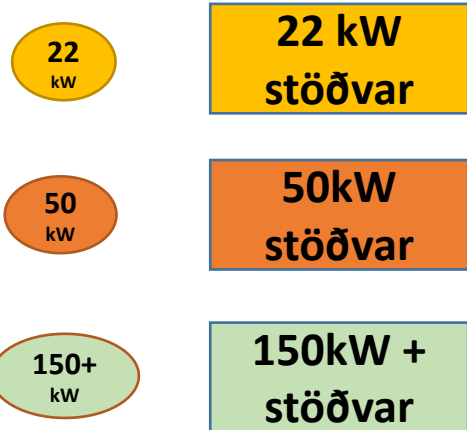
### Minni hleðslustöðvar

- Djúpavík
- Drangsnes
- Flateyri
- Reykhólar
- Suðureyri

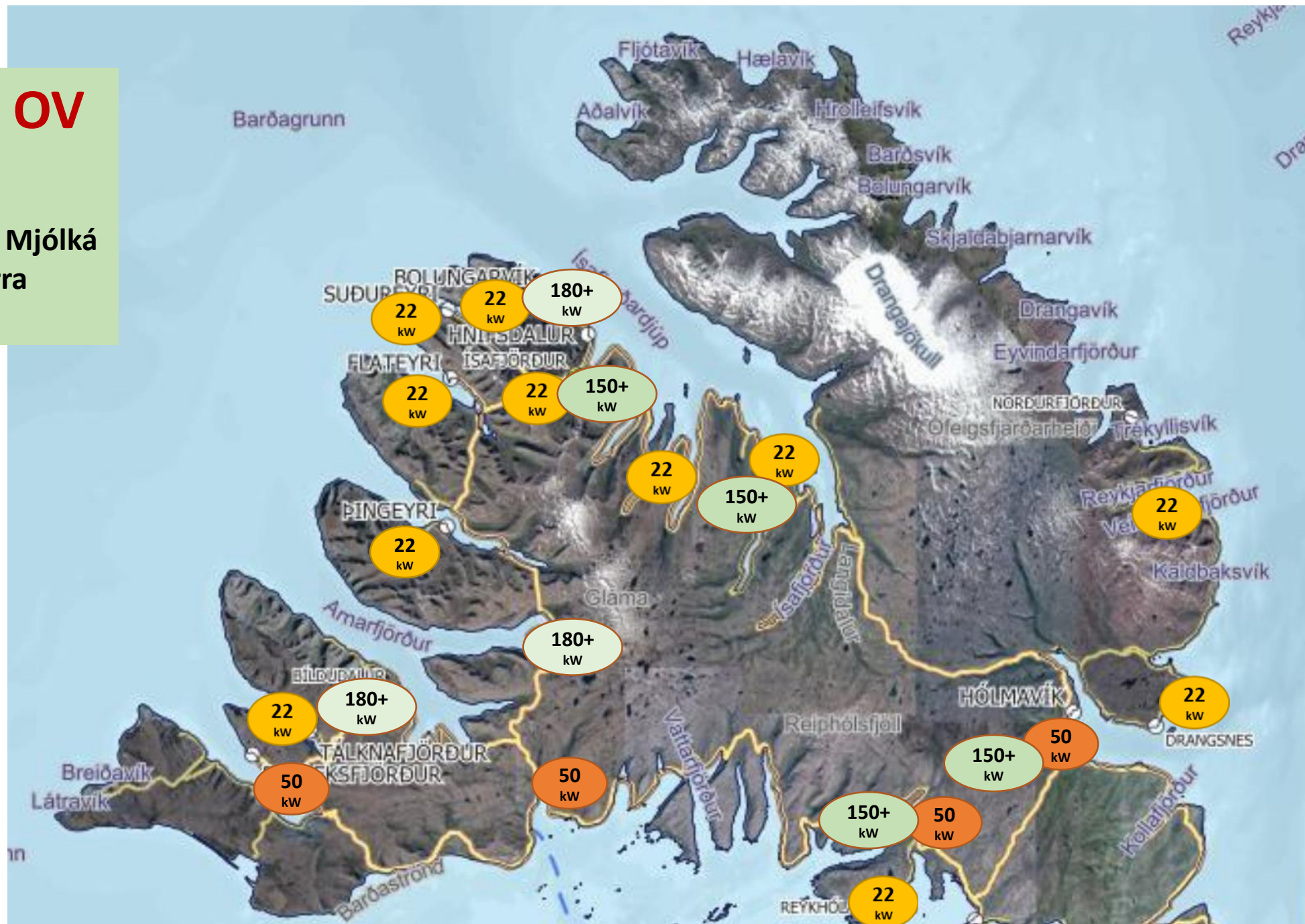
**Dreifast um alla Vestfirði – OV í öllum þéttbýliskjörnum í lok ársins**

# Hleðslustöðvar OV

Nýjar 180 Kw stöðvar á Bíldudal, í Bolungarvík og í Mjólka koma upp í vor auk nokkurra 22 kw stöðva



Netið er að þéttast og aflið að aukast !



# Orkusvið – helstu verkefni

# Orkusvið - helstu verkefni

## Árið 2022

- Áframhald vinnu við forathugun á 30 MW Vatnsdalsvirkjun í Vatnsfirði.
- Áframhald vinnu við forathugun á 9,9 MW Kvíslatunguvirkjun í Selárdal í Steingrímsfirði.
- Unnið að samningagerð við landeigendur vegna Kvíslatunguvirkjunar.
- Undirbúningur og samningagerð vegna jarðhitaborana á Ísafirði, Patreksfirði og á Gálmaströnd.
- Skoðaðir möguleikar á minnkun olíunotkunar í Flatey og nýtingu grænnar orku að hluta.

## Árið 2023

### Jarðhitaverkefni - borun

- **Ísafjörður** – rannsóknarboranir í Tungudal
- **Gálmaströnd** í Steingrímsfirði – rannsóknarboranir
- **Patreksfjörður** – borun á 300 m djúpri vinnsluholu
- Bygging dæluhúss og uppsetning á búnaði á jarðhitasvæðinu á Laugum í Súgandafirði

### Verkefni tengd virkjunum

- Áframhald forathugunar Vatnsdalsvirkjunar
- Vinna við skipulagsgerð og rannsóknir á lífríki á virkjunarsvæði Kvíslatunguvirkjunar.
- Vinna við umhverfismatsskýrslu fyrir Kvíslatunguvirkjun
- Undirbúningur að hækkun vatnsborðs Tangavatnsstíflu í Mjólka um 3 m.
- Undirbúningur á endurnýjun vatnsvélar og rafbúnaðar í Tungudalsvirkjun í Skutulfirði.
- Rafstöðvarhús í Flatey – sólarflekar á þaki og rafhlöður til jöfnunar álags á eldsneytisvélar. Aflgeta 120 kW (0,12 MW)

# Jarðhitaleit 2023

## OV – Áfram unnið samkvæmt áætlun

sem unnin var af ÍSOR 2018 fyrir OV  
*Jarðhitaleit í grennd við rafkyntar  
hitaveitur í þéttbýli*

## Stjórnvöld – 150 m.kr. framlag á fjárlögum

Leitað á Ísafirði og á Patreksfirði, en  
einnig verður leitað á  
á Gálmaströnd í Steingrímsfirði

## Jarðhitaleit er að hefjast

**Vonir standa til að jarðhitaleit hefjist í  
Tungudal innan örfárra daga.**

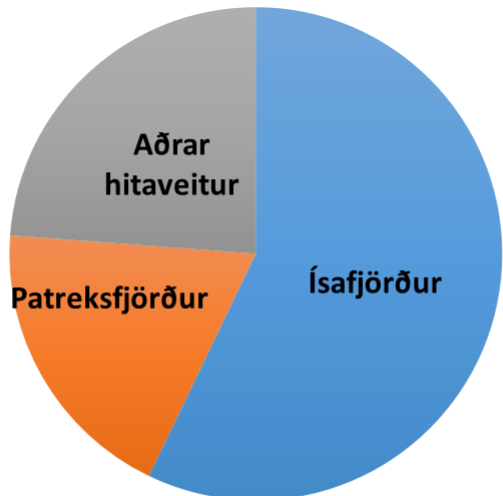




# Nýting jarðhita er mikilvægt skref að orkuskiptum

Orkuskerðing og aflskortur þýða  
aukna olíubrennslu (varaafli hitaveitna OV)

- Olíukatlar við rafkyntar hitaveitur notuðu **10 falt meiri olíu árið 2022** en árið 2021 eða **2,1 milljón lítra af olíu** í stað 210 þús. lítra



**Heitavatsframleiðsla með olíu**

- **18.000 MWst 2022**
- **1.800 MWst 2021**

**Markmið OV er að  $\frac{3}{4}$  hluti afls rafkyntra hitaveitna fari á jarðhita**

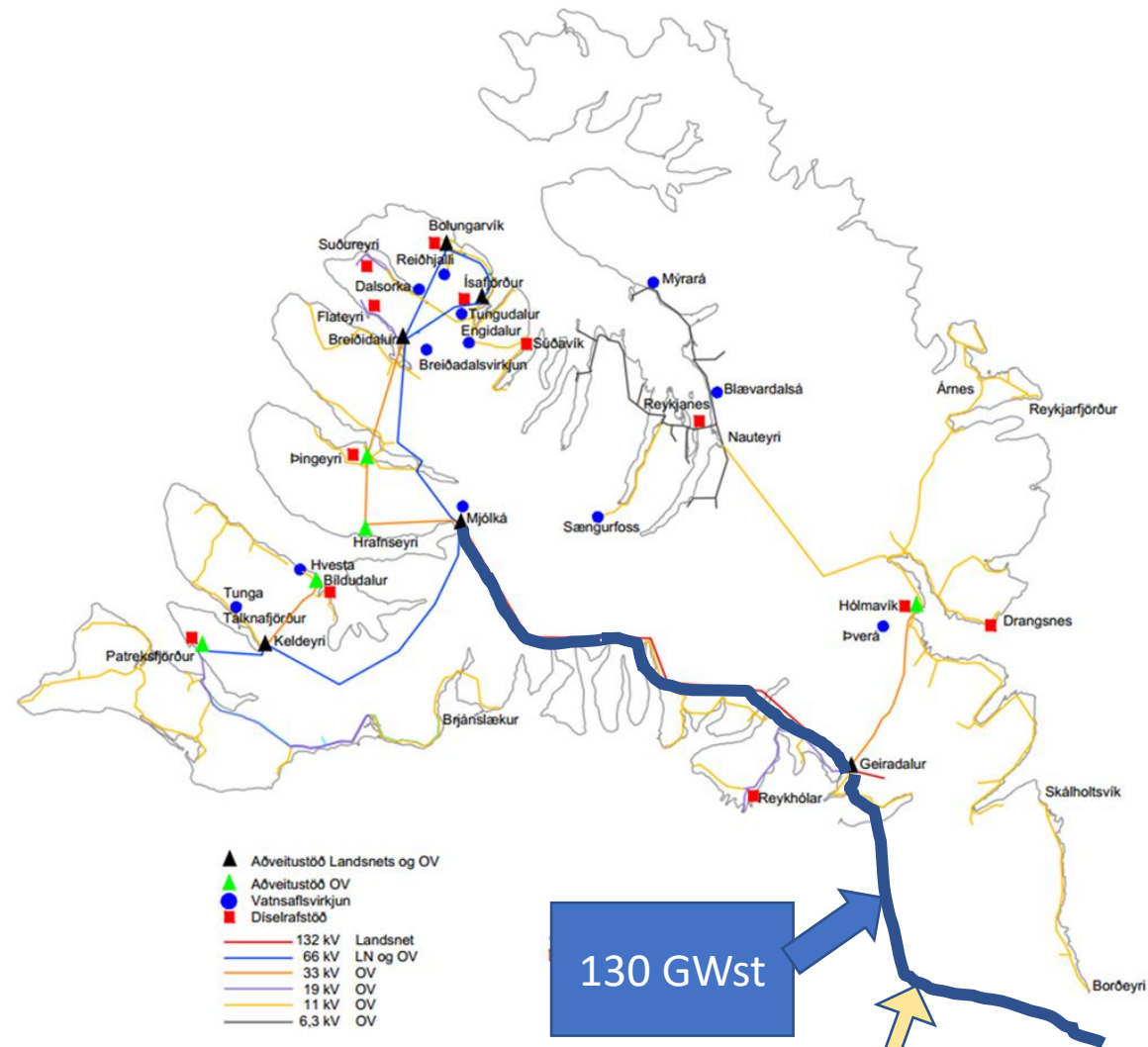
**Þá losnar um 10 – 12 MW afls í raforku**

Afhendingar -  
öryggi í dag  
byggir á miklu  
dísilknúnu  
varaafli á  
Vestfjörðum



# Aflskortur - orkuöryggi

- Tiltækt afl í virkjunum á Vestfjörðum getur farið niður í einungis 11 MW að vetri vegna þess að rennslisvirkjanir hafa ekki stöðugt rennsli.
- Heildarálagið að vetri getur þó auðveldlega verið 44 MW.
- Hámarks flutningsgeta Vesturlínu er ríflega 50 MW að óbreyttu.
- Hvernig á að mæta aukinni eftirspurn þegar Vesturlína nálgast þolmörk ?



# Aflskorti mætt með virkjunum

# Kvíslatunguvirkjun Afl 9,9 MW

Orkuframleiðsla 50 – 70 GWst á ári

Miðlunarlón  
og inntakslón  
alls 19 GL

Stöðvarhús  
2 staðir til  
skoðunar

OV gekk nýlega frá  
samningi um nýtingu  
vatnsréttinda vegna  
virkjunarinnar

Jarðstrengur til Hólmavíkur 18 km

- Stöðvarhús
- - - Sveitarfélagamörk
- Veitustífla
- Skurðir
- Prýstipípa
- Botnrás
- Vegslóð
- Vegslóðar
- Vinnuvegir
- Stíflur
- Lón
- Útmörk framkvæmdasvæðis
- n25v\_votlendiLittRaskad\_fl
- Sérstök vernd - Stöðuvötn
- Náttúrulegt birki
- Ræktað skóglendi

# Strandabyggð og Strandir

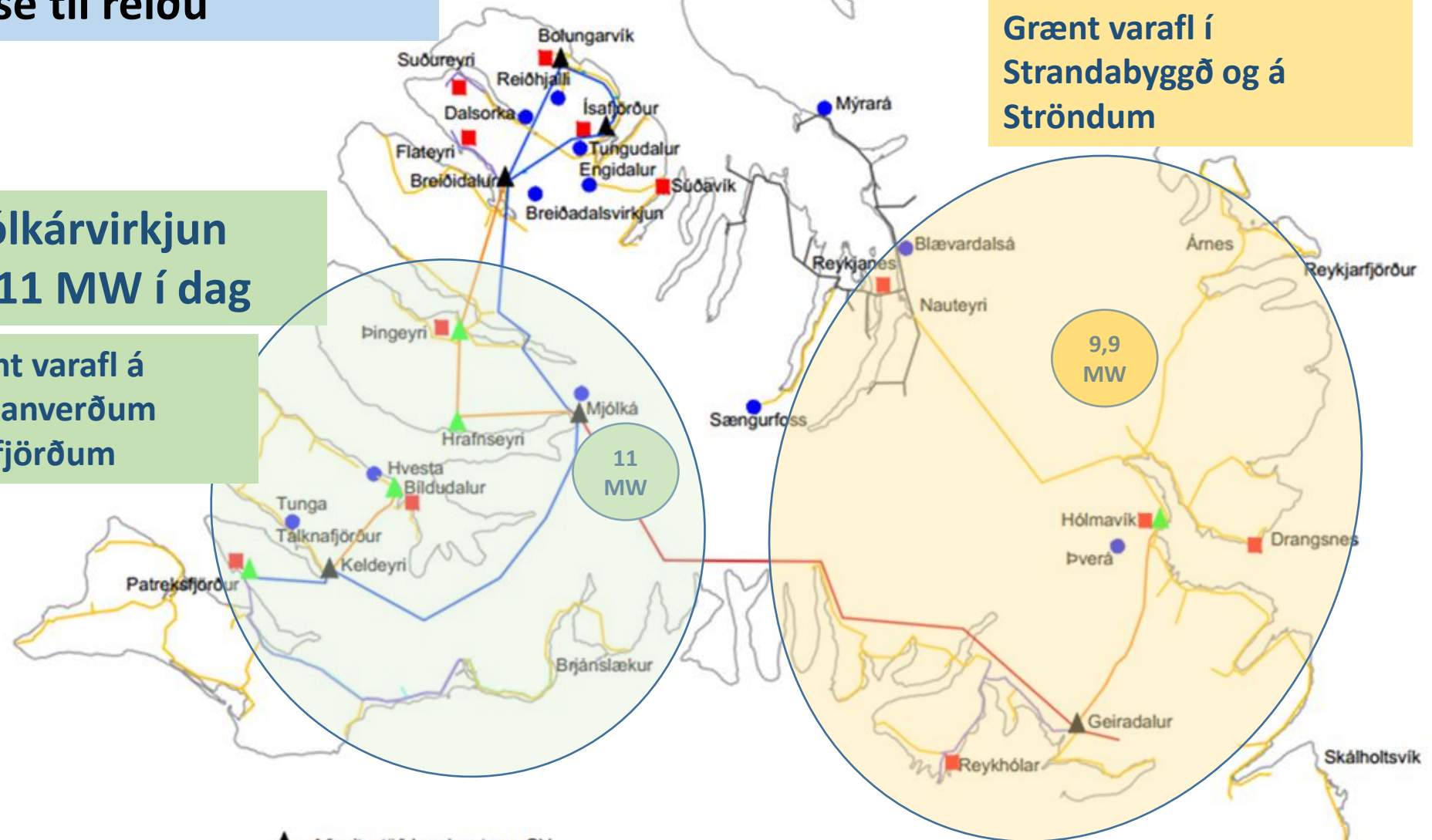
Uppitími kerfisins verður ekki lengur háður því að Hólmavíkurlína sé til reiðu

Væntanleg  
Kvíslatunguvirkjun  
Afl 9,9 MW

Grænt varafl í  
Strandabyggð og á  
Ströndum

Mjólkárviðvirkjun  
Afl 11 MW í dag

Grænt varafl á  
sunnanverðum  
Vestfjörðum

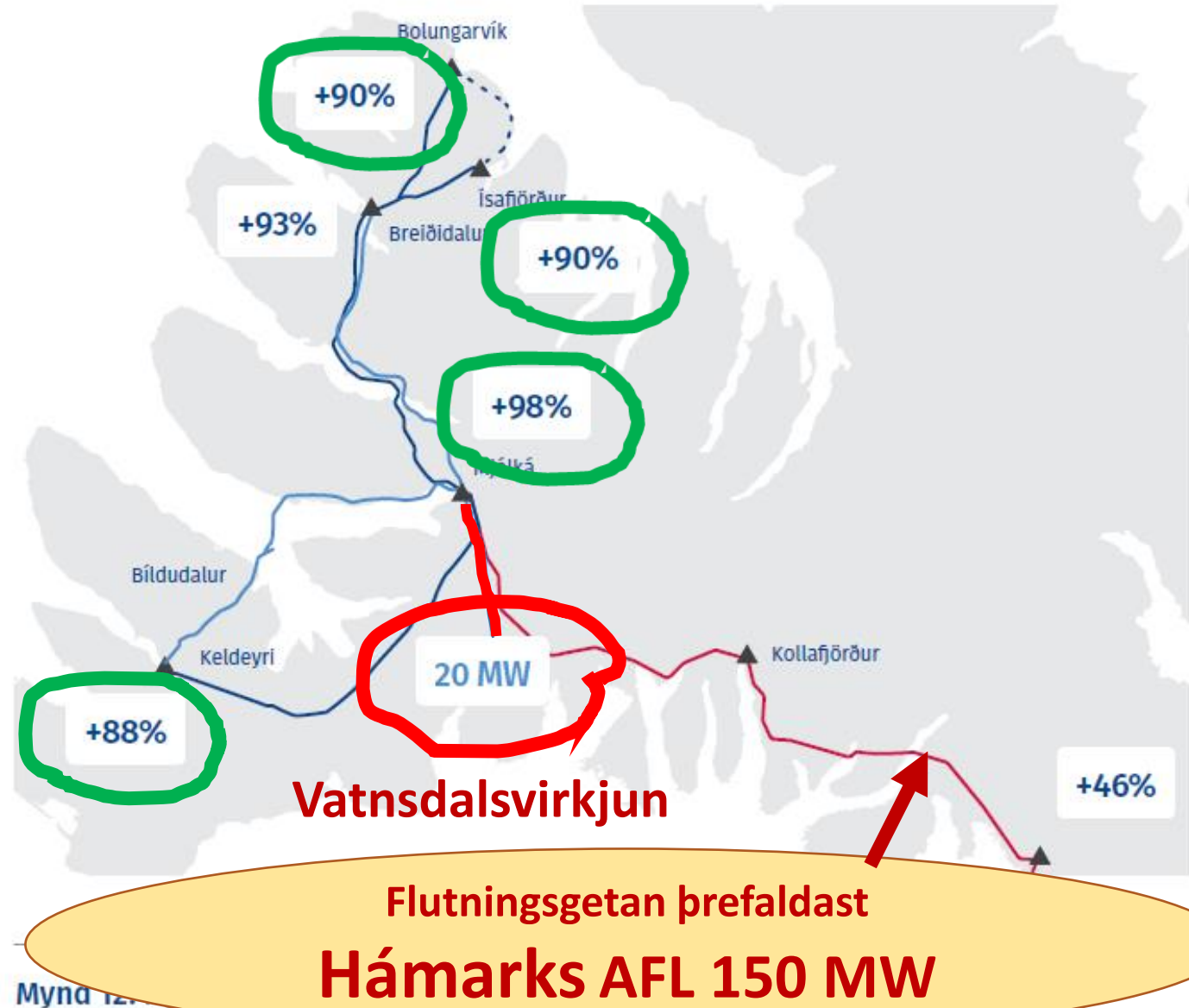


# Virkjun í Vatnsfirði

og áhrifin á afhendingaröryggið

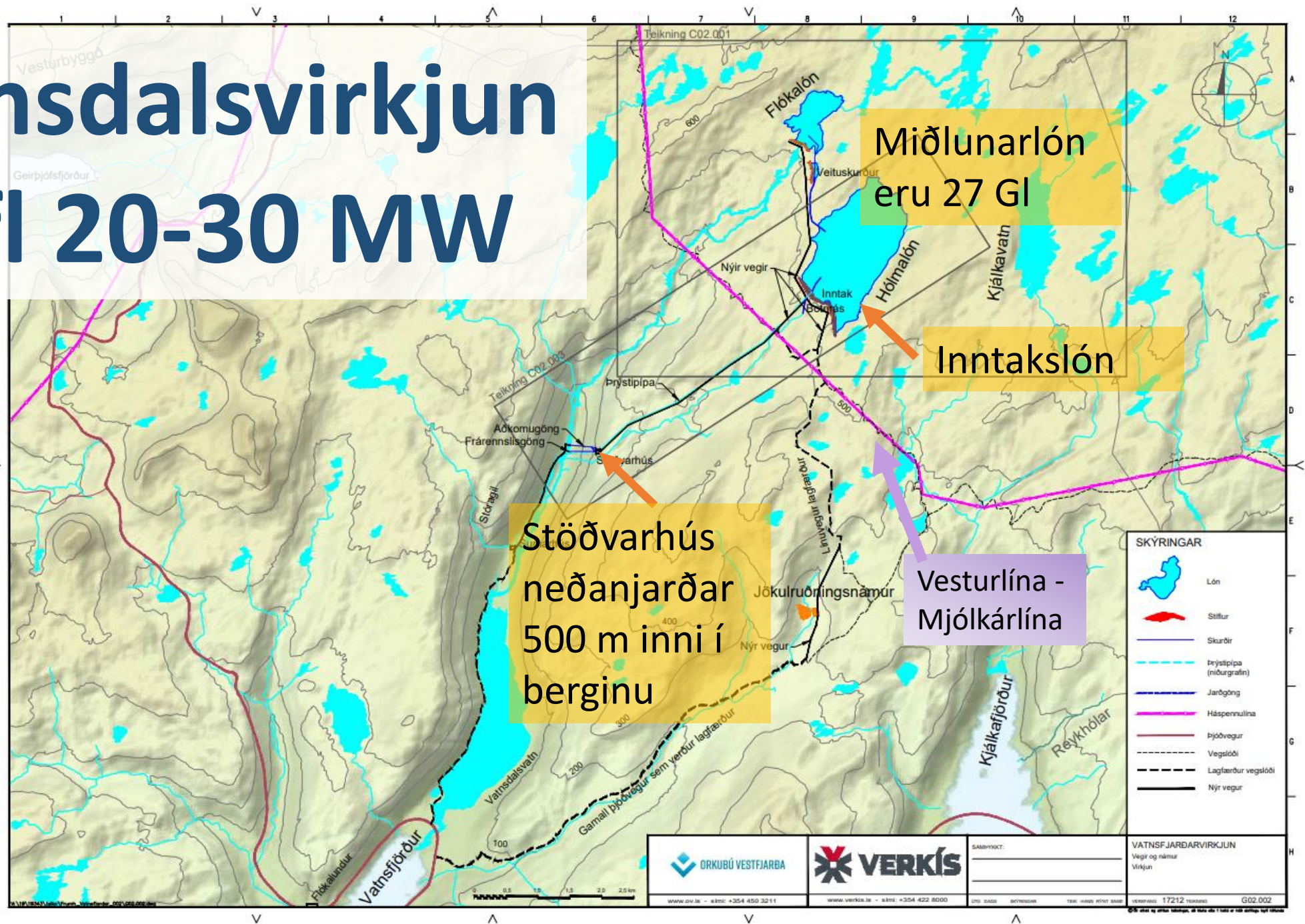
**Straumleysistilfellum**  
**fækkar um 90%**  
**hjá 90% Vestfirðinga**

Með virkjun eykst flutningsgeta Vesturlínu úr  
**50 MW í 150 MW** eða þrefaldast  
án verulegs kostnaðar fyrir Landsnet



# Vatnsdalsvirkjun

## Afl 20-30 MW





Öll svæði  
Vestfjarða  
munu fá 90%  
bætingu í  
afhendingaröryggi

Grænt varafl kemur frá:

Vatnsdalsvirkjun 30 MW

Mjólká 11 MW og

Kvíslatungu 9,9 MW

Varaflíð verður í virkjunum  
í stað olíukatla og dísilvéla !



# Beiðni OV til ráðherra um breytingu á reglum um Friðlandið í Vatnsfirði

Orkubú Vestfjarða hefur sent Umhverfis-, orku- og loftslagsráðherra erindi þar sem þess er farið á leit að ráðherra hlutist til um það eins fljótt og verða má að breyta reglum um friðlandið í Vatnsfirði [ ] þannig að Umhverfisstofnun/Orkustofnun sé heimilt að veita leyfi til virkjunar vatnasvæðis friðlandsins til að reisa og reka raforkuver innan friðlandsins með vísan til ákvæða 44. gr. laga nr. 60/2013 um náttúruvernd, sbr. ákvæði 4. gr. raforkulaga nr. 65/2003

## Ýmsir kostir Vatnsdalsvirkjunar

Afhendingaröryggið eykst um 90% hjá 90% notenda á Vestfjörðum

Aflaukning úr 20 MW í 30 MW eða 40 MW án aukinna umhverfisáhrifa

Flutningsgeta Vesturlínu þrefaldast úr 50 MW í 150 MW

Dregur úr notkun núverandi olíuknúns varaafis um 90%

Viðhalda má Vesturlínu og byggja upp án varaafiskeysrlu með olíu (margar vikur árlega)

Aukning á forgangsorku kallar ekki á aukningu í olíuknúnu varaafli

Flutningsleið úr næstu stóru aflstöð (Blöndu 260km) styttist um 240 km

80% nær en aðrir virkjunarkostir yfir 20MW

Umhverfisáhrif líklega minni en af ýmsum smærri virkjunarkostum

# Framtíðarsýn OV fyrir árið 2030 gæti verið .....

## Virkjun jarðhita sem losar allt að 10 MW af rafmagni

Gæti tekið 2 til 4 ár í framkvæmd **gæti komist í rekstur 2026.**

## Kvíslatunguvirkjun 9,9 MW

Ef vel gengur **gæti virkjunin komist í rekstur í árslok 2027.**

## Vatnsdalsvirkjun 20 – 30 MW

Óvíst er hversu langan tíma þyrfti til að breyta friðlýsingarskilmálum. Einnig er umfjöllunartími í Rammaáætlun, ef heimild fæst til umfjöllunar þar óljós.

Áætlaður tími í umhverfismat er um 2 ár.

Áætlaður útboðs- og byggingartími eftir útgáfu framkvæmdaleyfis er 3 ár.

Virkjunin gæti ef vel gengur **mögulega komist í rekstur fyrir 2030**

## Vesturlína 150 MW flutningsgeta

Hægt væri að styrkja og tvöfalda línuna í áföngum þar sem virkjanir á Vestfjörðum sæju svæðinu fyrir nægilegu afli þótt línun væri úti tímabundið vegna uppbyggingar.

Virkjun á vesturenda línunnar er lykillinn að aukningu flutningsgetunnar og stöðugra kerfi.





## Mjólkárlína þverar Vatndsalsá

**Takk fyrir !**