

7. apríl 2022

Starfshópur um orkumál á Vestfjörðum



Stjórnarráð Íslands
Umhverfis-, orku- og loftslagsráðuneytið

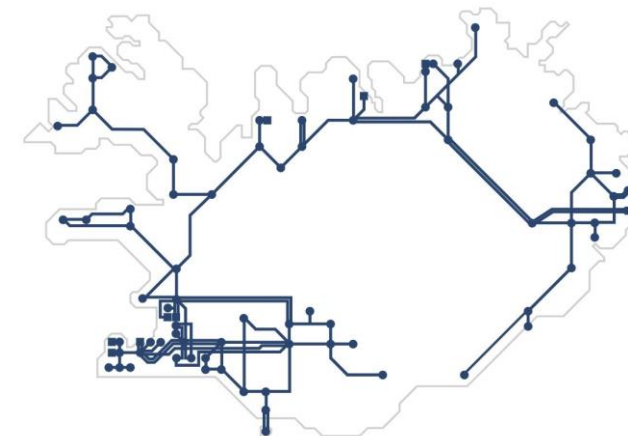
Skipan starfshópsins

- Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir, formaður, ráðgjafi hjá Ráðrík ehf.
- Elías Jónatansson, Orkubússtjóri, Orkubú Vestfjarða
- Gnýr Guðmundsson, yfirmaður greininga og áætlana í raforkukerfinu, Landsnet
- Iðá Marsibil Jónsdóttir, forseti bæjarstjórnar Vesturbyggðar, Vestfjarðastofa
- Jón Ásgeir Haukdal Þorvaldsson, verkefnastjóri – orkuskipti, Orkustofnun
- Erla Sigríður Gestsdóttir, verkfræðingur, Umhverfis-, orku- og loftslagsráðuneytinu

Í erindisbréfi var starfstími hópsins ótilgreindur



Stefna stjórnvalda



Í þingsályktun um stefnu stjórnvalda um uppbyggingu flutningskerfis raforku, frá 2018 segir m.a.:

Treysta skal flutningskerfið betur, tengja betur lykilsvæði og tryggja afhendingaröryggi raforku um land allt. Skulu Eyjafjarðarsvæði, Vestfirðir og Suðurnes vera sett í forgang.

„allir afhendingastaðir í meginflutningskerfi raforku að vera komnir með N-1 öryggi fyrir árið 2030 og afhendingarstaðir í svæðisbundnum flutningskerfum fyrir árið 2040“

Í erindisbréfi segir m.a.

Markmið vinnunnar er að vera liður í því að ný atvinnutækifæri á svæðinu geti orðið að veruleika og styðja við orkuskipti á svæðinu.



Staðan í dag

Sjö þúsund íbúar á Vestfjörðum nota rafmagn á við 50 þúsund íbúa á höfuðborgarsvæðinu

40% orku aðflutt

Vestfirðir eru ekki sjálfbærir í orkuframleiðslu.

Aðeins 60% af orku sem notuð er í fjórðungnum er framleidd á svæðinu.

Heimild: OV

500 tonn af dísil á ári

Vegna fyrirvaralausra bilana og viðhalds á flutningskerfi raforku á Vestfjörðum getur brennsla á dísilolíu í varaafsstöðvum og olíukötlum hæglega numið 500 tonnum á ári.

Alvarleg bilun í flutningskerfi Vestfjarða, sem varir dögum saman, getur margfaldað þessa tölu.

Heimild: OV

- Olíunotkun vegan skerðinga til rafkyntra hitaveitna er nálægt 1.400 tonnum síðan 10. febrúar.

Það er 3,8 sinnum olíunotkun í meðalári

Rammaáætlun – svona standa málin

	1. áfangi	2. áfangi	3. áf. fyrri hluti	3. áf. heildarskil	4. áfangi
Orkufyrirtæki / Orkustofnun			–	✓	✓
Verkefnisstjórn	✓	✓	✓	✓	✓
Faghópar	✓	✓	✓	✓	✓
Verkefnisstjórn	✓	✓	✓	✓	...
Ráðherra	–	✓	✓	✓	
Alþingi	–	✓	✓	...	

✓ Lokið

... Í vinnslu

– Á ekki við

|| Gerist síðar í ferlinu

Rammaáætlun - Vestfirðir

2.áfangi - samþykktur á Alþingi 14.janúar 2013

1. Orkunýtingarflokkur

a. Vatnasvið

Vestfirðir	Ófeigsfjörður	4 Hvalárvirkjun
------------	---------------	-----------------

2. Biðflokkur

a. Vatnasvið

Vestfirðir	Hestfjörður	2 Glámuvírkjun
Vestfirðir	Þverá, Langadalströnd	3 Skúfnavatnavirkjun

3. Verndarflokkur

- Ekkert í hér á Vestfjörðum

3.áfangi - óafgreiddur frá Alþingi

1. Orkunýtingarflokkur

a. Vatnasvið

Vestfirðir	Skjaldfannardalur	Austurgilsvirkjun
Vestfirðir	Ófeigsfjörður	Hvalárvirkjun

4.áfangi - skilað 31.mars 2021 óafgreiddur til ráðherra

1. Orkunýtingarflokkur

Vestfirðir	Gláma - Ísafjörður	Hvanneyrardalsvirkjun
Vestfirðir	Gláma - Vattardalur	Tröllárvirkjun
Vestfirðir	Reykhólahreppur	Garpsdalur

2. Biðflokkur

Vestfirðir	Ófeigsfjarðarheiði	Skúfnavatnavirkjun
------------	--------------------	--------------------

Niðurstaða starfshópsins

- Það er niðurstaða hópsins að til þess að bæta afhendingaröryggið á Vestfjörðum og tryggja nægilegt afl (ásamt því að auka kerfisstyrk) sé nauðsynlegt að vinna að úrbótum og verkefnum sem snerta nánast alla hluta raforkukerfisins. Þar er átt við meginflutningskerfið, svæðisbundna flutningskerfið, dreifikerfið og síðast en ekki síst orkuframleiðslu innan svæðisins auk jarðhitaleitar.

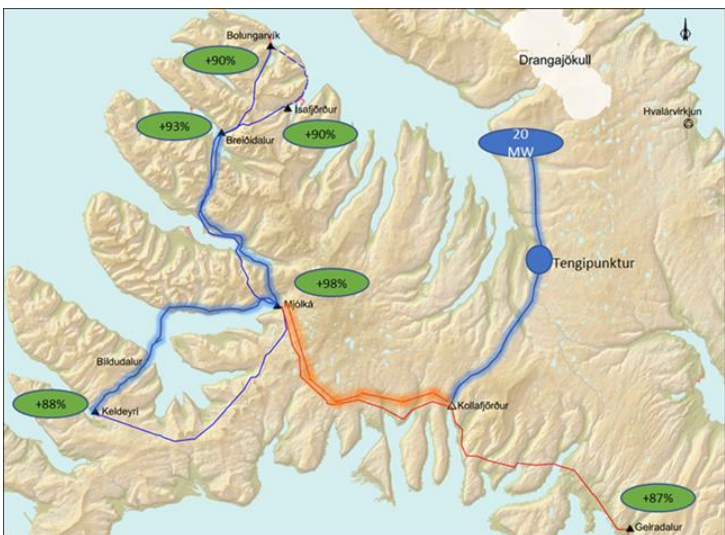


	Verkefni	Áætlaður kostnaður	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Megin-flutningskerfi	2,5 til 2,8 mkr		Tvöföldun tengingar á milli Mjólkár og Kollaflarðar								
		2,3 til 2,6 mkr		Uppsetning tengipunkts í Ísafjarðardjúpi								
	Svæðisbundna flutningskerfið	0,6 til 0,7 mkr	Yfirbygging tengi-virkis í Breiðadal									
		0,8 til 1 mkr		Yfirbygging tengivirkis í Mjólká (66 kV hluta)								
		2,4 til 2,7 mkr		Suðurhringur (Hringtenging: Mjólká-Tálknafjörður-Bíldudalur-Mjólká)								
		1,3 til 1,5 mkr		Norðurhringur (tvöföldun tengingar á milli Mjólkár og Breiðadals)								
		1,0 til 1,2 mkr					Styrking Ísafjarðarlínu 1					
	Dreifikerfið	1,1 - 1,2 mkr	Þrífösununarverkefni - framgangur ræðst af fjármögnun og átakverkefnum									
		0,10 - 0,13 mkr		Patreksfjarðarlína í jarðstreng								
	Virkjun fyrir norður- og suðursvæði Vestfjarða	Metin hagkvæm	Uppfæra friðlýsingar-skilmála í Vatnsfirði	Sviðsmynd 1								
				Mögulegt leyfisferli/grunnrannsóknir/verhönnun						Byggingartími virkjunar		
				Sviðsmynd 2								
				Stutt leyfisferli - grunnrannsóknir/verkhönnun			Byggingartími virkjunar					
	Virkjun í Steingrímsfirði	Metin hagkvæm	Mögulegt leyfisferli - hönnunartími og undirbúningur					Byggingartími virkjunar				
	Jarðhitaleit	0,1 mkr	Fjármagn í jarðhitaleit á Ísafirði og á Patreksfirði									



Meginflutningskerfið

- Hefja undirbúning tvöföldunar tengingu á milli Mjólkár og Kollafjarðar
- Fylgja áætlunum um uppsetningu á nýjum tengipunkti í Ísafjarðardjúpi



Svæðisbundið flutningskerfi

- Flýta yfirbyggingu tengivirkis í Mjólká
- Fylgja áætlunum um uppbyggingu Suðurhrings
- Fylgja áætlunum um yfirbyggingu tengivirkis í Breiðadal
- Flýta tvítengingu á milli Mjólkár og Breiðadals (Norðurhringur)
- Styrkingar á Ísafjarðarlínu 1 á framkvæmdaáætlun



Dreifikerfi



- Dreifikerfi, sérstakt framlag úr ríkissjóði 2020-2025 til að flýta áformum um þrífösun og jarðstrengjavæðingu innan Vestfjarða
- Hluti Patreksfjarðarlínu frá Drengjaholti upp Mikladal verði lagður í jörð



Mat á aflþörf

Hámarks heildarálag á Vestfjörðum í dag er 44 MW

Aukning til 2030:

Orkuskipti – fiskeldi – trukkar – bátar – bílar 15 MW

Fólksfjölgun 12 MW

Vinnsla á kalkþörungaseti 8 MW

Heildaraflþörf á Vestfjörðum 2030 er þá 79 MW

Þýðir um 80% aukningu frá aflþörfinni í dag !

Forgangsaflþörf

Heildarálag á Vestfjörðum árið 2030 79 MW

Áhrif sem draga úr þörf á aukningu á aflþörf:

Rafkyntar hitaveitur fari að $\frac{3}{4}$ hlutum á jarðhita - 12 MW

Kalkþörungavinnsla verði á skerðanlegum flutningi - 10 MW

Virkjanir sem þegar eru til staðar, aflgeta á vetrum - 11 MW

Samtals aflþörf í nýjum virkjunum á Vestfjörðum 46 MW

Framleiðslugeta þeirra m.v. 6.000 nýtingarstundir á ári 276 GWst

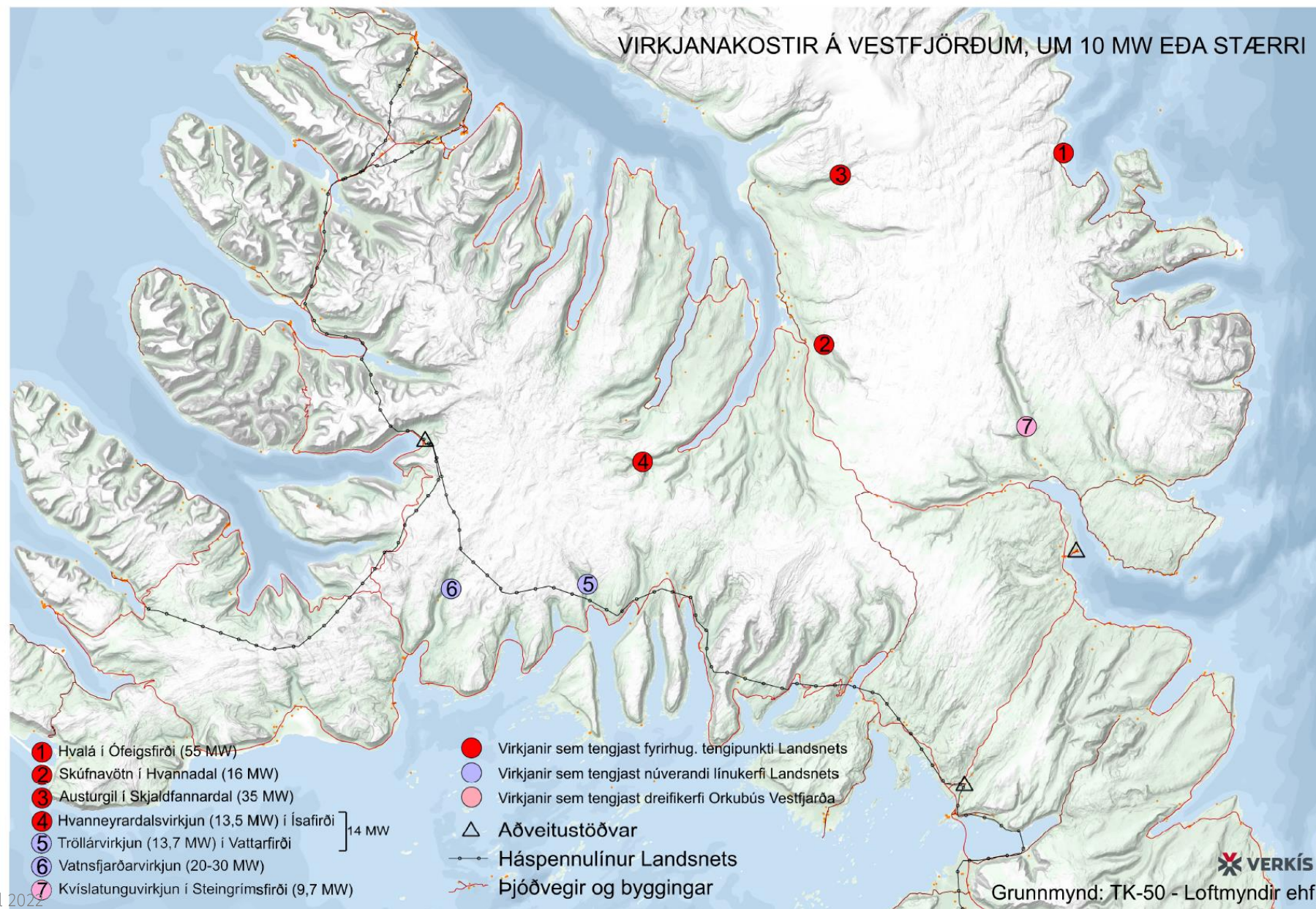
Framleiðslugetan á Vestfjörðum myndi þrefaldast úr 120 GWst í 396 GWst

Hvalá, Austurgil,
Skúfnavötn og
Hvanneyrardalsvirkjun
tengjast nýjum
tengipunkti Landsnets í
Ísafjarðardjúpi

Tröllárvirkjun tengist
væntanlega Mjólkárlínu

Vatnsfjarðarvirkjun
tengist beint í Mjólká
með línu eða jarðstreng

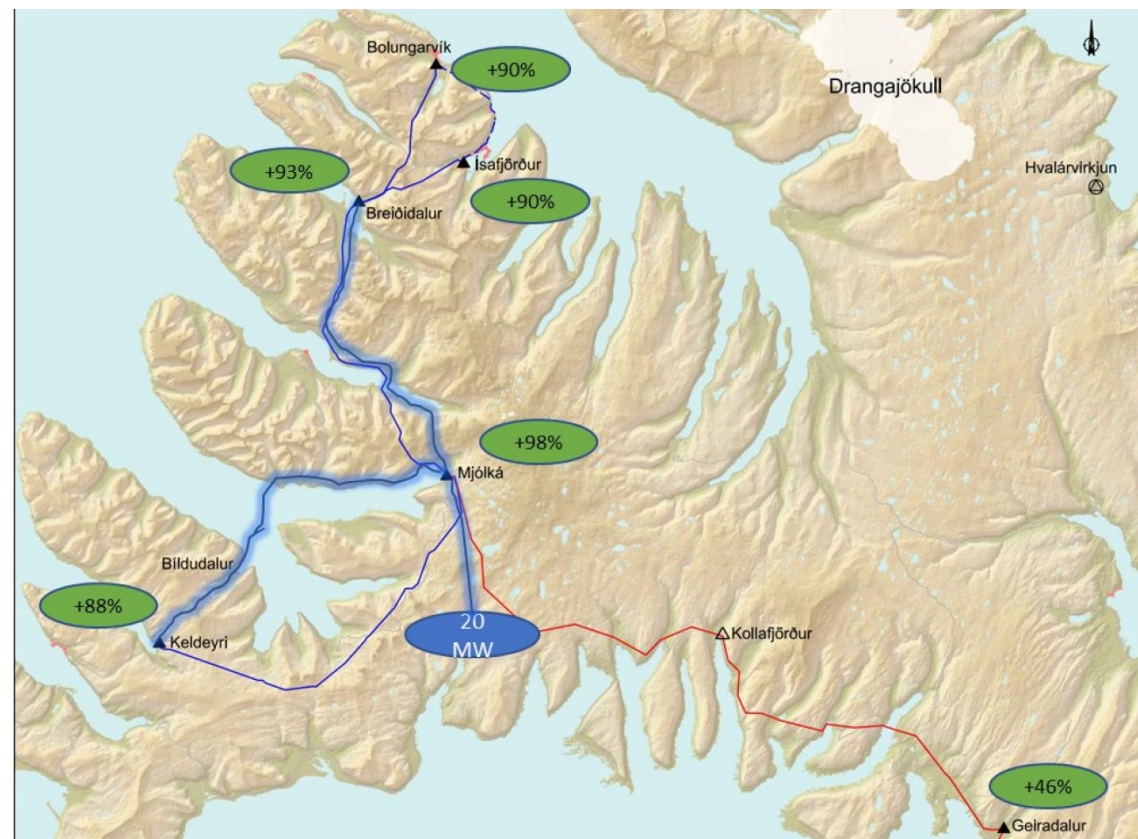
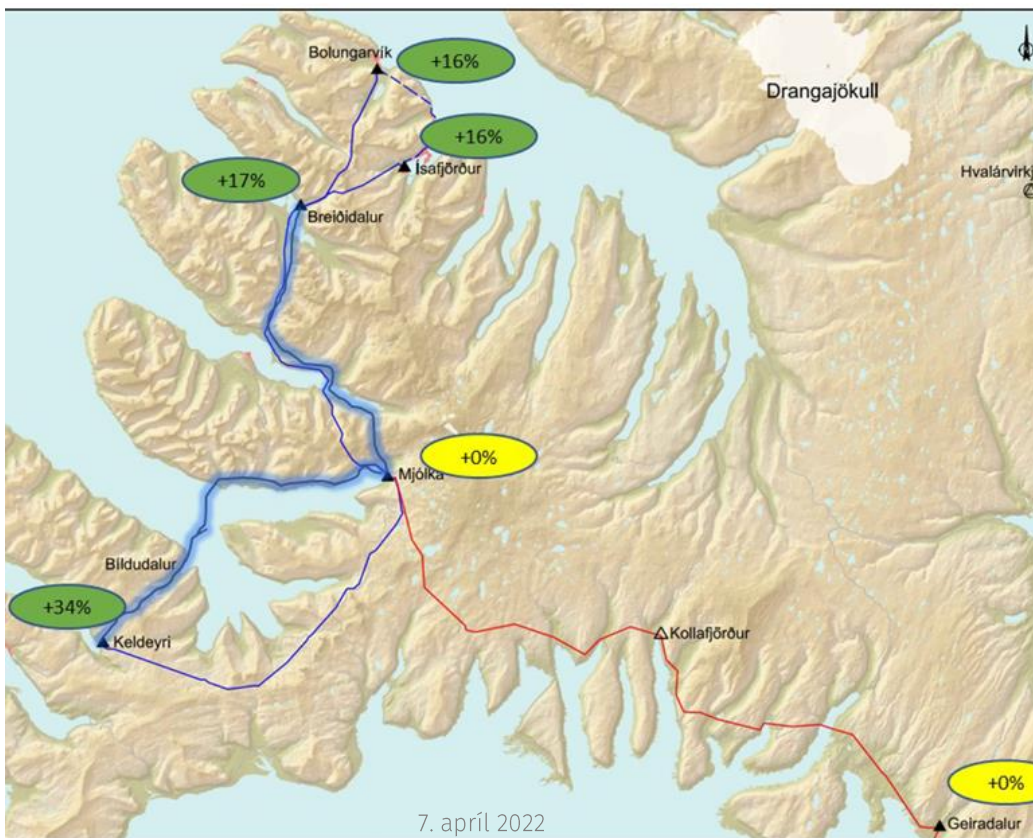
Kvíslartunguvirkjun
tengist inn á dreifikerfi
Orkubús Vestfjarða um
aðveitustöð á Hólmavík



Áhrif svæðisbundinnar orkuvinnslu á afhendingaröryggi

Svæðisbundið flutningskerfi hringtengt
Ótiltæki minnkar um 16% - 34%

Orkuframleiðslu bætt við
Ótiltæki minnkar um 88% – 90%



Svæðisbundin orkuvinnsla

- Lagt er til að umhverfis, orku og loftlagsráðherra skoði hvort fýsilegt sé að lyfta friðlýsingarskilmálum Friðlandsins í Vatnsfirði svo hægt sé að taka Vatnsfjarðarvirkjun til umfjöllunar í Rammaáætlun 4, eða öðru því regluverki sem Alþingi kann að ákveða varðandi mögulega virkjunarkosti.
- Stefnt verði að frekari orkuframleiðslu í Steingrímsfirði. Virkjunin verði tengd dreifikerfi Orkubúsins í aðveitustöð í Hólmavík.



Rafkyntar hitaveitur



Tryggt verði fjármagn til jarðhitaleitar þannig að hægt verði að rannsaka til hlítar möguleika á jarðhita við rafkyntar hitaveitur (varaafli olía). Þar sem jarðhiti verður nýttur beint inn á kerfin eða miðlægar varmadælur.



Vindorka

- Vindorkuver í Garpsdal í Reykhólahreppi
- Afgreitt af sveitarstjórn í aðalskipulagi
- Styður vel við áform um atvinnuuppbyggingu á svæðinu

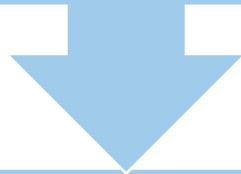




- Smávirkjanir
- Sjávarfallavirkjanir
- Sólarorka
- Rafhlöður

Orkumál á Vestfjörðum njóta sérstöðu

Að mati starfshópsins verður markmiðið að vera að ná hið minnsta sambærilegu afhendingaröryggi og stjórnvöld hafa sett sem viðmið fyrir landið í heild, en helst þarf að ganga lengra, til þess að vega upp samdrátt síðustu áratuga, mæta orkuskiptum og skapa ný atvinnutækifæri



Tillögur starfshópsins taka mið af þeirri forgangsröðun sem hópurinn telur rökréttar og snúast tillögurnar um aðgerðir sem leiði til úrbóta til skemmri og lengri tíma lítið.



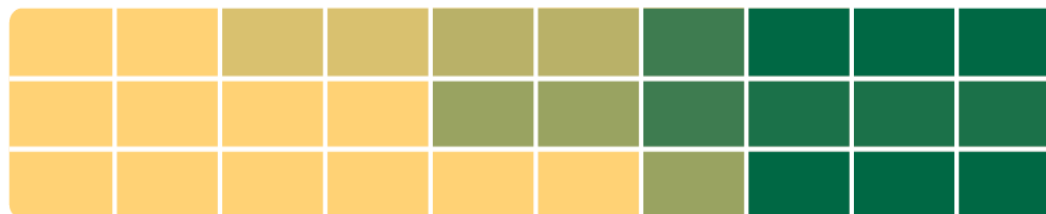
Áhrif
aðgerða á bætt
afhendingaröryggi

Norðursvæði
Suðursvæði
Strandir

Núverandi
ástand

0%

2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031



Áætluð
bæting

90%

Það er verk að vinna