



ORKUBÚ VESTFJARÐA

Kynning á fundi atvinnuveganefndar

Þriðjudaginn 20. febrúar 2024 kl. 11

Elías Jónatansson
Orkubússtjóri

Úr umsögn Orkubús Vestfjarða

- **Viðbragðstími langur**

Viðbraðgstími aukins framboðs raforku er margfaldur á við mögulega þróun eftirspurnar vegna nýrra verkefna og orkuskipta.

- **Óvissa**

Ástandið leiðir til meiri óvissu og verðsveiflna en í kerfi sem er í jafnvægi.

- **Náttúruvá og áhættudreifing**

Náttúruhamfarir sem dunið hafa yfir undanfarið minna okkur á mikilvægi áhættudreifingar í orkuvinnslu.

- **Virkjanakostir utan hættusvæða**

Orkubú Vestfjarða vekur athygli á tveimur virkjunarkostum sem eru til skoðunar hjá fyrirtækinu:

- **Kvíslatunguvirkjun í Steingrímsfirði og**
- **Vatnsdalsvirkjun í Vatnsfirði**

Virkjanir eru lykillinn að afhendingaröryggi

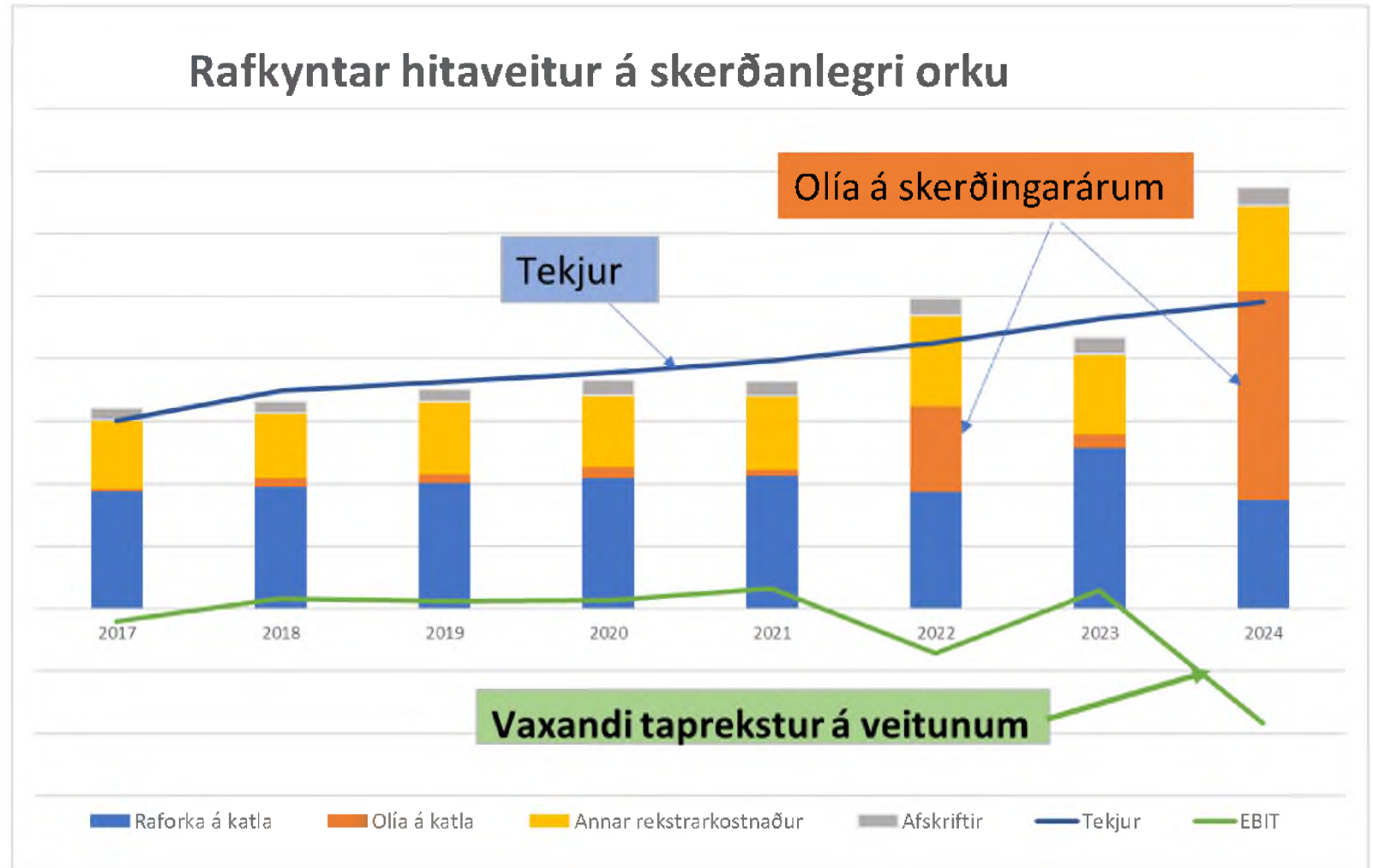
- **Kvíslatunguvirkjun er 9,9MW virkjunarkostur** sem getur auðveldlega haldið uppi raforkukerfinu í Strandabyggð og á ströndum, janfvel þótt Hólmavíkurlína eða Vesturlína, sem eru aðal flutningslínur raforku inn á svæðið, sé straumlausar. Uppistöðulón hefur nægan forða til langs tíma. Virkjunin tryggir N-1 tengingu á svæðinu og dregur verulega úr þörf á að keyra varaafli.
- **Vatnsdalsvirkjun er 20 – 30 MW virkjunarkostur** sem getur auðveldlega haldið uppi raforkukerfinu á sunnan- og norðanverðum Vestfjörðum og er einnig með nægan forða í uppistöðulónum til lengri tíma. Virkjunin tryggir N-1 tengingu á svæðinu. 90% raforkunotkunar á Vestfjörðum fer um tengivirkið í Mjólka.
- **Tengivirki Landsnets í Mjólka er tengipunktur** fyrir Vatnsdalsvirkjun og væri virkjunin því algjörlega óháð núverandi Vesturlínu.
- **Vesturlína er aðal tenging Vestfjarða við raforkukerfið á Íslandi.** Bilanir á henni myndu ekki valda straumleysi á Vestfjörðum ef þessar tvær virkjanir væru til staðar.
- **Afhendingaröryggi á Vestfjörðum eykst um 90%** með tilkomu þessara tveggja virkjana og þeirra aðgerða í svæðisbundnu flutningskerfi Landsnets sem komnar eru á áætlun, en það er hringtenging suðursvæðis og norðursvæðis um núverandi tengivirki í Mjólka.
- **Grænt varaafli í virkjunum**
Með virkjunum verður frekari uppbygging varaafli óþörf auk þess sem notkun á núverandi varaafli minnkar um 90%.

Rafkyntar hitaveitur standa frammi fyrir rekstrarvanda

Skerðing er orðin mun algengari en áður !

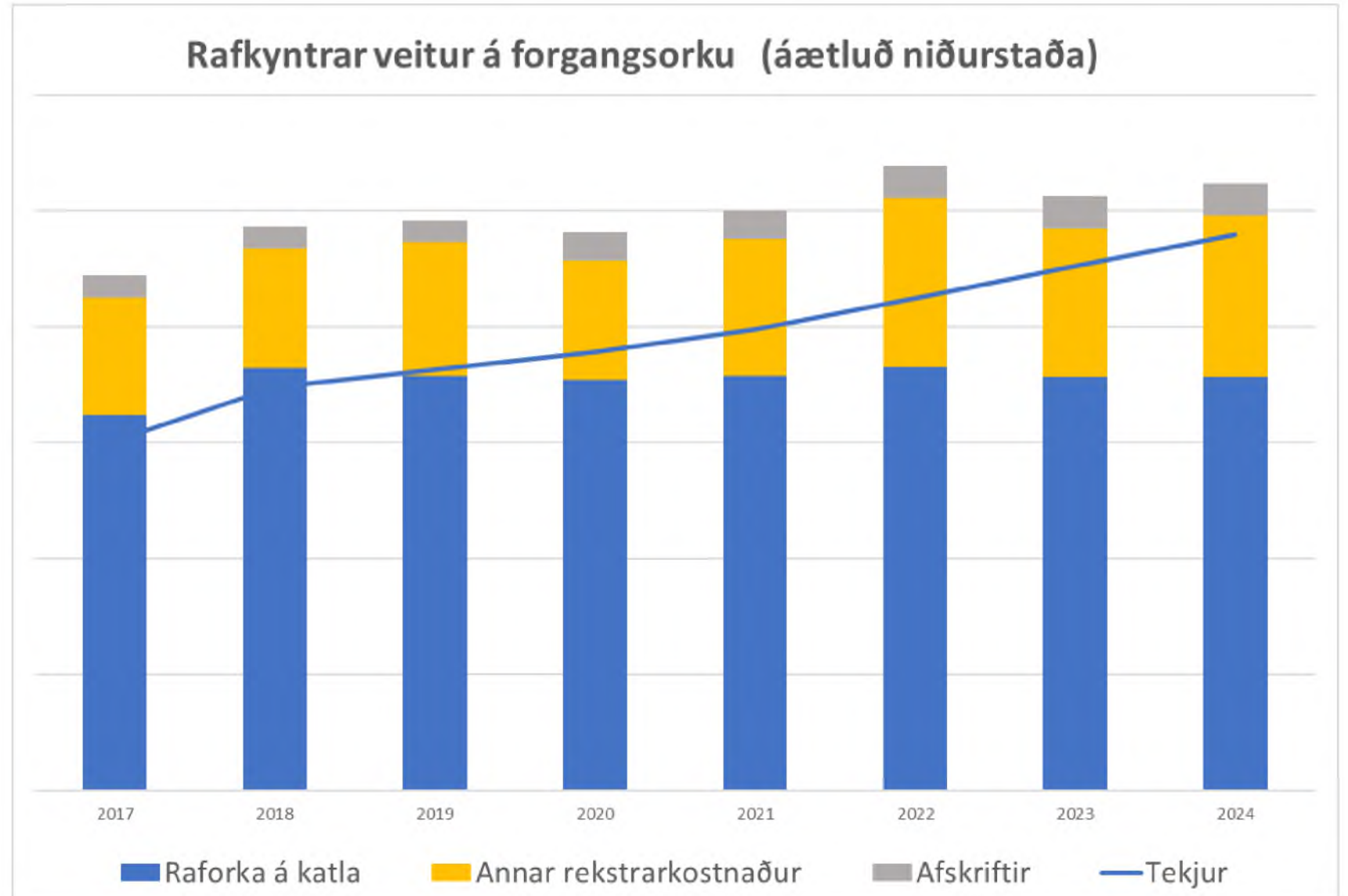
Skerðing 2022 – 200 m.kr.

Skerðing 2024 – 500 m.kr.



Forgangsorka er of dýr lausn fyrir hitaveiturnar

Ef forgangsorka hefði verið keypt á hitaveiturnar frá 2017 þá væri uppsafnað tap í lok ársins 2024 orðið 1,7 milljarðar króna



Ábendingar

- **Niðurgreiðslur verði samræmdar**
Niðurgreiðslur til rafkyntra hitaveitna verði samræmdar við niðurgreiðslur rafhitunar sem eru 48% hærri.
- **Orkuskattur 2% verði afnuminn**
Orkuskattur (2%) á rafkyntar veitur verði lagður af, en skatturinn sat eftir þegar raforkuskattur var lagður af á sínum tíma. Bein rafhitun ber engan orkuskatt.
- **Yrði rekstri rafkyntra veitna hætt !**
Þá vantar 12 MW í (diesel) varaafli inn á svæðið. Valkostur væri að tvöfalda 160 km langa Vesturlínu um 78 jarðir, en mikil óvissa er um hvenær ljúka mætti samningum við landeigendur og hægt væri að hefja framkvæmdir.
- **Virkjun leysir vandann**
Til samanburðar þá er Vatnsdalsvirkjun líklega ódýrari en ný 160 km flutningslína og flutningsleið, 20 km, frá henni í Mjólka er um land í eigu ríkisins og Orkubús Vestfjarða. Hægt yrði að vinna að fyrirbyggjandi viðhaldi á Vesturlínu án þess að notendur yrðu straumlausir þar sem virkjunin héldi uppi raforkukerfinu. Þá er ljóst að það fer að koma að endurnýjun á núverandi flutningslínu sem var spennusett fyrir 45 árum.