

FÍGGJARGONGDIN 2022

Kunning um fíggjargongdina síðani ársaðalfundin sambært viðtøkunum §3, stk. 13 b og §4, stk. 12 b

og

RAKSTRAR-, FÍGGJAR- OG ÍLØGUÆTLAN 2023

Uppskot til fíggjarætlan fyri komandi rakstrarár til góðkenningar sambært viðtøkunum §3, stk. 13 c og §4, stk. 12 c og §9, stk. 1 til stk. 4



Innihaldsvirlit

1. Samandráttur	4
1.1 Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2022	4
1.2 Rakstrar-, fíggjar- og íløgguætlanin í 2023	6
2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV hin 16. desember 2022 skulu hesi mál leggjast fram	8
2.1 Til kunningar	8
2.2 Til góðkenningar	8
3. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2022	10
3.1 Elsøla og elframleiðsla	12
3.2 Inntøkurnar	13
3.3 Rakstrarútreiðslurnar	14
3.3.1 Oljukostnaður	14
3.3.2 Tilfar og tænastrætur	18
3.3.3 Lønir	18
3.3.4 Avskrivningar	19
3.3.5 Renta og javnan av kapitalpørtum	19
3.3.6 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur	19
3.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri	20
4. Rakstrar-, fíggjar- og íløgguætlan í 2023	22
4.0 Váttan frá óheftum grannskoðara	22
4.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum	24
4.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinastu árin	25
4.2 Elsølan og elframleiðslan	28
4.3 Vindorkukeyp frá Sp/f Vindrøkt I, Sp/f Vindrøkt II, dótturfeløgum hjá SEV og LÍV/MAGN ...	30
4.4 Samlaðar inntøkur	31
4.5 Rakstrarútreiðslur	32
4.5.1 Prístryggingarstrategi (hedgingstrategi) fyri olju, gjaldoyra og rentu	33
4.5.2 Strategi fyri trygging av oljuprísaváða og gjaldoyrísaváða	33
4.5.3 Strategi fyri trygging av rentuváða	34
4.5.4 Oljuútreiðslur	34
4.5.5 Tilfar og tænastrætur	35
4.5.5.1 Framleiðsluvirksemið	35
4.5.5.2 Netvirksemið	35
4.5.5.3 Fyrisiting	36
4.5.6 Lønarátreiðslur	36
4.5.7 Avskrivningar	38



4.5.8 Rentur og javnan av kapitalþórtum	39
4.5.9 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur	39
4.6 Ílögur	40
4.7 Lántøka og endurfígging av verandi skuld	45
4.8 Gjaldþrið	45
5. Haldfrið í fíggarætlanini 2022-2030	47
6. Lýsing av búskapinum hjá SEV árinum 2008-2030	49
Vindmyllufelögin hjá SEV og Fjarhitafelagið	57
7. Sjálvstöðug partafelög at reka vindmyllulundirnar	58
7.1 Neshagi og Porkeri.....	58
7.2 Húshagi	59
8. P/F Fjarhitafelagið	60
9. Rakstrartöl og talvur	62

1. Samandráttur

Sambært viðtökum felagsins skal SEV greiða frá fíggjargongdini í 2022 síðani ársaðalfundin meðan rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin fyri 2023 skal góðkennast. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin fyri 2023 er gjørd sum samtaksætlan, har dótturfeløg eru konsolideraði (løgð saman) við móðurfelagnum og innanhýsis handilstiltøk, millumrokningar v.m. eru elimineraðar (tiknar burturúr).

1.1. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2022

Fíggjarætlanin 2022 bleiv viðgjørd og góðkend á eykaaðalfundinum tann 26. november 2021.

Lýsingin av fíggjargongdini fyri 2022 tekur støði í roknskapinum pr. 30. september 2022 og eini meting av búskaparligu gongdini í fjórða ársfjórðingi fyri at kunna gera eina samlaða meting av gongdini fyri 2022. Eingin prísbroying var gjørd í 2022.

Fyritreytirnar fyri fíggjarætlanini 2022 eru broyttar nú kríggj hevur tikið seg upp í Europa. Hartil síggja vit eisini langtíðarvirknaðin av koronafarsóttini uppá veitingar av vørum og tænastrum. Útlendsku prísirnir fyri el, gass og olju eru hækkaðir, eins og kostnaður fyri vørum og tænastrum er hækkaður og hartil eru veitingartíðinar av vørum og tænastrum øktar munandi. Hetta samstundis sum virkisfýsni er stórt nógvastaðnis. Hetta hevur viðført ein prísøkstur kring um í heiminum, og fyri at mótvirka hesa “neiligu” gongd, hava tjóðbankarnir hækkað rentuna munandi seinastu mánaðirnar.

Hetta hevur eisini havt ávirkan á raksturin hjá SEV, har vit síggja fallandi inntøkur, hækkandi oljukostnað og kostnað annars. Hinvegin hevur virðisjavnanin av teimum fíggjarligu amboðunum fyri rentu- og dollartryggingina eina jaliga ávirkan á búskapin hjá SEV.

Við hesum fyritreytum væntar felagið eitt avlop av rakstrinum í 2022 upp á 25,6 mió. kr. áðrenn skatt. Eftir skatt verður úrslitið væntandi 21,0 mió.kr., og er hetta 32,3 mió.kr. lægri enn ætlað.

At úrslitið gerst verri enn ætlað skyldast lægri inntøkur frá kWt söluni og serliga munandi lægri oljukostnað enn væntað. Oljukostnaðurin er framskrivaður at verða 224,9 mió.kr., sum er 65,2 mió.kr. lægri enn ætlað og er hetta er hægsti oljukostnaður, felagið hevur havt.

Høgi oljukostnaðurin er grundaður á fleiri viðurskifti. Vegna veitingartrygdina var neyðugt at keypa eyka olju á spotmarknaðinum til Vágsverkið í mars mánað og til Sundsverkið í juni mánað fyri ein lægri kostnað enn ætlað. Hetta tí SEV hevði brúkt meiri tungolju enn ætlað miðskeiðis í árinumrættanini. Harumframt er flutningsgjaldið, sum veitarin tekur, vorðið dýrari enn væntað. Partur av oljukeypnum hevur verið dýrari enn ætlað í fíggjarætlanini, og roknskaparlig virðisjavnan av oljugoymsluni í mun til dagsvirði ávirkar somuleiðis samlaða oljukostnaðin fyri árið.

Framroknaði kostnaðurin til tilfar og tænastruveitingar verður 67,4 mió.kr., sum er 5,7 mió.kr. lægri enn ætlað. Kostnaðurin til lønir verður framroknaður til 87,6 mió. kr., sum er 3,9 mió.kr. lægri enn ætlað.

Framroknaði kostnaðurin til avskrivningar er 160,8 mió. kr., sum er 2,4 mió.kr. hægri enn ætlað, meðan kostnaðurin til rentur og fíggjarlig amboð er 6,8 mió. kr., sum er 52,9 mió.kr. lægri enn ætlað. Høvuðsorsøkin til henda lægra kostnað, er roknskaparlig virðisjavning av teimum fíggjarligu amboðunum. Fíggjarkostnaðurin, sum felagið væntandi kemur at rinda er 51,6 mió.kr.

Væntandi verður býtið millum orkukeldurnar 48,1 % frá olju og 51,9% frá grønum orkukeldum, harav 29,5% frá vatni, 20,8% frá vindi og 1,5% frá sjóvarfall, biogass og sólorku. SEV hevur gjørt avtalu við fíggjarveitararnar um, at tann grøni parturin av framleiðsluni fyri 2022 skal verða 44% og harvið er málið rokkið. Um SEV ikki røkkur hesum málið skal rindast ein hægri kostnaður uppá 0,05% fyri lániskuldina viðkomandi ár.

Vindmyllurnar hjá Vindfelagnum í Neshaga hava verið raktar av feili í generatorunum, og ávirkar hetta elframleiðsluna við vindi skeivan vegin.

Samlaða framleiðslan hjá SEV í 2022 verður væntandi á sama støði sum undanfarna ár 424,9 GWt meðan sòlan til kundar felagsins samlað er 387,8 GWt. Munurin millum framleiðslu og sòlu er nettap og eginnytla hjá SEV.

SEV arbeiðir við verkætlanum, sum stuðla undir grønu kósini, eitt nú battaristøðum við hartilhojrandi synkronkompensatorum, pumpuskipan í Vestmannaøkinum umframt sólorkuverkætlanina í Sumba og sjóvarfalsverkætlanina í Vestmannasundi.

Íløgurnar í 2022 verða framroknaðar til 266,9 mió. kr., sum er 114,5 mió.kr. minni enn ætlaðu 381,4 mió. kr. SEV hevur hildið aftur við at fremja einstakar ætlaðar íløgur svarandi til hesar 114,5 mió.kr. grundað á trýst á NIBD/EBITDA lyklatalið. Hendan lægra íløgupphæddin býtir seg yvir fleiri økir.

Ætlaða endurfíggingin av skuld og trekningsrættum uppá 1.300 mió.kr. og nýggj fígging uppá 901 mió.kr. er fingin til vega í juni mánað í ár. 1.105,7 mió.kr. eru fingnar til vega á US Private Placement marknaðinum (901 mió.kr. og seinkað fígging 204,7 mió.kr.) meðan 1.100 mió.kr. eru fingnar til vega frá Betri Banka, BankNordik, SEB, NIB og LÍV sum trekningsrættir (850 mió.kr.) og seinkað fígging (250 mió.kr.).

Av teimum 1.105,7 mió.kr., sum eru fíggjaðar á USPP marknaðinum, eru 623 mió.kr. brúktar til at endurrinda verandi bankafígging, meðan 278 mió.kr. eru útgoldnar til SEV at brúka til íløgur og gjaldføri. Ætlað var, at SEV í 2022 skuldi trekkja 190 mió.kr. uppá bankafíggingin. Seinastu 205 mió.kr. frá USPP fíggingin verður útgoldið SEV í desember 2023, tá SEV skal afturrinda fígging uppá 336 mió.kr. til USPP lánveitarar.

Roknað verður við tøkum peningi upp á 250,9 mió. kr. við árslok. Harumframt hevur felagið trekningsrættir hjá fíggjarveitarum upp á 850 mió. kr. at nýta til íløgur og gjaldføri umframt seinkaða fígging uppá 454,7 mió.kr. í desember 2023 til afturrindan av skuld og íløgum.

Samlað hevur felagið atgongd til tøkkan pening og trekningsrættir við upp til 1.555,6 mió. kr. við árslok. Sostatt hevur felagið eitt gott gjaldføri.

Nettoskuldin (NIBD) í mun til EBITDA verður framroknað til 8,89 ferðir og eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar 42,7%. Við hesum er SEV innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum fyri lyklatalini, har krøvini eru ávikavíst 9 ferðir og 35,0%. At vísitalið NIBD í

mun til EBITDA er so hgt, hefur serliga tvær orskir. Tann fyrsta er lægri inntøkur enn ætlað í fggjarættlanini fyri 2022 og seinra orskin er ein nógv hægri oljukostnaður enn ætlað.

Sjálvt um SEV hefur eina prstryggingarskra fyri at tryggja, at strsti parturin av oljukostnainum er innan fyri fggjarættlanina, so er SEV ikki sloppið undan t turbulentu og ótryggu stuni á oljumarknainum við hækkandi oljukostnaði sum fylgju, sum nevnt omanfyri.

Av tí at vísitalið NIBD til EBITDA er ttt at hámarkinum í lániavtalum, hefur SEV verið í sambandi við lánsveitararnar um mguleikan fyri at hækka hámarkið til 9,5X í eitt styttri tíðarskeið, skuldi tørvur verið á t. Við eini komandi príshækking fyri 2023 fellir vísitalið leypanði gjøgnum árið og kemur væntandi niður aftur á 6.00 ferðir við ársenda 2023.

Nevnd og stjórn felagsins eru ikki nøgd við framskrivaa úrslitið fyri 2022 og fíggjarligu stuna hjá felagnum við ársenda 2022. Harumframt eru nevnd og stjórn felagsins ikki nøgd við, at nettoskuldin (NIBD) í mun til inntøkurnar (EBITDA) ikki er innanfyri ásetta innanhýsis markið uppá 6 ferðir (8,89 ferðir). T eru nevnd og stjórn nøgd við, at eginpeningsparturin er innanfyri innanhýsis markið uppá 40,0% (42,7%) og at stig eru tkin til at betra um gongdina í NIBD/EBITDA lyklatalinum, sum fggjarættlanin fyri 2023 leggur upp til.

1.2. Rakstrar-, fíggjar- og ílguættlanin í 2023

KWt-prísurin fyri kundarnar í vanligu prsskrnni við eini árligari nttslu í kWt uppá 0-10.000 hækkar við 0,18 kr. pr. kWt og tað fasta gjaldi hækkar 200 kr. árliga. Fyri kundar við eini árligari nttslu uppá 10.000-100.000 kWt hækkar kWt-prísurin við 0,22 kr. pr. kWt meðan árliga fasta gjaldið lækkar við 200 kr. Fyri kundar, ið nýta meiri enn 100.000 kWt árliga, hækkar elprísurin við 0,22 kr. pr. kWt og fasta árliga gjaldið lækkar við 200 kr. árliga.

SEV heldur í 2023 áfram við slu av el til elbilar og hitapumpur, og kWt prísurin til sokallaða grna mlaran hækkar ættlandi við 0,18 kr. pr. kWt samsvarandi hkkingini í elprísinum til kundar í vanligu prsskrnni við eini árligari nttslu í kWt uppá 0-10.000. Við hesum er avslátturin 0,40 kr. pr. kWt, samsvarandi verandi góðkenning frá elveitingareftirlitinum.

KWt-prísurin fyri kundarnar í serligu prsskrnni við eini árligari nttslu í kWt uppá 0-10.000 hækkar við 0,18 kr. pr. kWt og tað fasta árliga gjaldi hækkar við 200 kr. Fyri kundar við eini árligari kWt nttslu uppá 10.000-30.000 hækkar elprísurin við 0,22 kr. pr. kWt meðan tað árliga fasta gjaldið lækkar við 200 kr.

Fyri kundar við eini árligari nttslu sum er størri enn 30.000 kWt hækkar elprísurin við 0,28 kr. pr. kWt meðan fasta árliga gjaldið lækkar við 5.000 kr.

Elprsurin í serligu gjaldsskránni fyri kundarnar við eini árligari nttslu uppá meiri enn 30.000 kWt - vanligu nevndir "dnaarkundarnir" - fyri 2023 verður gjrdur upp við sti í ættlau tlunum í fggjarættlanini fyri 2023 og ikki sum áður við sti í seinastu staðfestu roknskapartlunum, sum í hesum fri er 2021.

Við hesum broyttu htti at gera stuðulin upp uppá verður stuðulin innroknaður í fggjarættlanina í t árinum hesin viðvíkur. Útrokningin verður sostatt gjørd við sti í ættlaum

tølum og skal so um neyðugt fara fram ein javning í elprísinum árið eftir fíggarætlanina, í hesum føri 2024.

Avtalan við Føroya Landsstýri tekur støði í kWt nýtsluni hjá “ídnaðarkundunum” eins og tungoljunýtsluni hjá SEV. Seinastu árin er kWt nýtslan hjá “ídnaðarkundunum” vaksin munandi og hartil er tungoljunýtslan eisini vaksin. Stuðulin verður latin kundunum við støði í avgjaldinum uppá tungolju, sum SEV sleppur undan at rinda landinum, men sum aftur fyri skal lata avgjaldið sum stuðul til “ídnaðarkundarnar” umvegis prís.

Av tí at SEV ætlandi fer at hava eina størri elframleiðslu við grønum orkukeldum í 2023 kemur felagið ætlandi bert at brúka umleið 30.000 tons tungolju móti 51.436 tonsu í 2021 og tí skal avslátturin í prísinum til “ídnaðarkundarnir” lækkast samsvarandi. Hetta merkir, at hesin skal lækkast við 0,06 kr. pr. kWt frá teimum 0,14 kr. pr. kWt sum hesin er ídag til 0,08 kr. pr. kWt. sambært avtaluna við Landsstýrið frá 1992. Soleiðis verður samlaða hækkingin av prísinum í serligu gjaldsskránni fyri kundarnar við eini árligari nýtslu uppá meiri enn 30.000 kWt - vanligu nevndir “ídnaðarkundarnar” uppá 0,22 kr. + 0,06 kr. pr. kWt ella íalt 0,28 kr. pr. kWt.

Neyðugt er at taka stig til at økja um inntøkur felagsins fyri í fyrstu atløgu at fáa vísitalið NIBD til EBITDA niður aftur á innanhýsis markið við ársenda 2023. Vísitalið við ársenda 2022 er 8,89 ferðir. Harumframt er neyðugt at økja inntøkurnar nú SEV fer undir fleiri stórar íløgur, eitt nú útbyggingar av elnetinum og pumpuskipan í Vestmanna.

Felagið væntar eitt avlop av rakstrinum í 2023 upp á 64,2 mió. kr. áðrenn skatt. Eftir skatt verður úrslitið væntandi 52,6 mió.kr.

Elsølan økist væntandi í 2023 við 2,0%, og harvið eisini framleiðslan. Nettoumsetningurin væntast at verða 639,3 mió. kr. Oljukostnaðurin er framhaldandi á einum høgum støði við 180,6 mió. kr., sum tó er lægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2022. Av tí at virðisjavnan av oljugoymsluni ávirkar NIBD til EBITDA vísitalið í ov stóran mun er avgjørt at seta av 12 mió.kr. fyri virðisjavning av oljukostnaðinum í fíggarætlanini fyri at taka hædd fyri hesum.

Kostnaðurin til tilfar og tænastrævingar er ætlaður til 62,9 mió. kr., sum er lægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2022. Kostnaðurin til lönir er hækkaður við tað, at fleiri fólk eru sett í starv í 2022, eins og hesin hækkar við vanligum lønarhækkingum, einstøkum umflokkingum og at nøkur fólk afturat væntandi verða sett í starv grundað á økt virkseimi. Ætlandi gerst kostnaðurin til lönir 92,8 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2022.

Avskrivningarnar eru ætlaðar til 178,4 mió. kr. móti framskrivað 160,8 mió. kr. í 2022. Orsøkin til hækkingu avskrivningarkostnaðin eru íløgurnar, ið felagið ger.

Nettorentukostnaðurin er ætlaður til 60,4 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin fyri 2022. Avsett er ikki fyri virðisjavning uppá fíggarligu amboðini.

Ætlandi verða íløgur fyri 344,9 mió. kr. gjørdar, eins og roknað verður við øktari netto lántøku uppá 118,7 mió.kr. frá trekningsrættum at nýta til íløgur í 2023. SEV móttækur 454,7 mió.kr. í desember 2023 í seinkaða fígging, samstundis sum SEV skal rinda 336 mió.kr. til lángevarar, sum fella til gjaldingar í desember í 2023. Væntandi verður langfreistaða skuldin 2.061 mió. kr. við árslok 2023. Nettoskuldin verður 1.818,1 mió.kr.

Roknað verður við 268,9 mió. kr. í tókum peningi við árslok 2023 umframt atgongd til trekningsréttir uppá 731,3 mió.kr. hjá fíggjarveitarum, ella íalt 1.000,1 mió.kr. Harvið hevur felagið eitt gott gjaldføri og er ført fyri at røkja allar sínar skyldur.

Nettoskuldin (NIBD) í mun til inntøkur felagsins frá rakstrinum (EBITDA) við ársenda verður ætlandi 6,0 ferðir, sum er innanfyri loyvdu innanhýsis áseting felagsins og innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum, har kravið er í mesta lagi 9,0 ferðir.

Eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar verður væntandi 42,4%. Við hesum er SEV innanfyri innanhýsis áseting fyri eginpeningspartin (40,0%), og innanfyri ásetingina frá fíggjarveitarunum, har kravið er í minsta lagi 35,0%.

Leiðsla felagsins er nøgd við ætlaða úrslitið fyri 2023 og við ætlaðu fíggjarligu støðuna ultimo 2023 umframt búskaparligu útlitini hjá felagnum komandi tíðina.

2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 16. desember 2022 skulu hesi mál leggjast fram:

2.1 Til kunningar:

Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin sbrt. viðtøkunum § 3, stk. 13 b og § 4, stk. 12 b.

2.2 Til góðkenningar:

Rakstrar- fíggjar- og íløguaætlanin 2023 sbrt. viðtøkunum § 3, stk. 13 c og § 4, stk. 12 c og § 9, stk. 1 til stk. 4 herundir:

- 1) At kWt-prísurin og føstu gjøldini uttan MVG frá 1. januar 2023 verða sum niðanfyri standandi talva vísir:

Vanlig gjaldsskrá	Prísur áðrenn prísbrotying		Prísbrotying		Prísur eftir prísbrotying	
	Fast gjald	Prísur pr. kWt	Broyting fast gjald	hækking pr. kWt	Fast gjald 2023	Prísur pr. kWt
0-10.000	480	1,56	200	0,18	680	1,74
10.000-100.000	1.280	1,48	-200	0,22	1.080	1,70
>100.000	5.280	1,44	-200	0,22	5.080	1,66

Grønur málari	72	1,16	0	0,18	72	1,34
---------------	----	------	---	------	----	------

Serliga gjaldsskráin	Prísur áðrenn prísbrotying		Prísbrotying		Prísur eftir prísbrotying	
	Fast gjald	Prísur pr. kWt	Broyting fast gjald	hækking pr. kWt	Fast gjald 2023	Prísur pr. kWt
0-10.000	480	1,56	200	0,18	680	1,74
10.000-30.000	1.280	1,48	-200	0,22	1.080	1,70
>30.000	9.680	1,30	-5.000	0,28	4.680	1,58

Harafturat kemur MVG.

- 2) At íbindingargjøldini verða óbroytt, og verða tey sum víst í gjaldsskránni hjá felagnum, galdandi frá 1. januar 2023.

- 3) At fasta samsýningin til nevndarformanninn verður 12.612 kr. um mánaðin, næstformanninn 9.459 kr. um mánaðin og til einstøku nevndarlimirnar 6.306 kr. um mánaðin. Harumframt fyri hvønn fund nevndarlimir luttaka fyri elfelagið, at nevndarlimir fáa fundarpening samsvarandi tænastráttmálanum. Kostnaður í sambandi við ferðing v.m. verður endurrindaður nevndarlimum.
- 4) At sita nevndarlimir hjá SEV í øðrum nevndum hjá elfelagnum eitt nú í øðrum feløgum hjá SEV ella byggingnevndum ella líknandi, verður hetta arbeiðið lønt alt eftir, hvussu umfangur arbeiðið er. Tó er ongin eyka samsýning fyri nevndararbeiðið í vindmylludótturfeløgnum.
- 5) At íløgurnar í 2023 verða tilsamans 344,9 mió. kr. herundir:

- a. At nevnd felagsins sjálf kann gera av, hvussu langtíðarútbýggingin av netinum fyri tíðarskeiðið 2023-2026 verður lögð til rættis og skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting, útboð og so framvegis fyri ein samlaðan kostnað upp á 729,8 mió. kr., greinaður sum niðanfyri standandi talva vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløgupphæddina fyri 2023.

Íløgur/ár	2023	2024	2025	2026	Tilsamans
Mi. kr.	155,9	233,8	205,5	134,6	729,8

- b. At nevnd felagsins, sum ein partur av langtíðarútbýggingini av netinum tíðarskeiðið 2023-2026 uppá 729,8 mió.kr., sum umtalað omanfyri, sjálf kann gera av, hvussu byggingin av nýggjum koplingarstöðum og dagføring av verandi koplingarstöðum yvir 4 ár verður lögð til rættis og skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting, útboð og so framvegis fyri ein samlaðan kostnað upp á 463,1 mió. kr. fyri tíðarskeiðið, greinað, sum talvan niðanfyri vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløgupphæddina fyri 2023.

Íløgur/ár	2023	2024	2025	2026	Tilsamans
Mi. kr.	81,0	158,0	145,0	79,1	463,1

- 6) Í tráð við eykaaðalfundarsamtyktina frá 28. juni 2019, at SEV kann hækka partapeningin við upp til 20 mió.kr. (ætlað 17,7 mió.kr.) í P/F Vindfelagnum í Neshaga, í sambandi við uppsetan av vindmyllulundini í Porkeri.
- 7) Í tráð við eykaaðalfundarsamtyktina frá 28. juni 2019, at SEV kann veita P/F Vindfelagnum í Neshaga langfreistað lán við upp til 70 mió.kr. (ætlað 53,3 mió.kr.) í sambandi við vindmyllulundina í Porkeri.
- 8) At SEV í 2023 heldur áfram við sølu av el til elbilar og hitapumpur, og at nevndin í hesum sambandi fær heimild til sjálf at gera av, hvussu henda søla av elmeqi skal skipast í øllum lutum, herundir at áseta kWt prísir, fasta gjaldið, íbindingargjaldið og aðrar tilhoyrandir treytir.

3. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2022

Eftir viðtøkunum hjá SEV - §3, stk. 13 b og §4, stk. 12 b - skal nevndin á eykaðalfundinum á heysti lata eina frágreiðing um búskapargongdina síðani seinasta ársaðalfund. Umframt gongdina síðani ársaðalfundin er niðanfry greitt frá væntaðu gongdini fyri alt árið soleiðis, at givið verður eitt framroknað boð upp á úrslitið við árslok 2022.

Niðanfry er framroknaða úrslitið fyri 2022. Víst er eisini á frávik frá ætlanini fyri 2022 og framrokningini. Bókingarnar fyri 2022 eru tíðargreinaðar men ikki grannskoðaðar. Eisini skal roknað við móguligum eftirbókingum og javningum áðrenn tøluni eru endalig.

Talvan niðanfry vísir staðfest rakstrartøl fyri 2017-2021 og staðfest og framroknað tøl fyri 2022 í mió. kr.

	Rokn- skapur 2017	Rokn- skapur 2018	Rokn- skapur 2019	Rokn- skapur 2020	Rokn- skapur 2021	Samtaks- ætlan 2022	Fram- roknað 2022	Frávik Ætlan og fram- roknað
Nettougsetningur	432,3	427,53	508,8	550,4	580,0	588,2	573,2	-15,1
Oljuútreiðslur	84,7	105,8	143,9	164,5	183,7	159,7	224,9	65,2
Tilfar og tænastr	53,9	50,4	57,5	59,9	62,5	61,7	67,4	5,7
Lønir	67,4	74,2	81,3	83,2	83,3	83,7	87,6	3,9
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	226,3	197,1	226,2	242,8	250,5	283,1	193,2	-89,9
Avskringingar	102,7	115,1	133,6	141,4	162,0	158,4	160,8	-2,4
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	123,5	82,0	112,6	101,4	88,5	124,7	32,4	-92,3
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	32,9	34,6	37,0	40,2	34,2	59,6	6,8	52,9
Úrslit áðrenn skatt	90,6	47,3	75,6	61,2	54,3	65,0	25,6	-39,4
Skattur av ársúrsliti	1,6	9,2	13,2	11,4	10,0	11,7	4,6	7,1
Ársúrslit	89,0	38,1	62,4	49,8	44,2	53,3	21,0	-32,3

Ársúrslitið fyri 2022 er framroknað til eitt avlop av rakstrinum áðrenn skatt upp á 25,6 mió. kr., og 21,0 mió. kr. eftir skatt. Felagið ætlaði upprunaliga eitt úrslit í 2022 áðrenn skatt upp á 65,0 mió. kr. Nú framroknað verður, hevur felagið ein verri rakstur enn ætlað.

Tá ið talan er um framroknaði tøl, er natúrliga ivi knýttur at tølunum, og fyri 2022 er serliga ein stór óvissa knýtt at rentu- og fíggjarliga kostnaðinum, tí hesin inniheldur javnan av teimum fíggjarligu amboðunum.

Sum talvan frammanfry vísir, eru fleiri frávik í teimum ymsu postunum í rakstrinum. At EBITDA er 89,9 mió.kr. lægri enn ætlað, skyldast lægri inntøkur og hægri oljukostnað. Serliga eru tað inntøkurnar frá sølu til privatú kundarnar, sum eru lægri enn ætlað og vøksturinn innan vinnuligar kundar er ikki eins høgur og ætlað.

Framroknaðu oljuútreiðslurnar eru 224,9 mió. kr. íroknað urea, gassolju og smyrjilju. Hetta er 65,2 mió. kr. hægri enn ætlað.

Orsøkirnar eru fleiri.

- 1) Tvey eyka oljukeyp á spotmarknaðinum eitt í mars mánaða til Vágsverkið og eitt í juni mánaða til Sundsverkið fyri at halda veitingartrygdina. Oljan er keypt inn ein hægri prís enn í fíggjarætlanini.
- 2) Tá Russland leyp á Ukraina hækkaði oljuprísurnar og hetta hevur viðført hægri kostnað fyri eykaoljukeypini í mun til fíggjarætlanina, tí hesi eru ikki prístryggjað men keypt inn



til hga oljukostnain á marknaðinum, meðan fggjaratlanin tekur sti í oljuprísinum fyrir september 2021.

- 3) Oljuveitarar taka hægri gjald fyrir sna tænastu enn ætlað í fggjaratlanini.
- 4) Partur av oljukeypinum í 2022 er keyptur inn fyrir ein hægri prís enn ætlað í fggjaratlanini.
- 5) Javning av oljugoymsluni er gjrd í mun til dagsvirði.
- 6) Hægri kostnað enn ætlað fyrir gassolju og smyrjuolju. SEV prstryggjar ekki hesar oljurnar.

Kostnaðurinn av hesum kann sundurgreinast soleiðis:

Frávik av oljukostnaði í mun til fggjaratlan	DKK mi
Hægri gjald til oljuveitarar	13,8
Javning av oljugoymslu sambert roknskaparreglur	19,7
Hægri kostnað av olju	24,8
Hægri kostnað fyrir gassolju	6,9
alt	65,2

Tilfar og tnastuveitingar eru framroknaðar til at verða 67,4 mi. kr., sum er 5,7 mi.kr. hægri enn ætlað. Orsøkin er hægri kostnaðir av tilfarinum og tnastunum, sum SEV brkar. Lnir verða framroknaðar til 87,6 mió. kr., sum er 3,9 mi. kr. hægri enn ætlað.

Grundað á tryst á vísitalið fyrir NIBD/EBITDA hevur SEV hildið aftur við ílgum fyrir 115 mi.kr. í 2022.

Avskrivningarnar eru framroknaðar til 160,8 mió. kr., sum er 2,4 mi. kr. hægri enn ætlað. At avskrivningarnar eru hægri enn ætlað, samstundis sum SEV hevur hildið aftur uppá ílgur skyldast, at fleiri av ílgunum, sum hildið er aftur uppá, ikki koma til avskrivningar fyrr enn komandi r, t verkatlanirnar eru lidnar. Avskrivningarnar í ætlanini taka sti í teimum kravdu avskrivningarramlunum, settar av Elveitingareftirlitinum.

Fggjarkostnaurinn er 6,8 mi. kr., sum er 52,8 mi. kr. lægri enn ætlað. Virisjavning av fíggjarligum amboðum er innroknað í kostnaðin og hetta hevur viðført, at samlaði fggjarkostnaurinn er lægri enn ætlað. Endaliga talið fyrir henda kostnaðin verður gjørt upp við endan av árinum.

3.1 Elsla og elframleisla

Veðrið er ymiskt einstku árini og harvið broytist eisini framleiðslan úr vatni og vindi, sum verður ávirkað bæði upp og niður.

Niðanfyrri standandi talva vísir framleiðsluna hjá SEV higartil í r í GWt. Eisini vísir talvan framleiðsluna fyrir teir seinastu 12 mánaðirnar. Sama tíðarskeið fyrir undanfarna r er til samanberingar.

	jan-sept. 2022	jan-sept. 2021	Munur í %	Munur í Gwt	okt. 2021 til sept. 2022	okt. 2020 til sept. 2021	Munur í %	Munur í Gwt
Vindur	52,8	36,8	43,58	16,0	70,1	49,5	41,58	20,6
Vatn/hydro	88,2	58,4	50,82	29,8	130,0	98,5	31,92	31,5
Termisk	170,6	207,8	-17,90	-37,2	225,2	265,1	-14,89	-39,9
Biogass	4,0	4,4	-8,13	-0,4	6,5	5,6	15,99	0,9
Sólorka	0,2	0,2	-3,74	0,0	0,2	0,2	-3,28	0,0
Sjóvarfall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tilsamans	315,7	307,6	2,65	8,10	432,0	418,9	3,24	13,1

Verður hugt at tölunum fyrri tíðarskeiðið október 2021 til september 2022 í mun til undanfarna tíðarskeið sæst, at framleiðslan er økt 13,1 Gwt og 3,24%. Hígartil í 2022 er framleiðslan økt við 8,1 Gwt ella 2,65%.

Seinastu tíðina hevur splan av elmegi ikki verið á hædd við ætlað, og tí eru metingarnar av splanum javnaðar til hesar metingar, sum eru minni enn rullandi 12 mánaðir, sum omanfyri standandi talva gevur ábendingar um.

Talvan niðanfyri vísir gongdina í avroknaðari splan til kundar felagsins, nettap og eginnýtslu og framleiðsluna í Gwt seinastu 5 árin.

Harumframt síggjast ætlaðu og framroknaðu tøluni fyrri 2022 í Gwt.

Avroknað splan í Gwt.	2017	2018	2019	2020	2021	Samtaks- ætlan 2022	Fram- roknað 2022	Broyting
Avroknað splan til kundar í Gwt	306,5	320,5	350,4	370,4	387,6	405,5	387,8	-17,7
Nettap og eginnýtsla í Gwt	27,8	31,5	35,7	36,4	36,2	35,3	37,1	1,8
Framleiðsla tilsamans í Gwt pr. Ár	334,3	352,0	386,1	406,8	423,8	440,8	424,9	-15,9
Harav við termiskari	163,4	180,1	230,0	249,4	262,4	204,0	204,5	0,5
Harav við vatni	111,2	108,1	103,5	108,7	100,3	110,5	125,5	15,0
Harav við vindi	59,7	63,8	52,6	47,1	54,1	116,6	88,7	-27,9
Harav við biogass, sjóvarfall og sólorka	0	0	0	1,6	7,0	9,7	6,7	-3,0
Grønur partur	170,9	171,9	156,1	157,4	161,4	236,8	220,4	-16,4
Grønur partur %	51,1	48,8	40,4	38,7	38,1	53,7	51,9	1,8% stig
Vøkstur í elnýttslu í %	5,2	4,6	9,3	5,7	4,2	4,7	0,1	-4,6% stig

Av omanfyri standandi talvu framgongur, at framleiðslan av grønnari orku verður hægri í 2022 enn í 2021, og grønni parturin verður knapliga 52%, tá ið árið er runnið.

Í 2022 var ætlað við eini elframleiðslu á 440,8 Gwt. Hendan er framroknað at verða 424,9 Gwt ella 15,9 Gwt minni.

Ætlað var við eini elframleiðslu úr varandi orkukeldum á 236,8 Gwt (53,7% grønur partur), men henda framleiðslan er framroknað til 220,4 Gwt ella 16,4 Gwt minni. Termisku verkini skuldu væntandi framleiða 204,0 Gwt, men tey eru framroknað til at framleiða 204,5 Gwt ella 0,5 Gwt meiri ella sama sum ætlað.

Hetta viðførir, at elorka framleidd við grønnari orku verður framroknað til 51,9%, meðan termiska orkan verður framroknað til 48,1%. Krøvini frá lánveitarunum til grønu fíggingina fyri 2022 hjá SEV er, at 44% av framleiðsluni skulu stava frá grønu orkuverkunum. Um SEV ikki røkkur málsetningin skal SEV rinda 0,05% í hægri rentu viðkomandi ár.

Í 2022 var ætlað við eini øking av søluni til kundar felagsins, serliga innan vinnuliga partin fyri aling og framleiðslu av fiskavørum. Eisini var roknað við framgongd í elnýtisluni hjá vanligu privatu brúkarunum.

Nú árið er farið at halla verður mett, at felagið fer at avrokna 387,8 GWt í sølu til kundar felagsins móti ætlað 405,5 GWt, sum er 17,7 GWt minni. Serliga er talan um eina lækking av søluna til privatu kundarnar, meðan nýtlan hjá kundunum innan aling v.m. og framleiðslu av fiskavørum og øðrum vinnukundum ikki er eins stór og ætlað.

Nettapið og eginnýtlan er mett at verða 37,3 GWt, harav SEV sjálvt verður mett at brúka umleið 12,3 GWt í eginnýtlu. Sostatt verður nettapið 24,8 GWt svarandi til 6,4% av søluni til kundarnar.

3.2 Inntøkurnar 2022

Trý høvuðsviðurskipti ávirka høvuðsinntøkuna hjá SEV. Hesi eru elprísbrotyngar, brotyngar í elnýtisluni og forskjótingar ímillum ymiskar kundaprísbólkar. Niðanfyrir standandi talva vísir nettoumsetning felagsins sundurgreinaðan seinastu árinum í mió. kr., eins og framroknaða talið fyri 2022 framgongur.

Nettoumsetningur í mió. kr.	2017	2018	2019	2020	2021	Samtaks- ætlan 2022	Fram- roknað 2022	Frávik
KWt gjald	393,1	402,2	470,0	522,8	546,0	577,6	554,5	-23,1
Fast gjald	16,8	17,0	17,4	18,0	18,0	19,2	19,7	0,5
Íbinding	27,4	9,2	24,0	11,2	23,5	15,0	15,5	0,5
Annað	-2,2	1,7	-0,3	2,2	2,8	2,0	2,0	0,0
Inntøkur	435,1	430,2	511,1	554,2	590,2	613,8	591,7	-22,1
Keyp av vindorku	-2,8	-2,7	-2,3	-3,8	-10,2	25,6	18,5	6,9
Nettoumsetningur	432,3	427,5	508,8	550,4	580,0	588,2	573,2	-15,0

Sum frammanfyri standandi talva vísir, eru inntøkur felagsins hækkaðar frá 2017 fram til 2022. Framroknað verður við 573,2 mió. kr. í nettoumsetningi, sum er 15,0 mió. kr. minni enn ætlað.

KWt prísurin fyri allar kundar felagsins lækkaði við 0,05 kr. pr. kWt í 2017 og aftur í 2018 við 0,05 kr. pr. kWt, tó undantikið "ídnaðarkundarnar". Fyri 2019 hækkaði prísurin 0,10 kr. pr. kWt fyri allar kundarnar og í 2020 hækkaði prísurin 0,05 kr. pr. kWt fyri allar kundar felagsins uttan ídnaðarkundarnar, har prísurin hækkaði 0,10 kr. pr. kWt. Eingin prísbrotyng var fyri 2021 og 2022.

Hækkandi inntøkurnar hjá felagnum koma tí frá eini hækkandi kWt sølu, prishækkingum í 2019

og 2020 umframt íbindingargjöldum, serliga í 2017, 2019 og aftur í 2021. Eisini kann sigast, at íbindingargjöldini fyri 2022 geva eitt gott ískoyti til raksturin. Íbindingargjöldini koma frá teimum stóru útbyggingunum, sum vinnan og tað almenna hava gjørt seinastu árin. Fasta gjaldið er óbroytt, men inntøkan frá hesum veksur javnt, so hvørt fleiri kundar leggjast afturat.

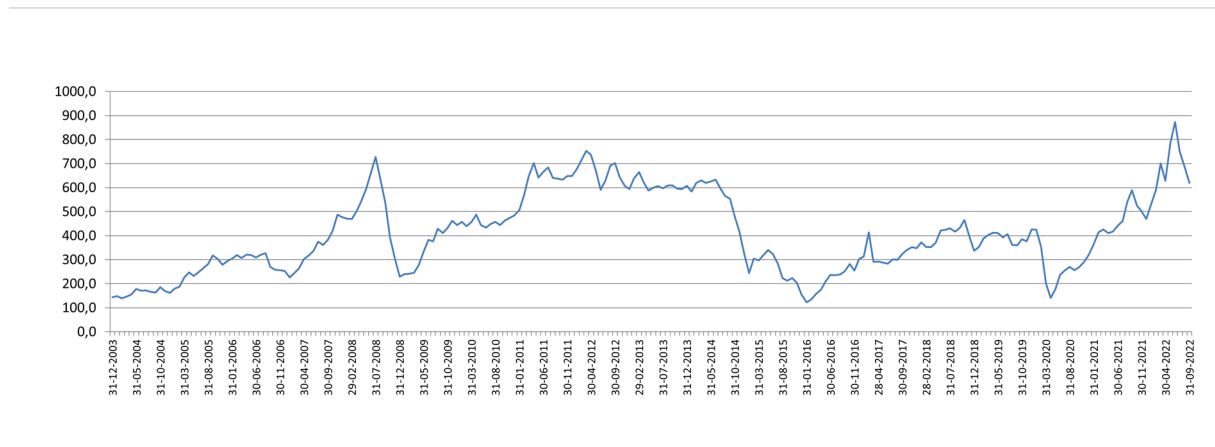
Trupult er at gera metingina meiri nágreiniliga, tí inntøkurnar hjá SEV eru treytaðar av, hvørjum kundabólki sòlan kemur frá. Ymiskt er, hvussu hendan verður býtt millum kundarnar. Tað er eisini ymiskt, hvussu elnýtlan hjá kundum felagsins er býtt yvir árið. Vanliga verður meiri el brúkt í teimum myrku mánaðunum, serliga hjá privatkundunum.

3.3 Rakstrarútreiðslurnar

Rakstrarútreiðslurnar hjá felagnum eru oljukostnaður, tilfar og tænastruvingar, lønir, avskrivningar og renta. Niðanfyri eru hesir kostnaðir nærri lýstir.

3.3.1 Oljukostnaður

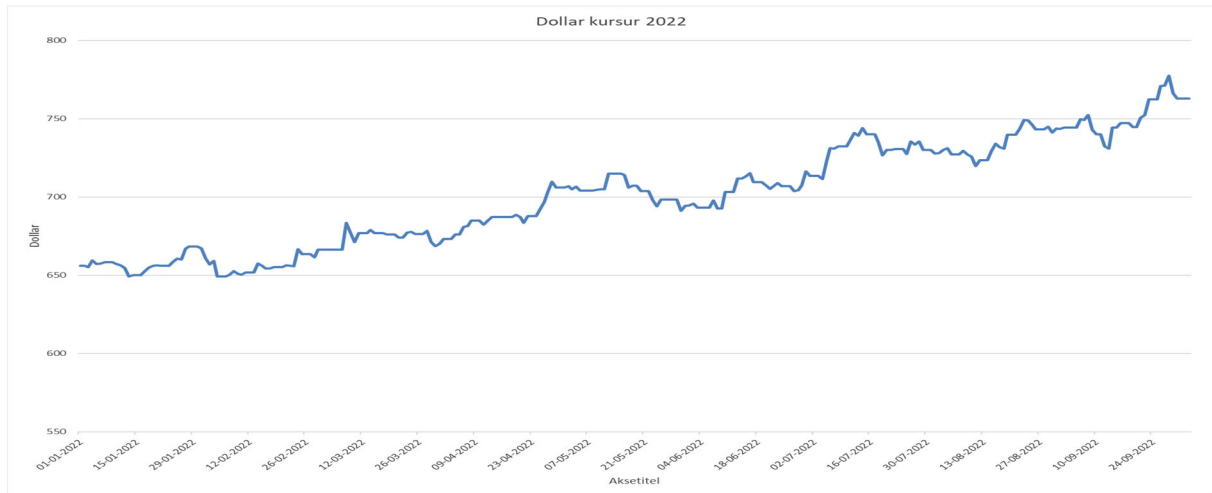
Talvan niðanfyri vísir gongdina í oljuprísinum (dollar pr. tons tungolju) seinastu nógvu árin og fram til 30. september 2022.



Prísurin í miðal fyri hvørt tons tungolju í januar mánað 2022 var 529 dollar. Oljuprísurin gjøgnum 2022 hevur verið bæði hækkandi og lækkandi og er hesin við endan av september í ár 619,5 dollar pr. tons tungolju. Marknaðarprísurin í miðal fyri januar til september 2022 hevur verið 708,5 dollar pr. tons.

Talvan niðanfyri vísir gongdina í dollarkursinum síðani januar 2022 og fram til september 2022. Her sæst, at dollarkursurin ultimo september er hægri enn við byrjanini av árinum.

Síðani ársskiðið 2021/2022, har kursurin var 6,56 krónur pr. dollar, er dollarin meira ella minni hækkaður stóðugt ígjøgnum 2022, har hann við endan av september var 7,62 krónur pr. dollar.



Góða veðrið í vár hefur ávirkað “grøna” partin av elframleiðsluni. Eisini hava vindmyllurnar hjá vindfelagnum í Neshaga verið raktar av feilum og hetta ávirkar eisini elframleiðsluna við grønarri orku skeivan vegin. Ætlaða vindmyllulundin hjá LÍV/MAGN í Flatnahaga er seinkað eins og tann hjá EFFO/Vindrøkt byrjaði framleiðsluna seinri enn ætlað.

Niðanfryri standandi talva vísir framskrivaða kostnaðin fyri oljuna fyri 2022. Talan er um ein samlaðan meirkostnað upp á 65,2 mió. kr., har meirkostnaðurin serstakliga stavar frá tungoljuni.

Olja	Ætlað nýtsla í tonsum	Ætlaður kostnaður	Ætlað miðal prísur	Framroknað nýtsla	Framroknaður kostnaður	Staðfest Miðal prísur	framroknað meirnýtsla	Meirkostnaður
Gassolja	1.200	9.540	7,95	1.200	16.386	13,0	0	6.846
Smyrjolja	240	5.040	21,0	240	5.164	21,5	0	124
Urea	1.800	3.780	2,1	1800	3.634	2,1	0	146
Tungolja	42.840	141.313	3,30	42.943	199.704	4,48	103	58.391
Tilsamans	46.080	159.673	-	-	224.890	-		65.217

Sum víst frammanfryri kann meirkostnaðurin fyri oljuna sundurgreinast soleiðis, sum niðanfryri standandi talva vísir.

Frávik av oljukostnaði í mun til figgjarætlan	DKK mió
Hægri gjald til oljuveitarar	13,8
Javning av oljugoymslu sambært roknskaparreglur	19,7
Hægri kostnað av olju	24,8
Hægri kostnað fyri gassolju	6,9
íalt	65,2

Sambært roknskaparreglunum um virðisáseting av tungoljugoymsluni skal goymslan javnast við tí til eina og hvørja tíð galdandi marknaðarprísi. Hetta merkir, at virðið á oljugoymsluni hjá

SEV broyrtist frá mánað til mánað, alt eftir gongdini í marknaðarprísinum fyri tungoljuna. Talan er um ein kostnað, sum ikki verður realiseraður, men bert bókaður.

Við endan av september 2022 hefur SEV útreiðsluført eina órealiseraða javning av oljugoymsluni upp á 19,7 mió. kr. grundað á prísbroytingar, sum hava verið í oljuprísinum. Javningin av goymsluni frá ultimo september uppá 14,7 mió.kr. saman við eini niðurskriving uppá oljugoymsluna seinasta ársfjórðingin uppá 5,0 mió.kr., ella íalt 19,7 mió.kr. verður í ætlanini fasthildin fram til árslok. Endaliga talið fyri ávirkanina av javningini fæst ikki fyrr enn við árslok.

Hinvegin verður innkeypsprísurin hjá SEV fyri tungoljuna 2022 ikki ávirkaður av tí órealiseraðu javningini av goymsluni, tí SEV hefur prístryggað ætlaðu nøgdirnar av tungoljuni til ein fastan prís pr. tons tungolju, samstundis sum felagið hefur keypt dollarar fyri ein fastan prís at gjalda fyri oljukeypið.

Síðani fíggarætlanin fyri 2022 bleiv gjørd í oktober/november 2021 og fram til prístryggingardagin í januar og mars 2022, hækkaði tungoljuprísurin og hefur tað ávirkan á innkeypið av olju í mun til upprunaætlanina, sum eisini framgongur av talvuni omanfyri. Harumframt er felagið ikki á einum málið við oljuveitara um avrokning av veiting fyri olju og er í tingingum við veitaran fyri at fáa eina loysn á málinum.

Niðanfyrir standandi talva vísir yvirlit yvir prístryggingina av oljukeypnum fyri 2022.

Avtalað	Levering	Tons	Partur í %	Prísur fyri olju í dollar 1)
2022 januar	januar	7.000	16	613
2022 januar	mars	3.500	8	602
2022 mars	mars	3.500	9	917
2018 februar	apríl	3.630	9	381
2020 januar	maj	7.000	17	408
2018 februar	juli	3.630	9	431
2021 februar	august	7.000	17	421
2020 januar	oktober	6.200	15	416
Íalt		41.460	100,0	508

1) Harafturat kemur kostnaður fyri trygging, flutning, handling og vinning til oljuveitara

SEV væntar at brúka 42.943 tons av tungolju, og størsti parturin er keyptur soleiðis sum omanfyri standandi talva vísir. Eykakeypini í mars og juni mánað eru keypt á spottmarknaðinum.

Í fíggarætlanini fyri 2022, sum bleiv gjørd í tíðarskeiðnum oktober til november 2021, er roknað við einum kostnaði upp á 530 dollar fyri tann partin, sum skal brúkast í 2022 og sum ikki var prístryggað, svarandi til 21.000 tons.

Nevndi partur av oljukeypnum bleiv prístryggaður í januar og mars 2022 fyri ein hægri kostnað enn ætlað í fíggarætlanini, íroknað eykakeyp til Vág og Sund, sum upprunaliga ikki vóru innroknaði í ætlanina. Hesi keyp eru gjørd fyri at tryggja veitingartrygdina. Harafturat kemur gjald til oljuveitara, avgjald og vørugjald.

Við at prístryggja oljukeypið hefur SEV roynt at vart seg ímóti mögulum sveiggjum í oljuprísnum og dollarkursinum fyrri innkeypi av olju. Hinvegin kann felagið ikki verja seg fyrri sveiggjum í oljunýtsluni. Tað hefur stóran týdning at avmarka sveiggið í hesum útreiðslunum, tí hesar útreiðslurnar umfata stóran part av samlaða kostnaðinum hjá felagnum. Hesin kostnaður er beinleiðis tengdur at prísbroytingum á heimsmarknaðinum umframt elnýtsubroytingini og sveiggjunum í framleiðsluni av elmeqi úr vindi og vatni. Oljuprísirnir, sum SEV skal gjalda, eru knýttir at prísnoteringini á oljumarknaðinum og dollarakursinum.

Hinvegin kann oljuprísurin á marknaðinum, tá ið oljan verður keypt, verða bæði hægri ella lægri enn fastlæsti prísurin. Hetta merkir, at SEV antin móttekur pening frá tryggingarveitaranum ella má rinda pening til tryggingarveitaran í mun til prísinn á marknaðinum ávísu tíðina, tá ið olja verður keypt. Sama er galdandi fyrri keyp av dollarum upp á termin. Vanliga verður sagt, at tá ið prísurin á oljuni fer upp, fer kostnaðurin av dollarinum niður og øvugt.

Viðhvørt er eisini neyðugt at framleiða el á smáu verkunum við gassolju fyrri at kunna nøkta eftirspurningin av elmeqi og tryggja streymveitingina.

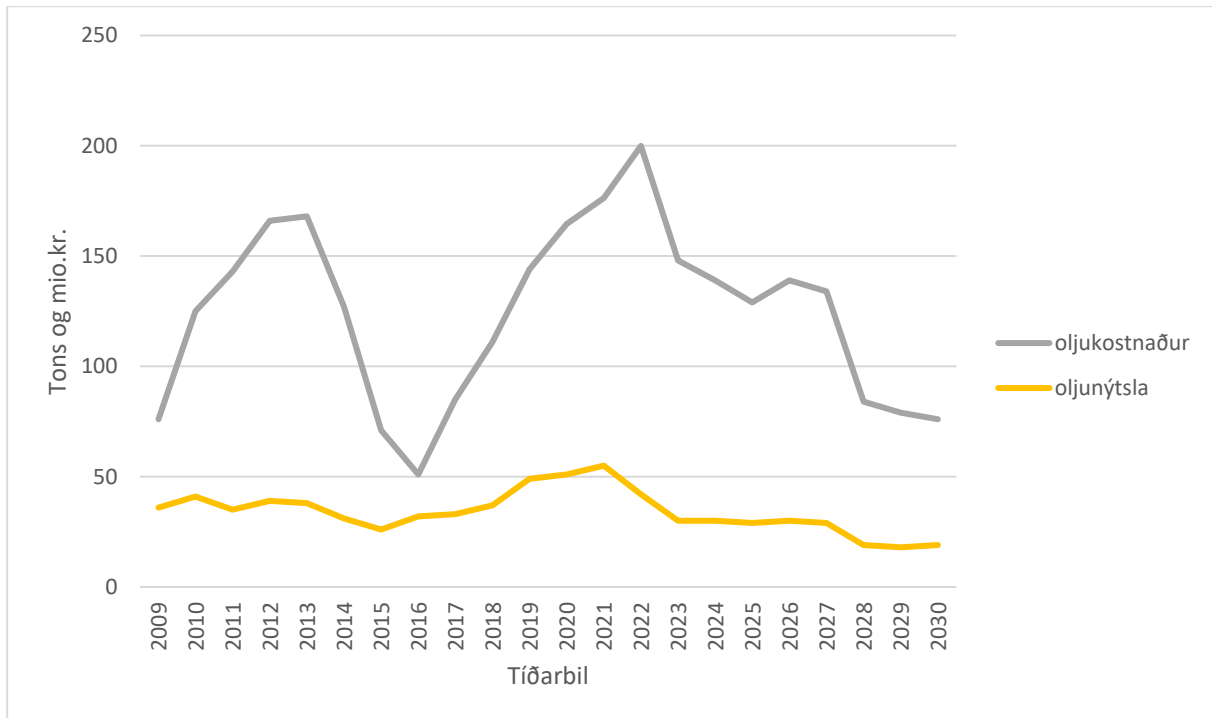
Av gassolju skuldu oljuriknu verkini væntandi brúka 1.200 tons og framroknað fyrri 2022 fara verkini at brúka umleið 1.300 tons ella áleiða sum ætlað. Hinvegin er kostnaðurin fyrri gass oljuna øktur munandi, og talan er um ein meirkostnað í mun til fíggarætlanina uppá 6,9 mió.kr.

Oljuriknu verkini vóru ætlað at brúka 42.840 tons av tungolju, og framroknað fyrri 2022 fara verkini at brúka 42.943 tons, ið er sum ætlað fyrri árið.

Kostnaðurin av meirnýtisluni av tungoljuni verður framskrivaður til 65,2 mió. kr. íroknað virðisjavnan av oljugoymsluni.

Kostnaðurin fyrri smyrjioiljuna og Urea er sum ætlaður.

Niðanfyrri standandi talva vísir gongdina í staðfestum oljukostnaði og oljunýtslu fyrri tungolju frá 2009-2021 og framskrivaðum og ætlaðum kostnaði frá 2022-2030.



Av omanfyri standandi talvu sæst, at kostnaðurin er tann hægsti, sum SEV hevur havt í mun til undanfarin ár. Tað hevur týðning at fáa umlagt oljuriknu verkini frá at vera framleiðsluverk til í mest møguligan mun bert at veita skipanarberandi tænarur. Um umlagt verður frá oljuriknum orkukeldum til grønar orkukeldur, sum hava ein lægri framleiðslukostnað, fer hetta at lætta um framleiðsluprísir og geva størri møguleika fyri at seta elprísir hjá brúkarunum niður.

3.3.2 Tilfar og tænastruvingar

Samlaði kostnaðurin fyri tilfar og tænastruvingar var ætlaður til 61,7 mió. kr., men framroknað verður hesin kostnaður 67,4 mió. kr. ella 5,7 mió. kr. hægri. Hendan hægri nýtsla kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava brúkt 8,1 mió. kr. meiri, netvirksemið 0,6 mió. kr. meiri og fyrisingin hevur brúkt 3,0 mió. kr. minni enn ætlað.

Tað er áhaldandi fokus á stýringina av nýtsluni av tilfeinginum hjá felagnum, har allir partar vandað sær um nýtslu av peningi til ymisku endamálini. Tað eru javnan arbeiði, sum verða umskipað og/ella útsett. Harumframt verða broytingar eisini framdar í verkætlanum.

3.3.3 Lønir

Samlaði kostnaðurin fyri lønir var ætlaður til 83,7 mió. kr., men framroknað verður kostnaðurin 87,6 mió. kr. svarandi til eina hægri útreiðslu upp á 3,9 mió. kr. Hendan hægri nýtsla kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava eina meirnýtslu á 3,9 mió. kr., netvirksemið og fyrisingin ætlað at brúka samsvarandi fíggarætlanini. Hinvegin kemur helst ein javning í tænastruvingararbeiðinum, sum gongur inntøkuvegin og sum vil lækka

lønarkostnaðin í rakstrinum tilsvarendi. Henda mögulega inntøkuföring er ikki tikin við í fíggarætlanina.

Hægri lønarkostnaðurin innan framleiðsluverkini kemur millum annað av, at arbeiðið við at viðlíkahalda motorarnar hevur verið meiri enn ætlað, eins og virkisøkið hjá Sundsverkinum er økt í vavi, nú nýggja støð 3 er komin og neyðugt hevur verið at seta fleiri fólk á Sundsverkinum.

3.3.4 Avskrivningar

Avskrivningarnar eru ætlaðar til 158,4 mió. kr., og framroknaðar verða hesar 160,8 mió. kr., sum eru 2,4 mió. kr. hægri enn ætlað.

Sjálvt um færri íløgur verða gjørdar enn ætlað, ávirkar hetta ikki avskrivningargrundarlagið í 2022, tí fleiri av hesum verkætlanum upprunaliga eru settar til at verða lidnar seinri enn 2022 og koma tær harvið ikki í avskrivningargrundarlagið fyri 2022. Eisini eru fleiri arbeiði í gerð liðug og tí førd til avskrivningargrundarlagið, sum harvið er hægri enn væntað.

3.3.5 Renta og javning av kapitalpørtum

Ætlað var við einum nettorentukostnaði upp á 59,6 mió.kr. Framroknað verður hesin 6,8 mió. kr. svarandi til ein minni kostnað á 52,9 mió. kr. Í kostnaðinum er javnan av fíggarligum amboðum, sum í ár hava eina stóra ávirkan á raksturinum, tí javningin er stór tann jaliga vegin við 70,8 mió.kr. pr. september 2022. Henda javningin er fasthildin fram til ársenda, men alt veldst um gongdina í dollaranum og marknaðarrentuni.

3.3.6 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur

Ætlað er við 11,7 mió.kr. í skatti av ársúrslitinum í fíggarætlanini fyri 2022. Í framroknaðu tølunum fyri 2022 er roknað við útsettum skatti svarandi til 18% av ársúrslitinum. Framroknaði skatturin fyri 2022 er 4,6 mió. kr. Hesin skattur verður ikki goldin, men avsettur sum skylda hjá felagnum undir avsetingar, avseting til útsettan skatt.

Útsetti skatturin hevur ikki ávirkan á gjaldføri felagsins fyrr enn hesin fellur til gjaldingar. Felagið væntar ikki at rinda skatt av ársúrslitinum komandi árinum grundað á, at felagið eigur stórt skattligt hall at draga frá í árligu skattskyldugu inntøkuni.

3.4 Ílögur, lántøka og gjaldføri

Sambært fíggarætlanini fyri 2022 var roknað við ílögum fyri tilsamans 381,4 mió. kr. Nú árið er farið at halla, kann staðfestast, at íløgurnar í árinum verða framroknaðar til 266,9 mió. kr., sum eru 114,5 mió. kr. minni enn ætlað, og tær býta seg yvir fleiri øki. Orsøkin er, at SEV hevur valt at halda aftur við ílögum í 2022, grundað á trýstíð á vísitalið NIBD/EBITDA. Nevnast kann eisini, at umraðfest er innan øki og deildir innanfyri verandi karmar.

Niðanfyri standandi talva vísir íløgurnar sundurgreinaðar í framleiðslu og netvirksemi íroknað fyrisiting.

Ílögur í mió. kr.	2022F mió. kr.	2022Æ mió. kr.	Frávik mió. kr.
Maskindeild	1,0	0,0	-1,0
Fossáverkið	1,3	3,2	-1,9
Heygarverkið	2,6	2,9	-0,3
Mýruverkið	0,6	0,9	-0,3
Eiðisverkið	1,4	4,7	-3,3
Verkið í Botni	2,4	12,1	-9,7
Vágsverkið	6,5	7,0	-0,5
Sundsverkið	21,5	23,5	-2,0
Strond	1,0	2,5	-1,5
Smærri verk v.m.	6,2	13,4	-7,2
Vindmyllur	5,2	47,0	-42,3
Sólorka	0,0	0,0	0,0
Pumpuskipan	22,0	29,0	-7,0
Framleiðsluvirksemið ílögur tilsamans	71,2	146,1	-74,9
Koplingarstøðir	92,2	112,7	-20,5
Net og annað hartil hoyrandi	76,8	88,5	-11,7
Fyrisiting við bygningum	26,2	34,1	-7,9
Netvirksemið ílögur tilsamans	195,2	235,3	-40,1
Ætlaðar ílögur tilsamans	266,9	381,4	-114,5

Fyri Sundsverkið er talan um minni ílögur upp á 2,0 mió. kr. enn ætlað. Minni nýtsla upp á 42,3 mió. kr. er fyri vindmyllur, og kemur hetta av, at ætlaða útbyggingin av vindmyllum á Eiði bleiv av ongum í 2022, og er helst útsett til í 2024. Arbeiðið við at fyrireika og projektera pumpuskipanina í Vestmannaøkinum heldur áfram.

Fyri koplingarstøðir er talan um eina minni íløgu upp á 20,5 mió. kr. og fyri netið er talan um eina minni íløgu uppá 11,7 mió. kr. Fyrisitingin hevur gjørt minni ílögur upp á 7,9 mió. kr.

Ætlaða endurfíggingin av skuld og trekningsrættum uppá 1.300 mió.kr. og nýggj fígging uppá 9010 mió.kr. er fingin til vega í juni mánað í ár. 1.105,7 mió.kr. eru fingnar til vega á US Private Placement marknaðinum meðan 1.100 mió.kr. eru fingnar til vega frá Betri Banka, BankNordik, SEB, NIB og LÍV sum trekningsrættir (850 mió.kr. og seinkað fígging (250 mió.kr.).

Av teimum 1.105,7 mió.kr., sum eru fíggaðar á USPP marknaðinum eru 623 mió.kr. brúktar til at endurrindað verandi bankafígging meðan 278 mió.kr. eru útgoldnar til SEV at brúka til ílögur og gjaldføri. Seinastu 204,7 mió.kr. frá USPP fíggingini verður útgoldið SEV í desember 2023, tá SEV skal afturrinda fígging uppá 336 mió.kr. til USPP lánveitarar. Ætlað var, at SEV í 2022 skuldi trekkja 190 mió.kr. uppá bankafíggingina.



Roknað verður við tøkum peningi upp á 250,9 mió. Kr. við árslok. Harumframt hevur felagið trekningsrættir hjá fíggarveitarum upp á 850 mió. Kr. at nýta til íløgur og gjaldføri umframt seinkað fígging uppá 454,7 mió.kr. desember 2023 til afturrindan av skuld og íløgur.

Samlað hevur felagið atgongd til tøkum pening og trekningsrættir við upp til 1.555,6 mió. kr. við árslok. Sostatt hevur felagið eitt gott gjaldføri.

Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2022 verður væntandi 1.942,7 mió. kr.

4. Rakstrar-, fíggar- og íløgúættlanini fyrir 2023

4.0 Váttan frá óheftum grannskoðara

Til kapitaleigararnar í elfelagnum SEV

Eftir avtalu hava vit gjøgnumgingið búskaparættlanina hjá elfelagnum SEV fyrir tíðarskeiðið 01. januar til 31. desember 2023 sum umfata rakstrar-, gjaldføris- og fíggarstöðuættlan umframt fyrirteytir fyrir ættlanunum og aðrar upplýsingar. Búskaparættlanin er kapitull 4 í hesum skjali.

Leiðsla felagsins hevur ábyrgdina av búskaparættlanunum og teimum fyriteytum, sum ættlanirnar hvíla á, sum standa á síðu 23-44. Okkara ábyrgd er við stöði í gjøgnumgongdini at gera eina niðurstöðu um ættlanirnar.

Gjøgnumgongdin

Vit hava gjøgnumgingið búskaparættlanirnar samsvarandi altjóða standardinum um, hvussu framtíðar fíggarligar upplýsingar skulu gjøgnumgangast og annars eftir ásetingunum í føroysku grannskoðarlógini. Hetta krevur, at vit fyriskipa og gjøgnumganga við tí fyrri eyga at fáa eina avmarkaða vissu fyrri, at grundgivið er væl og virðiliga fyrri teimum nýttu fyrirteytunum, og at tað ikki eru týðandi skeivleikar í upplýsingunum, og at vit fáa høgga vissu fyrri, at ættlanirnar eru settar upp eftir teimum uppsettu fyrirteytunum.

Vit hava gjøgnumgingið búskaparættlanirnar við tí fyrri eyga at kanna um fyrirteytirnar, ið leiðslan hevur sett upp, eru skjalfestar, væl grundaðar og fullfíggaðar. Vit hava kannað, um búskaparættlanirnar eru uppsettar í samsvari við teimum uppsettu fyrirteytunum, og um uppsettu tøluni hanga rætt saman.

Tað er okkara fatan, at gjøgnumgongdin gevur eitt nøktandi grundarlag undir okkara niðurstöðu.

Niðurstöða

Við at gjøgnumganga tey prógv, ið fyrirteytirnar eru settar upp eftir, eru vit ikki vorðin varug við viðurskiftir, ið kunnu føra til ta fatan, at fyrirteytirnar ikki eru haldgott grundarlag at seta búskaparættlanirnar upp eftir. Harafturat er tað okkara niðurstöða, at tær uppsettu fyrirteytirnar eru grundarlag undir búskaparættlanunum, sum eru settar upp samsvarandi ársroknskaparlógini.

Tað er sannlíkt, at staðfestu úrslitini fara at víkja frá búskaparættlanunum, tí at væntaðar hendingar ofta ikki henda, eins og ættlað er. Munirnir kunnu verða týðandi.

Tórshavn, tann 28. oktober 2022.

P/F Januar

løggit grannskoðanarvirki

Hans Laksá, Statsaut. Revisor

Niðanfyrri verður greitt frá, hvørji viðurskifti inntøkumetingarnar í ætlanini fyri 2022 byggja á.

KWt-prísurin fyri kundarnar í vanligu prísstránni við eini árligari nýtslu í kWt uppá 0-10.000 hækkar við 0,18 kr. pr. kWt og tað fasta gjaldi hækkar 200 kr. árliga. Fyri kundar við eini árligari nýtslu uppá 10.000-100.000 kWt hækkar kWt-prísurin við 0,22 kr. pr. kWt meðan árliga fasta gjaldið lækkar við 200 kr. Fyri kundar, ið nýta meiri enn 100.000 kWt árliga, hækkar elprísurin við 0,22 kr. pr. kWt og fasta árliga gjaldið lækkar við 200 kr. árliga.

SEV heldur í 2023 áfram við sølu av el til elbilar og hitapumpur, og kWt prísurin til sokallaða grøna málaran hækkar ætlandi samsvarandi hækkingini í elprísinum til kundar í vanligu prísstránni við eini árligari nýtslu í kWt uppá 0-10.000 hækkar, svarandi til við 0,18 kr. pr. kWt. Við hesum er avslátturin 0,40 kr. pr. kWt, sum er sambært avtalu við elveitingareftirlitið.

KWt-prísurin fyri kundarnar í serligu prísstránni við eini árligari nýtslu í kWt uppá 0-10.000 hækkar við 0,18 kr. pr. kWt og tað fasta árliga gjaldi hækkar við 200 kr. Fyri kundar við eini árligari kWt nýtslu uppá 10.000-30.000 hækkar elprísurin við 0,22 kr. pr. kWt meðan tað árliga fasta gjaldið lækkar við 200 kr.

Fyri kundar við eini árligari nýtslu sum er størri enn 30.000 kWt hækkar elprísurin við 0,28 kr. pr. kWt meðan fasta árliga gjaldið lækkar við 5.000 kr.

Elprísurin í serligu gjaldsstránni fyri kundarnar við eini árligari nýtslu uppá meiri enn 30.000 kWt - vanligu nevndir “ídnaðarkundarnir” - fyri 2023 verður gjørdur upp við støði í ætlaðu tølunum í fíggarætlanini fyri 2023 og ikki sum áður við støði í seinastu staðfestu roknskapartølunum, sum í hesum føri er 2021.

Við hesum broytta hátti at gera stuðulin upp uppá verður stuðulin innroknaður í fíggarætlanina í tí árinum hesin viðvíkur. Útrokningin verður sostatt gjørd við støði í ætlaðum tølum og skal so um neyðugt fara fram ein javning í elprísinum árið eftir fíggarætlanina, í hesum føri 2024.

Avtalan við Føroya Landsstýri tekur støði í kWt nýtsluni hjá “ídnaðarkundunum” eins og tungoljunýtsluni hjá SEV. Seinastu árin er kWt nýtlan hjá “ídnaðarkundunum” vaksin munandi og hartil er tungoljunýtlan eisini vaksin. Stuðulin verður latin kundunum við støði í avgjaldinum uppá tungolju, sum SEV sleppur undan at rinda landinum, men skal lata henda stuðulin til “ídnaðarkundarnar”

Av tí at SEV ætlandi fer at hava eina størri elframleiðslu við grønum orkukeldum í 2023 kemur felagið ætlandi bert at brúka umleið 30.000 tons tungolju móti 51.436 tonsu í 2021 og tí skal avslátturin í prísinum til “ídnaðarkundarnir” lækkast samsvarandi. Hetta merkir, at hesin skal lækkast við 0,06 kr. pr. kWt frá teimum 0,14 kr. pr. kWt sum hesin er ídag til 0,08 kr. pr. kWt. sambært avtaluna við Landsstýrið frá 1992. Soleiðis verður samlaða hækkingin av prísinum í serligu gjaldsstránni fyri kundarnar við eini árligari nýtslu uppá meiri enn 30.000 kWt - vanligu nevndir “ídnaðarkundarnar” uppá 0,22 kr. + 0,06 kr. pr. kWt ella íalt 0,28 kr. pr. kWt.

Niðanfyri standandi talva vísir prísbroyingarnar (grøna kolonnan) í teimum ymisku prísbólkunum eins og í teimum føstu gjøldunum.

Vanlig gjaldsskrá		Prísur áðrenn prísbroying		Prísbroying		Prísur eftir prísbroying	
Árlig nýtsla í kWt	Fast gjald	Prísur pr. kWt	Broyting fast gjald	hækking pr. kWt	Fast gjald 2023	Prísur pr. kWt	
0-10.000	480	1,56	200	0,18	680	1,74	
10.000-100.000	1.280	1,48	-200	0,22	1.080	1,70	
>100.000	5.280	1,44	-200	0,22	5.080	1,66	
Grønur málarí	72	1,16	0	0,18	72	1,34	
Serliga gjaldsskráin		Prísur áðrenn prísbroying		Prísbroying		Prísur eftir prísbroying	
Árlig nýtsla í kWt	Fast gjald	Prísur pr. kWt	Broyting fast gjald	hækking pr. kWt	Fast gjald 2023	Prísur pr. kWt	
0-10.000	480	1,56	200	0,18	680	1,74	
10.000-30.000	1.280	1,48	-200	0,22	1.080	1,70	
>30.000	9.680	1,30	-5.000	0,28	4.680	1,58	

Við hesum økjast inntøkurnar (nettoumsetningurin) frá kWt søluni, sum niðanfyri standandi talva vísir.

4.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum

	Rokn- skapur 2017	Rokn- skapur 2018	Rokn- skapur 2019	Rokn- skapur 2020	Rokn- skapur 2021	Fram- roknað 2022	Ætlan 2023
Nettoumsetningur	420,3	427,5	508,8	550,4	580,0	573,2	639,3
Oljuútreiðslur	84,7	105,8	143,9	164,5	183,7	224,9	180,6
Tilfar og tænastr	53,9	50,4	57,5	59,9	62,5	67,4	62,9
Lønir	67,4	74,2	81,3	83,2	83,3	87,6	92,8
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	226,3	197,1	226,2	242,8	250,5	193,2	303,0
Avskringingar	102,7	115,1	113,6	141,4	162,0	160,8	178,4
Úrslit áðrenn figgjarpostar	123,5	82,0	112,6	101,4	88,5	32,4	124,6
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	32,9	34,6	37,0	40,2	34,2	6,8	60,4
Úrslit áðrenn skatt	90,6	47,3	75,6	61,2	54,3	25,6	64,2
Skattur	1,6	9,2	13,2	11,4	10,0	4,6	11,6
Úrslit eftir skatt	88,9	38,1	62,4	49,8	44,2	21,0	52,6
Íløgur tilsamans	389	436	341,8	331,1	209,9	266,9	344,9
Aktiv tilsamans	2.447	2.722	2.918	3.208	3.230	3.660	3.808
Gjaldføri	248	191	125	224	144	251	269
Eginogn	1.196	1.207	1.345	1.372	1.475	1.560	1.612
Lániskuld tilsamans	1.222	1.473	1.446	1.638	1.592	1.943	2.061
NIBD/EBITDA	4,2	6,2	6,1	6,2	5,9	8,89	6,00
Eginpeningspartur	48,90	44,40	46,10	42,75	45,67	42,61	42,34

Úrslitið í 2023 gerst ætlandi eitt avlop áðrenn skatt á 64,2 mió. kr., har EBITDA í mun til nettoskuldina verður 6,00 ferðir. Eftir skatt verður úrslitið 52,6 mió.kr.

Komandi árin er neyðugt at hava eitt munagott yvirskot, soleiðis at rakstur felagsins kann geva eina munagóða sjálvsfígging til fíggingina av íløgnum, sum standa fyri framman. Somuleiðis skal inntøkustyrkin í rakstrinum verða á einum slíkum støði, at felagið er ført fyri at halda sínar skyldur, sjálv um afturgongd verður.

Fyri at røkka hesum máli hevur SEV, umframt at meta um tørvin fyri at javna prísir, kannað rakstur og gjørt metingar av útreiðslum og ílögum, sum eru ætlaðar komandi ár. Sí brot 5 um haldførið í fíggingarætlanini 2022-2030.

4.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lönseminum í inntøkunum seinastu árin

SEV sendi eigarunum uppskot til rakstrar-, fíggingar- og íløgguætlan fyri 2012 hin 5. desember 2011 við uppskoti um at hækka elprísir 0,25 kr. pr. kWt í 2012. Elveitingareftirlitið gav felagnum loyvi til at hækka prísir 0,15 kr. pr. kWt, tí sendi SEV eigarunum nýtt uppskot til rakstrar-, fíggingar- og íløgguætlan fyri 2012 hin 18. desember 2011, har hækkingin var 0,15 kr. pr. kWt. Nevndin framdi eisini sparingar upp á 5 mió. kr. í mun til upprunaætlanina.

Eigararnir samtyktu á aðalfundinum 19. desember 2011 at hækka elprísir við 0,10 kr. pr. kWt í staðin fyri 0,15 kr. pr. kWt, og dagfórði SEV tí rakstrar-, fíggingar- og íløgguætlanina fyri 2012 hin 19. desember 2011 í samsvari við ynskinum hjá eigarunum. Harumframt var álagt SEV at finna inntøkur og/ella sparingar fyri aðrar 5 mió. kr. soleiðis, at inntøkurnar tilsamans og sparingarnar skuldu gerast 10 mió. kr. aftrat í 2012.

Við hesum var sambært rakstrar-, fíggingar- og íløgguætlanini fyri 2012 roknað við einum halli á 6,3 mió. kr. í staðin fyri upprunaætlanina upp á 16,3 mió. kr. í halli.

SEV legði fíggingarætlanina fyri 2013 fram á eykaaðalfundi 30. november 2012. Í hesum sambandi var ført fram, at SEV framhaldandi bleiv ríkið við undirskoti, og sum ikki er nøktandi í longdini. Tí var neyðugt at fremja haldgóðar loysnir herundir áseting av einum nøktandi kWt-prísi.

SEV gjórði tí nógv burtur úr at hyggja eftir prísískránni fyri at meta um, hvørt einstøku prísirnir vóru teir røttu. Harumframt gjórði SEV lönsemissútrokningar fyri kundabólkar og kundar, og úrslitið av hesum vísti, at vinnulívskundarnir í bólkinum sum verður nevndur ídnaðarbólkurin, ikki vóru nøktandi prísaðir.

Í 2013 og 2014 var serstaka gjaldskráin broytt soleiðis, at teir ídnaðarkundar, sum brúka meira enn 20.000 kWt, skuldu rinda 0,11 kr. pr. kWt meiri í 2013. Hetta er 0,06 kr. pr. kWt meira enn aðrir kundar fingu í príshækking. Aðrir kundar hjá SEV blivu álagdir eina príshækking upp á 0,05 kr. pr. kWt.

Í 2014 blivu kundarnir í serstøku prísískránni, sum brúka meira enn 20.000 kWt, álagdir eina hækking upp á 0,05 kr.pr. kWt, meðan aðrir kundar hjá SEV sluppu undan príshækking. Fasta gjaldið fyri kundarnar í hesum bólki var eisini hækkað við 600 kr., samstundis sum

“minstamarkið” fyrir nær kundar í serstöku gjaldskránni skulu fáa lægsta prís, var hækkað við 10.000 kWt frá 20.000 kWt til 30.000 kWt.

KWt prísurinn og föstu gjöldini voru óbreytt í 2015 og 2016. Í 2017 bleiv elprísurinn lækkaður við 0,05 kr. pr. kWt. fyrir allar kundar felagsins, og í 2018 bleiv elprísurinn eisini lækkaður við 0,05 kr. pr. kWt fyrir allar kundar felagsins uttan kundarnar í ídnaðarbólkinum við eini nýtslu störrí enn 30.000 kWt.

Í 2019 hækkaði SEV elprísinn aftur við 0,10 kr. pr. kWt fyrir allar kundar felagsins, hetta fyrir at heinta inn aftur inntökumissin frá prísflækkingunum í 2017 og serliga 2018.

Í 2020 hækkaði elprísurinn við 0,05 kr. pr. kWt fyrir allar kundar uttan kundarnir í serligu prísgránni við einari nýtslu störrí enn 30.000 kWt - vanliga nevndir ídnaðarkundarnir, har prísurinn hækkaði við 0,10 kr. pr. kWt.

Í 2021 og 2022 var elprísurinn óbreyttur, men fyrir 2023 er talan um eina hækking av prísinum á 0,18 kr. og 0,22 kr. pr. kWt fyrir allar prísbólkar uttan “ídnaðarkundar” eins og fasta gjaldið verður bæði hækkað og lækkað. Innroknað er at stuðulin til “ídnaðarkundarnar” lækkar við 0,06 kr. pr. kWt soleiðis, at hækkanin av elprísinum til henda kundabólkin verður uppá 0,28 kr. pr. kWt. (0,22 kr. +0,06 kr. pr. kWt.)

Niðanfyrir standandi mynd vísir samlaða kostnaðin hjá SEV settan í mun til inntökuna fyrir hvønn seldan kWt. Talan er um miðal kostnaðin íroknað skatt og miðal söluprísinn pr. seldan kWt uttan MVG.

	2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
Inntøka	1,42	1,34	1,46	1,50	1,52	1,53	1,75
Kostnaður	1,13	1,22	1,28	1,36	1,41	1,47	1,61
Úrslit	0,29	0,12	0,18	0,13	0,11	0,05	0,13

Fyrir 2023 verður ætlað, at hvør kWt í miðal verður seldur fyrir 1,75 kr. uttan MVG. Meðan kostnaðurinn fyrir hvønn kWt verður 1,61 kr. svarandi til, at SEV hevur yvirskot á 0,13 kr. fyrir hvønn seldan kWt.

Tær útreiðslur og íløgur, sum ætlaðar eru fyrir 2023, metir SEV vera neyðugar at fremja fyrir at hava eina tryggja, góða og framtíðartryggjaða elveiting. Gjaldskráin 1. januar 2023 verður sum talvan niðanfyrir vísir. Fyrir fasta gjaldið er talan um eitt árgjald. Prísurinn er uttan og við MVG.

Árleg nýtsla í kWt	Fast gjald	2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
0-10.000	480	1,46/ 1,83	1,41/ 1,76	1,51/ 1,89	1,56/ 1,95	1,56/ 1,95	1,56/ 1,95	1,74/ 2,18
10.000-100.000	1.280	1,38/ 1,73	1,33/ 1,66	1,43/ 1,79	1,48/ 1,85	1,48/ 1,85	1,48/ 1,85	1,70/ 2,13
>100.000	5.280	1,34/ 1,68	1,29/ 1,61	1,39/ 1,74	1,44/ 1,80	1,44/ 1,80	1,44/ 1,80	1,66/ 2,08

Elprísurinn í vanligu gjaldsskránni er hækkaður við 0,10 kr. pr. kWt yvir eitt 10 ára skeið, frá og við 2013 til og við 2022, svarandi til, at elprísurinn er hækkaður 6,8% fyri alt tíðarskeiðið. Sama tíðarskeið er brúkaraprístalið vaksið 13,3% (pr. august 2022). Pr. juni 2021 var brúkaraprístalið 5,2% so tað er serliga í 2022 talið er vaksi munandi. Soleiðis er elprísurinn vaxin minni enn brúkaraprístalið fyri sama tíðarskeið. SEV hevur í sama tíðarskeið gjørt íløgur fyri íalt 3,0 mia.kr, ella í miðal 300 mió.kr. um árið.

Grundað á hækkingarrentustøði, hækkingaroljuprísir og hækkingarkostnaðir annars og tær íløgur, SEV skal gera, er neyðugt at hækka prísir fyri 2023 við ávikavist 0,18 kr., 0,22 kr. pr. og 0,28 kr. pr. kWt. fyri ymiskum prísbólkarnar, sum umrøtt frammanfyri í frágreiðingini. Serstøk gjaldskrá er galdandi fyri ídnaðarvirkir, fiskaaling, landbúnað, fiskivinnu og ávísar edv-tænastur. Fyri fasta gjaldið er talan um eitt árgjald. Prísurinn er uttan MVG.

Serstaka gjaldskráin fyri ídnaðarvirkir, fiskaaling, landbúnað, fiskivinnu og ávísar edv-tænastur verður sum víst niðanfyri. Prísirnir eru uttan MVG.

Árlig nýtsla í kWt 1)	Fast gjald	2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
0-10.000	480	1,46	1,41	1,51	1,56	1,56	1,56	1,74
10.000-30.000	1.280	1,38	1,33	1,43	1,48	1,48	1,48	1,70
> 30.000	9.680	1,10	1,10	1,20	1,30	1,30	1,30	1,58

1) Árlig nýtsla í kWt 10.000-20.000 og størri enn 20.000 fram til og við 2014. Fasta gjaldið fyri kundar við eini nýtslu > 30.000 hækkað 600 kr. árliga í 2015. Fram til 2014 er hetta gjald 9.080 kr.

Elprísurinn í serligu gjaldsskránni fyri “ídnaðarkundarnar”, tað eru útflutningskundar, sum hava eina árliga nýtslu > 30.000 kWt., er hækkaður við 0,31 kr. pr. kWt seinastu 10 árin, frá og við 2013 til og við 2022, svarandi til 31,3% fyri alt tíðarskeiðið. Her er talan um vanligan vøkstur og um javning av avsláttinum í avsláttarskipanini, sum bleiv avtalað við Landsstýrið í 1992, har javningin er 0,21 kr. pr. kWt av teimum 0,31 kr. pr. kWt. Við øðrum orðum er elprísurinn fyri “ídnaðarkundarnar” eisini hækkaður við 0,10 kr. pr. kWt, sum er sama støði sum aðrir kundar, tá sæð verður burtur frá omanfyri nevndu javning.

Stuðulin til “ídnaðarkundarnar” bleiv upprunaliga veittur eftir avtalu við landsstýrið í 1992, har prísurinn bleiv lækkaður við 0,35 kr. pr. kWt. Hetta var grundað á avtøku av tungoljuavgjaldinum, sum álagt var SEV at rinda, men við lógarbroying slapp SEV undan at rinda tungoljuavgjaldið móti at hetta sama gjald pr tons tungolju bleiv latið sum stuðul til “ídnaðarkundarnar”. Henda lækking var við støði í einari elnýttslu hjá hesum kundum, sum var munandi minni tá, enn hon hevur verið seinastu árin.

SEV hevði hinvegin gjøgnum árin hildið fast við tey 0,35 kr. pr. kWt, men byrjaði at javna stuðulin til nøgdin av kWt í 2013, 2014, 2018 og 2020 soleiðis, at innheintaðar eru 0,21 kr. pr. kWt soleiðis, at stuðulin, sum verður veittur, nú er 0,14 kr. pr. kWt. Hetta merkir, at 0,21 kr. pr. kWt. eru innheintaði aftur, í mun til tá stuðulin bleiv stovnstur, grundað á stóran vøkstur í teimum kWt, sum eru fevndir av stuðulinum og oljunýttslan hjá SEV.

Javningin av stuðlinum skal gerast í mun til ta mongd av kWt, sum “ídnaðarkundarnir” keypa ídag sett í mun til ta nøgd, sum kundarnir keyptu í 1992 og tungoljunýttsluna hjá SEV. Fyri at hava sama avsláttur sum tá, er neyðugt at luta avslátturinn yvir fleiri kWt og harvið fellur avslátturinn pr. kWt. Hesin er við støði í staðfestum 2021 tølum 0,14 kr. pr. kWt og soleiðis skal

avslátturinn javnast við 0,21 kr. pr. kWt í mun til uppruna avslátturinn uppá 0,35 kr. pr. kWt. og sum eisini er gjört.

Um stuðulin fyri 2023 verður gjördur upp við stöði í ætlaðu tölunum í fíggarætlanini fyri 2023, og ikki sum áður við stöði í seinastu staðfestu roknskapartölunum, skal hesin lækkast við 0,06 kr. pr. kWt frá teimum 0,14 kr. pr. kWt, sum hesin er ídag, til 0,08 kr. pr. kWt. Hetta er grundað á sølu av fleiri kWt men serliga á lægri ætlaða oljunýtslu.

Við hesum broytta hátti at gera stuðulin upp uppá verður stuðulin innroknaður í fíggarætlanina í tí árinum hesin viðvíkur. Hetta merkir, at samanlagt er stuðulin, síðani hesin var latin, javnaður við 0,27 kr. pr. kr., frá teimum 0,35 kr. pr. kWt til 0,08 kr. pr. kWt.

Higartil hefur SEV eisini veitt kundum sínum ein fastan árligan elprís í mun til uttanlands, har elprísurin verður ásettur dagliga. Hesin kann tá sveiggja nógv dag frá degi yvir alt árið. Í skrivandi løtu uppliva elkundar kring Europa ein sera høgan elprís, sum kundarnir ikki hava tikið hædd fyri. Hesum sleppa kundarnir hjá SEV undan.

4.2 Elsølan og elframleiðslan

Vøksturin í elnýtsluni hefur verið, sum talvan niðanfyrir vísir.

Ár	Avroknað elnýtsla til kundar í GWt	Vøkstur í GWt	Vøkstur í %
2007	256,8	15,2	6,3
2008	258,9	2,1	0,8
2009	252,0	-6,9	-2,7
2010	255,0	3,0	1,2
2011	254,8	-0,2	-0,1
2012	261,4	6,6	2,6
2013	274,4	13,0	5,0
2014	283,8	9,4	3,4
2015	288,1	4,3	1,5
2016	291,4	3,4	1,2
2017	306,5	15,1	5,2
2018	320,5	14,0	4,6
2019	350,4	29,9	9,3
2020	370,4	19,6	5,6
2021	387,6	17,1	4,6
2022 Framroknað	387,8	0,2	0,0
2023 Ætlað	395,6	7,8	2,0

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í elnýtsluni á 2,0% í miðal í 2023. Hendan øking stavar frá vøstri í fleiri kundabólkum við ymiskum vakstartølum. Eisini er SEV farið undir at innrokna virknaðin av orkuskiptinum í fíggarætlanini, sum gevur sína ávirkan á søluna.

Roknað verður við eini øking í nýtsluni orsakað av størri framleiðslu til vinnukundarnar. Privatu kundar felagsins taka í nýtslu alt fleiri tól, sum brúka el – eitt nú hitapumpur, elbilar, fleiri

flatskermar og teldur pr. brúkara. Hinvegin eru hesir brúkarar vorðnir meiri tilvitaðir um sparitiltøk, sum hvør einstakur kann gera. Til dømis at skifta til LED-perur, sum eru munandi meira orkusparandi enn vanligar perur. Harumframt keypa privatkundarnir eltól, sum brúka minni orku enn tey gomlu.

Gongdin við hækkandi rentum, hækkandi brúkaraprísnum og hægri kostnaði fyri brennievni til hitan av húsum og flutning vísir seg at ávirka elnýtisluna hjá privata brúkarinum niðureftir og tí verður roknað við, at privatu kundar felagsins bert hava eina framgongd upp á 1% í nýtisluni í 2023. Aðrir kundabólkar liggja millum 1% og 2% í framgongd. Hinvegin verður ikki roknað við eini framgongd fyri gøtuljós.

Niðanfryi standandi talva vísir sølu felagsins av GWt innan ymisku kundabólkarnar hjá felagnum frá 2005 til 2021, har tølini eru staðfest, og 2022-2023 har tølini eru framroknað (Fr) og ætlað (Æ).

	Landbú- naður, aling, fiski- vinna og ráevnis- vinna	Gerð, fram- leiðsla og byggj- virkse- mi	Handils- matstovu - og gistihús- virksemi	Flutningur , postur og fjarskipti	Fígging, trygging og aðrar vinnu- tænastur	Almennar og privatar tænastur kirkjur og samkomur	Gøtu- ljós	Sethús, íbúðir, summar- hús og neyst	Elbilar og hita- pum- pur 1)	Tilsamans Avroknað
2005	15,8	51,1	19,1	18,7	3,8	32,0	6,1	74,9	0	221,6
2006	19,3	53,8	21,0	21,8	3,9	34,1	5,6	75,6	0	234,9
2007	22,1	54,7	21,7	23,3	4,0	35,2	6,8	77,6	0	245,4
2008	23,1	53,8	22,9	25,1	4,2	36,2	7,0	81,5	0	253,9
2009	25,8	52,0	22,6	24,4	4,5	35,6	6,7	80,5	0	251,9
2010	25,9	48,9	22,5	28,7	4,2	36,5	6,8	81,3	0	255,0
2011	26,4	44,5	22,4	31,8	4,2	36,8	7,3	81,4	0	254,8
2012	29,4	52,5	21,6	34,7	3,9	36,6	6,9	75,7	0	261,4
2013	29,2	69,3	22,7	25,1	4,0	37,7	7,4	78,9	0	274,4
2014	31,1	76,1	24,7	25,7	4,0	37,3	7,0	78,0	0	283,8
2015	36,6	76,5	23,1	24,9	3,9	37,9	7,1	78,0	0	288,1
2016	37,9	73,9	24,4	25,6	3,9	40,5	7,0	78,1	0	291,4
2017	42,1	85,5	24,4	24,3	3,3	41,5	6,7	78,2	0	306,5
2018	56,8	82,2	24,9	24,3	3,7	42,1	6,6	79,9	0	320,5
2019	70,6	95,1	25,1	24,3	3,7	44,1	6,4	81,2	0	350,4
2020	83,9	96,5	25,0	23,6	3,5	45,5	6,2	82,2	4,0	370,4
2021	89,5	101,0	26,9	22,7	3,6	49,4	5,9	81,2	7,3	387,6
2022F	91,2	103,3	26,9	22,7	3,5	49,0	5,6	76,5	9,0	387,8
2023Æ	93,0	104,4	27,5	22,9	3,6	49,8	5,6	77,2	11,8	395,6

Niðanfyrri standandi talvur vísa gongdina í framleiðsluni í GWt og í % frá 2017-2021, har töluni eru staðfest, meðan talið fyrri 2022 er framroknað og fyrri 2023 ætlað.

Framleiðsla í GWt	2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
Tílsamans	334,3	352,0	386,1	406,8	423,8	424,9	432,7
Termisk	163,4	180,1	230,0	249,4	262,4	204,5	139,4
Vatn	111,2	108,1	103,5	108,7	100,3	125,5	115,5
Vindur	59,7	63,8	52,6	47,1	54,1	88,3	171,1
BSS 1)				1,6	7,0	6,7	6,7
Svørt orka	163,4	180,1	230,0	249,4	262,4	204,5	139,4
Grøn orka	170,9	171,9	156,1	157,4	161,4	220,4	293,3

1) Biogass, Sjóvarfall og Sólorka = BSS

Framleiðsla í %	2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
Termisk	48,9	51,2	59,6	61,3	61,9	48,1	32,2
Vatn	33,3	30,7	26,8	26,7	23,7	29,5	26,7
Vind	17,8	18,1	13,6	11,6	12,8	20,8	39,5
BSS 1)				0,4	1,7	1,5	1,5
Tílsamans	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Svørt orka	48,9	51,2	59,6	61,3	61,9	48,1	32,2
Grøn orka	51,1	48,8	40,4	38,7	38,1	51,9	67,8

1) Biogass, Sjóvarfall og Sólorka = BSS

Framleiðslan úr varandi orkukeldum er mett at verða 293,3 GWt í 2023 svarandi til 67,8% av samlaðu framleiðsluni. Oljurikna framleiðslan er fyrri 2023 ætlað at verða 139,4 GWt svarandi til 32,2% av samlaðu framleiðsluni. Orsøkin til, at framleiðslan við vindi økist er økta framleiðslan við vindi, sum stavar frá vindmyllulundunum í Flatnahaga og á Gellingarkletti.

4.3 Vindorkukeyp frá Sp/f Vindrøkt I, P/F Vindrøkt II, dótturfeløgum hjá SEV og LÍV/MAGN

Roknað verður við, at SEV fer at keypa vindorkuframleidda elmegi á umleið 6,7 GWt fyrri 0,40 kr. pr. kWt. frá Sp/f Vindrøkt í Vestmanna¹. Hetta gevur eina útreiðslu til orkukeyp á umleið 2,7 mió. kr., sum er roknað upp í fíggarætlanina fyrri 2023.

Sum SEV skilir, arbeiðir Elveitingareftirlitið í løtuni við at enduskoða og móguliga endurnýggja avtaluna fyrri vindmyllurnar hjá Sp/F Vindrøkt í Vestmanna, harundir eisini prísir sum felagið skal hava fyrri hvønn seldan kWt. Hetta arbeiði verður væntandi liðugt nakað áðrenn ársskiftið.

SEV keypir eisini vindorku frá báðum partafeløgnum, sum standa fyrri rakstrinum av vindmyllulundunum í Neshaga og í Húshaga og sum SEV eigur.

Vindfelagið í Neshaga hevur havt trupulleikar við fleiri av sínum vindmyllum síðani 2020 og hesar hava ikki framleitt orku sum tær kunnu og eiga. Somuleiðis hava ávísir trupulleikar eisini verið við myllunum í Húshaga. Trupulleikarnir við myllunum eru ikki loystir enn og koma hesir

¹ Avtalan er útgingin tann 1. september 2013, og enn er avtalan ikki formliga endurnýggjað, men samráðingar hava verið millum Sp/f Vindrøkt og SEV, og partarnir hava umrøtt móguleikan at leingja útgingnu avtaluna fram til 1. september 2019. Hetta tíðarskeið er nú runnið og enn er eingin niðurstøða ella avtala gjørd við Sp/f Vindrøkt. Elveitingareftirlitið er kunnað um málið.

eisini at ávirka framleiðsluna í 2023 eins og teir hava gjørt í 2022. Tí er ætlað við nakað av minni nøgd av elframleiðslu frá felagnum í Húsahaga enn vanligt.

Frá felagnum í Neshaga verður vanlig roknað við eini framleiðslu uppá 15 GWt, men í 2023 verða væntandi keyptir 10,0 GWt svarandi til eitt orkukeyp á umleið 5,0 mió. kr., har prísurin er 0,40 kr. pr. kWt fyri tær tvær myllurnar á Vørðuni og 0,460 kr. pr. kWt, (íroknað góðkenda príshækking upp á 1% p.a.) fyri tær trýggjar myllurnar á Eystnesi.

Roknað verður við, at SEV í 2023 fer at rinda umleið 0,355 kr. pr. kWt (íroknað góðkenda príshækking upp á 1% p.a.) fyri umleið 30 GWt frá vindmyllulundini í Húsahaga, svarandi til ein samlaðan kostnað upp á umleið 10,7 mió. kr. Hetta er tá hædd ikki verður tikið fyri einum garanteraðum orkukeypi frá vindfelagnum, sum ósemja er um við Elveitingareftirlitið. Vinnukærnevndin gav Elveitingareftirlitinum viðhald í ósemjuni, men SEV hevur sent eina umbøn til Føroya Kærustovn um at viðgera málið av nýggjum, tí SEV heldur, at ávís viðurskifti ikki eru viðgjørð.

Orkukeypið frá vindmyllulundini í Húsahaga og í Neshaga framgongur ikki av fíggarætlanini, tí talan er um eina samtaksætlan.

Frá báðum teimum nýggju vindfeløgnum Sp/f Vindrøkt II og felagnum hjá LÍV/MAGN er ætlað ein framleiðsla við vindorku uppá 107,2 GWt. Hinvegin skal SEV rinda fyri samlaða vindpotentiale hjá báðum feløgnum, sum er mett at vera umleið 164-173 GWt. Prísurin, sum SEV skal rinda til Sp/f Vindrøkt II, er umleið 0,21 kr. pr. kWt og umleið 0,24 kr. pr. kWt til LÍV/MAGN, svarandi til at roknað er við einum kostnaði fyri vindorkukeyp frá báðum feløgnum uppá 38,5 mió.kr.

4.4 Samlaðar inntøkur

Kundabólkur	Framskrivað streymsøla í mió. kr. 2022	Framskrivað fast gjald í mió. kr. 2022	Framskrivað tilsamans =(1)	Ætlað streymsøla í mió. kr. 2023	Ætlað fast gjald í mió. kr. 2023	Ætlað tilsamans =(2)	Broyting í kr. =(2-1)
Landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	119,1	1,3	120,4	146,2	0,9	147,1	26,7
Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	139,7	2,3	142,0	168,7	1,8	170,5	27,5
Handils-, matstovu- og gistihúsvirksemi	39,7	0,9	40,6	45,5	0,9	46,4	6,8
Flutningur, postur og fjarskifti	32,4	0,7	33,1	37,9	0,6	38,5	5,4
Fígging, trygging og aðrar vinnutænastur	5,1	0,1	5,2	6,0	0,1	6,1	0,9
Almennar og privatar tænarur kirkjur, samkomur v. m.	73,3	1,8	75,2	84,5	1,9	86,4	11,2
Gøtuljós	8,3	0,4	8,7	9,7	0,3	10,0	1,3
Sethús, íbúðir, summarhús og neyst	126,4	12,2	138,6	142,2	16,4	158,6	20,0
Nýggjar hitapumpur til privat	5,2	0,05	5,2	6,9	0,05	6,9	2,7
Elbilar til privat	5,2	0,05	5,3	6,9	0,05	6,9	2,7
Tilsamans	554,5	19,7	574,2	656,3	23,1	679,4	105,2

Talvan omanfyrir vísir, at roknað verður við einum vøkstri í inntøkunum hjá felagnum í 2023 á 105,2 mió. kr. frá kWt-søluni og fasta gjaldinum svarandi til, at samlaða inntøkan av kWt-søluni og fasta gjaldinum er 679,4 mió. kr. Roknað er eisini við sølu til nýggjar hitapumpur og elbilar til serliga privatkundar, sum verður víst serstakt í yvirlitinum fyri greidleikan í fíggjarætlanini.

Harumframt koma inntøkur av íbindingargjaldinum og annað á 11,2 mió. kr. soleiðis, at roknað verður við eini samlaðari inntøku á 690,6 mió. kr. móti 591,7 mió. kr. framroknað í 2022. Hetta svarar til, at SEV fær 98,9 mió. kr. meira í inntøkum í mun til framroknað fyri 2022. Frá sjálvari kWt søluni fær SEV eina økta inntøku 101,8 mió.kr. Hækkandi inntøkan kemur frá ætlaðu príshækkunini og einum vøkstri í kWt søluni uppá 2% samlað. Hinvegin minskar inntøkan frá Íbindingargjaldinum, tí fyri 2022 verða hesi framroknað til 15,5 mió.kr. meðan hesi eru ætlað til 10,2 mió.kr. í 2023, sum er varliga ásett. Her er talan um eina lækking uppá 5,3 mió.kr.

4.5 Rakstrarútreiðslur

Kostnaðir verða býttir millum netvirksemið, framleiðsluvirksemið og fyrisiting.

Samlaðu kostnaðirnir eru oljuútreiðslur, vindorkukeyp, rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentur. Rakstrarkostnaðurin verður býttur í kostnað til tilfar og tænastrætur og lönir til starvsfólk.

Fyrisitingarútreiðslurnar hoyra í høvuðsheitum til netvirksemið, men talan er í ávísan mun um felagsútreiðslur, har ein partur eisini hoyrir til framleiðsluvirksemið.

4.5.1 Prístryggingarstrategi fyri olju (hedging), gjaldoyra og rentu

SEV hevur seinastu árin gjørt stórar íløgur í framleiðslueindir og net, og SEV skal framhaldandi gera stórar íløgur í hetta virkseminum.

Grundað á allar íløgurnar, sum SEV hevur gjørt og er í ferð við at gera, kann sigast, at SEV í ein ávísan mun eisini virkar sum eitt verkætlanarfelag, har tað er neyðugt at hugsa langa tíð frameftir og leggja fíggjarætlanir, sum samsvara hesum. Hetta viðførir, at tað er umráðandi at kenna týðningarmiklu kostnaðirnar eitt nú olju-, gjaldoyru- og rentukostnaðir.

Prístryggingarætlanin hjá SEV er vald út frá tí meting, at tað hevur týðning fyri elfelagið at klára at halda fíggjarætlanina fyri komandi ár. Endamálið við at prístryggja (hedga) oljukeypið ella partar av tí, er at stovnseta eina trygging fyri at minka um prísveiggið á framtíðar oljuprísinum í dollarum í mun til ætlaða keypið, umframt at hava tíð til at kunna tillaga raksturinum um stórar hækkingar koma fyri.

Møguleikin hjá SEV at heinta øktan kostnað inn í gjøgnum elprísir ella onnur gjöld partvíst ella heilt, er avmarkaður, og møguleikin at hava undirskot ella ikki nøktandi úrslit av rakstrinum, letur seg bara gera í eitt ávíst tíðarskeið. Prísstøðið er í síðsta enda eitt mál fyri eigararnar hjá SEV, og kann verða treytað av góðkenning frá Elveitingareftirlitinum, meðan fígging av øktum



kostnaði umvegis gjaldfórið frá fígging letur seg bara gera í eitt styttri tíðarskeið, og avmarkar móguleikarnar fyri ætlaðum íløgum, tá fíggjarliga orkan fer til at fíggja øktan kostnað.

Í sambandi við lántøku hjá SEV, hyggja fíggingarstovnar at roknskaparligu lyklátølunum fyri týðningarmiklastu økini, og kravið til hesi lyklátøl er støðufesti. Fyri at fáa kappingarføra fígging til vega er neyðugt hjá SEV at mæta ella lúka krøvini frá fíggjarveitarum um at avdekkja týðningarmiklastu váðarnar mótvegis vaksandi kostnaði, eins og SEV sjálv metir, at tað er skilagott. Tá ið SEV fer út á lánimarknaðin at heinta fígging, verður SEV samanborið við onnur tilsvarandi feløg, og skal tí kappast við hesi um at tekkjast fíggjarveitarum, fyri at fáa bestu fíggingina.

SEV er ein áhugaverdur kundi at veita fígging til, og kann sambært ráðgevum tess skrúsetast sum ein “investment grade” kundi. Hetta gevur móguleika fyri eina góða fígging upp á fleiri mátar.

Skal SEV halda hetta “ratingstøðið”, er neyðugt at hava ein støðugan rakstur við einum nøktandi avkasti, sum ger, at roknskaparligu lyklátølini verða á hædd við lyklátølini hjá feløgnum, sum SEV kappast við um fíggingina. Sí eisini umrøðu av rating undir brot 6.

Tí hevur SEV saman við Skandianviska Enskilda Bankanum (SEB), sum er ráðgevur hjá SEV innan fíggjarøkið og “prístryggingar-økið”, arbeitt við eini “prístryggingarstrategi” fyri olju (hedgingarstrategi), gjaldoyra og rentu. Prístryggingarstrategi’in er eisini partur av lániavtalunum, sum felagið hevur fingið til vega. Somuleiðis hevur SEV, saman við ráðgevara tess innan tryggingar Sp/f Íti (fyrr Willis Føroyar) arbeitt við avdekkningum av tryggingarváða.

Prísstøðið er ikki í sjálvum sær avgerandi fyri sjálva prístryggingina, sum eigur at verða gjørd fyri at tryggja ein støðugan rakstur.

4.5.2 Strategi fyri trygging av oljuprís váða og gjaldoyrís váða

SEV fremur avdekkning av oljuprís váðanum eftir niðanfyrir leisti.

	Ár 1	Ár 2	Ár 3	Ár 4	Ár 5
Oljuprís trygging	80%	60%	40%	20%	20%

Hetta viðførir, at tryggingardekkningurin verður stovnaður ár 1 fyri einstøku rakstrarárin. Í ár 2 verður hesin tryggingardekkningur so øktur, fyri aftur at endurgeva ein avdekkning upp á 5 ár. Hesin lestur tryggjar eina stigvísa stovnan av tryggingini á einum støði, sum gevur eina miðal prísangongd av teimum ymisku árunum. SEV avger sjálv, hvønn leist felagið nýtir til trygging av oljuprísinum, til dømis fastprístrygging, trygging av toppprísi, trygging av topp- og botnprísi o.s.fr.

Samstundis sum tryggingardekkningurin fyri prísinn upp á oljuna verður gjørdur, verða teir dollarar, sum skulu nýtast til oljukeypið, keyptir upp á termin, fyri harvið eisini at avdekkja gjaldoyrís váðan í dollarum.

4.5.3 Strategi fyri trygging av rentuváða

SEV hevur sambært fyriliggjandi rentutryggingarpolitikki og avtalu við fíggjarveitararnar tryggjað núverandi langfreistaðu skuldina, við eini gildistíð longri enn 12 mánaðir, til eina fasta rentu. Gildistíðin av fastløstu rentuni verða millum 5 og 10 ár. Hetta verður gjørt á tann hátt, at SEV kann arbeiða við avdekkningum av rentuváðanum innanfyri eitt spennu millum 80 og 100% av skuldini til eina og hvørja tíð. Skuldin kann hava eina avtalaða fasta rentu ella eina broytiliga rentu, sum verður avdekkjað við eini avtalu um umbýting av broytiligari rentu til fasta rentu (rentuswap).

Hesin háttur krevur, at fastrentuskuldin skal viðlíkahaldast soleiðis at skilja, at tá ið fastrentuparturin antin fellur undir 80% ella økist til yvir 100%, skulu tillagingar gerast í rentuumbýtingaravtalunum (rentuswaps-avtalunum), har málið er 90% fastrentupartur. Hetta viðførir, at ávísar rentuumbýtingaravtalur skulu lokast fyri til dømis at sleppa undan, at ein størri partur enn 100% er rentutryggjaður. Hetta viðførir aftur, at virðið av rentuumbýtingaravtaluni skal gerast upp.

Eitt jaligt virði lækkar fíggjartørvin hjá SEV, meðan eitt neiligt virði økir fíggjartørvin. Javningin av rentutryggingaravtalunum skal bókast yvir eginogn felagsins. SEV fer at stremba eftir, at hava eina javna samanseting av rentutryggingaravtalum yvir tíð, har málið í løtuni er at hava eina miðal fasta rentu millum 5 til 10 ár.

4.5.4 Oljuútreiðslur

Í niðanfyrri talvu er tungoljunýtlan víst í tonsum síðani 2017-2021. Eisini framgongur ætlanin og framroknaðu tøluni fyri 2022 umframt ætlaða nýtlan fyri 2023.

	2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
Tons	32.631	35.976	44.226	51.121	51.436	42.943	29.275

SEV væntar at brúka 29.275 tons tungolju í 2023 móti framroknað 42.943 tonsum í 2022 ella 13.668 tons færri. Harafturat kemur gass- og smyrjioilja. Ætlað verður við einum miðal ári fyri elframleiðslu við vatni, samstundis sum elframleiðslan við vindi fer at økjast nógv í 2023.

Prísurin í miðal upp á 560 dollarar, sum er innroknaður í fíggjarætlanina fyri tann ikki prístryggjaða partin av oljukeypinum fyri 2023, er við støði í “forward kurvuni fyri oljuprísir av tungolju” pr. 24. oktober 2022. Harumframt eru 10% løgt omaná fyri møguligt prísveiggi áðrenn prístryggingin fyri 2023 verður gjørd. Dollarakursurin er ásettur til 7,42 krónur fyri dollaran. Afturat hesum skal leggjast gjald til oljuveitara, avgjald og vørugjald. Eisini hevur SEV innroknað í fíggjarætlanina 12,0 mió.kr. í kostnað fyri javning av roknskaparliga virðinum, sum skal gerast hvønn mánað, uppá oljugoymsluna. Hetta er fyrstu ferð SEV innroknar kostnað fyri javning av oljugoymsluni í fíggjarætlanina.

Tí kann tað fáa stóra ávirkan á rakstrarúrslitið, um gongdin í oljuprísinum og kursinum á dollaranum verður munandi øðrvísi enn tað, ið mett er í rakstrarætlanini, til prístryggingin er gjørd. Harumframt hevur gongdin í oljuprísinum ávirkan á virðið av oljugoymsluni. Gjaldið, sum er innroknað í fíggarætlanina, fyri niðurskriving er fyri at mótvirka hesum soleiðis, at fráviknið frá ætlað og tað sum verður staðfest er so lítið sum møguligt.

4.5.5 Tilfar og tænastruvingar

2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
53.902	50.391	57.457	59.922	62.545	67.441	62.890

Ætlað er við einum samlaðum kostnaði á 62,9 mió. kr. í 2023 fyri tilfar og tænastruvingar svarandi til ein minni kostnað á 4,5 mió. kr. í mun til framroknað fyri 2022. Felagið hevur sett sær sum mál, at halda kostnaðin fyri 2023 á sama støði sum fyri 2021. Hetta merkir, at sparingar og ella tillagingar skulu gerast fyri at mótvirka økta prísstøðinum fyri tilfar og tænastru, sum serliga hevur víst seg seinastu mánaðirnar av 2022. Vónandi fer hetta at eydnast.

4.5.5.1 Framleiðsluvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruvingar fyri framleiðsluvirksemið seinastu árinum í mió. kr. Tølini fyri 2017-2021 eru staðfest tøl.

2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
25.046	22.356	27.590	26.104	29.275	35.941	28.768

Kostnaðurin fyri 2023 er ætlaður at verða 28,7 mió. kr. móttvegis 35,9 mió. kr. framroknað fyri 2022, svarandi til eina lækking í kostnaðinum uppá 7,2 mió.kr. Felagið hevur sum mál at vanda sær um útreiðslurnar, men at gera tað viðlíkahald v.m., sum er neyðugt fyri at hava ein tryggan rakstur.

4.5.5.2 Netvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruvingar fyri netvirksemið seinastu árinum í mió. kr. Tølini fyri 2017-2021 eru staðfest tøl.

2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
10.403	9.927	10.013	12.311	14.967	14.200	13.420

Útreiðslur til tilfar og tænastruveitingar til netvirksemið eru ætlaðar til 13,4 mió. kr. í 2023 móti 14,2 mió. kr. framroknað fyrri 2022, sum 0,8 mió. kr. lægri ella áleið sama stöði.

Tilfarskostnaðurin fyrri eftirlitispartin hjá Innleggingardeildini, sum er uppgáva, ið SEV hefur vegna Elnevndina/Vinnumálaráðið, verður mettur til 0,5 mió. kr.

4.5.5.3 Fyrising

Talvan niðanfyrri vísir gongdina í kostnaðinum fyrri tilfar og tænastruveitingar fyrri fyrising seinastu árinu í mió. kr. Tølini fri 2017-2021 eru staðfest tøl.

2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
18.452	18.108	19.854	21.507	18.302	17.300	20.702

Talvan vísir kostnaðin fyrri fyrising, íroknað kostnað til kanningar, ráðgeving og tap av skuldarum v.m. Útreiðslurnar fyrri 2023 verða ætlaðar til 20,3 mió. kr., sum er 3,0 mió. kr. hægri enn framroknað fyrri 2022.

Talan er um kostnað til kanning og ráðgeving, bankakostnaður og kostnaður fyrri innkrevjing av peningi umvegis gjaldskipanina v.m. Av øðrum fyrisingarkostnaði kann millum annað nevast tryggingar, telesamskifti og lýsingar, limagjald til Kommunala Arbeidsgevarafelagið, tap upp á skuldarar, reingerð av skrivstovubygningi v.m., gjald til Elveitingareftirlitið, starvsfólkakostnaður, og skrivstovuhald og kostnaður til kunningartøkni, herundir haldaragjöld/licenser til KT-skipanir.

Í 2023 er ætlanin at arbeiðið við fleiri verkætlanum heldur áfram, eins og nýggjar leggjast afturat. Nevast kann menningarætlanir undir menningardeildini, kanning av nýggjum kostnaðar- og prísbygnaði, kostnaður til skipan av eindum, kostnaður til lögfrøði, umger av roknskapartølum og grannskoðan, samskifti, ger av nýggjum viðskiftatreytum, og nøgdsemiskanningar.

Møguleiki er at umraðfesta millum virkisøkini um neyðugt.

4.5.6 Lønarútreiðslur

Talvan niðanfyrri vísir gongdina í samlaðu lønarútreiðslunum seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyrri 2017-2021 eru staðfest tøl.

2017	2018	2019	2020	2020	F2022	2023
67.380	74.201	81.265	83.167	83.310	87.648	92.788

Roknað verður við eini samlaðari rakstrarfördari lönarútreiðslu á 92,8 mió. kr. í 2023 mótvegis framskrivað 87,6 mió. kr. fyri 2022 ella ein hækking upp á 5,2 mió. kr.

Í ætlanini fyri 2023 er tikið hædd fyri, at ein partur av lönarútreiðsluni verður íløgufördur, tí SEV stendur fyri einum parti av ymisku íløgugarbeiðunum. Fyri 2023 eru 11,6 mió. kr. íløguførdar svarandi til, at samlaðu lönarútreiðslurnar hjá felagnum eru 104,4 mió. kr. í 2023 mótvegis framskrivað í 2022 uppá 96,7 mió. kr. ella 7,7 mió. kr. hægri.

Ætlaði vøxsturin stavar frá setan av fólkkum, sáttmálahækkingum, umflokkingum, vaktargjöldum, og yvirtíðarsamsýning.

Talvan niðanfyri vísir lönarútreiðslurnar hjá SEV seinastu árinum, hædd er tikin fyri javning av eftirløn til starvsfólk, ið vórðu tænaðumansett og íløguføring av lönarkostnaði. Roknskaparlíga javningin fyri tænaðumannaeftirlønirnar eru ikki innroknaðar í framskrivingina 2022 og ætlanina fyri 2023. Fyri 2022 verður væntandi talan um eina inntøkuføring av javning soleiðis, at samlaði lönarkostnaðurin verður lægri.

	2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
Løn tilsamans	75.469	81.349	92.150	90.676	88.799	96.748	104.388
Íløguføring tikin burturúr rakstur	6.727	7.436	8.087	6.952	6.239	9.100	11.600
Javning eftirløn fyri tænaðumannaeftirlønir	1.362	-288	2.798	557	-750	0	0
Rakstrarförd løn tilsamans	67.380	74.201	81.265	83.167	83.310	87.648	92.788
Vøxstur í % í rakstrarfördum lønum	1,4	10,1	9,5	2,3	0,2	4,0	5,9
Ársverk	167	172	178	174	171	180	185

SEV fylgir almennu sáttmálunum innan tey ymisku arbeiðsøkini, sum eru viðkomandi fyri SEV. Roknað er við øktum starvsfólkatali í 2023, kostnaði av umflokkingum, innførdum vaktarskipanum, yvirtíð, eins og lagt er upp fyri lönarhækkingum, sum lönarsamráðingar hava við sær á teimum ymisku sáttmálaøkjunum. Trupult er tó at meta um møguligan vøxstur fyri 2023 fyri sáttmálaøkini.

Starvsfólkabólkarnir hjá SEV eru ymiskir. Talan er um maskinmeistarar, maskinistar og verkafólk innan framleiðsluøkið, elinnleggjarar og elektrikarar, serfrøðingar innan rakstrarøkið, verkfrøðingar innan ymiskar greinar, byggifrøðingar, KT-serfrøðingar, búskaparfrøðingar við hægri útbúgvingum, skrivstovufólk og lærlingar innan ymisk yrki. Talan er um starvsfólk við hægri útbúgvingum og ella útbúgvingar innan eløkið og fólk við nógvum royndum, sum røkja ymisku uppgávarnar hjá SEV.

Talvan niðanfyri vísir samlaðu rakstrarfördur lönarútreiðslurnar sundurgreinaðar á framleiðslu-virksemið, netvirksemið og fyrisitingina seinastu árinum. Tølini fyri 2017-2021 eru staðfest tøl.

	2017	2018	2019	2020	2021	F2022	Æ2023
Framleiðsla	33.776	36.700	38.497	39.866	36.769	36.275	36.596
Net	21.040	23.500	23.996	26.114	30.044	31.908	34.469
Fyrirsiting	12.444	14.002	18.772	17.187	16.497	19.464	21.723
Tilsamans	67.380	74.201	81.265	83.167	83.310	87.648	92.788

Talvan frammanfyrir vísir, at lønarútreiðslurnar hava verið vaksandi frá 2017 til 2022. Tá er hædd tikin fyrir íløguføring av lønarkostnaði.

Felagið hevur seinastu árin sett fleiri fólk í starv á øllum økjum fyrir at nøkta tørvin á arbeiðsmegi m.a. orsakað av nógvu og fjølbroyttu verkætlanunum, sum felagið er í holt við í løtuni.

Lønarkostnaðurin fyrir eftirlit við elinnleggingum, sum SEV hevur vegna Elnevndina/Vinnumálaráðið, verður uppgjórður til umleið 5,0 mió. kr. Saman við kostnaðinum fyrir tilfar verður samanlagdi kostnaðurin av uppgávuni settur til umleið 6 til 7 mió.kr.

Í sambandi við samsýning av nevnd kann upplýsast, at nevndarformaðurin fær eina fasta nevndarløn upp á 12.612 kr. um mánaðin, næstformaðurin fær 9.459 kr. um mánaðin, meðan nevndarlimir fáa 6.306 kr. um mánaðin. Hetta er sama upphædd sum undanfarna ár og er hesin kostnaðurin ikki javnaður síðani 2010.

Harumframt fáa nevndarlimir eina fundarsamsýning samsvarandi almennum gjøldum eftir tænaðstumannasáttmálanum. Henda samsýning er millum 624 kr. og 1.873 kr. pr. fund alt eftir longdini av fundinum.

Eisini fáa nevndarlimir endurgjald fyrir ferðing.

Um so er, at nevndarlimir eru limir í øðrum nevndum, eitt nú dótturfeløgum hjá SEV og bygginevndum fáa teir eina eyka samsýning fyrir hetta arbeiðið alt eftir, hvussu umfangi arbeiðið er. Tó er ongin eyka samsýning fyrir nevndararbeiðið í vindmylludótturfeløgum.

Vanliga hevur nevndin ein fastan fund um mánaðin umframt eyka nevndarfundir, fundir við kommunurnar, aðalfundir og aðrir fundir við eigararnar, myndugleikarnar v.m. Fyrir 2023 verður samsýningin til nevndina ætlað til 1,4 mió. kr. móti framroknað fyrir 2022 uppá 1,2 mió.kr. Harumframt kemur endurgjald fyrir ferðakostnað.

4.5.7 Avskrivningar

Avskrivningar eru ætlaðar til 178,4 mió. kr. fyrir 2023 móti framroknaðum 160,8 mió. kr. fyrir 2022 við støði í verandi ognum umframt ársins til- og frágongd av ognum. Hetta er ein øking á 17,6 mió. kr.

Býtið av avskrivningunum millum árin kann broytast nakað, alt eftir nær ognirnar verða tiknar í nýtslu. Hetta verður javnað millum tilgongd og arbeiði í gerð. Men avskrivningarnar hjá

felagnum fara at verða vaksandi komandi árinum, tí stórar íløgur verða gjørdar, og hetta økir um kostnaðin til avskrivningar.

Avskrivningarnar í ætlanini fyri 2023 og frameftir taka støði í teimum kravdu avskrivningaráramálunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Í ætlanini verða framleiðsluognir í miðal avskrivaðar yvir 25 ár og bygningar og byrgingar v.m. yvir 50 ár. Íløgur í netvirksemið verða í miðal avskrivaðar yvir 35 ár, eins og íløgur í rakstrargøgn verða avskrivaðar í miðal yvir fimm ár. Íløgur í sambandi við livitíðsleingingar verða avskrivaðar yvir áramálið av gjørdum livitíðsleingingini.

4.5.8 Rentur og javning av kapitalpørtum

Eingin virðisjavning upp á kapitalpartar av dótturfeløgum er ætlað í fíggarætlanini fyri 2023, tí talan er um samtaksætlanina. Rentuútreiðslur eru mettar út frá galdandi lániavtalum.

Fyri 2023 er ætlað við eini nettorentuútreiðslu á 60,4 mió. kr. Nettorentuútreiðslan fyri 2022 yvir raksturin er framroknað til 6,8 mió. kr. Henda er í 2022 ávirkað av virðisjavnan av fíggarligum amboðum, sum í lýtuni er ein inntøka grundað á hækkandi rentur og virði á dollarinum.

Øktu rentuútreiðslurnar seinastu árinum stáva frá øktari lántøku til íløgur og rakstur, sum SEV hevur tikið. Í 2008 vóru rentuútreiðslurnar 3,5 mió. kr. móttvegis eini langfreistaðari skuld á 105,8 mió. kr. við árslok sama ár.

Í 2023 er ætlað við eini hækking av lántøkuni á 118,7 mió. kr. Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2023 verður tí ætlað til 2.061,5 mió. kr.

4.5.9 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur

Ætlað verður við skatti av ársúrslitinum í fíggarætlanini fyri 2023 og fram. Í fíggarætlanini fyri 2023 er roknað við útsettum skatti svarandi til 18% av ársúrslitinum. Hesin skattur verður ikki goldin, men avsettur sum skylda hjá felagnum undir avsetingar, avseting til útsettan skatt.

Útsetti skatturinn hevur ikki ávirkan á gjaldføri felagsins fyrr enn hesin fellur til gjaldingar. Felagið væntar ikki at rinda skatt av ársúrslitinum komandi árinum, grundað á, at felagið eigur stórt skattligt hall at draga frá í árliku skattskyldugu inntøkuni.

4.6 Ílögur

Roknað verður við ílögum fyrir 344,9 mió. kr. í 2023. Av niðanfyrir standandi talvu framganga staðfestu töluni í 2017 til 2021 eins og töluni fyrir framroknað 2022 og ætlað 2023. Ílögurnar fyrir 2023 verða býttar soleiðis, sum niðanfyrir standandi talva vísir.

Ílögur í mió. kr.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023Æ
Fossáverkið	3,4	0,4	0,7	0,5	0,4	1,3	4,0
Heygaverkið	0,4	0,1	0,8	0,6	0,1	2,6	17,4
Mýruverkið	0,7	1,8	0,4	0,4	0,4	0,6	0,9
Eiðisverkið	3,0	2,6	0,3	0,5	1,0	1,4	6,7
Verkið í Botni	1,6	4,7	0,8	0,2	3,7	2,4	10,5
Vágsverkið	13,2	6,7	4,4	1,2	3,8	6,5	4,5
Verkið í Trongisvági	0,1	0,0	0,0	0,0	0	0	0,0
Sundsverkið	233,5	255,3	193,1	75,0	28,1	21,5	49,6
Strond	8,2	5,4	1,7	1,2	1,8	1,0	5,1
Smærri verk v.m.	3,7	2,9	1,5	2,1	4,2	7,9	6,0
Vindmyllur/pumpuverk v.m.	0,7	2,2	3,7	70,4	0,1	4,5	5,4
Sólorka	0,0	0,0	3,1	0,8	0	0	0,0
Pumpuskipan í Vestmanna	0,0	0,0	0,0	7,4	10,0	22,0	46,1
Framleiðsluvirksemið ílögur tilsamans	268,5	282,2	210,5	160,3	53,6	71,5	156,2
Koplingarstöðir			61,2	51,5	64,7	92,2	81,0
Net og annað har til hoyrandi	110,0	138,6	56,1	93,3	78,2	76,8	74,9
Fyrirsiting við bygningum	10,0	15,1	14,1	25,7	13,4	26,2	32,9
Netvirksemið ílögur tilsamans	120,0	153,7	131,4	170,5	156,3	195,2	188,7
Ílögur tilsamans	388,5	436,0	341,8	331,1	209,9	266,9	344,9
Ætlað 2017-2022	728,1	554,7	479,7	476,8	307,2	381,4	
Minni ílögur enn ætlað 1)	-339,6	-118,7	-137,9	-145,7	-75,4	-114,5	

1) Minni ílögurnar fyrir 2020 skyldast, at felagið tilvitað hevur afturhildið ílögur uppá 110 mió.kr. undir koronafyrirlitinum hjá felagnum eins og 114,5 er afturhildnar í 2022 grundað trýst á vísitalið NIBD/EBITDA..

Á Fossáverkinum eru umfatandi dagfóringar gjørdar seinastu árinum, og í 2022 verða ymisk smærri arbeiði gjørd fyrri íalt 4,0 mió.kr. Samlaða íløgum í Fossáverkið seinastu árinum tryggjar, at verkið er at líkna við eitt nýtt verk.

Heygaverkið er eisini dagfórt fyrri stórar upphæddir seinastu árinum, og fyrri 2023 er ætlað við fleiri stórrum arbeiðum fyrri íalt 17,4 mió.kr., harundir umvæling av stigborð og nýggja grundslúsu í botninum á byrgingini.

Á Mýruverkinum er í 2023 ætlað at gera smærri ábøtur fyrri 0,9 mió.kr.

Eisini á Eiðisverkinum er ætlanin at gera fleiri smærri verkætlanir fyrri íalt 6,7 mió.kr., eitt nú við veitum og áarinntøkum.

Á verkinum í Botni er ætlan um at víðka tilrenningina til Vatnsnesvatn fyrri 3,0 mió.kr. í 2023. Eisini er ætlanin at fara undir arbeiðið við at dagfóra vatnturbinurnar fyrri 6 mió.kr. í 2023 og 16 mió.kr. í 2024. Harumframt verða aðrar smærri verkætlanir framdar.

Nógvar íløgur eru gjørðar á Vágsverkinum seinastu árinum, og framstendur hetta samanlagt sum eitt nýtt verk. Í 2023 er ætlanin at gera fleiri smærri íløgur fyri íalt 4,0 mió. kr., herundir dagføring av 800XA motorskipanini og nýggja lásaskipan v.m.

Víðkanin av Sundsverkinum, støð 3 er nú liðug, og nýggi parturin av verkinum bleiv tikin í nýtslu á vári 2020.

Í 2023 er ætlanin at gera íløgur í Sundsverkið fyri 49,6 mió.kr. Ætlanin er at keypa nýggjan elketil fyri 9 mió.kr. Nýggjur goymslutangi til tungolju skal gerast fyri 15,0 mió.kr. og er hetta partur av veitingartrygdini hjá SEV og landinum sum heild. Harumframt skulu fleiri smærri íløgur gerast, sum samlað eru stórar upphæddir.

Arbeiðið at dagføra verkið á Strond heldur áfram í 2023 við fleiri smærri ílögum fyri tilsamans 5,1 mió. kr. Verkið er sera væl viðlíkahildið í dag.

Orkumyndugleikin skipaði í 2019 fyri tveimum vindmylluútboðum, annað í Hoyvíkshaganum ella á øðrum hóskaði stað, og hitt á Eiði. Bæði útboðini vóru uppá 18 MW. SEV vann sær møguleika fyri at seta upp vindmyllur á Eiði. Arbeiðið við at seta vindmyllurnar uppá á Eiði er ikki byrjað og kannað verður nýggj staðseting sunnan fyri Eiðisvatn.

Í løtuni verða vindviðurskiftini kannaði og til hesi úrslit fyriliggja, umleið 1-2 ár frá nú, verður ikki farið undir verkætlanina. Eingin peningur er settur av til verkætlanina soleiðis, sum støðan er í løtuni.

Trupulleikar hava verið við vindmyllunum í Neshaga og partvíst eisini í Húsahaga og til arbeiðið at loysa trupulleikarnar eru avsettar 5,4 mió.kr. til Neshaga. Samráðingar eru við vindmylluveitaran Enercon um, hvussu tann fíggarliga avbjóðingin av trupulleikunum við myllunum skal loysast millum partarnar.

Eitt royndaranlegg við sólorkupanelum er sett upp í Sumba í 2019 fyri 3,0 mió. kr. Ætlandi verður farið undir at gera íløgur í elframleiðslu við sólorku komandi árinum, har fleiri aktørar væntandi koma at luttaka. Ætlandi skal sólorkuverkið í Sumba byggjast út men hetta arbeiðið er í fyrstu atløgu útsett til 2024, har avsettar eru 5,0 mió.kr. Soleiðis er eingin íløga ætlað í verkið í 2023.

Í sambandi við pumpuskipan í Suðuroy eru tær 100 mió. kr., sum settar vóru av í 2023 og tær 100 mió. kr. í 2024 til "stabiliserandi tiltøk í Suðuroy" tiknar av aftur fíggarætlanini. Eingin niðurstøða er gjørd í málinum, og tað verður ikki mett skilagott at hava hesa avseting í fíggarætlanini, sum óvissan er í verkætlanini í løtuni.

Viðvíkjandi pumpuskipan í Vestmannaøkinum eru 8,6 mió. kr. brúktar til kanningar í 2021 og 22,0 mió.kr. ætlandi í 2022. Fyri 2023 eru settar av 46,1 mió.kr. og ætlandi verður byrjað uppá verkætlanina komandi summer. Í løtuni verður arbeitt við at gera tilfarið klárt soleiðis, at SEV kann fáa tilboð frá veitarum fyri at meta um samlaða kostnaðin fyri verkætlanina. Fyrst tá hesi fyriliggja, er møguligt endaliga at meta um, hvørt samlaða metingin uppá 1.300 mió.kr. heldur. Áðrenn farið verður undir verkætlanina, skal ein samlað meting gerast – ein sokallað STOP or GO analysa.

Eisini arbeiðir SEV við at fáa øll neyðugt loyvi uppá pláss, og SEV væntar at hetta verður avgreitt komandi mánaðirnar. Ætlandi skal pumpuskipanin verða liðug í 2028, har skipanin verður tikin í nýtslu.

Stórar íløgur innan net, koplingarstöðir, bygningar og annað skulu eisini gerast í 2023 og í árunum, sum koma. Serliga er talan um at styrkja netið, og gera tað ført fyri at taka serliga ímóti meira vindorku fyri at nøkta tann stóra eftirspurningin eftir orku frá elbrúkarunum.

Samlaða íløgan fyri býtisvirkir í 2023 er 62,7 mió. kr. Fleiri longri kaðalleggingar eru á skránni, eitt nú Sandoyartunnulin, kaðallegging í Suðuroy, serliga Vágur til Porkeri, tunnlarnir Norður um Fjall, Gamlarætt og inni í Tórshavn.

Innleggingardeildin skal í 2023 gera íløgur fyri 12,1 mió. kr., serliga í málarar við fjaravlesing fyri 6 mió.kr. og heimaløðistøðir fyri 4,0 mió.kr.

Nú synkronkompensator og battarískipan eru sett upp á koplingarstöðini í Porkeri er verkætlanin liðug í 2022, og er eitt ára royndarkoyringin ígongd.

Ætlandi byggir SEV nýggjar koplingarstöðir fyri 555,2 mió. kr. í tíðarskeiðnum 2022 til 2026. Eisini skal SEV fáa til vega battarískipan í meginøkinum í sambandi við nýggju vindmyllulundirnar hjá EFFE/Vindrøkt og Magn/Lív á ávíkavist Gellingarkletti og í Flatnahaga.

Verkætlanin við battarískipan og synkronkompensator í meginøkinum verður mett at kosta 95 mió. kr., har 50 mió. kr. eru avsettar í 2022, 40 mió.kr. í 2023 og restin á 5 mió.kr. í 2024. Eisini skal battarí og synkronkompensator setast upp í Sandoyinni, og er hetta ætlað at skula gerast í 2024 og 2025. Arbeiðið uppá koplingarstöðina á Sandi byrjað og 25 mió.kr. eru settar av til arbeiðið í 2023.

Ætlað er við 81 mió. kr. í íløgum til koplingarstöðir í 2023, íroknað íløgur í battarí og synkronkompensatorar. Samlaðar íløgur í koplingarstöðir eru broyttar seinastu árinum grundað á stóra eftirspurningin eftir elorku frá kundum okkara.

Endurskoðað ætlan fyri 2023 og fram sær út, sum niðanfyri standandi talva vísir.

Stað/ár í mió. kr.	2022F	2023Æ	2024	2025	2026	Tilsamans
Húsahagi						0,0
Vestmanna						0,0
Sund, Støð 3						0,0
Sund battarí og synkronkompensator	50,0	40,0	5,0			95,0
Sund, dagføring			1,5	20,0	5,5	27,0
Skarðshjalli	2,5	0,5	5,5	30,0	30,0	68,5
Varðagøta	4,0			1,5	12,0	17,5
Runavík					15,0	15,0
Innan Eið			1,5			0,0
Tvøroyri						0,0
Porkerishálsur	2,5					0,0
Porkeri battarí og synkronkompensator	15,0					15,0
Klaksvík						0,0
Skálabotnur						2,5
Sandur	6,6	25,0	60,0	22,0		113,6
Sand battarí			20,0	40,0		60,0
Strond						0,0
Eiði						0,0
Húsareyn	6,5			1,5	12,0	20,0
Havnardalur						0,0
Skansin	3,0	8,5	34,5	6,0		52,0
Vágum		1,5	30,0	24,0	4,5	60,0
Aðrar			1,5	0,0	0,1	7,6
Tilsamans	92,2	81,0	158,0	145,0	79,1	555,2

Í íløguni í koplingarstøðina í Porkeri er innroknað íløgur í battarí og synkronkompensator. Ætlanin er, at skipanin í Suðuroy skal geva SEV neyðugu royndirnar við at hava nógva óstøðuga vindorku í skipanini, samstundis sum oljuriknu verkini skulu framleiða sum minst. Ætlanin er, at battaríir og synkronkompensatorar skulu taka yvir at framleiða og veita skipanarberandi tænastrurnar, sum mortorverkini og vatnorkuverkini gera í dag. Og harvið kemur SEV at spara olju. Royndirnar higartil í ár hava verið góðar, og Suðuroyggin hevur í fleiri førum bert fingið streym frá grønum orkukeldum.

Í meginøkinum er ætlanin at seta somu útgerð upp sum í Suðuroy, men hetta verður gjørt tá SEV hevur fingið neyðugu royndirnar og úrslitini frá verkætlanini í Suðuroy eru nøktandi ella tala fyri at fara víðari við verkætlanini í meginøkinum.

Talan er um eina íløgu uppá umleið 155 mió.kr., staðsett á Sundi og á Sandi. Í 2022 verður roknað við 50 mió.kr., í 2023 við 40 mió.kr., í 2024 við 25 mió.kr. og í 2025 við 40 mió.kr., íalt umleið 155 mió.kr.

Íløgan í battarískipanina og synkronkompensatorar í meginøkinum er tikin við í fíggarætlanina frá 2022 at rokna, sum er skjótt í mun til royndirnar frá Suðuroy. Orsøkin er, at SEV tekur fyrilit

fyrir vindmyllulundunum í Flatnahaga og á Gellingarkletti og aðrar vindmyllulundir í meginþekkinum, sum væntandi koma í framleiðslu komandi tíðina.

Hinvegin hefur SEV ekki tikið eina móguliga meirílögu uppá umleið 150 mió.kr. fyrir fleiri battariir og synkronkompensatorar við í fíggjarætlanina, sum SEV annars hefur víst á er neyðug í mun til verkætlanina á Gellingarkletti hjá Vindrøkt og Effo.

Í 2023 er ætlanin at víðka umsitingarbygningin á Landavegnum við nøkrum lönunum afturat grundað á økt virksemin innan elorkuøkið, betri umstøður til kontrollrúm, goymslu og nærarkiv. Til hetta eru avsettar 12 mió.kr. Eisini er ætlanin at fríðka partar av økinum rundan um umsitingarbygningin.

Ílögur á 10,0 mió. kr. eru ætlaðar til KT-útgerð og KT-skráir í 2023. Harumframt eru 1,0 mió.kr. avsettar til framhaldandi menning av heimasíðuni eins og 2,0 mió.kr. eru settar av til nýggjan samleika hjá SEV. 3,0 mió. kr. eru settar av til stovnan av savn fyrir gamlar lutir og upplivingardepil innan elorkuøkið.

Harumframt er peningur settur av til fleiri smærri verkætlanir, millum annað framskriving av orkunýtsluni í Føroyum, kanning av streymviðurskiftum í sambandi við sjóvarfallsorku, og konsept til løðirstøðir v.m.

Kostnaðurin fyrir tær ymisku íløgurnar byggir uppá projekteringar, forkanningar, ítøkiligar metingar og framskrivingar. Fyrivarni verður tikið fyrir, at broytingar kunnu koma í teimum ymisku metingunum, eins og at kostnaðarmetingarnar verða meiri neyvar so hvørt arbeið verður meiri við teimum ymisku verkætlanunum.

Samlaðu íløgurnar eru mettar til 344,9 mió. kr. fyrir 2023.

4.7 Lántøka og endurfígging av verandi skuld

SEV hefur í juni mánað 2022 endurfíggað 1.305 mió.kr. í lántøku og trekningsrættum og harafturat fingið fígging uppá 900 mió.kr. til íløgur og gjaldføri umvegis trekningsrættir og lán. Íalt er talan um 2.205 mió.kr. í endurfígging og nýggjari fígging, sum kann sundurgreinast sum niðanfryri standandi talva vísir.

				Trekt ÁE	Tøkt ÁE
Lánt í mió.kr.	Ár 2016	Ár 2022	Ár 2023		
US Private Placement market	1.042	901	204	1.943	204
Bankafígging Samtak		650		0	650
Bankafígging SEB		200		0	200
Bankafígging NIB			250	0	250
íalt	1.042	1.751	454	1.943	1.304

Niðanfryri standandi talva vísir, hvussu felagið skal endurfígga sína núverandi lántøku 2022-2030.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	íalt
Bankafígging 2016	623	0	0	0	0	0	0	0	0	623
Bankafígging Samtak	0	0	0	0	0	650	0	0	0	650
Bankafígging SEB 2019	350	0	0	0	0	200	0	0	0	200
Bankafígging NIB	0	0	0	0	0	25	25	25	25	100
USPP 2016	0	336	0	0	538	0	168	0	0	1.042
USPP 2022	0	0	0	0	0	0	0	263	204	467
íalt	973	336	0	0	538	875	193	288	229	i/a

1) Bankafíggingin frá 2016 og 2019 er endurfíggað í juni 2022

4.8 Gjaldførið

Talvan niðanfryri vísir í høvuðsheitum gjaldførið úr sundurgreinaða gjaldførisvirlitinum hjá felagnum.

Tølini eru í mió. kr.	Ætlan 2022	Staðfest og ætlað 2022	Ætlan 2023
Gjaldførisiskoyti frá vanligum rakstri	283,1	193,1	303,0
Broyting, skuldarar, ognarar, fíggjarlig amboð og goymslur	-20,7	-34,7	13,2
Gjaldførisiskoyti frá rakstri	262,3	158,5	316,2
Íløgur og arbeiði í gerð	-406,4	-390,4	-344,9
Lántøka í inniverandi ár	190,0	350,0	118,7
Kapitalinntøkur, skattur og rentukostnaður v.m. netto	-71,3	-11,4	-72,0
Gjaldførisbroyting tilsamans	-25,4	106,7	-25,0
Ágóði við ársbyrjan	157,9	144,2	250,9
Gjaldførið við ársenda	132,6	250,9	268,9
Trekningsrættir/kassakreddittir	1.279,0	1.304,0	731,3
Tøkur peningur ultimo innroknað dráttarrættindum og kassakredditt	1.411,6	1.555,6	1.000,1

Miðað verður alltið eftir at hava eitt gott og trygt gjaldføri. Higartil hevur felagið ætlað við eini trygdarmargu á 100 mió. kr. í tøkum peningi umframt nøktandi dráttarrættindum í peningastovnum.

SEV veitir dótturfeløgum sínum lán umvegis millumrokningar ella dótturfelagslán til at fígga keypið av vindmyllunum og uppseting harav. Harumframt verður dagligi raksturin hjá dótturfeløgum fíggaður umvegis millumrokningar við SEV.

Við ársenda 2023 verður tøki peningurin ætlaður til 268,9 mió. kr. umframt 731,3 mió. kr. í trekningsrættindum, íalt 1.000,1 mió. kr.

5. Haldfærið í fíggarætlanini 2023-2030

Umráðandi er, at fíggarætlanin er burðardygg komandi árinum, har ætlandi verður farið undir millum annað pumpuskipan í Vestmannaøkinum. Neyðugt verður hjá felagnum at átaka sær skuld fyri at fremja verkætlanirnar.

Ein av grundleggjandi fyrirteytunum, sum felagið hevur sett sær fyri at halda í fíggarætlanini og í stresstestunum, er, at nettoskuldin móttvegis úrslitunum áðrenn avskrivningar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2023-2030. Hetta krav avgerð, hvussu nógv ein vegleiðandi broyting í prísunum verður.

Við øktum íløgum og hækkandi oljuprísi kann tað verða neyðugt at broyta upp á prísirnar hjá felagnum móttvegis kundunum fyri at røkka málinum um, at úrslitið áðrenn avskrivningar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2023-2030.

Lyklatalið við ársenda 2022 verður ætlandi 8,89 ferðir, sum er 2,89 ferðir hægri enn innanhýsis markið. Hetta er grundað á fallandi inntøku, hægri oljukostnað og hægri kostnað enn ætlað. Fíggarætlanin fyri 2023 og frameftir er lögð soleiðis til rættis, at NIBD/EBITDA kemur niður á aftur 6,00 ferðir við ársenda 2023.

Av tí at vísitalið NIBD til EBITDA er tætt at hámarkinum í lániavtalum við ársenda 2022, hevur SEV verið í sambandi við lánsveitararnar fyri at hækka hámarkið til 9,5 ferðir í eitt styttri tíðarskeið, skuldi tørvur verið á tí. Við eini komandi príshækking fyri 2023 fellur vísitalið leypanði gjøgnum árið og kemur væntandi niður aftur á 6,00 ferðir við ársenda 2023.

Fyri at meta um haldfærið av fíggarætlanini eru ymiskar “stresstests” gjørdar av fyrirteytunum í fíggarætlanini, fyri at síggja virknaðin av hesum upp á ymisku lyklatølini.

“Stresstestirnar” eru sum niðanfyrir standandi talva vísir.

Stresstest har alt annað er líkað	Prísbroyting í 2023
50% afturgongd í søluni av kWt til kundar í alivinnuna	0,35 kr. pr. kWt
50% afturgongd í søluni av kWt til kundar í pelagisku vinnuna	0,28 kr. pr. kWt
Oljuprísurin fer upp við 200 dollar pr. tons tungolju 2023-2025	0,32 kr. pr. kWt
KWt sòlan lækkar við -1% stig í øllum kundabólkum 2023-2025, síðani vanligur vøkstur	0,32 kr. pr. kWt

Vandin fyri at oljuprísurin fer upp komandi árinum, verður fyri ein part avdekkadur við, at SEV fastlæsir oljuprísir fyri ætlaða oljukeypið fyri eitt longri tíðarskeið. Hinvegin fær SEV ikki vart seg fyri um neyðugt verður at keypa eyka olju, sum er uttanfyri prístryggingarnar. SEV prístryggjar ikki gassolju, smyrjuolju og Urea, sum kann viðføra ein hægri kostnað enn ætlað, og sum er veruligt í 2022.

Um so er, at afturgongd verður í alivinnuni, verður búskapur felagsins helst ávirkaður meiri enn hvat stresstestin vísir, tí ein slík afturgongd hevur ringvirkningar við sær í búskapinum. Hesin ringvirkningur er ikki roknaður við í “stresstestini”, men eigur at verður tikin hædd fyri einum slíkum eisini.



Umframt omanfyri standandi stresstestir er stresstest gjørd uppá eina afturgongd í söluni í 2024 og 2025 uppá 10% hvørt árið. Tó er sòlan av el til orkuskiptið óbroytt í mun til upprunaætlanina.

Hetta merkir eina afturgong í söluni uppá 59 GWt, frá eini sòlu uppá 396 GWt 2023 til 337 GWt í 2025. Við hesum lækka inntøkur felagsins munandi og neyðugt verður at hækka prísir tilsvarendi lækkandi söluni fyri at mótvirka virknaðin harav. Fyri at fáa lyklatalið niður á 6 ferðir aftur er neyðugt við eini príshækkun uppá 0,15 kr. pr. kWt í 2024 og aftur 0,20 kr.pr. kWt í 2025 um sòlan lækkar sum stresstestir fyriskrivur.

6. Lýsing av búskapinum hjá SEV árinum 2010-2030

SEV hevur gjørt stórar íløgur seinastu undanfarnu árinum, og hevur eisini ætlanir um at fremja stórar íløgur komandi árinum. Serliga fyri at tryggja veitingartrygdina, halda veitingarskylduna og náa málinum í vísión 2030. Hvørt SEV er ført fyri at gera ætlaðu íløgurnar, avhongur av búskapi felagsins.

Ein rakstur við nøktandi yvirskotum er neyðugur um so er, at SEV skal røkka málinum um at verða ført fyri at gera ætlaðu íløgurnar í framleiðsluverk og net. Ein nøktandi eginfígging av íløgnum umvegis raksturin er neyðug í hesum sambandi. Útrokningar hjá SEV vísa eisini á, ella geva ábendingar um, at SEV síðani elveitingarlógin kom í gildi, ikki hevur kravt ov nógvan pening inn umvegis raksturin í mun til rakstur og íløgur felagsins. Heldur tvørturímóti.

Niðanfyrir standandi talva vísir prísbroyingarnar í oyru pr. kWt og gongdina í søluni seinastu árinum.

Oyru/kWt	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Vanl. kundar	+10	0	0	+15	+10	+5	0	0	0	-5	-5	+10	+05	0	0	+18/+22
Ídnaðarkundar	+10	0	0	+15	+10	+11	+5	0	0	-5	0	+10	+10	0	0	+28
Søla í GWt	259	252	255	255	261	274	284	288	291	307	321	350	370	388	388	396

Niðanfyrir standandi talva vísir gongdina í EBITDA og ársúrslitinum seinastu árinum.

Mið.kr.	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22F	2023
EBITDA	36	78	15	36	76	104	156	221	244	226	197	226	243	250	193	303
Ársúrslit	-16	15	-46	-39	-12	12	58	103	93	89	38	62	50	44	21	53

Frá 2008-2012 hevði SEV eitt samlað hall upp á tilsamans umleið 100 mió. kr, tá ið hædd var tikin fyri broyting í roknskaparháttinum í 2012. Leiðsla felagsins setti sær sum mál at venda vánaligu gongdini, og í 2013 gjørdist úrslitið eitt avlop av rakstrinum upp á 11,9 mió. kr. Síðani 2013 og fram til 2021 hevur samlaða yvirskotið verið 549 mió.kr.

Ein nøktandi búskapur er eisini ein fyrirtreyt fyri, at fíggarveitarar vilja lána SEV pening at fígga ætlaðu íløgurnar. Av fíggarstovnum verður SEV mett at verða ein góður kundi at veita fígging til við eini standalone kredittrating (eftir Standard & Poors stiganum) upp á BB+ (Business risk=Strong og Financial risk=Aggressive), og um hædd verður tikin fyri sambandinum til føroysku myndugleikarnar (landstýrið/kommunurnar), verður kredittmetingin uppstigin til (A-).

Henda kredittmeting (A-) verður mett sum ein Investment grade, og tá er tað ein áhugaverd fyrirtøka at gera íløgur í/veita fígging til. Um bert verður hugt at standalone kredittratingini, fellur hon uttanfyri Investment grade støðið, og kann tað viðføra, at áhugin at gera íløgur/veita fígging til felagið, ikki í nógv stóran mun er til staðar.

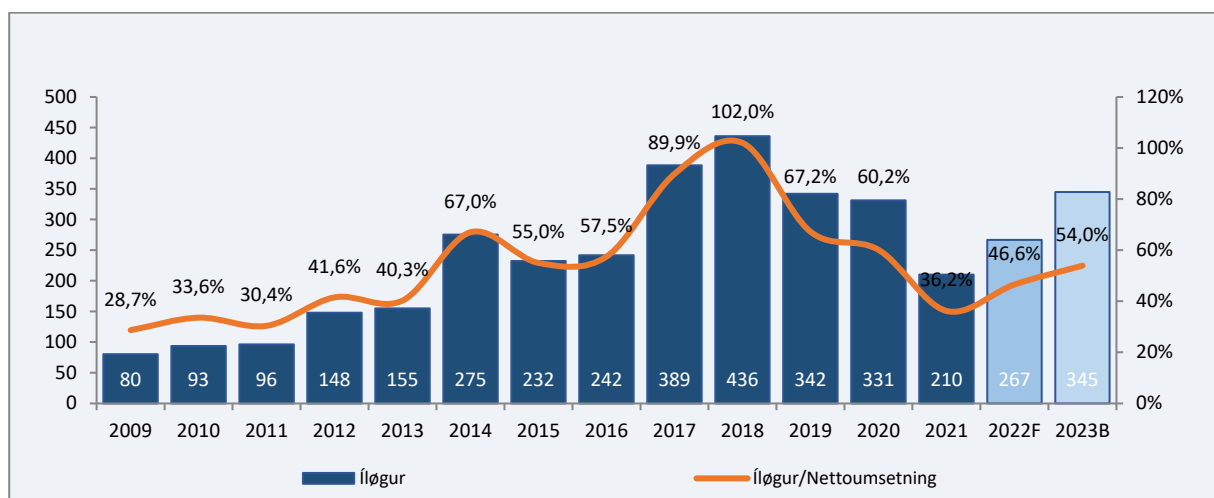
Fyri at varðveita eina kredittmeting upp á A- er neyðugt við støðugum góðum sambandi við landstýrið/kommunurnar, eins og at fíggarligu lyklatølini í minsta lagi skulu vera á einum góðum støði í mun til innanhýsis krøvini hjá felagnum. Her er rakstur og inntøkurnar avgerandi, um allar ætlaðu íløgurnar skulu fremjast, og neyðug lántøka kann fáast til vega.

Um SEV skal styrkja sína kreditteming, skulu fíggjarligu lyklatølini styrkjast munandi, og hetta verður bert gjørt við einum størri vinningi frá rakstrinum í mun til fíggjarligu skuldina. Her hevur inntøkusiðan ein avgerandi leiklut, eins og vandast skal um útreiðslusiðuna.

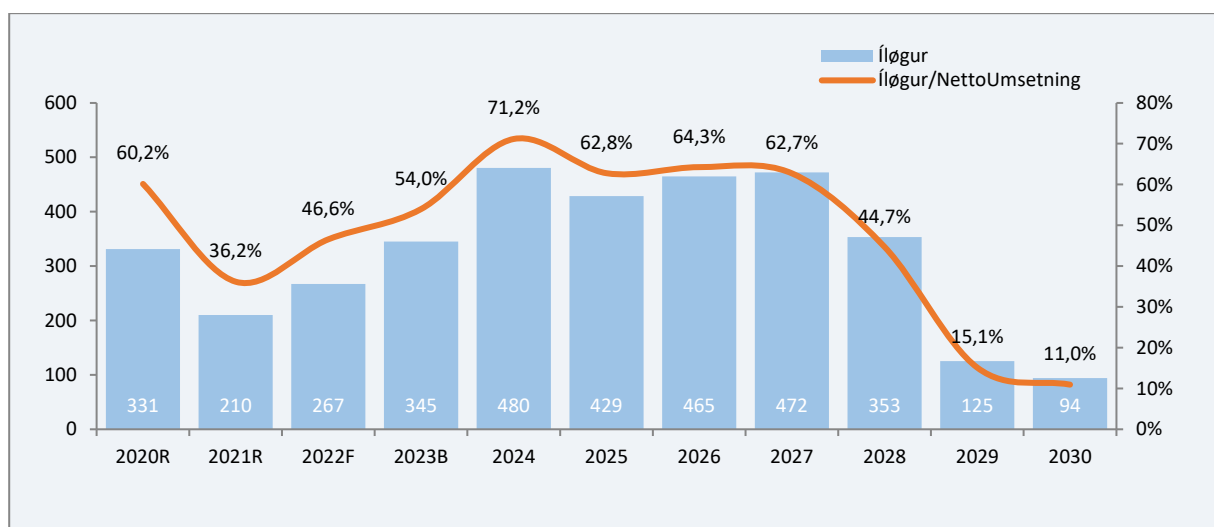
Mett verður, at tað ikki er gott fyri eitt vanligt virki, at skuldin í mun til EBITDA er hægri enn 3 ferðir. Tó er tað eisini vanligt, at hetta talið er hægri. Av tí at SEV er ein interkommunalur felagsskapur, sum virkar á ein øðrvísi hátt enn ein vanlig fyrirtøka, kann kravið upp á 3 ferðir virka ov kravmikið. SEV hevur hinvegin sett sær sum langtíðarmál, at skuldin í mun til EBITDA ikki skal verða hægri enn 6 ferðir.

Umráðandi er at halda fast í, at skuldin í mun til EBITDA í mesta lagi má verða 6 ferðir, eins og SEV arbeiðir eftir. Myndirnar 1 til 4 vísa gongdina í íløgum felagsins. Eisini eru íløgurnar settar í mun til nettoumsetningin.

Mynd 1 – Staðfestar íløgur í mió. kr. 2009 til 2020, framskrivað 2021 og ætlað 2022



Mynd 2 - Ætlaðar íløgur í mió. kr. 2022 – 2030 og íløgur í mun til nettoumsetningin 1)



1) Íløgurnar í 2020-2021 eru staðfestar og 2022 eru framskrivaðar.

Omanfyri standandi myndir 1 og 2 vísa gongdina í staðfestum og væntaðum ílögum yvir eitt longri tíðarskeið. Væntaðu íløgurnar komandi 5 árin eru stórar, tí hefur SEV tørv á einum sterkum búskapi.

Mynd 3 vísir eina sundurgreining av einstøku ílögnum.

Mynd 3 – Væntaðar samlaðar íløgur 2020-2030 1)

Íløgur mió.kr.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Íalt
Net íroknað fyrisiting	178	146	195	188	255	209	138	108	79	75	44	1.614
Framleiðslu	151	64	72	156	226	220	327	364	274	50	50	1.954
Íalt	330	210	267	344	480	428	464	472	353	125	94	3.569
Sundurgreiðnað í høvuðsverkætlanir												
Pumpuskipan	7	9	22	46	167	216	277	314	228	0	0	1.296
Battarí og synkronkompensator	1	45	65	40	25	40	0	0	0	0	0	216
Vatnorkuverk	2	6	9	45	10	0	0	0	0	0	0	72
Vindmyllur	1	1	4	5	0	0	0	0	0	0	0	11
Koplingarstöðir	51	32	27	41	133	105	79	62	35	31	0	596
Net	92	56	65	63	75	60	55	41	41	41	41	630
Annað	129	47	75	81	10	8	79	60	92	53	53	688
Íløgur	331	210	267	344	480	428	464	472	353	125	94	3.569

1) Íløgurnar í 2020 og 2021 eru staðfestar og 2022 eru framskrivaðar.

Mynd 4 – Væntaðar íløgur í net 2020-2030 1)

Íløgur í netpartin er serliga í koplingarstöðir, battarí og synkronkompensatorar og net.

Íløgur mió.kr.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Íalt
Koplingarstöðir	51	32	27	41	133	105	79	62	35	31	0	596
Battarí v.m.	1	45	65	40	25	40	0	0	0	0	0	216
Net	92	56	65	63	75	60	55	41	41	41	41	642
Fyrisiting v.m.	26	13	26	33	21	3	3	4	2	2	2	95
Annað	8	0	12	18	1	1	1	1	1	1	1	55
Íløgur íalt	178	146	195	188	255	209	138	108	79	75	44	1614

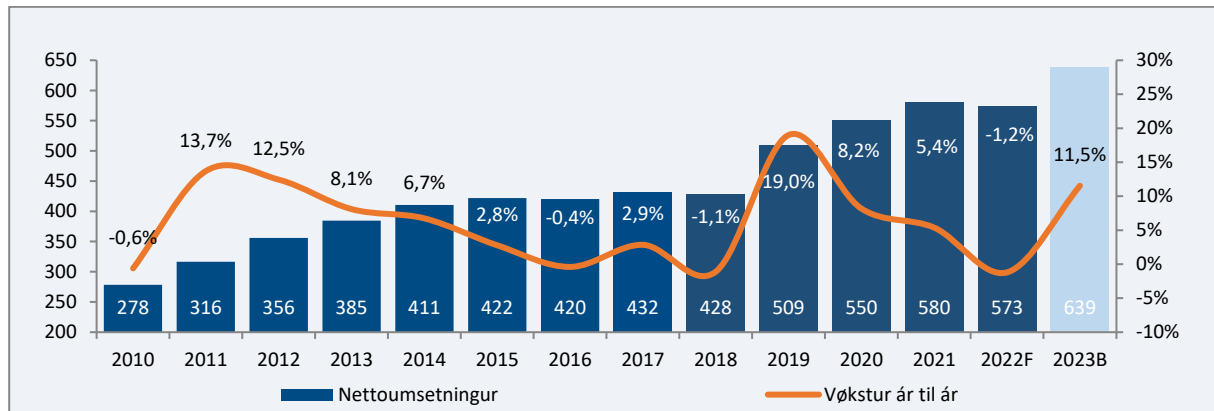
1) Íløgurnar í 2020 og 2021 eru staðfestar og 2022 eru framskrivaðar.

Mynd 5 vísir nettoumsetning felagsins frá 2010 til 2020 við staðfestum tølum, eins og mynd 6 vísir væntaða nettoumsetningin frá 2020-2030.

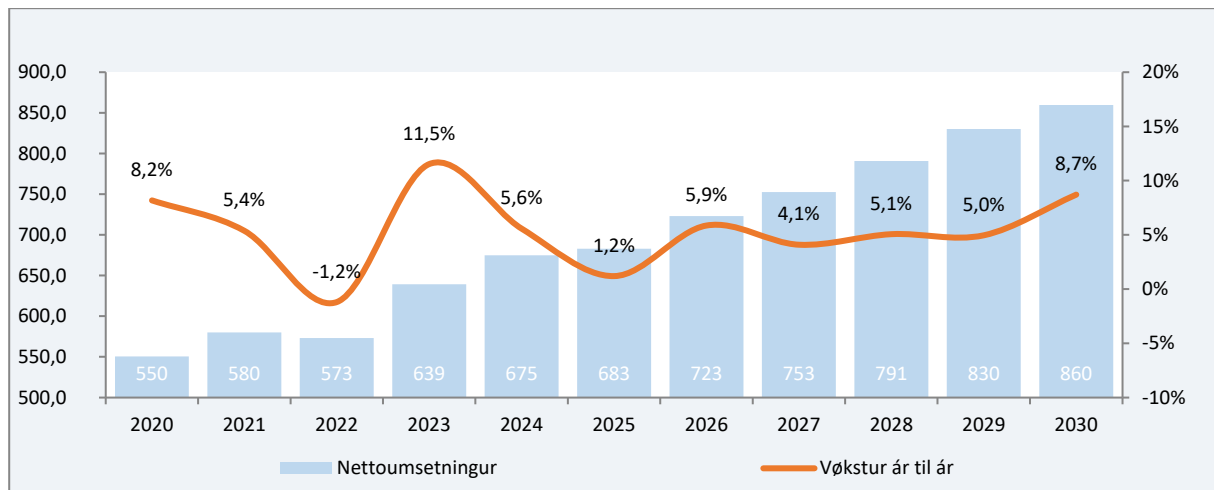
Vøksturinn í umsetninginum seinastu árin kemur av príshækkingum og meirsølu av kWt, jvf. frammanfyri standandi talvu um prísbroytingar og sølu til kundar í GWt. Sigast kann, at framgongd hefur verið í nettoumsetninginum, og neyðugt verður við einum góðum nettoumsetningi komandi árin. Sum myndirnar vísa, verður nú roknað við virknaðinum frá

orkuskiftinum, har umlagt verður til elbilar og hitapumpur. Tí hækkar umsetningurinn hjá SEV komandi árin.

Mynd 5 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vöxtur herav í % ár til ár 2010-2023



Mynd 6 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vöxtur herav í % ár til ár 2020-2030



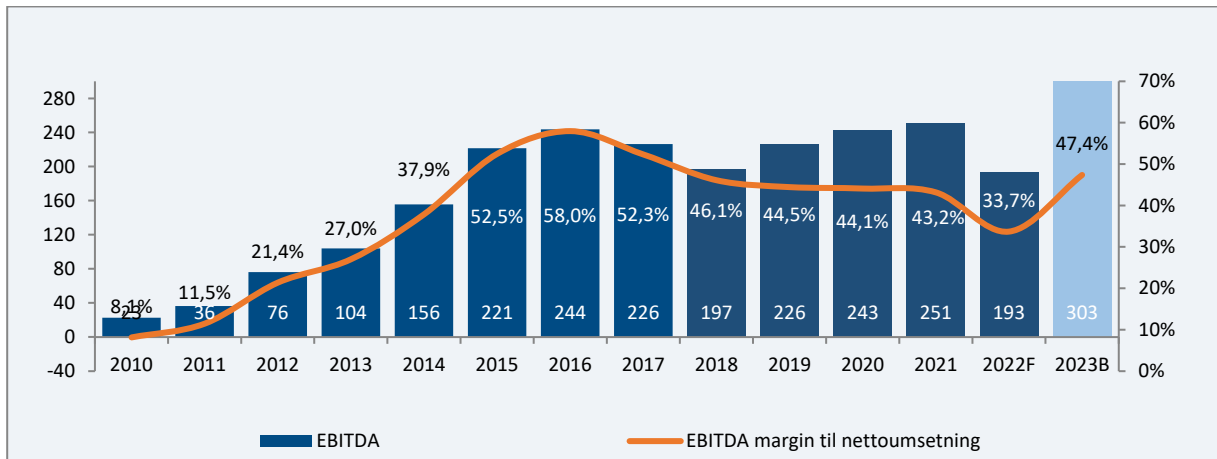
Í 2020 er innroknað prishækking upp á 0,05 kr. kWt. fyri allar kundar felagsins undantikið kundarnar í serligu prískránni við eini nýtslu störru enn 30.000 kWt, har prishækkingin er 0,10 kr. pr. kWt. Eingin prishækking var í 2021 og í 2022.

Fyri 2023 er ein prishækking á 0,18 kr. pr. kWt, 0,22 kr. pr. kWt. og 0,28 kr. pr. kWt fyri prísbólkarnar innroknað, sum umrøtt frammanfyri í frágreiðingini. Í prishækkanini á 0,28 kr. pr. kWt fyri "ídnaðarkundarnar" er innroknað ein javning uppá 0,06 kr. pr. kWt uppá lækking av stuðulinum til "ídnaðarkundarnar".

Í langtíðarætlanini er ætlað við eini prishækking uppá 0,04 kr. pr. kWt fyri allar kundar felagsins í 2024 og ein uppá 0,02 kr. pr. kWt í 2026. Hareftir og fram til 2030 er ikki roknað við øðrum prishækkingum.

Prísbrotyingina fyri 2023 og skulu eigarar felagsins taka endaliga støðu til í sambandi við viðgerðina av fíggarætlanini fyri 2023 á heysti 2022. Somuleiðis skal ein møgulig prísbrotying góðkennast av Elveitingareftirlitinum.

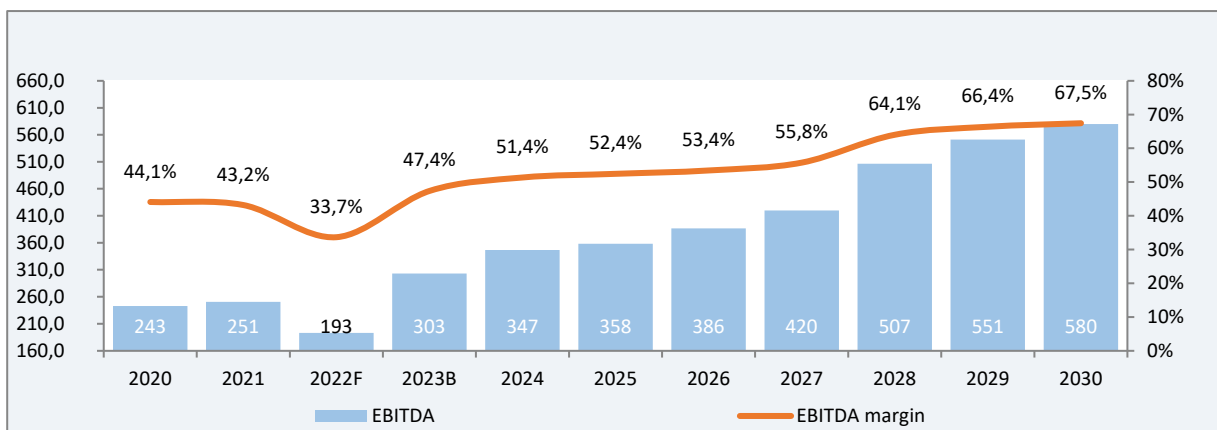
Mynd 7 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2010-2023



Mynd 7 vísir gongdina í EBITDA og EBITDA-margin í mun til nettoumsetningin undanfarnu árin. Hendan var á einum lágum stöði, men er síðani styrkt munandi seinastu árin men fyri 2022 er hendan fallin aftur grundað á afturgongd í söluni, hægri oljukostnað og øðrum hægri kostnaði til at verða 193,2 mió. kr. av einum nettoumsetningi upp á 573,2 mió. kr. ella 33,7% í 2022, sum er framskrivað tal.

Neyðugt er tí at hækka EBITDA marguna og tí eru 0,25 kr. pr. kwt í uppskoti til príshækkan fyri 2023. Hetta høga stöðið á EBITDA marguni er ætlandi at skula halda áfram komandi árin, sum mynd 8 vísir.

Mynd 8 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2020-2030

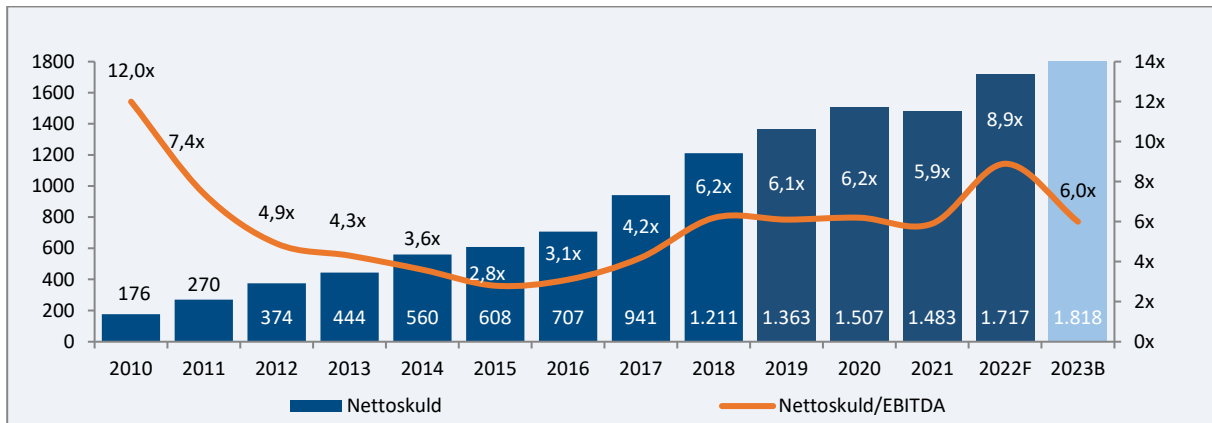


Eitt av týðningarmiklu lyklatalunum er nettoskuldin í mun til EBITDA. SEV hevur sum innanhýsis mark, at hetta lyklatal ikki skal verða størri enn 6 ferðir.

Í verandi lániavtalu við peningastovnarnar kann talið verða upp til 9 ferðir, men SEV metir hetta verða ov høgt, og vil tí stremba eftir í mesta lagi upp til 6 ferðir.

At peningastovnarnir loyva upp til 9 ferðir, gevur SEV eina trygdarmargin at arbeiða innanfyri. Niðanfyrri standandi mynd 9 vísir gongdina í nettoskuldini í mió. kr. seinastu árin í mun til EBITDA.

Mynd 9 – Nettoskuld í mun til EBITDA 2010-2023



Sum mynd 9 vísir, var nettoskuldin í mun til EBITDA í 2010 á einum sera høgum stöði fyrri síðani at lækka til 5,9 ferðir í 2021, sum er 0,1 ferðir undir ásettu innanhýsis margu upp á 6 ferðir hjá felagnum.

Lyklatalið fyrri 2022 verður ætlandi 8,89 ferðir, sum er 2,89 ferðir meiri enn innanhýsis markið og tað skal fáast niður á aftur 6 ferðir ella undir.

Ætlast skal ikki út í trygdarmarguna, sum er millum 6,00 og 9,00 ferðir. Trygdarmargan er til eina stöðu sum SEV hefur upplivað í 2022 við fallandi inntøku, hægri oljukostnað og hægri kostnað enn ætlað. Fíggarætlanin og frameftir er lögð soleiðis til rættis, at NIBD/EBITDA kemur niður á aftur 6,00 ferðir við ársenda 2023. Hetta er eitt krav SEV setur til sín sjálvan og sum skal lúkast.

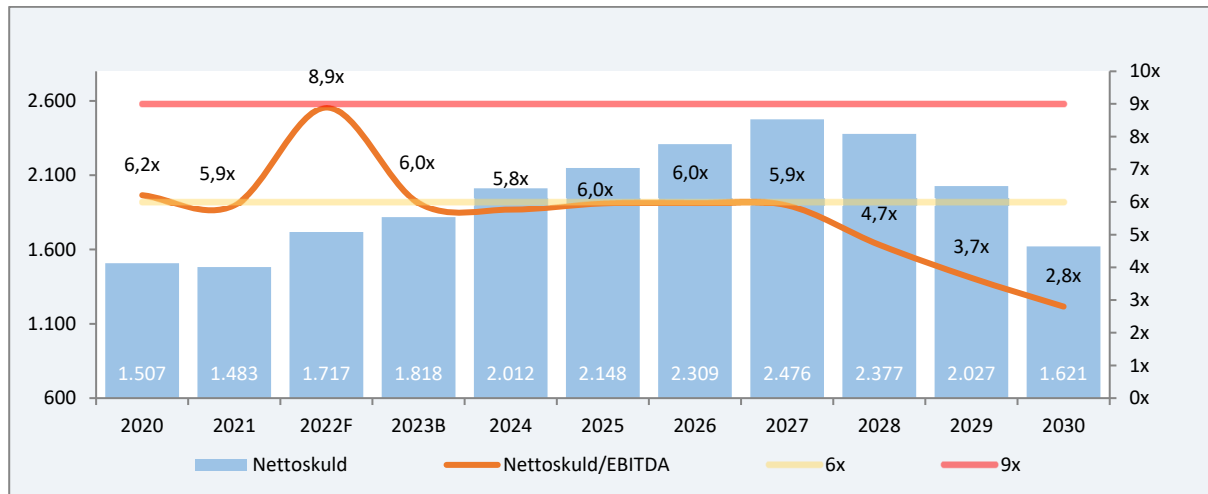
Av tí at vísitalið NIBD til EBITDA er tætt at hámarkinum í lániavtalam, hefur SEV verið í sambandi við lánsveitararnar um móguleikan fyrri at hækka hámarkið til 9,5X í eitt styttri tíðarskeið, skuldi tørvur verið á tí. Við eini komandi príshækking fyrri 2023 fellur vísitalið leypanði gjøgnum árið og kemur væntandi niður aftur á 6,00 ferðir við ársenda 2023.

Niðanfyrri standandi talva vísir ætlaðu gongdina í lyklatalinum gjøgnum 2023.

2023	EBITDA	NIBD	Lykla tal
Januar	202.097	1.747.372	8,65
Februar	209.665	1.757.072	8,38
Mars	217.352	1.766.772	8,13
April	225.771	1.771.472	7,85
Mai	234.277	1.776.172	7,58
Juni	242.166	1.787.976	7,38
Juli	250.566	1.782.676	7,11
August	259.414	1.802.154	6,95
September	281.425	1.806.854	6,42
Oktober	290.468	1.806.823	6,22
November	295.873	1.813.410	6,13
Desember	302.967	1.818.110	6,00

Arbeitt verður alla tíðina við at halda lykklatalið á í mesta lagi 6 ferðir, og væntandi verður lykklatalið 6,0 ferðir við ársenda 2023.

Mynd 10 – Nettoskuld í mun til EBITDA 2020-2030 1)



1) Innroknað í nettoskuld eru fíggjarligu amboðini

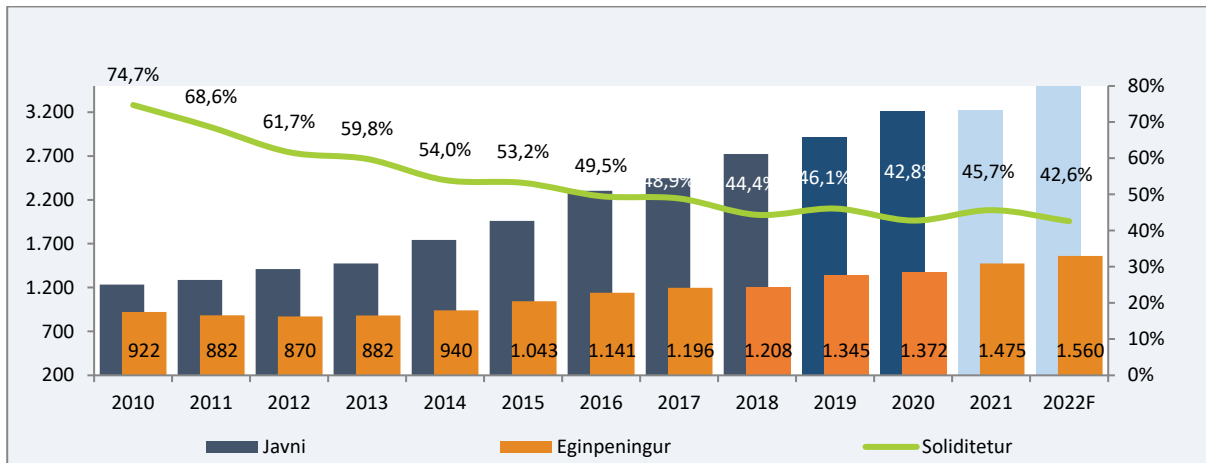
Av mynd 10 framgongur, at nettoskuldin í mun til EBITDA í 2020 er hægri enn 6 ferðir, men síðani lækkar talið aftur til 5,9 ferðir í 2021 fyri síðani at hækka upp til 8,9 ferðir í 2022. Orsøkin er sum nevnt frammanfyri í frágreiðingini, fallandi inntøkur, høgur oljukostnaður og hækkingar kostnaðir. Fyri at fáa vísitalið niður á 6,0 ferðir aftur í 2023 er neyðugt við eini príshækkun soleiðis, at vísitalið heldur seg innan fyri ásettu innanhýsis margu upp á 6 ferðir og lægri. Kravið til lykklatalið frá lánveitarunum er, at hetta ikki má verða størri enn 9 ferðir. Við hesum er ætlaða lykklatalið hjá SEV í 2022 tó eisini innanfyri kravið frá lánveitarunum til SEV.

Rakstrar-, fíggjar- og íløguaætlunin hjá SEV fyri 2023 skal viðgerast av leiðslu felagsins í september og oktober 2022 og av eigarunum á eykaaðalfundi tann 16. desember 2022, tá verður endalig støða tikin til ætlanina sum heild herundir móguligar prísbroytingar.

Samlaða ætlanin verður eisini umrødd við og viðgjørd av Elveitingareftirlitinum á Umhvørvisstovuni, sum er myndugleikin á økinum, sambært galdandi lóggávu.



Mynd 11 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2010-2022

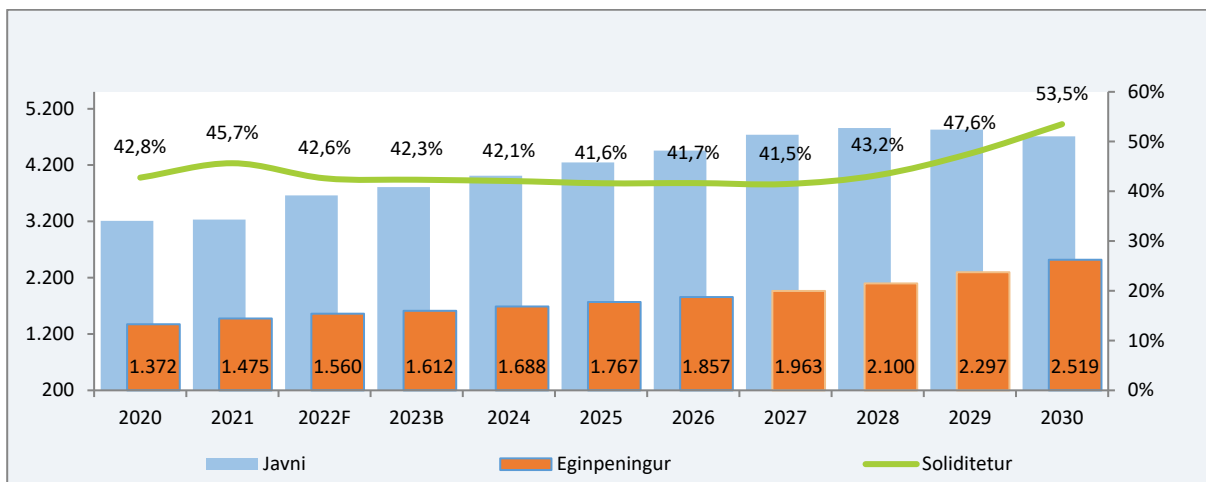


Gjøgnum öll árin hefur SEV haft ein góðan soliditet (eginpeningur í mun til samlaðu ognirnar), og í 2021 var hesin 45,7%.

Innanhýsis kravið til eginpeningspartin er í lötuni ásett til 40,0%, har kravið frá lánveitarum til SEV er, at eginpeningurinn í mun til samlaðu ognirnar ikki má vera minni enn 35,0%. Avtalað er við lánveitararnar, í sambandi við fíggingina til vindmylluútbyggingarnar, at eginpeningurinn í mun til samlaðu ognirnar, kann vera 35,0%.

Við hesum lýkur felagið kravið til eginpeningspartin og NIBD/EBITDA.

Mynd 12 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2020-2030



Sum mynd 12 vísir, er ætlanin, at SEV framhaldandi fer at hava ein nøktandi soliditet komandi árin.

Vindmyllufeløgini hjá SEV og Fjarhitafelagið

7. Sjálvstøðug partafeløg at reka vindmyllulundirnar

Við árslok 2016 vóru vindmyllufeløgini stovnaði ávikavist P/F Vindfelagið í Neshaga, skrásetingar nr. 6387 og P/F Vindfelagið í Húsahaga, skrásetingar nr. 6386. Hesi feløg eiga og reka vindmyllulundina í ávikavist Neshaga, Porkeri og Húsahaga. Fyri fleiri upplýsingar um vindfeløgini verður víst til roknskapirnar 2016-2021 fyri vindfeløgini, sum eru at finna á www.sev.fo.

SEV hefur í ætlanini tikið virknaðin av vindmyllulundini í Neshaga og í Húsahaga burtur úr fíggarætlanini, soleiðis at skilja, at fíggarætlanin hjá SEV er ein samtaksætlan innihaldandi móðurfelagið og dótturfeløgini undir einum.

7.1 Neshagi og Porkeri

Vindmyllulundin í Neshaga var liðug og tikin í nýtslu í november 2012. Sostatt hefur hendan framleitt el til brúkararnar í 10 ár, og royndirnar fram til 2019 hava verið góðar. Í 2020 blivu fleiri av myllunum feilraktar og hefur hetta ávirkað raksturinn hjá felagnum skeivan vegin seinastu árin. Feilirnar verða nærri kannaðir og ætlandi verður avtalað við Enercon gjørd um viðlíkahald og umvæling í lýtuni. Vónandi koma allar vindmyllurnar í rakstur aftur í 2023.

Tó kann væntast, at raksturinn í 2023 verður ávirkaður av skaðunum við eini lægri sølu. Vanliga framleiður felagið umleið 15GWt av elorku inn á netið hjá SEV, men fyri 2023 væntast framleiðslan ikki at verða størri enn 10 GWt, svarandi til 4,4 mió.kr. Harumframt kemur sòlan frá vindmyllulundini í Porkeri uppá 17 GWt, svarandi til eina inntøku uppá umleið 5,8 mió.kr. Samanlagt væntast inntøkurnar at verða 10,2 mió.kr. Við hesum verður talan um eitt undirskot í rakstrinum fyri 2023 við 1,4 mió.kr. eftir skatt.

Vindmyllulundin í Porkeri bleiv formliga tikin í nýtslu í februar 2021 og er kostnaðurinn góðar 70,0 mió.kr. Partapeningurin í felagnum verður í 2023 ætlandi hækkaður við upp til 20 mió.kr. (mest sannlíkt við 17,7 mió.kr.) soleiðis, at hesin mest sannlíkt verður íalt 24,7 mió.kr. Lántøkan veksir við 53,3 mió.kr. til vindmyllulundina.

Niðanfyri er víst staðfestu tøluni fyri 2016-2021 og framroknað tøl fyri 2022. Harumframt verður ætlanin fyri 2023 víst, meðan tøluni fyri 2024 og 2025 eru framskrivaði.

t. kr.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022F	2023Æ	2024	2025
Søla	6.552	6.681	6.770	5.732	3.809	10.212	10.539	10.208	11.154	11.247
Rakstur og viðlíkahald	717	899	913	1.042	1.645	2.153	4.214	4.261	4.309	4.358
Fíggarættir og avskrivningar	4.043	3.663	3.628	3.604	3.566	8.504	7.762	7.649	7.534	7.419
Úrslit áðrenn skatt	1.790	2.121	2.230	786	-1.403	-446	-1.438	-1.703	-689	-531
Skattur av ársúrsliti	245	459	401	142	253	80	258	306	124	95
Ársúrslit	1.545	1.662	1.828	645	-1.150	-366	-1.179	-1.396	-565	-435

Vindmyllulundin á Eiði er fyrbils útsett og tikin úr fíggarætlanini.

Niðanfyri er fíggarstøðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum. Hædd skal takast fyri møguligum broytingum í tølunum 2023-2025 sum kunnu koma, tá vindmylluverkætlanin í

Porkeri endaliga verður gjørd upp, mest sannlíkt við endan av árinum. Roknað verður eisini við eini kapitalhækking í felagnum í 2023 fyri eginpening til verkætlanina.

t. kr.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022F	2023Æ	2024	2025
Samlaðar ognir	36.965	36.540	36.166	34.423	96.332	90.162	88.149	81.370	78.213	75.163
Áogn tíðaravmarking	2.183	5.024	5.499	5.103	225	76	3.476	2.956	6.058	9.268
Millumrokning lán 1)	28.175	25.628	23.025	20.364	81.183	73.667	76.326	53.249	50.782	48.264
Eginogn	8.545	10.207	12.036	12.681	9.383	11.614	8.616	25.220	24.654	24.218

1) Av millumrokning fyri lán er 62 mió.kr. millumrokning við Porkeri. Herav skal ein partur umleggjast til partapening.

7.2 Húsahagi

SEV átók sær at uppseta tær 13 vindmyllurnar í Húsahaga fyri síðani at leggja hesar í eitt sjálvstøðugt partafelag, eftir at SEV hevði tryggjað sær, at verkætlanin endaliga var greidd úr hondum. Hendan verkætlan kostaði 104,5 mió. kr.

Vindmyllulundin í Húsahaga var liðug og tikin í nýtslu í oktober 2014. Sostatt hevur henda framleitt el til brúkararnar í 8 ár, og royndirnar fram til 2019 hava verið góðar. Seinastu árin hava myllur verið ávirkaðar av feilum og ikki framleitt el ein part av árinum. Av tí at felagið hevur eina EPK-avtalu við vindmylluveitaran Enercon fram til og við 2022, sum ætlandi verður longd við einum ári fram til og við 2023, kemur væntandi inntøkan frá hesi mylluni at fella undir ábyrgdina, sum er veitt av Enercon yvirfyri SEV. Hetta merkir, at Vindfelagið í Húsahaga fær endurgjald frá Enercon fyri mistu inntøkuna, ella part harav. Nýggj EPK-avtala ella viðlíkahaldsavtala skal gerast við Enercon.

Ósemja hevur tikið seg upp millum elveitingareftirlitið og SEV um, hvussu avrokning av keypinum av el frá vindfelagnum í Húsahaga og elfelagnum SEV skal gerast upp og hvussu prísavtalan og atknýtta trygdin annars skal skiljast. Í roknskapinum fyri 2021 hjá Vindfelagnum í Húsahaga er væl greitt frá ávirkanini inn á roknskapartølini eins og roknskapurin er gjørdur upp eftir kravda leistinum hjá Elveitingareftirlitinum. Víst verður hartil fyri nærri frágreiðing. Roknskapurin er at finna á www.sev.fo.

Vinnukærunevndin er komin við eini niðurstøðu í málinum, sum ikki er í samsvari við áskoðanina hjá SEV. Hinvegin metir SEV, at ávís viðurskifti ikki eru viðgjørd av vinnukærunevndini undir viðgerðini og SEV hevur tí valt at leggja málið fram fyri Føroya Kærustovni við áheitan um uppafurtøku av málinum. Føroya Kærustovni viðger málið í lýtuni.

Í 2023 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 30 GWt um árið fyri góð 0,34 kr. pr. kWt. sambært prísavtalu, sum er góðkend av myndugleikanum. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 10,5 mió. kr. Í hesum sambandi er ikki roknað við trygdini í prísavtaluni, sum SEV førir fram, er til staðar millum Vindfelagið í Húsahaga og SEV (Net).

Niðanfyrri er víst staðfestu töluni fyrri 2016-2021 og framroknað töl fyrri 2022. Harumframnt verður ætlanin fyrri 2023 víst, meðan töluni fyrri 2024 og 2025 eru framskrivaði.

t. kr.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022F	2023Æ	2024	2025
Søla	14.158	13.685	12.692	13.663	11.094	11.473	10.320	10.477	10.582	10.688
Rakstur viðlíkahald og	4.755	4.261	4.702	5.054	4.430	4.886	4.768	4.815	4.864	4.912
Fíggjarkostnaður og avskrivningar	9.991	8.876	8.754	8.658	8.535	8.395	8.244	8.114	7.982	7.847
Úrslit áðrenn skatt	-587	548	-764	-49	-1.871	-1.808	-2.692	-2.452	-2.263	-2.071
Skattur av ársúrsliti 18%	105	99	127	-9	337	325	0	0	0	0
Ársúrslit	-481	450	-636	-58	-1.535	-1.483	-2.692	-2.452	-2.263	-2.071

Niðanfyrri er fíggjarstöðan hjá dótturfelagnum lýst í hövuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022F	2023Æ	2024	2025
Samlaðar ognir	96.518	91.446	85.166	79.609	69.010	65.664	52.260	43.508	34.813	26.175
Áogn tíðaravmarking og	3.705	5.913	6.912	8.574	5.101	9.026	3.060	1.586	169	0
Millumrokning fyrri lán	75.000	69.479	63.834	58.336	52.166	46.137	40.936	34.637	28.206	21.639
Eginogn	21.518	21.968	21.331	21.273	15.801	14.317	11.324	8.871	6.607	4.535

8.0 P/F Fjarhitafelagið

SEV eigur helvtina (50%) av P/F Fjarhitafelagnum, meðan Tórshavnar kommuna eigur hina helvtina. Á hendan hátt er P/F Fjarhitafelagið eitt atknýtt (associerað) felag hjá SEV og tí ikki ein partur av fíggjarætlanina hjá SEV á annan hátt, enn kapitalparturin í felagnum er taldur við í ognunum hjá SEV.

Fyrri at styrkja stöðu felagsins, nú felagið er farið undir stórar útbyggingar av fjarhitanetinum, er partapeninginur hjá felagnum í 2022 hækkaður við 30 mió.kr., har SEV hevur teknað 15 mió.kr. og Tórshavnar kommuna 15 mió.kr. At hækka partapeningin var neyðugt, tí skuldin (NIBD) í mun til inntøkurnar (EBITDA) er høg.

Fjarhitafelagið selur hita í fleiri býarpørtum í Tórshavnar kommunu, og hevur sambært seinastu ársfrásøgn felagsins 1.599 brúkarar móti 1.453 kundum í 2020. Sostatt eru 146 nýggir brúkarar komnir afturat í árinum móti 68 undanfarna ár.

Roknskapur felagsins við ársenda 2021 javnvigaði við einum fíggjarstöðujavna á 233,0 mió. kr. móti 205,4 mió. kr. í 2020, og eginognin var í 2021 upp á 58,6 mió. kr. móti 61,0 mió. kr. í 2020 mió. kr. Ársúrslitið fyrri 2021 gjørdist eitt hall uppá 2,4 mió. kr. móti 1,9 mió. kr. í 2020. Sostatt er talan um eitt verri úrslit í 2021 í mun til 2020, har bæði árinu góvu hall.

Felagið skrivar soleiðis í síni ársfrásøgn. *“Framleiðslan í 2021 var sølan av fjarhita samanlagt 37,1GWh, til samanberingar var sølan í 2020 33,3 GWh. Ársins nettosøla var 27,6 mió.kr. í móti 21,1 mió.kr. seinasta ár. Úrslitið eftir skatt er -2,4 mió.kr. í móti -1,9 mió.kr. seinasta ár. Árið 2021 er nógv ávirkað av høgari oljunýtslu, m.a. tí at fleiri stórir brúkarar eru komnir í skipanina, umframt at vit høvdu ein harðan vetur við nógvun kulda. Ætlanin var at fáa orku aftur frá*



Sundsverkinum um ársskiptið 2021/2022, men hetta helt ikki. Í 2021 eru íløgur gjørdar í anleggið fyri smáar 33,6 mió.kr., m.a. er nýggj fjarhitaleiðing løgd í Landavegin, Jóannes Patursonargøtu, og Kongagøtu. Nakað av arbeiði er gjørt við Karlamagnusarbreyt og í sambandi við nýggju fyribilsstøðina á Sundi.

Fjarhitafelagið hevur í roknskaparárinum havt 7 fólk í starvi. Harafturat hevur verið neyðugt í ávísan mun at keypa arbeiðsmegi uttanhýsis.

Hildið verður fram á grønu leiðini, sum eigararnir og nevndin hava avgjørt, við at knýta vesturbýin og Argir í skipanina hjá Fjarhitafelagnum, og felagið arbeiðir eisini við at fáa aðrar grønar orkukeldur inn á skipanina. Miðskeiðis í 2022 verða eystur- og vesturbýurin samanbundnir, og arbeiðið heldur fram við at fáa fleiri brúkarar og býarpartar í fjarhitaskipanina, eitt nú Undir Kongavarð.

Við at gagnnýta hita frá brennistøðini á Sandvíkarhjalla og Sundsverkinum, sum annars hevði farið til spillis, er Fjarhitafelagið eitt grønt átak, sum sampakkar við visiónina um, at Føroyar á landi gerast 100 % grønar í 2030. Arbeitt verður við at víðka munandi um skipanina næstu árin, og hevur felagið útvegað neyðuga fígging til hetta.

Tað hevur týdning fyri búskapin í felagnum, at tey alment ásettu regulerandi átøkini, sum ætlandi skulu fremja kappingarførið hjá hitapumpunum í mun til oljufýringar, ikki máar støðið undan vinninginum hjá Fjarhitafelagnum, sum jú longu er ein grønn upphitingarloysn.

Tórshavn, hin 12. desember 2022

Elfelagið SEV

Rakstartöl og talvur frá síðu 63 og fram

- **Rakstur**
- **Javni**
- **Gjaldføri**
- **Íløgur**
- **Talvur**

Rakstur / Operations	2021	2022	2022	2023	2024	2025
	Staðfest/ Actual	Ætlan / Budget	Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan og framskriving/ Budget and projections	Framskrivning/ projections	Framskrivning/ projections
	Íalt /total	Íalt / total	Íalt / total	Ár / year	Ár / year	Ár / year
Inntøkur / Revenue						
kWh-gjald / kWh charges	546.036	577.612	554.483	656.264	695.526	717.838
Fast gjald / Fixed charges	17.956	19.164	19.746	23.099	23.099	23.599
Íbinding / Connection fees	23.472	15.000	15.500	10.247	6.000	7.000
Annað / Other charges	2.763	2.000	2.000	1.000	2.000	2.000
Keyp av vindorku og Biogas / Purchase of wind power and Biogas	-10.191	-25.551	-18.573	-51.333	-51.718	-67.439
Nettoussetningur / Net Turnover	580.036	588.225	573.156	639.277	674.907	682.999
Oljuútreiðslur til egna nýtslu / Cost of oil used in production	183.669	159.673	224.890	180.631	168.856	158.860
Tilfar og tænastráttir / Materials and services	62.545	61.722	67.441	62.890	66.229	71.942
Framleiðsluvirkir/Production	29.275	27.799	35.941	28.768	31.691	37.014
Netvirksemi uttan fyrising /Grid without Administration	14.967	13.600	14.200	13.420	13.554	13.690
Fyrising /Administration	18.302	20.323	17.300	20.702	20.984	21.238
Bruttovinningur / Gross profit	333.823	366.830	280.824	395.756	439.822	452.197
Starvsfólkaútreiðslur - Salaries and wages	83.310	83.748	87.648	92.788	93.109	94.040
Framleiðsluvirkir /Production	36.769	32.375	36.275	36.596	36.961	37.330
Netvirksemi uttan lönir hjá fyrising /Grid without Administration	29.775	31.908	31.908	34.469	34.814	35.162
Fyrising / Administration	16.766	19.464	19.464	21.723	21.335	21.548
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar / Profit before depreciation, amortization and impairment	250.512	283.082	193.177	302.967	346.713	358.157
Avskrivningar / Depreciation, amortization and impairment	162.009	158.427	160.812	178.363	191.219	195.035
Framleiðsluvirkir	103.741	92.713	98.893	107.106	109.456	109.618
Bygningar og jarðarøki	3.074	4.669	3.258	3.417	3.477	3.477
Býtisvirkir	40.502	45.693	42.074	44.329	50.435	52.668
Rakstrargøgn	14.692	15.352	16.586	23.511	27.851	29.271
Úrslit áðrenn figgjarpostar og skatt / Profit before financials and tax	88.503	124.655	32.365	124.604	155.494	163.122
Virðisjavnin av kapitalpørtum / Subsidiary fair value adjustments	0	0	0	0	0	0
Rentuútreiðslur og javnan av figgjarligum amboðum / Interest expenses and value adjustments from derivatives	34.225	59.634	6.782	60.428	63.297	66.287
Rentuinntøkur og javnan av figgjarligum amboðum/ Interest revenue and value adjustments from derivatives	0	0	0	0	0	0
Úrslit áðrenn skatt / Profit before tax	54.277	65.021	25.582	64.176	92.197	96.835
Skattur / tax	10.046	11.704	4.605	11.552	16.595	17.430
Úrslit eftir skatt / Profit after tax	44.231	53.317	20.977	52.624	75.601	79.405

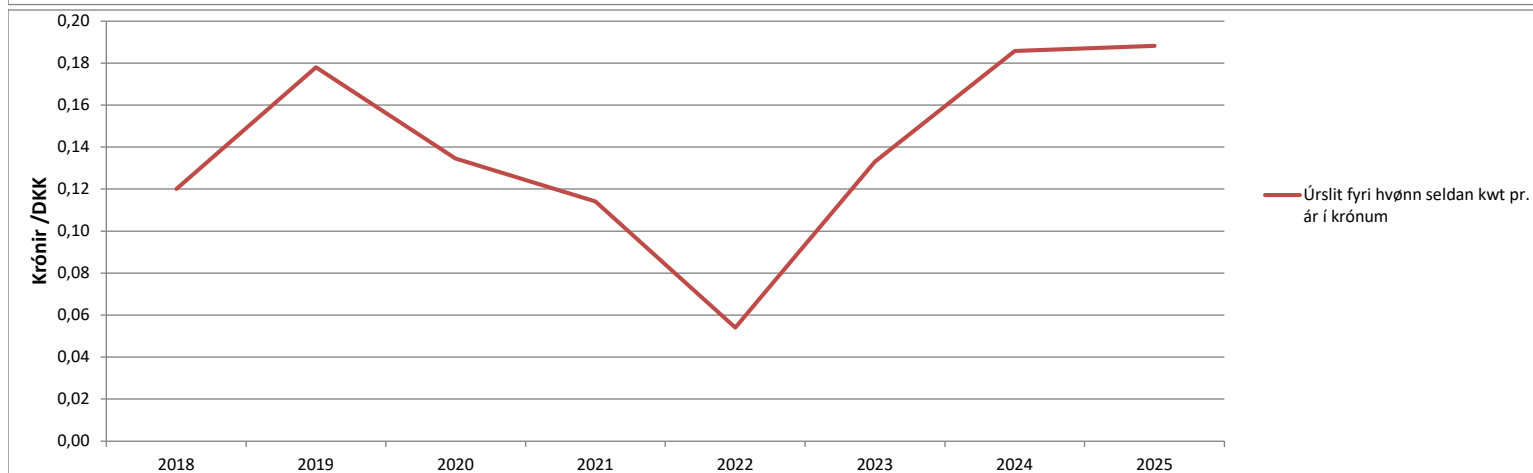
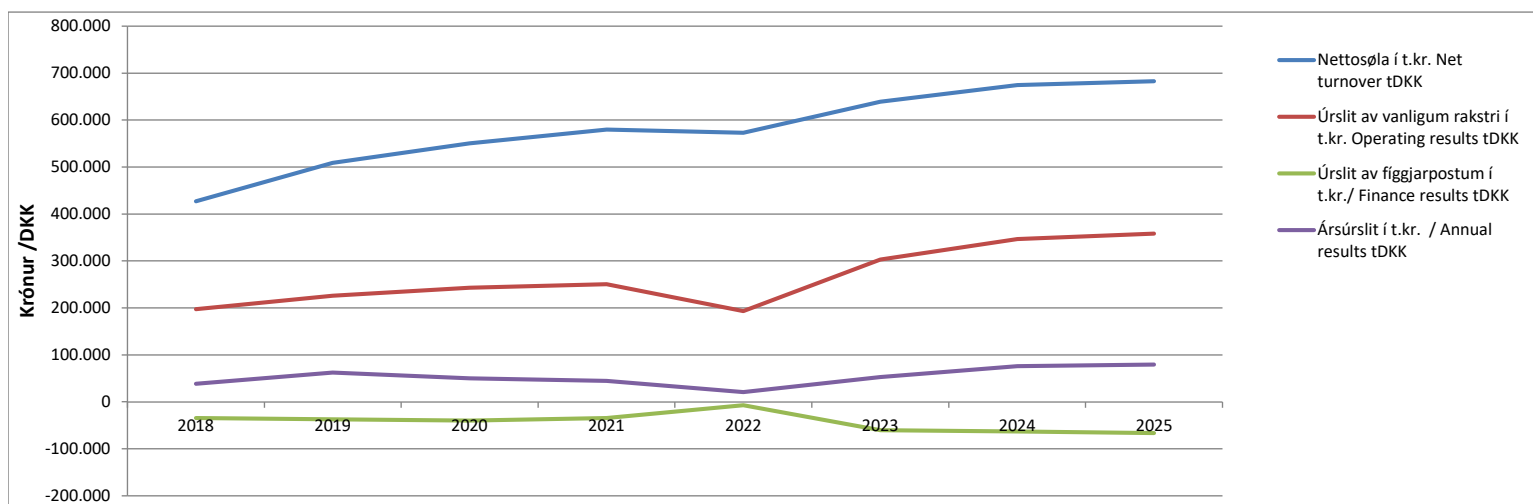
JAVNI / PR. 31. DESEMBER / BALANCE PR. 31. DECEMBER	2021	2022	2022	2023	2024	2025
	Annual Report	Budget	Actual and budget	Budget	Projections	Projections
AKTIV / ASSETS	Íalt/total	Íalt/total	Íalt/total	Íalt	Íalt	Íalt
Fastar ognir og avskrivningar / Fixed assets and depreciation, amortization and impairment						
Útvegnarvirði við ársbyrjan / Acquisition value beginning-of-year	4.645.610	4.982.463	4.914.213	5.106.983	5.340.648	5.637.798
Tilgongd / additions	274.026	251.265	192.770	233.665	297.150	89.315
Frágongd / disposals	5.423	-	-	-	-	-
Útvegnarvirði við ársenda / Acquisition value year-end	4.914.213	5.233.728	5.106.983	5.340.648	5.637.798	5.727.113
Avskrivningar við ársbyrjan / Depreciation, amortization and impairment beginning-of-year	2.120.239	2.277.478	2.276.825	2.437.637	2.616.001	2.807.220
Avskrivningar í árinum / Depreciation, amortisation and impairment over the year	156.586	158.427	160.812	178.363	191.219	195.035
Avskrivningar við ársenda / Depriceation, amoritzation and impairment year-end	2.276.825	2.435.905	2.437.637	2.616.001	2.807.220	3.002.254
Fastar ognir við ársenda / Fixed assets year-end	2.637.388	2.797.823	2.669.346	2.724.648	2.830.578	2.724.859
Íløguarbeiði í gerð / Investment works in progress	210.013	299.144	284.108	395.383	578.483	917.828
Materiel stöðioðgn / Tangible fixed assets	2.847.401	3.096.967	2.953.454	3.120.031	3.409.061	3.642.687
Kapitalpartar í dótturfelögum / Investments in subsidiaries	-	-	-	-	-	-
Kapitalpartar í assosieraðum virkjum / Investments in associates	2.750	27.750	17.750	17.750	17.750	17.750
Avleidd fíggjarlig amboð/derivatives	49.729	14.989	158.263	158.263	158.263	158.263
Fíggjarlig stöðisogn / Financial Assets	52.479	42.739	176.013	176.013	176.013	176.013
STÖÐISOGN TILSAMANS / Total Assets	2.899.880	3.139.706	3.129.467	3.296.044	3.585.074	3.818.700
Olja á goymslu - Oil nventory	23.389	13.663	69.640	76.781	67.124	62.372
Tilfar á goymslu - Materials inventory	25.399	21.870	27.139	27.139	27.139	27.139
Arbeiði í gerð fyrri fremmanda rokning / paid for work in progress	0	0	0	0	0	0
Goyslur tilsamans / Total Inventory	48.788	35.533	96.779	103.920	94.263	89.511
Vøru- og tænaúáögn (Elskuldalar) / Eletricity debtors	122.979	111.263	106.840	124.694	131.196	135.496
Skuldalar aðrir / Other debtors	0	0	0	0	0	0
Millumrokning við net / Settlement grid	0	0	0	0	0	0
Millumrokning við dótturfelög/ Settlement with subsidiary company's	0	0	0	0	0	0
Önnur áögn / Other receivables	0	0	0	0	0	0
Tíðavmarkingar /Prepayments and accrued income	14.239	20.502	75.832	13.968	13.968	13.968
Skuldalar tilsamans / Total Receivables	137.218	131.765	182.672	138.662	145.164	149.464
Lánsbrøv / Obligations	0	0	0	0	0	0
Virðisbrøv tilsamans / Total shares	0	0	0	0	0	0
Tøkur peningur / Cash and cash equivalent	144.182	132.553	250.882	268.885	184.984	188.646
ÖGN Í UMFERÐ TILSAMANS /TOTAL CURRENT ASSETS	330.188	299.851	530.333	511.466	424.411	427.621
AKTIV TILSAMANS / TOTAL ASSETS	3.230.068	3.439.553	3.659.800	3.807.507	4.009.485	4.246.320

JAVNI PR. 31. DESEMBER / BALANSE PR. 31 DECEMBER	2021	2022	2022	2023	2024	2025
PASSIV / LIABILITIES	Íalt	Íalt/Total	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt
Innskot / Deposits	4.140	4.140	4.140	4.140	4.140	4.140
Grunnur til avleidd fíggjaramboð	13.808	-44.317	77.333	77.333	77.333	77.333
Grunnur til uppskriving eftir innaravirðishátti	-	-	-	-	-	-
Kapitalkonto / Capital account	1.412.842	1.475.184	1.457.073	1.478.050	1.530.674	1.606.276
Úrslit / Results	44.231	53.317	20.977	52.624	75.601	79.405
Eginogn tilsamans / Total Equity	1.475.021	1.488.324	1.559.523	1.612.147	1.687.748	1.767.154
Avsetingar til eftirløn og líknandi skyldur / Provisions for pensions and equivalent liabilities	19.406	20.155	18.633	18.633	18.633	18.633
Avsetingar til útsettan skatt / Provisions for deferred tax	29.445	25.632	35.736	47.287	63.883	81.313
Aðrar avsetingar / Other Provisions	0	0	0	0	0	0
Avsetingar tilsamans / Total Provisions	48.850	45.787	54.369	65.920	82.516	99.946
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	1.592.724	1.788.116	1.942.715	2.061.455	2.171.455	2.311.455
Langfreistað skuld til samans / Total long-term debt	1.592.724	1.788.116	1.942.715	2.061.455	2.171.455	2.311.455
Stuttfreistaður partur av langfreistaðari skuld / Current portion of long-term debt	982	0	221	221	0	0
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	649	0	649	649	649	649
Móttikin frammanundangjöld frá kundum (El-ogningar) / Prepayment received from electricity debtors	0	1.239	1.674	1.674	1.674	1.674
Vøru- og tænauskuld (aðrir ogningar) / Trade creditors	45.780	47.415	7.740	7.740	7.740	7.740
Millumrokning framleiðsla / Balance production	0	0	0	0	0	0
Avleidd fíggjarlig amboð/derivatives	32.839	42.300	25.540	25.540	25.540	25.540
Partafelagsskattur / Corporate tax	0	0	0	0	0	0
Onnur skuld / Other debt	33.046	26.372	17.161	17.161	17.161	17.161
Tíðaravmarkingar / Prepayments	175	0	50.206	15.000	15.000	15.000
Stuttfreistað skuld tilsamans / Total short-term debt	113.471	117.326	103.191	67.985	67.764	67.764
SKULD TILSAMANS / TOTAL DEBTS	1.706.195	1.905.442	2.045.906	2.129.440	2.239.219	2.379.219
PASSIV TILSAMANS / TOTAL LIABILITIES	3.230.068	3.439.553	3.659.800	3.807.507	4.009.485	4.246.320

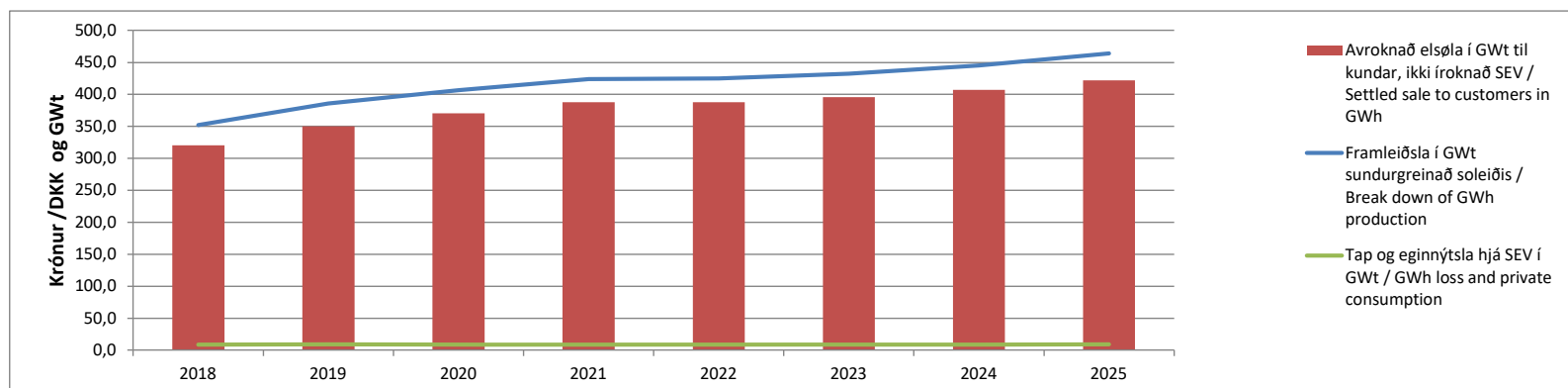
GJALDFØRISYVIRLIT / CASH FLOW STATEMENT	2021	2022	2023	2024	2025
Rakstur / Operations					
Nettuumsetningur / Net turnover	580.036	573.156	639.277	674.907	682.999
Broytilgur kostnaður / Variable costs					
- Oljukostnaður / Cost of Oil	183.669	224.890	180.631	168.856	158.860
- Tilfar og tænastr / Materials and services	62.545	67.441	62.890	66.229	71.942
Framleiðsluvirkir / Power plants	29.275	35.941	28.768	31.691	37.014
Netvirksemi uttan fyrirsiting / Grid less administration	14.967	14.200	13.420	13.554	13.690
Fyrirsiting / Administration	18.302	17.300	20.702	20.984	21.238
Bruttovinningur / Gross Profits	333.823	280.824	395.756	439.822	452.197
- Lønaráreiðslur / Wages and salaries	83.310	87.648	92.788	93.109	94.040
Framleiðsluvirkir / Power plants	36.769	36.275	36.596	36.961	37.330
Netvirksemi uttan fyrirsiting / Grid less administration	29.775	31.908	34.469	34.814	35.162
Fyrirsiting / Administration	16.766	19.464	21.723	21.335	21.548
Gjaldförisbroyting frá vanligum raksturi / Changes in cash flow from traditional operations/ EBITDA	250.512	193.177	302.967	346.713	358.157
Broytingar í goymslu, skuldarum og oðrum v.m. / Changes in inventory, debtors and creditors etc	-21.489	-34.681	13.215	19.529	17.883
+/- broyting í vörugoymslu / changes in inventory	-11.656	-47.991	-7.141	9.657	4.752
+/- broyting í skuldarum / changes in debtors	-7.196	-45.454	44.010	-6.503	-4.299
+/- broyting í avsetingum/skyldum / changes in provisions	-1.002	5.519	11.552	16.595	17.430
+/- broyting oðrum/changes in creditors	-1.635	0	0	0	0
+/- broyting oðrum/stuttfreistað skuld/changes in creditors and short-term debt	0	-10.280	-35.206	-221	0
+/- javning/balancing í fíggarlig amboð og javning av olju goymslu og skuld í dollar/balancing changes in derivatives and regulation of oil inventory and debt	0	63.525	0	0	0
+/- javning/balancing (other adjustments with no impact on the liquidity)	0	0	0	0	0
Gjaldförisbidrag frá rakstur / Cash generated from operating activities	189.994	158.495	316.183	366.241	376.040
+/- Ílögur/Investments:	-209.898	-390.399	-344.940	-480.250	-428.660
Netvirksemi / Grid	-178.655	-143.105	-127.450	-238.400	-85.255
Framleiðsluvirksemi / Production	-95.371	-49.665	-106.215	-58.750	-4.060
Broyting í arbeiði í gerð / Changes to work in progress	64.128	-74.095	-111.275	-183.100	-339.345
Broyting í fíggarligari stöðisogn / Changes in financial assets	0	-123.534	0	0	0
Javning til primo ílögur av fóstum oðrum / Balancing of investments in fixed assets	0	0	0	0	0
Fíggarligar inngjaldingar og útgjaldingar / Net cash flow from financing activities					
+/- broyting í langfreistaðari skuld / changes to long-term debt	-60.527	349.991	118.740	110.000	140.000
Nýggj lántøka - New borrowings	-60.527	349.991	454.740	110.000	140.000
Afturrindan av USPP lánsbrøvum frá 2016 í des. 2023/ Repayment of USPP notes from 2016 due in dec 2023	0	0	-336.000	0	0
+/- Kapitalinntøkur, rentukostnaður og provisión netto / Net proceeds from investments, interest expenses and provisions	-39.028	-11.387	-71.980	-79.892	-83.717
Kapitalpartar / Subsidiaries	0	0	0	0	0
Gjald av skatt/tax	0	-4.605	-11.552	-16.595	-17.430
Kursreguleringar av lánum/interest rate adjustment during the year on loan in USD	0	0	0	0	0
Rentuinntøkur / Interest revenue	0	0	0	0	0
Rentuútreiðslur / Interest expenses	-39.028	-6.782	-60.428	-63.297	-66.287
Gjaldförisbroyting ialt/ Total net cash flow	-79.672	106.700	18.003	-83.901	3.662
Tøkur peningur primo / Cash and Cash equivalents beginning -of-year	223.856	144.182	250.882	268.885	184.984
Tøkur peningur ultimo áðrenn rakstrarkreditt / Cash and cash equivalents year-end before bank overdraft and delayed funding	144.182	250.882	268.885	184.984	188.646
+ USPP fígging til at endurrinda lánsbrøv ið falla til gjaldingar des. 2023/ USPP delayed funding due in dec. 2023 to refinance notes due in dec 2023	0	204.740	0	0	0
+ NIB fígging til PTS verkætlan 2023 til útgjalding des. 2023/ NIB delayed financing of the PTS project due in Dec 2023	0	250.000	0	0	0
+ Rakstrarkredittur 2022 frá peningastovnum til verkætlanir smb. budget/ Allowed bank overdraft 2022 to investments	0	650.000	531.260	421.260	281.260
+ Rakstrarkredittur 2022 frá SEB til verkætlanir og gjaldföri smb. budget/ Bilateral overdraft facility from SEB 2022 to investments and liquidity	0	200.000	200.000	200.000	200.000
Tøkur peningur ultimo eftir rakstrarkreditt / Cash and cash equivalents at the end of year after bank overdraft	564.182	1.555.622	1.000.145	806.244	669.906

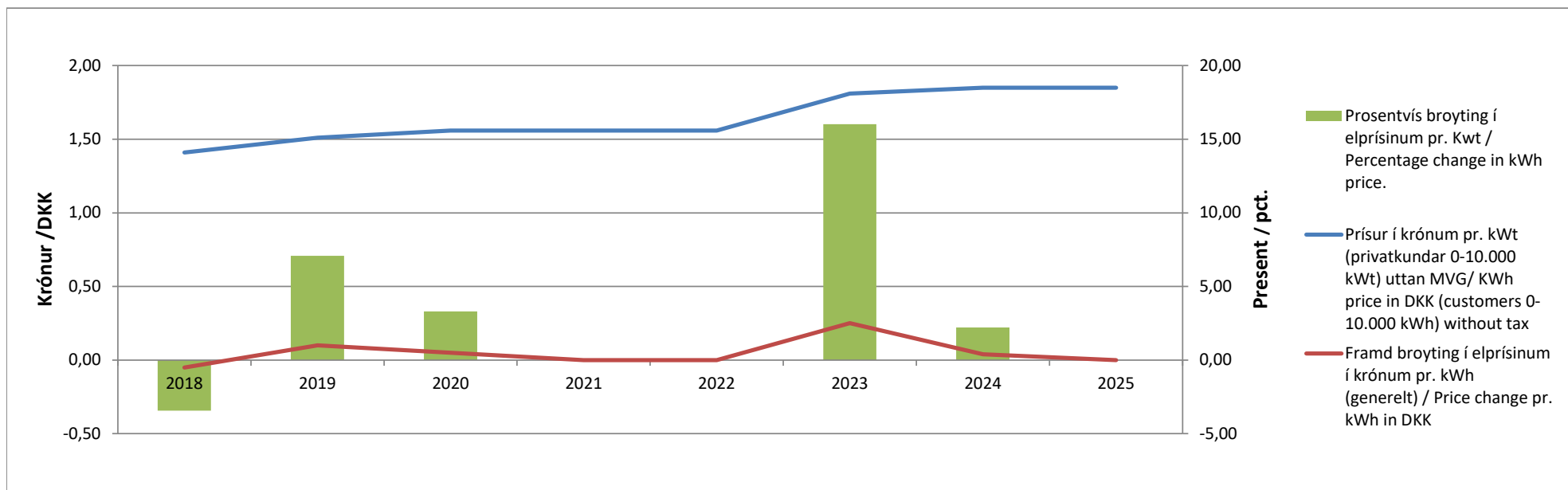
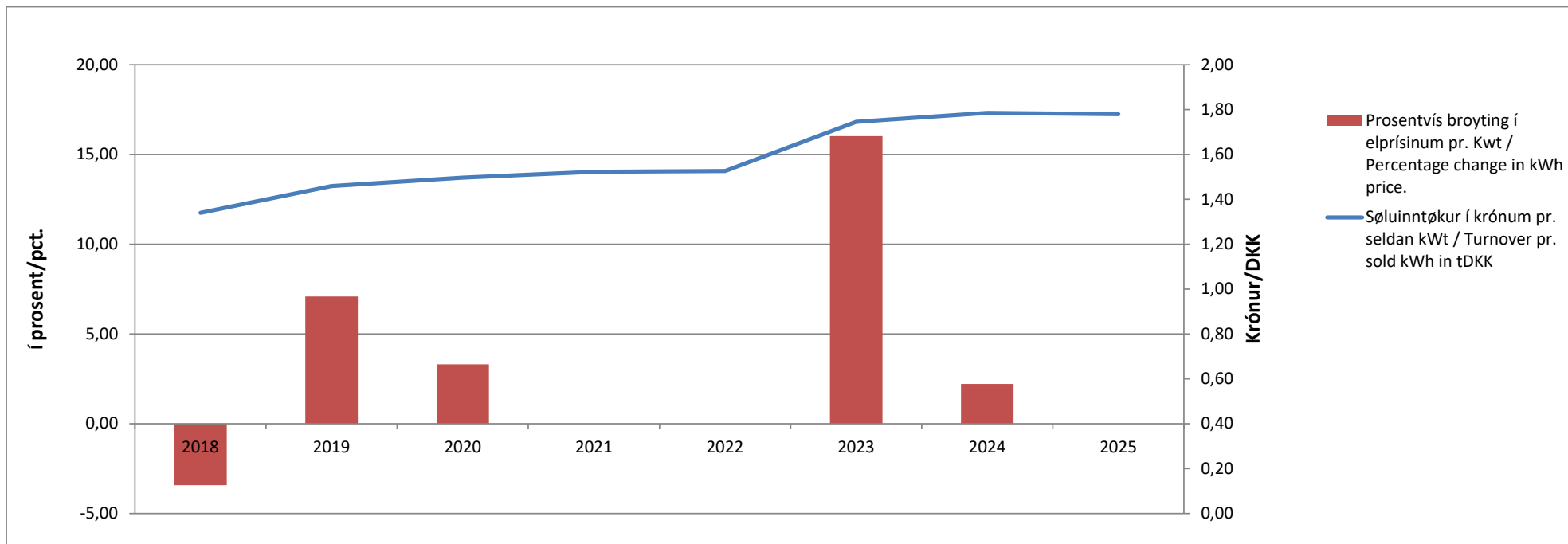
Ár	2021	2022	2023	2024	2025
Íløgur og útgreiningar harav í t.kr.	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt
Maskindeild (110)	475	1.030	1.100	100	100
Grønu orkuverkini (119)	0	765	0	0	0
Fossaverkið - (deild 120)	700	1.310	3.950	0	0
Heygaverkið - (deild 130)	100	2.550	17.360	9.000	0
Mýruverkið - (deild 140)	600	600	900	0	0
Eiðisverkið - (deild 150)	2.563	1.400	6.690	0	0
Verkið í Botni - (deild 160)	3.950	2.400	10.500	16.000	0
Vágsverkið - (deild 170)	4.000	6.455	4.450	0	0
Verkið í Trongisvági - (deild 180)	0	0	0	0	0
Sundsverkið - (deild 190)	21.855	21.450	49.550	26.300	3.500
Skopun - (deild 210)	0	0	0	0	0
Strond - (deild 220)	1.225	950	5.050	1.200	0
Vindorka Neshagi "Enercon" - (deild 231 og 232)	325	4.500	5.350	0	0
Vindorka - deild 235 Vindmyllur Eiði	940	200	0	0	0
Vindorka - deild 240 Vindmyllur Húsahagi (13 stk.)	1.000	500	0	0	0
Vindorka - deild 245 Vindmyllur Meginøkið	20	0	0	0	0
Vindorka - deild 255 Vindmyllur Glyvrafjall	2.100	0	0	0	0
Vindorka - deild 260 Vindmyllur Sandoy ella aðrastaðnis	150	0	0	0	0
Vindorka - deild 265 Vindmyllur Kirkjubøreyn	0	0	0	0	0
Vindorka - deild 270 Vindmyllur Suðuroy	1.540	0	0	0	0
Vindorka - deild 275 Vindmyllur Høgareyn	0	0	0	0	0
Pumped storage - (deild 280)	8.600	22.000	46.050	167.000	216.000
Smáverk felags - (deild 290)	350	200	95	0	0
Fugloy - (deild 292)	770	660	900	0	0
Svínoy - (deild 293)	260	110	220	0	0
Mykines - (deild 294)	570	3.060	3.000	0	0
Hestur - (deild 295)	300	0	350	0	0
Koltur - (deild 296)	600	1.100	100	0	0
Nólsoy - (deild 297)	0	0	0	800	0
Skúvoy - (deild 298)	1.000	175	100	0	0
Dímun - (deild 299)	50	250	150	0	0
Sjóvindmyllulund	250	0	0	0	0
Sjóvarfalsorka	0	0	350	350	350
Sólorka	300	0	0	5.000	0
Víkarvatn - (deild 200)	0	0	0	0	110
Annað innan framleiðslu	0	0	0	0	0
Framleiðsluvirkir íalt	53.893	71.665	156.215	225.750	220.060
Netvirkir uttan fyrisiting	171.935	169.040	155.850	233.800	205.500
Koblingsstøðir	35.715	92.150	81.000	158.000	145.000
Býtisvirkir	46.515	65.060	62.700	74.800	59.500
Innlegging	4.940	10.650	12.150	1.000	1.000
Verkfrøði	49.050	1.000	0	0	0
Teknikk	0	180	0	0	0
Fyrisiting	20.050	26.160	32.875	20.700	3.100
Netvirksemi íalt	191.985	195.200	188.725	254.500	208.600
ÍALT	245.877	266.865	344.940	480.250	428.660

Rakstrarroknskapur / Income Statement	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts				Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Nettosøla í t.kr. Net turnover tDKK	427.460	508.788	550.432	580.036	573.156	639.277	674.907	682.999
Úrslit av vanligum rakstri í t.kr. Operating results tDKK	197.097	226.211	242.796	250.512	193.177	302.967	346.713	358.157
Úrslit av fíggarpostum í t.kr./ Finance results tDKK	-34.634	-37.040	-40.167	-34.225	-6.782	-60.428	-63.297	-66.287
Skattur	-9.242	-13.194	-11.403	-10.046	-4.605	-11.552	-16.595	-17.430
Ársúrslit í t.kr. / Annual results tDKK	38.084	62.379	49.809	44.231	20.977	52.624	75.601	79.405
Yvirkotsstig (í prosent) / Operating Profit Margin (%)	46,1	44,5	44,1	43,2	33,7	47,4	51,4	52,4
Úrslit fyri hvønn seldan kwat pr. ár í krónum	0,12	0,18	0,13	0,11	0,05	0,13	0,19	0,19

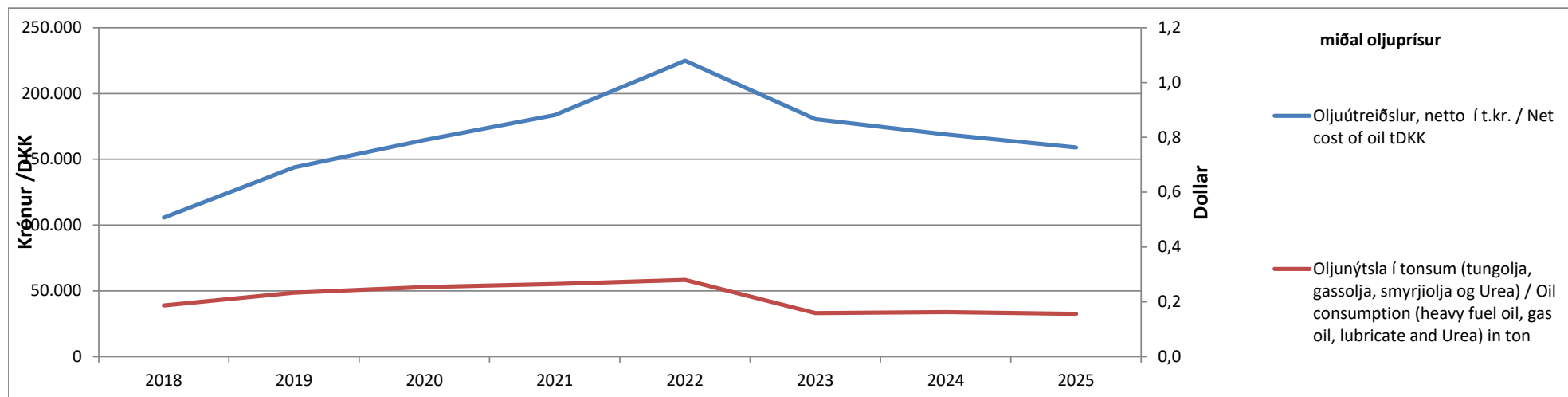


Framleiðsla / Production	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts				Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Framleiðsla av GWt við vindorku / GWh production utilising wind power	63,8	52,6	47,1	54,1	88,3	171,1	180,5	204,4
Framleiðsla av GWt við vatnorku / GWh production utilising hydro power	108,1	103,5	108,7	100,3	125,5	115,5	115,5	115,5
Framleiðsla av GWt við sjóarfali, sólorku og pumped to storage/GWh production utilising tidal, solar and pumped to storage	0,0	0,0	1,6	7,0	6,7	6,7	6,7	6,7
Framleiðsla av GWt við termiskari orku / GWh production utilising thermal power	180,1	230,0	249,4	262,4	204,5	139,4	142,6	137,3
Framleiðsla íalt í GWt / Total GWh production	352,0	386,1	406,8	423,8	424,9	432,7	445,3	463,9
Framleiðsla í GWt sundurgreinað soleiðis / Break down of GWh production								
Avroknað elsøla í GWt til kundar, ikki íroknað SEV / Settled sale to customers in GWh	320,5	350,4	370,4	387,6	387,8	395,6	407,2	421,8
Eginnýtsla hjá SEV í GWt / Private consumption in GWh	8,0	10,4	11,4	11,0	12,3	12,3	12,3	12,3
Tap í GWt / GWh loss	23,5	24,8	25,0	25,2	24,8	24,8	25,8	29,8
Tap og eginnýtsla hjá SEV í GWt / GWh loss and private consumption	31,5	35,2	36,4	36,2	37,1	37,1	38,1	42,1
Tap og eginnýtsla hjá SEV í % av framleiðslu / GWh loss and private consumption as a percentage of total production	8,9	9,1	8,9	8,5	8,7	8,6	8,6	9,1
Prosentvísur vøkstur í sölum av GWt til kundar/Percentage change in sale to customers in GWh	4,6	9,3	5,7	4,6	0,1	2,0	2,9	3,6
Prísur í krónum pr. kWh (privatkundar 0-10.000 kWh) uttan MVG/ kWh price in DKK (customers 0-10.000 kWh) without tax	1,41	1,51	1,56	1,56	1,56	1,81	1,85	1,85
Framd broyting í elprísinum í krónum pr. kWh (generelt) / Price change pr. kWh in DKK	-0,05	0,10	0,05	0,00	0,00	0,25	0,04	0,00
Prosentvís broyting í elprísinum pr. kWh / Percentage change in kWh price.	-3,42	7,09	3,31	0,00	0,00	16,03	2,21	0,00





Oljuútreiðslur og keyp av streym / Oil Expenses and purchase of electricity	Staðfest roknskapartöl/Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil tDKK	105.771	143.855	164.546	183.669	224.890	180.631	168.856	158.860	
Oljunýtsla í tonsum (tungolja, gassolja, smyrjiolja og Urea) / Oil consumption (heavy fuel oil, gas oil, lubricate and Urea) in ton	38.838	48.600	52.821	55.270	58.389	33.115	33.784	32.682	
Kostnaður pr. tons olju í krónum inkl. gass- og smyrjuolju / Cost of oil pr. ton incl. gas- and lubricating oil in DKK	2.723	2.960	3.115	3.323	3.852	5.455	4.998	4.861	
Tungoljunýtsla í tonsum / Heavy fuel Oil consumption in ton	35.976	44.226	51.121	51.436	42.943	29.275	29.944	28.842	
Kostnaður pr. tons tungolju / Cost of heavy fuel oil pr. ton	2.384	2.478	2.929	3.018	4.650	4.663	4.642	4.473	
Keyp av streymi í t.kr/ Purchase of electricity in DKK	2.692	2.338	3.805	10.191	18.573	51.333	51.718	67.439	



Rakstrarinntøkur og útreiðslur fyri SEV pr. kWt / Revenue and expenses pr. kWh	Staðfest roknskapartøl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Inntøkur í t.kr. / Revenue in tDKK	430.152	511.126	554.237	590.228	591.729	690.610	726.625	750.437	
Framleiðsluvirkir (íroknað bygningar) í t.kr. / Power Budgetts (buildings incl.) in tDKK	59.056	66.086	65.970	66.044	72.216	65.364	68.652	74.344	
Netvirksemið í t.kr. / Grid in tDKK	33.426	34.009	38.425	44.742	46.108	47.889	48.368	48.852	
Fyrising íroknað tryggingar, tap av skuldalum, eftirlønir og arbeiðsm. gjöld í t.kr. / Administration incl. insurance, loss on unpaid debt and pensions in tDKK	32.110	38.627	38.694	35.069	36.764	42.426	42.319	42.786	
Rakstrarútreiðslur íalt í t.kr. / Total operational expenses in tDKK	124.592	138.722	143.089	145.855	155.089	155.679	159.339	165.982	
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil in tDKK	105.771	143.855	164.546	183.669	224.890	180.631	168.856	158.860	
Orkukeyp / Purchase of power	2.692	2.338	3.805	10.191	18.573	51.333	51.718	67.439	
Avskrivningar í t.kr. / Depreciation in tDKK	115.136	113.599	141.418	162.009	160.812	178.363	191.219	195.035	
Fíggjarpostar netto í t.kr. (í 2010: íroknað niðurskriving av partabrøv í Sewave 2,1 mió.kr.) / Net financials in tDKK (in 2010 an amortization of shares in Sewave for DKK 2,1 mio is included).	34.634	37.040	40.167	34.225	6.782	60.428	63.297	66.287	
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost in tDKK	382.826	435.554	493.025	535.949	566.146	626.435	634.428	653.602	
Ársúrslit í t.kr. áðrenn skatt / Annual Results in tDKK before tax	47.326	75.572	61.212	54.278	25.583	64.176	92.197	96.835	
Skattur/tax	9.242	13.193	11.403	10.046	4.605	11.552	16.595	17.430	
Ársúrslit í t.kr. eftir skatt / Annual Results in tDKK after tax	38.084	62.379	49.809	44.232	20.978	52.624	75.601	79.405	
Inntøka í mió.kr./Income in DKK million	430,2	511,1	554,2	590,2	591,7	690,6	726,6	750,4	
KWt-gjald í mió.kr. / kWh charges in DKK million.	402,2	470,0	522,8	546,0	554,5	656,3	695,5	717,8	
Onnur inntøka í mió.kr./base-rate, connection fee and service fee in mióDKK	28,0	41,1	31,4	41,4	37,2	34,3	31,1	32,6	
Miðalprísur í krónum pr. seldan kWt/ Average unit price in DKK pr. kWh sold	1,26	1,34	1,41	1,41	1,43	1,66	1,71	1,70	
Onnur inntøka pr. kWt/base-rate, connection fee and service fee per kWh	0,08	0,12	0,08	0,11	0,10	0,09	0,08	0,08	
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,34	1,46	1,50	1,52	1,53	1,75	1,78	1,78	
Prosentvís broyting í elprísinum pr. kWt									
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,34	1,46	1,50	1,52	1,53	1,75	1,78	1,78	
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,22	1,28	1,36	1,41	1,47	1,61	1,60	1,59	
Úrslit fyri seldan kWt / Profit/loss pr. sold kWh	0,12	0,18	0,13	0,11	0,05	0,13	0,19	0,19	
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt sundurgreinaður í framleiðslu og net / Cost pr. kWh sold in DKK specified in cost for production and grid									
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced kWh	0,77	0,85	0,91	0,99	1,02	1,11	1,11	1,07	
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,39	0,39	0,42	0,40	0,44	0,47	0,47	0,49	
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt uttan skatt/ Cost pr. kWh sold in DKK with out tax	1,17	1,24	1,33	1,39	1,46	1,58	1,58	1,56	
Skattur/tax	0,03	0,04	0,03	0,03	0,01	0,03	0,03	0,04	
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,20	1,28	1,36	1,41	1,47	1,61	1,61	1,60	

Sundurgreinaður framleiðslukostnaður 1) / Production expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts				Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Olja / Oil	105.771	143.855	164.546	183.669	224.890	180.631	168.856	158.860
Keyp av vindorku/purchase of wind power	2.692	2.338	2.685	10.191	18.573	51.333	51.718	67.439
Tilfar og lönir / Materials, wages and salaries	59.056	66.086	65.970	66.044	72.216	65.364	68.652	74.344
Avskrivningar / Depreciation	74.221	69.169	91.222	104.278	99.432	107.544	109.894	110.056
Rentur / Interest	9.340	16.476	12.465	19.903	-19.377	34.907	35.181	39.271
Framleiðslukostnaður íalt / Total production cost	251.080	297.924	336.888	384.086	395.735	439.779	434.300	449.970
Framleiddir kWt í GWT / Produced kWt in GWh	344,1	386,1	406,8	423,8	424,9	432,7	445,3	463,9
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced kwh	0,73	0,77	0,83	0,91	0,93	1,02	0,98	0,97
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. produced Kwh	0,30	0,37	0,40	0,43	0,53	0,42	0,38	0,34
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,02	0,04	0,12	0,12	0,15
Harav tilfar og lönir / Materials and wages and salaries portion	0,17	0,17	0,16	0,16	0,17	0,15	0,15	0,16
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,21	0,18	0,22	0,25	0,23	0,25	0,25	0,24
Harav rentur / Interest portion	0,03	0,04	0,03	0,05	-0,05	0,08	0,08	0,08
Seldir kWt í GWT / KWh sold in GWT units	316,1	350,4	370,4	387,6	387,8	395,6	407,2	421,8
Framleiðslukostnaður pr. seldan kWt / Production cost pr. kWh sold	0,78	0,85	0,91	0,99	1,02	1,11	1,07	1,07
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. kWh sold	0,34	0,41	0,44	0,47	0,58	0,46	0,41	0,38
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,03	0,05	0,13	0,13	0,16
Harav annar kostnaður / Other costs pr. produced Kwh	0,17	0,19	0,18	0,17	0,19	0,17	0,17	0,18
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,23	0,20	0,25	0,27	0,26	0,27	0,27	0,26
Harav rentur / Interest pr. produced Kwh	0,03	0,05	0,03	0,05	-0,05	0,09	0,09	0,09

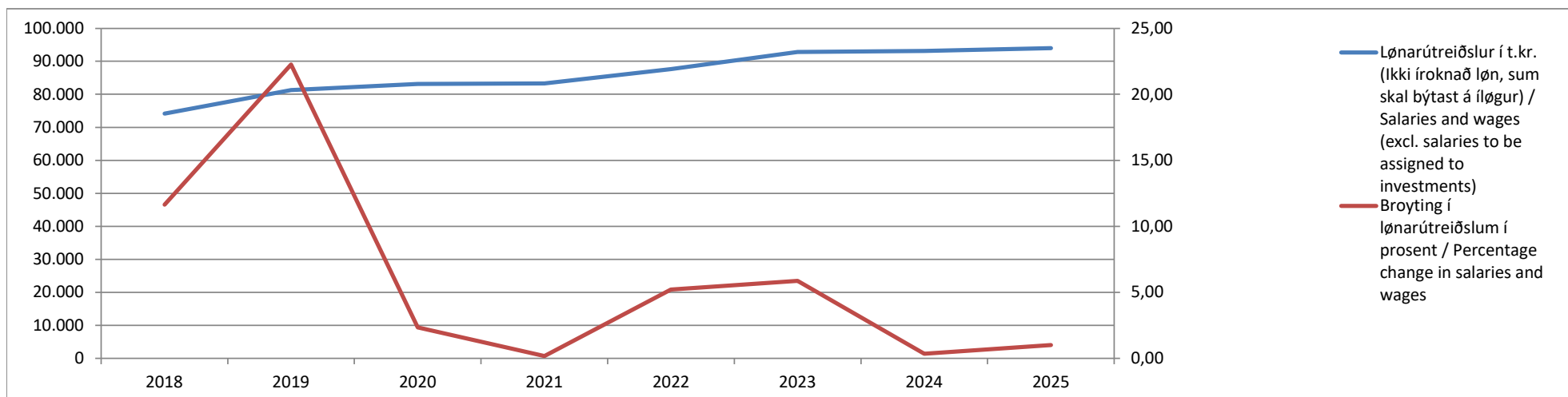
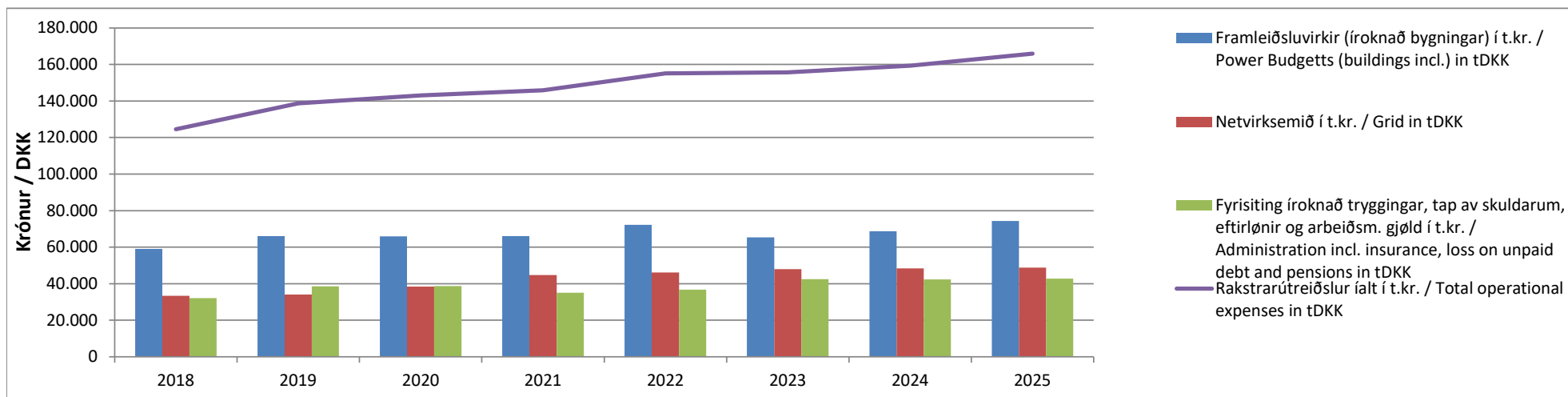
1) Hædd er ekki tikið fyrri fordeiling av kostnaði fyrri nettap og eginnýtslu hjá SEV millum framleiðslu og net, men er tikið í mun til seldan kWt.

Sundurgreinaður netkostnaður 1) / Grid expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts				Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Tilfar og lönir / Materials and salaries	65.536	72.636	77.119	79.811	82.873	90.315	90.687	91.638
Avskrivningar uppá net / Grid depreciation	40.915	44.430	52.412	57.731	61.380	70.820	81.325	81.325
Rentur / Interest og/and subsidiary fair	24.102	19.977	26.816	16.171	26.159	25.521	28.116	27.016
Netkostnaður íalt / Total Grid expenses	130.554	137.043	156.347	153.713	170.411	186.656	200.128	199.979
Roknað nettap og eginnýtsla / Calculated net loss and private consumption	25.459	41.327	41.337	41.005	39.145	49.247	53.745	61.908
Framleiddir kWt í GWT / Produced kWh in GWh	344,1	386,1	406,8	423,8	424,9	432,7	445,3	463,9
Netkostnaður pr. seldan kWt við nettap og eginnýtslu / Net cost pr. kWh sold incl. grid loss and private consumption	0,49	0,51	0,53	0,50	0,54	0,60	0,62	0,62
Harav netkostnaður / Grid expenses pr. kWh sold	0,09	0,09	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Harav nettap og eginnýtsla / Net loss and private consumption pr. kWh sold	0,12	0,15	0,15	0,14	0,14	0,16	0,17	0,19
Harav fyrisiting / Administration expenses pr. kWh sold	0,09	0,10	0,10	0,08	0,09	0,10	0,10	0,09
Harav avskrivningar / Depreciation pr. kWh sold	0,12	0,12	0,13	0,14	0,14	0,16	0,18	0,18
Harav rentur / Interest expenses	0,07	0,05	0,07	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06
Seldir kWt í GWT / Sold kWt in GWT	316,1	350,4	370,4	387,6	387,8	395,6	407,2	421,8
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,40	0,39	0,42	0,40	0,44	0,47	0,49	0,47
Harav netkostnaður / grid expenses pr. kWh sold	0,11	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Harav fyrisiting / administration expenses pr. kWh sold	0,09	0,11	0,10	0,09	0,09	0,11	0,10	0,10
Harav avskrivningar / depreciation pr. kWh sold	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,18	0,20	0,19
Harav rentur / Interest expenses pr. kWh sold	0,08	0,06	0,07	0,04	0,07	0,06	0,07	0,06

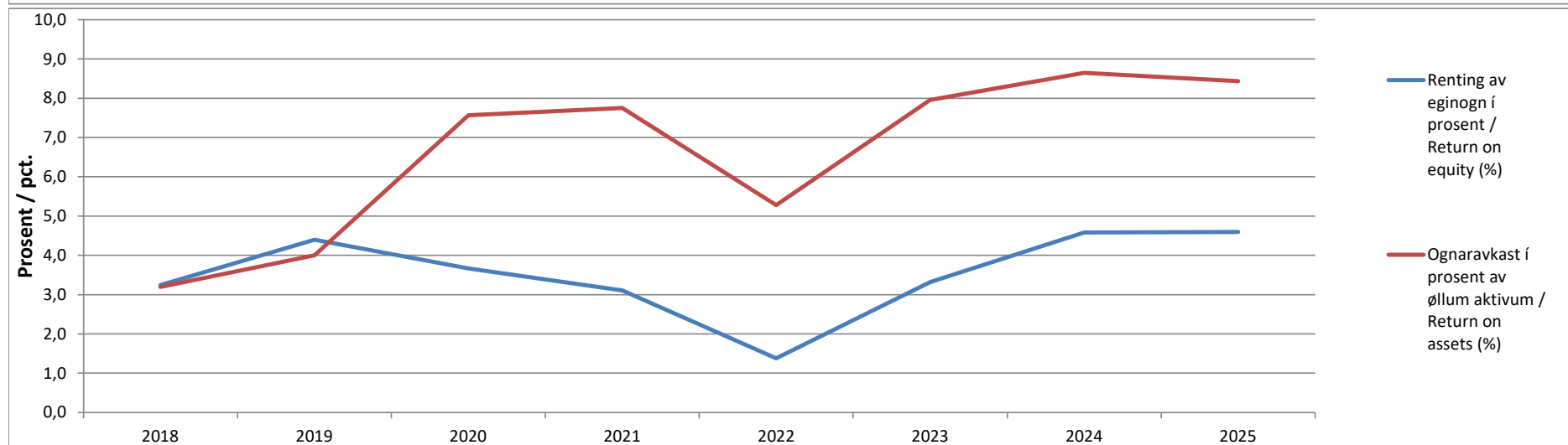
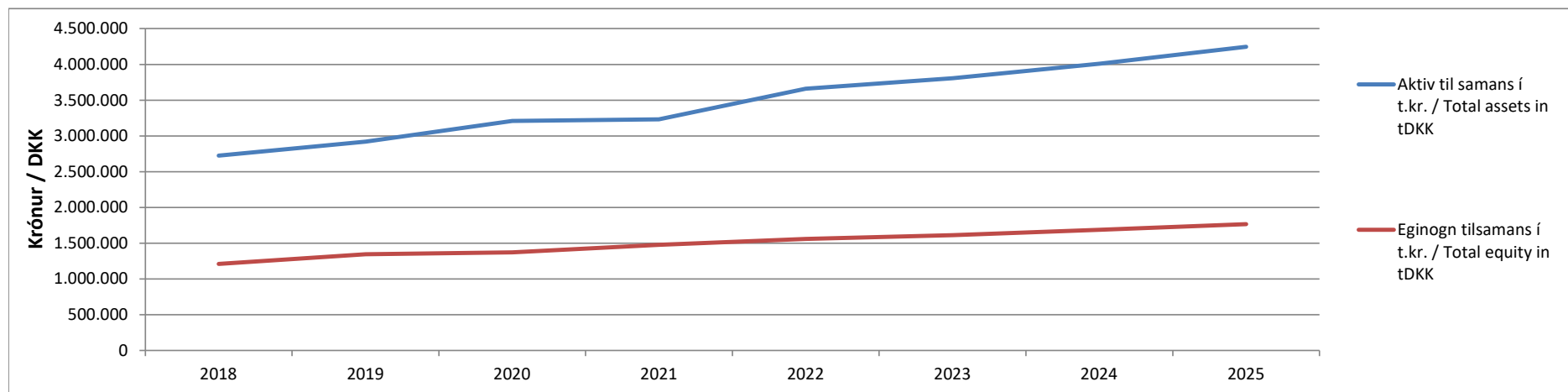
1) Hædd er ekki tikið fyrri fordeiling av kostnaði fyrri nettap og eginnýtslu hjá SEV millum framleiðslu og net, men er tikið í mun til seldan kWt.

Sundurgreinaður oljukostnaður / Oil expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts				Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost tDKK	382.826	435.554	493.025	535.949	566.146	626.435	634.428	653.602
Oljukostnaður netto, íalt í t.kr. / Net oil cost in total in tDKK	105.771	143.855	164.546	183.669	224.890	180.631	168.856	158.860
Kostnaður íalt í t.kr. uttan olju / Total costs excl. cost of oil in tDKK	277.055	291.699	328.479	352.281	341.256	445.803	465.573	494.742
Olja í prosent av kostnaðinum / Oil portion of total cost (%)	27,63	33,03	33,37	34,27	39,72	28,83	26,62	24,31
Oljukostnaður pr. framleiddan kWt við olju / Oil cost pr. kWh produced using oil	0,60	0,63	0,66	0,70	1,10	1,30	1,18	1,16
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju (íroknað eginnýtsla og nettap) / Oil cost pr. sold kWh produced using oil (net loss and private consumption incl.)	0,66	0,69	0,72	0,77	1,20	1,42	1,29	1,27
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum > 20.000 kWt / Cost pr. kWh sold to industry >20.000 kWh	1,10	1,20	1,30	1,30	1,30	1,55	1,55	1,55
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,44	0,51	0,58	0,53	0,10	0,13	0,26	0,28
Sølukostnaður pr. kWt í bólkinum < 10.000 kWt / Cost pr. kWh sold to customers < 10.000 kWh	1,41	1,51	1,56	1,56	1,56	1,81	1,81	1,81
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,75	0,82	0,84	0,79	0,36	0,39	0,52	0,54

Lönarútreiðslur í t.kr. (Ikki íroknað lön, sum skal bítast á ílögur) / Salaries and wages (excl. salaries to be assigned to investments)	74.201	81.265	83.167	83.310	87.648	92.788	93.109	94.040
Broyting í lönarútreiðslum í prosent / Percentage change in salaries and wages	11,64	22,26	2,34	0,17	5,21	5,86	0,35	1,00
Ársverk/Avarage number of employees	172	178	174	171	180	185	185	185

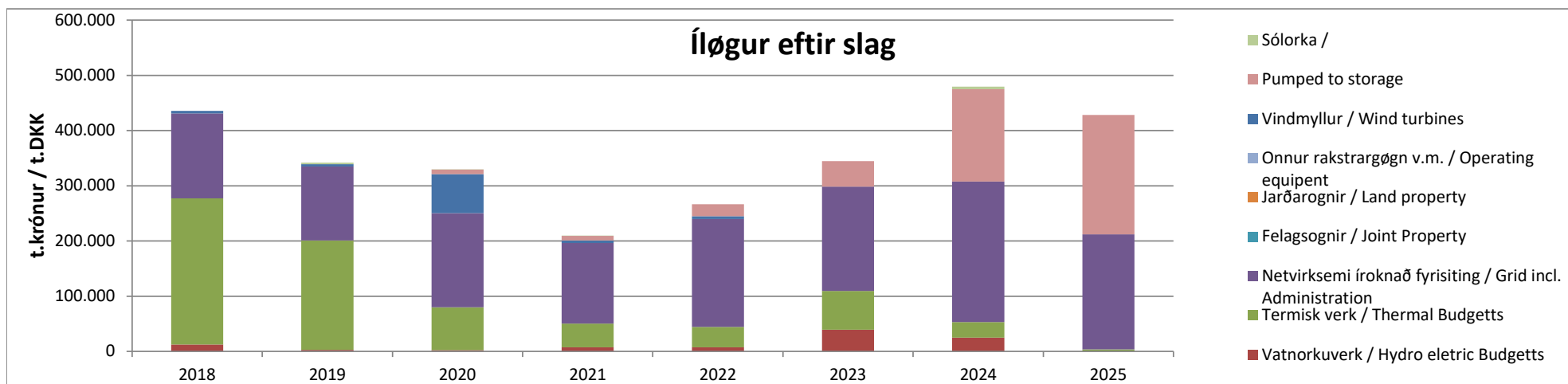
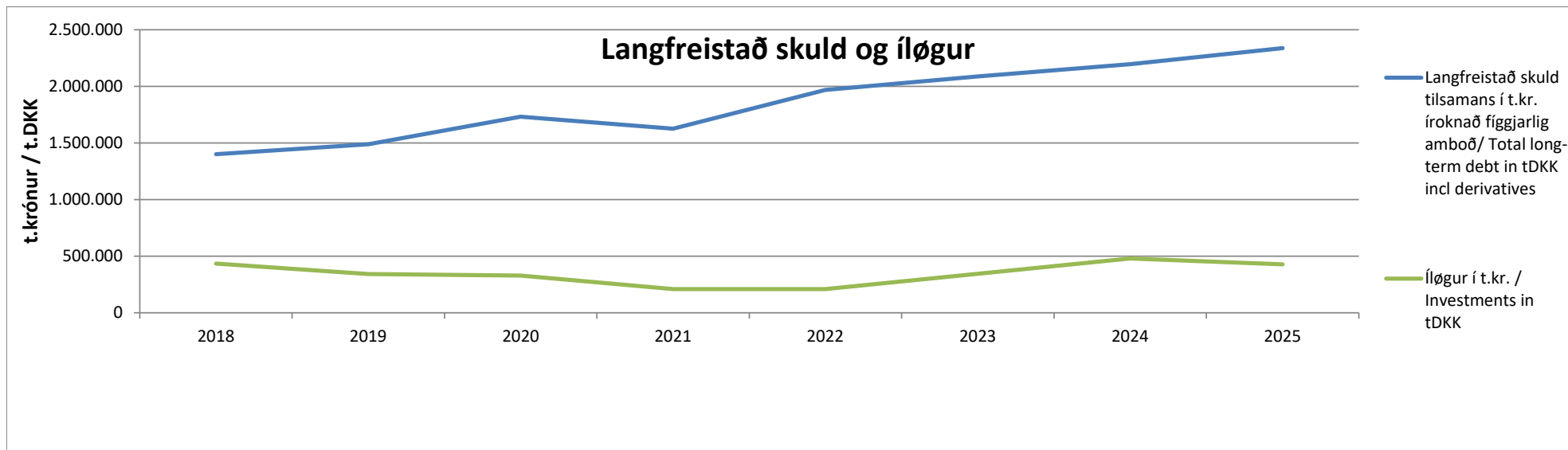


Fíggarstöða / Balance Sheet	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts				Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Aktiv til samans í t.kr. / Total assets in tDKK	2.722.760	2.918.101	3.207.960	3.230.068	3.659.800	3.807.507	4.009.485	4.246.320
Eginogn tilsamans í t.kr. / Total equity in tDKK	1.207.723	1.344.823	1.371.553	1.475.021	1.559.523	1.612.147	1.687.748	1.767.154
Soliditetur í prosent / Equity/Asset ratio (%)	44,4	46,1	42,8	45,7	42,6	42,3	42,1	41,6
Renting av eginogn í prosent / Return on equity (%)	3,2	4,4	3,7	3,1	1,4	3,3	4,6	4,6
Ognaravkast í prosent av öllum aktivum / Return on assets (%)	3,2	4,0	7,6	7,8	5,3	8,0	8,6	8,4



Ílögur og langfreistað skuld - Investments and long-term debt	Staðfest roknskapartöl - Actual Accounts				Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Úrslit frá vanligum rakstri/EBITDA	197.097	226.211	242.796	250.512	193.177	302.967	346.713	358.157
Figgjarlig amboð/derivatives	59.285	42.160	93.167	32.839	25.540	25.540	25.540	25.540
ábyrgdir/garanties	9	9	9	1	1	1	1	1
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. íroknað figgjarlig amboð/ Total long-term debt in tDKK incl derivatives	1.400.867	1.488.437	1.731.310	1.625.563	1.968.254,5	2.086.995	2.196.995	2.336.995
Gjaldfæri/Closing cash on hand	190.785	125.123	223.856	144.182	250.882	268.885	184.984	188.646
Netto langfreistað skuld tilsamans í t.kr./net total long-term debt in tDKK	1.210.081	1.363.314	1.507.454	1.481.381	1.717.372	1.818.110	2.012.011	2.148.348
Netto langfreistað skuld íroknað ábyrgdir í mun til EBITDA, ferðir/net total long-term debt in incl garanties tDKK in comparison to EBITDA, times	6,24	6,13	6,21	5,90	8,89	6,00	5,80	6,00
Stuttfreistað skuld tilsamans	89.262	104.862	174.629	113.471	103.191	67.985	67.764	67.764
Stutt- og langfreistað skuld tilsamans/short and long term debt in total	1.490.129	1.551.139	1.812.772	1.706.195	2.045.906	2.129.440	2.239.219	2.379.219
Eginpeningspartur í %/equity-asset ratio (solvency)	44,4	46,1	42,8	45,7	42,6	42,3	42,1	41,6
Skuld í mun til eginogn í prosent / Debt as a portion of Equity	116,0	110,7	126,2	110,2	126,2	129,45	130,17	132,25
Kostnaður í % av langfreistað skuld og trekningsrættum/cost of long-term debt and committed lines in pct.	2,8	2,9	2,5	2,5	2,5	3,0	3,1	3,1
Broyting í langfreistaðari skuld í t.kr.	211.810	87.570	242.873	-105.747	342.692	118.740	110.000	140.000
Ílögur í t.kr. / Investments in tDKK	435.952	342.000	330.190	209.899	209.899	344.940	480.250	428.660
Munur millum broyting í langfreistaðari skuld og ílögur í t.kr. / Difference between change in long-term debt and investments in t.DKK	224.142	254.430	87.317	315.646	-132.793	226.200	370.250	288.660

Ílöguslag í 1.000 kr. / Investments in tDKK	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Vatnorkuverk / Hydro electric Budgetts	12.680	3.000	2.200	7.313	7.715	39.400	25.000	110
Termisk verk / Thermal Budgetts	264.514	198.000	77.890	43.136	36.750	70.415	28.400	3.600
Vindmyllur / Wind turbines	5.000	4.000	70.400	4.750	5.200	0	0	0
Netvirksemi íroknað fyrising / Grid incl. Administration	153.758	134.000	170.500	145.800	195.200	188.725	254.500	208.600
Sjóvarfalsorka/Tidal	0	0	0	0	0	350	350	350
Pumped to storage	0	0	8.400	8.600	22.000	46.050	167.000	216.000
Sólorka /	0	3.000	800	300	0	0	5.000	0
Felagsognir / Joint Property	0	0	0	0	0	0	0	0
Jarðarognir / Land property	0	0	0	0	0	0	0	0
Önnur rakstrargögn v.m. / Operating equipent	0	0	0	0	0	0	0	0
Íalt	435.952	342.000	330.190	209.899	266.865	344.940	480.250	428.660



Gjaldfæri / Liquidity	Staðfest roknskapartöl - Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Gjaldfærisbroyting frá vanligum rakstri í t.kr. / Changes in liquidity from general operations tDKK	197.097	226.211	242.797	250.512	193.177	302.967	346.713	358.157	
Onnur gjaldfærisbroyting í t.kr. / Other changes in liquidity	-6.311	-101.088	-18.941	-106.330	57.706	-34.082	-161.729	-169.511	
Gjaldfæri við ársenda í t.kr. / Liquidity year-end	190.785	125.123	223.856	144.182	250.882	268.885	184.984	188.646	
Broyting í gjaldfæri í krónum í mun til undanfarna ár í t.kr. / Changes in liquidity DKK compared to previous years.	-144.713	-65.662	98.733	-79.674	106.700	18.003	-83.901	3.662	
Avdráttur utan afturrindan av lán við sølu/ Loan Repayment (not incl. termination of loan)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Rentukostnaður/cost of finance	34.634	37.040	40.167	34.225	6.782	60.428	63.297	66.287	
Rentuinntøkur/interest income	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kapitalkostnaður/cost of finance	34.634	37.040	40.167	34.225	6.782	60.428	63.297	66.287	
Sjálvfinansiering til at fígga broytingar í goymslu, skuldarum og ognarum umframt iløgur eftir rindan av avdráttum / Self financed investments after loan repayment	162.462	189.171	202.630	216.287	186.395	242.539	283.416	291.870	
Íløgur/investments	435.952	342.000	330.190	209.899	266.865	344.940	480.250	428.660	
Eginfígging av ilögum í pst./selffinancing of investment	37,3	55,3	61,4	103,0	69,8	70,3	59,0	68,1	
Eginpeningspartur	44,4	46,1	42,8	45,7	42,6	42,3	42,1	41,6	

