

## **FÍGGJARGONGDIN 2020**

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

**og**

## **RAKSTRAR-, FÍGGJAR- OG ÍLØGUÆTLAN 2021**

**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 2020 .....	4
1.2 Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin í 2021 .....	5
2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV hin 27. november 2020 skulu hesi mál leggjast fram .....	7
2.1 Til viðgerðar .....	7
2.2 Til góðkenningar .....	7
3. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2020 .....	10
3.1 Elsøla og elframleiðsla .....	11
3.2 Inntøkurnar .....	15
3.3 Rakstrarútreiðslurnar .....	15
3.3.1 Oljukostnaður .....	16
3.3.2 Tilfar og tænastruvingar .....	20
3.3.3 Lønir .....	20
3.3.4 Avskrivningar .....	20
3.3.5 Renta og javnan av kapitalpørtum .....	20
3.3.6 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur .....	21
3.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri .....	21
4. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlan í 2021 .....	23
4.0 Váttan frá óheftum grannskoðara .....	23
4.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum .....	24
4.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinastu árinum .....	24
4.2 Elsølan og elframleiðslan .....	27
4.3 Vindorkukeyp frá Sp/F Vindrøkt og dótturfeløgum hjá SEV .....	29
4.4 Samlaðar inntøkur .....	30
4.5 Rakstrarútreiðslur .....	30
4.5.1 Prístryggingarstrategi (hedgingstrategi) fyri olju, gjaldoyra og rentu .....	31
4.5.2 Strategi fyri trygging av oljuprísváða og gjaldoyrsváða .....	32
4.5.3 Strategi fyri trygging av rentuváða .....	32
4.5.4 Oljuútreiðslur .....	33
4.5.5 Tilfar og tænastruvingar .....	34
4.5.5.1 Framleiðsluvirksemið .....	34
4.5.5.2 Netvirksemið .....	35
4.5.5.3 Fyrisiting .....	35
4.5.6 Lønarútreiðslur .....	36
4.5.7 Avskrivningar .....	37



4.5.8 Rentur og javnan av kapitalþórtum .....	38
4.5.9 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur .....	38
4.6 Ílögur .....	39
4.7 Lántøka og endurfíggning av verandi skuld .....	43
4.8 Gjaldfórið .....	45
5. Haldfórið í fíggarætlanini 2020-2030 .....	46
6. Lýsing av búskapinum hjá SEV árinum 2008-2030 .....	47
Vindmyllufeløgini hjá SEV og Fjarhitafelagið .....	55
7. Sjálvstöðugt partafelag at reka vindmyllulundirnar .....	56
7.1 Neshagi .....	56
7.2 Húshagi .....	57
8. P/F Fjarhitafelagið .....	58
9. Rakstartøl og talvur .....	60

## 1. Samandráttur

Sambært viðtökum felagsins skal SEV greiða frá fíggjargongdini í 2020 og rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini fyri 2021 skal góðkennast. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin fyri 2021 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 2020

Fíggjarætlanin 2020 bleiv viðgjørd og góðkend á eykaaðalfundinum tann 29. november 2019.

Fíggjargongdin fyri 2020 tekur støðið í roknskapinum pr. 30. september 2020 og eini meting av búskaparligu gongdini í fjórða ársfjórðingi fyri at kunna gera eina samlaða meting av gongdini fyri 2020.

Felagið væntar eitt avlop av rakstrinum í 2020 upp á 39,8 mió. kr. áðrenn skatt. Eftir skatt verður úrslitið væntandi 32,7 mió.kr., og er hetta 1,3 mió.kr. lægri enn ætlað.

At úrslitið ikki gerst eins og ætlað, kemur fyrst og fremst av, at kostnaðurin til oljuna er 18,7 mió. kr., lægri enn ætlað. Hægri oljukostnaðurin stavar serliga frá, at felagið hevur nýtt nógv meiri tungolju í framleiðsluni enn ætlað grundað á góða veðri, sum var í vár og summar umframt at SEV hevur framleitt nógv meiri orku enn undanfarna ár. Eisini hava vindmyllurnar hjá Vindfelagnum í Neshaga verið raktar av skaða og hetta ávirkar elframleiðsluna við vindi skeivan vegin. Vøksturin í 2020 verður væntandi umleið 5 prosent. Harumframt er oljugoymslan virðisjavnað í mun til gongdina í oljuprísinum.

Framroknaði kostnaðurin til tilfar og tænastrævingar verður 55,7 mió.kr., sum er 3,0 mió.kr. lægri enn ætlað. Kostnaðurin til lönir verður framroknaður til 81,8 mió. kr., sum er 1,5 mió.kr. lægri enn ætlað. Framroknaði kostnaðurin til avskrivningar er 143,6 mió. kr., sum er 11,5 mió.kr. lægri enn ætlað, og kostnaðurin til rentur 39,3 mió. kr., sum er 7,9 mió.kr. lægri enn ætlað.

Væntandi verður býtið millum orkukeldurnar 61,8 % frá olju og 38,2% frá grønum orkukeldum, harav 26,1% frá vatni og 12,0% frá vindi. Framleiðslan frá grønum orkukeldum í 2019 var 40,4%, sum er 2,2% hægri.

Ætlað er, at elframleiðslan úr varandi orku skal økjast í framtíðini. Hetta er avbjóðandi og gongur ov seint, serliga tá ið samlaða framleiðslan støðugt økist óvanliga nógv í løtuni. Tí arbeiðir SEV eisini við verkætlanum, sum stuðla undir grønu kósini, eitt nú einari sjóvindmyllulund eystan fyri Nólsoy, pumpuskipan í Vestmannaøkinum umframt sólorkuverkætlanina í Sumba og sjóvarfalsverkætlanina.

Íløgurnar í 2020 verða framroknaðar til 359,8 mió. kr. móti ætlað 476,8 mió. kr., sum er 117,0 mió.kr. minni. Hendan minni íløga býtur seg yvir fleiri økir. Ætlað var, at felagið fór at trekkja upp á trekningsrættin, felagið hevði fingið frá fíggjarveitarunum við 270 mió. kr., men tá ið íløgurnar gerast minni enn ætlað, og íløgur eisini eru seinkaðar, er bert neyðugt at trekkja 151,8 mió. kr. Roknað verður við tøkum peningi upp á 118,4 mió. kr. við árslok. Harumframt hevur felagið ætlandi atgongd til trekningsrættir hjá fíggjarveitarum upp á 562,8 mió. kr. at

nýta til íløgur og gjaldføri komandi tíðina frá kassakredittinum, sum felagið fekk í 2016 og í 2019.

Samlað hevur felagið atgongd til tøkkan pening og trekningsrættir við upp til 681,2 mió. kr. við árslok. Sostatt hevur felagið eitt gott gjaldføri.

Nettoskuldin í mun til EBITDA verður framroknað til 6,8 ferðir og eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar 44,3%. Við hesum er SEV farið út um mest loyvdu "innanhýsis áseting" fyri nettoskuld í mun til EBITDA (6 ferðir). Hinvegin er SEV væl innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum fyri lyklatalini, har krøvini eru ávikavíst 9 ferðir og 35,5%.

Leiðslan ásannaði, tá fíggjarætlanin fyri 2020 bleiv lögð fram, at felagið í 2020 fór at hava methøggan oljukostnað, at ein neyðug íløgga í støð 3 á Sundsverkinum verður framd, at nógv ferð er á føroyska vinnulívinum og hetta viðførir óvanliga stórar íløgur fyri at kunna veita el til økta virksemd og at íløgur eisini verða framdar í grøna orkuskiptið og at tað ikki er skynsam at útseta nakra av hesum íløgum.

Somuleiðis ásannaði leiðslan, at um hækkingin í elprísinum fyri 2020 einans skuldi tikið hædd fyri, at lyklatalið fyri NIBD/EBITDA í 2020 skuldi verið niðanfyrir 6 ferðir, so skuldi príshækkanin í 2020 verið so stór, at henda hevði skapað órógv í samfelagnum.

Tí legði leiðslan í SEV í hesum serstaka føri fram eina rakstrar- fíggjar og íløgguætlan fyri 2020, har lyklatalið kemur uppá pláss aftur í 2021.

Leiðsla felagsins er ikki nøgd við ætlaða/framskrivaða úrslitið fyri 2020 í sjálvum sær, og staðfestingina av, at NIBD/EBITDA ikki er innanfyri ásetta innanhýsis markið. Men havandi í huga tey ítøkiligu stig, sum felagið hevur framt og sett út í kortið, er leiðslan samanumtikið nøgd við fíggjarligu støðuna og búskaparligu útlitini hjá felagnum. Hetta eisini sæð í mun til Koronafarsóttina, sum herjar kring heimin og eisini í Føroyum.

## 1.2. Rakstrar-, fíggjar- og íløgguætlanini í 2021.

Eingin prísbroyting er ætlað fyri 2021. Felagið væntar eitt avlop av rakstrinum í 2021 upp á 61,7 mió. kr. áðrenn skatt. Eftir skatt verður úrslitið væntandi 50,6 mió.kr.

Elsølan økist væntandi í 2021 við umleið 2,0%, og harvið økist eisini framleiðslan. Nettoumsetningurin væntast at verða 548,8 mió. kr. Oljukostnaðurin er á einum høgum støði við 135,2 mió. kr., sum tó er lægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2020.

Kostnaðurin til tilfar og tænastruvingar verður ætlaður til 62,8 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin og ætlaði kostnaðurin í 2020. Kostnaðurin til lönir hækkar við vanligum lønarhækkingum, einstøkum umflokkingum eins og einstøk fólk væntandi verða sett í nýggj störv. Ætlandi gerst kostnaðurin til lönir 80,7 mió. kr., sum er nakað lægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2020.

Avskrivningarnar verða ætlaðar til 157,8 mió. kr. móti framskrivað 143,6 mió. kr. í 2020. Orsøkin til hækking avskrivningarkostnaðin eru íløgurnar, ið felagið ger. Nettoentukostnaðurin verður ætlaður til 50,6 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin fyri 2020. Orsøkin til hækking í kostnaðinum er økt lántøka til íløgurnar, ið felagið ger, og kostnaður fyri



endurfígging av verandi skuld og trekningsrættum. Kostnaður til endurfígging av bankafíggingini er innroknaður í fíggjarkostnaðin fyri 2021, meðan kostnaðurin av upptøku av nýggjari skuld til íløgur komandi árinum ikki er innroknaður. Orsøkin er óvissa í løtuni um tíðarætlanina fyri ætlaðu verkætlanirnar. Um so er, at hetta arbeiði verður liðugt avgreitt í 2021 kemur hetta at ávirka úrslitið. Avsett er ikki fyri virðisjavning uppá fíggjarligu amboðini.

Ætlandi verða íløgur fyri 307,2 mió. kr. gjørdar, eins og roknað verður við øktari lántøku upp á 90,0 mió. kr. frá verandi trekningsrættum. Væntandi verður langfreistaða skuldin 1.688 mió. kr. við árslok 2021.

Roknað verður við einum tøkum peningi upp á 112,3 mió. kr. við árslok 2021 umframt atgongd til trekningsrætt uppá 342,8 mió.kr. hjá fíggjarveitarum, ella íalt 455,0 mió.kr. Harvið hevur felagið eitt gott gjaldføri.

Eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar verður væntandi 43,8%. Við hesum er SEV innanfyri mest loyvdu innanhýsis áseting fyri eginpeningspartin (42,5%), og væl innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum, har kravið nú er 35,0% (fyrr 37,5%).

Leiðsla felagsins er nøgd við ætlaða úrslitið fyri 2021 og við fíggjarligu støðuna og búskaparligu útlitini hjá felagnum.

## 2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 27. november 2020 skulu hesi mál leggjast fram:

### 2.1 Til viðgerðar:

Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2020 sbt. viðtøkunum § 3, stk. 13 b og § 4, stk. 12 b.

### 2.2 Til góðkenningar:

Rakstrar- fíggjar- og íløguaetlanin 2021 sbt. viðtøkunum § 3, stk. 13 c og § 4, stk. 12 c og § 9, stk. 1 til stk. 4 herundir:

- 1) At kWt-prísurin ikki hækkar. Prísirnir fyri 2021 verða sum vístir í gjaldskránni hjá felagnum, galdandi frá 1. januar 2021. Sí [www.sev.fo](http://www.sev.fo) – prísir.
- 2) Føstu gjøldini og íbindingargjøldini verða óbroytt, og verða tey sum víst í galdandi gjaldskrá. Sí [www.sev.fo](http://www.sev.fo) – prísir.
- 3) At fasta samsýningin til nevndarformannin verður 12.612 kr. um mánaðin, næstformannin 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 bygginevndum ella líknandi, verður hetta arbeiðið lønt alt eftir, hvussu umfatandi arbeiðið er. Tó er ongin eyka samsýning fyri nevndararbeiðið í vindmylludótturfeløgum.
- 5) At íløgurnar í 2021 verða tilsamans 307,2 mió. kr. herundir:

- a. At nevnd felagsins sjálv kann gera av, hvussu langtíðarútbyggingin av netinum fyri tíðarskeiðið 2021-2024 verður lögð til rættis og skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting, útboð og so framvegis fyri ein samlað kostnað upp á 871,8 mió. kr., greinaður sum niðanfyri standandi talva vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløgupphæddina fyri 2021.

Íløgur/ár	2021	2022	2023	2024	Tilsamans
Mið. kr.	161,8	235,8	292,6	181,6	871,8

- b. At nevnd felagsins, sum ein partur av langtíðarútbyggingini av netinum tíðarskeiðið 2021-2024 uppá 871,8 mió.kr., sum umtalað omanfyri, sjálv kann gera av, hvussu byggingin av nýggjum koplingarstöðum og dagføring av verandi koplingarstöðum yvir 4 ár verður skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting av byggingini, útboð í sambandi við byggingina og so framvegis fyri ein samlaðan kostnað upp á 198,8 mió. kr fyri tíðarskeiðið, greinað, sum talvan niðanfyri vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløgupphæddina fyri 2021.

Ílögur/ár	2021	2022	2023	2024	Tilsamans
Miό. kr.	40,0	63,6	50,6	44,6	198,8

- 6) Eykaaðalfundurinn góðkennir og gefur nevndinni loyvi/heimild til í tíðarskeiðnum frá og við 2020 til og við 2021 at fremja, at SEV (herundir dótturfeløg hjá SEV) leingir verandi fígging og/ella upptekur nýggja fígging við upp til 1.000 mió. kr. til endurfígging av tí til eini og hvørji tíð verandi lánskuld felagsins (herundir dótturfeløg hjá SEV). Nevndin fær samstundis heimild til sjálv at avgera, hvørjum lánveitara ella lánveitarum fíggingin skal útvegast frá, herundir mógulig fígging á US Private Placement marknaðinum, øðrum marknaðum, bankafígging og onnur fígging. Nevndin verður harafturat heimilað til sjálv at taka støðu til nærri treytir í sambandi við leinging av verandi fígging og í sambandi við upptøku av nýggjari fígging herundir lánitíðarskeið og lánstreytir annars v.m.

**Viðmerking:**

Orsakað av umrøðu av viðurskiftum á elorkuøkinum verður ikki mett ráðiligt at fara undir at langtíðar endurfígging verandi bankaskuld, men heldur at leingja ella nýfígging hana fyrst, t.d. við einum ári, fyri síðani at fara undir langtíðar leinging av verandi skuld og/ella langtíðar upptøku av nýggjari skuld til endurfígging við heimild í punkt 7 niðanfryi.

- 7) Eykaaðalfundurinn góðkennir og gefur nevndinni loyvi/heimild til í tíðarskeiðnum frá og við 2021 til og við 2022 at fremja, at SEV (herundir dótturfeløg hjá SEV) leingir verandi fígging og/ella upptekur nýggja fígging við upp til 1.000 mió. kr. til endurfígging av tí til eini og hvørji tíð verandi lánskuld felagsins (herundir dótturfeløg hjá SEV). Nevndin fær samstundis heimild til sjálv at avgera, hvørjum lánveitara ella lánveitarum fíggingin skal útvegast frá, herundir mógulig fígging á US Private Placement marknaðinum, øðrum marknaðum, bankafígging og onnur fígging. Nevndin verður harafturat heimilað til sjálv at taka støðu til nærri treytir í sambandi við leinging av verandi fígging og í sambandi við upptøku av nýggjari fígging herundir lánitíðarskeið og lánstreytir annars v.m.2)

**Viðmerking:**

Á eykaaðalfundinum tann 28. juni 2019, fekk nevndin í tíðarskeiðnum frá og við 2019 til og við 2021 m.a. sambært punkt 4, uppskot B) loyvi/heimild til at upptaka nýggja fígging við upp til 1.050 mió.kr. til endurfígging av tí til eina og hvørji tíð verandi lánskuld felagsins. Punkt 7 omanfryi fevnir um upphædd upp til 1.000 mió.kr., og er orðað eitt sindur øðrvísi herundir soleiðis, at loyvis-/heimildartíðarskeiðið at fáa í lag fíggingina er frá og við 2021 til og við 2022.

- 8) Eykaaðalfundurinn góðkennir og gefur nevndinni loyvi/heimild til í tíðarskeiðnum frá og við 2021 til og við 2023 at fremja, at SEV (herundir dótturfeløg hjá SEV) upptekur nýggja fígging við upp til 1.200 mió. kr. til ílögur og gjaldføri hjá SEV (herundir dótturfeløg hjá SEV). Nevndin fær samstundis heimild til sjálv at avgera, hvørjum lánveitara ella lánveitarum tann nýggja fíggingin skal útvegast frá, herundir mógulig fígging á US Private Placement marknaðinum, øðrum marknaðum, bankafígging og onnur fígging. Nevndin verður harafturat heimilað til sjálv at taka støðu til nærri treytir í sambandi við fíggingina herundir lánitíðarskeið og lánstreytir annars v.m.



**Viðmerking:**

Henda heimildin kemur í staðin fyrir heimildina SEV fekk frá eykaaðalfundinum tann 29. november 2019, har nevndin í tíðarskeiðnum 2020 til og við 2025 m.a. sambært punkt 5, undirskjal til punkt 5 fekk loyvi/heimild til at upptaka nýggja fígging við upp til 900 mió.kr. til fígging av íløgum hjá SEV.

Íløgan í pumpuskipanina í Vestmannaøkinum fyríbils mett til út við 1.000 mió.kr., sum ætlanin millum annað er at fígga við tí nýggju fíggingini við upp til 1.200 mió. kr., verður lögð fyri eigararnar til góðkenningar, áðrenn møguligur útvegaður fíggingarfasilitetur til verkætlanina verður nýttur.

- 9) Eykaaðalfundurin góðkennir og heimilar nevndini til, í tíðarskeiðnum frá og við 2020 til og við 2023, at samráðast (herundir at góðkenna samráðingar hjá stjóranum) og gera avtalur av einum og hvørjum slag við núverandi og/ella nýggjum lánveitarum hjá SEV, um at gera broytingar í teimum til eina og hvørja tíð verandi lániavtalum hjá SEV (herundir dótturfeløg hjá SEV), herundir viðvíkjandi fíggjarligum lyklatølum sum NIBD/EBITDA og Equity-ratio, og onnur viðurskipti sum nevndin metir viðkomandi.

**Viðmerking:**

Endamálið við hesum er, at nevndin hevur møguleika at gera broytingar í lániavtalum. Á eykaaðalfundinum 28. juni 2019 fekk nevndin einssljóðandi heimild í tíðarskeiðnum frá og við 2019 til og við 2021.

- 10) 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.
- 11) 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.
- 12) Í tráð við eykaaðalfundarsamtyktina frá 28. Juni 2019, at SEV kann hækka partapeningin við upp til 35 mió.kr. (ætlað 33,8 mió.kr.) í P/F Vindfelagnum í Neshaga, í sambandi við uppsetan av vindmyllulundina á Eiði.
- 13) Í tráð við eykaaðalfundarsamtyktina frá 28. Juni 2019, at SEV veitur P/F Vindfelagnum í Neshaga eitt langfreistað lán við upp til 120 mió.kr. (ætlað 101,5 mió.kr.) í sambandi við vindmyllulundina á Eiði.
- 14) At SEV í 2021 heldur áfram við sølu av el til elbilar og hitapumpur, og at nevndin í hesum sambandi fær heimild til sjálv at gera av, hvussu henda søla av elmegi 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 2020

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 2020.

Niðanfry er framroknaða úrslitið fyri 2020. Víst er eisini á frávik frá ætlanini fyri 2020 og framrokningini. Bókingarnar fyri 2020 eru tíðargreinaðar men ikki grannskoðaðar. Eisini skal roknað við møguligum eftirbókingum og javningum áðrenn tøluni eru endalig.

Talvan niðanfry vísir staðfest rakstrartøl fyri 2015-2019 og staðfest og framroknað tøl fyri 2020 í mió. kr.

	Rokn- skapur 2015	Rokn- skapur 2016	Rokn- skapur 2017	Rokn- skapur 2018	Rokn- skapur 2019	Samtaks- ætlan 2020	Fram- roknað 2020	Frávik Ætlan og fram- roknað
Nettuumsetningur	422,0	420,3	432,3	427,53	508,8	543,0	539,3	-3,7
Oljuútreiðslur	86,2	50,9	84,7	105,8	143,9	160,3	179,1	-18,7
Tilfar og tænastr	49,9	59,3	53,9	50,4	57,5	58,6	55,7	3,0
Lønir	64,3	66,5	67,4	74,2	81,3	80,3	81,8	-1,5
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	221,5	243,6	226,3	197,1	226,2	243,8	222,7	-21,0
Avskringingar	93,6	93,2	102,7	115,1	133,6	155,1	143,6	10,4
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	127,9	150,4	123,5	82,0	112,6	88,6	79,1	-11,5
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	25,3	48,3	32,9	34,6	37,0	47,2	39,3	7,9
Úrslit áðrenn skatt	103,1	102,1	90,6	47,3	75,6	41,5	39,8	-1,6
Skattur av ársúrsliti	0	9,3	1,6	9,2	13,2	7,5	7,2	0,3
Ársúrslit	103,1	92,8	89,0	38,1	62,4	34,0	32,7	-1,3

Ársúrslitið fyri 2020 verður framroknað til eitt avlop av rakstrinum áðrenn skatt upp á 39,8 mió. kr. Eftir skatt verður talan um eitt úrslit uppá 32,7 mió.kr. Tá ið talan eru um framroknaði tøl, er natúrliga ivi knýttur at tølunum, men væntandi verður úrslitið ikki minni enn eitt avlop upp á 35 mió. kr. áðrenn skatt.

Í mars mánað í ár, tá Korona veruliga breyt út í Føroyum og aðrastaðnis kring heimin, blivu ymisk stig tikin við atliti at eftirhyggja rakstur og íløgur hjá SEV um so var, at Korona kom at hava stóra ávirkan á samfelagið sum heild. Ymisk framlit vóru gjørd, og arbeitt hevur verið eftir einum av framlitinum alt árið.

Í fyrsta lagi vóru íløgur fyri 149,4 mió.kr. og rakstrar- og lønarútreiðslur fyri 13,5 mió.kr. afturhildnar í mun til fíggjarætlanina. Lukkutíð hildu inntøkur felagsins á við at vaksa samsvarandi fíggjarætlanini og so hvørt, sum árið hevur gingið, eru íløgur fyri 39 mió.kr. leysgivnar burturúr Koronaframlitinum soleiðis, at afturhildnar íløgur eru 110,4 mió.kr.

Partar av rakstrarútreiðslunum og lønarkostnaðinum sambært Koronaframlitinum, sum ætlandi skuldi útsetast og afturhaldast, eru í størstan mun leysgivnir soleiðis, at bert 1,5 mió.kr. er skerd í mun til fíggjarætlanina.

Felagið ætlaði upprunaliga við einum úrsliti í 2020 áðrenn skatt upp á 41,5 mió. kr. soleiðis hefur felagið ein nakað verri rakstur enn upprunaliga ætlað, svarandi til 1,6 mió.kr. áðrenn skatt.

Sum talvan frammanfyri vísir, eru fleiri frávik í teimum ymsu postunum í rakstrinum. At EBITDA er 21,0 mió.kr. lægri enn ætlað skyldast lægri nettoumsetningur enn ætlað men serliga hægri oljukostnað enn ætlað.

Avskrivningarnar eru lægri enn ætlað grundað, at lægri íløgur verða gjørdar enn ætlað. Somuleiðis er kostnaðurin til rentur v.m. lægri enn ætlað.

Framroknaðu oljuútreiðslurnar eru 179,1 mió. kr. íroknað urea, gassolju og smyrjiolju. Hetta er 18,7 mió. kr. hægri enn ætlað og er hetta hægsti oljukostnaður, felagið hefur staðfest. Orsøkin er, at felagið hefur brúkt munandi meiri av tungolju enn ætlað umframt javning av oljugoymsluni er gjørd í mun til dagsvirðið. Vøksturin í søluni og harvið framleiðsluni hefur verið sera stóur gjøgnum árið og samlaða sølun setur met.

Tilfar og tænastrætur verða framroknaðar til at verða 55,7 mió. kr., sum 3,0 mió.kr. lægri enn ætlað. Lønir verða framroknaðar til 81,8 mió. kr., sum er 1,5 mió. kr. hægri enn ætlað.

Avskrivningarnar eru framroknaðar til 143,6 mió. kr., sum er 11,5 mió. kr. lægri enn ætlað. Avskrivningarnar í ætlanini taka stóði í teimum kravdu avskrivningaráramálunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Orsøkin til at avskrivningarnar eru lægri enn ætlað er serliga minni íløgur enn av fyrstani tí ætlað. Harvið gerst avskrivningargrundarlagið lægri og avskrivningarnar nakað lægri enn ætlað.

Rentukostnaðurin er 39,3 mió. kr., sum er 7,9 mió. kr. lægri enn ætlað og orsøkin er, at virðisjavning av fíggjarligum amboðum er innroknað í kostnaðin. Hinvegin verður framroknað við eini minni lántøku enn ætlað grundað á minni íløgur enn ætlað og hetta er við til at halda kostnaðin niðri. Harumframt er orsøkin serliga, at ætlaða umfíggingin av skuldini hjá felagnum er útsett eitt ár grundað á arbeiðið við møguligari umskipan av elorkuøkinum.

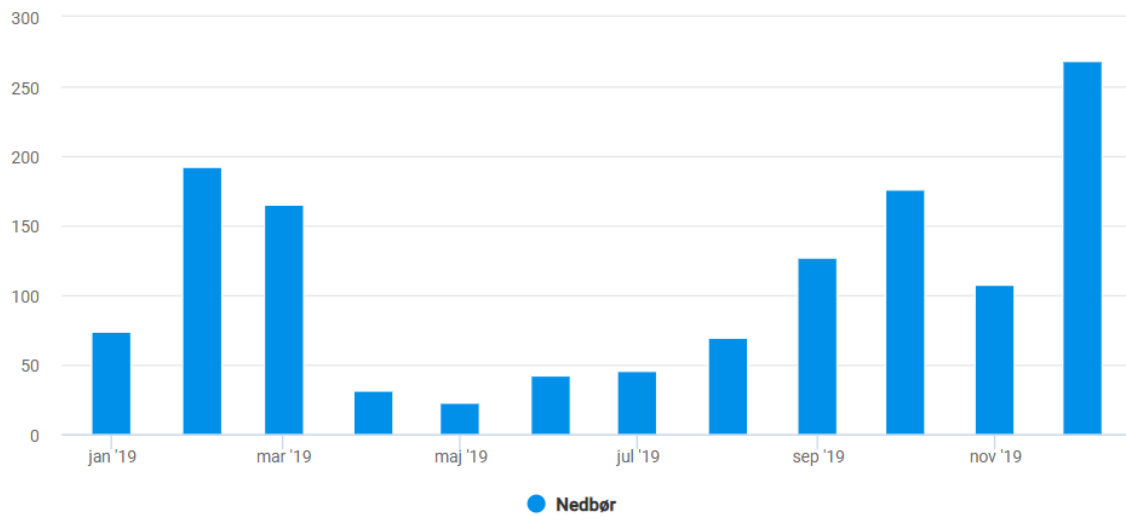
### 3.1 Elsøla og elframleiðsla

Veðrið er ymiskt einstøku árinum og harvið broytist eisini framleiðslan úr vatni og vindi, sum verður ávirkað bæði upp og niður.



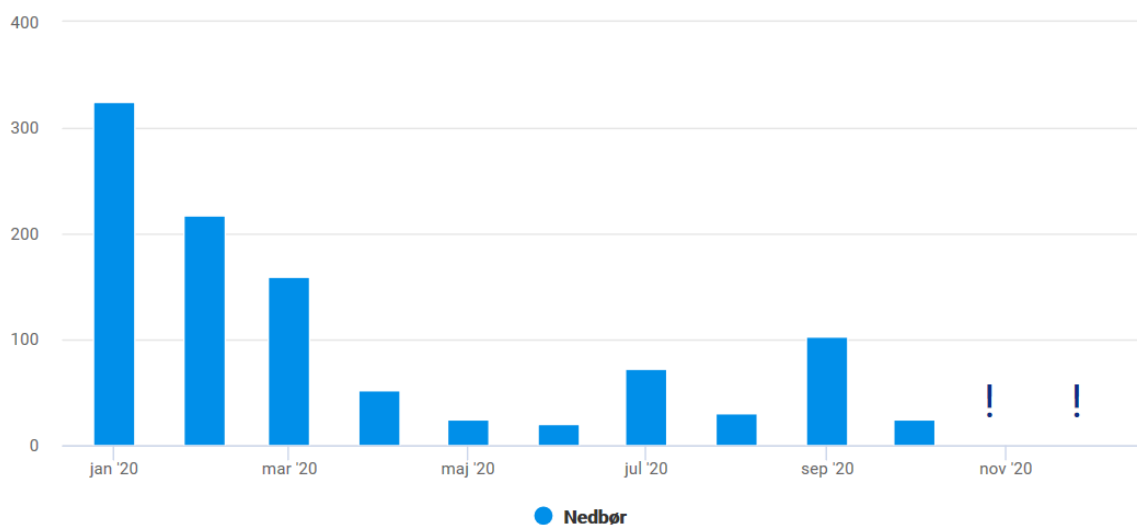
### Tórshavn 2019

#### Nedbør (mm)



### Tórshavn 2020

#### Nedbør (mm)



22/10/2020 14:26

Omanfyri standandi talvur frá DMI vísa, hvussu nógv regnaði í 2019 og higartil í 2020. Har framgongur, at avfallið fyrstu mánaðirnar í 2020 er væl meiri enn í 2019, men frá apríl og fram til september 2020 er avfallið munandi minni enn í 2019. Eisini hevur oktober mánaði higartil verið framúr góður við ongum ella lítlum avfalli. Hetta ávirkar sjálvsagt framleiðsluna av el við vatni.



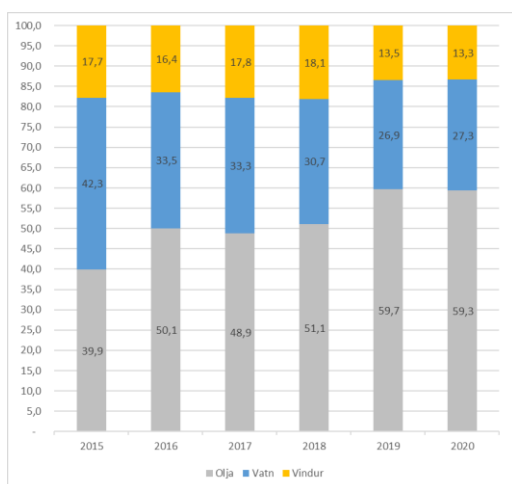
Tað sæst eisini aftur í niðanfyri standandi yvirlit yvir býtið av framleiðslueindunum, sum framleiddu elmegina.

Niðanfyri standandi talva vísir framleiðsluna hjá SEV higartil í ár í GWt. Eisini vísir talvan framleiðsluna fyri teir seinastu 12 mánaðirnar. Sama tíðarskeið fyri undanfarna ár er til samanberingar.

	jan-sept. 2020	jan-sept. 2019	Munur í %	Munur í GWt	okt. 2019 til sept. 2020	okt. 2018 til sept. 2019	Munur í %	Munur í GWt
Vindur	34,4	37,6	-8,5	-3,2	49,4	57,4	-13,9	-8,0
Vatn/hydro	68,6	66,9	2,5	-1,7	105,2	105,5	-0,4	-0,3
Termisk	192,7	172,1	11,9	20,6	250,5	213,5	17,3	37,0
Tilsamans	295,8	276,6	6,9	15,7	405,24	376,4	7,6	28,7

Verður hugt at tølunum fyri tíðarskeiðið oktober 2019 til september 2020 í mun til undanfarna tíðarskeið sæst, at framleiðslan er økt 28,7 GWt og 7,6%. Higartil í 2020 er framleiðslan økt við 15,7 GWt og 6,9%.

Verður hugt eftir framleiðslutølunum seinastu 6 árinum sær myndin soleiðis út, sum niðanfyri standandi stabbamynd vísir.



Fyri 2020 eru 9 mánaðir staðfestir, meðan seinastu 3 mánaðirnar eru eitt miðal av seinastu 3 mánaðunum seinastu 3 árinum.

Stabbamyndin vísir býtið millum vind, vatn og termiska orkuframleiðslu hvørt einstakt ár fyri 2015 – 2020.

Herav framgongur, at framleiðslan av grønnari orku verður væl lægri í 2020 enn í 2019, og grøni parturin verður helst umleið 40%, tá ið árið er runnið.

Talvan niðanfyri vísir gongdina í avroknaðari sølu til kundar felagsins, nettap og eginnytslu og framleiðsluna í GWt seinastu 5 árinum.

Harumframt sæst ætlaðu og framroknaðu tøluni fyri 2020.

Avroknað sþla í GWt.	2015	2016	2017	2018	2019	Samtaks- ætlan 2020	Fram- roknað 2020	Broyting
Avroknað sþla til kundar í GWt	288,1	291,4	306,5	320,5	350,4	370,6	366,5	-4,1
Nettap og eginnýtsla í GWt	26,3	26,0	27,8	31,5	35,7	33,5	35,3	1,8
Framleiðsla tilsamans í GWt pr. Ár	314,4	317,4	334,3	352,0	386,1	404,1	401,8	-2,3
Harav við termiskari	125,5	158,9	163,4	180,1	230,0	209,7	248,3	38,6
Harav við vatni	133,1	106,3	111,2	108,1	103,5	117,0	105,0	-12,0
Harav við vindi	55,8	52,1	59,7	63,8	52,6	77,2	48,4	-28,8
Harav við sólorku	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,0
<b>Grønur partur</b>	<b>188,9</b>	<b>158,4</b>	<b>170,9</b>	<b>171,9</b>	<b>156,1</b>	<b>194,4</b>	<b>153,6</b>	<b>-40,8</b>
<b>Grønur partur %</b>	<b>60,1</b>	<b>49,9</b>	<b>51,1</b>	<b>48,8</b>	<b>40,4</b>	<b>48,1</b>	<b>38,2</b>	<b>-9,9</b>
Vækstur í elnýtslu í %	1,5	1,1	5,2	4,6	9,3	5,8	4,5	-1,3

Í 2020 var ætlað við eini elframleiðslu á 404,1 GWt. Hendan er framroknað at verða 401,8 GWt ella 2,3 GWt minni. Ætlað var við eini elframleiðslu úr varandi orkukeldum á 194,4 GWt (48,1% grønur partur), men henda framleiðslan er framroknað til 153,6 GWt ella 40,8 GWt minni. Termisku verkini skuldu væntandi framleiða 209,7 GWt, men tey eru framroknað til at framleiða 248,3 GWt ella 38,6 GWt meiri.

Hetta viðførir, at elorka framleidd við grønnari orku verður framroknað til 38,2%, meðan termiska orkan verður framroknað til 61,8%.

Harvið er SEV minni grønt enn í 2019, tá ið framleitt var 40,4% við grønnari orku, sum var tað minsta seinastu 5 árin. Orsøkin er vøksturin í elnýtsluni og manglandi grønn framleiðsla úr vatni og vindi. Hetta samsvarar eisini við skrásettu tøluni við støði í seinastu 12 mánaðunum, sum víst frammanfyri.

Í 2020 var ætlað við eini øking av sþluni til kundar felagsins, serliga innan vinnuliga partin fyri aling og framleiðslu av fiskavørurum. Eisini er roknað við framgongd í elnýtsluni hjá vanligu privatu brúkarunum.

Nú árið er farið at halla verður mett, at felagið fer at avrokna 366,5 GWt í sþlu til kundar felagsins móti ætlað 370,6 GWt, sum er 4,1 GWt minni. Serliga er tað nýtslan hjá kundunum, ið framleiða fiskavørur, sum standa fyri vøkstrinum og í aðru atløgu er tað vøkstur innan sþlu til alivinnuna. Sþlan til aðrar kundabólkar eru samanlagt sum ætlað.

Nettapið og eginnýtslan er mett at verða 35,3 GWt, harav SEV sjálvtt verður mett at brúka umleið 10,4 GWt. Sostatt verður nettapið 24,8 GWt svarandi til 6,8% av sþluni til kundarnar.

### 3.2 Inntøkurnar 2020

Tríggir faktorar ávirka høvuðsinntøkuna hjá SEV. Hesir tríggir faktorar eru elprísbrotyngar, brotyngar í elnýtsluni og forskjótingar ímillum ymiskar kundaprísbólkar.

Niðanfyrir standandi talva vísir nettoumsetning felagsins sundurgreinaðan seinastu árin í mió. kr., eins og framroknaða talið fyrir 2020 framgongur.

Nettoumsetningur í mió. kr.	2015	2016	2017	2018	2019	Samtaks- ætlan 2020	Fram- roknað 2020	Frávik
KWt gjald	385,0	392,7	393,1	402,2	470,0	523,5	516,5	7,0
Fast gjald	16,4	16,6	16,8	17,0	17,4	17,4	18,8	1,3
Íbinding	16,2	8,0	27,4	9,2	24,0	6,0	7,2	1,2
Annað	6,7	5,3	-2,2	1,7	-0,3	1,0	-0,4	-1,4
Inntøkur	424,4	422,6	435,1	430,2		547,9	542,0	5,9
Keyp av vindorku	-2,4	-2,4	-2,8	-2,7	-2,3	-4,9	-2,7	-2,2
Nettoumsetningur	422,0	420,3	432,3	427,5	508,8	543,0	539,3	-3,7

Sum frammanfyrir standandi talva vísir, eru inntøkur felagsins hækkaðar frá 2015 fram til 2020. Framroknað verður við 539,3 mió. kr. í nettoumsetningi, sum er 3,7 mió. kr. minni enn ætlað.

KWt prísurin fyrir allar kundar var óbroyttur í 2015 og 2016. Síðani lækkaði prísurin fyrir allar kundar felagsins við 0,05 kr. pr. kWt í 2017 og aftur í 2018 við 0,05 kr. pr. kWt, tó undantikið "ídnaðarkundarnar". Fyrir 2019 hækkaði prísurin 0,10 kr. pr. kWt fyrir allar kundarnar og í 2020 hækkaði prísurin 0,05 kr. pr. kWt fyrir allar kundar felagsins uttan ídnaðarkundarnar, har prísurin hækkaði 0,10 kr. pr. kWt. Hækkandi inntøkurnar hjá felagnum koma tí frá eini hækkandi kWt sølu, príshækkingum í 2019 og 2020 og íbindingargjöldum, serliga í 2017 og 2019. Íbindingargjöldini koma frá teimum stóru útbyggingunum, sum vinnan og tað almenna hava gjørt seinastu árin. Fasta gjaldið er óbroytt, men inntøkan frá hesum vekstur javnt, so hvørt fleiri kundar leggjast afturat.

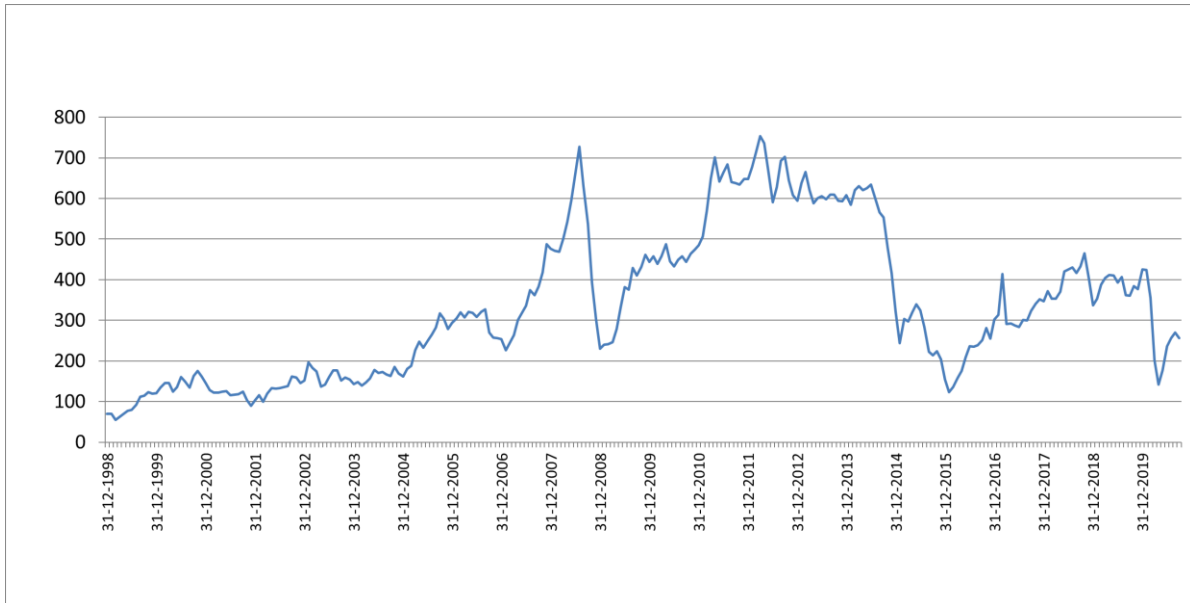
Trupult er at gera metingina meiri nágreiniliga, tí inntøkurnar hjá SEV eru treytaðar av, hvørjum kundabólki sølan kemur frá. Ymiskt er, hvussu hendan verður býtt millum kundarnar. Tað er eisini ymiskt, hvussu elnýtlan hjá kundum felagsins er býtt yvir árið. Vanliga verður meiri el brúkt í teimum myrku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

### 3.3 Rakstrarútreiðslurnar

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

### 3.3.1 Oljukostnaður

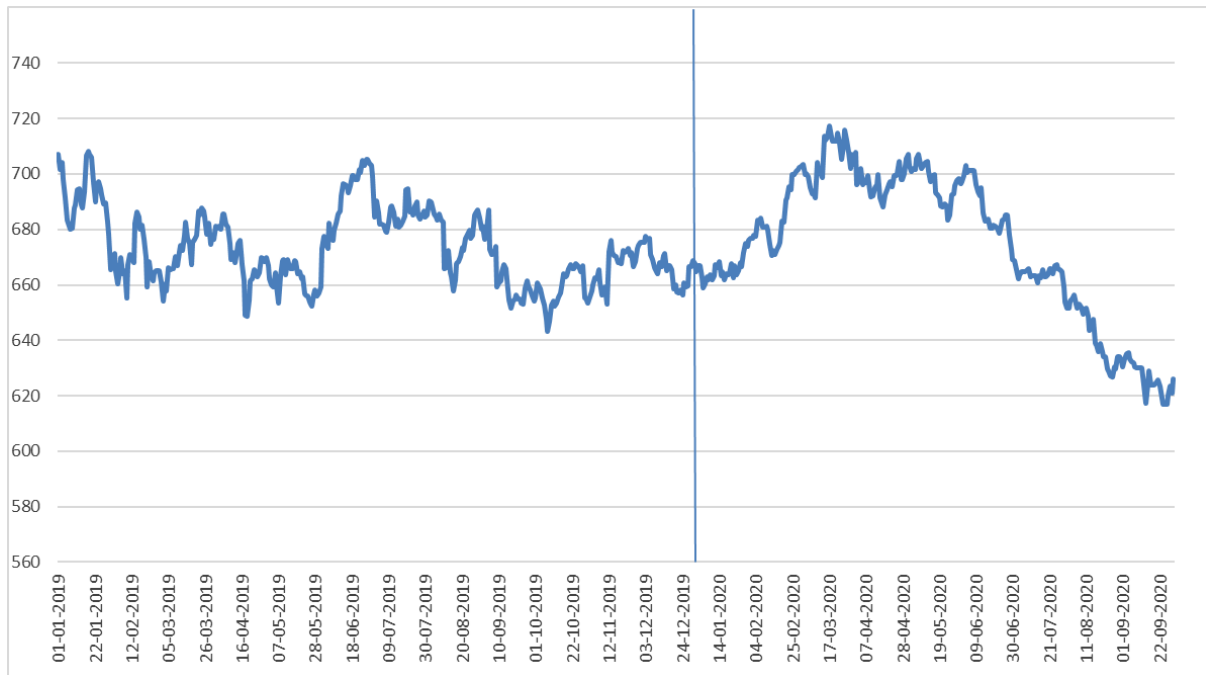
Talvan niðanfyri vísir gongdina í oljuprísinum (dollar pr. tons tungolju) seinastu nógvu árinu og fram til 30. september 2020. Prísurin í miðal fyri hvørt tons tungolju í januar mánað 2020 var 424 dollar. Síðani fall hesin til at verða 141 dollar pr. tons tungolju í apríl. Orsøkirnar vóru tvær, Korona og ósemja um marknaðarpart millum Russland og Saudi Arabia, sum ávirkaðu gongdina av oljuprísinum munandi. Síðani apríl mánað er prísurin hækkaður aftur og kom hann upp aftur á 270 dollar pr. tons tungolju í august fyri síðani aftur at fella nakað í september til 256 dollar pr. tons tungolju. Marknaðarprísurin í miðal fyri januar til september 2020 hevur verið 258 dollar pr. tons.



Talvan niðanfyri vísir gongdina í dollarkursinum síðani januar 2019 og fram til september 2020. Her sæst, at dollarkursurin ultimo september er lægri enn við byrjanini av árinu.

Síðani ársskiftið 2019/2020, har kursurin var 6,67 krónur pr. dollar, hækkaði dollarkursurin fram til miðan marts mánað, tá hesin var 6,92, tá Koronakreppan rættuliga fór at gera um seg. Síðani miðan mars hevur dollarkursurin havt eina fallandi gongd og er hesin við endan september 6,35 krónur pr. dollar.





Góða veðrið í vár og í summar hefur ávirkað “grøna” partin av elframleiðsluni soleiðis, at hann er minni enn undanfarna ár. Eisini hava vindmyllurnar hjá vindfelagnum í Neshagi verið raktar av skaða og hetta ávirkar eisini elframleiðsluna við grønnari orku skeivan vegin. Harumframt er eftirspurningurin eftir elmeqi sera stórir í løtuni.

Niðanfryri standandi talva vísir framskrivaða kostnaðin fryri oljuna fryri alt 2020. Talan er um eina samlaða meirnýtlu upp á 18,7 mió. kr., har meirkostnaðinum stavar frá tungoljuni.

Olja	Ætlað nýtsla í tonsum	Ætlaður kostnaður	Ætlað miðal prísur	Framroknað nýtsla	Framroknaður kostnaður	Staðfest Miðal prísur	framroknað meirnýtla	Meirkostnaður
Gassolja	1.800	12.960			5.418			-7.542
Smyrjiojla/Urea	240/3480	11.155			6.828			-4.327
Tungolja	44.042	136.197	3,09	52.136	166.804	3,33	8.094	30.607
Tilsamans	-	160.313	-	-	179.051	-		18.738

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

Við endan av september 2020 hefur SEV útreiðsluført eina órealiseraða javning av oljugoymsluni upp á 21,0 mió. kr. grundað á prísfallið, sum hefur verið í oljuprísinum. Javningin av goymsluni verður í ætlanini fasthildin við árslok. Endaliga talið fryri ávirkanina av javningini fæst ikki fyrr enn við árslok.

Hinvegin verður innkeypsprísurin hjá SEV fryri tungoljuna 2020 ikki ávirkaður av tí órealiseraðu javningini av goymsluni, tí SEV hefur prístryggað ætlaðu nøgdinrar av tungoljuni til ein fastan

prís pr. tons tungolju, samstundis sum felagið hefur keypt dollarar til ein fastan prís at gjalda fyri oljukeypið.

Síðani fíggarætlanin fyri 2020 bleiv gjørd í oktober/november 2019 og fram til prístryggingardagin í januar 2020, hækkaði tungoljuprísurin og hefur tað ávirkan á innkeypið av olju í mun til upprunaætlanina.

Niðanfyrri standandi talva vísir yvirlit yvir prístryggingina av prístryggjaða oljukeypinum fyri 2020.

Tíðspunkt	Tons	Partur í %	Prísur fyri olju í dollar
2016 januar	7.080	14,8	283,5
2018 februar	7.320	15,3	369,5
2018 desember	7.200	15,0	358,0
2020 januar	19.400	40,4	407,0
2020 oktober	7.000	14,6	251,8
<b>falt</b>	<b>48.000</b>	<b>100,0</b>	<b>353,1</b>

Í fíggarætlanini fyri 2020 frá november 2019 er roknað við einum kostnaði upp á 380 dollar fyri tonsið fyri tann partin av oljukeypinum, sum ikki var prístryggjað. Harafturat kemur gjald til oljuveitara, avgjald og vørugjald.

SEV væntar at keypa umleið 54.000 tons tungolju, og at nýtslan verður umleið 52.000 tons. Tann ikki prístryggjaði parturin av oljukeypinum uppá 19.400 tons bleiv prístryggjaður í januar 2020 fyri ein kostnað uppá 407 dollar pr. tons, svarandi til ein hægri innkeypsprís uppá 27 dollar pr. tons meiri enn ætlað, svarandi til umleið 4,5 mió.kr. meiri enn ætlað í fíggarætlanini. Harumframt hefur SEV tann 30. oktober tryggjað eitt meirkeyp av olju uppá umleið 7.000 tons til ein prís uppá 251,8 dollar pr. tonsið soleiðis, at strategi'en fyri prístryggingina verður fylgd svarandi at í minsta lagi 80% av keypinum verður prístryggjað.

Við at prístryggja oljukeypið hefur SEV roynt at vart seg ímóti møguligum sveiggjum í oljuprísinum og dollarkursinum fyri innkeypi av olju. Hinvegin kann felagið ikki verja seg fyri 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 elmegi 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 fyri keyp av dollarum upp á termin. Vanliga verður sagt, at tá ið prísurin upp á oljuna fer upp, fer kostnaðurin av dollarinum niður og øvugt.

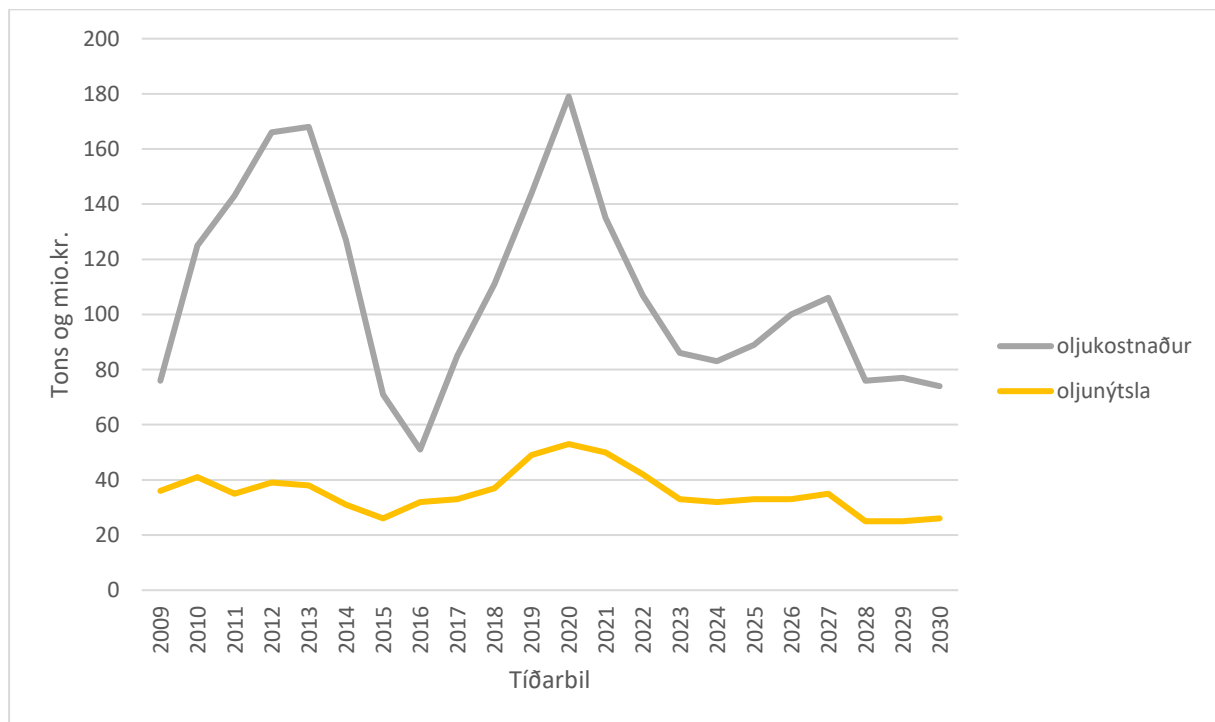
Neyðugt er eisini viðhvørt at framleiða el á smáu verkunum við gassolju fyri at kunna nøkta eftirspurningin av elmegi og tryggja streymveitingina. Av gassolju skuldu oljuriknu verkini

væntandi brúka 1.800 tons, men framroknað fyri 2020 fara verkini at brúka umleið 625 tons ella 1.175 tons minni. Orsøkin er, at tað ikki í sama mun sum undanfarna ár hevur verið neyðugt at tryggja elframleiðsluna við hjálp frá smáu elverkunum, sum verða rikin við gassolju. Væntandi verður gassoljukostnaðurin 5,4 mió. kr. við ársenda, meðan ætlað er við einum kostnaði uppá 13,0 mió. kr. Henda minni nýtslan viðførir ein munandi lægri kostnað svarandi til 7,5 mió. kr.

Oljuriknu verkini vóru ætlað at brúka 44.042 tons av tungolju, men framroknað fyri 2020 fara verkini at brúka 52.136 tons. Tað eru 8.094 tons meiri enn ætlað. Høvuðsorsøkin er góða veðrið í vár og summer, sum hevði við sær lítið avfall. Kostnaðurin av meirnýtsluni av tungoljuni verður framskrivaður til 30,6 mió. kr. Íroknað virðisjavnan av oljugoymsluni.

Eisini kostnaðurin av smyrjioljuni og Urea er minni enn ætlað. Framroknaði kostnaðurin er 6,8 mió. kr., meðan ætlað var við 11,2 mió. kr., svarandi til ein minni kostnað uppá 4,3 mió. kr.

Niðanfyrir standandi talva vísir gongdina í staðfestum oljukostnaði og oljunýtslu frá 2009-2019 og framskrivaðum og ætlaðum kostnaði frá 2020-2030.



Av omanfyri standandi talvu sæst, at bæði nøgðin og 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 tænastr. Um umlagt verður frá oljuriknum orkukeldum til grønar orkukeldur, sum hava ein lægri framleiðslukostnað, vil hetta lætta um framleiðsluprísir og størri møguleiki er at seta elprísir hjá brúkarunum niður.

### 3.3.2 Tilfar og tæna­stuveitingar

Samlaði kostnaðurin fyri tilfar og tæna­stuveitingar var ætlaður til 58,6 mió. kr., men framroknað verður hesin kostnaður 55,7 mió. kr. ella 2,9 mió. kr. minni. Hendan minninýtsla kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava brúkt 2,2 mió. kr. minni, netvirksemið 0,5 mió. kr. meiri og fyrisitingin hevur brúkt 1,2 mió. kr. minni enn ætlað.

Tað er áhaldandi fokus á stýringina av nýtsluni av tilfeinginum hjá felagnum, har allir partar hava 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 80,3 mió. kr., men framroknað verður kostnaðurin 81,8 mió. kr. svarandi til eina hægri útreiðslu upp á 1,5 mió. kr. Hendan meir nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava eina meirnýtslu á 4,5 mió. kr., netvirksemið brúkar 4,3 mió. kr. minni, og fyrisitingin brúkar 1,4 mió. kr. meiri.

Hægri lønarkostnaðurin innan framleiðsluverkini kemur nógv av arbeiði at viðlíkahalda motorarnar og nógva virkseminum á verkunum. Somuleiðis hevur nógv arbeiði verið knýtt at oljuni, sum SEV móttók seinasta summar, og sum neyðugt var at senda av landinum aftur. Eisini hevur verið neyðugt við nógum yvirarbeiði fyri at reka motorarnar á verkunum og serliga á Sundsverkinum grundað á høgga eftirspurningin á elmegi gjøgnum alt árið.

Lægri lønarkostnaðurin í netvirkseminum kemur partvíst av, at ætlaði starvsfólkavøksturur innan hendan partin ikki er framdur, umframt at lønarkostnaðurin fyri netpartin helst er nakað yvirmettur í ætlanini fyri 2020. Eisini er ein størri partur enn ætlað av arbeiðinum framdur sum íløgur. Lønarkostnaðurin hjá fyrisitingini er 1,4 mió. kr. hægri enn ætlað. Innroknað í hesum meirkostnaði eru 0,7 mió.kr. í javning av eftirløn, sum ikki er innroknað í ætlanini.

### 3.3.4 Avskrivningar

Avskrivningarnar eru ætlaðar til 155,1 mió. kr., og framroknaðar verða hesar 143,8 mió. kr., sum eru 11,5 mió. kr. minni enn ætlað. Orsøkin er, at fleiri íløgur ikki verða gjørdar sum ætlað grundað á Koronatiltøkini og ávirka hetta samlaða avskrivningarkostnaðin niðureftir.

### 3.3.5 Renta og javning av kapitalpørtum

Ætlað var við einum nettorentukostnaði upp á 47,2 mió.kr. Framroknað verður hesin 39,3 mió. kr. svarandi til ein minni kostnað á 7,9 mió. kr. Orsøkin er, at færri íløgur enn ætlað verða gjørdar í 2020, og hesar ávirka kostnaðin positivan vegin við tað, at tørvurin at trekkja upp á trekningsrættirnar, sum SEV hevur fingið til vega, ikki er eins stórir í 2020 og ætlað. Harumframt er innroknað ætlað gjald fyri endurfígging av verandi skuld felagins, men hetta arbeiðið er útsett til komandi ár og harvið gerst kostnaðurin ikki eins høgur sum ætlað. Hesar kostnaður kemur so komandi ár.

### 3.3.6 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur

Ætlað er við 7,5 mió.kr. í skatti av ársúrslitinum í fíggarætlanini fyri 2020. Í framroknaðu tølunum fyri 2020 er roknað við útskotnum skatti svarandi til 18% av ársúrslitinum. Framroknaði skatturinn fyri 2020 er 7,2 mió. kr. Hesin skattur verður ikki goldin, men avsettur sum skylda hjá felagnum undir avsetingar, avseting til útsettan skatt. Hendan skyldan var við ársbyrjan 2,5 mió. kr., og veksur avsetingin við roknaða útskotna skattinum fyri 2020 soleiðis, at skyldan við ársenda 2020 verður 9,8 mió. kr.

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 árligu skattskyldugu inntøkuni.

### 3.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri

Sambært fíggarætlanini fyri 2020 var roknað við íløgum fyri tilsamans 476,8 mió. kr. Nú árið er farið at halla, kann staðfestast, at íløgurnar í árinum verða framroknaðar til 359,8 mió. kr., sum eru 117,0 mió. kr. minni enn ætlað og tær býta seg yvir fleiri øki. Nevnst kann eisini, at umraðfest er innan økið og deildir innanfyri verandi karmar.

Niðanfyri standandi talva vísir íløgurnar sundurgreinaðar í framleiðslu, netvirksemi og fyrising.

Íløgur í mió. kr.	2020F mió. kr.	2020Æ mió. kr.	Frávið mió. kr.
Fossáverkið	1,5	2,2	-0,7
Heygarverkið	1,1	2,0	-0,9
Mýruverkið	0,5	0,7	-0,2
Eiðisverkið	0,9	1,3	-0,4
Verkið í Botni	0,7	1,0	-0,3
Vágsverkið	2,4	3,3	-0,9
Verkið í Trongisvági	0	0,0	0,0
Sundsverkið	74,6	81,4	-6,8
Strond	1,5	3,9	-2,4
Smærri verk v.m.	4,1	8,0	-3,9
Vindmyllur	73,8	135,7	-61,9
Sólorka	0	0,0	0,0
Pumpuskipan	11,9	18,9	-7,0
<b>Framleiðsluvirksemið íløgur tilsamans</b>	<b>172,9</b>	<b>258,3</b>	<b>-85,4</b>
Koplingarstøðir	52,0	85,0	-33,0
Net og annað hartil hoyrandi	101,9	126,6	-24,7
Fyrising við bygningum	33,0	41,7	-8,7
<b>Netvirksemið íløgur tilsamans</b>	<b>186,9</b>	<b>218,5</b>	<b>-31,6</b>
<b>Ætlaðar íløgur tilsamans</b>	<b>359,8</b>	<b>476,8</b>	<b>-117,0</b>

Fyri Sundsverkið er talan um minni íløgur upp á 6,8 mió. kr. enn ætlað. Arbeiði uppá støð 3 er liðugt og verkið bleiv yvirtikið í mars mánað í ár. Arbeiðið at fremja byggingina hevur gingið væl.

Minni nýtsla upp á 61,9 mió. kr. er fyri vindmyllur, og kemur hetta av, at ætlaða útbyggingin av vindmyllum á Eiði bleiv av ongum í 2020, og er helst útsett til í 2022. Arbeiðið við at greina



viðurskiftini kring pumpuskipanina í Vestmannaøkinum heldur áfram. Ætlaðar royndarboringarnar blivu ikki gjørdar í ár, men verða helst gjørdar í næstum.

Fyri koplingarstøðir er talan um eina minni íløgu upp á 33,0 mió. kr. og fyri netið er talan um eina minni íløgu uppá 24,6 mió. kr. Tað eru koplingarstøðirnar í Porkeri og á Eiði, sum eru ávikavíst seinkað og útsett. Væntandi verður koplingarstøðin í Porkeri, við battarí og synkrongeneratori, klár til at taka ímóti elorku frá vindmyllulundini í Porkerishaganum seint komandi ár.

Arbeiðið við at umvæla og dagføra fyrisitingarbygningin er seinkað, millum annað orsakað av Korona. Arbeiðið verður væntandi liðugt kring ársskiftið. Fyrisitingin hevur eina minni íløgu upp á 2,7 mió. kr.

Grundað á at SEV ikki fremur allar ætlaðar íløgur, er ikki neyðugt at økja lántøkuna í 2020, sum annars ætlað. Ætlað var, at skuldin fór at økjast við 270,0 mió. kr., men væntandi verður skuldin bert økt við 151,8 mió. kr. svarandi til 118,2 mió. kr. minni. Hetta samsvarar eisini væl við, at íløgurnar væntandi gerast 117,0 mió. kr. minni enn ætlað.

Saman við eftirverandi trekningsrætti frá 2016 upp á 63,1 mió. kr., hevur felagið atgongd til kassakredittir/trekningsrættir frá november mánað 2019 uppá samanlagt 500 mió. kr., harav 150 mió.kr. eru ætlaðar til vindmyllulund á Eiði og 150 mió. kr upprunaliga vóru ætlaðar til vindmyllulund í miðstaðarøkinum, svarandi til at trekningsrættir og kassakredittir eru 563,1 mió. kr.

Roknað verður við, at tøki peningurin við ársenda er 118,4 mió. kr. soleiðis, at tøkur peningur íroknað kassakredittir/trekningsrættir upp á 563,1 mió. kr. verður tilsamans 681,2 mió. kr. til íløgur og gjaldføri.

Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2020 verður væntandi 1.598,1 mió. kr.

## 4. Rakstrar-, fíggjar- og íløguættlanini í 2021

### 4.0 Váttan frá óheftum grannskoðara

#### Til kapitaleigararnar í elfelagnum SEV

Eftir avtalu hava vit gjøgnumgingið búskaparættlanina hjá elfelagnum SEV fyri tíðarskeiðið 01. januar til 31. desember 2021 sum umfata rakstrar-, gjaldføris- og fíggjarstøðuættlan umframt fyrirteytir fyri ættlanunum og aðrar upplýsingar. Búskaparættlanin er kapittul 4 í hesum skjali.

Leiðsla felagsins hevur ábyrgdina av búskaparættlanunum og teimum fyriteytum, sum ættlanirnar hvíla á, sum standa á síðu 23-45. Okkara ábyrgd er við støði í gjøgnumgongdini at gera eina niðurstøðu um ættlanirnar.

#### Gjøgnumgongdin

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

Vit hava gjøgnumgingið búskaparættlanirnar við tí fyri eyga at kanna um fyrirteytirnar, ið leiðslan hevur sett upp, eru skjalfestar, væl grundaðar og fullfíggjaðar. 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 niðurstøðu.

#### Niðurstøða

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 niðurstøða, 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 6. november 2020.

#### P/F Januar

løggilt grannskoðanarvirki

Hans Laksá, Statsaut. Revisor

Niðanfyrri verður greitt frá, hvørji viðurskipti inntøkumetingarnar í ætlanini fyri 2020 byggja á.

#### 4.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum

	Rokn- skapur 2015	Rokn- skapur 2016	Rokn- skapur 2017	Rokn- skapur 2018	Rokn- skapur 2019	Fram- roknað 2020	Ætlan 2021
Nettuumsetningur	422,0	420,3	420,3	427,5	508,8	539,3	548,8
Oljuútreiðslur	86,2	50,9	84,7	105,8	143,9	179,1	135,2
Tilfar og tænastr	49,9	59,3	53,9	50,4	57,5	55,7	62,8
Lønir	64,3	66,5	67,4	74,2	81,3	81,8	80,7
Útreiðslur tilsamans	200,5	176,7	206,0	230,4			
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	221,5	243,6	226,3	197,1	226,2	222,8	270,1
Avskrivningar	93,6	93,2	102,7	115,1	113,6	143,6	157,8
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	127,9	150,4	123,5	82,0	112,6	79,1	112,4
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	25,3	48,3	32,9	34,6	37,0	39,3	50,6
Úrslit áðrenn skatt	103,1	102,1	90,6	47,3	75,6	39,8	61,7
Skattur	0,0	9,3	1,6	9,2	13,2	7,2	11,1
Úrslit eftir skatt	103,1	92,8	88,9	38,1	62,4	32,7	50,6
Íløgur tilsamans	232	242	389	436	341,8	359,8	307,2
Aktiv tilsamans	1.960	2.303	2.447	2.722	2.918	3.109,9	3.261,6
Gjaldføri	222	335	248	191	125	118,4	112,3
Eginogn	1.042	1.141	1.196	1.207	1.345	1.377,5	1.428,1
Lániskuld tilsamans	898	1.134	1.222	1.473	1.446	1.598,1	1.688,1
NIBD/EBITDA	2,8	3,1	4,2	6,2	6,1	6,8	6,0

Eingin príshækking verður fyri 2021 og føstu gjøldini verða óbroytt. Úrslitið í 2021 gerst ætlandi eitt avlop áðrenn skatt á 61,7 mió. kr., har EBITDA í mun til nettoskuldina verður 6,0 ferðir. Eftir skatt verður úrslitið 50,6 mió.kr.

Komandi árin er neyðugt at hava eitt munagott yvirskot soleiðis, at rakstur felagsins kann geva eina munagóða sjálvsfígging til fíggjina 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, sjálvst um afturgongd verður.

Fyri at røkka hesum máli hevur SEV, umframt at meta um tørvin fyri at javna prís, kannað rakstur og gjørt metingar av útreiðslum og ílögum, sum eru ætlaðar komandi ár. Sí brot 5 um haldførið í fíggjarætlanini 2020-2030.

##### 4.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinastu árin

SEV sendi eigarunum uppskot til rakstrar-, fíggjar- og íløguaetlan fyri 2012 hin 5. desember 2011 við uppskoti um at hækka elprís 0,25 kr. pr. kWt í 2012. Elveitingareftirlitið gav felagnum loyvi til at hækka prís 0,15 kr. pr. kWt, tí sendi SEV eigarunum nýtt uppskot til rakstrar-, fíggjar- og íløguaetlan 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 elprísinn við 0,10 kr. pr. kWt í staðin fyrir 0,15 kr. pr. kWt, og dagfórði SEV tí rakstrar-, fíggjar- og ílögguætlanina fyrir 2012 hin 19. desember 2011 í samsvari við ynskinum hjá eigarunum. Harumframt var SEV álagt at finna inntøkur og/ella sparingar fyrir aðrar 5 mió. kr. soleiðis, at inntøkurnar tilsamans og sparingarnar skuldu gerast 10 mió. kr. aftrat í 2012.

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

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

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

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 finga í prísíhækking. Aðrir kundar hjá SEV blivu álagdir eina prísíhækking 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 prísíhækking. Fasta gjaldið fyrir kundarnar í hesum bólkum var eisini hækkað við 600 kr., samstundis sum "minstamarkið" fyrir nær kundar í serstøku gjaldskránni skulu fáa lægsta prís, var hækkað við 10.000 kWt frá 20.000 kWt til 30.000 kWt.

KWt prísurin og føstu gjøldini vóru óbroytt í 2015 og 2016. Í 2017 bleiv elprísurin lækkaður við 0,05 kr. pr. kWt. fyrir allar kundar felagsins, og í 2018 bleiv elprísurin eisini lækkaður við 0,05 kr. pr. kWt fyrir allar kundar felagsins uttan kundarnar í ídnaðarbólkunum við eini nýtslu størri 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 inntøkumissin frá prísílækkingunum í 2017 og serliga 2018.

Í 2020 hækkaði elprísurin við 0,05 kr. pr. kWt fyrir allar kundar uttan kundarnir í serligu prísískránni við einari nýtslu størri enn 30.000 kWt - vanligu nevndir ídnaðarkundarnir, har prísurin hækkaði við 0,10 kr. pr. kWt.

Stuðulin til ídnaðarkundarnar bleiv upprunaliga veittur eftir avtalu við landsstýrið í 1992, har prísurin bleiv lækkaður við 0,35 kr. pr. kWt. Henda lækking var við støði í einari elnýtslu hjá hesum kundum, sum í mun til seinastu árinu og í dag er munandi størri.

SEV hevði hinvegin gjøgnum árinu hildið fast við tey 0,35 kr. pr. kWt, men byrjaði at javna stuðulin til nøgdirnar 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.

Um stuðulin frá 1992 verður umroknaður til 2019 töl, verður nú ekki veitt meira í stuðli enn avtalan við landsstýrið sigur, svarandi til tey 0,14 kr. pr. kWt. við verandi nøgdum av kWt.

Niðanfyrri standandi talva vísir yvirlit yvir úrslitið pr. kWt fyri kundar í ídnaðarbólkinum við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt, tá ið talan er um inntøkur í mun til oljukostnaðin.

Talið fyri 2020 er framroknað, meðan talið fyri 2021 er ætlað.

Kr. pr. kWt	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2021
Sølu­kostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15	1,10	1,10	1,20	1,30	1,30
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju íroknað eginnytslu og nettap	0,92	1,02	0,99	1,01	0,75	0,35	0,57	0,66	0,69	0,79	0,66
Úrslit	-0,03	-0,03	0,11	0,14	0,40	0,80	0,53	0,44	0,51	0,51	0,64

Sum talvan omanfyri vísir, var kostnaðurin av hvørjum kWt framleiddur úr olju 1,02 kr. pr. kWt í 2012, meðan kundarnir í hesum bólkinum rindaðu 0,99 kr. pr. kWt. (u/MVG) svarandi til, at SEV hevði eitt undirskot áðrenn annan kostnað á 0,03 kr. pr. kWt, sum aðrir kundar skuldu rinda fyri.

Við omanfyri nevndu broytingum í kWt prísunum, øktari elnytslu hjá kundunum og fallandi oljuprís frá miðan 2014 til byrjanina av 2016, har oljuprísurin síðani hækkaði fram til 2020 fyri aftur at falla, hevur SEV megnað at betra um lønsemið í kundabólkinum frá at hava eitt undirskot á 0,03 kr. pr. kWt í 2012 til væntandi at hava eitt yvirskot á 0,63 kr. pr. kWt í 2021 áðrenn annan kostnað. Verður hædd tikin fyri samlaða kostnaðinum, sær myndin soleiðis út, sum talvan niðanfyrri vísir. Talan er um miðal kostnaðin og miðal søluprísin pr. seldan kWt.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2021
Inntøka	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,46	1,47	1,45	1,42	1,34	1,46	1,48	1,48
Kostnaður	1,13	1,05	1,28	1,40	1,42	1,37	1,25	1,11	1,10	1,13	1,22	1,27	1,37	1,31
Úrslit	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,21	0,37	0,35	0,29	0,12	0,18	0,11	0,17

Fyri 2021 verður ætlað, at hvør kWt í miðal verður seldur fyri 1,48 kr. Meðan kostnaðurin fyri hvønn kWt verður 1,31 kr. svarandi til, at SEV hevur yvirskot á 0,17 kr. fyri hvønn seldan kWt.

Tær útreiðslur og íløgur sum ætlaðar eru fyri 2021, metir SEV eru neyðugar at fremja fyri at hava eina tryggja og góða elveiting.

Gjaldskráin 1. januar 2021 verður sum talvan niðanfyrri vísir. Fyri fasta gjaldið er talan um eitt árs­gjald. Prísurin er uttan og við MVG.

Árlig nýtsla í kWt	Fast gjald	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Æ2021
0-10.000	480	1,21/ 1,51	1,36 /1,70	1,46/ 1,83	1,51/ 1,89	1,51/ 1,89	1,51/ 1,89	1,51/ 1,89	1,46/ 1,83	1,41/ 1,76	1,51/ 1,89	1,56/ 1,95	1,56/ 1,95
10.000-100.000	1.280	1,13/ 1,41	1,28/ 1,60	1,38/ 1,73	1,43/ 1,79	1,43/ 1,79	1,43/ 1,79	1,43/ 1,79	1,38/ 1,73	1,33/ 1,66	1,43/ 1,79	1,48/ 1,85	1,48/ 1,85
>100.000	5.280	1,09/ 1,36	1,24/ 1,55	1,34/ 1,68	1,39/ 1,74	1,39/ 1,74	1,39/ 1,74	1,39/ 1,74	1,34/ 1,68	1,29/ 1,61	1,39/ 1,74	1,44/ 1,80	1,44/ 1,80

Serstök gjaldskrá er galdandi fyri ídnaðarvirkir, fiskaaling, landbúnað, fiskivinnu og ávísar edv-tænastur – í frágreiðingini nevndir ídnaðarbólkurin). Fyri fasta gjaldið er talan um eitt árgjald. Prísurin er uttan MVG.

Hendan er sum víst niðanfyri.

Árlig nýtsla í kWt 1)	Fast gjald	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
0-10.000	480	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,51	1,46	1,41	1,51	1,56	1,56
10.000-30.000	1.280	1,13	1,28	1,38	1,43	1,43	1,43	1,43	1,38	1,33	1,43	1,48	1,48
> 30.000	9.680	0,74	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15	1,10	1,10	1,20	1,30	1,30

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 nýtlu > 30.000 hækkar 600 kr. árliga í 2015. Fram til 2014 er hetta gjald 9.080 kr.

## 4.2 Elsølan og elframleiðslan

Vøksturin í elnýtsluni hevur verið, sum talvan niðanfyri 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	350,8	29,9	9,3
2020 Framroknað	366,5	16,1	4,5
2021 Ætlað	373,8	7,3	2,0

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í elnýtsluni á 2,0% í miðal í 2021. Hendan øking stavar frá vøkstri í fleiri kundabólkum við ymskum vakstartølum, meðan afturgongd er innan aðrar bólkur. Eisini er SEV farið undir at innrokna virknaðin av orkuskiptinum í fíggjarætlanini, sum gevur sína ávirkan á søluna.

Roknað verður við eini øking í nýtsluni orsakað av størri framleiðslu til vinnukundarnar. Privat kundar felagsins taka í nýtlu alt fleiri tól, sum brúka el – eitt nú hitapumpur, elbilar, fleiri flatskermar og teldur pr. brúkarar. 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.

Roknað verður við, at privatu kundar felagsins hava eina framgongd upp á 2% í nýtsluni í 2021. Aðrir kundabólkar liggja millum 1% og 3% í framgongd. Tó verður ætlað við eini framgongd innan kundabólkin fyri “handil, matstovu og gistingahús” við 4,0%. Hinvegin verður roknað við framhaldandi afturgongd fyri gøtuljós. Fyri 2021 er ætlað við eina afturgongd í gøtuljósnum.

Niðanfryri standandi talva vísir sølu felagsins av GWt innan ymisku kundabólkarnar hjá felagnum frá 2005 til 2019, har tøluni eru staðfest, og 2020-2021 har tøluni eru framroknað (Fr) og ætlað (Æ).

	Landbú- naður, aling, fiski- vinna og ráevnis- vinna	Gerð, fram- leiðsla og byggi- virksem i	Handils- matstovu - og gistihús- virksemi	Flutningur , postur og fjarskifti	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
2020Fr	79,1	99,3	24,4	23,8	3,5	44,8	6,0	83,6	2,0	366,5
2021Æ	81,4	100,3	25,3	24,2	3,5	45,3	5,8	85,3	2,5	373,8

SEV hevur gjøgnum árin selt el til hitapumpur, men hendan søla er ikki víst serstakt í talvuni undanfarin ár,

Niðanfryri standandi talvur vísa gongdina í framleiðsluni í GWt og í % frá 2009-2019, har tøluni eru staðfest, meðan talið fyri 2020 er framroknað og fyri 2021 ætlað.

Framleiðsla í GWt	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2021
Tilsamans	275,5	280,3	273,8	291,6	292,5	305,4	314,4	317,4	334,3	352,0	386,1	401,8	409,1
Termisk	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	163,4	180,1	230,0	248,3	223,5
Vatn	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	133,1	106,3	111,2	108,1	103,5	105,0	117,0
Vindur	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	34,5	55,8	52,1	59,7	63,8	52,6	48,4	67,7
Sólorka												0,2	0,9
Svørt orka	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	163,4	180,1	230,0	248,3	223,5
Grøn orka	107,4	81,0	107,0	110,6	112,4	155,2	188,9	158,4	170,9	171,9	156,1	153,6	185,3



Framleiðsla í %	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2021
Termisk	61,1	71,1	60,9	62,1	61,6	49,2	39,9	50,1	48,9	51,2	59,6	61,8	54,6
Vatn	33,5	24,1	33,8	34,2	31,0	39,5	42,3	33,5	33,3	30,7	26,8	26,1	28,6
Vind	5,4	4,9	5,3	3,7	7,4	11,3	17,8	16,4	17,8	18,1	13,6	12,0	16,5
Sólorka												0,0	0,2
Tilsamans	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Svört orka	61,1	71,0	60,9	62,1	61,6	49,2	39,9	50,1	48,9	51,2	59,6	61,8	54,6
Grøn orka	38,9	29,0	39,1	37,9	38,4	50,8	60,1	49,9	51,1	48,8	40,4	38,2	45,4

Framleiðslan úr varandi orkukeldum er mettt at verða 185,3 GWt í 2021 svarandi til 45,4% av samlaðu framleiðsluni. Oljuríkna framleiðslan er fyri 2021 ætlað at verða 223,5 GWt svarandi til 54,6% av samlaðu framleiðsluni.

#### 4.3 Vindorkukeyp frá Sp/f Vindrøkt og dótturfeløgum hjá SEV

Roknað verður við, at SEV sambært avtalu<sup>1</sup> við Sp/f Vindrøkt í Vestmanna fer at keypa vindorkuframleidda elmegi á umleið 6,7 GWt fyri 0,40 kr. pr. kWt. Hetta gevur eina útreiðslu til orkukeyp á umleið 2,7 mió. kr., sum er roknað upp í figgarætlanina fyri 2021.

Harumframt fer SEV at keypa vindorku frá báðum partafeløgnum, sum standa fyri rakstrinum av vindmyllulundunum í Neshaga og í Húsahaga.

Vindfelagið í Neshaga hevur havt trupulleikar við fleiri av sínum vindmyllum í 2020 og hesar hava ikki framleitt ein stóran part av 2020 og væntandi koma trupulleikarnir eisini at ávirka nakað í 2021. Tí er ætlað við nakað av minni nøgd av elframleiðslu frá felagnum enn vanligt.

Frá felagnum í Neshaga verður vanlig roknað við eini framleiðslu uppá 15 GWt, men í 2021 verða væntandi keyptir 12,0 GWt svarandi til eitt orkukeyp á umleið 5,2 mió. kr., har prísurin er 0,40 kr. pr. kWt fyri tær tvær myllurnar á Vørðuni og 0,452 kr. pr. kWt, (íroknað góðkenda príshækking upp á 1% p.a.) fyri tær trýggjar myllurnar á Eystnesi.

Roknað verður við, at SEV í 2021 fer at rinda umleið 0,348 kr. pr. kWt (íroknað góðkenda príshækking upp á 1% p.a.) fyri 41,4 GWt frá vindmyllulundini í Húsahaga svarandi til ein samlaðan kostnað upp á umleið 14 mió. kr. Roknað verður við, at ikki alt tað garanteraða keypið av vindorku kemur til sættis í 2021. Hædd verður tikin fyri hesum í framleiðsluni. Orkukeypið frá vindmyllulundini í Húsahaga og í Neshaga framgongur ikki av figgarætlanini, tí talan er um eina samtaksætlan.

<sup>1</sup> Avtalan er útgingin tann 1. september 2013, og enn er avtalan ikki formliga endurnýggjað, men samráðingar hava verið millum S/pf Vindrøkt og SEV, og partarnir hava umrøtt møguleikan at leingja útgingnu avtaluna fram til 1. september 2019. Hetta tíðarskeið er nú runnið og enn er eingin niðurstøða ella avtala gjørd við S/pf Vindrøkt. Arbeitt verður framvegis við málinum um at fáa eina avtalu í lag.

#### 4.4 Samlaðar inntøkur

Kundabólkur	Framskrivað streymisøla í mió. kr. 2020	Framskrivað fast gjald í mió. kr. 2020	Fram- skrivað til- samans =(1)	Ætlað streymisøla í mió. kr. 2021	Ætlað fast gjald í mió. kr. 2021	Ætlað til- samans =(2)	Broy- ting í kr. =(2-1)
Landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	102,7	1,2	103,9	105,7	1,2	106,9	3,0
Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	133,1	2,2	135,3	134,4	2,2	136,2	0,9
Handils-, matstovu- og gistiúsvirksemi	35,6	0,8	36,4	37,0	0,8	37,8	1,4
Flutningur, postur og fjarskipti	33,7	0,7	34,4	34,4	0,7	35,1	0,7
Fígging, trygging og aðrar vinnutænar	4,9	0,1	5,0	5,0	0,1	5,1	0,1
Almennar og privatar tænar kirkjur, samkomur v. m.	65,9	1,7	67,6	66,5	1,7	68,2	0,6
Gøtuljós	9,0	0,4	9,4	8,7	0,4	9,1	-0,3
Sethús, íbúðir, summarhús og neyst	129,4	11,6	141,0	132,0	11,6	143,6	2,6
Nýggjar hitapumpur	1,1	0,1	1,2	1,5	0,1	1,6	0,4
Elbilar	1,1	0	1,1	1,5	0	1,5	0,4
Tilsamans	516,5	18,8	535,3	526,7	18,8	545,5	10,2

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við einum vøkstri í inntøkunum hjá felagnum í 2021 á 10,2 mió. kr. frá kWt-søluni og fasta gjaldinum svarandi til, at samlaða inntøkan av kWt-søluni og fasta gjaldinum er 545,5 mió. kr. Roknað er nú eisini við sølu til nýggjar hitapumpur og elbilar, sum verður víst serstakt í yvirlitinum fyri greidleikan í figgjarætlanini.

Harumframt koma inntøkur av íbindingargjaldinum og annað á 6,0 mió. kr. soleiðis, at roknað verður við eini samlaðari inntøku á 551,5 mió. kr. móti 539,3 mió. kr. framroknað í 2020. Hetta svarar til, at SEV fær 12,2 mió. kr. meira í inntøkum í mun til framroknað fyri 2020.

#### 4.5 Rakstrarútreiðslur

Kostnaðir verða býttir millum netvirksemið, framleiðsluvirksemið og fyrisiting.

Samlaðu kostnaðir eru oljuútreiðslur, vindorkukeyp, rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentur. Rakstrarkostnaðurin verður býttur í kostnað til tilfar og tænarveitingar og lønir 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 fyrir olju (hedging), gjaldoyra og rentu

SEV hefur seinastu árinu gjört stórar ílögur í framleiðslueindir og net, og SEV skal framhaldandi gera stórar ílögur.

Grundað á allar ílögurnar, sum SEV hefur gjört og er í fer 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 týdningarmiklu kostnaðirnar eitt nú olju-, gjaldoyru- og rentukostnaðir.

Prístryggingarætlanin hjá SEV er vald út frá tí meting, at tað hefur týdning 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 raksturin um stórar hækkingar koma fyri.

Møguleikin hjá SEV at heinta øktan kostnað inn í gjøgnum elprísir ella onnur gjøld 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 harvið politiskt tengt við góðkenning frá Elveitingareftirlitinum, meðan fígging av øktum kostnaði umvegis gjaldførið frá fígging letur seg bara gera í eitt styttri tíðarskeið, og avmarkar møguleikarnar fyri ætlaðum ílögum, tá fíggjarliga orkan fer til at fíggja øktan kostnað.

Í sambandi við lántøku hjá SEV, hyggja fíggjarstovnar at roknskaparligu lyklatølunum fyri týdningarmiklastu økini, og kravið til hesi lyklatøl er støðufesti. Fyri at fáa kappingarføra fígging til vega er neyðugt hjá SEV at mæta ella lúka krøvini frá fíggjarveitarum um at avdekka týdningarmiklastu váðarnar mótvegis vaksandi kostnaði, eins og SEV sjálv metir tað skilagott. Tá ið SEV fer út á lánmarknaðin at heinta fígging, verður SEV samanborið við onnur tilsvarendi 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 skrásetast sum ein “investment grade” kundi. Hetta gevur møguleika 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 lyklatølini verða á hædd við lyklatølini hjá feløgnum, sum SEV kappast við um fíggingina. Sí eisini umrøðu av rating undir brot 6.

Tí hefur SEV saman við Skandianviska Enskilda Bankanum (SEB), sum er ráðgevari 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 hefur fingið til vega. Somuleiðis hefur SEV, saman við ráðgevara tess innan tryggingar Sp/f Íti (fyrr Willis Føroyar) arbeitt við avdekkingum av tryggingarváða.

Prísstøðið er ikki 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 gjaldoyrsváða

SEV fremur avdekking av oljuprís váðanum eftir niðanfyri leisti.

	Ár 1	Ár 2	Ár 3	Ár 4	Ár 5
Oljuprístrygging	80%	60%	40%	20%	20%

Hetta viðførir, at tryggingardekkningurin verður stovnaður ár 1 fyri einstøku rakstrarárini. Í ár 2 verður hesin tryggingardekkningur so øktur, fyri aftur at endurgeva ein avdekking upp á 5 ár. Hesin lestur tryggjar eina stigvísa stovnan av tryggingini á einum støði, sum gevur eina miðal prísgongd av teimum ymisku árunum. SEV avgerð 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 avdekka gjaldoyrsváðan í dollarum.

#### 4.5.3 Strategi fyri trygging av rentuváða

SEV hevur sambært fyriliggjandi rentutryggingarpolitikki og avtalu við fíggjarveitararnar tryggjað núverandi langfreistaðu skuldina til eina fasta rentu við eini gildistíð longri enn 12 mánaðir. Somuleiðis skal gildistíðin av fastløstu rentuni verða millum 5 og 10 ár. Hetta verður gjørt á tann hátt, at SEV kann arbeiða við avdekkingum av rentuváðanum innanfyri eitt spenn millum 80 og 100% av skuldini til eina og hvørja tíð. Skuldin kann hava eina avtalaða fasta rentu ella eina broytiliga rentu, sum verður avdekkað 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 tungoljunýtslan víst í tonsum síðani 2015-2020. Eisini framgongur ætlanin og framroknaðu töluni fyri 2020 umframt ætlaða nýtslan fyri 2021.

	2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2021
Tons	25.738	32.195	32.631	35.976	44.226	52.136	46.933

SEV væntar at brúka 46.933 tons tungolju í 2021 móti framroknað 52.136 tonsum í 2020 ella 5.203 tons færri. Harafturat kemur gass- og smyrjioilja. Orsøkin er at ætlað verður við einum miðal ári fyri elframleiðslu við vatni, samstundis sum elframleiðslan við vindi fer at økjast í 2021.

Framroknaðar oljuútreiðslur fyri 2020 eru mettar at verða 179,1 mió. kr., og oljuútreiðslurnar fyri 2021 verða ætlaðar til 135,2 mió. kr., sum er 43,9 mió. kr. minni. Tá er møgulig javning av oljugoymsluni við ársenda 2021 ikki innroknað í mun til, at ein javning er í tølunum fyri 2020. Í fíggarætlanini verður ikki ætlað við prísjavning av oljugoymsluni. Harumframt er oljuprísurin fallin og hetta ávirkar oljukostnaðin soleiðis, at hesin gerst lægri.

Marknaðurin stendur yvirfyri nýggjum IMO2020-reglunum og innføring av nýggjari 0,5% svávl brennievni til allan heimin. Eins og shippingvinnan, sum brúkar tungolju sum brennievni, stendur SEV tí yvir fyri alheims broytingum serliga galdandi fyri tungoljuna, sum eru sera ógvusligar. Tað verður mett, at hetta er størsta broyting, sum shippingvinnan nakrantíð hevur upplivað hvat brennioilju viðvíkur.

Hetta hevur víttfevnandi avleiðingar fyri allan oljumarknaðin. Marknaðurin í løtuni er sera ótryggur uppá veruligu effektina av nýggju krøvunum í 2020, eisini grundað á ávirkanina av Korona uppá eftirspurningin av brennievni og trupult er at meta um hesi viðurskifti. Brennievnið, sum SEV í mestan mun brúkar í dag, er tungolja við 1% svávlinnihaldi.

Serfrøðingar gjørdur fyri umleið einum ári síðani ymisk framlit fyri gongdina í söluprísnum grundað á gongdina í nýtsluni av teimum ymisku oljulsøgnum. Hesi framlit vísa seg ikki at halda grundað á ávirkanina av Koronafarsóttini. Harumframt kunnu framleiðaralondini av olju ikki semjast um framleiðsluna og alt hetta ávirkar prísinn av oljuni, harundir tungoljuna við 1% og 0,5% svávlinnihaldi.

Um SEV skal skifta brennievni frá 1% til 0,5% svávlinnihaldi kemur hetta at økja oljukostnaðin í 2021. SEV væntar at oljunýtslan verður 46.933 tons. Prísmunurin millum oljulsøgini er umleið 30 dollar pr. tons svarandi til ein meirkostnað uppá 30 dollar pr. tons \* 46.933 tons tungolju = 1,4 mió dollar. Umroknað til danskar krónur við kursinum 30. oktober uppá 6,36 svarar hetta til 9,0 mió.kr.

SEV hefur í 2020 fingið undantak frá umhvörvismyndugleikanum at brúka somu brenniolju, sum SEV hefur gjørt undanfarnu árinu, tað vil siga olju við 1% sváulinnihald. Somuleiðis er í fíggarætlanini fyri 2021 og framroknað við prísinum á tungolju við 1% sváulinnihaldi svarandi til umsókn um undantak, latin umhvörvismyndugleikanum vísandi til umhvörvisgóðkenningina hjá Sundsverkinum .

Prísurin sum er innroknaður í fíggarætlanina fyri tann ikki prístryggjaða partin av oljukeypinum er við støði í “forward kurvuni fyri oljuprísir av tungolju” pr. 29. oktober 2020 í miðal upp á 265 dollarar í 2021 umframt ein vøkstur í prísinum við 7%, svarandi til at prísurin er 284 dollarar pr. tons. Harumframt er dollarakursurin ásettur til 6,32 krónur fyri dollaran (632,00). Harumframt kemur gjald til oljuveitara, avgjald og vørugjald. Soleiðis er prísurin fastlagdur í ætlanini.

Tí fær tað stóra ávirkan á rakstrarúrslitið, um gongdin í oljuprísinum og kursinum á dollaranum verður munandi øðrvísi enn tað, ið mett er í rakstrarætlanini.

#### 4.5.5 Tilfar og tænastruvingar

2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2021
49.935	59.271	53.902	50.391	57.457	55.679	62.818

Ætlað er við einum samlaðum kostnaði á 62,8 mió. kr. í 2021 fyri tilfar og tænastruvingar svarandi til ein meirkostnað á 7,1 mió. kr. í mun til framroknað fyri 2020.

##### 4.5.5.1 Framleiðsluvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruvingar fyri framleiðsluvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyri 2015-2019 eru staðfest tøl.

2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2020
21.280	28.210	25.046	22.356	27.590	23.515	29.511

Kostnaðurin fyri 2021 er ætlaður at verða 29,5 mió. kr. móttvegis 23,5 mió. kr. framroknað fyri 2020, svarandi til eina øking í kostnaðinum uppá 6,0 mió.kr. Orsøkin er hægri kostnaður av at reka Sundsverkið, serliga tí støð 3 er komin afturat umframt nógv viðlíkahald av motorunum á støð 2, sum hava havt stóra framleiðslu til nýggja støð 3 tók yvir stóran part av rakstrinum, skulu viðlíkahaldast í 2021. Eisini er ein vindmyllulund komin í Suðuroy, sum førir rakstrarkostnað við sær.

Felagið hefur sum mál at vanda sær um útreiðslurnar, men 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 tænastruveitingar fyri netvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyri 2015-2020 eru staðfest tøl.

2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2021
11.815	12.439	10.403	9.927	10.013	12.124	14.180

Útreiðslur til tilfar og tænastruveitingar til netvirksemið eru ætlaðar til 14,2 mió. kr. í 2021 móti 12,1 mió. kr. framroknað fyri 2020, sum 2,0 mió. kr. hægri.

Neyðugt verður at nýta meiri pening til viðlíkahald á netøkinum, serliga fyri linjur og kaðalar, enn gjørt seinastu árinu. Orsøkin er, at dentur hevur verið lagdur á nýløgur seinastu árinu, meðan ikki eins stórir dentur hevur verið lagdur á viðlíkahald. Í 2021 verður miðvíst meira viðlíkahald at fremja.

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

#### 4.5.5.3 Fyrisiting

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruveitingar fyri fyrisiting seinastu árinu í mió. kr. Tølini fri 2015-2019 eru staðfest tøl.

2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2020
16.840	18.622	18.452	18.108	19.854	20.040	19.126

Talvan vísir kostnaðin fyri fyrisiting, íroknað kostnað til kanningar, ráðgeving og tap av skuldarum v.m. Útreiðslurnar fyri 2021 verða ætlaðar til 19,1 mió. kr., sum er 0,9 mió. kr. minni enn framroknað fyri 2020.

Í 2021 er ætlanin at arbeiðið við fleiri verkætlanum heldur áfram, eins og nýggjar koma til. Nevnast kann menningarætlanir undir menningardeildini, kanning av kjarnuveitingum, kanning av nýggjum kostnaðar- og prísbygnaði, kostnaður til lögfrøði, umgerð av roknskapartølum og grannskoðan, samskifti, gerð av nýggjum viðskiftatreytum, “jubilæumstiltaki” og nøgdsemiskanningar. Somuleiðis er peningur settur av til arbeiðið at styrkja samleikan hjá SEV og nýggja heimasíðu.

Harumframt eru kostnaðir til kanning og ráðgeving, bankakostnaður og kostnaður fyri innkrevjing av peningi umvegis gjaldskipanina v.m. Av øðrum fyrisitingarkostnaði kann millum annað nevast tryggingar, tele-samskifti og lýsingar, Kommunala Arbeiðsgevarafelagið, tap upp á skuldarar, reingerð av skrivstovubygningi v.m., Elveitingareftirlitið, starvsfólkakostnaður, og skrivstovuhald og kostnaður til kunningartøkni, herundir haldaragjöld/licenser til KT-skipanir.

#### 4.5.6 Lønartreislur

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í samlaðu lönartreislunum seinastu árinu í mió. kr. Töluni fyrir 2015-2019 eru staðfest töl.

	2015	2016	2017	2018	2019	F2020	2021
	64.338	66.466	67.380	74.201	81.265	81.836	80.694

Roknað verður við eini samlaðari lönartreislun á 80,7 mió. kr. í 2021 mótvegis framskrivað 81,8 mió. kr. fyrir 2020 ella ein lækking upp á 1,1 mió. kr. Í ætlanini fyrir 2021 er tikið hædd fyrir, at ein partur av lönartreislunni verður ílöguförður, tí SEV stendur fyrir einum parti av ymisku ílöguarbeidunum. Fyrir 2021 eru 9,2 mió. kr. ílöguförðar svarandi til, at samlaðu lönartreislurnar hjá felagnum eru 89,8 mió. kr. í 2021 mótvegis framskrivað í 2020 uppá 88,6 mió. kr. ella 1,2 mió. kr. hægri.

Ætlaði vökturinn stavar frá sáttmálalækkingum, umflokkingum, vaktargjöldum, setan av fólki, og yvirtíðarsamsýning.

Talvan niðanfyrir vísir lönartreislurnar hjá SEV seinastu árinu, hædd er tikið fyrir javning av eftirlön til starvsfólk, ið vórðu tænastrumansett og ílöguföring av lönarkostnaði.

	2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2021
Rakstrarförd lön tilsamans	64.338	66.466	67.380	74.201	81.265	81.106	80.695
Javning eftirlön	671	244	1.362	288	2.798	730	0,0
Íroknað javning	65.009	66.710	68.742	74.489	84.063	81.836	80.695
Ílöguföring	6.083	8.065	6.727	7.436	8.087	8.500	9.200
Lön tilsamans	71.092	74.775	75.469	81.925	92.100	90.336	89.895
Vöktur í %	5,3	5,2	0,9	8,6	12,4	-1,9	1,5
Ársverk	161	162	167	172	178	178	180

SEV fylgir almennu sáttmálunum innan tey ymisku arbeiðsøkini, sum eru viðkomandi fyrir SEV. Roknað er við øktum starvsfólkatali í 2021, kostnaði av umflokkingum, innfördum vaktarskipanum, yvirtíð, eins og lagt er upp fyrir lönarhækkingum, sum lönarsamráðingar hava við sær á teimum ymisku sáttmálaøkjunum. Talvan niðanfyrir vísir samlaðu rakstrarfördur lönartreislurnar sundurgreinaðar á framleiðslu-virksemið, netvirksemið og fyrisingina seinastu árinu. Töluni fyrir 2015-2019 eru staðfest töl.

	2015	2016	2017	2018	2019	F2020	Æ2020
Framleiðsla	32.022	33.647	33.776	36.700	38.497	38.077	38.246
Net	21.109	20.714	21.040	23.500	23.996	24.724	24.517
Fyrising	11.205	12.009	12.444	14.002	18.772	17.286	17.932
Tilsamans	64.338	66.466	67.380	74.201	81.265	80.086	80.695

Talvan frammanfyri vísir, at lønarútreiðslurnar hava verið vaksandi frá 2015 til 2019. Tá er hædd tikin fyri íløguføring av lønarkostnaði, fyri síðani at liggja støðugt á umleið 80 mió.kr.

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

Lønarkostnaðurin fyri eftirlit við elinnleggingum, sum SEV hevur vegna Elnevndina/Vinumálaráðið, verður uppgjörður til umleið 3,0 mió. kr. Saman við kostnaðinum fyri tilfar verður samanlagdi kostnaðurin av uppgávuni settur til umleið 3,5 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.

Harumframt fáa nevndarlimir eina fundarsamsýning samsvarandi almennum gjøldum eftir tænaðsmannasáttmálanum. Henda samsýning er millum 604 kr. og 1.812 kr. pr. fund alt eftir longdini av fundinum.

Eisini fáa nevndarlimir endurgjald fyri ferðing.

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

Vanliga hevur nevndin ein fastan fund um mánaðin umframt eykanevndarfundir, fundir við kommunurnar, aðalfundir og aðrir fundir við eigararnar, myndugleikarnar v.m. Fyri 2021 verður samsýningin til nevndina ætlað til 1,2 mió. kr. móti framroknað fyri 2020 uppá 1,1 mió.kr. Harumframt kemur endurgjald fyri ferðakostnað.

#### 4.5.7 Avskrivningar

Avskrivningar eru ætlaðar til 157,8 mió. kr. fyri 2021 móti framroknaðum 143,6 mió. kr. fyri 2020 við støði í verandi ognu umframt ársins til- og fráongd av ognu. Hetta er ein øking á 14,2 mió. kr. Orsøkin til vøksturin er, at nýggja støð 3 á Sundsverkinum er tikin í brúk og harvið tikin við í avskrivningunum fyri eitt fult ár, eins og fleiri íløgur verða gjørdar í 2021.

Býtið av avskrivningunum millum árin kann broyast nakað, alt eftir nær ognirnar verða tiknar í nýtlu. Hetta verður javnað millum tilgongd og arbeiði í gerð. Men avskrivningarnar hjá felagnum fara at verða vaksandi komandi árin, tí stórar íløgur verða gjørdar, og hetta økir um kostnaðin til avskrivningar.

Avskrivningarnar í ætlanini fyri 2021 og frameftir taka støði í teimum kravdu avskrivningaráramálunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Í ætlanini verða framleiðsluognir í miðal avskrivnaðar yvir 25 ár og bygningar og byggingar v.m. yvir 50 ár. Íløgur í netvirksemið verða í miðal avskrivnaðar yvir 35 ár, eins og íløgur í rakstrargøgn verða avskrivnaðar í miðal yvir fimm ár. Íløgur í sambandi við livitíðsleingingar verða avskrivnaðar yvir áramálið av gjørdur livitíðsleingingini.

#### 4.5.8 Rentur og javning av kapitalþórtum

Eingin virðisjavning upp á kapitalpartar av dótturfelögum eru ætlaðar í fíggjarætlanini fyri 2021, tí talan er um samtaksætlanina. Rentuútreiðslur eru mettar út frá galdandi lániavtalum.

Fyri 2021 er ætlað við eini nettorentuútreiðslu á 50,6 mió. kr. Nettorentuútreiðslan fyri 2020 er framroknað til 39,3 mió. kr. Í fíggjarætlanini fyri 2021 og árin fram er roknað við einum rentustigi upp á 2,0% og 2,6%, alt eftir lánislag. Tá niðurlokaðar rentuumbýtingaravtalur verða innroknaðar við 0,2% verður roknað, at miðalrentan er 2,2%. Talan er um fasta rentu.

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

Í 2021 er ætlað við eini hækking av lántøkuni á 90 mió. kr. Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2021 verður tí ætlað til 1.688 mió. kr.

Rentuinntøkurnar frá gjaldførinum eru ásettar til 0,0 mió. kr., tí í løtuni er rentan negativ, tað vil siga, at tað kostar at hava gjaldførið standandi í peningastovnum.

#### 4.5.9 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur

Ætlað verður við skatti av ársúrslitinum í fíggjarætlanini fyri 2021 og fram. Í fíggjarætlanini fyri 2021 er roknað við útskotnum skatti svarandi til 18% av ársúrslitinum. Hesin skattur verður ikki goldin, men avsettur sum skylda hjá felagnum undir avsetingar, avseting til útsettan skatt.

Henda skylda var við ársbyrjan 9,8 mió.kr. og veksur avsetingin við roknaða útskotna skattinum fyri 2021 soleiðis, at skyldan við ársenda 2021 er 20,9 mió.kr. Frameftir verður ætlað við skatti í fíggjarætlanini hjá felagnum.

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

## 4.6 Ílögur

Roknað verður við ílögum fyri 307,2 mió. kr. í 2021. Av talvuni framganga eisini staðfestu tøluni í 2015 til 2019 eins og tøluni fyri framroknað 2020 og ætlað 2021. Íløgurnar fyri 2021 verða býttar soleiðis, sum niðanfyri standandi talva vísir.

Ílögur í mió. kr.	2021Æ	2020F	2019	2018	2017	2016	2015
Fossáverkið	1,2	1,5	0,7	0,4	3,4	0,6	4,3
Heygarverkið	0,3	1,1	0,8	0,1	0,4	0,2	0,1
Mýruverkið	0,8	0,5	0,4	1,8	0,7	3,5	5,5
Eiðisverkið	4,5	0,9	0,3	2,6	3,0	1,5	2,4
Verkið í Botni	7,8	0,7	0,8	4,7	1,6	0,3	0,6
Vágsverkið	4,0	2,4	4,4	6,7	13,2	34,1	68,0
Verkið í Trongisvági	0	0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
Sundsverkið	29,6	74,6	193,1	255,3	233,5	97,4	41,2
Strond	2,9	1,5	1,7	5,4	8,2	2,3	0,5
Smærri verk v.m.	7,6	4,1	1,5	2,9	3,7	4,1	1,1
Vindmyllur/pumpuverk v.m.	58,2	73,8	3,7	2,2	0,7	-0,2	-2,0
Sólorka	0,3	0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0
PTS	10,3	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Framleiðsluvirksemið ílögur tilsamans</b>	<b>127,5</b>	<b>172,9</b>	<b>210,5</b>	<b>282,2</b>	<b>268,5</b>	<b>143,9</b>	<b>121,7</b>
Koplingarstöðir	40,0	52,0	61,2				
Net og annað har til hoyrandi	121,8	101,9	56,1	138,6	110,0	92,4	95,8
Fyrising við bygningum	17,9	33,0	14,1	15,1	10,0	5,4	14,6
<b>Netvirksemið ílögur tilsamans</b>	<b>179,7</b>	<b>186,9</b>	<b>131,4</b>	<b>153,7</b>	<b>120,0</b>	<b>97,8</b>	<b>110,4</b>
<b>Ílögur tilsamans</b>	<b>307,2</b>	<b>359,8</b>	<b>341,8</b>	<b>436,0</b>	<b>388,5</b>	<b>241,7</b>	<b>232,1</b>
Ætlað 2015-2020		476,8	479,7	554,7	728,1	377,4	407,5
Minni ílögur enn ætlað		117,0	-137,9	-118,7	-339,6	-135,7	-175,4

Á Fossáverkinum eru umfatandi dagføringar gjørdar seinastu árinum, og í 2021 verða ymisk smærri arbeiði gjørd fyri íalt 1,2 mió.kr. Samlaða íløgum í Fossáverkið seinastu árinum tryggjar, at verkið er at líkna við eitt nýtt verk.

Heygaverkið er eisini dagført fyri stórar upphæddir seinastu árinum, og fyri 2021 er ætlað við onkrum smáum arbeiðum fyri íalt 0,3 mió.kr.

Á Mýruverkinum er í 2021 ætlað at gera nøkur smærri fyri 0,8 mió.kr.

Víðkanin av Eiðisverkinum við tilhoyrandi tunlum er liðug og tikin í nýtslu. Nýggja turbinan á Eiðisverkinum var tikin í nýtslu á sumri 2012, eins og arbeiðið at dagføra turbinu 1 og 2 fór fram í 2012 og 2013. Verkið hevur harvið fingið eina nýggja turbinu, eins og tær báðar gomlu turbinurnar eru dagførdar til nútímans krøv. Verkið er í dag at meta við eitt nýtt verk. Fyri 2021 er millum annað ætlað við ílögum í nýggjan slökkispola fyri 0,5 mió. kr., ílögum í neyðaggregat við 0,5 mió.kr., umvæling og betran av áarintøkum fyri 1,0 mió.kr. og uppgradering av Voith skipan fyri 0,3 mió.kr. Harumframt koma aðrar smærri ílögur.

Á verkinum í Botni eru kanningar í sambandi við pumpuskipan gjørdar í 2019 og partvís eisini í 2020. Kanningararbeiðið heldur áfram í 2021 sum partur av kanningararbeiðinum í meginøkinum og eisini í sambandi við dagføring av sjálvum verkinum ella hvørt tað skal

byggjast nýtt verk. Peningur er settur av til umvæling av turbinu 1 og 2 á verkinum fyri 5,0 mió.kr. Harumframt er 0,5 mió.kr. sett av til umvæling av byrging av Miðvatn. Aðrar smærri íløgur verða eisini gjørdar á verkið.

Vágsverkið er útbyggt við einum motori afturat, eins og verkið sjálvt er víðkað við fleiri arbeiðsrúmum. Talan er um samlaðar íløgur fyri yvir 100 mió. kr. Arbeiðið byrjaði í 2014 og arbeiðið bleiv liðugt í september 2016. Nógvar íløgur eru gjørdar á Vágsverkinum og framstendur hetta samanlagt sum eitt nýtt verk. Í 2021 er ætlanin at gera fleiri smærri íløgur fyri íalt 4,0 mió. kr., eitt nú dagføring av regulatorum til M1 og M2, uppsetan av generatorbingjum upp og yvirháling av M3.

Verkið í Trongisvági er nú koplingarstøð burturav og er harvið ogn hjá netpartinum. Ongar íløgur eru ætlaðar í 2021.

Samlaðar íløgur í Sundsverkið í 2020 væntast at verða 74,6 mió. kr. og 29,6 mió. kr. í 2021.

Víðkanin av Sundsverkinum, støð 3 er nú liðug og samlaði kostnaðurin av støð 3 er 698 mió.kr. Hertil kemur koplingarstøðin til støð 3 fyri 58,9 mió. kr. Soleiðis eru íløgur gjørdar fyri 758 mió. kr. í nýggja verkið. Heimilað vórðu 800 mió. kr. av aðalfundinum og soleiðis er samlaða íløgan innan fyri heimildina.

Fyri 2021 er ætlanin at gera fleiri íløgur, eitt nú at keypa nýggja elketil fyri 7,0 mió. kr., gera nýggja vatnleiðing fyri 1,0 mió. kr., umleggja kølivatnsrør til M1 og M2 fyri íalt 1,5 mió.kr. Innbúgv skal keypast til støð 3 fyri 1,5 mió. kr. eins og nýggj kameraskipan fyri 1,5 mió. kr skal setast upp í støð 3 og í tangahúsinum skulu íløgur gerast í skipanir fyri 1,0 mió. kr. Íløgur í styrking av verjugarðinum fram við verkinum skal gerast fyri 2,0 mió. kr., hetta er í sambandi við stormskaðan í februar mánaða 2020. Harumframt skulu fleiri smærri íløgur gerast.

Arbeiðið at dagføra verkið á Strond heldur áfram í 2021 við fleiri smærri ílögum fyri tilsamans 2,9 mió. kr. Verkið er sera væl viðlíkahildið í dag.

Í 2019 var útboðið av uppseting av vindmyllum í Suðuroy gjørt, og vann SEV við sínum tilboði møguleikan fyri at seta 7 vindmyllur á 0,9 MW upp í Porkeri. Arbeiðið at seta myllurnar upp í 2020 hevur gingið væl. Væntandi verður samlaða íløgan 71,1 mió. kr., og verða myllurnar væntandi tiknar í nýtslu í desember mánað í ár.

Orkumyndugleikin bjóðaði í 2019 tvey vindmylluútboð út, annað í Hoyvíkshaganum ella á øðrum hóskaði staði og hitt á Eiði. Bæði útboðini vóru uppá 18 MW. SEV vann sær møguleika fyri at seta upp vindmyllur á Eiði. Arbeiðið við verkætlanini er byrjað, men fleiri loyvi frá myndugleikunum eru enn ikki fingin til vega. Alt hetta hevur við sær, at vindmyllurnar væntandi í fyrsta lagi verða uppsettar á sumri 2022. Í 2021 verður tí ætlað at nýta 50 mió. kr. í sambandi við verkætlanina og 100 mió.k r. í 2022.

Ætlandi verður farið undir at gera íløgur í elframleiðslu við sólorku komandi árin. Eitt royndaranlegg er sett upp í Sumba í 2019 fyri 3,0 mió. kr.





Í sambandi við pumpuskipan í Suðuroy eru 100 mió. kr. settar av í 2023 og 100 mió. kr. í 2024 til “stabiliserandi tiltøk í Suðuroy” og verður tá hugsað um annaðhvørt eina pumpuskipan í Suðuroy ella ein kaðal millum Sandoynna og Suðuroynna at knýta elnetið í Suðuroy saman við elnetinum í meginøkinum. Bíðað verður eftir, at úrslitið av nærri kanningum fyriliggur, til nærri støða verður tikin til “stabiliserandi tiltøkini”, sum skulu gerast.

Viðvíkjandi pumpuskipan í Vestmannaøkinum eru 10,3 mió. kr. settar av til kanningar í 2021. Um so er, at kanningarnar vísa, at tað tekniskt og búskaparliga er forsvarligt at fara undir pumpuskipanina, verður hendan verkætlan mest sannlíkt sett í gongd. Hetta er ein verkætlan, sum eigararnir hjá SEV skulu taka støðu til, tá nøktandi grundarlag er tøkt at taka støðu út frá. Somuleiðis skulu nøktandi loyvir fáast til vega frá avvarðandi myndugleikum.

Í fíggarætlanini fyri 2021 og fram eru íalt 945 mió. kr. settar av til ein slíka skipan at byrja í 2022 og fram til 2027, har skipanin skal takast í nýtslu.

Stórar íløgur innan net, koplingarstöðir, bygningar og annað skulu gerast í 2021, og í árunum sum koma. Serliga er talan um at styrkja netið, og gera tað ført fyri at taka ímóti meira vindorku, og øktu orkuni frá Sundsverkinum.

Samlaða íløgan fyri býtisvirkir í 2021 er 60,4 mió. kr. Hendan býtist soleiðis: økið fyri Norðuroyggjar skal gera íløgur fyri 3,5 mió. kr., økið fyri Eysturoynna íløgur fyri 1,7 mió. kr., økið fyri Vágoynna íløgur fyri 0,6 mió. kr., økið fyri Miðstreymoyynna íløgur fyri 0,5 mió. kr., økið fyri Suðurstreymoyynna íløgur fyri 18,3 mió. kr., økið fyri Sandoynna íløgur fyri 10,8 mió. kr. og økið fyri Suðuroynna skal gera íløgur fyri 8,7 mió. kr. Afturat hesum eru ætlaðar 4,7 mió. kr. til úbygging av 10 kV, 20 kV netinum, og akfør skulu keypast fyri 4,6 mió. kr. og onnur amboð fyri 1,0 mió. kr. í 2021. Ætlað er eisini við 7,0 mió. kr. til løðistøðir.

Innleggingardeildin skal í 2021 gera íløgur fyri 3,4 mió. kr. í málarað við fjaravlesing og annað, serliga innan grønar orkuloysnir.

Eisini verður ætlandi farið undir battarískipan í Porkeri í 2021 í sambandi við vindmyllulundina í Porkerishaga. Battarískipanin verður mett at kosta íalt 36,0 mió. kr. Eisini er ætlað við einum synkronkompensatori í sambandi við vindmyllulundina í Porkeri, og ætlað er við 11 mió. kr. til endamálið í 2021.

Eisini skal SEV fáa til vega battarískipan í meginøkinum í sambandi við ætlanina at seta upp 2 ferðir 18MW vindorkumátt. Henda verkætlan er mett at kosta 65 mió. kr., har 9,8 mió. kr. eru avsettar í 2021 og restin 55,2 mió. kr. verður at rinda í 2022.

Ætlandi byggir SEV nýggjar koplingarstöðir fyri 247,8 mió. kr. í inniverandi ári og komandi 4 árin. Ætlað er við 40,0 mió. kr. í íløgum til koplingarstöðir í 2021.

Samlaðar íløgur í koplingarstöðir eru broyttar seinastu árin grundað á stóra eftirspurningin eftir elorku frá kundum okkara. Endurskoðað ætlan fyri 2021 og fram sær út, sum niðanfyri standandi talva vísir.

Stað/ár í mió. kr.	2020F	2021Æ	2022	2023	2024	Tilsamans
Húshagi	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vestmanna	23,7	2,0	0,0	0,0	0,0	25,7
Sund, Støð 3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Sund, dagføring	11,8	1,6	0,0	0,0	1,5	14,9
Skarðshjalli	0,0	1,5	12,0	24,0	2,5	40,0
Varðagøta	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Runavík	2,8	1,0	0,0	0,0	0,0	3,8
Innan Eið	0,0	0,5	0,0	0,0	1,5	2,0
Tvøroyri	0,3	1,5	10,0	10,0	0,0	21,8
Porkerishálsur	3,0	12,0	0,0	0,0	0,0	15,0
Klaksvík	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
Skálabotnur	0,3	6,0	1,0	0,0	0,0	7,3
Sandoygni	0,1	5,7	24,0	0,0	0,0	29,8
Strond	1,3	0,0	0,0	3,0	0,0	4,3
Eiði	2,4	5,0	15,0	0,0	0,0	22,4
Húsareyn	4,1	2,5	0,0	0,0	0,0	6,6
Havnardalur	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Skansin	0,0	0,0	1,5	12,0	24,0	37,5
Vágum	0,0	0,0	0,0	1,5	12,0	13,5
Aðrar	0,7	0,7	0,1	0,1	0,0	1,6
<b>Tilsamans</b>	<b>52,0</b>	<b>40,0</b>	<b>63,6</b>	<b>50,6</b>	<b>44,6</b>	<b>247,8</b>

Arbeiðið við dagføring av fyrisingarbygninginum væntast liðugt kring ársskiftið 2020/2021.

Arbeiðið fevnir um at gera nýggja hævðsinngongd, har atkomuviðurskiftini verða dagførd til nýggjastu krøvini, skifta klædning og vindeygu og leggja nýtt tak á. Somuleiðis skal bygningurin lúka nýggjastu brunakrøvini. Nýggj ventilatiónsskipan er sett í bygningin og gamla oljufýrið verður skift út við fjarhita, eins og sólpanelir eru lögð á takið. Neyðstreymsanlegg er eisini gjørt. Talan er um eina verkætlan fyri umleið 38 mió. kr.

Íløgur á 7,2 mió. kr. eru ætlaðar til KT-útgerð og KT-skráir í 2021. Harumframt eru 4,0 mió. kr. settar av til stovnan av savn fyri gamlar lutir innan elorkuøkið.

Samlaðu íløgurnar eru mettar til 289,2 mió. kr.

Tó skal fyrivarni takast fyri kostnaðarmetingum av teimum ymisku verkætlanunum, sum lýstar eru omanfyri, og einstakar kostnaðarmetingar skulu kannast nærri.

#### 4.7 Lántøka og endurfígging av verandi skuld

Við árslok 2016 kom langtíðarfíggingin í hús, sum SEV arbeiðdi við at fáa til vega. Tilsamans er talan um eina um- og nýfígging upp á tilsamans 1.670 mió. kr., 830 mió. kr. fóru til umfígging av verandi bruttoskuld, meðan restin skal nýtast til at fígga ætlaðar íløgur og gjaldførið. Fíggingin til SEV var fingin til vega á Amerikanska Private Placement marknaðinum við upp til 1.042 mió. kr., meðan 626 mió. kr. var veitt SEV sum bankafígging frá føroyskum og skandinaviskum fíggarveitarum.

SEV trekti allar 1.042 mió. kr. frá Private Placement marknaðinum í 2017, eins og 106 mió. kr. vóru trektar av kassakreittinum upp á 626 mió. kr. í 2017. SEV trekti 200,0 mió. kr. av kassakreittinum í 2018, 100 mió. kr. í 2019 og væntandi 150 mió. kr. í 2020 soleiðis, at eftir standa 63 mió. kr. at brúka í 2021, har ætlandi 20 mió. kr. verða trektar soleiðis, at næstan allur kreditturin frá 2016 væntandi er trektur til íløgur í 2021.

SEV hevur eisini fingið nýggja fígging í 2019 uppá 500 mió. kr. Fíggingin uppá tær 500 mió. kr. eru ætlaðar at nýta soleiðis, at 300 mió.kr. eru til vindorkuútbyggingarnar, og tær 200 mió.k r. eru til eitt loyvt trekk upp á 100 mió. kr. til íløgur um neyðugt og ein vanligan kassakreitt til trygd av gjaldføri felagsins upp á 100 mió. kr. tilsamans 200 mió. kr.

Hetta er liður í gjaldførispolitikkinum hjá SEV, at eingin verkætlan fer av bakkastokki uttan at hava fulla fígging, áðrenn byrjað verður uppá arbeiðið.

Við tað, at SEV uppsetir eina vindmyllulundina í meginøkinum, er bert tørvur á 150 mió. kr. av teimum 300 mió.kr. í nýggjari lántøku til endamálið.

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

Ætlandi fer SEV undir at endurfígga skuld hjá felagnum seint um várið 2021, og vónandi er komið á mál við hesum innan árslok 2021. Ætlandi skuldi arbeiðið við at umfígga skuld felagsins verið liðugt við ársenda 2020, men er hetta arbeiði er útsett til næsta ár, grundað á kanningar/arbeiðið um móguliga umskipan av elorkuøkinum.

Ætlandi verður bankafíggingin frá 2016 uppá 626 mió. kr. endurfíggað saman við fyrilsfíggingini til vindmyllulundina á Eiði við 150 mió. Kr. Harumframt skal fíggingin til at taka uppá 100 mió.kr. og kassakreitturin uppá 100 mió. kr., sum felagið hevur fingið til vega í 2019, endurfíggest soleiðis, at samlaða endurfíggingin verður 976 mió. kr. Endurfíggaðar verða 1.000 mió. kr. Hetta verður gjørt á tann hátt, at fyrst verður núverandi bankafíggingin longd við einum ári frá 2021 til 2022. Hetta verður gjørt í 2020/2021. Síðani verður farið undir at langtíðarfígga bankafíggingina í 2021/2022. Væntandi verður bankafíggingin flutt á Amerikanska USPP marknaðin.

Nýggj fígging til íløgurnar árinum 2021-2027 skal eisini fáast til vega. Serliga er tað íløgur í pumpuskipan í Vestmannaøkinum ætlandi til út við 1.000 mió. kr, sum væntandi verður sett í verk í 2022, um eigarar felagsins taka undir við hesum. Harumframt íløgur í stabiliserandi tiltøk í Suðuroy og vindmyllulundir fyrir at nevna nakrar av stóru íløgnum.

At byrja uppá arbeiðið við at fáa til vega nýggja fígging eigur at verða gjørt saman við, at felagið endurfíggar verandi skuld í 2021 við virknaði frá 2022.

Niðanfyri standandi talva gevur ábendingar um, hvussu stóra fígging felagið skal fáa til vega um ætlandi íløgurnar 2022-2027 verða framdar.

Íløgur mió.kr.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Íalt
Pumpuskipan		79	84	244	244	244	44	945
Verki í Botni	8	6	20	10				44
Vindmyllur Eiði	50	100						150
Vindmyllur Sandoy			180					180
Stabiliserandi tiltøk			100	100				200
Vindmyllur Glyvraf.					170			170
Vindmyllur meginøk							260	260
Sólorka		50		60	102		102	314
Koplingarstøðir	40	64	50	45	58	47	62	366
Net	60	109	89	26	56	59	79	483
Annað	149	99	58	14	24	49	14	422
Íløgur	307	507	581	499	654	399	561	3.508
Neyðug fígging	90	250	300	200	300	0	130	1.290

Neyðuga fíggingin fyri íløgurnar 2021 er fingin til vega í 2019. Harumframt er fígging fyri íløgurnar í vindmyllulundina á Eiði í 2021 og 2022 uppá ávikavíst 50 mió.kr. og 100 mió. kr. eisini fingin til vega í 2019. Nýggjur fíggingartørvur í 2022 er 107 mió. kr.

Um farast skal undir at byggja pumpuskipanina í 2022 skal fígging í hesum sambandi fáast til vega uppá 1.000 mió. kr. Somuleiðis skal fígging til aðrar verkætlanir í 2022 eisini fáast til vega við upp til 107 mió. kr. ella íalt 1.107 mió. kr. at trekkja yvir komandi árin. Miðað verður eftir at útvega fígging stóra 1.200 mió. kr. og eigur hetta at verða gjørt í tíðarskeiðnum 2021 til 2022.

Neyðugt verður at fáa fíggingina til vega, áðrenn SEV fer undir íløgurnar, tí SEV hevur sum politikk, at eingin verkætlan verður sett í gongd, uttan at hendan er fult fíggað.

Samanlagt skal SEV endurfígga og fígga 2.250 mió. kr. í 2021 við virknaði frá 2022. Hetta kann sundurgreinast soleiðis:

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Íalt
Bankafígging 2016	0	626						
Bankafígging 2019	0	150						
Bankafígging 2019	0	200						
USPP			336			536		
Endurfígging	0	1.000	336	0	0	536	0	
Nýggj fígging	0	1.200	0	0	0	0	0	
Neyðug fígging	0	2.200	336	0	300	0		

Endurfíggingin uppá 1.000 mió. kr. er ætlandi at verða gjørd á Amerikanska Privat Placement marknaðinum, meðan nýggja fíggingin uppá 1.200 mió. kr. ætlandi skal fáast til vega sum bankafígging við luttøku av fleiri peningastovnum og helst eisini á Amerikanska Private Placement marknaðinum.

#### 4.8 Gjaldfærið

Talvan niðanfyri vísir í hævudsheitum gjaldfærið úr sundurgreinaða gjaldfærisvirlitinum hjá felagnum.

Tøluni eru í mió. kr.	Ætlan 2020	Staðfest og ætlað 2020	Ætlan 2021
Gjaldfæriskýoyti frá vanligum rakstri	243,9	222,2	270,1
Broyting, skuldarar, ognarar, fíggarlig amboð og goymslur	-1,2	25,0	2,7
<b>Gjaldfæriskýoyti frá rakstri</b>	<b>242,6</b>	<b>247,8</b>	<b>272,8</b>
Íløgur og arbeiði í gerð	-491,8	-359,8	-307,2
Lántøka í inniverandi ár	270,0	151,8	90,0
Kapitalinntøkur, skattur og rentukostnaður v.m. netto	-54,6	-46,5	-61,7
<b>Gjaldfærisbroyting tilsamans</b>	<b>-33,8</b>	<b>-6,7</b>	<b>-6,1</b>
Ágóði við ársbyrjan	141,9	125,1	118,4
<b>Gjaldfærið við ársenda</b>	<b>108,0</b>	<b>118,4</b>	<b>112,3</b>
Trekningsrættir/kassakredittir	294,9	562,8	342,8
<b>Tøkur peningur ultimo innroknað dráttarrættindum og kassakreditt</b>	<b>403,0</b>	<b>681,2</b>	<b>455,0</b>

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

Í løtuni hevur SEV tøkardráttarrættir upp á 63,1 mió. kr. frá 2016 fíggingini og 500 mió. kr. frá 2019 fíggingini. Við ársenda 2021 verður tøkupeningurin ætlaður til 112,3 mió. kr. umframt 342,8 mió. kr. í dráttarrættindum, íalt 455,0 mió. kr., sum er eitt gott gjaldfærið.

## 5. Haldfærið í fíggarætlanini 2020-2030

Umráðandi er, at fíggarætlanin er burðardygg komandi árin, har ætlandi er at fara undir millum annað pumpuskipan í Vestmannaøkinum, um eigarar felagsins taka undir við verkætlanini. 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 úrslitinum áðrenn avskrivningar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2020-2030. Hetta krav avgerð, hvussu nógv ein vegleiðandi broyting í prísinum verður.

Við øktum íløgum og hækkandi oljuprísi verður 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 2020-2030.

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

“Stresstestirnar” eru sum niðanfyrir standandi talva vísir.

Stresstest har alt annað er líkað	Prísbroyting í 2021
50% afturgongd í söluni av kWt til kundar í alivinnuna	0,08 kr. pr. kWt
50% afturgongd í söluni av kWt til kundar í pelagisku vinnuna	0,06 kr. pr. kWt
Oljuprísurin fer upp við 200 dollar pr. tons tungolju 2021-2023	0,08 kr. pr. kWt
Rentustøðið hækkar við 4% stig fyri alla nýggja skuld frá 2021 og fram	0,05 kr. pr. kWt
KWt sølan lækkar við -1% stig í øllum kundabólkum 2020-2022, síðani vanligur vøkstur	0,07 kr. pr. kWt

Vandin fyri at oljuprísurin fer upp komandi árin, og at rentustøðið hækkar, verður fyri ein part avdekkaður við, at SEV fastlæsir oljuprísir fyri ætlaða oljukeypið fyri eitt longri tíðarskeið, eins og rentan av lánunum verður fastlæst fyri í minsta lagi komandi 5-10 árin.

Um so er, at afturgongd verður í alivinnuni, verður búskapur felagsins helst ávirkaður meiri enn hvat stresstestini 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.

## 6. Lýsing av búskapinum hjá SEV árinum 2009-2030

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

Seinastu trý árinum hevur SEV havt nøktandi rakstrarúrslit við nøktandi yvirskoti, men úrslitið fyri 2020 væntast ikki at verða eitt nøktandi yvirskot. 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 raksturinum 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 nógv pening inn umvegis raksturinum 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	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021Æ
Vanl. kundar	+10	0	0	+15	+10	+5	0	0	0	-5	-5	+10	+05	0
Ídnaðarkundar	+10	0	0	+15	+10	+11	+5	0	0	-5	0	+10	+10	0
Søla í GWt	259	252	255	255	261	274	284	288	291	307	321	350	367	374

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. Nevnd og leiðsla settu sær sum mál at venda vánaligu gongdini, og í 2013 gjørdist úrslitið eitt avlop av rakstrinum upp á 11,9 mió. kr. Niðanfyrir standandi talva vísir gongdina í EBITDA og ársúrslitinum seinastu árinum.

Mið.kr.	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020F	2021Æ
EBITDA	36	78	15	36	76	104	156	221	244	226	197	226	223	270
Ársúrslit	-16	15	-46	-39	-12	12	58	103	93	89	38	62	33	51

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 (landsstýrið/kommunurnar), verður kredittmetingin uppstiggin til A-. Henda kredittmeting (A-) verður mett sum ein Investment grade, og tá er tað ein áhugaverd fyrirþaka 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 landsstýrið/kommunurnar, eins og at fíggarligu lyklatalini í minsta lagi skulu vera á núverandi støði. Her er raksturinum og inntøkurnar avgerandi, um allar ætlaðar íløgurnar skulu fremjast, og neyðug lántøka kann fáast til vega.

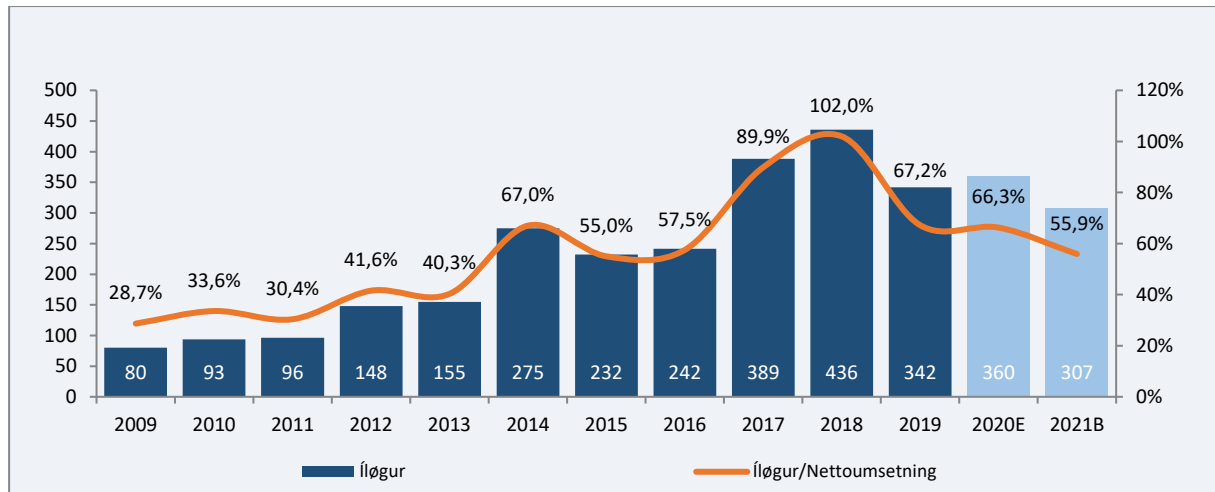
Um SEV skal styrkja sína kredittmeting, skulu fíggjarligu lyklatølini styrkjast munandi, og hetta verður bert gjørt við einum størri vinningi frá rakstrinum í mun til fíggjarligu skuldina. Her hevur inntøkusiðan ein avgerandi leiklut, eins og vandast skal um útreiðslusiðuna.

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 vanligt, at hetta talið er hægri. Av tí at SEV er ein felagsskapur, sum virkar á ein øðrvísi hátt enn ein vanlig fyrirtøka, kann kravið upp á 3,0 ferðir virka ov kravmikið. SEV hevur hinvegin sett sær sum langtíðarmál, at skuldin í mun til EBITDA ikki skal verða hægri enn 6,0 ferðir.

Umráðandi er at halda fast í, at skuldin í mun til EBITDA í mesta lagi má verða 6,0 ferðir, eins og SEV arbeiðir eftir.

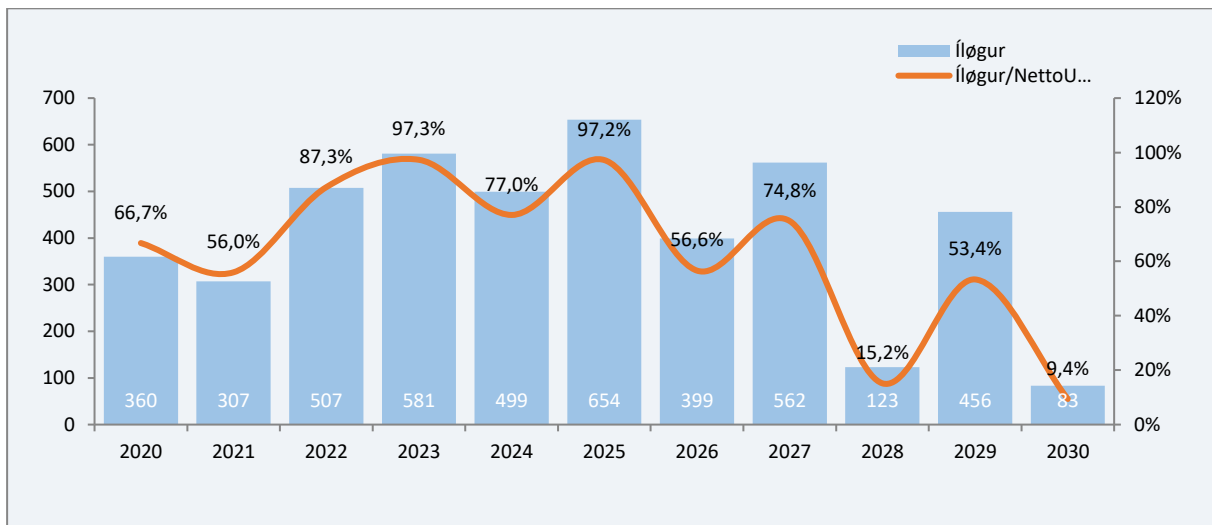
Myndirnar 1 til 4 vísa gongdina í íløgum felagsins. Eisini eru íløgurnar settar í mun til nettoumsetningin.

Mynd 1 – Staðfestar íløgur í mió. kr. 2009 til 2019, framskrivað 2020 og ætlað 2021





Mynd 2 - Ætlaðar ílögur í mió. kr. 2020 – 2030 og ílögur í mun til nettoumsetningin



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

Mynd 3, sum er ein sundurgreining av einstøku ílögnum, vísir, at víðkanin av Sundsverkinum er størsta einstaka íløgarnar farnu árinu. Somuleiðis eru nógvar ílögur í framleiðslueindunum, sum framleiða elorku burturúr “grønum” orkukeldum.

Íløgur í netpartin er serliga í koplingarstöðir og net.

Mynd 3 – Væntaðar samlaðar ílögur 2020-2030

(DKKm)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Til-samans
Sundsverkið og onnur oljurikin verk	83	44	31	1	0	0	0	0	0	0	0	159
Vindmyllur	74	58	100	180	0	170	0	260	0	260	0	1.102
Vatnorkuverk	5	15	7	20	10	0	0	0	0	0	0	56
Sólorka	0	0	50	0	60	102	0	102	0	102	0	416
Pumped storage og/ella vatnorkuverk	12	10	79	84	244	244	244	44	5	0	0	966
Net	187	180	241	296	185	138	155	155	118	94	83	1.831
<b>Ílögur tilsamans</b>	<b>360</b>	<b>307</b>	<b>507</b>	<b>581</b>	<b>499</b>	<b>654</b>	<b>399</b>	<b>562</b>	<b>123</b>	<b>621</b>	<b>83</b>	<b>4.531</b>

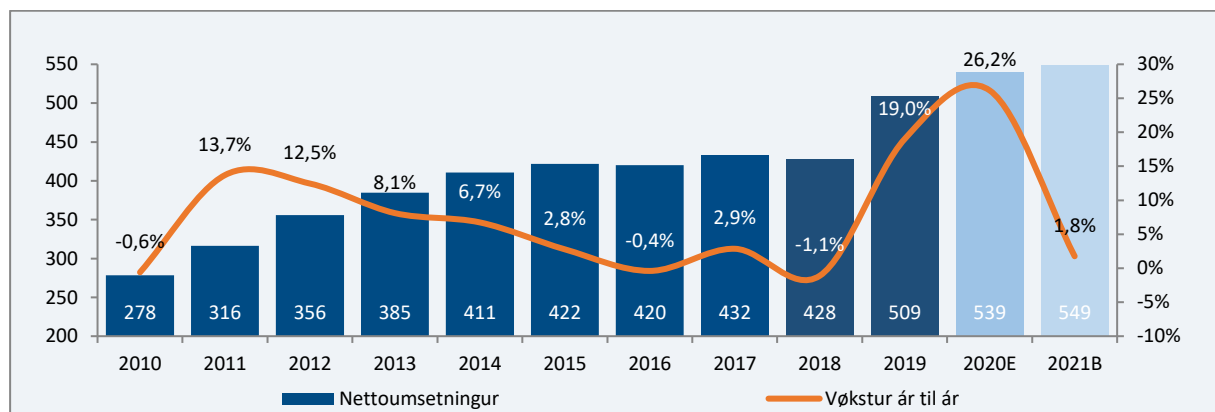
Mynd 4 – Væntaðar ílögur í net 2019-2029

Net ílögur (DKKkm)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Til- samans
Koplingarstöðir	52	40	64	51	45	58	47	62	35	11	0	463
Net og sjókaðal	93	60	106	176	126	56	59	79	79	79	79	993
Digitalir málálarar	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
Battarískipan og synkrongenerator	3	57	65	65	10	20	45	10	0	0	0	275
Nýggj stýrískipan og onnur verkfrøði	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Fyrising	33	18	5	3	3	3	3	3	3	3	3	81
<b>Net tilsamans</b>	<b>187</b>	<b>180</b>	<b>241</b>	<b>296</b>	<b>185</b>	<b>138</b>	<b>155</b>	<b>155</b>	<b>118</b>	<b>94</b>	<b>83</b>	<b>1.831</b>

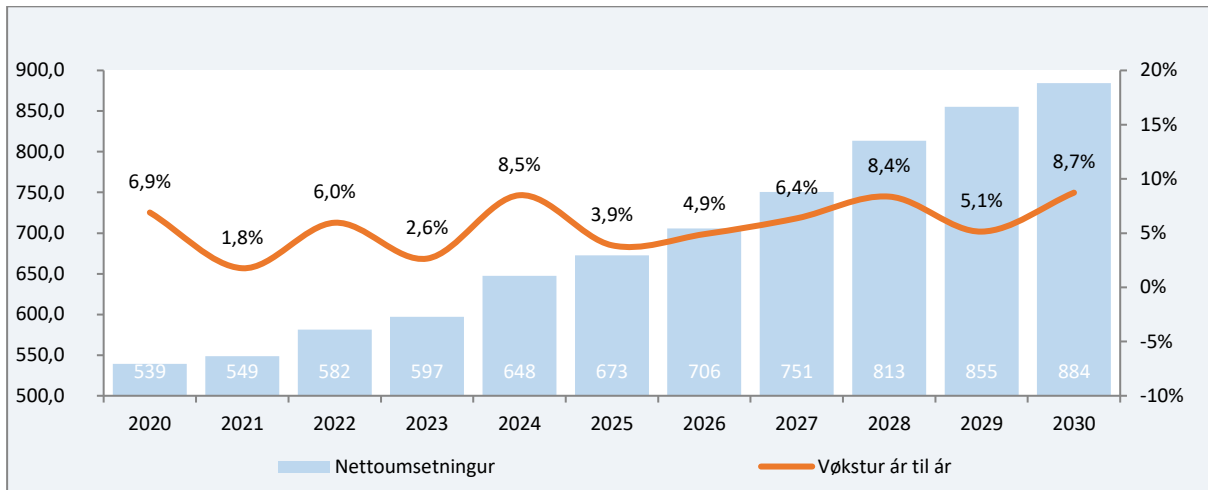
Mynd 5 vísir nettoumsetning felagsins frá 2010 til 2019 við staðfestum tølum, eins og mynd 6 vísir væntaða nettoumsetningin frá 2020-2030.

Vøksturin í umsetninginum seinastu árin kemur av príshækkingum og meirsølu av kWt, jvf. frammanfyri standandi talvu um prísbrotingar og sølu til kundar í GWt. Sigast kann, at framgongd hevur verið í nettoumsetninginum, og neyðugt verður við einum góðum nettoumsetningi komandi árin. Sum myndirnar vísa, verður nú roknað við virknaðinum frá orkuskiptinum, har umlagt verður til elbilar og hitapumpur. Tí hækkar umsetningurin hjá SEV komandi árin.

Mynd 5 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vøkstur herav í % ár til ár 2010-2021

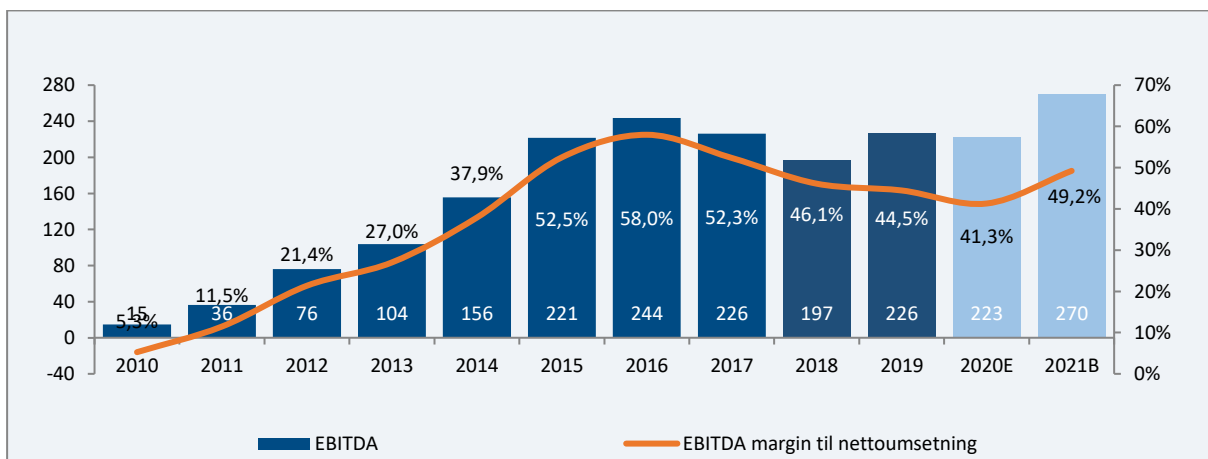


Mynd 6 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vöxtur herav í % ár til ár 2020-2030



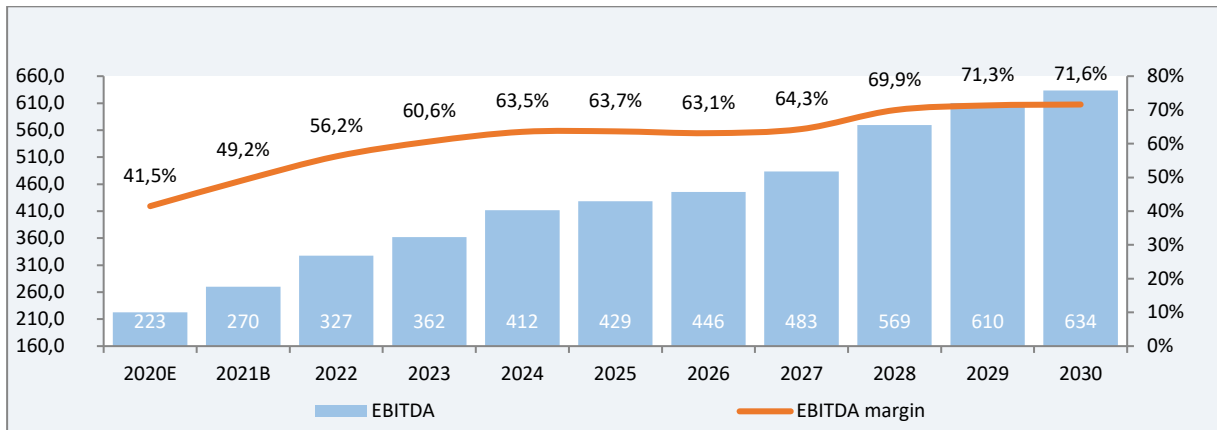
Í 2020 er innroknað prishækking upp á 0,05 kr. kWt. fyri allar kundar felagsins undantikið kundarnar í serligu prískránni við eini nýtslu störru enn 30.000 kWt, har prishækkingin er 0,10 kr. pr. kWt. Eingin prishækking er gjörd í 2021, sum av fyrstani tíð ætlað. Í langtíðarætlanini er ætlað við eini prishækking uppá 0,08 kr. pr. kWt fyri allar kundar felagsins í 2022 og aftur í 2024 við 0,08 kr. pr. kWt. Hareftir og fram til 2030 er ikki roknað við øðrum prishækkingum. Tó er prísurin fyri elnýtslu til hitapumpur og elbilar í fíggarætlanini hildin á sama støði øll árin, sum fyri 2021 grundað á, at støða skal takst til henda prísinn á hvørjum ári. Um hesin hækking í mun til hækking av elprísinum annars merkir hetta, at ein mógulig prishækkan kann gerast lægri enn nevnda prishækkanin uppá 0,08 kr. pr. kWt., serliga frá 2024 og fram at rokna tí tá byrja nøgdin innan hetta nýtsluøki at økjast munandi.

Mynd 7 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2010-2021



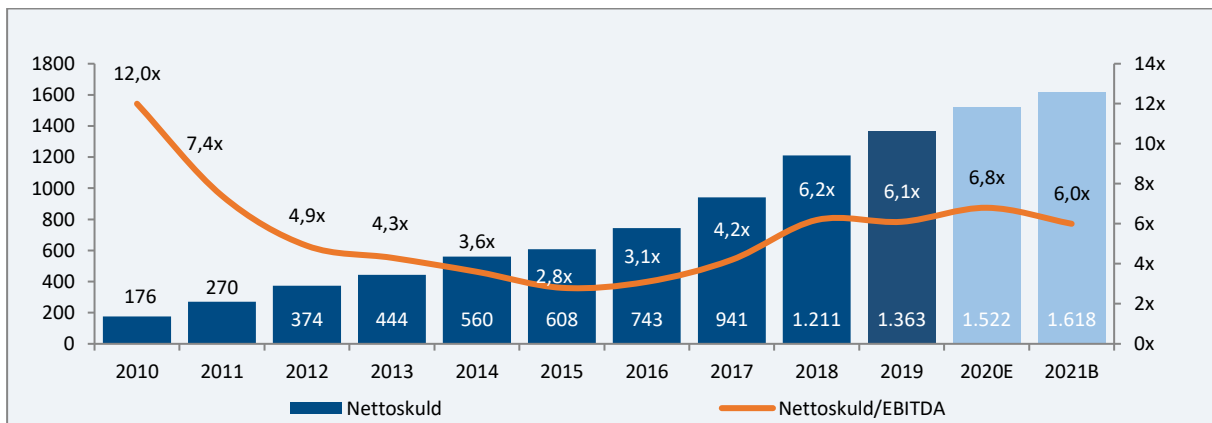
Mynd 7 vísir gongdina í EBITDA og EBITDA-margin í mun til nettoumsetningin undanfarnu árin. Hendan var á einum lágum støði, men er síðani styrkt munandi seinastu árin til at verða 259 mió. kr. av einum nettoumsetningi upp á 543,0 mió. kr. ella 43,6% í 2020. Hetta høga støðið er ætlandi at skula halda áfram komandi árin, sum mynd 8 vísir.

Mynd 8 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2019-2030



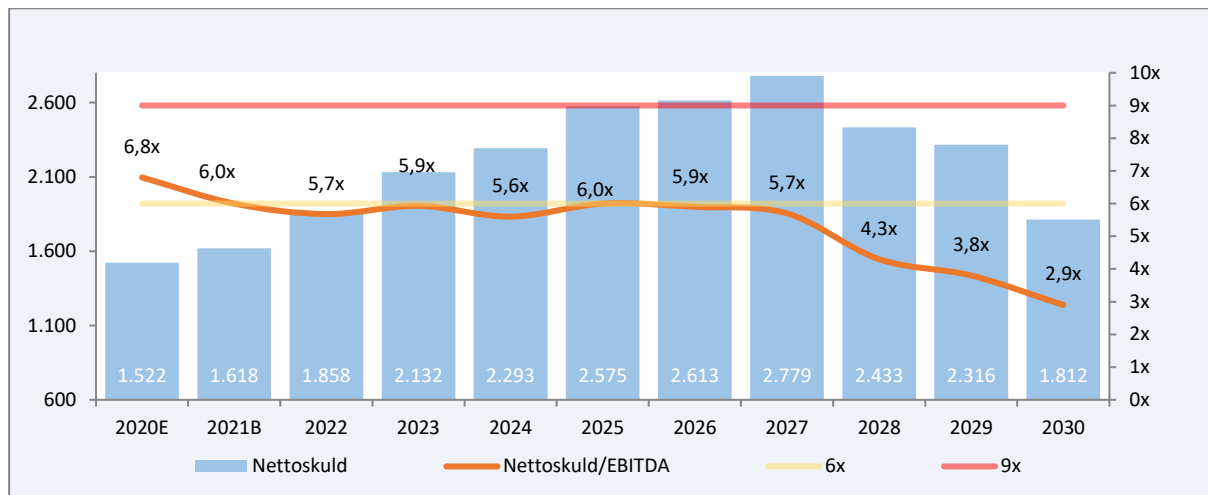
Eitt av týðningarmiklu lyklatølunum er nettoskuldin í mun til EBITDA. SEV hefur avgjørt, at hetta lyklatali ikki skal verða størri enn 6 ferðir. Í verandi lániavtalu við peningastovnarnar kann talið verða upp til 9 ferðir, men SEV metir hetta verða ov høgt, og vil tí stremba eftir í mesta lagi upp til 6 ferðir. At peningastovnarnir loyva upp til 9 ferðir, gevur SEV eina trygdarmargin at arbeiða innanfyri. Niðanfyri standandi mynd 9 vísir gongdina í nettoskuldini í mið. kr. seinastu árin í mun til EBITDA.

Mynd 9 – Nettoskuld í mun til EBITDA 2010-2021



Sum mynd 9 vísir, var nettoskuldin í mun til EBITDA í 2010 á einum sera høgum støði fyri síðani at lækka til 6,2 ferðir í 2018, sum er 0,2 ferðir uttanfyri ásettu innanhýsismargu upp á 6 ferðir hjá felagnum. Arbeitt verður alla tíðina við at halda lyklatalið á í mesta lagi 6 ferðir, og væntandi verður lyklatalið 6,8 ferðir við ársenda 2020.

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



1) Innroknað í nettoskuld eru fíggjarligu amboðini

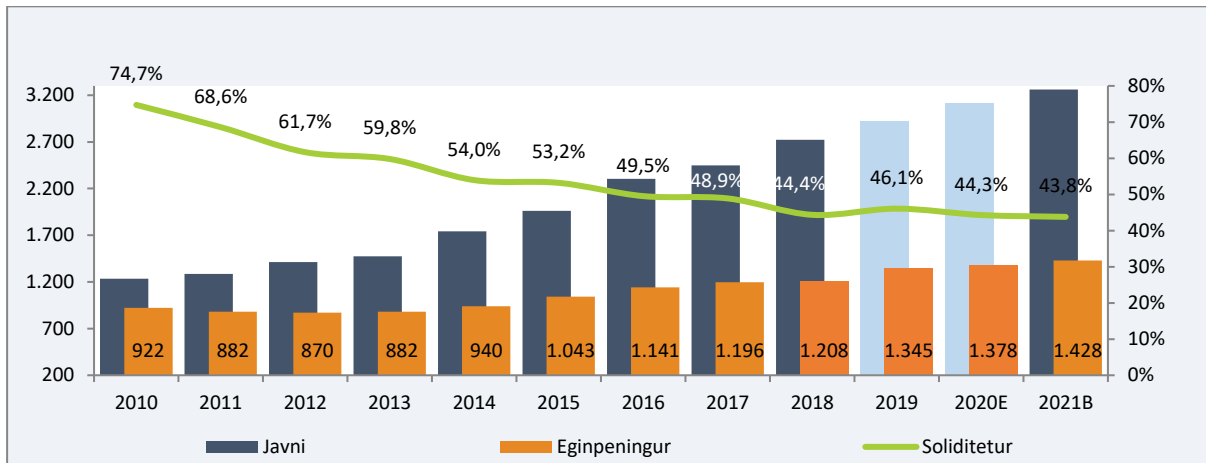
Av mynd 10 framgongur, at nettoskuldin í mun til EBITDA í 2020 er hægri enn 6 ferðir, men síðani lækkar talið aftur til 6 ferðir í 2021 og heldur seg innan fyri ásettu innanhýsis margu upp á 6 ferðir. Kravið til lyklatalið frá lánveitarunum er, at hetta ikki má verða størri enn 9 ferðir. Við hesum er lyklatalið hjá SEV tó væl innanfyri kravið frá lánveitarunum til SEV.

Henda gongd í nettoskuldini í mun til EBITDA hongur saman við núverandi prísstöði í mun til samlaðu útreiðslurnar og íløgurnar, har SEV ásetur elprísirnar árliga í sambandi við rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanina og sum skal góðkennast av myndugleikanum á økinum. Samlaða ætlanin verður umrødd við og viðgjørð av ORKU, sum er myndugleikin á økinum, sambært galdandi lóggávu.

At nettoskuldin í mun til EBITDA í 2020 verður 6,8 ferðir er ikki nøktandi og ikki í tráð við tað strategi felagið hevur á økinum. At lyklatalið kemur uppá 6,8 ferðir í 2020 skyldast serliga tey átøk, felagið má gera fyri at halda veitingartrygdina og veitingarskylduna, umframt íløgur í orkuskiptið. Hetta stóði fyri lyklatalið hevur nevnd og leiðsla tikið til eftirtektar men ikki góðtikið, og stig eru tikin, sum nevnt omanfyri, fyri at fáa lyklatalið niður aftur á 6 ferðir ella lægri. Hetta mál væntast rokkið í 2021, har lyklatalið ætlandi verður 6,0 ferðir.

Rakstrar-, fíggjar og íløguætlanin hjá SEV fyri 2021 skal viðgerast av leiðslu, nevnd og eigarunum í oktober og november 2020, tá verður endalig stóða tikin til ætlanina sum heild herundir móguligar prísbroyingar.

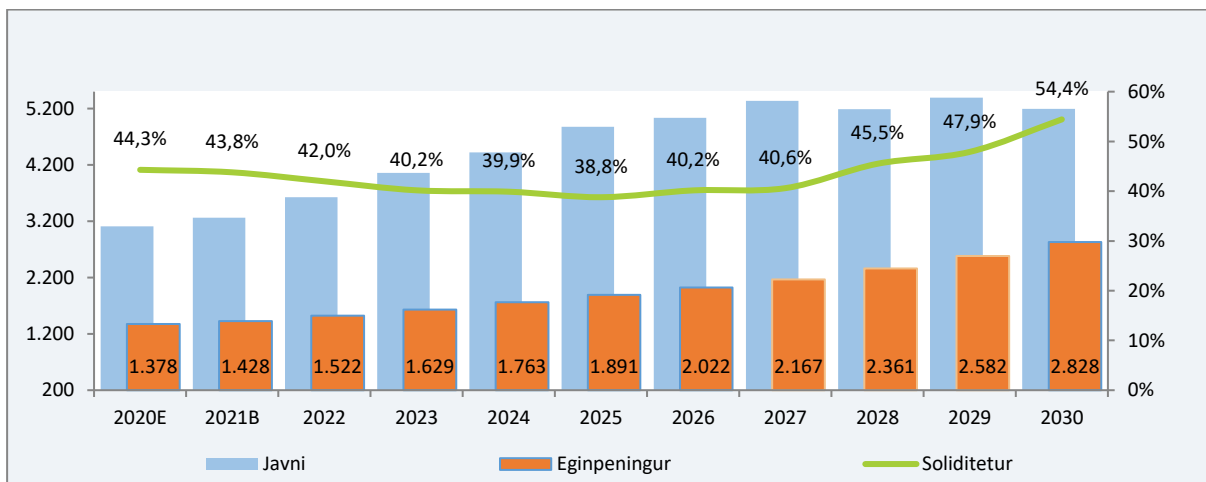
Mynd 11 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2010-2021



Gjøgnum öll árin hefur SEV haft ein góðan soliditet (eginpeningur í mun til samlaðu ognirnar), og í 2018 var hesin 44,4%. Innanhýsis kravið til eginpeningspartin er ásett 42,5%, har kravið frá lánveitarum til SEV er, at eginpeningurinn í mun til samlaðu ognirnar ikki má verða minni enn 35,0%. Avtalað er, í sambandi við figgingina til vindmylluúbyggingarnar, við lánveitarnar, at eginpeningurinn í mun til samlaðu ognirnar, kann verða 35,0%. Talan er sostatt um eina lækking í kravinum uppá 2,5% stig, tí kravið var 37,5% fyrr.

Við hesum lýkur felagið kravið tí eginpeningspartin í 2020 og bæði krøvini í 2021. Men sum niðanfyrir standandi mynd vísir, so fer eginpeningsparturin niður um innanhýsis markið upp á 42,5% í 2022 og fram til og við 2027 fyri síðani at hækka upp í 45,5% í 2028.

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, men at innanhýsis markið fyri soliditetin uppá 42,5% klárar felagið at halda í 2020 til 2022. Í 2028 kemur soliditeturinn upp aftur á 45,5%, sum er hægri enn innanhýsis markið uppá 42,5%. Innanhýsis markið fyri soliditetin skal endurskoðast í sambandi við virksemið hjá felagnum.

## Vindmyllufeløgini hjá SEV og Fjarhitafelagið

## 7. Sjálvstöðug 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 og Húsahaga. Fyri fleiri upplýsingar um vindfeløgini verður víst til roknskapirnar 2016-2019 fyri vindfeløgini, sum eru at finna á [www.sev.fo](http://www.sev.fo) og fíggjarætlanina 2020 brot 8.

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

### 7.1 Neshagi

Vindmyllulundin í Neshaga var liðug og tikin í nýtslu í november 2012. Sostatt hevur hendan framleitt el til brúkararnar í 8 ár, og royndirnar fram til 2019 hava verið góðar. Í 2020 hava fleiri av myllunum fingið skaða og hevur hetta ávirkað raksturinn hjá felagnum skeivan vegin. Skaðin verður umvældur í lýtuni og vónandi koma vindmyllurnar í rakstur aftur seint í 2020.

Tó kann væntast, at raksturinn í 2021 eisini verður ávirkaður av skaðunum við eini lægri sølu. Vanliga framleiður felagið umleið 15GWt av elorku inn á netið hjá SEV men fyri 2020 væntast framleiðslan ikki at verða størri enn 7 GWt. Við hesum verður talan um eitt undirskot í rakstrinum fyri 2020 við 1,6 mió.kr. eftir skatt.

Vindmyllulundin í Porkeri er sett upp og verður tikin í nýtslu í november mánaða 2020. Sambært tilboðnum frá mars 2019 verður kostnaðurin 71,0 mió.kr. Partapeningurin í felagnum verður í 2020 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.

Vanliga selir felagið elorku til SEV fyri 6,7 mió.kr. árliga, men við eini elframleiðslu sum er 7 GWt væntast sølun at verða 3,2 mió.kr.. Harumframt kemur sølun frá vindmyllulundini í Porkeri fyri 2 mánaðir í 2020 uppá 0,7 mió.kr., ella íalt 3,9 mió.kr. Fyri 2021 væntast sølun hjá vindmyllulundini í Porkeri at verða umleið 6,3 mió.kr.

Harumframt kemur vindfelagið at seta upp vindmyllulund á Eiði í 2021 og 2022. Avsett er 150 mió.kr. til verkætlanina yvir tvey ár. Roknað verður við eini sølu uppá umleið 13 mió.kr. fyrstu árin. Í hesum sambandi verður partapeningurin hækkaður við upp til 35 mió.kr. (mest sannlíkt 33,8 mió.kr.) og langfreista skuld verður umleið góðar 100 mió.kr. sum verður veitt av SEV til felagið.



Niðanfyrir er víst staðfestu töluni fyrir 2016-2019 og framroknað töl fyrir 2020. Harumframt verður ætlanin fyrir 2021 víst meðan töluni fyrir 2022 og 2023 eru framskrifaði.

t. kr.	2016	2017	2018	2019	2020F	2021Æ	2022	2023
Søla	6.552	6.681	6.770	5.732	3.864	11.441	19.336	25.999
Rakstur og viðlíkahald	717	899	913	1.042	2.301	3.295	5.223	6.747
Fíggjarkostnaður og avskrivningar	4.043	3.663	3.628	3.604	4.023	7.853	12.121	16.285
Úrslit áðrenn skatt	1.790	2.121	2.230	786	2.461	294	1.993	2.967
Skattur av ársúrsliti	245	459	401	142	-443	53	359	534
Ársúrslit	1.545	1.662	1.828	645	-2.018	241	1.634	2.433

Niðanfyrir er fíggjarstöðan hjá dótturfelagnum lýst í hövuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018	2019	2020F	2021Æ	2022	2023
Samlaðar ognir	36.965	36.540	36.166	34.423	100.652	145.967	230.394	223.208
Áogn og tíðaravmarking	2.183	5.024	5.499	5.103	3.985	5.536	9.584	15.402
Millumrokning fyrir lán	28.175	25.628	23.025	20.364	89.053	116.335	163.769	153.616
Eginogn	8.545	10.207	12.036	12.681	10.663	28.644	65.278	67.710

## 7.2 Húsahagi

SEV átók sær at uppseta tær 13 vindmyllurnar í Húsahaga fyrir síðani at leggja hesar í eitt sjálvstöðugt 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 6 ár, og royndirnar hava verið góðar. Í ár hevur ein mylla verið ávirkað av skaða og henda myllan hevur ikki framleitt el ein part av árinum. Av tí at felagið hevur eina EPK-avtalu við vindmylluveitaran Enercon kemur væntandi inntøkan frá hesi mylluni at fella undir ábyrgdina, sum er veitt av Enercon yvirfyri SEV. Hetta merkir, at Vindfelagið Húsahagi fær endurgjald frá Enercon fyrir mistu inntøkuna av mylluni, ella part harav.

Í 2021 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 41,4 GWt um árið fyri góð 0,33 kr. pr. kWt. sambært prísavtalu, sum er góðkend av myndugleikanum. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 14 mió. kr.

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. Óvist er, um ella nær, ein møgulig loysn kemur á málið. Í krónum kann ósemjan gerast upp til 4,1 mió.kr. fyrir árinum frá 2014 til 2019 at rokna av eini samlaðari sølu uppá 72,4 mió.kr. Harumframt skal ein rætting gerast uppá 1,1 mió.kr. í søluni grundað á, at streymsølan er máld úr myllunum, meðan hetta skal gerast á koplingarstöðini. Hetta verður rættað.

Niðanfyrir er víst staðfestu töluni fyrir 2016-2019 og framroknað töl fyrir 2020. Harumframt verður ætlanin fyrir 2021 víst, meðan töluni fyrir 2022 og 2023 eru framskrifaði.

t. kr.	2016	2017	2018	2019	2020F	2021Æ	2022	2023
Søla	14.158	13.685	12.692	13.663	11.780	13.009	13.140	13.271
Rakstur og viðlíkahald	4.755	4.261	4.702	5.054	4.379	4.423	4.467	4.512
Fíggjarkostnaður og avskrivningar	9.991	8.876	8.754	8.658	8.495	8.371	8.244	8.114
Úrslit áðrenn skatt	-587	548	-764	-49	-1.094	215	427	644
Skattur av ársúrsliti 18%	105	99	127	-9	197	0	0	0
Ársúrslit	-481	450	-636	-58	-897	215	427	644

Niðanfyrri er fíggjarstöðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018	2019	2020F	2021Æ	2022	2023
Samlaðar ognir	96.518	91.446	85.166	79.609	72.793	66.965	61.224	55.569
Áogn og tíðaravmarking	3.705	5.913	6.912	8.574	9.06	10.487	12.023	13.647
Millumrokning fyrri lán	75.000	69.479	63.834	58.336	52.145	46.103	39.933	33.635
Eginogn	21.518	21.968	21.331	21.273	20.375	20.591	21.018	21.663

Elorkukeypið á 41,4 GWh frá dótturfelagnum hevur SEV bundið seg til at keypa sjálvt um SEV ikki er ført fyrri at fáa allan vindin til sættis, um myllurnar eru tøkar. Roknað verður við, at næstan allur vindurin fæst til høldar, og allar vindmyllurnar kunnu framleiða fult inn á netið hjá felagnum. Hetta er grundað á battarískipanina hjá SEV í Húsahaga.

## 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 at upprunaligi kapitalparturin í felagnum er taldur við í ognunum hjá SEV.

Fjarhitafelagið selur hita í fleiri býarpørtum í Tórshavnar kommunu og hevur sambært seinastu ársfrásøgn felagsins 1.385 brúkarar móti 1.254 kundar í 2018. Sostatt eru 131 nýggir brúkarar komnir afturat í árinum móti 157 undanfarna ár.

Roknskapur felagsins við ársenda 2019 javnvigaði við einum fíggjarstöðujavna á 182,4 mió. kr. móti 161,7 mió. kr. í 2018, og eginognin var í 2019 komin upp á 62,9 mió. kr. móti 62,5 mió. kr. í 2018 mió. kr. Ársúrslitið fyrri 2019 gjørdist 0,5 mió. kr. móti 1,3 mió. kr. í 2018. Sostatt er talan um eitt verri úrslit í 2019 í mun til 2018.

Felagið skrivar soleiðis í síni ársfrásøgn. “Ársins nettosøla var 22,5 mió.kr. ímóti 19,7 mió.kr. seinasta ár. Úrslitið eftir skatt er 0,4 mió.kr. ímóti 1,3 mió.kr. seinasta ár. Árið 2019 er nógv ávirkað av høgari oljunýtslu, m.a. tí at fleiri stórir brúkarar eru komnir í skipanina, umframt at veturin var kaldur við nógvum vindi. Í seinnu helvt av 2020 verður Sundsverkið aftur knýtt í fjarhitaskipanina. Eisini fer Fjarhitafelagið at fáa orku frá Førka (biogass). Tað fer at hava við sær, at oljunýtslan verður minkað munandi.



Í 2019 eru íløgur gjørdar í anleggið fyri góðar 38 mió.kr. m.a. er nýggj fjarhitaleiðing løgd í Landavegin, Hoydalsvegin, Undir Kongavarða, og úti á Fløtum. Nakað av arbeiði er gjørt við Karlamagnusarbreyt.

Fjarhitafelagið hevur í roknskaparárinum havt 6 fólk í starvi. Harafturat hevur verið neyðugt í ávísan mun atkeypa arbeiðsmegi uttanhýsis.

Hildið verður fram á grønu leiðini, sum eigararnir og nevndin hava avgjørt, við at knýta vesturbýin og Argir í skipanina hjá Fjarhitafelagnum. Medio 2020 heldur arbeiðið fram við at leggja fjarhitaleiðing í Landavegin frá Vesturkirkjuni oman til gamla kirkjugarð. Eisini er ætlanin at leggja fjarhitaleiðing í Jústsgøtu til nýggju lögrelustøðina. Arbeiðið á Hálsi heldur fram, har eisini aðrir stórir bygningar koma upp í fjarhitaskipanina”.

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 forvinninginum hjá Fjarhitafelagnum, sum jú longu er ein grøn upphitingarloysn.

Tórshavn, hin 6. november 2020

Elfelagið SEV

### **Rakstrartøl og talvur frá síðu 61 og fram**

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

Rakstur / Operations	2019	2020		2020				Frávík millum ætlað og staðfest/-framroknað	Frávík millum ætlað og staðfest/-framroknað	2021	2022	2023	
	Staðfest / Actual	Ætlan / Budget	Ætlan / Budget		Ætlan / Budget		kr			%	Ætlan og framskriving / Budget and projections	Framskriving/ projections	Frávík millum ætlað og staðfest/-framroknað
	íalt / total	íalt / total	3/4 ár / year	4 ársf.	íalt / total	íalt / total	íalt / total			Ír / year	Ír / year		
<b>Inntøkur / Revenue</b>													
kWh-gjald / kWh charges	469.997.100	523.517.344	381.240.353	135.233.784	516.474.137	-7.043.207	0,0		526.689.507	574.616.327	590.216.925		
Fast gjald / Fixed charges	17.381.000	17.430.880	13.217.862	5.537.338	18.755.200	1.324.320	0,0		18.805.200	18.805.200	18.805.200		
Íbinding / Connection fees	24.014.000	6.000.000	6.689.550	500.000	7.189.550	1.189.550	0,0		6.000.000	6.000.000	6.000.000		
Annað / Other charges	-266.000	1.000.000	-1.914.925	1.500.000	-414.925	-1.414.925	0,0		0	0	0		
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-2.338.000	-4.922.212	-1.954.334	-731.078	-2.685.412	2.236.800	0,0		-2.685.412	-17.897.143	-18.049.260		
<b>Nettøumsetningur / Net Turnover</b>	<b>508.788.100</b>	<b>543.026.012</b>	<b>397.278.506</b>	<b>142.040.044</b>	<b>539.318.550</b>	<b>-3.707.462</b>	<b>0,0</b>		<b>548.809.295</b>	<b>581.524.384</b>	<b>596.972.865</b>		
Oljuútreiðslur til eigna nýtslu / Cost of oil used in production	143.855.000	160.313.126	133.590.324	45.460.638	179.050.962	-18.737.836	0,0		135.180.791	106.933.454	85.952.006		
<b>Tilfar og tænastruvingar / Materials and services</b>	<b>57.457.001</b>	<b>58.635.620</b>	<b>39.099.341</b>	<b>16.579.719</b>	<b>55.679.060</b>	<b>2.956.560</b>	<b>0,0</b>		<b>62.818.000</b>	<b>65.739.369</b>	<b>66.458.313</b>		
Framleiðsluvirkir/Production	27.590.000	25.728.098	17.447.718	6.067.996	23.515.713	2.212.385	0,0		29.511.500	32.138.804	32.459.742		
Netvirksemi uttan fyrising /Grid without Administration	10.013.000	11.642.000	8.312.872	3.810.745	12.123.617	-481.617	0,0		14.180.000	14.321.800	14.465.018		
Fyrising /Administration	19.854.000	21.265.522	13.338.751	6.700.978	20.039.730	1.225.792	0,0		19.126.500	19.278.765	19.533.553		
<b>Bruttovinningur / Gross profit</b>	<b>307.476.099</b>	<b>324.077.266</b>	<b>224.588.841</b>	<b>79.999.687</b>	<b>304.588.528</b>	<b>-19.488.738</b>	<b>0,0</b>		<b>350.810.504</b>	<b>408.851.561</b>	<b>444.562.546</b>		
<b>Starvsfólkaútreiðslur - Salaries and wages</b>	<b>81.265.040</b>	<b>80.295.209</b>	<b>61.300.470</b>	<b>20.535.568</b>	<b>81.836.038</b>	<b>-1.540.829</b>	<b>0,0</b>		<b>80.694.952</b>	<b>81.555.889</b>	<b>82.369.436</b>		
Framleiðsluvirkir/Production	38.496.226	34.638.415	29.407.476	9.722.964	39.130.440	-4.492.025	0,0		38.245.834	38.626.280	39.010.531		
Netvirksemi uttan lönir hjá fyrising /Grid without Administration	23.996.000	29.590.838	19.363.806	5.910.231	25.274.038	4.316.800	0,0		24.516.879	24.818.048	25.066.228		
Fyrising / Administration	18.772.814	16.065.956	12.529.188	4.902.372	17.431.561	-1.365.605	0,0		17.932.239	18.111.561	18.292.677		
<b>Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar / Profit before depreciation, amortization and impairment</b>	<b>226.211.059</b>	<b>243.782.057</b>	<b>163.288.371</b>	<b>59.464.119</b>	<b>222.752.490</b>	<b>-21.029.567</b>	<b>0,0</b>		<b>270.115.553</b>	<b>327.295.672</b>	<b>362.193.110</b>		
<b>Avskrivningar / Depreciation, amortization and impairment</b>	<b>113.599.000</b>	<b>155.141.462</b>	<b>116.085.381</b>	<b>27.548.171</b>	<b>143.633.552</b>	<b>11.507.910</b>	<b>0,0</b>		<b>157.754.438</b>	<b>161.192.819</b>	<b>179.176.247</b>		
<b>Úrslit áðrenn figgjarpostar og skatt / Profit before financials and tax</b>	<b>112.612.059</b>	<b>88.640.595</b>	<b>47.202.990</b>	<b>31.915.949</b>	<b>79.118.938</b>	<b>-9.521.657</b>	<b>0,0</b>		<b>112.361.115</b>	<b>166.102.853</b>	<b>183.016.863</b>		
Virðisjavnan av kapitalþættum / Subsidiary fair value adjustments	0	0	0	0	0	0	0,0		0	0	0		
Rentuútreiðslur / Interest expenses	37.040.001	47.180.720	29.562.927	9.717.680	39.280.607	7.900.113	0,0		50.625.720	51.070.320	52.926.320		
Rentuinntøkur / Interest revenue	0	0	0	0	0	0	0,0		0	0	0		
<b>Úrslit áðrenn skatt / Profit before tax</b>	<b>75.572.058</b>	<b>41.459.875</b>	<b>17.640.063</b>	<b>22.198.269</b>	<b>39.838.331</b>	<b>-1.621.544</b>	<b>0,0</b>		<b>61.735.395</b>	<b>115.032.533</b>	<b>130.090.543</b>		
Skattur / tax	13.193.000	7.462.778	0	7.170.900	7.170.900	291.878	-100,0		11.112.371	20.705.856	23.416.298		
<b>Úrslit eftir skatt / Profit after tax</b>	<b>62.379.058</b>	<b>33.997.098</b>	<b>17.640.063</b>	<b>15.027.369</b>	<b>32.667.432</b>	<b>-1.329.666</b>	<b>0,0</b>		<b>50.623.024</b>	<b>94.326.677</b>	<b>106.674.245</b>		

JAVNI / PR. 31. DESEMBER / BALANCE PR. 31. DECEMBER	2019	2020	2021	2022	2023
AKTIV / ASSETS	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt
<b>Fastar ognir og avskrivningar / Fixed assets and depreciation, amortization and impairment</b>					
Útvegnaðarvirði við ársbyrjun / Acquisition value beginning-of-year	3.564.778.152	3.759.178.152	4.762.829.587	5.033.264.590	5.484.564.590
Tilgongd / additions	194.962.000	1.003.651.435	270.435.003	451.300.000	372.200.000
Frágongd / disposals	562.000	-	-	-	-
<b>Útvegnaðarvirði við ársenda / Acquisition value year-end</b>	<b>3.759.178.152</b>	<b>4.762.829.587</b>	<b>5.033.264.590</b>	<b>5.484.564.590</b>	<b>5.856.764.590</b>
Avskrivningar við ársbyrjun / Depreciation, amortization and impairment beginning-of-year	1.865.223.132	1.978.822.132	2.122.455.684	2.280.210.121	2.441.402.940
Avskrivningar í árinum / Depreciation, amortisation and impairment over the year	113.599.000	143.633.552	157.754.438	161.192.819	179.176.247
<b>Avskrivningar við ársenda / Depriceation, amoritzation and impairment year-end</b>	<b>1.978.822.132</b>	<b>2.122.455.684</b>	<b>2.280.210.121</b>	<b>2.441.402.940</b>	<b>2.620.579.188</b>
<b>Fastar ognir við ársenda / Fixed assets year-end</b>	<b>1.780.356.020</b>	<b>2.640.373.904</b>	<b>2.753.054.469</b>	<b>3.043.161.650</b>	<b>3.236.185.403</b>
Íløgugarbeiði í gerð / Investment works in progress	829.483.000	185.669.915	222.419.915	278.519.915	487.219.915
<b>Materiel stöðioagn / Tangible fixed assets</b>	<b>2.609.839.020</b>	<b>2.826.043.819</b>	<b>2.975.474.384</b>	<b>3.321.681.565</b>	<b>3.723.405.318</b>
Kapitalpartar í dótturfelögum / Investments in subsidiaries	-	-	-	-	-
Kapitalpartar í assosieraðum virkjum / Investments in associates	2.750.000	2.750.000	2.750.000	2.750.000	2.750.000
Avleidd figgjárlig amboð/derivatives	22.111.000	22.111.000	22.111.000	22.111.000	22.111.000
<b>Figgjárlig stöðisogn / Financial Assets</b>	<b>24.861.000</b>	<b>24.861.000</b>	<b>24.861.000</b>	<b>24.861.000</b>	<b>24.861.000</b>
<b>STÖÐISOGN TILSAMANS / Total Assets</b>	<b>2.634.700.020</b>	<b>2.850.904.819</b>	<b>3.000.335.384</b>	<b>3.346.542.565</b>	<b>3.748.266.318</b>
Olja á goymslu - Oil nventory	17.403.000	14.551.481	14.717.265	20.965.383	13.628.593
Tilfar á goymslu - Materials inventory	21.870.000	21.870.000	22.291.352	22.291.352	22.291.352
Arbeiði í gerð fyri fremmanda rokning / paid for work in progress	0	0	0	0	0
<b>Goymslur tilsamans / Total Inventory</b>	<b>39.273.000</b>	<b>36.421.481</b>	<b>37.008.617</b>	<b>43.256.735</b>	<b>35.919.945</b>
Vøru- og tænaúáögn (Elskuldarar) / Eletricity debtors	106.894.000	91.915.784	99.903.588	102.503.687	110.970.309
Skuldarar aðrir / Other debtors	0	0	0	0	0
Millumrokning við net / Settlement grid	0	0	0	0	0
Millumrokning við dótturfelög/ Settlement with subsidiary company's	0	0	0	0	0
Önnur áögn / Other receivables	0	126.000	0	0	0
Tíðavmarkingar /Prepayments and accrued income	12.109.000	12.109.000	12.109.000	12.109.000	12.109.000
<b>Skuldarar tilsamans / Total Receivables</b>	<b>119.003.000</b>	<b>104.150.784</b>	<b>112.012.588</b>	<b>114.612.687</b>	<b>123.079.309</b>
Lánsbrøv / Obligations	0	0	0	0	0
<b>Virðisbrøv tilsamans / Total shares</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Tøkur peningur / Cash and cash equivalents</b>	<b>125.123.000</b>	<b>118.426.268</b>	<b>112.282.159</b>	<b>122.259.292</b>	<b>148.626.252</b>
<b>ÖGN Í UMFERÐ TILSAMANS /TOTAL CURRENT ASSETS</b>	<b>283.399.000</b>	<b>258.998.534</b>	<b>261.303.363</b>	<b>280.128.715</b>	<b>307.625.505</b>
<b>AKTIV TILSAMANS / TOTAL ASSETS</b>	<b>2.918.099.021</b>	<b>3.109.903.352</b>	<b>3.261.638.747</b>	<b>3.626.671.280</b>	<b>4.055.891.823</b>

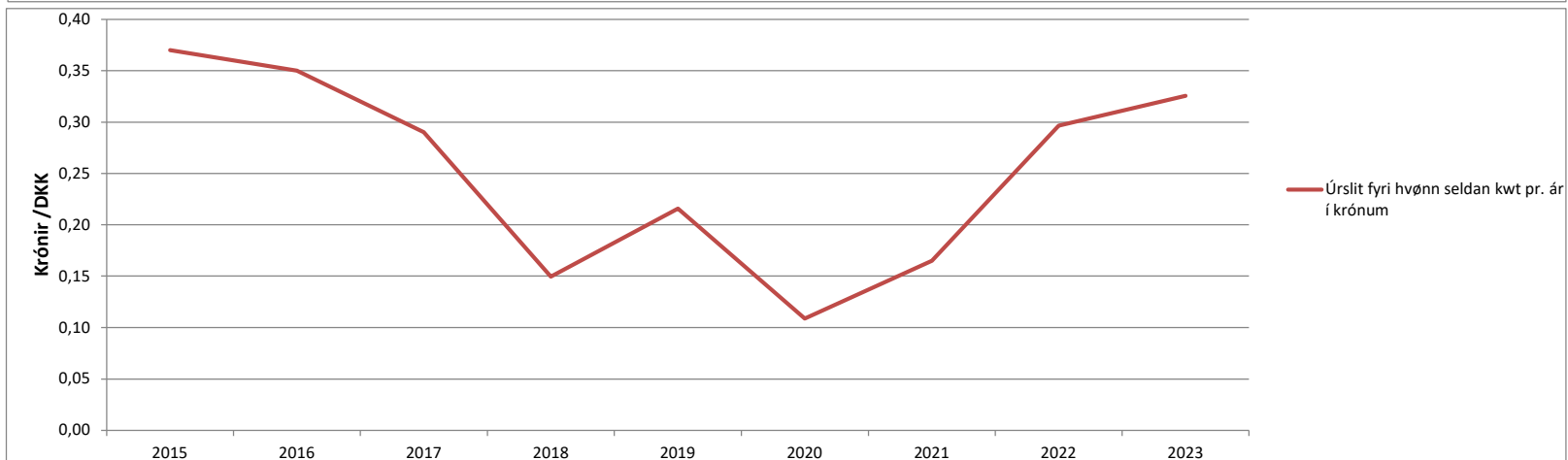
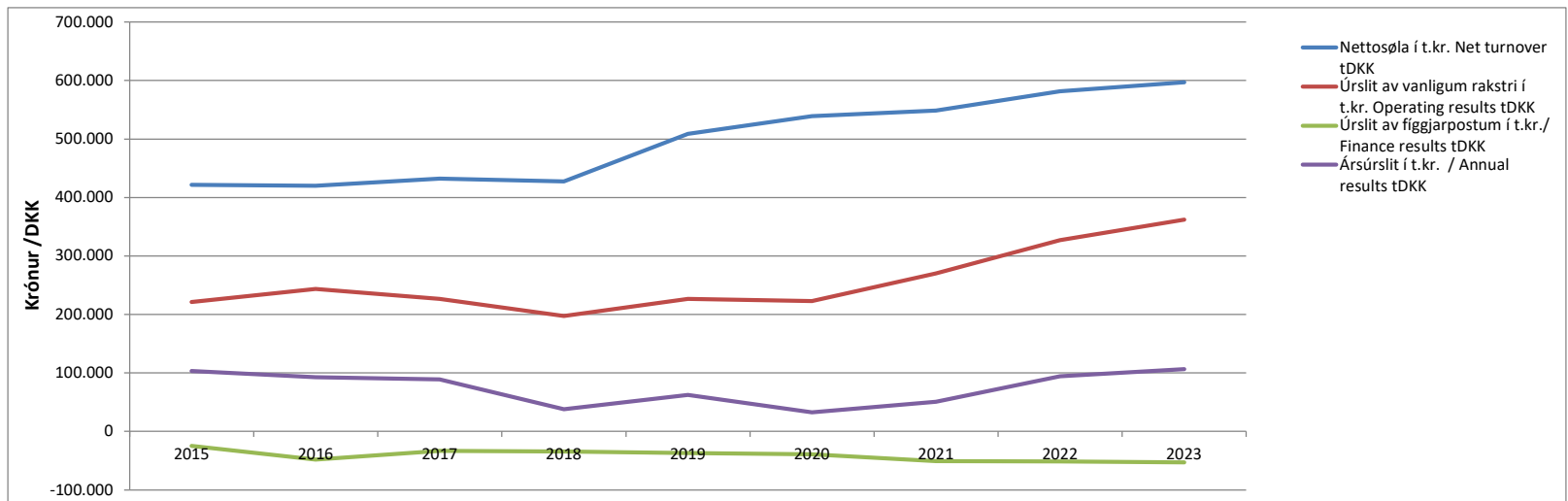
JAVNI PR. 31. DESEMBER / BALANSE PR. 31 DECEMBER	2019	2020	2021	2022	2023
PASSIV / LIABILITIES	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt
Innskot / Deposits	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875
Grunnur til avleidd figgjaramboð	-21.240.000	-21.240.000	-21.240.000	-21.240.000	-21.240.000
Grunnur til uppskriving eftir innaravirðishátti	-	-	-	-	-
Kapitalkonto / Capital account	1.299.543.832	1.361.923.890	1.394.591.322	1.445.214.347	1.539.541.024
Úrslit / Results	62.379.058	32.667.432	50.623.024	94.326.677	106.674.245
<b>Eginogn tilsamans / Total Equity</b>	<b>1.344.822.765</b>	<b>1.377.491.197</b>	<b>1.428.114.221</b>	<b>1.522.440.899</b>	<b>1.629.115.144</b>
Avsetingar til eftirløn og líknandi skyldur / Provisions for pensions and equivalent liabilities	19.598.000	19.598.000	19.598.000	19.598.000	19.598.000
Avsetingar til útsettan skatt / Provisions for deferred tax	2.540.000	9.836.900	20.949.271	41.655.127	65.071.424
Aðrar avsetingar / Other Provisions	0	0	0	0	0
<b>Avsetingar tilsamans / Total Provisions</b>	<b>22.138.000</b>	<b>29.434.900</b>	<b>40.547.271</b>	<b>61.253.127</b>	<b>84.669.424</b>
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	1.446.277.000	1.598.116.000	1.688.116.000	1.938.116.000	2.238.116.000
<b>Langfreistað skuld til samans / Total long-term debt</b>	<b>1.446.277.000</b>	<b>1.598.116.000</b>	<b>1.688.116.000</b>	<b>1.938.116.000</b>	<b>2.238.116.000</b>
Stuttfreistaður partur av langfreistaðari skuld / Current portion of long-term debt	870.000	870.000	870.000	870.000	0
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000
Móttikin frammanundangjöld frá kundum (El-ogrnarar) / Prepayment received from electricity debtors	1.199.000	1.199.000	1.199.000	1.199.000	1.199.000
Vøru- og tænauskuld (aðrir ognarar) / Trade creditors	34.242.254	34.242.254	34.242.254	34.242.254	34.242.254
Millumrokning framleiðsla / Balance production	0	0	0	0	0
Avleidd figgjarlig amboð/derivatives	42.160.000	42.160.000	42.160.000	42.160.000	42.160.000
Partafelagsskattur / Corporate tax	0	0	0	0	0
Onnur skuld / Other debt	26.383.000	26.383.000	26.383.000	26.383.000	26.383.000
Tíðaravmarkingar / Prepayments	0	0	0	0	0
<b>Stuttfreistað skuld tilsamans / Total short-term debt</b>	<b>104.861.255</b>	<b>104.861.254</b>	<b>104.861.254</b>	<b>104.861.254</b>	<b>103.991.254</b>
<b>SKULD TILSAMANS / TOTAL DEBTS</b>	<b>1.551.138.255</b>	<b>1.702.977.254</b>	<b>1.792.977.254</b>	<b>2.042.977.254</b>	<b>2.342.107.254</b>
<b>PASSIV TILSAMANS / TOTAL LIABILITIES</b>	<b>2.918.099.020</b>	<b>3.109.903.351</b>	<b>3.261.638.748</b>	<b>3.626.671.280</b>	<b>4.055.891.822</b>

GJALDFØRISYVIRLIT / CASH FLOW STATEMENT	2020 íalt	2021 íalt	2022	2023
<b>Rakstur / Operations</b>				
<b>Nettuumsetningur / Net turnover</b>	<b>539.318.550</b>	<b>548.809.295</b>	<b>581.524.384</b>	<b>596.972.865</b>
Streymgjald / kWh charges	516.474.137	526.689.507	574.616.327	590.216.925
Fast gjald / Fixed charges	18.755.200	18.805.200	18.805.200	18.805.200
Íbindingargjald / Connection fees	7.189.550	6.000.000	6.000.000	6.000.000
Ómaksgjald v.m. / Other charges	-414.925	0	0	0
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-2.685.412	-2.685.412	-17.897.143	-18.049.260
<b>Broyttligur kostnaður / Variable costs</b>				
<b>- Oljukostnaður / Cost of Oil</b>	<b>179.050.962</b>	<b>135.180.791</b>	<b>106.933.454</b>	<b>85.952.006</b>
<b>- Tilfar og tænastr / Materials and services</b>	<b>55.679.060</b>	<b>62.818.000</b>	<b>65.739.369</b>	<b>66.458.313</b>
Framleiðsluvirkir / Power plants	23.515.713	29.511.500	32.138.804	32.459.742
Netvirkssemi uttan fyrisiting / Grid less administration	12.123.617	14.180.000	14.321.800	14.465.018
Fyrisiting / Administration	20.039.730	19.126.500	19.278.765	19.533.553
<b>Bruttovinningur / Gross Profits</b>	<b>304.588.528</b>	<b>350.810.504</b>	<b>408.851.561</b>	<b>444.562.546</b>
<b>- Lønarárreiðslur / Wages and salaries</b>	<b>81.836.038</b>	<b>80.694.952</b>	<b>81.555.889</b>	<b>82.369.436</b>
Framleiðsluvirkir / Power plants	39.130.440	38.245.834	38.626.280	39.010.531
Netvirkssemi uttan fyrisiting / Grid less administration	25.274.038	24.516.879	24.818.048	25.066.228
Fyrisiting / Administration	17.431.561	17.932.239	18.111.561	18.292.677
<b>Gjaldfærisbroyting frá vanligum rakstri / Changes in cash flow from traditional operations/ EBITDA</b>	<b>222.752.490</b>	<b>270.115.553</b>	<b>327.295.672</b>	<b>362.193.110</b>
Broytingar í goymslu, skuldaram og ognarum v.m. / Changes in inventory, debtors and creditors etc.	<b>25.000.634</b>	<b>2.663.431</b>	<b>11.857.638</b>	<b>21.416.467</b>
+/- broyting í vørugoymslu / changes in inventory	2.851.519	-587.135	-6.248.119	7.336.791
+/- broyting í skuldaram / changes in debtors	14.852.216	-7.861.803	-2.600.100	-8.466.621
+/- broyting í avsetingum/skyldum / changes in provisions	7.296.900	11.112.371	20.705.856	23.416.298
+/- broyting ognarum/changes in creditors	0	0	0	0
+/- broyting ognarum/stuttfreistað skuld/changes in creditors and short-term debt	0	-1	0	-870.000
+/- broyting í figgjárlig amboð og javning av skuld í dollar/changes in derivatives and regulation of debt	0	0	0	0
+/- javning / Balancing	0	0	0	0
<b>Gjaldfærisbidrag frá rakstur / Cash generated from operating activities</b>	<b>247.753.124</b>	<b>272.778.984</b>	<b>339.153.309</b>	<b>383.609.578</b>
<b>+/- Iløgur/Investments:</b>	<b>-359.838.350</b>	<b>-307.185.003</b>	<b>-507.400.000</b>	<b>-580.900.000</b>
Netvirkssemi / Grid	-197.633.350	-203.270.000	-214.200.000	-170.650.000
Framleiðsluvirksemi / Production	-806.018.085	-67.165.003	-237.100.000	-201.550.000
Figgjarlig stöðisogn/financial fixed assets				
Broyting í arbeiði í gerð / Changes to work in progress	643.813.085	-36.750.000	-56.100.000	-208.700.000
Broyting í figgjárligari stöðisogn / Changes in financial assets	0	0	0	0
Søla av vindmyllulund 2016 og skrivstovubygning v.m. 2022 / Sale of wind turbine park 2016 and sale of officebuilding 2018	0	0	0	0
Javning til primo iløgur av fæstum ognum / Balancing of investments in fixed assets	0	0	0	0
<b>Figgjarligar inngjaldingar og útgjaldingar / Net cash flow from financing activities</b>				
<b>+/- broyting í langfreistaðari skuld / changes to long-term debt</b>	<b>151.840.000</b>	<b>90.000.000</b>	<b>250.000.000</b>	<b>300.000.000</b>
Nýggj lántøka - New borrowings	151.839.000	90.000.000	250.000.000	300.000.000
Lántøka til umlegging av verandi skuld til langfreistað / Conversion of existing debt into long-term debt	626.000.000	0	0	336.000.000
Avdráttir uppá skuld / Repayment of borrowings RCF from 2016	-626.000.000	0	0	-336.000.000
Lántøka til umlegging av verandi skuld til langfreistað / Conversion of existing debt into long-term debt	350.000.000	0	0	0
Avdráttir uppá skuld / Repayment of borrowings FA from 2019	-350.000.000	0	0	0
Lántøka til umlegging av verandi skuld til langfreistað / Conversion of existing debt into long-term debt	0	1.000.000.000	0	0
Avdráttir uppá skuld / Repayment of borrowings RCF from 2016 and FA 2019	0	-1.000.000.000	0	0
Ábyrgdarpeningur 2019-2029/subordinated debt	0	0	0	0
Afturrindan av skuld í sambandi við sølu av vindmyllulund/Repayment of borrowing regarding sale of wind turbine park	0	0	0	0
Javnan av trekki frá iløgufigging / Balancing withdrawals from investment financing	1.000	0	0	0
<b>+/- Kapitalinntøkur og rentukostnaður og provisión netto / Net proceeds from investments and interest expenses and provisions</b>	<b>-46.451.507</b>	<b>-61.738.091</b>	<b>-71.776.176</b>	<b>-76.342.618</b>
<b>Gjaldfærisbroyting íalt/ Total net cash flow</b>	<b>-6.696.733</b>	<b>-6.144.110</b>	<b>9.977.133</b>	<b>26.366.960</b>
<b>Tøkur peningur primo / Cash and Cash equivalents beginning -of-year</b>	<b>125.123.001</b>	<b>118.426.268</b>	<b>112.282.159</b>	<b>122.259.292</b>
<b>Tøkur peningur ultimo áðrenn rakstrarkredditt / Cash and cash equivalents year-end before bank overdraft</b>	<b>118.426.268</b>	<b>112.282.159</b>	<b>122.259.292</b>	<b>148.626.252</b>
* Rakstrarkredditt 2016 frá peningastovnum til iløgur/ Allowed bank overdraft 2016 to investments	63.074.000	43.074.000	0	0
* Rakstrarkredditt 2019 frá peningastovnum til vindmyllur í miðstaðarækinum/ Allowed bank overdraft 2019 to investments in windturbines in the mainarea	150.000.000	0	0	0
* Rakstrarkredditt 2019 frá peningastovnum til vindmyllur á Eiði/ Allowed bank overdraft 2019 to investments in windturbines in Eiði	149.684.000	99.684.000	0	0
* Rakstrarkredditt 2019 frá peningastovnum til iløgur/ Allowed bank overdraft 2019 to investments	100.000.000	100.000.000	100.000.000	100.000.000
* Rakstrarkredditt 2019 frá peningastovnum til rakstur/ Allowed bank overdraft 2019 to operations	100.000.000	100.000.000	100.000.000	100.000.000
<b>Tøkur peningur ultimo eftir rakstrarkredditt / Cash and cash equivalents at the end of year after bank overdraft</b>	<b>681.184.268</b>	<b>455.040.159</b>	<b>322.259.292</b>	<b>248.626.252</b>

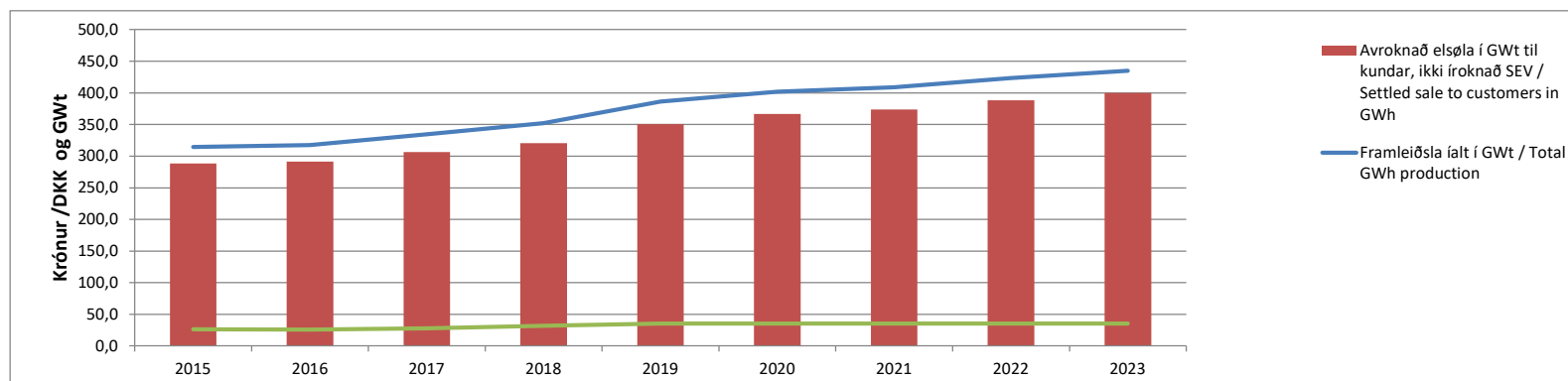


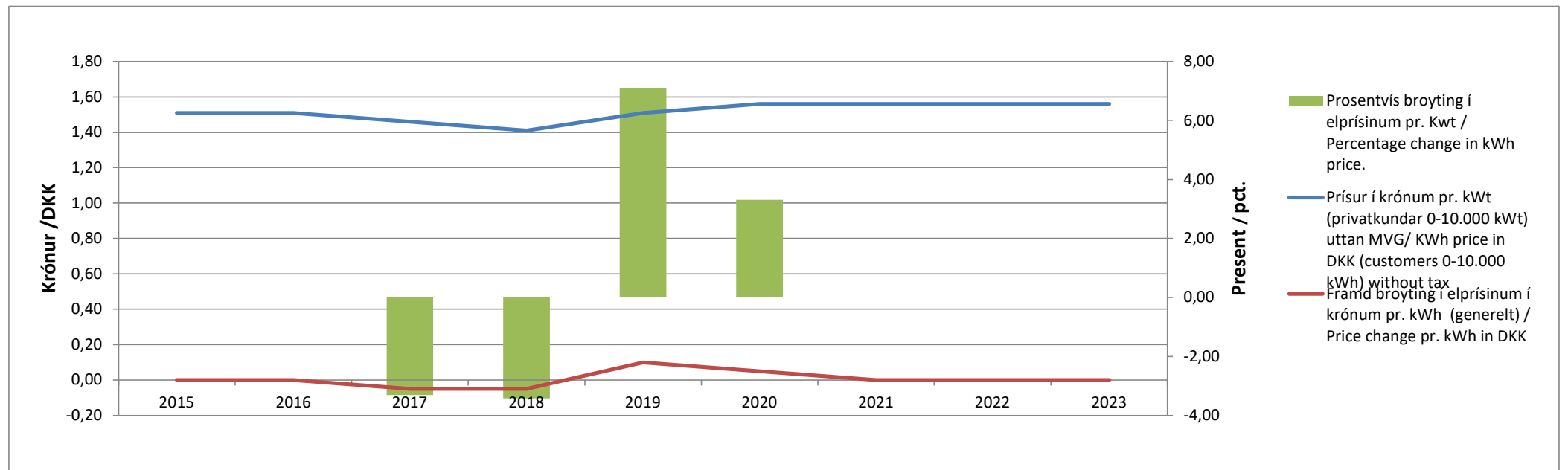
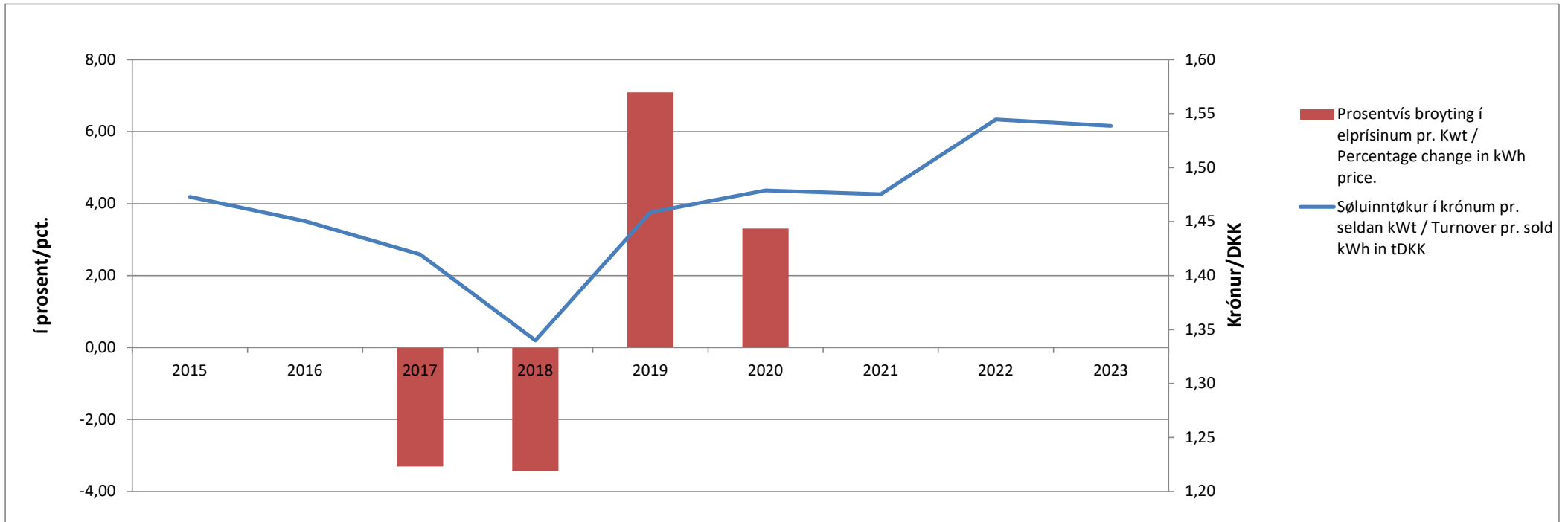
Ár	2020	2021	2022	2023
Ílögur og útgreiningar harav í t.kr.	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt
Maskindeild (110)	1.650	1.250	100	100
Fossaverkið - (deild 120)	1.458	1.200	0	0
Héygaverkið - (deild 130)	1.100	300	0	0
Mýruverkið - (deild 140)	543	800	200	0
Eiðisverkið - (deild 150)	850	4.480	300	450
Verkið í Botni - (deild 160)	700	7.800	6.000	20.000
Vágsverkið - (deild 170)	2.350	4.000	2.200	0
Verkið í Trongisvági - (deild 180)	0	0	0	0
Sundsverkið - (deild 190)	74.617	29.610	22.900	1.000
Skopun - (deild 210)	150	150	0	0
Strond - (deild 220)	1.540	2.875	1.250	0
Vindorka Neshagi "Enercon" - (deild 231 og 232)	0	500	0	0
Vindorka - deild 235 Vindmyllur Eiði	275	0	0	0
Vindorka - deild 240 Vindmyllur Húsahagi (13 stk.)	150	1.000	0	0
Vindorka - deild 245 Vindmyllur Meginþekið	316	50.000	100.000	0
Vindorka - deild 255 Vindmyllur Glyvrafjall	150	1.700	0	0
Vindorka - deild 260 Vindmyllur Sandoy	1.800	0	0	180.000
Vindorka - deild 265 Vindmyllur Kirkjubøreyn	0	0	0	0
Vindorka - deild 270 Vindmyllur Suðuroy	71.100	0	0	0
Vindorka - deild 275 Vindmyllur Høgareyn	0	0	0	0
Smáverk felags - (deild 290)	150	2.850	3.450	0
Fugloy - (deild 292)	250	770	100	0
Svínoy - (deild 293)	200	260	0	0
Mykines - (deild 294)	250	570	0	0
Hestur - (deild 295)	300	300	0	0
Koltur - (deild 296)	500	600	0	0
Nólsoy - (deild 297)	0	0	600	0
Skúvoy - (deild 298)	650	800	0	0
Dímun - (deild 299)	0	50	0	0
Sjóvindmyllulund	0	5.000	0	0
Sjóvarfalsorka	0	0	0	0
Sólorka	0	300	50.000	0
Pumped storage	11.900	10.300	79.400	83.700
Víkarvatn - (deild 200)	0	0	0	0
Annað innan framleiðslu	0	0	0	0
<b>Framleiðsluvirkir íalt</b>	<b>172.948</b>	<b>127.465</b>	<b>266.500</b>	<b>285.250</b>
<b>Netvirikir uttan fyrisiting</b>	<b>153.916</b>	<b>161.820</b>	<b>235.800</b>	<b>292.550</b>
<b>Koblingsstöðir</b>	<b>51.951</b>	<b>40.000</b>	<b>63.550</b>	<b>50.550</b>
<b>Býtisvirkir</b>	<b>93.399</b>	<b>60.375</b>	<b>106.000</b>	<b>176.000</b>
400 Rakstrardeild	2.160	9.700	93.000	173.000
405 Teknistova	25	700	0	0
410 Býtisvirkir Norðuroyggjar	25.050	3.500	0	0
420 Býtisvirkir Eysturoy	23.969	1.700	0	0
430 Býtisvirkir Vágoy	1.220	600	0	0
440 Býtisvirkir Miðstreym	3.290	500	0	0
450 Býtisvirkir Suðurstreym	6.778	18.300	0	0
460 Býtisvirkir Sandoy	4.991	10.800	10.000	0
470 Býtisvirkir Suðuroy	22.966	8.725	0	0
480 Býtisvirkir, serligur rakstur	0	0	0	0
490 Verkstaður VN	2.750	5.600	3.000	3.000
680 Høvuðsgoymslan	200	250	0	0
<b>Innlegging</b>	<b>3.040</b>	<b>3.445</b>	<b>1.000</b>	<b>1.000</b>
<b>Verkfrøði</b>	<b>5.526</b>	<b>58.000</b>	<b>65.250</b>	<b>65.000</b>
<b>Fyrisiting</b>	<b>32.974</b>	<b>17.900</b>	<b>5.100</b>	<b>3.100</b>
<b>Netvirksemi íalt</b>	<b>186.890</b>	<b>179.720</b>	<b>240.900</b>	<b>295.650</b>
<b>ÍALT</b>	<b>359.838</b>	<b>307.185</b>	<b>507.400</b>	<b>580.900</b>

Rakstrarroknskapur / Income Statement	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Nettosøla í t.kr. Net turnover tDKK	421.952	420.270	432.277	427.460	508.788	539.319	548.809	581.524	596.973
Úrslit av vanligum rakstri í t.kr. Operating results tDKK	221.483	243.621	226.255	197.097	226.211	222.752	270.116	327.296	362.193
Úrslit av figgjarpóstum í t.kr./ Finance results tDKK	-24.830	-48.286	-32.948	-34.634	-37.040	-39.281	-50.626	-51.070	-52.926
Skattur	0	-9.343	-1.591	-9.242	-13.193	-7.171	-11.112	-20.706	-23.416
Ársúrslit í t.kr. / Annual results tDKK	103.067	92.754	88.974	38.084	62.379	32.667	50.623	94.327	106.674
Yvirskotsstig (í prosent) / Operating Profit Margin (%)	52,49	57,97	52,34	46,11	44,46	41,30	49,22	56,28	60,67
Úrslit fyri hvønn seldan kwrt pr. ár í krónum	0,37	0,35	0,29	0,15	0,22	0,11	0,17	0,30	0,33

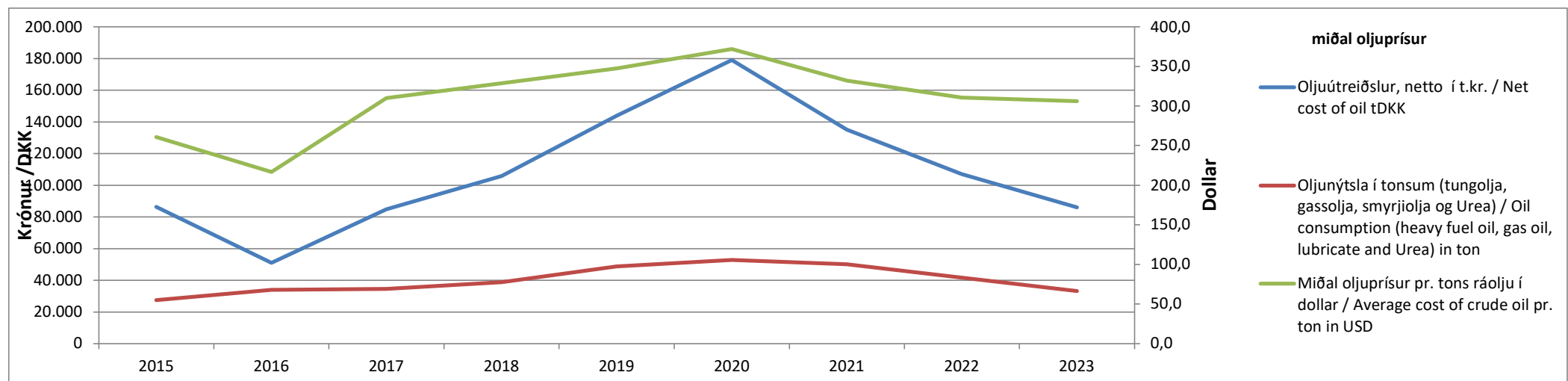


Framleiðsla / Production	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Framleiðsla av GWt við vindorku / GWh production utilising wind power	55,8	52,1	59,7	63,8	52,6	48,4	67,7	122,1	174,2
Framleiðsla av GWt við vatnorku / GWh production utilising hydro power	133,1	106,3	111,2	108,1	103,5	105,0	117,0	117,0	117,0
Framleiðsla av GWt við sjóarfall, sólorka og pumped to storage/GWh production utilising tidal, solar and pumped to storage	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	1,7
Framleiðsla av GWt við termiskari orku / GWh production utilising thermal power	125,5	158,9	163,4	180,1	230,0	248,3	223,5	182,6	142,1
<b>Framleiðsla íalt í GWt / Total GWh production</b>	<b>314,4</b>	<b>317,3</b>	<b>334,3</b>	<b>352,0</b>	<b>386,1</b>	<b>401,8</b>	<b>409,1</b>	<b>423,3</b>	<b>435,0</b>
<b>Framleiðsla í GWt sundurgreinað soleiðis / Break down of GWh production</b>									
Avroknað elsøla í GWt til kundar, ekki íroknað SEV / Settled sale to customers in GWh	288,1	291,4	306,5	320,5	350,4	366,5	373,8	388,1	399,7
Eginnýtsla hjá SEV í GWt / Private consumption in GWh	7,0	7,0	8,0	8,0	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Tap í GWt / GWh loss	14,6	18,9	19,8	23,5	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
Tap og eginnýtsla hjá SEV í GWt / GWh loss and private consumption	26,3	25,9	27,8	31,5	35,2	35,3	35,3	35,3	35,3
Tap og eginnýtsla hjá SEV í % av framleiðslu / GWh loss and private consumption as a percentage of total production	8,4	8,2	8,3	8,9	9,1	8,8	8,6	8,3	8,1
Prosentvísur vøkstur í sølu av GWt til kundar/Percentage change in sale to customers in GWh	1,5	1,1	5,2	4,6	9,3	4,6	2,0	3,8	3,0
Prísur í krónum pr. kWt (privatkundar 0-10.000 kWt) uttan MVG/ KWh price in DKK (customers 0-10.000 kWh) without tax	1,51	1,51	1,46	1,41	1,51	1,56	1,56	1,56	1,56
Framd broyting í elprísinum í krónum pr. kWh (generelt) / Price change pr. kWh in DKK	0,00	0,00	-0,05	-0,05	0,10	0,05	0,00	0,00	0,00
Prosentvís broyting í elprísinum pr. Kwt / Percentage change in kWh price.	0,00	0,00	-3,31	-3,42	7,09	3,31	0,00	0,00	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
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil tDKK	86.196	50.911	84.741	105.771	143.855	179.051	135.181	106.933	85.952
Oljunýtsla í tonsum (tungolja, gassolja, smyrjioolja og Urea) / Oil consumption (heavy fuel oil, gas oil, lubricate and Urea) in ton	27.488	33.912	34.590	38.838	48.600	52.821	50.173	41.583	33.086
Kostnaður pr. tons olju í krónum inkl. gass- og smyrjuolja / Cost of oil pr. ton incl. gas- and lubricating oil in DKK	3.136	1.501	2.450	2.723	2.960	3.390	2.694	2.572	2.598
Tungoljunýtsla í tonsum / Heavy fuel Oil consumption in ton	25.738	32.195	32.631	36.988	44.226	52.136	46.933	38.343	29.846
Kostnaður pr. tons tungolju / Cost of heavy fuel oil pr. ton	2.859	1.139	2.123	2.384	2.478	3.199	2.508	2.334	2.295
Miðal oljuprísur pr. tons ráolju í dollar / Average cost of crude oil pr. ton in USD	260,7	216,8	310,2	328,8	347,5	371,9	332,3	310,8	306,2
Keyp av streymi í t.kr/ Purchase of electricity in DKK	2.402	2.394	2.844	2.692	2.338	2.685	2.685	17.897	18.049



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
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Inntøkur í t.kr. / Revenue in tDKK</b>	<b>424.354</b>	<b>422.664</b>	<b>435.121</b>	<b>430.152</b>	<b>511.126</b>	<b>542.004</b>	<b>551.495</b>	<b>599.422</b>	<b>615.022</b>
Framleiðsluvirkir (íroknað bygningar) í t.kr. / Power Budgetts (buildings incl.) in tDKK	53.302	61.954	58.942	59.056	66.086	62.646	67.757	70.765	71.470
Netvirksemið í t.kr. / Grid in tDKK	32.925	33.154	31.443	33.426	34.009	37.398	38.697	39.140	39.531
Fyrising íroknað tryggingar, tap av skuldarum, eftirlønir og arbeiðsm. gjöld í t.kr. / Administration incl. insurance, loss on unpaid debt and pensions in tDKK	28.046	30.632	30.897	32.110	38.627	37.471	37.059	37.390	37.826
<b>Rakstrarútreiðslur íalt í t.kr. / Total operational expenses in tDKK</b>	<b>114.273</b>	<b>125.740</b>	<b>121.282</b>	<b>124.592</b>	<b>138.722</b>	<b>137.515</b>	<b>143.513</b>	<b>147.295</b>	<b>148.828</b>
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil in tDKK	86.196	50.911	84.741	105.771	143.855	179.051	135.181	106.933	85.952
Orkukeyp / Purchase of power	2.402	2.394	2.844	2.692	2.338	2.685	2.685	17.897	18.049
Avskrivningar í t.kr. / Depreciation in tDKK	93.587	93.238	102.742	115.136	113.599	143.634	157.754	161.193	179.176
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).	24.830	48.284	32.948	34.634	37.040	39.281	50.626	51.070	52.926
<b>Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost in tDKK</b>	<b>321.288</b>	<b>320.567</b>	<b>344.557</b>	<b>382.826</b>	<b>435.554</b>	<b>502.166</b>	<b>489.759</b>	<b>484.389</b>	<b>484.932</b>
<b>Ársúrslit í t.kr. áðrenn skatt / Annual Results in tDKK before tax</b>	<b>103.066</b>	<b>102.097</b>	<b>90.564</b>	<b>47.326</b>	<b>75.572</b>	<b>39.838</b>	<b>61.735</b>	<b>115.033</b>	<b>130.091</b>
Skattur/tax	0	9.343	1.590	9.242	13.193	7.171	11.112	20.706	23.416
<b>Ársúrslit í t.kr. eftir skatt / Annual Results in tDKK after tax</b>	<b>103.066</b>	<b>92.754</b>	<b>88.974</b>	<b>38.084</b>	<b>62.379</b>	<b>32.667</b>	<b>50.623</b>	<b>94.327</b>	<b>106.674</b>
Inntøka í mió.kr./Income in DKK million	424,4	422,7	435,1	430,2	511,1	542,0	551,5	599,4	615,0
KWt-gjald í mió.kr. / kWh charges in DKK million.	385,1	392,7	393,1	402,2	470,0	516,5	526,7	574,6	590,2
Onnur inntøka í mió.kr./base-rate, connection fee and service fee in mióDKK	39,3	30,0	42,0	28,0	41,1	25,5	24,8	24,8	24,8
Miðalprísur í krónum pr. seldan kWt/ Average unit price in DKK pr. kWh sold	1,34	1,35	1,28	1,26	1,34	1,41	1,41	1,48	1,48
Onnur inntøka pr. kWt/base-rate, connection fee and service fee per kWh	0,14	0,10	0,14	0,08	0,12	0,07	0,07	0,06	0,06
<b>Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK</b>	<b>1,47</b>	<b>1,45</b>	<b>1,42</b>	<b>1,34</b>	<b>1,46</b>	<b>1,48</b>	<b>1,48</b>	<b>1,54</b>	<b>1,54</b>
<b>Prosentvís broyting í elprísinum pr. kWt</b>									
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,47	1,45	1,42	1,34	1,46	1,48	1,48	1,54	1,54
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,11	1,10	1,13	1,22	1,24	1,37	1,31	1,25	1,21
<b>Úrslit fyri seldan kWt / Profit/loss pr. sold kWh</b>	<b>0,37</b>	<b>0,35</b>	<b>0,29</b>	<b>0,12</b>	<b>0,22</b>	<b>0,11</b>	<b>0,17</b>	<b>0,30</b>	<b>0,33</b>
<b>Kostnaður í krónum pr. seldan kWt sundurgreinaður í framleiðslu og net / Cost pr. kWh sold in DKK specified in cost for production and grid</b>									
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced kWh	0,74	0,64	0,74	0,79	0,85	0,95	0,85	0,82	0,79
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,37	0,45	0,39	0,41	0,39	0,42	0,46	0,43	0,42
<b>Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK</b>	<b>1,11</b>	<b>1,10</b>	<b>1,13</b>	<b>1,21</b>	<b>1,24</b>	<b>1,37</b>	<b>1,31</b>	<b>1,25</b>	<b>1,21</b>

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
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Olja / Oil	86.196	50.911	84.507	105.771	143.855	179.051	135.181	106.933	85.952
Keyp av vindorku/purchase of wind power	2.402	2.394	2.844	2.692	2.338	2.685	2.685	17.897	18.049
Tilfar og lönir / Materials, wages and salaries	53.302	61.954	58.942	59.056	66.086	62.646	67.757	70.765	71.470
Avskrivningar / Depreciation	59.230	59.230	67.823	74.221	69.169	91.222	96.766	101.641	113.703
Rentur / Interest	11.221	12.116	9.488	9.340	16.476	12.465	16.462	19.897	27.990
Framleiðslukostnaður íalt / Total production cost	212.351	186.605	223.604	251.080	297.924	348.069	318.852	317.134	317.165
Framleiddir kWt í GWT / Produced kWt in GWh	314,4	317,3	334,3	344,1	386,1	401,8	409,1	423,3	435,0
<b>Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced Kwh</b>	<b>0,68</b>	<b>0,59</b>	<b>0,67</b>	<b>0,73</b>	<b>0,77</b>	<b>0,87</b>	<b>0,78</b>	<b>0,75</b>	<b>0,73</b>
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. produced Kwh	0,27	0,16	0,25	0,31	0,37	0,45	0,33	0,25	0,20
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04
Harav tilfar og lönir / Materials and wages and salaries portion	0,17	0,20	0,18	0,17	0,17	0,16	0,17	0,17	0,16
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,19	0,19	0,20	0,22	0,18	0,23	0,24	0,24	0,26
Harav rentur / Interest portion	0,04	0,04	0,03	0,03	0,04	0,03	0,04	0,05	0,06
Seldir kWt í GWT / KWh sold in GWT units	288,1	291,4	306,5	316,1	350,4	366,5	373,8	388,1	399,7
<b>Framleiðslukostnaður pr. seldan kWt / Production cost pr. kWh sold</b>	<b>0,74</b>	<b>0,64</b>	<b>0,74</b>	<b>0,79</b>	<b>0,85</b>	<b>0,95</b>	<b>0,85</b>	<b>0,82</b>	<b>0,79</b>
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. kWh sold	0,30	0,17	0,29	0,33	0,41	0,49	0,36	0,28	0,22
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,05	0,05
Harav annar kostnaður / Other costs pr. produced Kwh	0,19	0,21	0,19	0,19	0,19	0,17	0,18	0,18	0,18
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,21	0,20	0,22	0,23	0,20	0,25	0,26	0,26	0,28
Harav rentur / Interest pr. produced Kwh	0,04	0,04	0,03	0,03	0,05	0,03	0,04	0,05	0,07

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

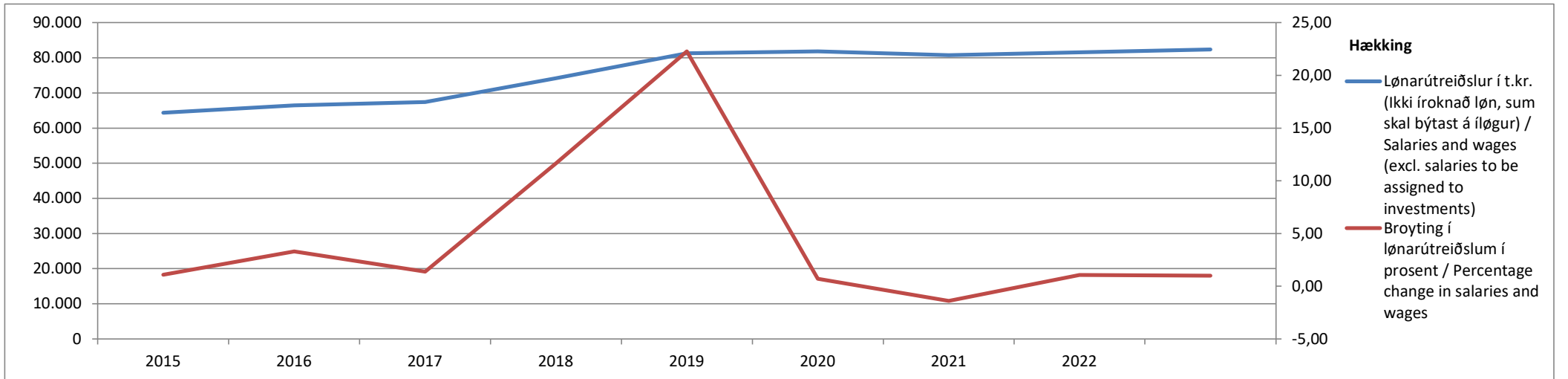
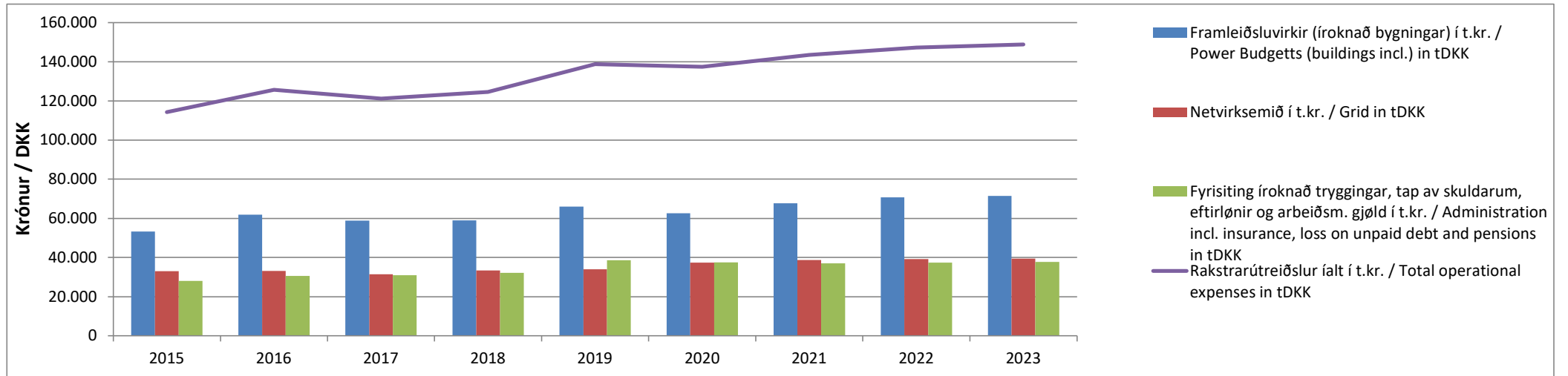
Sundurgreinaður netkostnaður 1) / Grid expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Tilfar og lönir / Materials and salaries	60.971	63.786	62.340	65.536	72.636	74.869	75.756	76.530	77.357
Avskrivningar uppá net / Grid depreciation	34.356	34.078	34.919	40.915	44.430	52.412	60.988	59.552	65.473
Rentur / Interest og/and subsidiary fair	13.609	35.106	21.348	24.102	19.977	26.816	34.163	31.173	24.936
Netkostnaður íalt / Total Grid expenses	108.937	132.970	118.607	130.554	137.043	154.097	170.907	167.255	167.766
Seldir kWt í GWT / Sold kWt in GWt	288,1	291,4	306,5	316,1	350,4	366,5	373,8	388,1	399,7
<b>Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold</b>	<b>0,37</b>	<b>0,45</b>	<b>0,39</b>	<b>0,41</b>	<b>0,39</b>	<b>0,42</b>	<b>0,46</b>	<b>0,43</b>	<b>0,42</b>
Harav netkostnaður / grid expenses pr. kWh sold	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Harav fyrisiting / administration expenses pr. kWh sold	0,09	0,10	0,09	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09
Harav avskrivningar / depreciation pr. kWh sold	0,12	0,12	0,11	0,13	0,13	0,14	0,16	0,15	0,16
Harav rentur / Interest expenses pr. kWh sold	0,05	0,12	0,07	0,08	0,06	0,07	0,09	0,08	0,06

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

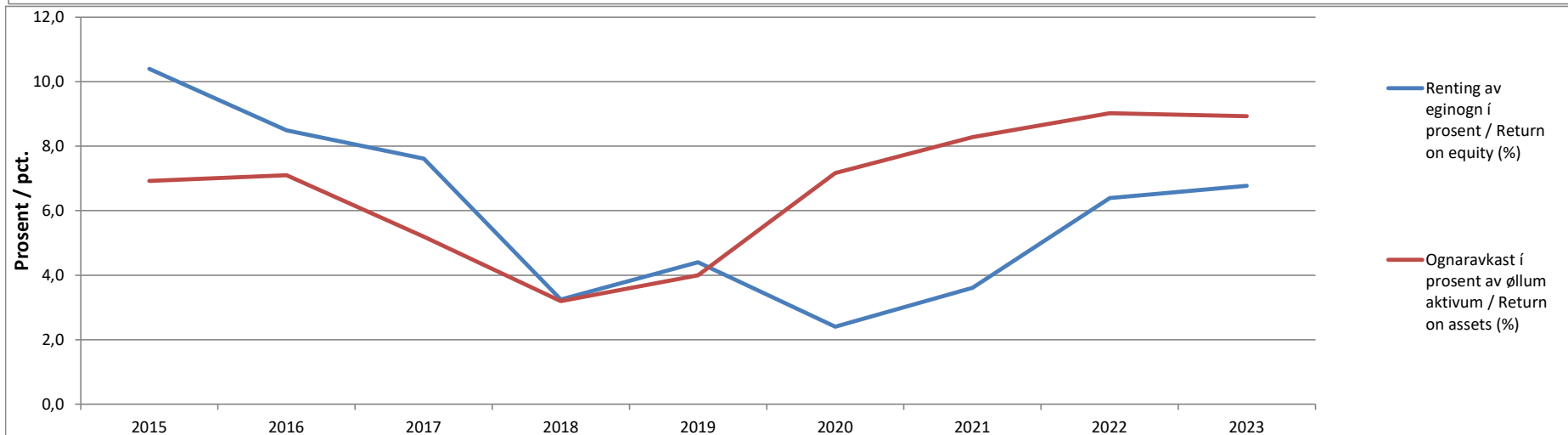
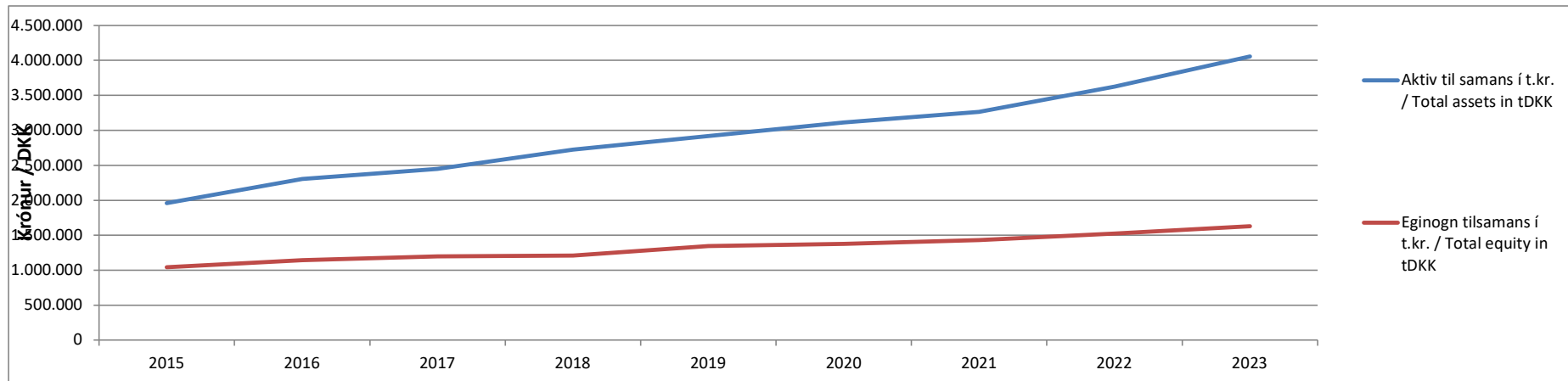


Sundurgreinaður oljukostnaður / Oil expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost tDKK	321.288	320.567	344.557	382.826	435.554	502.166	489.759	484.389	484.932
Oljukostnaður netto, íalt í t.kr. / Net oil cost in total in tDKK	86.196	50.911	84.741	105.771	143.855	179.051	135.181	106.933	85.952
Kostnaður íalt í t.kr. uttan olju / Total costs excl. cost of oil in tDKK	235.092	269.656	259.816	277.055	291.699	323.115	354.579	377.456	398.980
Olja í prosent av kostnaðinum / Oil portion of total cost (%)	26,83	15,88	24,59	27,63	33,03	35,66	27,60	22,08	17,72
Oljukostnaður pr. framleiddan kWt við olju / Oil cost pr. kWh produced using oil	0,69	0,32	0,52	0,60	0,63	0,72	0,60	0,59	0,60
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju (íroknað eginnytsla og nettap) / Oil cost pr. sold kWh produced using oil (net loss and private consumption incl.)	0,75	0,35	0,57	0,66	0,69	0,79	0,66	0,64	0,66
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum > 20.000 kWt / Cost pr. kWh sold to industry >20.000 kWh	1,15	1,15	1,10	1,10	1,20	1,30	1,30	1,30	1,30
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,40	0,80	0,53	0,44	0,51	0,51	0,64	0,66	0,64
Sølukostnaður pr. kWt í bólkinum < 10.000 kWt / Cost pr. kWh sold to customers < 10.000 kWh	1,51	1,51	1,46	1,41	1,51	1,56	1,56	1,56	1,56
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,76	1,16	0,89	0,75	0,82	0,77	0,90	0,92	0,90

<b>Lønaráútreiðslur í t.kr.</b> (Ikki íroknað lön, sum skal býttast á ílögur) / Salaries and wages (excl. salaries to be assigned to investments)	64.338	66.466	67.380	74.201	81.265	81.836	80.695	81.556	82.369
Broyting í Lønaráútreiðslum í prosent / Percentage change in salaries and wages	1,09	3,31	1,37	11,64	22,27	0,70	-1,39	1,07	1,00
Ársverk/Avarage number of employees	161	162	167	171	171	176	176	176	176

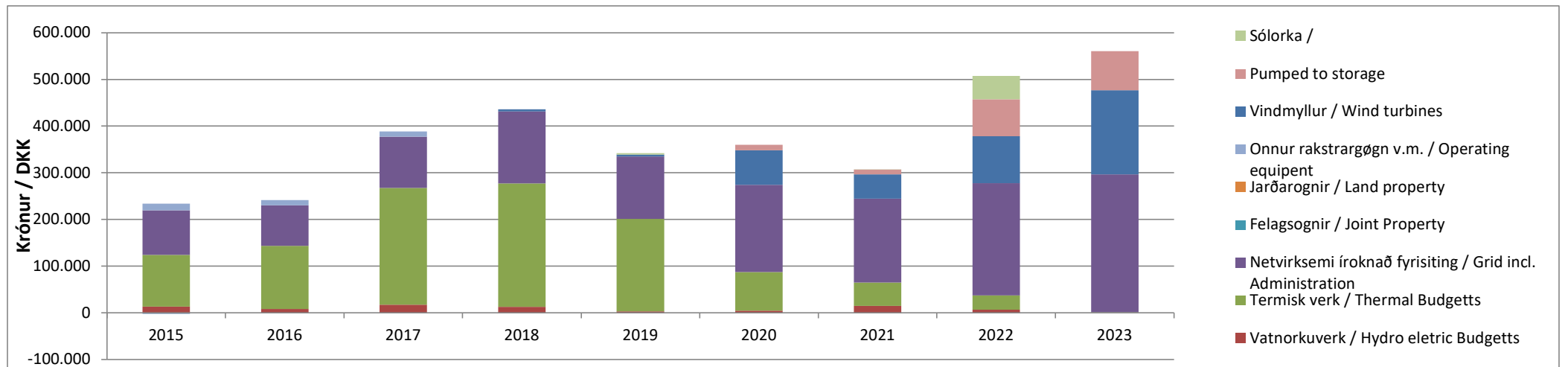
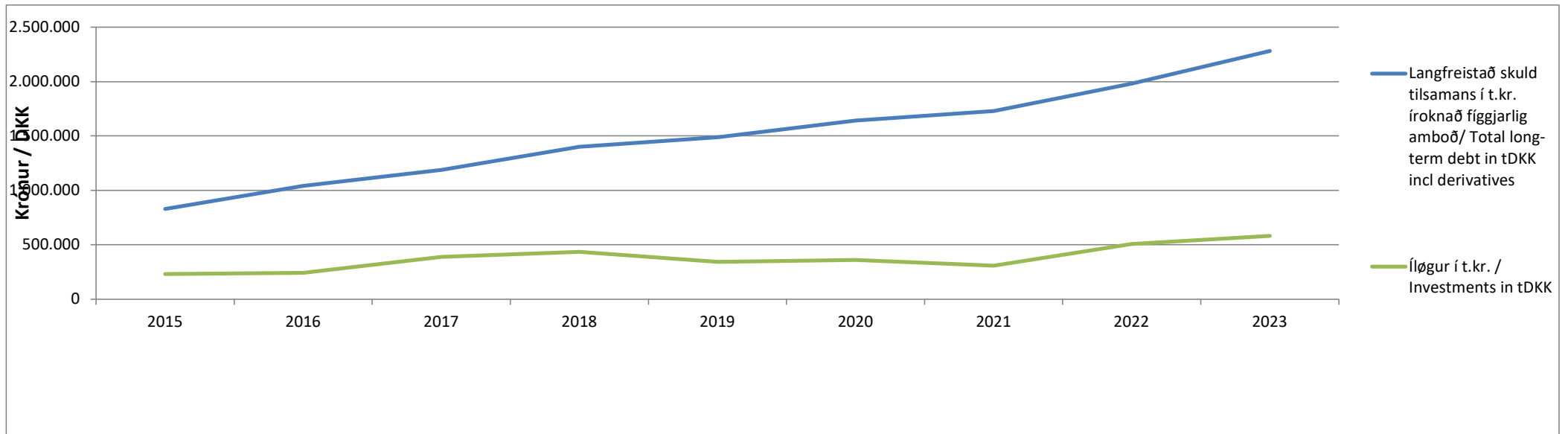


Figgjarstøða / Balance Sheet	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Aktiv til samans í t.kr. / Total assets in tDKK	1.960.373	2.303.961	2.447.178	2.722.760	2.918.099	3.109.903	3.261.639	3.626.671	4.055.892	
Eginogn tilsamans í t.kr. / Total equity in tDKK	1.042.921	1.141.003	1.196.397	1.207.723	1.344.823	1.377.491	1.428.114	1.522.441	1.629.115	
Soliditetur í prosent / Equity/Asset ratio (%)	53,2	49,5	48,9	44,4	46,1	44,3	43,8	42,0	40,2	
Renting av eginogn í prosent / Return on equity (%)	10,4	8,5	7,6	3,2	4,4	2,4	3,6	6,4	6,8	
Ognaravkast í prosent av øllum aktivum / Return on assets (%)	6,9	7,1	5,2	3,2	4,0	7,2	8,3	9,0	8,9	



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	Framskrivað / projections
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Úrslit frá vanligum rakstri/EBITDA	221.483	243.621	226.255	197.097	226.211	222.752	270.116	327.296	362.193
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. Íroknað fíggjarlig amboð/ Total long-term debt in tDKK incl derivatives	830.000	1.042.116	1.189.057	1.400.867	1.488.437	1.640.276	1.730.276	1.980.276	2.280.276
Gjaldfæri/Closing cash on hand	221.889	335.498	247.993	190.785	125.123	118.426	112.282	122.259	148.626
Netto langfreistað skuld tilsamans í t.kr./net total long-term debt in tDKK	608.111	706.618	941.064	1.210.081	1.363.314	1.521.850	1.617.994	1.858.017	2.131.650
Fíggjarlig amboð/derivatives	0	33.998	56.739	59.285	42.160	42.160	42.160	42.160	42.160
Ábyrgdir/garanties	0	3	3	9	9	9	9	3	3
<b>Netto langfreistað skuld íroknað ábyrgdir í mun til EBITDA, ferðir/net total long-term debt in incl garanties tDKK in comparison to EBITDA, times</b>	<b>2,8</b>	<b>3,1</b>	<b>4,2</b>	<b>6,2</b>	<b>6,13</b>	<b>6,83</b>	<b>5,99</b>	<b>5,68</b>	<b>5,89</b>
Stuttfreistað skuld tilsamans	77.612	91.772	91.772	89.262	104.861	104.861	104.861	104.861	103.991
<b>Stutt- og langfreistað skuld tilsamans/short and long term debt in total</b>	<b>907.612</b>	<b>1.133.889</b>	<b>1.133.889</b>	<b>1.490.129</b>	<b>1.551.138</b>	<b>1.702.977</b>	<b>1.792.977</b>	<b>2.042.977</b>	<b>2.342.107</b>
Netto samlað skuld í mun til EBITDA, ferðir / Total net debt in comparison to EBITDA, times	3,1	3,3	3,9	6,6	6,3	7,1	6,2	5,9	6,1
Eiginpeningspartur í %/equity-asset ratio (solvency)	53,2	49,5	48,9	44,4	46,1	44,3	43,8	42,0	40,2
Skuld í mun til eiginögn í prosent / Debt as a portion of Equity	79,6	91,3	99,4	116,0	110,7	119,1	121,16	130,07	139,97
<b>Kostnaður í % av langfreistað skuld og trekningsrættum/cost of long-term debt and committed lines in pct.</b>	<b>3,3</b>	<b>5,2</b>	<b>3,0</b>	<b>2,8</b>	<b>2,9</b>	<b>2,5</b>	<b>3,0</b>	<b>2,8</b>	<b>2,5</b>
Broyting í langfreistaðari skuld í t.kr.	138.589	212.116	146.941	211.810	87.570	151.839	90.000	250.000	300.000
Ílögur í t.kr. / Investments in tDKK	232.100	241.700	388.500	435.952	342.000	359.838	307.185	507.400	580.900
Munur millum broyting í langfreistaðari skuld og ílögur í t.kr. / Difference between change in long-term debt and investments in t.DKK	93.511	29.584	241.559	224.142	254.430	207.999	217.185	257.400	280.900

Ílöguslag í 1.000 kr. / Investments in tDKK	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Vatnorkuverk / Hydro electric Budgetts	13.400	8.500	17.200	12.680	3.000	4.650	14.580	6.500	20.450
Termisk verk / Thermal Budgetts	110.300	135.300	250.500	264.514	198.000	82.757	50.585	30.600	1.100
Vindmyllur / Wind turbines	-2.000	0	0	5.000	4.000	73.641	51.700	100.000	180.000
Netvirksemi íroknað fyrising / Grid incl. Administration	95.900	86.700	109.400	153.758	134.000	186.890	179.720	240.900	295.650
Sjóvarfalsorka/Tidal	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pumped to storage	0	0	0	0	0	11.900	10.300	79.400	83.700
Sólorka /	0	0	0	0	3.000	0	300	50.000	0
Felagsognir / Joint Property	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jarðarognir / Land property	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Önnur rakstrargögn v.m. / Operating equipent	14.500	11.200	11.400	0	0	0	0	0	0
Íalt	232.100	241.700	388.500	435.952	342.000	359.838	307.185	507.400	580.900



Gjaldfæri / Liquidity	Staðfest roknskapartöl - Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan/Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Gjaldfærisbreyting frá vanligum rakstri í t.kr. / Changes in liquidity from general operations tDKK	183.904	143.821	194.928	197.097	226.211	222.752	270.116	327.296	362.193
Önnur gjaldfærisbreyting í t.kr. / Other changes in liquidity	37.985	191.677	53.065	-6.311	-101.088	-104.326	-157.833	-205.036	-213.567
Gjaldfæri við ársenda í t.kr. / Liquidity year-end	221.889	335.498	247.993	190.785	125.123	118.426	112.282	122.259	148.626
Breyting í gjaldfæri í krónum í mun til undanfarna ár í t.kr. / Changes in liquidity DKK compared to previous years.	90.430	113.609	-87.505	-144.713	-65.662	-6.697	-6.144	9.977	26.367
Avdráttur úttan afturrindan av lán við sölum/ Loan Repayment (not incl. termination of loan)	19.432	0	0	0	0	0	0	0	0
Rentukostnaður/cost of finance	25.034	48.304	32.948	34.634	37.040	39.281	50.626	51.070	52.926
Rentuinntøkur/interest income	204	20	0	0	0	0	0	0	0
Kapítalkostnaður/cost of finance	24.830	48.284	32.948	34.634	37.040	39.281	50.626	51.070	52.926
Sjálvfinansiering til at fígga breytingar í goymslu, skuldarum og ognarum umframt ílögur eftir rindan av avdráttum / Self financed investments after loan repayment	139.642	95.537	161.980	162.462	189.171	183.472	219.490	276.225	309.267
Ílögur/investments	232.100	241.700	388.500	435.952	342.000	359.838	307.185	507.400	580.900
Eginfígging av ílögum í pst./selffinancing of investment	60,2	39,5	41,7	37,3	55,3	51,0	71,5	54,4	53,2
Eginpeningspartur	53,2	49,5	48,9	44,4	46,1	44,3	43,8	42,0	40,2

