

FÍGGJARGONGDIN 2019

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

og

RAKSTRAR-, FÍGGJAR- OG ÍLØGUÆTLAN 2020

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 2019	4
1.2 Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin í 2020	5
2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV hin 29. november 2019 skulu hesi mál leggjast fram	8
2.1 Til viðgerðar	8
2.2 Til góðkenningar	8
3. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2019	10
3.1 Elsøla og elframleiðsla	11
3.2 Inntøkurnar	14
3.3 Rakstrarútreiðslurnar	15
3.3.1 Oljukostnaður	15
3.3.2 Tilfar og tænastruvingar	19
3.3.3 Lønir	19
3.3.4 Avskrivningar	19
3.3.5 Renta og javnan av kapitalpørtum	19
3.3.6 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur	20
3.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri	20
4. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlan 2020	22
4.0 Váttan frá óheftum grannskoðara	22
4.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum	23
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 oljuprís váða 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 kapitalþörtum	38
4.5.9 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur	38
4.6 Ílögur	39
4.7 Lántøka og endurfígging av verandi skuld	44
4.8 Gjaldfrið	46
5. Haldfrið í fíggarættlanini 2019-2029	47
6. Lýsing av búskapinum hjá SEV árinum 2008-2029	48
Vindmyllufeløgini hjá SEV og Fjarhitafelagið	56
7. Sjálvstøðugt partafelag at reka vindmyllulundirnar	57
7.1 Neshagi	57
7.2 Húsahagi	58
8. P/F Fjarhitafelagið	59
9. Skjal 1	60
10. Rakstartøl og talvur	62

1. Samandráttur

Sambært viðtökum felagsins skal SEV greiða frá fíggjargongdini í 2019 og rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2020. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin 2020 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 2019

Uppruna fíggjarætlanin bleiv viðgjørd og góðkend á eykaaðalfundinum tann 30. november 2018 og ein dagføring av fíggjarætlanini fyri 2019 varð viðgjørd og góðkend á eykaaðalfundi tann 28. juni 2019. Orsøkin var, at SEV hevur arbeitt víðari við fremjanini av vísi 2030 og teimum væntaðu íløgnum, sum knýta seg til hetta. Harumframt eru treytirnar í fíggjarætlanini ávirkaðir av uttanfyri standandi viðurskiftum, og tá fleiri av fyrru treytunum, sum upprunaliga arbeitt bleiv við eru broyttar, var neyðugt at gera broytingar og uppiskoytir til fíggjarætlanina fyri 2019, sum varð lögð fram á eykaaðalfundinum í november 2018.

Broytingarnar til ta á eykaaðalfundinum tann 30. november 2018 góðkendu fíggjarætlan fyri 2019 eru vístar í skjal 1 á síðu 59 í inniverandi frágreiðing. Eisini verður víst til “Ískoyti til Fíggjargongdin 2018..... og Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlan 2019.....”, dagfest 11. juni 2019 og sum finst á www.sev.fo.

Fíggjargongdin fyri 2019 tekur stóðið í roknskapinum pr. 30. september 2019 og eini meting av búskaparligu gongdini í fjórða ársfjórðingi fyri at kunna gera eina samlaða meting av gongdini fyri 2019.

Felagið væntar eitt avlop av rakstrinum í 2019 upp á 58,8 mió. kr. áðrenn skatt í mun til dagførdu fíggjarætlanina upp á 76,5 mió. kr. ella eitt minniúrslit upp á 17,7 mió. kr. Eftir skatt verður úrslitið væntandi 47,2 mió.kr.

At úrslitið ikki gerst eins og ætlað kemur fyrst og fremst av at kostnaðurin til oljuna er 24,3 mió. kr., hægri enn ætlað. Hægri oljukostnaðurin stavar serliga frá, at felagið hevur nýtt nógv meiri gassolju og tungolju í framleiðsluni enn ætlað grundað á góða veðri, sum var í vár og summar. Harumframt hevur SEV framleitt nógv meiri orku enn undanfarna ár, og vøxsturin í 2019 verður væntandi umleið 10 prosent.

Framroknaði kostnaðurin til tilfar og tænastrævingar verður 59,8 mió.kr. og sum er 5,1 mió.kr. hægri enn ætlað og kostnaðurin til lønir verður framroknaður til 76,2 mió. kr. og sum er 0,3 mió.kr. hægri enn ætlað. Framroknaði kostnaðurin til avskrivningar er 126,8 mió. kr., sum er 2,3 mió.kr. hægri enn ætlað, og kostnaðurin til rentur 41,4 mió. kr., sum er 5,2 mió.kr. hægri enn ætlað. Orsøkin til hægri kostnaðin enn ætlað er virðisjavnan av fíggjarligu amboðunum, sum er innroknaður fíggjarkostnaðin.



Væntandi verður býtið millum orkukeldurnar 58,3 % frá olju, 27,6% frá vatni og 14,1% frá vindi. Framleiðslan við varandi orku í 2019 verður tí framroknað til 41,7% móti 48,8% í 2018, sum er 7,1% stig lægri.

Ætlað er, at elframleiðslan úr varandi orku skal økjast í framtíðini. Hetta er avbjóðandi, serliga tá ið samlaða framleiðslan støðugt økist.

Íløgurnar í 2019 verða framroknaðar til 354,4 mió. kr. móti ætlað 479,7 mió. kr. Hendan minni íløga býtir seg yvir fleiri økir. Ætlað var, at felagið fór at trekkja upp á trekningsrættin, felagið hevði fingið frá fíggjarveitarunum við 320 mió. kr., men tá ið íløgurnar gerast minni enn ætlað, og íløgur eisini eru seinkaðar, er bert neyðugt at trekkja 106,0 mió. kr. Roknað verður við einum tøkum peningi upp á 141,9 mió. kr. við árslok. Harumframt hevur felagið ætlandi atgongd til trekningsrættir hjá fíggjarveitarum upp á 215 mió. kr. at nýta til íløgur og gjaldføri komandi tíðina frá kassakreddittinum, sum felagið fekk í 2016.

Í sambandi við nýggju vindmylluútboðini og fyri at styrkja gjaldføri hjá felagnum hevur felagið fingið atgongd til 350 mió.kr. í nýggjum trekningsrættum soleiðis, at samlaði trekningsrætturin er 565 mió.kr. Samlað hevur felagið atgongd til tókan pening og trekningsrættir við upp til 706,8 mió. kr. við árslok. Sostatt hevur felagið eitt gott gjaldføri.

Nettoskuldin í mun til EBITDA verður framroknað til 6,0 ferðir og eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar 43,5%. Við hesum er SEV ikki farið út um mest loyvdu “innanháysis áseting” fyri nettoskuld í mun til EBITDA (6 ferðir) og SEV er væl innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum fyri lyklatalini.

Nevnd og leiðsla eru ikki nøgd við gongdina higartil í 2019, framroknaða úrslitið fyri 2019 og við fíggjarstøðu felagsins ultimo 2019 sæð í mun til tað virksema felagið hevur í løtuni. Nevnd og leiðsla taka tí stig til at betra um rakstur felagsins fyri 2020.

1.2. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2020.

Leiðslan í SEV – nevnd og stjórn felagsins – hava ásett eitt innanháysis mark fyri, hvussu stór lániskuldin í felagnum kann verða í mun til innløguna. Fíggjarveitarar felagsins hava í lánitreytunum ásett, at um hetta lyklatal, sum á fakmálinum eitur NIBD/EBITDA, fer upp um 9 ferðir, so eru allar lániavtaluvar uppsagdar, og hevur leiðslan tí av trygdarávum ásett innanháysis markið fyri, at um hetta lyklatal fer upp um 6 ferðir, so skulu tiltøk setast í verk, fyri at fáa talið niður um aftur 6 ferðir.

Leiðslan ásannar og tekur til eftirtektar hesi viðurskipti:

1. at felagið í 2020 ætlandi fer at hava methøgan oljukostnað
2. at ein neyðug íløga í eitt nýtt Sundsverk uppá einar 750 mió.kr. í løtuni verður framd
3. at nógva ferðin á tí føroyska vinnulívinum viðførir óvanliga stórar íløgur fyri at kunna veita el til økta virksema
4. at íløgur í grøna orkuskipti verða framdar – íløgur, sum fara at spara felagnum munandi útreiðslur til oljukeyp

og at tað ikki er skynsamligt at útseta nakra av omanfyri nevndu íløgum.

Somuleiðis ásannar leiðslan, at um hækkingin í elprísinum fyri 2020 einans skuldi tikið hædd fyri at áður nevnda lyklatali í 2020 skuldi verið niðanfyrir 6 ferðir, so gjørdist henda so stór, at hækkingin hevði skapt órógv í samfelagnum.

Leiðslan í SEV hevur tí í hesum sertaka førinum í rakstrar-, fíggar- og íløguaætlanini fyri 2020 valt at leggja fram ætlan fyri lyklatalið yvir tvey ár, har lyklatalið fyri 2020 er 6,9 ferðir og 5,5 ferðir í 2021, svarandi til at prísurin í 2020 hækkar við 0,05 kr. pr. kWt fyri allar vanligar kundar uttan "ídnaðarkundarnar", har prísurin hækkar við 0,10 kr. pr. kWt, og at elprísurin í 2021 ætlandi hækkar við 0,05 kr. pr. kWt fyri allar kundar felagsins.

Príshækkanirnar hava verið umrøddar við Elveitingareftirlitið. Eftirlitið viðurkennir eisini tørvin á at hækka prísir í 2021 soleiðis, sum ætlanin sær út í lýtuni. Hetta skal viðgerast íttøkiliga á heysti 2020 við teimum til ta tíð givnu fyrirtreytum.

At prísurin fyri "ídnaðarkundarnar" hækkar við 0,05 kr. pr. kWt meiri enn aðrar er grundað á dagføring av stuðulinum veittur í sambandi við avtaluna við landsstýrið frá 1992.

Við hesum væntar felagið eitt avlop av rakstrinum í 2020 upp á 41,5 mió. kr. áðrenn skatt. Eftir skatt verður úrslitið væntandi 34,0 mió.kr.

Nettougsetningurin væntast at verða 543,0 mió. kr., og oljukostnaðurin er á einum høgum støði við 160,3 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2019.

Elsølan økist væntandi í 2020 við umleið 6,2%, og harvið økist eisini framleiðslan, har tað serliga er sølan til alikundar og framleiðslukundarnar, sum økist.

Kostnaðurin til tilfar og tænastrævingar verður ætlaður til 58,6 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin og ætlaði kostnaðurin í 2019. Kostnaðurin til lönir hækkar við

vanligum lönarhækkingum, einstøkum umflokkingum eins og fleiri fólk væntandi verða sett í starv. Ætlandi gerst kostnaðurin til lönir 80,3 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2019.

Avskrivningarnar verða ætlaðar til 155,1 mió. kr. móti framskrivað 126,8 mió. kr. í 2019. Orsøkin til hækkingu avskrivningarkostnaðin eru íløgurnar, ið felagið ger. Nettoentukostnaðurin verður ætlaður til 47,2 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin fyri 2019. Orsøkin til hækking í kostnaðinum er økt lántøka til íløgurnar, ið felagið ger, og kostnaður fyri endurfígging av verandi skuld og trekningsrættum. Kostnaður til upptøku av nýggjari skuld til íløgur komandi árin er ikki innroknaður og um so er at hetta arbeiði verður avgreitt í 2020 kemur hetta ávirka úrslitið. Avsett er ikki fyri virðisjavning uppá fíggarligu amboðini.

Ætlandi verða íløgur fyri 476,8 mió. kr. gjørdar, eins og roknað verður við øktari lántøku upp á 270,0 mió. kr. frá verandi trekningsrættum. Væntandi verður langfreistaða skuldin 1.718 mió. kr. við árslok 2020.

Roknað verður við einum tøkum peningi upp á 108,0 mió. kr. við árslok 2020 umframt atgongd til trekningsrætt uppá 294,9 mió.kr. hjá fíggarveitarum, ella íalt 403,0 mió.kr. Harvið hevur felagið eitt gott gjaldføri.



Eginpeningurinn í mun til samlaðu ognirnar 40,3%. Við hesum er SEV ikki innanfyri mest loyvdu innanhýsis áseting fyri eginpeningspartin (42,5%), men væl innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum, har kravið nú er 35,0% (fyrr 37,5%).

Leiðsla felagsins er ikki nøgd við ætlaða úrslitið fyri 2020 í sær sjálvum, og staðfestingina av, at NIBD/EBITDA ikki verður innanfyri ásetta innanhýsis mark. Men havandi í huga tey ítøkiliggu stig, sum felagið hevur framt og sett út í kortið, er leiðslan samanumtikið nøgd við fíggjarligu støðuna og búskaparligu útlitini hjá felagnum.

2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 29. november 2019 skulu hesi mál leggjast fram:

2.1 Til viðgerðar:

Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2019 sbt. viðtøkunum § 3, stk. 13b og § 4, stk 12 b.

2.2 Til góðkenningar:

Rakstrar- fíggjar- og íløguaetlanin 2020 sbt. viðtøkunum § 3, stk 13 c og § 4, stk. 12 c og §9, stk. 1 til stk. 4 herundir:

- 1) At kWt-prísurin fyri allar kundabólkar verður hækkaður við 0,05 kr. pr. kWt, uttan fyri kundar felagsins í serligu prísstránni við eini nýtslu størri enn 30.000 vanliga nevndir "ídnaðarkundarnir" har prísurin hækkar við 0,10 kr. pr. kWt Prísirnir fyri 2020 verða sum vístir í gjaldskránni galdandi frá 1. januar 2020.
- 2) Føstu gjøldini og íbindingargjøldini verða óbroytt, og verða tey sum víst í gjaldskránni.
- 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 tænaðstúmannasáttmálanum. Kostnaður í sambandi við ferðing v.m. verður endurrindaður nevndarliminum.
- 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 nevndar-arbeiðið í vindmylludótturfeløgnum.
- 5) At íløgurnar í 2020 verða tilsamans 476,8 mió. kr. herundir:
 - a. at nevnd felagsins sjálv kann gera av, hvussu langtíðarútbyggingin av netinum fyri tíðarskeiðið 2020-2023 verður lögð til rættis og skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting, útboð og so framvegis fyri ein samlað kostnað upp á 809,2 mió. kr., greinaður sum niðanfyrir standandi talva vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløguupphæddina fyri 2020.

Íløgur/ár	2020	2021	2022	2023	Tilsamans
Miø. kr.	176,8	159,3	178,1	295,1	809,2

- b. At nevnd felagsins, sum ein partur av langtíðarútbyggingini av netinum tíðarskeiðið 2020-2023 uppá 809,2 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 avbyggingini, útboð í sambandi við byggingina og so framvegis fyri ein samlaðan kostnað upp á 210,2 mió. kr fyri tíðarskeiðið, greinað sum talvan niðanfyrir vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløguupphæddina fyri 2020.

Ílögur/ár	2020	2021	2022	2023	Tilsamans
MiÓ. kr.	85,0	26,0	48,6	50,6	210,2

- 6) At eykaaðalfundurinn góðkennir og gefur nevndinni loyvi/heimild til at fremja, at SEV beinanvegin byrjar uppá arbeiðið at upptaka nýggja fígging við upp til 900 mió. kr. til ílögur hjá SEV (herundir dótturfeløg hjá SEV) í tíðarskeiðnum frá og við 2021 til og við 2025, og at SEV upptekur nevndu nýggju fígging við upp til 900 mió. kr. í tíðarskeiðnum frá og við 2020 til og við 2025. 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.

Íløgurnar, sum ætlanin er at fígga við tí ætlaðu nýggju fíggingini við upp til 900 mió. kr., verða lagdar fyri eigararnar til góðkenningar, áðrenn móguligur útvegaður fíggingarfasilitetur verður nýttur.

Talan er um góðkenning av loyvi/heimild hjá nevndinni, sum kemur afturat heimildunum, sum givnar vórðu nevndinni á eykaaðalfundinum hin 28. juni 2019, har nevndin í tíðarskeiðnum frá og við 2019 til og við 2021 m.a. sambært punkt 4, Uppskot A) fekk loyvi/heimild til at upptaka nýggja fígging við upp til 500 mió. kr. til ílögur og gjaldføri hjá SEV (herundir dótturfeløg hjá SEV) og sambært punkt 4, Uppskot B) fekk loyvi/heimild til at upptaka nýggja fígging við upp til 1.050 mió.kr. til endurfígging av tí til eina og hvørja tíð verandi lánskuld felagsins.

- 7) At eykaaðalfundurinn góðkennir og gefur nevndinni loyvi/heimild til at seta upp til 15 mió. kr. í nýggjum partapeningi og/ella ábyrgdarpeningi í P/F Fjarhitafelagið. Nevndin verður harafturat heimilað til sjálv at taka støðu til nærri treytir í sambandi við, at nevndi móguligi partapeningur og/ella ábyrgdarpeningur verður settur í P/F Fjarhitafelagið.
- 8) At SEV í 2020 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 elmeqi skal skipast í øllum lutum, herundir at áseta kWt prísinn, fasta gjaldið, íbindingargjaldið og aðrar tilhoyrandir treytir.

3. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2019

Eftir viðtøkunum hjá SEV - §3, stk. 13 b og §4, stk. 12 b - skal nevndin lata eykaðalfundinum á heysti eina frágreiðing um búskapargongdina síðani seinasta ársaðalfund. Umframt gongdina síðani ársaðalfundin er niðanfyri greitt frá væntaðu gongdini fyri alt árið soleiðis, at givið verður eitt framroknað boð upp á úrslitið við árslok 2019.

Niðanfyri er úrslitið fyri 2019 sum er framroknað. Víst er eisini á frávik frá dagfórdu ætlanini fyri 2019 (dagfórð til eykaaðalfundin 28. Juni 2019) og framrokningini. Bókingarnar fyri 2019 eru tíðargreinaðar men ikki grannskoðaðar. Eisini skal roknast við møguligum eftirbókingum og javningum áðrenn tøluni eru endalig.

Talvan niðanfyri vísir staðfest rakstartøl fyri 2014-2018 og staðfest og framroknað tøl fyri 2019 í mió. kr.

	Rokn- skapur 2014	Rokn- skapur 2015	Rokn- skapur 2016	Rokn- skapur 2017	Rokn- skapur 2018	Samtaks- ætlan 2019	Fram- roknað 2019	Frávik Ætlan og fram- roknað
Nettuumsetningur	410,6	422,0	420,3	432,3	427,53	488,7	508,1	19,4
Oljuútreiðslur	141,5	86,2	50,9	84,7	105,8	120,8	145,1	-24,3
Tilfar og tænastrur	49,8	49,9	59,3	53,9	50,4	54,8	59,8	-5,1
Lønir	63,6	64,3	66,5	67,4	74,2	75,9	76,2	-0,3
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	155,6	221,5	243,6	226,3	197,1	237,2	227,0	-10,3
Avskrivningar	77,2	93,6	93,2	102,7	115,1	124,6	126,8	-2,3
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	78,4	127,9	150,4	123,5	82,0	112,6	100,1	-12,5
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	20,6	25,3	48,3	32,9	34,6	36,2	41,4	-5,2
Úrslit áðrenn skatt	57,8	103,1	102,1	90,6	47,3	76,5	58,8	-17,7
Skattur av ársúrsliti	0	0	9,3	1,6	9,2	13,8	11,1	2,6
Ársúrslit	57,8	103,1	92,8	89,0	38,1	62,7	47,6	-15,1

Ársúrslitið fyri 2019 verður framroknað til eitt avlop av rakstrinum áðrenn skatt upp á 58,8 mió. kr. Eftir skatt verður talan um eitt úrslit uppá 47,6 mió.kr. Tá ið talan er um framroknað tøl, er natúrliga ivi knýttur at tølunum, men væntandi verður úrslitið ikki minni enn eitt avlop upp á 45 mió. kr. áðrenn skatt.

Felagið ætlaði upprunaliga við einum úrsliti í 2019 áðrenn skatt upp á 76,5 mió. kr., soleiðis hevur felagið ein munandi verri rakstur enn upprunaliga ætlað, svarandi til 17,7 mió.kr. áðrenn skatt.

Framroknaðu oljuútreiðslurnar eru 145,1 mió. kr. íroknað urea, gassolju og smyrjiolju. Hetta er 24,3 mió. kr. hægri enn ætlað. Orsøkin er, at felagið hevur brúkt munandi meiri gassolju og tungolju enn ætlað. Harumframt er meiri smyrjuolju nýtt enn ætlað. Partur av prístryggingini er gjørd til ein lægri prís enn upprunaliga ætlað og viðføri hetta ein lægri oljukostnað fyri innkeypið av tungoljuni og harvið stuðlar hetta undir at meirkostnaðurin fyri oljuna ikki gjørdist størri. Eisini er javning av oljugoymsluni gjørd í mun til dagsvirðið.

Tilfar og tænastrur verða framroknaðar til at verða 59,8 mió. kr., sum 5,1 mió.kr. hægri enn ætlað. Lønir verða framroknaðar til 76,2 mió. kr., sum er 0,3 mió. kr. hægri enn ætlað.

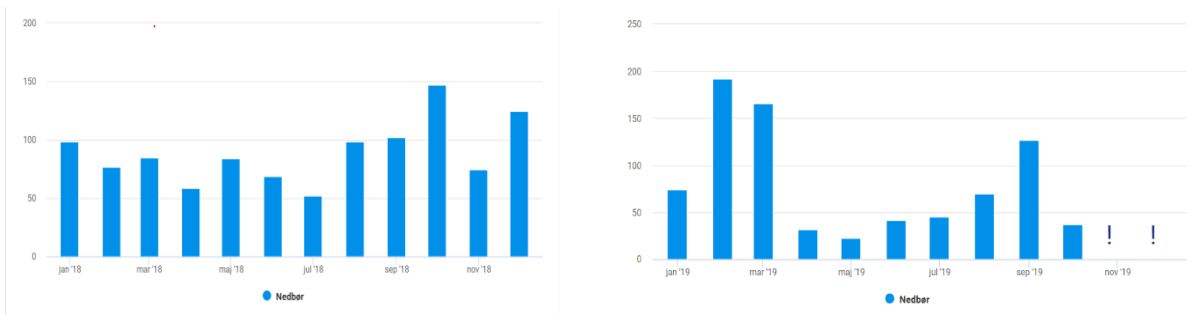
Avskrivningarnar eru framroknaðar til 126,8 mió. kr., sum er 2,3 mió. kr. hægri enn ætlað.

Avskringingarnar í ætlanini taka stóði í teimum kravdu avskringingaráramálunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Orsøkin til at avskringingarnar eru hægri enn ætlað við lægri íløgum er, at fleiri arbeiðir frá arbeiðir í gerð eru fýrd yvir til avskringingargrundarlagið enn av fyrstani tí mett. Harvið gerst avskringingargrundarlagið størri og avskringingarnar nakað hægri enn ætlað.

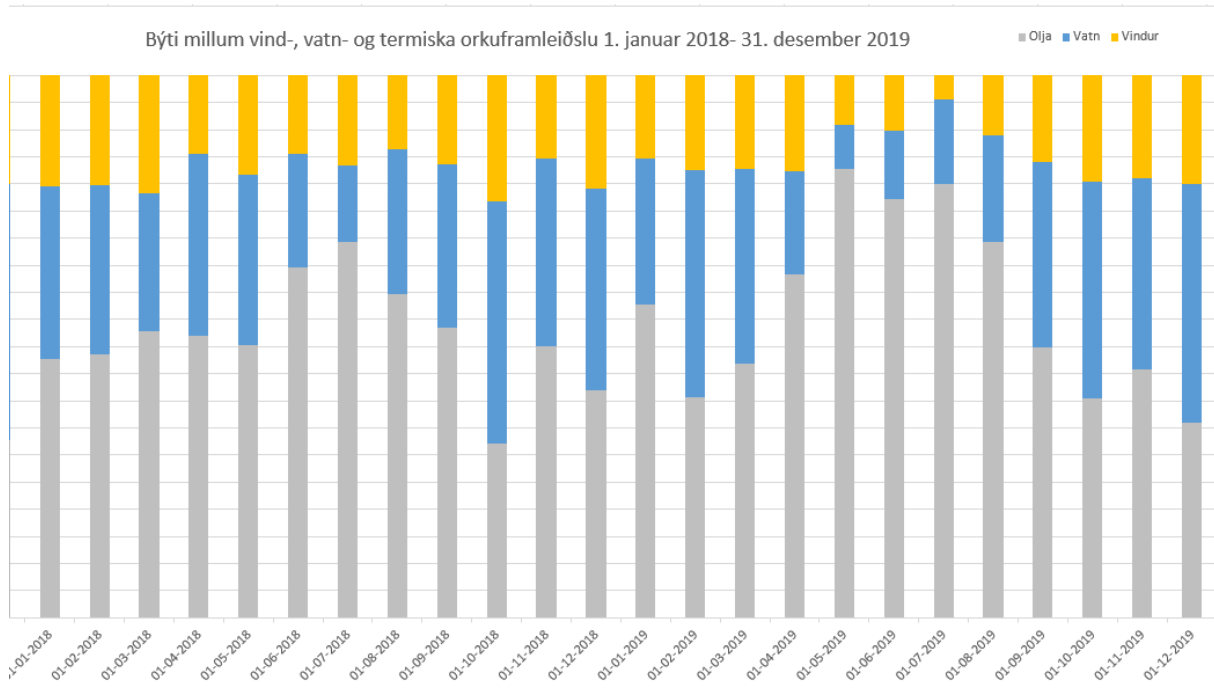
Rentukostnaðurin er 41,4 mió. kr., sum er 5,2 mió. kr. hægri enn ætlað og orsøkin er, at virðisjavnung av fíggjarligum amboðum er innroknað í kostnaðin. Hinvegin verður framroknað við eini minni lántøku enn ætlað grundað á minni íløgum enn ætlað og hetta er við til at halda kostnaðin niðri.

3.1 Elsøla og elframleiðsla

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



Omanfyri standandi talvur frá DMI vísa, hvussu nógv regnaði í 2018 og higartil í 2019. Har framgongur, at avfallið fyrstu mánaðirnar í 2019 er væl meiri enn í 2018, men frá apríl og fram til september 2019 er avfallið munandi minni enn í 2018. Við øðrum orðum var várið og summari serstakliga turt og harvið næstan ongin framleiðsla av elmegi við vatni. Tað sæst eisini aftur í niðanfýri standandi yvirlit yvir býtið av framleiðslueindunum, sum framleiddu elmegina.



Sum frammanfyri standandi talva vísir, har 9 mánaðir í 2019 eru staðfestir, meðan seinastu 3 mánaðirnar eru eitt miðal av seinastu 3 mánaðunum seinastu 3 árinu, er elframleiðslan úr vatni í vár minni enn undanfarna tíðarskeið árið fyri, og kemur hetta av góða veðrinum sum var í vár og summer. Harumframt kann eisini sigast, at framleiðslan við vatni ikki var eins stór í 2018 sum vanligt grundað á frostbinding og samanbera vit byrjanini í 2019 við byrjanina 2018 kann sigast, at framleiðslan av el við vatni er nakað betur enn í 2018.

Í 2018 vóru dagføringar gjørdar á vatnturbinuni á verkinum norðuri á Strond í mai mánað. Eingi onnur vatnorkuverk hava havt umvælingar ella dagføringar, og hava hesi tí framleitt orku alt árið tó eftir, hvussu nógv avfall hefur verið. Í 2019 hava ongar dagføringar ella umvælingar verið á vatnorkuverkunum.

Elframleiðslan burtur úr olju verður helst tann størsta, sum SEV hevur havt, síðani byrjað varð at framleiða el við olju.

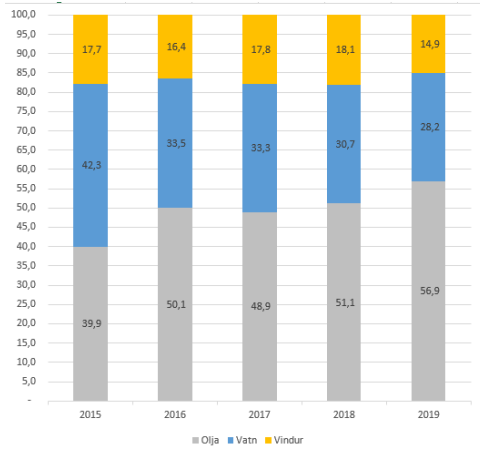
Niðanfyrir standandi talva vísir framleiðsluna hjá SEV higartil í ár í Gwt. Eisini vísir talvan framleiðsluna fyri teir seinastu 12 mánaðirnar. Sama tíðarskeið fyri undanfarna ár er til samanberingar.

	jan-sept. 2019	í %	jan-sept. 2018	í %	okt. 2018 til sept. 2019	í %	okt. 2017 til sept. 2018	í %
Vindur	37,6	13,6	44,0	16,4	57,4	15,2	62,4	18,1
Vatn/hydro	66,9	24,2	69,5	30,1	105,5	28,0	107,8	31,3
Termisk	172,1	62,2	138,5	53,5	213,5	56,8	174,5	50,6
Tilsamans	276,6	100,0	252,0	100,0	376,4	100,0	344,7	100,0

Verður hugt at tølunum fyri tíðarskeiðið oktober 2018 til september 2019 í mun til undanfarna tíðarskeið sæst, at framleiðslan er økt 31,7 Gwt og 9,2%. Higartil í 2019 er framleiðslan økt við 24,6 Gwt og 9,8%.

Verður stöði tikið í seinastu 12 mánaðirnar sæst, at framleiðslan við grönari orku væntast at verða 43,2%. Elframleiðslan burtur úr vindi og vatni sama tíðarskeið í 2018 var 49,4%, ella 6,2% stig hægri enn í 2019.

Verður hugt eftir framleiðslutøllum seinastu 4 árinum sær myndin soleiðis út, sum niðanfyrir standandi stabbamynd vísir.



Fyri 2019 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 – 2019.

Herav framgongur, at framleiðslan av grönari orku verður væl lægri í 2019 enn í 2018, og gröni parturin verður helst umleið 41-43%, tá ið árið er runnið, tí framrokningarnar hjá SEV siga 41,7% grönan part.

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í avroknaðari sølu til kundar felagsins, nettap og eginnýtslu og framleiðsluna í GWh seinastu 9 árinum. Harumframt sæst ætlaðu og framroknaðu tølunum fyri 2019. Tølunum í samtaksætlanini eru dagfórdu tølunum frá ætlanini fyri 2019, sum bleiv viðgjörð á eykaaðalfundinum í juni 2019.

Avroknað søla í GWh.	2014	2015	2016	2017	2018	Samtaks-ætlan 2019	Framroknað 2019	Broyting
Avroknað søla til kundar í GWh	283,8	288,1	291,4	306,5	320,5	338,4	348,9	+10,5
Nettap og eginnýtsla í GWh	21,6	26,3	26,0	27,8	31,5	28,0	31,5	+3,5
Framleiðsla tilsamans í GWh pr. Ár	305,4	314,4	317,4	334,3	352,0	366,4	380,4	+14,0
Harav við termiskari	150,2	125,5	158,9	163,4	180,1	187,1	221,8	+34,7
Harav við vatni	120,7	133,1	106,3	111,2	108,1	117,0	105,0	-12,0
Harav við vindi	34,5	55,8	52,1	59,7	63,8	62,3	53,7	-8,6
Grönur partur	155,2	188,9	158,4	170,9	171,9	179,3	158,7	-20,6
Grönur partur %	50,8	60,1	49,9	51,1	48,8	48,9	41,7	-7,2
Vøkstur í elnýtslu í %	3,4	1,5	1,1	5,2	4,6	7,1	8,9	+1,8

Í 2019 var ætlað við eini elframleiðslu á 366,4 GWh. Hendan er framroknað at verða 380,4 GWh ella 14,0 GWh hægri. Ætlað var við eini elframleiðslu úr varandi orkukeldum á 179,3 GWh (47,8% grönur partur), men hendan framleiðslan er framroknað til 158,7 GWh ella 20,6 GWh lægri. Termisku verkini skuldu væntandi framleiða 187,1 GWh, men tey eru framroknað til at framleiða 221,8 GWh ella 34,7 GWh meiri.



Hetta viðfórir, at elorka framleidd við grønari orku verður framroknað til 41,7%, meðan termiska orkan verður framroknað til 58,3%. Harvið er SEV væl minni grønari enn í 2018, tá ið framleitt var 48,8% við grønari orku, sum var tað lægsta seinastu 5 árin. Orsøkin er vøksturin í elnýtsluni og manglandi grøna framleiðslan frá vatni og vindi. Hetta samsvarar eisini við skrásettu tøluni við støði í seinastu 12 mánaðunum, sum víst frammanfyri.

Í 2019 var ætlað við eini øking av søluni upp á 10,5 GWt til kundar felagsins, serliga innan vinnuliga partin fyri aling og framleiðslu av fiskavørum. Eisini er roknað við framgongd í elnýtsluni hjá vanligu privatu brúkarunum.

Nú árið er farið at halla, og tøluni verða framroknað, so verður mett, at felagið fer at avroknað 348,9 GWt í sølu til kundar felagsins móti ætlað upp á 338,4 GWt, sum er 10,5 GWt størri enn ætlað. Serliga er tað nýtlan hjá kundunum, sum framleiða fiskavørum sum standa fyri vøksstrinum og í aðru atløgu vøksstur innan sølu til kundar innan alivinnuna. Sølan til aðrar kundabólkar eru samanlagt sum ætlað.

Nettapið og eginnýtlan er mett at verða 31,5 GWt, harav SEV sjálvst verður mett at brúka umleið 9,7 GWt. Sostatt verður nettapið 21,8 GWt svarandi til 6,2% av søluni til kundarnar. Seinastu árin hevur nettapið verið umleið 23 GWt í miðal, og fyrr hevur talið verið skiftandi ár fyri ár. Hetta kemst helst av ójavna í avlesing av elmálarum fram til umleið 2016. Nú verður avlesingin gjørd sjálvvirkandi við endan av árinum og harvið slepst undan ójavnað nær avlisið verður.

3.2 Inntøkurnar 2019

Tríggir faktorar ávirka høvuðsinntøkuna hjá SEV. Hesir tríggir faktorar eru elprísbroytingar, broytingar í elnýtsluni og forskjótingar ímillum ymiskar kundaprísbólkar. Niðanfyrri standandi talva vísir nettoumsetning felagsins sundurgreinaðan seinastu árin í mió. kr., eins og framroknaða talið fyri 2019 framgongur.

Nettoumsetningur í mió. kr.	2014	2015	2016	2017	2018	Samtaks-ætlan 2019	Framroknað 2019	Frávik
KWt gjald	379,2	385,0	392,7	393,1	402,2	462,3	468,5	+6,2
Fast gjald	16,5	16,4	16,6	16,8	17,0	17,1	17,4	+0,3
Íbinding	14,7	16,2	8,0	27,4	9,2	11,0	24,7	+13,7
Ómaksgjald v.m.	2,7	6,7	5,3	-2,2	1,7	1,0	0,0	-1,0
Inntøkur	413,1	424,4	422,6	435,1	430,2	491,4	510,6	+19,2
Keyp av vindorku	-2,5	-2,4	-2,4	-2,8	-2,7	-2,7	-2,5	+0,2
Nettoumsetningur	410,6	422,0	420,3	432,3	427,5	488,7	508,1	+19,4

Sum frammanfyri standandi talva vísir, eru inntøkur felagsins hækkaðar frá 2014 fram til 2018. Felagið hækkaði prísir fyri "ídnaðarkundarnar" í 2014 við 0,05 kr. pr. kWt meðan prísurin fyri allar kundar var óbroyttur í 2015 og 2016. Síðani lækkaði prísurin fyri allar kundar felagsins við 0,05 kr. pr. kWt í 2017 og aftur í 2018 við 0,05 kr. pr. kWt, tó undantikið "ídnaðarkundarnir". Fyri 2019 hækkaði prísurin 0,10 kr. pr. kWt fyri allar kundarnar. Hækkandi inntøkurnar hjá felagnum koma tí frá eini hækkandi kWt sølu og nógvum íbindingargjöldum og fyri 2019 eisini eini prishækking. Íbindingargjöldini koma serliga frá teimum stóru útbyggingunum, sum

vinnan og tað almenna hava gjørt seinastu árin.

Framroknað verður við 508,1 mió. kr. í nettoumsetningi, sum er 19,4 mió. kr. meiri enn ætlað. 6,2 mió. kr. stava frá størri kWt sølu, og har inntøkan frá føstu gjøldunum er sum ætlað. Íbindingargjöldini eru 24,7 mió. kr og eru 13,7 mió.kr. størri enn ætlað og hetta er grundað á fleiri størri íbindingargjöld enn ætlað bleiv við. Roknað verður ikki við øðrum inntøkum. Keypið av vindorku er eitt vet lægri enn ætlað.

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 elnýtslan hjá kundum felagsins er býtt yvir árið. Vanliga verður meiri el brúkt í teimum myrku mánaðunum serliga hjá privatkundunum.

3.3 Rakstrarútreiðslurnar

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

3.3.1 Oljukostnaður

Í upprunaætlanini fyri 2019, ið var samtykt á eykaaðalfundinum 30. november 2018, var ætlað við einari nýtslu av tungolju uppá 39.291 tons. Fíggarætlanin bleiv dagført á eykaaðalfundi 28. juni 2019 og nú verður ætlað við eini nýtslu uppá 41.088 tons grundað á eina størri sølu av elmegi og harvið eina størri framleiðslu við olju. Niðanfyrir standandi samanbering av oljukostnaðinum tekur stóði í dagfórdu fíggarætlanini frá juni 2019.

Góða veðrið í vár og í summar hevur ávirkað “grøna” partin av elframleiðsluni soleiðis, at hann er minni enn undanfarna ár. Harumframt er eftirspurningurin eftir elmegi sera stórus í løtuni. Niðanfyrir standandi talva vísir framskrivaða kostnaðin fyri oljuna fyri alt 2019. Talan er um eina samlaða meirnýtslu upp á 24,3 mió. kr., har helvtin av meirkostnaðinum stavar frá gassoljuni.

Olja	Ætlað nýtsla í tonsum	Ætlaður kostnaður	Ætlað miðal prísur	Staðfest nýtsla	Staðfestur kostnaður	Staðfest Miðal prísur	Staðfest meirnýtsla	Meir-kostnaður
Gassolja	1.200	8.010	6,68	3.581	20.511	5,73	2.381	12.501
Smyrjolja/Urea	240	5.208	21,70		8.753			3.545
Tungolja	41.088	107.561	2,62	46.575	115.821	2,49	5.487	8.260
Tilsamans	-	120.779	-	-	145.086	-		24.306

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 fyri tungoljuna. Talan er um ein kostnað, sum ikki verður realiseraður, men bert bókaður. Pr. 30. september 2019



hefur SEV útreiðsluført eina órealiseraða javning av oljugoymsluni upp á 2,1 mió. kr. Javningin av goymsluni verður í ætlanini fasthildin við árslok. Endaliga talið fyri ávirkanina av javningini fæst ikki fyrr enn við árslok.

Hinvegin verður innkeypsprísurin hjá SEV fyri tungoljuna 2019 ikki ávirkaður av tí órealiseraðu javningini av goymsluni, tí SEV hefur prístryggað ætlaðu nøgdirnar av tungoljuni til ein fastan prís pr. tons tungolju, samstundis sum felagið hefur keypt dollarar til ein fastan prís at gjalda fyri oljukeypið.

Síðani fíggarætlanin fyri 2019 bleiv gjørd í oktober til november 2018 og fram til prístryggingardagin í desember 2018, lækkaði tungoljuprísurin og hefur tað ávirkan á innkeypið av olju í mun til upprunaætlanina. Niðanfyrir standandi talva vísir yvirlit yvir prístryggingina av samlaða oljukeypinum fyri 2019 uppá 39.300 tons. Ein tungoljulast meiri enn ætlað er keypt inn í 2019, tí oljunýtslan hefur verið størri enn ætlað.

Tíðspunkt	Tons	Partur í %	Prísur fyri olju í dollar	Í krónum viðkostnaði
2016 Januar	6.526	17	259,25	1.832
2017 November	6.474	16	319,50	2.225
2018 Februar	6.000	15	357,50	2.473
2018 Desember	20.300	52	354,00	2.611
Íalt	39.300	100	332,90	

Í uppruna fíggarætlanini frá november 2018 og í dagfórdu ætlanini frá juni 2019 er roknað við einum kostnaði upp á 470 dollar fyri tonsið fyri tann partin av oljukeypinum, sum ikki var prístryggað. Talan er um 20.300 tons, sum verða prístryggað í desember 2018 fyri ein kostnað uppá 354 dollar pr. tons, svarandi til ein lægri innkeypsprís uppá 116 dollar pr. tons. Um hædd verður tikin fyri keyp av dollarum er talan um ein minni kostnað fyri innkeypið av olju í mun til upprunafíggarætlanina uppá 13,1 mió.kr, og sum ávirkar úrslitið rættan vegin.

SEV hefur á hendan hátt 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 USD-kursinum.

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 hefur verið at framleiða el við gassolju í nógv størri mun enn undanfarin ár, serliga fyri at kunna nøkta eftirspurningin av elmegi og tryggja streymveitingina í Norðoyggjum og í Suðuroy. Av gassolju skuldu termisku verkini væntandi brúka 1.200 tons, men framroknað fyri

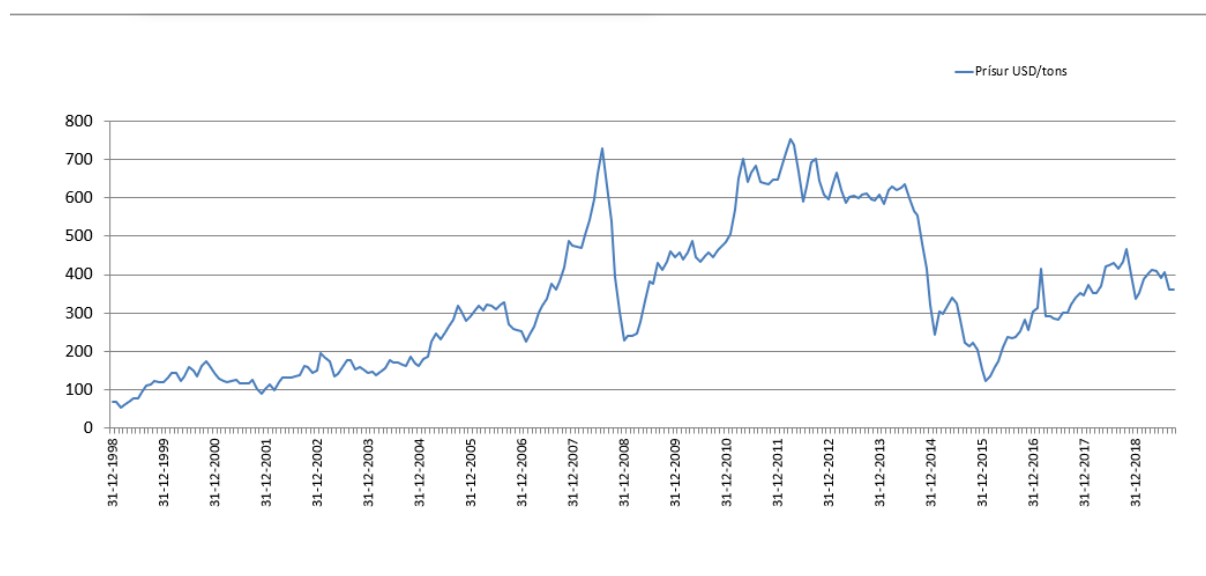


2019 fara verkini at brúka umleið 3.581 tons ella 2.381 tons meiri. Væntandi verður gassoljukostnaðurin 20,3 mió.kr. við ársenda, meðan ætlað er við einum kostnaði uppá 8,0 mió.kr. Henda meirnýtlan viðførir ein munandi eykakostnað svarandi til 12,5 mió.kr.

Termisku verkini verða ætlandi at brúka 41.088 tons av tungolju, men framroknað fyri 2019 fara verkini at brúka 46.575 tons. Tað eru 5.487 tons meiri enn ætlað. Høvuðsorsøkin er góða veðrið í vár og summer, sum førði við sær lítið avfall. Kostnaðurin av meirnýtlanini av tungoljunum verður framskrivaður til 8,3 mió. kr.

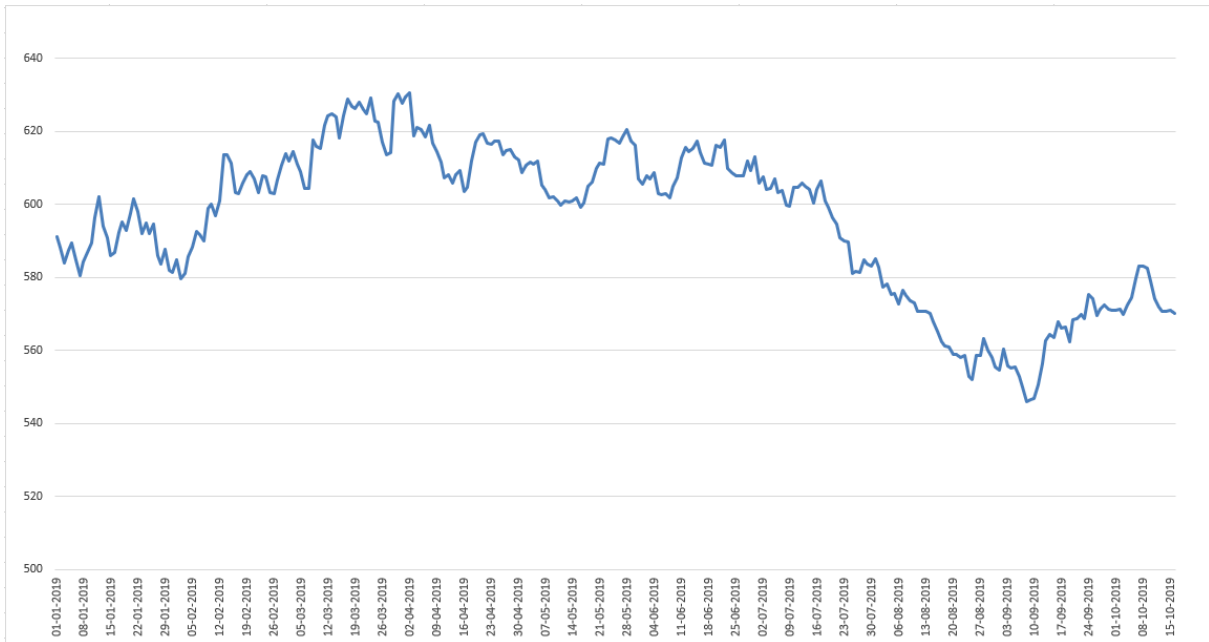
Eisini kostnaðurin av smyrjioljunum er høgri enn ætlað. Framroknaði kostnaðurin er 7,8 mió.kr., meðan ætlað var við 3,8 mió.kr., svarandi til ein meirkostnað uppá 4,0 mió.kr. Hinvegin er kostnaðurin fyri Urea framroknaður til 1,0 mió.kr. svarandi til ein minni kostnað í mun til ætlanina uppá 0,4 mió.kr.

Talvan niðanfyri vísir gongdina í oljuprísinum seinastu nógvu árinum og fram til 30. September 2019.

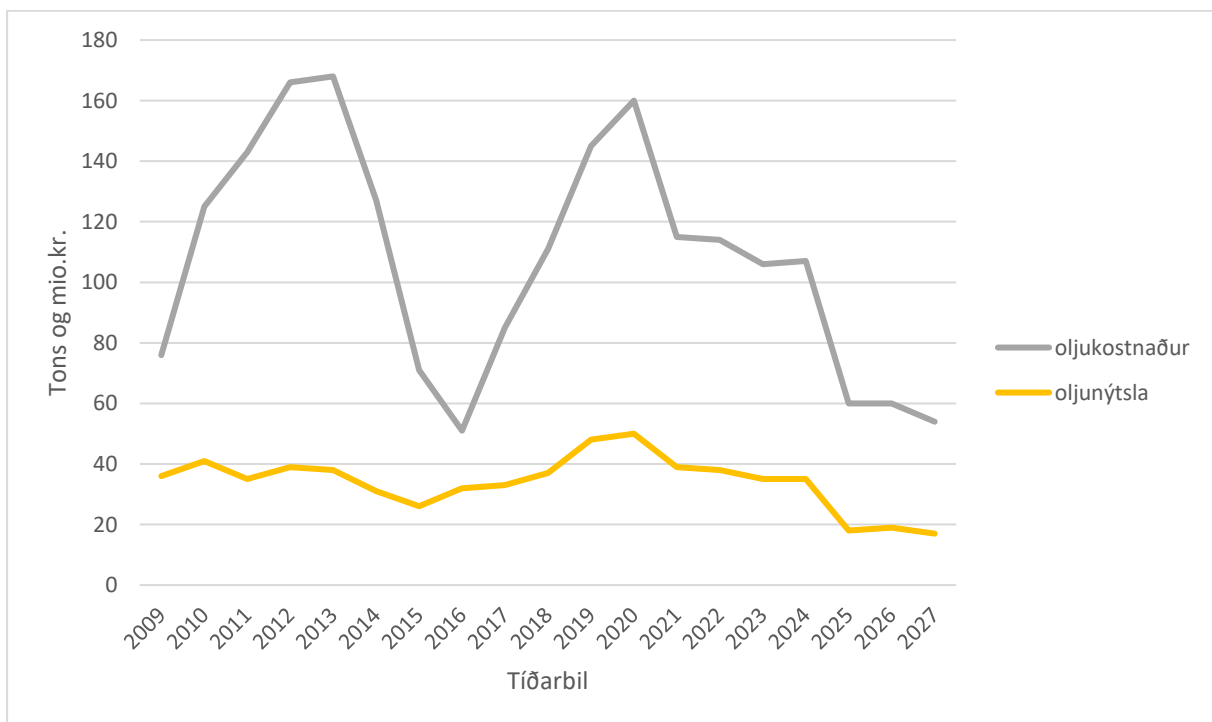


Talvan niðanfyri vísir gongdina í dollarkursinum síðani januar 2019 og fram til september 2019. Her sæst, at dollarkursurin ultimo september er lægri enn við byrjanini av árinum. Marknaðarprísurin í miðal fyri januar til september 2019 hevur verið 387 dollar pr. tons.

Dollarkursurin hevur verið fallandi síðani í apríl og fram til byrjanina av september fyri síðani aftur at hækka aftur.



Niðanfyrir standandi talva vísir gongdina í staðfestum oljukostnaði og oljunýtslu frá 2009-2018 og framskrivaðum og ætlaðum kostnaði frá 2019-2027.



3.3.2 Tilfar og tæna­stuveitingar

Samlaði kostnaðurin fyri tilfar og tæna­stuveitingar var ætlaður til 54,8 mió. kr., men framroknað verður hesin kostnaður 59,8 mió. kr. ella 5,1 mió. kr. meiri. Hendan meir-nýtsla kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava brúkt 7,2 mió. kr. meiri, netvirksemið 2,3 mió. kr. minni og fyrisitingin hevur brúkt 0,2 mió. kr. meiri 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 75,9 mió. kr., men framroknað verður kostnaðurin 76,2 mió. kr. svarandi til eina hægri útreiðslu upp á 0,3 mió. kr. Hendan meir nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava eina meirnýtslu á 4,0 mió. kr., netvirksemið brúkar 3,8 mió. kr. minni, og fyrisitingin brúkar 0,2 mió. kr. meiri.

Hægri lønarkostnaðurin innan framleiðsluverkini kemur nógv av arbeiði at viðlíkahalda motorarnar og nógva virkseminum annars á verkunum. Somuleiðis hevur nógva arbeiði verið knýtt at oljuni, sum SEV móttók í summar, og sum neyðugt var at senda av landinum aftur.

Lægri lønarkostnaðurin í netvirkseminum kemur partvíst av, at ætlaði starvsfólkavøksturin innan hendan partin ikki er framdur, umframt at lønarkostnaðurin fyri netpartin helst er nakað yvirmettur í ætlanini fyri 2019. Eisini er ein størri partur enn ætlað av arbeiðinum framdur sum íløgur.

Lønarkostnaðurin hjá fyrisitingini er 0,2 mió. kr. minni enn ætlað og harvið áleið sum fíggjarætlanin leggur upp til.

3.3.4 Avskrivningar

Avskrivningarnar eru ætlaðar til 124,6 mió.kr., og framroknaðar verða hesar 126,8 mió. kr., sum eru 2,3 mió. kr. hægri enn ætlað. Orsøkin er at fleiri íløgur enn ætlað koma til avskrivningar, og sum ávirka kostnaðin upp eftir og at færri íløgur enn ætlað verða gjørdar og ávirka hesar samlaða avskrivningarkostnaðin niðureftir. Samanlagt verður avskrivningarkostnaðurin nakað hægri enn ætlað.

3.3.5 Renta og javning av kapitalpørtum

Ætlað var við einum nettorentukostnaði upp á 36,2 mió.kr. Framroknað verður hesin 41,4 mió. kr. svarandi til ein meirkostnað á 5,2 mió. kr.



Orsøkin er fyrst og fremst, at innroknað er 11 mió.kr. í virðisjavnan av fíggjarligum amboðum. Ætlað verður ikki við virðisjavnan av fíggjarligum amboðum. Færri íløgur enn ætlað verða gjørðar í 2019, 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 2019 og ætlað. Harumframt er innroknað ætlað gjald fyri fígging, sum er fingið til vega í sambandi við vindmyllutilboð, fígging til at taka og vanligan kassakreditt fyri at styrkja um gjaldførið.

3.3.6 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur

Ætlað er við 13,8 mió.kr. í skatti av ársúrslitinum í fíggjarætlanini fyri 2019. Í framroknaðu tølunum fyri 2019 er roknað við útskotnum skatti svarandi til 18% av ársúrslitinum. Framroknaði skatturinn fyri 2019 er 11,1 mió.kr. Hesin skattur verður ikki goldin, men avsettur sum skylda hjá felagnum undir avsetingar, avseting til útsettan skatt. Hendan skylda var við ársbyrjan 25,1 mió.kr., og veksur avsetingin við roknaða útskotna skattinum fyri 2019 soleiðis, at skyldan við ársenda 2019 er 36,1 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 fíggjarætlanini fyri 2019 var roknað við íløgum fyri tilsamans 480 mió. kr. Nú árið er farið at halla, kann staðfestast, at íløgurnar í árinum verða framroknaðar til 354,4 mió. kr., sum eru 125,6 mió. kr. minni enn ætlað, og tær býta seg yvir fleiri øki við smærri upphæddum, men serliga er tað fyri Sund - Støð 3, vindmyllur og fyrisingarbygningurin, sum standa fyri einum stórum parti av hesi upphæddini. Nevnast kann eisini, at umraðfest er innan økið og deildir innanfyri verandi karmar.

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

Íløgur í mió. kr.	2019F	2019Æ	Frávik
	mió. kr.	mió. kr.	mió. kr.
Fossáverkið	1,0	1,0	0,0
Heygarverkið	0,7	3,0	-2,7
Mýruverkið	0,8	0,8	0,0
Eiðisverkið	0,5	1,6	-1,1
Verkið í Botni	1,1	3,8	-2,7
Vágsverkið	3,5	3,9	-0,4
Verkið í Trongisvági	0,0	0,0	-0,0
Sundsverkið	175,1	210,6	-35,5
Strond	3,6	4,6	-1,0
Smærri verk v.m.	5,0	8,0	-3,0
Vindmyllur	11,2	91,2	-80,0
Sólorka	3,0	3,0	0,0
PTS	9,5	4,0	+5,5
Framleiðsluvirksemið íløgur tilsamans	214,8	333,4	-118,6
Koplingarstøðir	59,2	54,4	+4,8
Net og annað hartil hoyrandi	59,9	62,0	-2,1
Fyrisiting við bygningum	20,5	30,0	-9,5
Netvirksemið íløgur tilsamans	139,6	146,3	-6,7
Ætlaðar íløgur tilsamans	354,4	479,7	-125,3

Fyri Sundsverkið er talan um minni íløgu upp á 35,5 mió. kr. enn ætlað, serliga er tað framt minni íløga í Støð 3. Arbeiðið at fremja byggingina gongur væl.

Minni nýtsla upp á 80 mió. kr. er fyri vindmyllur, og kemur hetta av, at ætlaða útbyggingin av vindmyllum í Suðuroy bleiv av ongum í 2019, og er útsett til í 2020. Somuleiðis er útbyggingin av vindmyllum í meginøkinum seinkað, har størsti parturin av byggingini mest sannlíkt fer fram í 2020 og inn í 2021.

Fyri koplingarstøðir er talan um eina størri íløgu upp á 4,8 mió. kr. og fyri netið og annað er talan um eina minni íløgu uppá 2,1 mió.kr.

Fyrisitingin hevur væntandi eina minni íløgu upp á 9,5 mió. kr. stavandi frá, at umvælingin av fyrisitingarbygninginum er seinkað. Fyri 2019 er ætlað við eini íløgu í fyrisitingarbygningin upp á 20,0 mió. kr., men væntandi verða bert 10 mió. kr. brúktar í ár.

Grundað á at SEV ikki fremur allar ætlaðar íløgur, er ikki neyðugt at økja lántøkuna í 2019, sum ætlað. Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2019 verður væntandi 1.448,1 mió. kr. Í sambandi við uppseting av vindmyllum og øðrum íløgum, umframt at styrkja gjaldførið, hevur felagið fingið til vega eina fyribilsfígging upp til 500 mió.kr. Væntandi fer felagið at gera nýtslu av 350 mió.kr. av hesi fígging, men tó ikki at trekkja allan peningin, og saman við verandi atgongd til trekningsrætt frá 2016 upp á 214,9 mió.kr. hevur felagið atgongd til kassakredittir/trekningsrættir uppá 564,9 mió.kr.

Roknað verður við, at tøki peningurin við ársenda er 141,9 mió. kr. soleiðis, at tøkur peningur íroknað kassakredittir/trekningsrættir upp á 564,9 mió. kr. verður tilsamans 706,8 mió. kr. til íløgur og gjaldføri komandi árin.



4. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2020

4.0 Váttan frá óheftum grannskoðara

Til kapitaleigararnar í elfelagnum SEV

Eftir avtalu hava vit gjøgnumgingið búskaparætlanina hjá elfelagnum SEV fyri tíðarskeiðið 01. januar til 31. desember 2020 sum umfata rakstrar-, gjaldføris- og fíggjarstøðuætlan umframt fyritleytingir fyri ætlanunum og aðrar upplýsingar. Búskaparætlanin er kapittul 4 í hesum skjali.

Leiðsla felagsins hevur ábyrgdina av búskaparætlanunum og teimum fyritleytingum, sum ætlanirnar hvíla á, sum standa á síðu 22-46. Okkara ábyrgd er við stóði í gjøgnumgongdini at gera eina niðurstøðu um ætlanirnar.

Gjøgnumgongdin

Vit hava gjøgnumgingið búskaparætlanirnar 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 fyritleytingunum, og at tað ikki eru týðandi skeivleikar í upplýsingunum, og at vit fáa høga vissu fyri, at ætlanirnar eru settar upp eftir teimum uppsettu fyritleytingunum.

Vit hava gjøgnumgingið búskaparætlanirnar við tí fyri eyga at kanna um fyritleytingarnar, ið leiðslan hevur sett upp, eru skjalfestar, væl grundaðar og fullfíggjaðar. Vit hava kannað, um búskaparætlanirnar eru uppsettar í samsvari við teimum uppsettu fyritleytingunum, 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 fyritleytingarnar eru settar upp eftir, eru vit ikki vorðin varug við viðurskiftir, ið kunnu føra til ta fatan, at fyritleytingarnar ikki eru haldgott grundarlag at seta búskaparætlanirnar upp eftir. Harafturat er tað okkara niðurstøða, at tær uppsettu fyritleytingarnar eru grundarlag undir búskaparætlanunum, sum eru settar upp samsvarandi ársroknskaparlógini.

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

Tórshavn, tann 13. november 2019.

P/F Januar

løggilt grannskoðanarvirki

Hans Laksá, Statsaut. Revisor

Niðanfyri verður greitt frá, hvørji viðurskipti inntøkumetingarnar í ætlanina fyri 2020 byggja á.

4.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum

	Rokn- skapur 2014	Rokn- skapur 2015	Rokn- skapur 2016	Rokn- skapur 2017	Rokn- skapur 2018	Fram- roknað 2019	Ætlan 2020
Nettougsetningur	410,6	422,0	420,3	420,3	427,5	508,1	543,0
Oljuútreiðslur	141,5	86,2	50,9	84,7	105,8	145,1	160,3
Tilfar og tænastr	49,8	49,9	59,3	53,9	50,4	59,8	58,6
Lønir	63,6	64,3	66,5	67,4	74,2	76,2	80,3
Útreiðslur tilsamans	254,9	200,5	176,7	206,0	230,4	281,1	299,2
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	155,6	221,5	243,6	226,3	197,1	227,0	243,8
Avskrivningar	77,2	93,6	93,2	102,7	115,1	126,8	155,1
Úrslit áðrenn figgjarpostar	78,4	127,9	150,4	123,5	82,0	100,1	88,6
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	20,6	25,3	48,3	32,9	34,6	41,4	47,2
Úrslit áðrenn skatt	57,8	103,1	102,1	90,6	47,3	58,8	41,5
Skattur	0	0,0	9,3	1,6	9,2	11,1	7,5
Úrslit eftir skatt	57,8	103,1	92,8	88,9	38,1	47,6	34,0
Íøgur tilsamans	275	232	242	389	436	354	477
Aktiv tilsamans	1.742	1.960	2.303	2.447	2.722	2.888	3.200
Gjaldføri	132	222	335	248	191	142	108
Eginogn	940	1.042	1.141	1.196	1.207	1.255	1.289
Skuld tilsamans	783	898	1.134	1.222	1.473	1.580	1.850
NIBD/EBITDA	3,6	2,8	3,1	4,2	6,2	6,0	6,9

Úrslitið í 2020 verður ætlandi eitt avlop áðrenn skatt á 41,5 mió. kr., har EBITDA í mun til nettoskuldina verður 6,9 ferðir svarandi til eina renting av eginpeninginum upp á 2,7 %. Eftir skatt verður úrslitið 34,0 mió.kr.

Elprísurin fyri 2020 hækkar við 0,05 kr. pr. kWt. fyri allar kundarnar felagsins uttan kundarnir í serligu prisskránni við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt, har prísurin hækkar við 0,10 kr. pr. kWt. Tey føstu gjøldini verða óbroytt. 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 elnýtlu hjá hesum kundum, sum í mun til ídag er munandi størri. SEV hevur hinvegin hildið fast við tey 0,35 kr. pr. kWt, men byrjaði at javna stuðulin til nøgdirnar av kWt og í 2013, 2014 og 2018 og innheintaðar eru 0,16 kr. pr. kWt soleiðis, at stuðulin, sum verður veittur, er 0,19 kr. pr. kWt. Stuðulin frá 1992 eigur at verða umroknaður til 2018 tøl at verða 0,14 kr. pr. kWt soleiðis, at framhaldandi verða 0,05 kr. pr. kWt veittar í ov nógvum stuðli. Uppskotið til príshækking uppá 0,05 kr. pr. kWt meiri enn allar aðrar kundar gera, at nú verður ikki ov nógv veitt í stuðli, enn avtalan við landsstýrið sigur, svarandi til 0,14 kr. pr. kWt. við verandi nøgdum av kWt.

Komandi árin er neyðugt at hava eitt munagott yvirskot soleiðis, at rakstur felagsins kann geva eina munagóða sjálvsfígging til fíggingina av íløgnum, sum standa fyri framman. Somuleiðis

skal inntøkustyrkin í rakstrinum verða á einum slíkum stöði, 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 prísir, kannað rakstur og gjørt metingar av útreiðslum og íløgum, sum eru ætlaðar komandi ár. Sí brot 5 um haldførið í figgjarætlanini 2019-2029.

4.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinastu árin

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

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

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

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

Í 2013 og 2014 var serstaka gjaldskráin broytt soleiðis, at teir kundar, 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 príshækking. Aðrir kundar hjá SEV finga eina príshækking upp á 0,05 kr. pr. kWt.

Í 2014 hækkaði prísir fyri kundarnar í serstøku prísískránni, sum brúka meira enn 20.000 kWt eina hækking upp á 0,05 kr. pr. kWt, meðan aðrir kundar hjá SEV onga príshækking finga. Fasta gjaldið fyri kundarnar í hesum bólki var eisini hækkað við 600 kr., samstundis sum "minstamarkið" fyri nær kundar í serstøku gjaldskránni skulu fáa lægsta prís, var hækkað við 10.000 kWt frá 20.000 kWt til 30.000 kWt.

KWt prísir og føstu gjöldini vóru óbroytt í 2015 og 2016. Fyri 2017 bleiv elprísir lækkaður við 0,05 kr. pr. kWt. fyri allar kundar felagsins, og fyri 2018 bleiv elprísir eisini lækkaður við

0,05 kr. pr. kWt fyrir allar kundar felagsins uttan kundarnar í ídnaðarbólkinum við eini nýtslu störru enn 30.000 kWt.

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

Í 2020 er ætlanin at prísurnir hækkar við 0,05 kr. pr. kWt fyrir allar kundar uttan kundarnir í serligu prís-skránni við eini nýtslu störru enn 30.000 kWt vanliga nevndir ídnaðarkundarnir, har prísurnir ætlandi hækkar við 0,10 kr. pr. kWt.

Niðanfyrir standandi talva vísir yvir lit yvir úrslitið pr. kWt fyrir kundar í ídnaðarbólkinum við eini nýtslu störru enn 30.000 kWt, tá ið talan er um inntökur í mun til oljukostnaðin.

Talið fyrir 2019 er framroknað, meðan talið fyrir 2020 er ætlað.

Kr. pr. kWt	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	F2019	Æ2020
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
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju íroknað eginnýtslu og nettap	0,92	1,02	0,99	1,01	0,75	0,35	0,57	0,66	0,71	0,83
Úrslit	-0,03	-0,03	0,11	0,14	0,40	0,80	0,53	0,44	0,49	0,47

Sum talvan omanfyrir vísir, var kostnaðurinn 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 fyrir.

Við omanfyrir nevndu broytingum í kWt prísunum, fallandi oljuprísir í medio 2014 til byrjanina av 2016 har oljuprísurnir síðani er hækkaður, hevur SEV megnað at betra um lönsemið í kundabólkinum frá at hava eitt undirskot á 0,03 kr. pr. kWt í 2012 til væntandi at hava eitt yvirskot á 0,47 kr. pr. kWt í 2020 áðrenn annan kostnað. Verður hædd tikin fyrir samlaða kostnaðinum, sær myndin soleiðis út, sum talvan niðanfyrir vísir. Talan er um miðal kostnaðin og miðal søluprísinn pr. seldan kWt.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	F2019	Æ2020
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
Kostnaður	1,13	1,05	1,28	1,40	1,42	1,37	1,25	1,11	1,10	1,13	1,22	1,29	1,37
Úrslit	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,21	0,37	0,35	0,29	0,12	0,17	0,11

Fyrir 2020 verður ætlað, at hvør kWt í miðal verður seldur fyrir 1,48 kr. Meðan kostnaðurinn fyrir hvønn kWt verður 1,37 kr. svarandi til, at SEV hevur yvirskot á 0,11 kr. fyrir hvønn seldan kWt.

Eisini her kann staðfestast, at SEV hevur megnað at betra lönsemið í rakstrinum við at hava eitt undirskot í 2010 á 0,18 kr. pr. kWt til at hava eitt ætlað yvirskot á 0,11 kr. pr. kWt í 2020.

Tær útreiðslur og íløgur sum ætlaðar eru fyrir 2020, metir SEV eru neyðugar at fremja fyrir at hava eina tryggja og góða elveiting.

Gjaldskráin 1. januar 2020 verður sum talvan niðanfyri vísir.

Árlig nýtsla í kWt	Fast gjald um árið í kr.	2010 prísur í kr. uttan og við MVG	2011 prísur í kr. uttan og við MVG	2012 prísur í kr. uttan og við MVG	2013 prísur í kr. uttan og við MVG	2014 prísur í kr. uttan og við MVG	2015 prísur í kr. uttan og við MVG	2016 prísur í kr. uttan og við MVG	2017 prísur í kr. uttan og við MVG	2018 prísur í kr. uttan og við MVG	2019 prísur í kr. uttan og við MVG	2020 prísur í kr. uttan og við MVG
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
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
>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

Serstøk gjaldskrá er galdandi fyri ídnaðarvirkir, fiskaaling, landbúnað, fiskivinnu og ávísar edv-tænastur – í frágreiðingini nevndir ídnaðarbólkurin).

Hendan er sum víst niðanfyri.

Árlig nýtsla í kWt 1)	Fast gjald um árið	2010 prísur í kr. uttan MVG	2011 prísur í kr. uttan MVG	2012 prísur í kr. uttan MVG	2013 prísur í kr. uttan MVG	2014 prísur í kr. uttan MVG	2015 prísur í kr. uttan MVG	2016 prísur í kr. uttan MVG	2017 prísur í kr. uttan MVG	2018 prísur í kr. uttan MVG	2019 prísur í kr. uttan MVG	2020 prísur í kr. uttan MVG
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
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
>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) Árlig nýtsla í kWt 10.000-20.000 og størri enn 20.000 fram til og við 2014. Fasta gjaldið fyri kundar við eini nýtslu > 30.000 hækkar 600 kr. árliga í 2015. Fram til 2014 er hetta gjald 9.080 kr.

Við príshækkingini upp á 0,05 kr. pr. kWt skal ein sethúsakundi við eini nýtslu á 6.000 kWt árliga rinda 1,56 kr. pr. kWt svarandi til 9.360 kr. umframt 480 kr. í føstum gjaldi, tilsamans 9.840 kr. Harafturat skal leggjast MVG á 25% svarandi til 2.460 kr. soleiðis, at rindast skal 12.300 kr. ella 1.025 kr. um mánaðin.

Meirkostnaðurin fyri kundan av príshækkingini við MVG er 375 kr. um árið ella 31,25 kr. um mánaðin.

4.2 Elsølan og elframleiðslan

Væksturinn í elnýtsluni hefur verið, sum talvan niðanfyri vísir.

Ár	Avroknað elnýtsla til kundar í GWt	Vækstur í GWt	Vækstur 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 Framroknað	348,9	28,4	8,9
2020 Ætlað	370,6	21,6	6,2

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í elnýtsluni á 6,2% í miðal í 2020. Hendan øking stavar frá vøkstri í fleiri kundabólkum við ymiskum vakstartølum, meðan afturgongd er innan aðrar bólkar. 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 nýtslu 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 privat kundar felagsins hava eina framgongd upp á 1% í nýtsluni í 2020. Aðrir kundabólkar liggja millum 1% og 2% í framgongd. Tó verður væntað, at stór framgongd verður innan alikundar felagsins, og tí verður ætlað við eini framgongd upp á 16% innan bólkin “landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna”.

Niðanfyri standandi talva vísir sølu felagsins av GWt innan ymisku kundabólkarnar hjá felagnum frá 2005 til 2018, har tøluni eru staðfest, og 2019-2021 har tøluni eru framroknað (Fr), ætlað (Æ) og framskrivað (Fs).

	Landbú- naður, aling, fiski- vinna og ráevnis- vinna	Gerð, fram- leiðsla og byggj- virksem i	Handils- matstovu - og gistihús- virksemi	Flutningur , postur og fjarskipti	Fígging, trygging og aðrar vinnu- tænastur	Almennar og privatar tænastur kirkjur og samkomur	Gøtu- ljós	Sethús, íbúðir, summar- hús og neyst	Elbilar og hita- pum- pur 1)	Tilsamans Avroknað
2005	15,8	51,1	19,1	18,7	3,8	32,0	6,1	74,9	0	221,6
2006	19,3	53,8	21,0	21,8	3,9	34,1	5,6	75,6	0	234,9
2007	22,1	54,7	21,7	23,3	4,0	35,2	6,8	77,6	0	245,4
2008	23,1	53,8	22,9	25,1	4,2	36,2	7,0	81,5	0	253,9
2009	25,8	52,0	22,6	24,4	4,5	35,6	6,7	80,5	0	251,9
2010	25,9	48,9	22,5	28,7	4,2	36,5	6,8	81,3	0	255,0
2011	26,4	44,5	22,4	31,8	4,2	36,8	7,3	81,4	0	254,8
2012	29,4	52,5	21,6	34,7	3,9	36,6	6,9	75,7	0	261,4
2013	29,2	69,3	22,7	25,1	4,0	37,7	7,4	78,9	0	274,4
2014	31,1	76,1	24,7	25,7	4,0	37,3	7,0	78,0	0	283,8
2015	36,6	76,5	23,1	24,9	3,9	37,9	7,1	78,0	0	288,1
2016	37,9	73,9	24,4	25,6	3,9	40,5	7,0	78,1	0	291,4
2017	42,1	85,5	24,4	24,3	3,3	41,5	6,7	78,2	0	306,5
2018	56,8	82,2	24,9	24,3	3,7	42,1	6,6	79,9	0	320,5
2019Fr	71,0	90,4	24,9	24,7	3,8	43,8	6,5	82,8	1,0	348,9
2020Æ	82,4	91,3	25,4	25,2	3,9	44,2	6,5	83,6	8,0	370,6
2021Fs	83,2	92,2	25,9	25,7	4,0	45,1	6,5	84,4	16,0	383,1
2022Fs	84,1	93,1	26,5	26,2	4,1	46,0	6,6	85,3	22,4	394,2

1) SEV hefur gjögnum árinu selt el til hitapumpur, men hendan sýla er ekki víst serstakt í talvuni undanfarin ár, men bert frá 2018 at rokna í sambandi við orkuskiptið.

Niðanfyrir standandi talvur vísa gongdina í framleiðsluni í GWt og í % frá 2009-2018, har töluni eru staðfest, meðan talið fyrri 2019 er framroknað og fyrri 2020 ætlað.

Framleiðsla í GWt	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	F2019	Æ2020
Tilsamans	275,5	280,3	273,8	291,6	292,5	305,4	314,4	317,4	334,3	352,0	380,4	404,1
Termisk	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	163,4	180,1	221,8	209,7
Vatn	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	133,1	106,3	111,2	108,1	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	53,7	77,2
Sólorka												0,2
Svørt orka	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	163,4	180,1	221,8	209,7
Grøn orka	107,4	81,0	107,0	110,6	112,4	155,2	188,9	158,4	170,9	171,9	158,7	194,4

Framleiðsla í %	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	F2019	Æ2020
Termisk	61,1	71,1	60,9	62,1	61,6	49,2	39,9	50,1	48,9	51,2	58,3	51,9
Vatn	33,5	24,1	33,8	34,2	31,0	39,5	42,3	33,5	33,3	30,7	27,6	29,0
Vind	5,4	4,9	5,3	3,7	7,4	11,3	17,8	16,4	17,8	18,1	14,1	19,1
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
Svørt orka	61,1	71,0	60,9	62,1	61,6	49,2	39,9	50,1	48,9	51,2	58,3	51,9
Grøn orka	38,9	29,0	39,1	37,9	38,4	50,8	60,1	49,9	51,1	48,8	41,7	48,1

Framleiðslan úr varandi orkukeldum er mettt at verða 194,4 GWt í 2020 svarandi til 48,1% av samlaðu framleiðsluni. Termiska framleiðslan er fyri 2020 ætlað at verða 209,7 GWt svarandi til 51,9 % av samlaðu framleiðsluni.

4.3 Vindorkukeyp frá Sp/f Vindrøkt og dótturfeløgum hjá SEV

Roknað verður við, at SEV sambært avtalu¹ 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 fíggarætlanina fyri 2020.

Harumframt fer SEV at keypa vindorku frá báðum partafeløgum, sum standa fyri rakstrinum av vindmyllulundini í Neshaga og í Húsahaga. Frá felagnum í Neshaga verða væntandi keyptir 15,0 GWt svarandi til eitt orkukeyp á umleið 6,7 mió. kr., har prísurin er 0,40 kr. pr. kWt fyri tær tvær myllurnar á Vørðuni og 0,448 kr. pr. kWt, (íroknað góðkenda príshækking upp á 1% p.a.) fyri tær trýggjar myllurnar á Eystnesi.

Roknað verður við, at SEV í 2020 fer at rinda umleið 0,342 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 2020. Hædd verður tikin fyri hesum í framleiðsluni. Orkukeypið frá vindmyllulundini í Húsahaga og í Neshaga framgongur ikki av fíggarætlanini, tí talan er um eina samtaksætlan.

¹ Avtalan er útgingin tann 1. september 2013, og enn er avtalan ikki formliga endurnýggjað, men samráðingar hava verið millum Sp/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 Sp/pf Vindrøkt. Arbeitt verður framvegis við málinum um at fáa eina avtalu í lag.

4.4 Samlaðar inntøkur

Kundabólkur	Framskrivað streymsøla í mió. kr. 2019	Framskrivað fast gjald í mió. kr. 2019	Framskrivað til-samans =(1)	Ætlað streymsøla í mió. kr. 2020	Ætlað fast gjald í mió. kr. 2020	Ætlað til-samans =(2)	Broyting í kr. =(2-1)
Landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	85,4	1,1	86,5	107,1	1,1	108,2	21,7
Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	113,0	1,8	114,8	122,7	1,8	124,5	9,7
Handils-, matstovu- og gistiúsvirksemi	35,2	0,8	36,0	37,2	0,8	38,0	2,0
Flutningur, postur og fjarskipti	33,3	0,7	34,0	35,6	0,7	36,3	2,3
Fígging, trygging og aðrar vinnutænar	5,2	0,1	5,3	5,6	0,1	5,7	0,4
Almennar og privatar tænar kirkjur, samkomur v. m.	62,0	1,6	63,6	64,8	1,6	66,4	2,8
Gøtuljós	9,4	0,4	9,6	9,7	0,4	10,1	0,5
Sethús, íbúðir, sumarhús og neyst	124,0	10,8	134,8	129,4	10,8	140,2	5,4
Nýggjar hitapumpur	1,1	0,1	1,2	5,8	0,1	5,9	4,7
Elbilar	0	0	0	5,8	0,0	5,8	5,8
Tilsamans	468,4	17,4	485,5	523,5	17,4	540,9	55,4

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við einum vøkstri í inntøkunum hjá felagnum í 2020 á 55,4 mió. kr. frá kWt-søluni og fasta gjaldinum svarandi til, at samlaða inntøkan av kWt-søluni og fasta gjaldinum er 540,9 mió. kr. Roknað er nú eisini við sølu til nýggjar hitapumpur og elbilar, sum verður víst serstakt í yvirlitinum fyri greidleikan í fíggarætlanini.

Harumframt koma inntøkur av íbindingargjaldinum og annað á 7,0 mió. kr. soleiðis, at roknað verður við eini samlaðari inntøku á 547,9 mió. kr. móti 510,2 mió. kr. framroknað í 2019. Hetta svarar til, at SEV fær 37,7 mió. kr. meira í inntøkum í mun til framroknað fyri 2019.

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.

Fyrisingarútreiðslurnar 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 fíggarætlanir, 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 fíggarætlanina 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 US-dollarum í mun til ætlaða keypið, umframt at hava tíð til kunna tillaga raksturin um stórar hækkingar koma fyri.

Møguleikin hjá SEV at heinta øktan kostnað inn í gjøgnum elprísinn 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 fíggarliga orkan fer til at fígga øktan kostnað.

Í sambandi við lántøku hjá SEV hyggja fíggarstovnar at roknskaparligu lyklatølunum fyri týdningarmiklastu økini, og kravið til hesi lyklatøl er støðufestið. Fyri at fáa kappingarføra fígging til vega er neyðugt hjá SEV at mæta ella lúka krøvini frá fíggarveitarum 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 tilsvareandi feløg, og skal tí kappast við hesi um at tekkjast fíggarveitarum, 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 fíggarøkið 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.

Ein avleiðing av ílguætlanini komandi árinu er, at prístryggingarstrategi’in hjá felagnum fyri olju og gjaldoyra var í 2015 víðkað til at fevna um 4 ár afturat inniverandi ári.



Prísstöðið er ekki 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 gjaldoyris váða

Sum longu nevnt fremur SEV í minsta lagi avdekking av oljuprís váðanum eftir niðanfyri leisti.

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

Hetta viðførir, at tryggingardekkningurin verður stovnaður ár 1 fyri einstøku rakstrarárin. Í ár 2 verður hesin tryggingardekkningur so øktur, fyri aftur at endurgeva ein avdekking upp á 5 ár. Hesin lestur tryggjar eina stigvísa stovnan av tryggingini á einum støði, sum gevur eina miðal prísongd 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 nýttast til oljukeypið keyptir upp á termin, fyri harvið eisini at avdekka gjaldoyris váðan í dollarum.

4.5.3 Strategi fyri trygging av rentu váða

SEV hevur sambært fyriliggjandi rentutryggingarpolitikk 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 rentu váðanum 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 (rentuswap-avtalunum), har málið er 90% fastrentupartur. Hetta viðførir, at ávísar rentuumbýtingaravtalur skulu lokast fyri til dømis at umganga, 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

SEV hefur seinastu árinu havt stórar útreiðslur av oljukeypi, og í ætlanini fyri 2019 var ætlað við eini oljuútreiðslu pr. tons olju^[4] svarandi til 2.818 kr. Framroknað fyri 2019 verður roknað við einum prísi pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju upp á 2.993 kr., sum er 175 kr. meira pr. tons í mun til ætlað.

Í niðanfyrri talvu er tungoljunýtlan víst í tonsum síðani 2014-2018. Eisini framgongur ætlanin og framroknaðu tøluni fyri 2019 umframt ætlaða nýtlan fyri 2020.

	2014	2015	2016	2017	2018	2019 Ætlan	2019 Fram- roknað	2020 Ætlan
Tons	30.880	25.738	32.195	32.631	35.976	41.088	46.575	44.042

SEV væntar at brúka 44.042 tons tungolju í 2020 móti framroknað 46.575 tonsum í 2019 ella 2.533 tons minni. Harafturat kemur gass- og smyrjiolja. Orsøkin er at ætlað verður við einum miðal ári fyri elframleiðslu við vatni, samstundis sum elframleiðslan við vindi fer at økjast í 2020.

Framroknaðar oljuútreiðslur fyri 2019 eru mettar at verða 145,1 mió. kr., og oljuútreiðslurnar fyri 2020 verða ætlaðar til 160,3 mió. kr., sum er væl meira. Tá er møgulig javning av oljugoymsluni við ársenda 2020 ikki innroknað í mun til, at ein ávís javning er í tølunum fyri 2019. Í figgjarætlanini verður ikki ætlað við prísjavning av oljugoymsluni.

Marknaðurin stendur yvirfyri nýggju IMO2020-reglunum og introduktiðningini av nýggja 0,5% svávil brennievni til allan heimin. Eins og shippingvinnan, sum brúkar tungolju sum brennieveni, stendur SEV tí yvir fyri globalum broytingum serliga galdandi fyri tungoljuna, sum eru sera ógvusligar. Tað verður mettt, at hetta er størsta broyting, sum shipping-vinnan nakrantíð hefur upplivað, hvat brenniolja viðvíkur.

Hetta hefur víttfevandi avleiðingar fyri allan oljumarknaðin. HSFO verður markant bíligari, vegna minni eftirspurning, meðan eftirspurningurin eftir Lásvávil Fuel Olju og destillatum (tvs t.d MGO/gassolju) økist sum ein beinleiðis avleiðing av nýggju IMO2020 krøvunum til lægri svávilinnihald í oljuni. Marknaðurin ílætuni er sera ótryggur uppá veruligu effektina av nýggju krøvunum í 2020 og trupult er at meta um hesi viðurskifti. Brennievnið, sum SEV brúkar í dag, er 1% LSFO.

Væntað verður at hesin úrdráttur í ein ávísan mun verður inndrigin í IMO2020 avbjóðingina og fer at verða brúkt sum blandingsolja til 0,5% bunkersoljuna og væntað verður, at prísurin á maks. 1% svávil LSFO fer at hækka vegna øktan eftirspurning eftir hesari oljuni. Hvussu nógv prísurin fer at hækka í 2020, er ilt at siga í skrivandi løtu. Vit síggja tó longu nú, at prísirnir eru uppgangandi fyri 4. kvartal.

^[4] Íroknað smyrjiolja og gassolju.



SEV hefur sœkt umhvörvismyndugleikarnar um undantak í 2020 at brúka somu brenniolju, sum SEV hefur gjœrt undanfarnu árinu, tað vil siga olju við 1% sváulinnihald. Somuleiðis er í fíggarætlanini eftir 2020 eisini innroknað prísurin fyri oljuna við 1% sváulinnihaldi.

Prísurin sum er innroknaður í fíggarætlanina fyri tann ikki prístryggjaða partin av oljukeypinum er við stœði í “forward kurvuni fyri oljuprísir av tungolju” pr. 4. november 2019 í miðal upp á 380 USD í 2020. Harumframt er dollarakursurin ásettur til 6,59 krónur fyri dollaran (659,00). Harumframt kemur gjald til oljuveitara, avgjald og vœrugjald. 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 mettt er í rakstrarætlanini. Her verður innroknað prísjavning.

4.5.5 Tilfar og tænastruvingar

Roknað er við einum samlaðum kostnaði á 58,6 mió. kr. í 2020 móttvegis ætlað í 2019 á 54,8 mió. kr. svarandi til ein meirkostnað á 3,8 mió. kr.

Verður hugt eftir framroknaðu tølunum, verður framroknað við 59,8 mió. kr. í 2019 móti eini ætlan á 54,8 mió. kr. svarandi til ein meirkostnað uppá 5,1 mió.kr.

4.5.5.1 Framleiðsluvirksemið

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruvingar fyri framleiðsluvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyri 2014-2018 eru staðfest tøl.

2014	2015	2016	2017	2018	2019 Ætlan	2019 Fram- roknað	2020 Ætlan
21.139	21.280	28.210	25.046	22.356	21.550	28.726	25.728

Kostnaðurin fyri 2020 er ætlaður at verða 25,7 mió. kr. móttvegis 21,6 mió. kr. ætlað í 2019, sum er hægri enn undanfarna ár. Framroknaðu útreiðslurnar fyri 2019 verða mettar at gerast 28,7 mió. kr. móti ætlað upp á 21,6 mió. kr. í 2019, sum er 7,2 mió. kr. meiri. Ein partur av hesi meirnýtlu stavar frá framleiðsluverkunum á Sundi og í Vági, tí trupulleikar hava verið við skeivari levering av tungolju, og hetta hefur viðfœrt nógv eyka arbeiði at loysa trupulleikarnar.

Felagið hefur sum mál at vanda sær um útreiðslurnar, men gera tað viðlíkahald v.m., sum er neyðugt fyri at hava ein tryggan rakstur. Serliga nógvur kostnaður hefur verið tengdur at skeivu tungoljuveitingini í summar.

4.5.5.2 Netvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruveitingar fyri netvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølinu fyri 2014-2018 eru staðfest tø.

2014	2015	2016	2017	2018	2019 Ætlan	2019 Fram- roknað	2020 Ætlan
11.870	11.815	12.439	10.403	9.927	12.000	9.710	11.642

Frá 2014 og fram til 2019 hevur kostnaðurin verið umleið 11-12 mió. kr. árliga. Útreiðslur til tilfar og tænastruveitingar til netvirksemið eru ætlaðar til 11,6 mió. kr. í 2020 móti 12,0 mió. kr. ætlað í 2019, sum 0,4 mió. kr. lægri.

Framroknaði kostnaðurin fyri 2019 verður mettur at verða 9,7 mió. kr. móti ætlanini upp á 12,0 mió. kr. ella 2,3 mió. kr. minni. Eisini netparturin hevur, so vítt gjørligt, tálmað útreiðslunum fyri at røkka málinum um eitt nøktandi úrslit í 2019.

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. Tølinu fri 2014-2018 eru staðfest tø.

2014	2015	2016	2017	2018	2019 Ætlan	2019 Fram roknað	2020 Ætlan
16.824	16.840	18.622	18.452	18.108	21.205	21.393	21.265

Talvan vísir kostnaðin fyri fyrisiting, íroknað kostnað til kanningar, ráðgeving og tap av skuldarum v.m. Útreiðslurnar fyri 2020 verða ætlaðar til 21,3 mió. kr., sum er sama kostnaðarstøði sum fyri 2019.

Í 2020 er ætlanin at arbeiðið heldur áfram við fleiri verkætlanum, eins og nýggjar koma til. Nevnast kann menningarætlanir undir menningardeildini, kanning av kjarnuveitingum, kanning av nýggjum prísbygnaði, kostnaður til lögfrøði, umgerð av roknskapartølum og grannskoðan, samskipti, gerð av nýggjum viðskiftatreytum og nøgdsemiskanningar. Somuleiðis er peningur settur av til arbeiðið at styrkja samleikan hjá SEV og nýggja heimasíðu.

Kostnaðurin til kanning og ráðgeving er ætlaður til 10,7 mió. kr. Bankakostnaður og kostnaður fyri innkrevjing av peningi umvegis gjaldskipanina v.m. er mettur til umleið 1,5 mió. kr.

Av øðrum fyrisitingarkostnaði kann millum annað nevast tryggingar fyri 3,1 mió. kr., tele-samskipti og lýsingar 1,4 mió. kr., Kommunala Arbeiðsgevarafelagið 0,5 mió. kr., tap upp á skuldarar 1,0 mió. kr., reingerð av skrivstovubygningi v.m. 0,5 mió. kr., Elveitingareftirlitið 2,0

mió. kr. og skrivstovuhald 1,3 mió. kr. Kostnaður til kunningartækni, herundir haldaragjöld/licenser til KT-skipanir er mettur til 4,7 mió. kr.

Leiðaramenningin heldur áfram í 2020, og í hesum sambandi er avsett 0,1 mió. kr. til framhaldandi menning av leiðarum felagsins, matstova 1,1 mió.kr., eins og annar starvsfólkakostnaður er mettur til 0,8 mió. kr. í sambandi við menning, skeið, skúla og ferðing.

4.5.6 Lønarútreiðslur

Talvan niðanfyri vísir gongdina í samlaðu lønarútreiðslunum seinastu árin í mió. kr. Tølini fyri 2014-2018 eru staðfest tøl.

2014	2015	2016	2017	2018	2019 Ætlan	2019 Fram-roknað	2020 Ætlan
63.644	64.338	66.466	67.380	74.201	75.896	76.187	80.295

Roknað verður við eini samlaðari lønarútreiðslu á 80,3 mió. kr. í 2020 mótvegis ætlaðum 75,9 mió. kr. fyri 2019 ella ein hækking upp á 4,4 mió. kr.

Í ætlanini fyri 2020 er tikið hædd fyri, at ein partur av lønarútreiðsluni verður íløguførdur, tí SEV stendur fyri einum parti av ymisku íløguarbeiðnum. Fyri 2020 eru 8,5 mió. kr. íløguførdar svarandi til, at samlaðu lønarútreiðslurnar hjá felagnum eru 88,8 mió. kr. í 2020 mótvegis ætlað í 2019 uppá 84,9 mió. kr. ella 3,9 mió. kr. hægri.

Ætlaði vøksturin stavar frá sáttmálahækkingum, umflokkingum, vaktargjöldum, setan av fólki, og yvirtíðarsamsýning.

Talvan niðanfyri vísir lønarútreiðslurnar hjá SEV seinastu árin, hædd er tikin fyri javning av eftirløn til starvsfólk, ið vórðu tænaðumansett og íløguføring av lønarkostnaði.

	2014	2015	2016	2017	2018	2019 Ætlan	2019 Fram- roknað	2020 Ætlan
Rakstrarførd løn tilsamans	63.644	64.338	66.466	67.380	74.201	75.896	76.187	80.295
Javning eftirløn	-1.139	671	244	1.362	288	0	0	0
Íroknað javning	62.505	65.009	66.710	68.742	74.489	75.896	76.187	80.295
Íløguføring	4.990	6.083	8.065	6.727	7.436	9.000	9.000	8.500
Løn tilsamans	67.495	71.092	74.775	75.469	81.925	84.896	85.187	88.795
Vøkstur í %	5,1	5,3	5,2	0,9	8,6	6,3	4,1	4,2
Ársverk	160	161	162	167	172	176	175	177

1) Vøkstur millum ætlan 2019 og 2020 er 3,9 mió.kr. ella 4,6%. Um samanborið við framroknað er vøksturin 3,6 mió.kr. ella 4,2%

SEV fylgir almennu sáttmálunum innan tey ymisku arbeiðsøkini, sum eru viðkomandi fyri SEV. Roknað er við øktum starvsfólkatali í 2020, kostnaði av umflokkingum, innførdum vaktarskipanum, yvirtíð, eins og lagt er upp fyri lønarhækkingum, sum lønarsamráðingar hava við sær á teimum ymisku sáttmálaøkjunum.

Talvan niðanfyri vísir samlaðu rakstrarfórðu lønarútreiðslurnar sundurgreinaðar á framleiðslu-virksemið, netvirksemið og fyrisingina seinastu árinu. Tøluni fyri 2009-2018 eru staðfest tøl.

	2014	2015	2016	2017	2018	2019 Ætlan	2019 Fram-rok- nað	2020 Ætlan
Fram- leiðsla	30.881	32.022	33.647	33.776	36.700	32.796	36.758	34.638
Net	19.876	21.109	20.714	21.040	23.500	27.988	24.149	29.590
Fyri- siting	12.887	11.205	12.009	12.444	14.002	15.112	15.278	16.065
Tilsamans	63.644	64.338	66.466	67.380	74.201	75.896	76.187	80.295

Talvan frammanfyri vísir, at lønarútreiðslurnar hava verið vaksandi frá 2014 til 2018. Tá er hædd tikin fyri íløguføring av lønarkostnaði.

Felagið hevur seinastu 2-3 árinu 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/Vinnumálaráðið, verður uppgjórður 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 589 kr. og 1.767 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 bygginevndum fáa teir eina eyka samsýning fyri hetta arbeiðið alt eftir, hvussu umfangandi arbeiðið er. Tó er ongin eyka samsýning fyri nevndararbeiðið í vindmylludótturfeløgnum.

Samlaða samsýningin til nevndina fyri 2019 verður framroknað til 1,1 mió. kr. Vanliga hevur nevndin ein fastan fund um mánaðin umframt eykanevndarfundir, fundir við kommunurnar, aðalfundir og aðrir fundir við eigararnar, myndugleikarnar v.m. Fyri 2020 verður samsýningin til nevndina ætlað til 1,1 mió. kr. Harumframt kemur endurgjald fyri ferðakostnað.

4.5.7 Avskrivningar

Avskrivningar eru ætlaðar til 155,1 mió. kr. fyri 2020 móti framroknaðum 126,8 mió. kr. fyri 2019 við støði í verandi ognum umframt ársins til- og fráongd av ognum. Hetta er ein øking á 28,8 mió. kr. í mun til framroknað fyri 2019. Orsøkin til vøksturin er, at nýggja Støð 3 á Sundsverkinum er tikin í brúk og harvið tikin við í avskrivningunum.

Býtið av avskringunum millum árinum kann broygtast nakað, alt eftir nær ognirnar verða tiknar í nýtslu. Hetta verður javnað millum tilgongd og arbeiði í gerð. Men avskringarnar hjá felagnum fara at verða vaksandi komandi árinum, tí stórar íløgur verða gjørdar, og hetta økir um kostnaðin til avskringingar.

Avskringarnar í ætlanini fyri 2020 og frameftir taka støði í teimum kravdu avskringaráramálunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Í ætlanini verða framleiðsluognir í miðal avskrivaraðar yvir 25 ár og bygningar og byrgingar v.m. yvir 50 ár. Íløgur í netvirksemið verða í miðal avskrivaðar yvir 35 ár, eins og íløgur í rakstrargøgn verða avskrivaðar í miðal yvir fimm ár. Íløgur í sambandi við livitíðsleingingar verða avskrivaðar yvir áramálið av gjørdur livitíðsleingingini.

4.5.8 Rentur og javning av kapitalpørtum

Eingin virðisjavning upp á kapitalpartar av dótturfeløgum eru ætlaðar í fíggjarætlanini fyri 2020, tí talan er um samtaksætlanina. Rentuútreiðslur eru mettar út frá galdandi lániavtalum.

Fyri 2020 er ætlað við eini nettorentuútreiðslu á 47,2 mió. kr. Nettorentuútreiðslan fyri 2019 er framroknað til 41,4 mió. kr. Í fíggjarætlanini fyri 2020 og árinum 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 árinum stava frá øktari lántøku til íløgur og rakstur, sum SEV hevur tikið. Í 2008 vóru rentuútreiðslurnar 3,5 mió. kr. móttvegis eini langfreistaðari skuld á 105,8 mió. kr. við árslok sama ár. Við ársenda 2019 verður langfreistaða bruttoskuldin framroknað til 1.448 mió. kr.

Í 2020 er ætlað við eini hækking av lántøkuni á 270 mió. kr. Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2020 verður tí ætlað til 1.718 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 2020 og fram. Í fíggjarætlanini fyri 2020 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 36,6 mió.kr. og veksur avsetingin við roknaða útskotna skattinum fyri 2020 soleiðis, at skyldan við ársenda 2020 er 43,7 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 árinum grundað á, at felagið eigur stórt skattligt hall at draga frá í árligu skattskyldugu inntøkuni.

4.6 Ílögur

Roknað verður við ílögum fyri 476,8 mió. kr. í 2020. Av talvuni framganga eisini staðfestu tøluni í 2014 til 2018 eins og tøluni fyri framroknað og ætlað 2019 og ætlað 2020. Íløgurnar fyri 2020 verða býttar soleiðis, sum niðanfyri standandi talva vísir.

Ílögur í mió. kr.	2020Æ	2019F	2019Æ	2018	2017	2016	2015	2014
Fossáverkið	2,2	1,0	1,0	0,4	3,4	0,6	4,3	16,2
Heygarverkið	2,0	0,7	3,0	0,1	0,4	0,2	0,1	0,5
Mýruverkið	0,7	0,8	0,8	1,8	0,7	3,5	5,5	0,9
Eiðisverkið	1,3	0,5	1,6	2,6	3,0	1,5	2,4	6,5
Verkið í Botni	1,0	1,1	3,8	4,7	1,6	0,3	0,6	0,3
Vágsverkið	3,3	3,5	3,9	6,7	13,2	34,1	68,0	15,4
Verkið í Trongisvági	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,4
Sundsverkið	81,4	175,1	210,6	255,3	233,5	97,4	41,2	36,9
Strond	3,9	3,6	4,6	5,4	8,2	2,3	0,5	4,8
Smærri verk v.m.	8,0	5,0	8,0	2,9	3,7	4,1	1,1	0,4
Vindmyllur/pumpuverk v.m.	135,7	11,2	91,2	2,2	0,7	-0,2	-2,0	91,5
Sólorka	0,0	3,0	3,0					
PTS	18,9	9,5	4,0					
Framleiðsluvirksemið ílögur tilsamans	258,3	214,8	333,4	282,2	268,5	143,9	121,7	178,8
Koplingarstöðir	85,0	59,2	54,4					
Net og annað har til hoyrandi	126,6	59,9	62,0	138,6	110,0	92,4	95,8	89,0
Fyrisiting við bygningum	41,7	20,5	30,0	15,1	10,0	5,4	14,6	7,4
Netvirksemið ílögur tilsamans	218,5	139,6	146,3	153,7	120,0	97,8	110,4	96,4
Ílögur tilsamans	476,8	354,4	479,7	436,0	388,5	241,7	232,1	275,2
Ætlað 2014-2019			479,7	554,7	728,1	377,4	407,5	375,9
Minni ílögur enn ætlað			-125,3	-118,7	-339,6	-135,7	-175,4	-100,7

Á Fossáverkinum eru umfatandi dagføringar gjørdar seinastu árinum, og í 2020 verður Voithskipanin dagførd fyri 1,0 mió.kr. Eisini verður ymiskt elarbeiði gjørt fyri íalt 0,6 mió.kr. Aðrar ílögur eru 0,6 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 eru bert onkrar smávegis ílögur gjørdar í 2019. Fyri 2020 er ætlað við dagføring av veitum fyri 1,0 mió.kr. Aðrar smærri ílögur eru fyri íalt 1,0 mió.kr. soleiðis, at samlaða íløgum í verkið er 2,0 mió.kr.

Á Mýruverkinum er í 2019 ymiskar smærri ílögur gjørdar fyri íalt 0,8 mió.kr. Ætlandi fyri 2020 verða fleiri ymiskar smærri ílögur gjørdar fyri 0,7 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.

Í 2019 eru bert smávegis ílögur gjørdar fyri 0,5 mió.kr.. Fyri 2020 er ætlað við ílögum í nýggjan slökkispola fyri 0,4 mió. kr. og umlegging av rørbrotsventili fyri 0,3 mió.kr. Aðrar smærri ílögur eru fyri 0,6 mió.kr.

Á verkinum í Botni er arbeiðið við at gera kanningar í sambandi við pumpuskipan byrjað. Í 2019 eru 0,4 mió.kr. brúktar. Kanningararbeiðið heldur áfram í 2020 sum partur av kanningarbeiðinum í meginøkinum.

Eisini er arbeiðið við víðkan av tilrenning til Vatnsnesvatn byrjað við 0,5 mió. kr. Væntandi verður einki gjørt við hetta arbeiðið í 2020, men væntandi heldur arbeiðið áfram í 2021. Væntandi verða aðrar íløgur fyri 1,0 mió.kr. gjørdar í 2020.

Vágsverkið er útbyggt við einum motori afturat, eins og verkið sjálvt er víðkað við fleiri arbeiðsrúmunum. Talan er um samlaðar íløgur fyri góðar 100 mió. kr. Arbeiðið byrjaði í 2014, arbeiðt bleiv alt 2015 á tamb og helt á fram í 2016, og útbyggingin bleiv tikin í nýtslu í september sama ár. Í 2019 er eftirlit gjørt við stórra goymslutangan fyri 1,6 mió. kr. eins og nýggja skrivstova og fundarhølið er gjørt í verandi bygningi fyri 0,4 mió.kr.. Viðlíkahald á M4 er gjørt fyri 0,8 mió.kr. Aðrar íløgur eru fyri 1,1 mió.kr. Í 2020 verður ætlað við íløgum fyri 3,3 mió.kr., har størstu einstøku íløgurnar eru millum annað í nýggju skadaskipanina við 0,3 mió.kr., viðlíkahald uppá M3 fyri 0,5 mió.kr. og eykalutir til M4 fyri 0,5 mió.kr.

Verkið í Trongisvági fekk í 2014 tveir nýggjar transformarar, eins og verkið bleiv umvælt innan. Hetta arbeiðið bleiv gjørt liðugt í 2015. Í 2016 byrjaði arbeiðið at taka gamla motorin niður og gera klárt til nýggja koplingarstöð. Hetta arbeiðið er gjørt og hevur hetta við sær, at anleggjið í Trongisvági í framtíðini einans verður at síggja sum ogn hjá netpartinum.

Samlaðar íløgur í Sundsverkið í 2019 væntast at verða 175,1mió. kr. og 81,4 mió. kr. í 2020.

Víðkanin av Sundsverkinum, Støð 3, var endaliga góðkend á eykaaðalfundi 30. september 2016. Víðkanin av elverkinum á Sundi við Støð 3, gongur væl. Farið var undir test og ígongdsetingar tilgongdina í september í ár. Rørskipanirnar eru eftirkannaðar og fyltar við teimum veskum, sum tær skulu føra. Hildið er fram við at seta orku á elektrisku skipanirnar og fyrsti startur av motorunum verður fyrireikaður. Alt eftir hvussu væl gongur, verður væntandi sett í gongd fyrru helvt av november í ár.

Ígongdsetingin verður umleið 6 mánaðar seinni enn fyrst væntað. Orsøkin er, at fyrireikingararbeiðini gjørdust nakað drúgvvari enn væntað. Tað dróg út við at fáa loyvini avgreidd. Somuleiðis hevur tað tikið nakað av tíð at samskipa projektini fyri mekanisku installatiónirnar og byggingina. Arbeiðið kom tískil í gongd nakað seinni. Sjálvt arbeiðið at fremja byggingina hevur síðani gingið væl; somuleiðis er koplingarstöðin, ið er bygd beint við Støð 3, til reiðar at taka móti framleiðsluni og føra hana viðari út í el-netið.

Byggitíðin var, tá ið skipanaruppskotið fyrilá, mett til umleið 31 mánaðar frá tí at lendisarbeiðið byrjaði, íroknað ígongdseting og test. Sum støðan er nú, sær hetta út til at passa væl. Aftaná innkoyring av støð 3, verður ein royndartíð uppá umleið 3 mánaðar, og síðani verður Støð 3 avhendað til SEV, væntandi í apríl 2020.

Fram til ultimo 2018 eru nýttar 477,3 mió. kr. uppá Støð 3 á Sundsverkinum. Í 2019 er íløgan framroknað við 150,4 mió.kr. soleiðis, at við árslok 2019 er framroknað, at 627,7 mió.kr. eru brúktar til Støð 3. Í 2020 er ætlað við eini íløgu uppá 63,4 mió.kr. soleiðis, at samlaði kostnaðurin av Støð 3 gerst 690 mió.kr. sum er kostnaðurin verkið væntandi fer at kosta. Hertil kemur koplingarstöðin til Støð 3 fyri 58,9 mió. kr. Soleiðis verða íløgur gjørdar fyri 750 mió. kr.



í nýggja verkið. Harumframt er til at taka 50 mió. kr., sum eru heimilaðar av eykaaðalfundinum soleiðis, at heimilað eru 800 mió. kr.

Nýggjur tangagarður og nýtt dagtangahús hefur verið í gerð síðani 2012. Verkætlanin er nú liðug, og húsið bleiv formliga tikið í nýtslu 8. november 2018. SEV metur seg hava fingið væl burtur úr verkætlanini og fer tangagarðurin og dagtangahúsið at hava týdning fyri samlaða Sundsverkið.

Nýtt tiltaksverk uppá 8 MW er keypt fyri 17 mió.kr., og í lýtuni er hetta staðsett á Sundsverkinum.

Fyri 2019 eru eisini fleiri smærri verkætlanir á Sundsverkinum gjørdar fyri tilsamans 7,7 mió. kr., so sum keyp av elketli fyri umleið 8,5 mió.kr., harav 1,5 mió. kr. í 2019, nýggja vatnleiðing til brunnin fyri 1,0 mió. kr., tangaeftirlit og flyting av rørum skal gerast fyri 1,0 mió. kr., umlegging av gomlum dagtangum og rørtrace fyri 1,0 mió. kr og 1,0 mió. kr. skal nýtast til at keypa topstykki til M4 motorin.

Í 2020 verður ætlað við øðrum íløgum enn Støð 3 fyri 17,0 mió.kr. Her kann nevast íløga í elketil fyri 7,0 mió.kr., viðlíkahald av M2 fyri 3,0 mió.kr. og aðar smærri íløgur fyri íalt 7,0 mió.kr.

Arbeiðið at dagføra verkið á Strond heldur áfram í 2019 og í 2020. Íløgurnar í verkið í 2019 væntast at verða 3,6 mió. kr., har ein stórir partur av hesi upphædd fer til dagføring av rørleiðingum til vatngoymsluna og arbeiðið uppá vatngoymsluna. Í 2020 er ætlað við fleiri smærri íløgum fyri tilsamans 3,9 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 í verkætlanini er farið ígongd, men fleiri loyvi frá myndugleikum eru enn ikki fingin til vega eins og SEV ikki hefur fingið "site" góðkenning frá vindmylluveitaranum. Alt hetta hefur við sær, at vindmyllurnar væntandi kunnu í fyrsta lagi verða settar upp seint á sumri ella tíðliga á heysti komandi ár. Í 2019 er tí ætlað við eini íløgu uppá 10,3 mió.kr. og 70,1 mió.kr. í 2020.

Orkumyndugleikin bjóðaði aftur út tvey vindmylluútboð og freistin til at lata inn tilboð uppá framleiðsluna var 1. august 2019. Annað var í Hoyvíkshaganum ella á øðrum kappingarførum staði og hitt á Eiði. Bæði útboðini vóru uppá 18 MW. SEV vann sær møguleika fyri at seta upp vindmyllur á Eiði. Arbeiðið í verkætlanini er farið ígongd, men fleiri loyvi frá myndugleikunum eru enn ikki fingin til vega, eins og SEV ikki hefur fingið "site" góðkenning frá vindmylluveitaranum. Alt hetta hefur við sær, at vindmyllurnar væntandi kunnu í fyrsta lagi verða settar upp á sumri 2021. Í 2019 verður tí ikki ætlað við at nýta stórvegis pening uppá verkætlanina og í 2020 er ætlað við 60 mió.kr. og í 2021 er ætlað við eini íløgu uppá 90 mió.kr.

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



Í sambandi við pumpuskipan í Suðuroy eru 5 mió.kr. settar av til nærri kanningar í 2020. Harumframt 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 Sandoyinna og Suðuroynna at knýta elnetið í Suðuroy saman við elnetinum í meginøkinum. Til úrslitið av nærri kanningunum í 2020 fyriliggja, verður eingin støða tikin til “stabiliserandi tiltøkini”, sum skulu gerast.

Viðvíkjandi pumpuskipan í meginøkinum eru 9,5 mió.kr. settar av til kanningar í 2019 og 13,9 mió.kr. í 2020. Um so er, at kanningarnar vísa, at tað tekniskt og búskaparligt er forsvarligt at fara undir eina pumpuskipan í meginøkinum, verður ein slík 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 loyvur fáast til vega frá avvarandi myndugleikum.

Í fíggarætlanini eru 610 mió.kr. íalt settar av til ein slíka skipan at byrja frá 2022 og fram til 2025, har skipanin skal takast í nýtslu. Síðani eru aðrar 330 mió.kr. settar av í 2028 og 2029 við 165 mió.kr. hvørt ár at víðka um skipanina.

Stórar íløgur innan net, koplingarstöðir, bygningar og annað skulu gerast í 2020, 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 víðkanini av Sundsverkinum.

Íløgan í bítisvirkir í 2019 verður væntandi 47,9 mió. kr., harav íløgan í 60kV kaðal til koplingarstöðina norðuri á Strond er 6,0 mió. kr. Arbeiðið við at leggja 60kV kaðal gjøgnum Norðoyatunnilin og Leirvíkstunnilin er eisini ávegis, og ætlað er við 6,0 mió.kr. til arbeiðið í 2019. Eisini er felagið í holt við at leggja 60kV og 20 kV kaðal í Eysturoyartunnilin, og eru 7,0 mió. kr. avsettar til hesa verkætlan í 2019 og 8,0 mió. kr. í 2020. Fleiri verkætlanir at styrkja netið í Suðuroy eru í gongd í lýtuni, har serliga kaðalleggingin frá Vági til Porkerisháls er ein stór verkætlan. Íløgan hesum viðvíkjandi í 2019 verður ætlað til 5,0 mió.kr. og 10,0 mió. kr. í 2020. Samlaða íløgan fyri bítisvirkir í 2020 er 65,0 mió. kr. Hendan bítist soleiðis: Økið fyri Norðuroyggjar skal gera íløgur fyri 21,4 mió. kr., økið fyri Eysturoynna íløgur fyri 14,8 mió. kr., økið fyri Vágoyinna íløgur fyri 0,3 mió.kr., økið fyri Miðstreymoyinna íløgur fyri 0,2 mió.kr., økið fyri Suðurstreymoyinna íløgur fyri 5,0 mió. kr., økið fyri Sandoyinna íløgur fyri 2,1 mió.kr og økið fyri Suðuroynna skal gera íløgur fyri 11,0 mió. kr. Afturat hesum eru ætlaðar 3,8 mió. kr. til úbygging av 10 kV, 20 kV og 60 kV netinum, og akfør skulu keypast fyri 3,0 mió. kr. og onnur amboð fyri 1,0 mió. kr. í 2020. Ætlað er eisini við 2,0 mió.kr. til løðistøðir.

Innleggingardeildin skal í 2020 gera íløgur fyri 7,2 mió. kr. í fjaravlisnar málálarar v.m. serliga innan grønar orkuloytnir.

Nýggj stýriskipan av elnetinum er undir menning saman við veitaranum. Hetta arbeiðið er byrjað í 2017 og heldur áfram alt 2019. Ætlanin verður nú mett at kosta umleið 15,0 mió. kr., herav er rindað 4,0 mió. kr. í 2017 og 6,0 mió. kr. í 2018. Fyri 2019 verður ætlað við 5,0 mió. kr. Skipanin verður í lýtuni royndarkoyrd og verður væntandi formliga tikin í nýtslu við endan av 2019.

Eisini verður ætlandi farið undir battarískipan í Porkeri í sambandi við ætlanina at seta vindmyllur upp. Battarískipanin verður mettt at kosta 25,0 mió. kr., harav 3,8 mió. kr. eru ætlaðar í 2020. Eisini er ætlað við einum synkrongenerator í sambandi við vindmyllulundina í Porkeri, og ætlað er við 2,3 mió.kr. til endamálið í 2020.

Eisini skal SEV fáa til vega battarískipan í meginøkinum í sambandi við ætlanina at seta 2x18MW framleiðslu av elmegin við vindmyllum. Henda verkætlan er mettt at kosta 65 mió.kr., har 9,8 mió.kr. eru avsettar í 2020. Nýggja koplingarstöðin á Strond er bygd liðug í 2019, og samlaði kostnaðurin fyri koplingarstöðina er 40,5 mió. kr. Væntandi fer SEV undir at byggja nýggjar koplingarstöðir fyri 269,4 mió. kr. í inniverandi ári og komandi 4 árin.

Ætlað er við 59,2 mió. kr. í íløgum til koplingarstöðir í 2019 og 85,0 mió.kr. í 2020.

Samlaðar íløgur í koplingarstöðir eru broyttar seinastu árin grundað á stóra eftirspurninginum av elorku frá kundum okkara. Endurskoðað ætlan fyri 2020 og fram sær út, sum niðanfyrri standandi talva vísir.

Stað/ár í mió. kr.	2019F	2020Æ	2021	2022	2023	Tilsamans
Húsahagi	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vestmanna	24,0	24,5	1,0	0,0	0,0	49,5
Sund, Støð 3	16,9	0,1	0,0	0,0	0,0	17,0
Sund, dagføring	7,5	12,0	0,0	0,0	0,0	19,5
Skarðshjalli	0,0	0,0	1,5	12,0	24,0	37,5
Varðagøta	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Runavík	0,7	5,5	0,0	0,0	0,0	6,2
Innan Eið	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tvøroyri	1,0	0,1	1,5	10,0	10,0	22,6
Porkerishálsur	1,5	14,5	1,0	0,0	0,0	17,0
Klaksvík	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Skálabotnur	0,0	0,0	6,0	1,0	0,0	7,0
Sandoyggi	0,1	1,5	15,0	24,0	0,0	40,6
Strond	1,7	0,7	0,0	0,0	3,0	5,4
Eiði	2,5	14,4	0,0	0,0	0,0	16,9
Húsareyn	3,0	11,0	0,0	0,0	0,0	14,0
Havnardalur	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Skansin	0,0	0,0	0,0	1,5	12,0	13,5
Vágum	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5
Aðrar	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3
Tilsamans	59,2	85,0	26,0	48,6	50,6	269,4

SEV hevur avgjørt at útseta byggingina av einum nýggjum fyrisingar- og verkstaðarbygningi, sum var ætlaður at kosta 120 mió. kr. tilsamans. Sostatt er bygningurin ikki innroknaður í fíggarætlanina.

Hinvegin hevur tað verið neyðugt at fáa meiri pláss á Landavegnum, og eru lonir keyptar og settar upp, eins og fleiri parkeringsøki eru gjørd. Fyrisingarbygningurin á Landavegnum verður í lóttuni dagførdur og viðlíkahildin. Talan verður um at gera nýggja høgðsinngongd, har atkomuviðurskiftini verða dagførd til nýggjastu krøvini, skifta klædning og vindeygu og leggja nýtt tak á. Somuleiðis skal bygningurin lúka nýggjastu brunakrøvini.

Nýggj ventilatiónsskipan skal setast í bygningin, og gamla oljufýrið skiftast út við fjarhita eins og sólpanelir verða lögð á takið. Neyðstreymsanlegg verður eisini gjørt. Væntandi verða 10,0

mió. kr í 2019 og 22,0 mió. kr. í 2020. Harafturat kemur umlegging av núverandi oljufýri til fjarhita við 3,0 mió.kr., eins og ætlanin er at seta sólorkuanlegg uppá takið fyri 3,0 mió.kr. Talan er um eina verkætlan fyri umleið 38 mió.kr.

Íløgur á 10,5 mió. kr. eru ætlaðar til innbúgv, KT-útgerð, og KT-skráir v.m. í 2019. Fyri 2020 er upphæddin 5,3 mió. kr, umframt at 5,0 mió.kr eru settar av til stovnan av savn fyri gamlar lutir innan elorkuøkið.

Samlaðu íløgurnar eru mettar til 476,8 mió. kr. Harafturat kemur innskot í Fjarhitafelagið uppá 15 mió.kr. soleiðis, at samlað ger SEV íløgur, innroknað við tilførdum ábyrgdarpeningi ella hækking av partapeninginum í Fjarhitafelagið upp á tilsamans 491,8 mió.kr. í 2020.

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 langtíðar fíggingin í hús, sum SEV arbeiði 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 er fingin til vega á Amerikanska Private Placement marknaðinum við upp til 1.042 mió. kr., meðan 626 mió. kr. verður veitt SEV sum bankafígging frá føroyskum og skandinávskum fíggarveitarum.

SEV trekti allar 1.042 mió. kr. frá Private Placement marknaðinum í 2017, eins og 106 mió. kr. vóru trektar av kassakredittinum upp á 626 mió. kr. í 2017. SEV trekti 200,0 mió. kr. av kassakredittinum í 2018 og væntar at trekkja 100 mió.kr. í 2019 soleiðis, at eftir standa 214,9 mió. kr. at brúka í 2020, har ætlandi tær 210,0 mió.kr. verða trektar soleiðis, at næstan allur kreditturin frá 2016 væntandi er trektur til íløgur í 2020.

SEV fer at taka upp nýggja fígging í 2019 í sambandi við vindmylluútboðini og íløgur annars í 2020. Hetta er liður í gjaldførispolitikkinum hjá SEV, at eingin verkætlan fer av bakkastokki uttan at hava fulla fígging, áðrenn byrjað verður uppá arbeiðið. Í sambandi við eykaaðalfundin 28. juni 2019 fekk SEV heimild til, at:

- 1) Eykaaðalfundurin góðkennir og gevur nevndini loyvi/heimild til at fremja, at SEV í tíðarskeiðnum frá og við 2019 til og við 2021, upptekur nýggja fígging við upp til 500 mió. kr. til íløgur 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.
- 2) Eykaaðalfundurin góðkennir og gevur nevndini loyvi/heimild til at fremja, at SEV í tíðarskeiðnum frá og við 2019 til og við 2021, upptekur nýggja fígging við upp til 1.050 mió. kr. til endurfígging av tí til eini og hvørji tíð verandi lánskuld felagsins. 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.

- 3) Eykaaðalfundurinn góðkennir og heimilar nevdini til, í tíðarskeiðnum frá og við 2019 til og við 2021, 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 í verandi lániavtalum hjá SEV (herundir dótturfeløg hjá SEV), herundir viðvíkjandi fíggarligum lyklatølum sum NIBD/EBITDA og Equity-ratio, og onnur viðurskifti sum nevdin metir viðkomandi.

Fíggingin uppá tær 500 mió.kr. eru ætlaðar at nýta soleiðis, at 300 mió.kr. eru til vindorkuútbýggingarnar, og tær 200 mió.kr. eru til eitt loyvt trekk upp á 100 mió. kr. til íløgur um neyðugt og ein vanligan kassakreditt til trygd av gjaldføri felagsins upp á 100 mió. kr. tilsamans 200 mió. kr. Ætlanin er at umskipa gjaldførið við at hava atgongd til rakstrarkreditt fyri at kunna hava minni tøkan pening og harvið spara pening.

Um SEV bert kemur at uppseta ta einu vindmyllulundina í meginøkinum verður bert tørvur á 150 mió.kr. av teimum 300 mió.kr. í nýggjari lántøku til endamálið.

Samráðingar hava verið við SEB um fyrbilsfíggingina uppá tær 500 mió.kr., og eru avtalur gjørdar fyri hesar og væntandi eru øll viðurskifti hesum viðvíkjandi avgreidd í november mánað 2019 og fíggingarnar tøk. 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.

Eisini eru neyðugar broytingar í verandi lániavtalum fingnar uppá á pláss saman við verandi lánveitarum, og sostatt eru hesi viðurskifti um at verða avgreidd, sum heimilað av eykaaðalfundinum í juni 2019.

Ætlandi fer SEV undir at endurfígga skuld hjá felagnum eftir eykaaðalfundin hin 29. november 2019 og vónandi er komið á mál við hesum innan árslok 2020.

Ætlandi verður bankafíggingin frá 2016 uppá 626 mió.kr. endurfíggað saman við fíggingini til vindmyllulundina í meginøkinum uppá 150 mió.kr., tilsamans 776 mió.kr. sum væntandi er nýtt í 2020. Harumframt skal kassakreditturin uppá 100 mió.kr., sum felagið hevur fingið til vega í 2019 og sum er til at taka, endurfígjast soleiðis at samlaða endurfíggingin helst verður knappar 900 mió.kr. Tøka fíggingin uppá 100 mió.kr. til íløgur 2019-2021 verður helst ikki trekt og tí er ikki tørvur fyri endurfígging av hesi fígging, men ein nýggj fígging til íløgurnar árin 2021-2025 skal fáast til vega. Serliga er tað íløggin í pumpuskipan í meginøkinum við 610 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 ein nýggj vindmyllulund fyri 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.

Niðanfyrir standandi talva gevur ábendingar um, hvussu stóra fígging felagið skal fáa til vega um ætlandi íløgurnar 2021-2025, íroknað pumpuskipan, verða framdar.

Mið.kr.	2021	2022	2023	2024	2025	Íalt
Ílögur	272	390	695	390	730	2.476
Neyðug fígging	94	100	374	60	320	949

Neyðuga fíggingin fyri 2021 er fingin til vega í 2019, sostatt verður talan um at fáa 854 mið.kr. til vega í nýggjari fígging at trekkja yvir komandi árin fram til og við 2025. Neyðugt verður at fáa fíggingin til vega, áðrenn SEV fer undir íløgurnar, tí SEV hevur sum politikk, at eingin verkætlan verður sett í gongd, uttan at hendan er fult fíggjað.

4.8 Gjaldførið

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

Tøluni eru í mið. kr.	Ætlan 2019	Staðfest og ætlað 2019	Ætlan 2020
Gjaldførisískoyti frá vanligum rakstri	237,2	227,0	243,9
Broyting, skuldarar, ognarar, fíggjarlig amboð og goymslur	23,6	24,5	-1,2
Gjaldførisískoyti frá rakstri	260,8	251,5	242,6
Ílögur og arbeiði í gerð	-479,7	-354,4	-491,8
Lántøka í inniverandi ár	221,4	106,5	270,0
Kapitalinntøkur, skattur og rentukostnaður v.m. netto	-50,0	-52,5	-54,6
Gjaldførisbroyting tilsamans	-47,5	-48,9	-33,8
Ágóði við ársbyrjan	190,7	190,7	141,9
Gjaldførið við ársenda	143,3	141,9	108,0
Trekningsrættir/kassakreittir	93,5	564,9	294,9
Tøkur peningur ultimo innroknað dráttarrættindum og kassakreitt	236,8	706,8	403,0

Miðað verður altíð eftir at hava eitt gott og trygt gjaldføri. Higartil hevur felagið ætlað við eini trygdarmargu á 100 mið. kr. í tøkum peningi umframt nøktandi dráttarrættindum í peningastovnum. Í sambandi við nýggju lántøkuna í 2019 verður tøki peningurin lækkaður grundað á at felagið hevur fingið ein kassakreitt til vega fyri at styrkja um gjaldførið á øðrvísi hátt. Á henda hátt slepst eisini undan kostnaði við at hava nógv pening innistandandi, eins og mótpartsváðin eisini gerst minni.

Í lýtuni hevur SEV tøkar dráttarrættir upp á 214,9 mið. kr. frá 2016 fíggingin og 350 mið.kr. frá 2019 fíggingin. Við ársenda 2020 verður tøki peningurin ætlaður til 108,0 mið. umframt 294,9 mið.kr. í dráttarrættindum, íalt 403,0 mið.kr., sum er eitt gott gjaldføri.

5. Haldfærið í fíggarætlanini 2019-2029

Umráðandi er, at fíggarætlanin er burðardygg komandi árin, nú stóra verkætlanina at víðka Sundsverkið fyri eina upphædd millum 700-800 mió. kr. er um at verða liðug, samstundis sum felagið ger íløgur á øðrum økjum, har ætlandi er at fara undir millum annað pumpuskipan í meginøkinum, um eigarar felagsins taka undir við verkætlanini. Neyðugt verður hjá felagnum at átaka sær skuld fyri at fremja verkætlanirnar.

Ein av grundleggjandi fyrirtættunum, sum felagið hevur sett sær fyri at halda í fíggarætlanini og í stresstættunum, er, at nettoskuldin móttvegis úrslitunum áðrenn avskrivningar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2019-2029. Hetta krav avgerð um ella, hvussu nógv ein vegleiðandi broyting í prísinum verður.

Við øktum ílögum 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 2019-2029.

Fyri at meta um haldfærið av fíggarætlanini eru ymiskar “stresstests” gjørdar av fyrirtættunum í fíggarætlanini, fyri at síggja virknaðin av hesum upp á ymisku lyklatølini. “Stresstestirnar” eru framdar eftir, at príshækkingin uppá 0,05 til allar kundarfelagsins uttan til “ídnaðarkundarnar” í serligu prískránni har prísurin hækkar 0,10 kr. pr. kWt í 2020 soleiðis, at “stresstestin” vísir samlaðu broytingina í prísinum.

“Stresstestirnar” eru sum niðanfyrir standandi talva vísir.

Stresstest har alt annað er líkað	Prísbroyting í 2020
50% afturgongd í søluni av kWt til kundar í alivinnuna	0,15/0,20 kr. pr. kWt
50% afturgongd í søluni av kWt til kundar í pelagisku vinnuna	0,12/0,17 kr. pr. kWt
Oljuprísurin fer upp við 200 dollar pr. tons tungolju 2020-2022	0,15/0,20 kr. pr. kWt
Rentustøðið hækkar við 4% stig fyri alla nýggja skuld frá 2021 og fram	0,07/0,12 kr. pr. kWt
KWt sølan lækkar við -1% stig í øllum kundabólkum 2020-2022, síðani vanligur vøkstur	0,15/0,20 kr. pr. kWt

Vandin fyri at oljuprísurin fer upp komandi árin, og at rentustøðið hækkar, verður fyri ein part avdekkaður við, at SEV fastlæsir oljuprísirnar 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 stresstættin vísir, tí ein slík afturgongd hevur ringvirkningar við sær í búskapinum. Hesin ringvirkningur er ikki roknaður við í “stresstættini”, men eigur at verður tikin hædd fyri einum slíkum eisini.

6. Lýsing av búskapinum hjá SEV árinum 2009-2029

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 2019 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 raksturin er neyðug í hesum sambandi. Útrokningar hjá SEV vísa eisini á, ella geva ábendingar um, at SEV síðani Elveitingarlógin kom í gildi, ikki hevur kravt ov nógv pening inn umvegis raksturin í mun til rakstur og íløgur felagsins. Heldur tvørturímóti.

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

Oyru/kWt	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020Æ
Vanl. kundar	+10	0	0	+15	+10	+5	0	0	0	-5	-5	+10	+05
Ídnaðarkundar	+10	0	0	+15	+10	+11	+5	0	0	-5	0	+10	+10
Søla í GWt	259	252	255	255	261	274	284	288	291	307	321	349	371

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	2019F	2020Æ
EBITDA	36	78	15	36	76	104	156	221	244	226	197	227	244
Ársúrslit	-16	15	-46	-39	-12	12	58	103	93	89	38	48	34

Ein nøktandi búskapur er eisini ein fyrirtreyt fyri, at fíggjarveitarar vilja lána SEV pening at fíggja ætlaðu íløgurnar. Av fíggjarstovnum 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 fyrirþoka 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 fíggjarligu lyklatalini í minsta lagi skulu vera á núverandi støði. Her er rakstur og inntøkurnar avgerandi, um allar ætlaðar íløgurnar skulu fremjast, og neyðug lántøka kann fáast til vega.

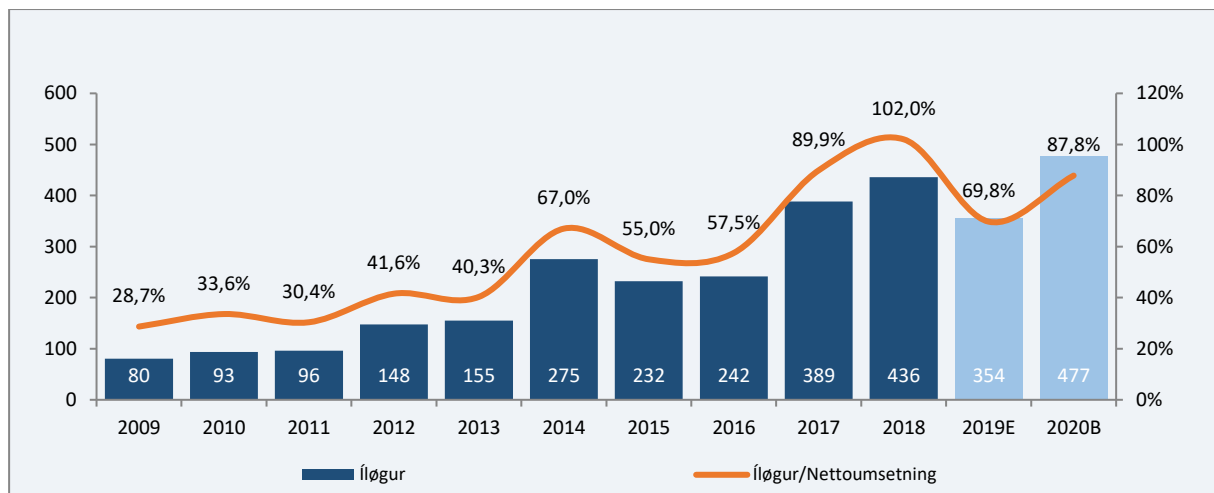
Um SEV skal styrkja sína kredittmeting, skulu fíggjarligu lyklatalini styrkjast munandi, og hetta verður bert gjørt við einum størri vinningi frá rakstrinum í mun til fíggjarligu skuldina. Her hevur inntøkusiðan ein avgerandi leiklut, eins og vandast skal um útreiðslusiðuna.

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.

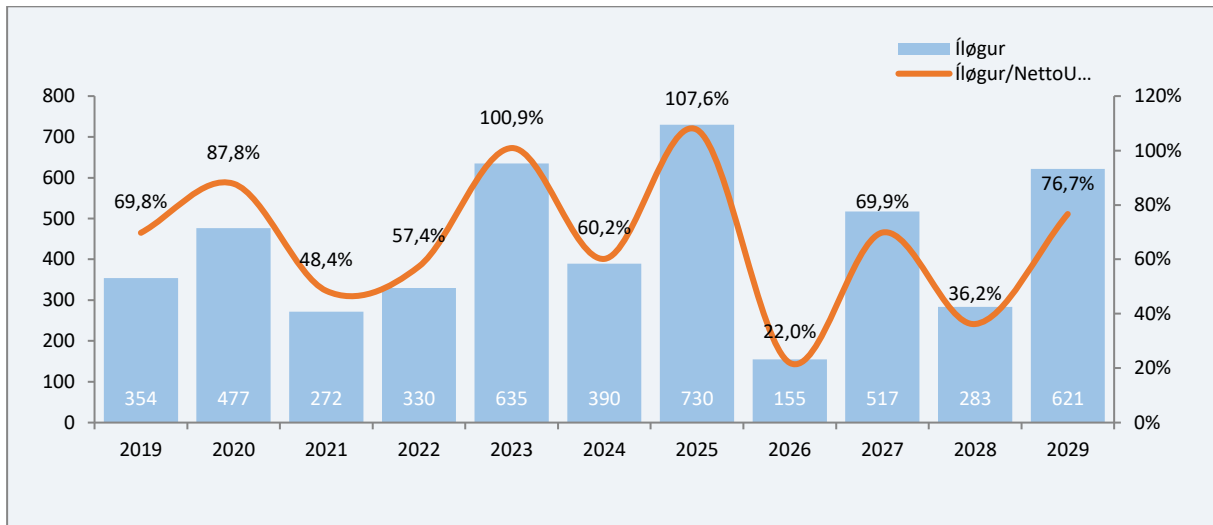
Umráðandi er at halda fast í, at skuldin í mun til EBITDA í mesta lagi má verða 6 ferðir, eins og SEV arbeiðir eftir.

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 2018, framskrivað 2019 og ætlað 2020



Mynd 2 - Ætlaðar ílögur í mió. kr. 2019 – 2029 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 íløgna komandi 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 2019-2029

(DKKkm)	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Til- samans
Sundsverkið og onnur oljurikin verk	183	94	8	28	50	0	0	0	0	0	0	364
Vindmyllur	11	136	90	0	180	0	170	0	260	0	0	1.107
Vatnorkuverk	8	11	11	1	21	10	0	0	0	0	0	57
Sólorka	3	3	0	50	0	60	102	0	102	0	102	422
Pumped storage og/ella vatnorkuverk	10	19	0	70	85	135	320	0	0,0	165	165	968
Net	140	219	162	181	298	185	138	155	155	118	94	1.845
Ílögur tilsamans	354	477	271	330	634	390	730	155	517	283	611	4.763

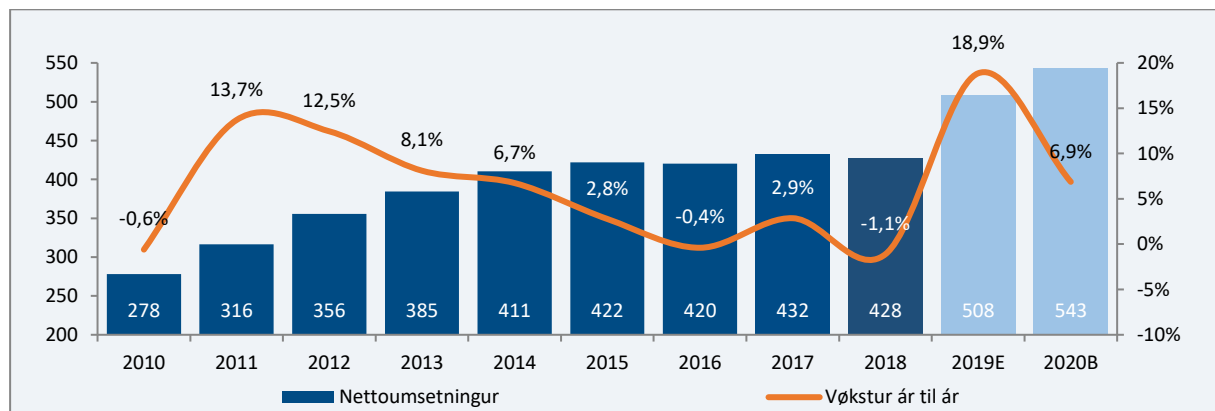
Mynd 4 – Væntaðar flögur í net 2019-2029

Net flögur (DKKkm)	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Tilsamans
Koplingarstöðir	59	85	26	49	50	45	58	47	62	35	11	527
Net og sjókaðal	49	65	28	108	189	126	56	59	79	79	79	917
Digitalir málarar	2	7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18
Battarískipan og synkrongenerator	3	16	104	20	55	10	20	45	10	0	0	283
Nýggj stýriskipan og onnur verkfrøði	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
Fyrising	21	42	3	3	3	3	3	3	3	3	3	190
Net tilsamans	140	219	162	181	298	185	138	155	155	118	94	1.845

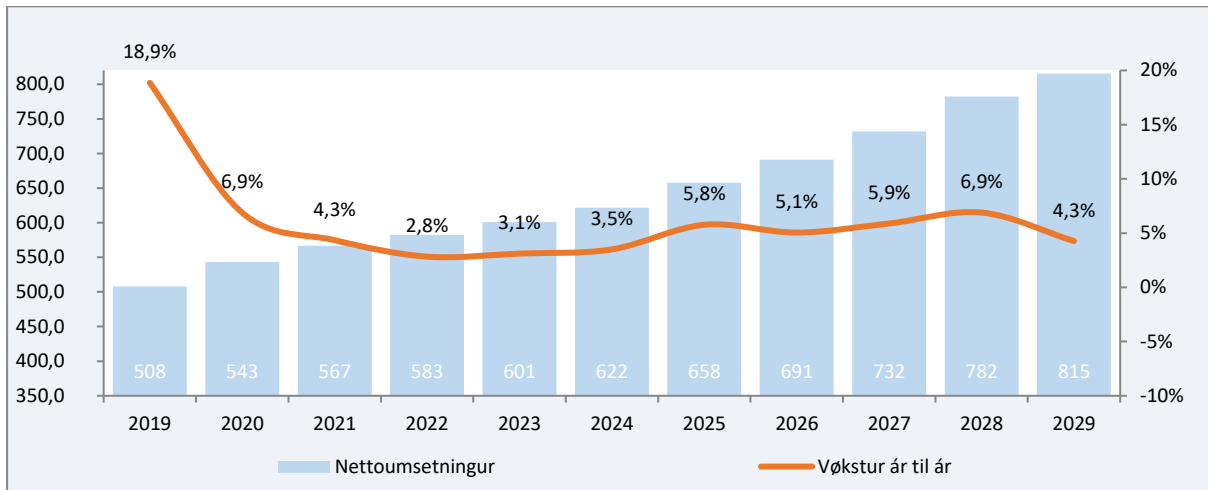
Mynd 5 vísir nettoumsetning felagsins frá 2010 til 2018 við staðfestum tølum, eins og mynd 6 vísir væntaða nettoumsetningin frá 2019-2029.

Vøksturin í umsetninginum seinastu árin kemur av príshækkingum og meirsølu av kWt, jvf. frammanfyri standandi talvu um prísbroytingar og sølu til kundar í Gwt. Sigast kann, at framgongd 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 vøstur herav í % ár til ár 2009-2019

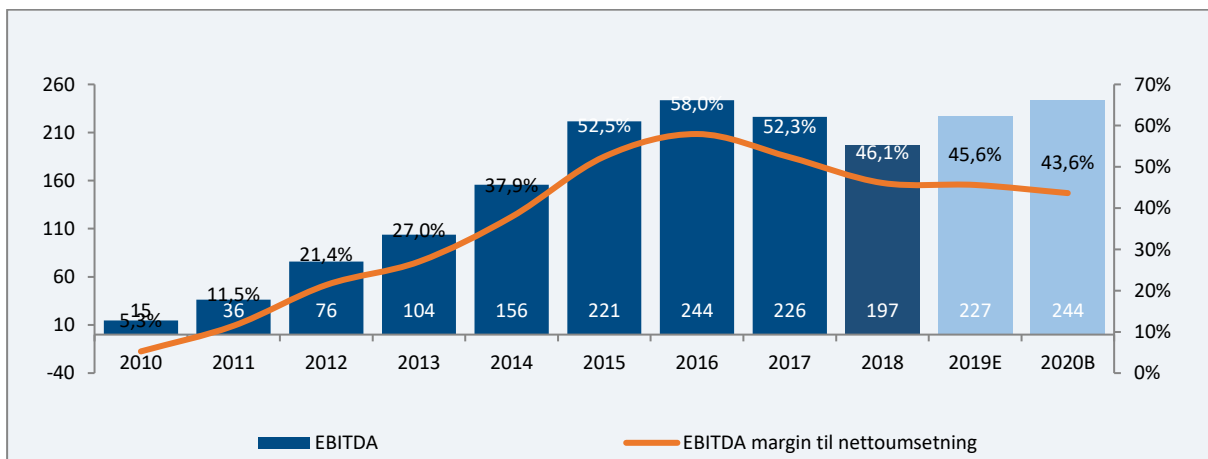


Mynd 6 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vöxtur herav í % ár til ár 2019-2029



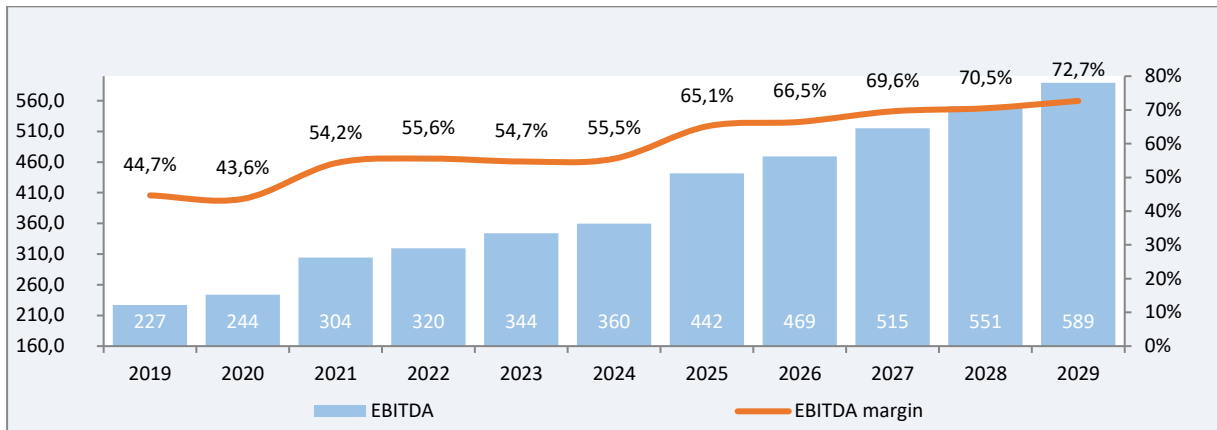
Í figgjarætluninni fyri 2019 er ætlað við eini príshækking fyri allar kundar felagsins við 0,10 kr. pr. kWt. Í 2020 er ætlað við eini príshækking upp á 0,05 kr. kWt. fyri allar kundar felagsins undantikið kundarnar í serligu prísskránni við eini nýtslu stórri enn 30.000 kWt, har príshækkingin verður 0,10 kr. pr. kWt. Somuleiðis er roknað við eini príshækking í 2021 við 0,05 kr. fyri allar kundar felagsins. Møguleiki er fyri at byrja at lækka prísir aftur í 2027 og frameftir grundað á gongdina í væntaða búskapinum hjá SEV ella at byrja at rinda skuld aftur.

Mynd 7 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2010-2020



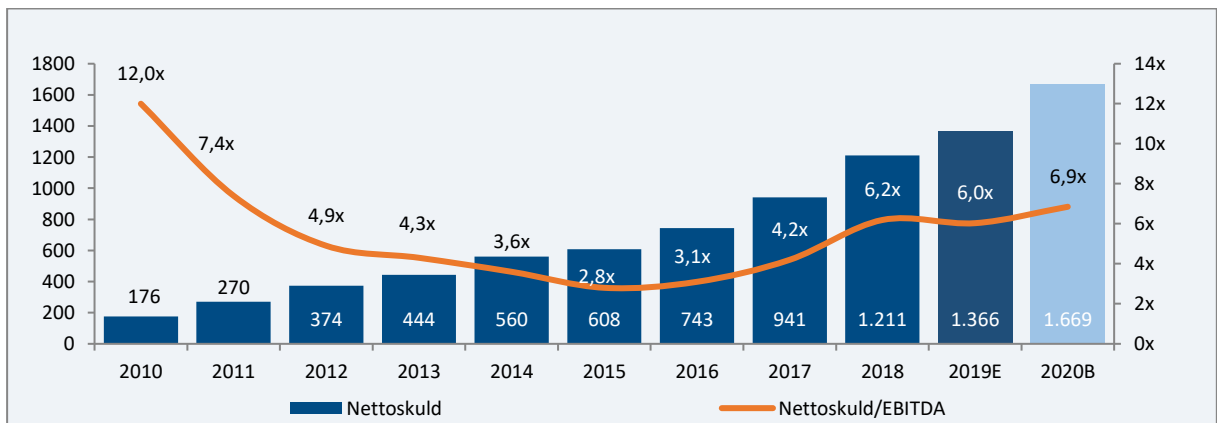
Mynd 7 vísir gongdina í EBITDA og EBITDA-margin í mun til nettoumsetningin undanfarnu árin. Hendan var á einum lágum støði, men er síðani styrkt munandi seinastu árin til at verða 259 mió. kr. av einum nettoumsetningi upp á 543,0 mió. kr. ella 43,6% í 2020. Hetta høga støðið er ætlandi at skula halda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

Mynd 8 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2019-2029



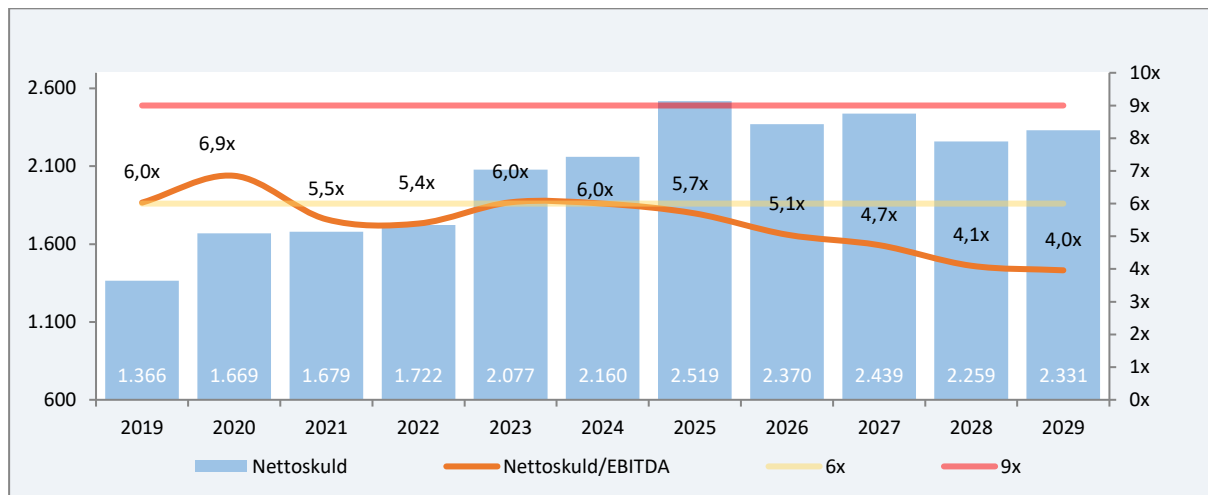
Eitt av týðningarmiklu lyklatølunum er nettoskuldin í mun til EBITDA. SEV hefur avgjørt, at hetta lyklatali ikki skal verða størri enn 6 ferðir. Í verandi lániavtalu við peningastovnarnar kann talið verða upp til 9 ferðir, men SEV metir hetta verða ov høgt, og vil tí stremba eftir í mesta lagi upp til 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 2010-2020



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 6,0 ferðir við ársenda 2019.

Mynd 10 – Nettoskuld í mun til EBITDA 2019-2029 1)



1) Innroknað í nettoskuld eru fíggarligu amboðini

Av mynd 10 framgongur, at nettoskuldin í mun til EBITDA í 2020 er hægri enn 6 ferðir, men síðani lækkar talið aftur til undir 6 ferðir í 2021 og heldur seg innan fyri ásettu innanhýsismargu 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.

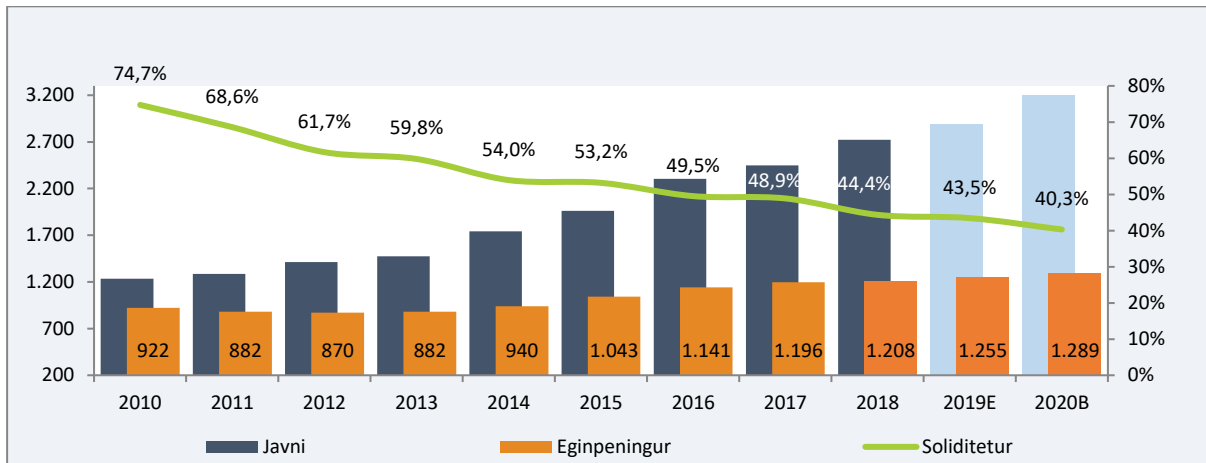
Henda gongd í nettoskuldini í mun til EBITDA hongur saman við núverandi prísstöði í mun til samlaðu útreiðslurnar og íløgurnar, har SEV ásetur elprísirnar árliga í sambandi við rakstrar-, fíggar- og íløguaetlanina og sum skal góðkennast av myndugleikanum á økinum. Samlaða ætlanin verður umrødd við og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

Sambært rakstrar-, fíggar og íløguaetlanina hjá SEV fyri 2020 hækka prísurin ætlandi til allar kundar felagsins við 0,05 kr. pr. kWt. uttan fyri kundarnar í serligu prískránni við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt, har prísurin ætlandi hækka við 0,10 kr. pr. kWt. Somuleiðis er ætlað við, at elprísir hækka fyri allar kundar felagsins við 0,05 kr. pr. kWt. í 2021.

At nettoskuldin í mun til EBITDA í 2020 verður 6,9 ferðir er ikki nøktandi og ikki í tráð við tað strategi felagið hevur á økinum. At lyklatalið kemur uppá 6,9 ferðir í 2020 skyldast serliga tey átøk, felagið má gera fyri at halda veitingartrygdina og veitingarskylduna, umframt íløgur í orkuskiptið. Hetta støði fyri lyklatalið hevur nevnd og leiðsla tikið til eftirtektar men ikki góðtikið, og stig verða tí tikin, sum nevnt omanfyri, fyri at fáa lyklatalið niður aftur á 6 ferðir ella lægri. Hetta mál verður rokkið í 2021, har lyklatalið ætlandi verður 5,5 ferðir.

Rakstrar-, fíggar og íløguaetlanin hjá SEV fyri 2020 skal viðgerast av leiðslu, nevnd og eigarunum í oktober og november 2019, tá verður endalig støða tikin til ætlanina sum heild herundir móguligar prísbrotyngar.

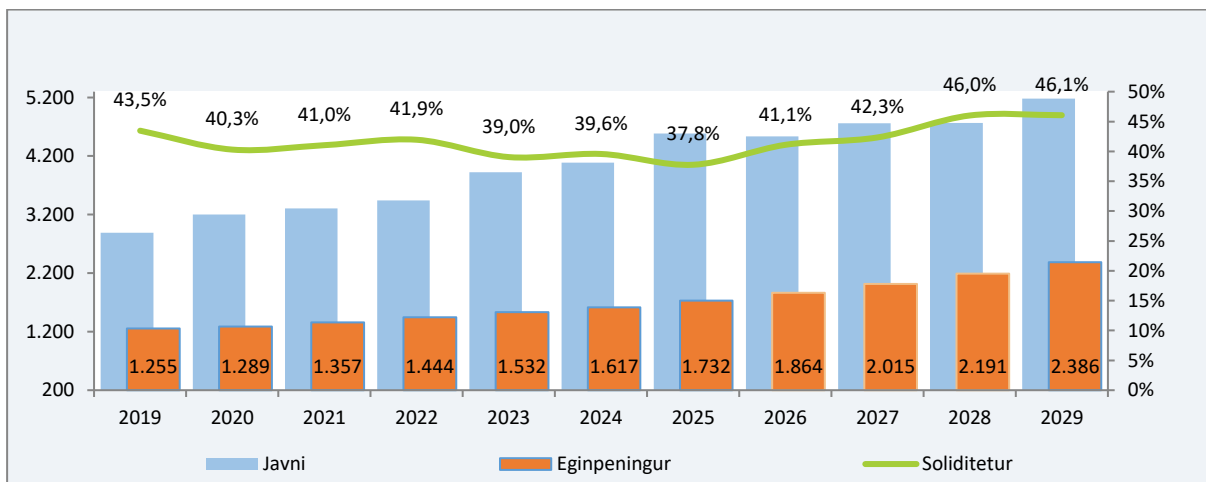
Mynd 11 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2010-2020



Gjøgnum öll árin hefur SEV haft ein góðan soliditet (eginpeningur í mun til samlaðu ogninnar), 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 ogninnar ikki má verða minni enn 37,5%. Í sambandi við fíggingina til vindmylluútbyggingarnar eru avtalað við lánveitarnar, at eginpeningurinn í mun til samlaðu ogninnar, kann verða 35,0%. Talan er sostatt um eina lækking í kravinum uppá 2,5% stig.

Við hesum lýkur felagið bæði krøvini í 2019, men sum niðanfyrri standandi mynd vísir, so fer eginpeningsparturin niður um innanhýsis markið upp á 42,5% í 2020 og fram til og við 2027 fyrri síðani at hækka upp á 46,0% í 2028.

Mynd 12 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2019-2029



Sum mynd 12 vísir, er ætlanin, at SEV framhaldandi fer at hava ein nøktandi soliditet komandi árin, men at innanhýsis markið fyrri soliditetin uppá 42,5% klárar felagið ikki at halda í 2020 til 2026. Í 2028 kemur soliditeturinn upp aftur á 46,0%, sum er hægri enn innanhýsis markið uppá 42,5%. Innanhýsis markið fyrri soliditetin skal endurskoðast í sambandi við virksemið hjá felagnum.

Vindmyllufeløgini hjá SEV og Fjarhitafelagið

7. Sjálvstöðug partafelög at reka vindmyllulundirnar

Við árslok 2016 voru vindmyllufelögini stovnaði ávikavist P/F Vindfelagið í Neshaga, skrásetingar nr. 6387 og P/F Vindfelagið í Húsahaga, skrásetingar nr. 6386. Hesi felög eiga og reka vindmyllulundina í ávikavist Neshaga og Húsahaga. Fyri fleiri upplýsingar um vindfelögini verður víst til roknskapirnar 2016-2018 fyri vindfelögini, sum eru at finna á www.sev.fo og fíggjarætlanina 2020 brot 8.

7.1 Neshagi

Vindmyllulundin í Neshaga var liðug og tikin í nýtslu í november 2012. Sostatt hevur hendan framleitt el til brúkararnar í 7 ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hevur í ætlanini tikið virknaðin av vindmyllulundini í Neshaga burtur úr fíggjarætlanini, soleiðis at skilja, at fíggjarætlanin hjá SEV er ein samtaksætlan innihaldandi móðurfelagið og dótturfelögini undir einum.

Í ætlanini er fyrilit tikið fyri, at hetta felag eigur og tekur sær av rakstrinum av vindmyllulundini. Hóast kravið hjá myndugleikanum at leggja í dótturfelag bert fevnir um 3 myllur, so eru allar 5 vindmyllurnar lagdar í sama felag.

Í 2020 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 15 GWt um árið fyri umleið 0,431 kr. pr. kWt. sambært serligari prísavtalu, sum er góðkend av myndugleikanum. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 7,0 mió. kr.

Niðanfyrir er víst staðfestu tøluni fyri 2016-2018 staðfest ultimo september 2019 og uppruna rakstrarætlan 2019-2022 hjá dótturfelagnum í høvuðstølum í t.kr.

t. kr.	2016	2017	2018	2019Æ	2020Æ	2021	2022
Søla	6.552	6.681	6.770	6.964	7.033	7104	7.175
Rakstur og viðlíkahald	717	899	913	2.176	2.198	2.220	2.242
Fíggjarkostnaður og avskrivningar	4.043	3.663	3.628	3.968	3.921	3.874	3.825
Úrslit áðrenn skatt	1.790	2.121	2.230	819	914	1.010	1.107
Skattur av ársúrsliti	245	459	401	147	164	182	182
Ársúrslit	1.545	1.662	1.828	672	749	828	908

Niðanfyrir er fíggjarstöðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018	2019Æ	2020Æ	2021	2022
Samlaðar ognir	36.965	36.540	36.166	31.974	30.453	28.963	27.505
Áogn	2.183	5.024	5.499	7.967	9.956	11.978	12.818
Millumrokning fyri lán	28.175	25.628	23.025	21.641	19.371	17.053	14.687

7.2 Húsaðagi

Vindmyllulundin í Húsaðaga var liðug og tikin í nýtslu í október 2014. Sostatt hefur hendan framleitt el til brúkararnar í 5 ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hefur í ætlanini tikið virknaðin av vindmyllulundini í Húsaðaga burtur úr fíggarætlanini, soleiðis at skilja, at fíggarætlanin hjá SEV er ein samtaksætlan innihaldandi móðurfelagið og dótturfelögini undir einum.

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

Í 2020 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 13,9 mió. kr.

Niðanfryi er víst staðfestu tøluni fyri 2016-2018, staðfest ultimo september 2019 og rakstrarætlan 2019-2022 hjá dótturfelagnum í høvuðstølum í t. kr.

t. kr.	2016	2017	2018	2019Æ	2020Æ	2021	2022
Søla	14.158	13.685	12.692	13.750	13.887	14.026	14.166
Rakstur og viðlíkahald	4.755	4.261	4.702	4.716	4.733	4.811	4.859
Fíggararkostnaður og avskrivningar	9.991	8.876	8.754	8.617	8.495	8.371	8.244
Úrslit áðrenn skatt	-587	548	-764	416	658	844	1.063
Skattur av ársúrsliti 18%	105	99	127	0	0	0	0
Ársúrslit	-481	450	-636	416	658	844	1.063

Niðanfryi er fíggarstøðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018	2019Æ	2020	2021	2022
Samlaðar ognir	96.518	91.446	85.166	80.736	76.134	71.779	67.736
Áogn	3.705	5.913	6.912	9.757	12.434	15.357	18.592
Millumrokning fyri lán	75.000	69.479	63.834	57.965	52.047	46.004	39.835

Elorkukeypið á 41,4 GWt frá dótturfelagnum hefur SEV bundið seg til at keypa, um felagið er ført fyri at veita hesa nøgd, sjálvt um SEV ikki er ført fyri at fáa allan vindin til sættis. 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 Húsaðaga.



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 fíggarætlanina 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 1.254 brúkarar móti 1.097 kundar í 2017. Sostatt eru 157 nýggir brúkarar komnir afturat í árinum móti 46 undanfarna ár.

Roknskapur felagsins við ársenda 2018 javnvigaði við einum fíggarstøðujavna á 161,7 mió. kr. móti 126,8 mió. kr. í 2017, og eginognin var í 2018 komin upp á 62,5 mió. kr. móti 61,2 mió. kr. í 2017 mió. kr. Ársúrslitið fyri 2018 gjørdist 1,3 mió. kr. móti 0,4 mió. kr. í 2017. Sostatt er talan um eitt betri úrslit í 2018 í mun til 2017.

Fyrst í 2018 er nýggja fjarhitaleiðingin í Gundadali knýtt upp í skipanina hjá Fjarhitafelagnum, og hetta slóðar vegin fyri, at fleiri stórir bygningar nú kunnu verða bundnir í skipanina. Eitt nú er BankNordik, Høllin á Nab og svimjihøllin íbundin skipanina.

Felagið skrivar í síni ársfrágreiðing fyri 2018, at hildið verður fram á grønu leiðini, sum eigarar og nevndin hava avgjørt. Fjarhitaleiðing í Hoydalsvegin oman til Finsen er nú gjørd. Arbeitt verður við at koma út í vesturbýin við fjarhitaleiðingina til fleiri kundar í økinum og niðan á Kongavarða. Harumframt verður víðka um fjarhitaveitingina á hálsi við at knýta fleiri kundar í skipanina.

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 felagið arbeiðir í løtuni við at útvega fíggingina 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 grøøn upphitingarloysn.

Tórshavn, hin 13. november 2019

Elfelagið SEV

9. Skjal 1

Broytingar til ta á eykaaðalfundinum tann 30. November 2018 góðkendu fíggjarætlan fyri 2019 eru:

Rakstur í mió.kr.	B2019 1)	S2019 1)	Broyting	Viðmerkingar
Nettosøla	482,6	488,7	6,1	Dagførd væntað søla sambært staðfest fyri 2018
Oljuútreiðslur	116,1	120,8	4,7	Meiri søla, harvið eisini stórri framleiðsla við olju
Tilfar og tænastr	54,8	54,8	0,0	Óbroytt
Lønir	75,9	75,9	0,0	Óbroytt
EBITDA	235,8	237,2	1,4	
Avskrivningar	123,0	124,6	1,6	Minni justeringar í íløgum
Fíggjarkostnaður	31,6	36,2	4,6	Væntaðar hægri provisíons- og rentuútreiðslur
Úrslit áðrenn skatt	81,2	76,5	-4,7	
Skattur	14,6	13,8	-0,8	Regulering av skatti í mun til úrslit
Úrslit eftir skatt	66,6	62,7	-3,9	

- 1) B2019 er felagsins fíggjarætlan fyri 2019, og sum var góðkend á eykaaðalfundinum hin 30. november 2018. S2019 er tann dagfórda/simuleraða fíggjarætlanin.

Fíggjarstøða í mió. kr.	B2019 1)	S2019 1)	Broyting	Viðmerkingar
Materiell støðisogn	1.773,4	1.779,8	6,4	Minni justeringar í íløgum
Arbeiði í gerð	885,2	957,0	71,8	Akontoútgjaldingar fyri vindmylluverkætlanir
Fíggjarlig ogn	23,3	5,8	-17,5	Justering í s.v. 2018 roknskap
Vørugoymsla	43,8	39,6	-4,2	Justering í s.v. 2018 roknskap
Skuldarar	80,9	95,2	14,3	Justering í s.v. 2018 roknskap
Gjaldføri	198,2	143,3	-54,9	Justering í s.v. 2018 roknskap
Ognir tilsamans	3.004,8	3.020,7	15,9	
Eginogn	1.303,9	1.270,4	-33,5	Justering í s.v. 2018 roknskap, serligt derivater
Avsetingar	52,8	55,7	2,9	Justering í s. v. 2018 roknskap
Langfreistað skuld	1.563,0	1.563,0	0,0	Óbroytt
Stuttfreistað skuld	85,1	131,6	46,5	Justering í s.v. 2018 roknskap
Skuldarar tilsamans	3.004,8	3.020,7	15,9	

- 1) B2019 er felagsins fíggjarætlan fyri 2019, og sum var góðkent á eykaaðalfundinum hin 30. november 2018. S2019 er tann dagfórda/simuleraða fíggjarætlanin.

Rakstrartöl og talvur frá síðu 62 og fram

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

Rakstur / Operations	2019		2019		Frávik millum ætlað og staðfest/-framroknað	2020		2021		2022		
	Ætlan / Budget	íalt / total	Staðfest og Framroknað / Actual and projected	íalt / total		íalt / Budget	íalt / total	%	Ætlan og framskriving / Budget and projections	íalt / total	Framskriving / projections	Ár / year
Inntøkur / Revenue												
kWh-gjald / kWh charges	462.280.737	468.462.763	6.182.027	1,3	523.517.344	559.898.729	576.093.539	17.480.880	17.480.880	17.480.880	17.480.880	
Fast gjald / Fixed charges	17.072.880	17.430.880	358.000	2,1	17.430.880	17.480.880	17.480.880	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	
Íbinding / Connection fees	11.000.000	24.735.369	13.735.369	124,9	6.000.000	6.000.000	6.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	
Annað / Other charges	1.000.000	-30.502	-1.030.502	-103,1	1.000.000	1.000.000	1.000.000	-17.746.532	-17.746.532	-17.746.532	-17.746.532	
Keypt av vindorku / Purchase of wind power	-2.685.412	-2.511.353	174.059	-6,5	-4.926.212	-4.926.212	-4.926.212	566.633.077	566.633.077	566.633.077	566.633.077	
Nettöumsetningur / Net Turnover	488.668.205	508.087.157	19.418.952	4,0	543.026.012	566.633.077	582.677.276	115.121.102	115.121.102	115.121.102	114.430.200	
Oljútúreiðslur til egna nýtslu / Cost of oil used in production	120.779.773	145.086.109	-24.306.336	-20,1	160.313.126	115.121.102	114.430.200	65.041.467	65.041.467	65.041.467	65.740.374	
Tilfar og tænaustveitingar / Materials and services	54.755.100	59.829.987	-5.074.886	-9,3	58.635.620	65.041.467	65.740.374	29.644.793	29.644.793	29.644.793	29.941.241	
Framleiðsluvirkir	21.550.000	28.726.214	7.176.214	33,3	25.728.098	29.644.793	29.941.241	13.816.497	13.816.497	13.816.497	13.916.204	
Netvirkssemi uttan fyrirsiting	12.000.000	9.710.202	-2.289.798	-19,1	11.642.000	13.816.497	13.916.204	21.580.177	21.580.177	21.580.177	21.882.929	
Fyrirsiting	21.205.100	21.393.570	188.470	0,9	21.265.522	21.580.177	21.882.929	386.470.508	386.470.508	386.470.508	402.506.702	
Bruttovinningur / Gross profit	313.133.331	303.171.061	-9.962.270	-3,2	324.077.266	386.470.508	402.506.702	80.295.209	81.999.495	82.820.621	82.820.621	
Starvsfólkaútreiðslur - Salaries and wages	75.896.923	76.187.184	-290.261	-0,4	80.295.209	81.999.495	82.820.621	35.329.565	35.329.565	35.329.565	35.687.294	
Framleiðsluvirkir	32.796.460	36.758.651	3.962.191	12,1	34.638.415	35.329.565	35.687.294	30.282.655	30.282.655	30.282.655	30.635.481	
Netvirkssemi uttan lönir hjá fyrirsiting	27.988.184	24.149.985	3.838.199	13,7	29.590.838	30.282.655	30.635.481	16.065.956	16.065.956	16.065.956	16.497.846	
Fyrirsiting	15.112.279	15.278.548	-166.269	-1,1	16.065.956	16.387.275	16.497.846	243.782.057	304.471.013	319.686.081	319.686.081	
Úrsilt áðrenn av- og niðurskrivingar / Profit before depreciation, amortization and impairment	237.236.408	226.983.877	-10.252.531	-4,3	243.782.057	304.471.013	319.686.081	155.141.462	178.037.633	171.875.324	171.875.324	
Avskringing / Depreciation, amortization and impairment	124.551.383	126.840.732	-2.289.349	-1,8	155.141.462	178.037.633	171.875.324	105.229.268	105.229.268	108.379.268	108.379.268	
Framleiðsluvirkir	74.393.868	73.873.668	520.200	0,7	91.561.668	105.229.268	108.379.268	8.226.030	8.226.030	8.226.030	8.226.030	
Bygningar og jarðaróki	1.782.056	2.158.376	-376.320	-21,1	5.376.030	8.226.030	8.226.030	45.379.422	45.379.422	48.209.422	48.209.422	
Býtisvirkir	33.603.697	35.238.783	-1.635.086	-4,9	40.270.850	45.379.422	48.209.422	19.202.914	19.202.914	7.060.604	7.060.604	
Rakstræggjagn	14.771.762	15.569.905	-798.143	-5,4	17.932.914	19.202.914	7.060.604	88.640.595	126.433.360	147.810.758	147.810.758	
Úrsilt áðrenn figgjarpóstar og skatt / Profit before financials and tax	112.685.025	100.143.145	-12.541.880	-11,1	88.640.595	126.433.360	147.810.758	0	0	0	0	
Virðisjafnan av kapitalþørtum / Subsidiary fair value adjustments	0	0	0	0,0	0	0	0	43.581.189	43.581.189	41.656.058	41.656.058	
Rentuútreiðslur / Interest expenses	36.211.689	41.380.470	-5.168.781	-14,3	47.180.720	43.581.189	41.656.058	0	0	0	0	
Rentuinntøkur / Interest revenue	0	0	0	0,0	0	0	0	82.852.191	82.852.191	106.154.700	106.154.700	
Úrsilt áðrenn skatt / Profit before tax	76.473.336	58.762.675	-17.710.661	-23,2	41.459.875	82.852.191	106.154.700	7.462.778	14.913.394	19.107.846	19.107.846	
Skattur / tax	13.765.200	11.142.473	2.622.727	-100,0	7.462.778	14.913.394	19.107.846	33.997.098	67.938.797	87.046.854	87.046.854	
Úrsilt eftir skatt / Profit after tax	62.708.135	47.620.202	-15.087.933	-24,1	33.997.098	67.938.797	87.046.854					

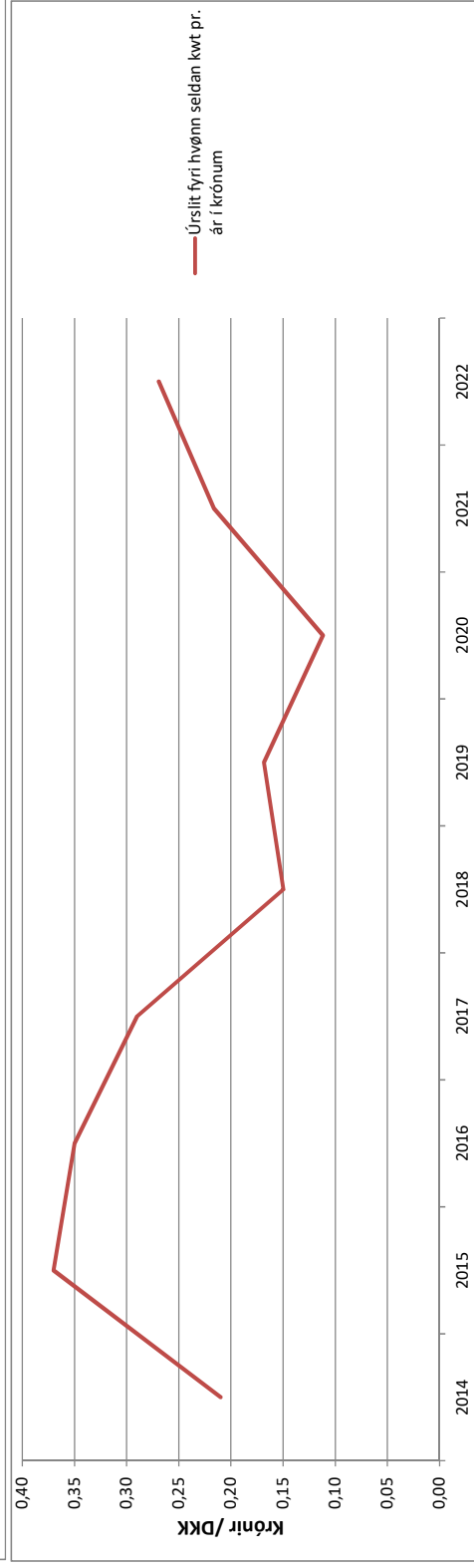
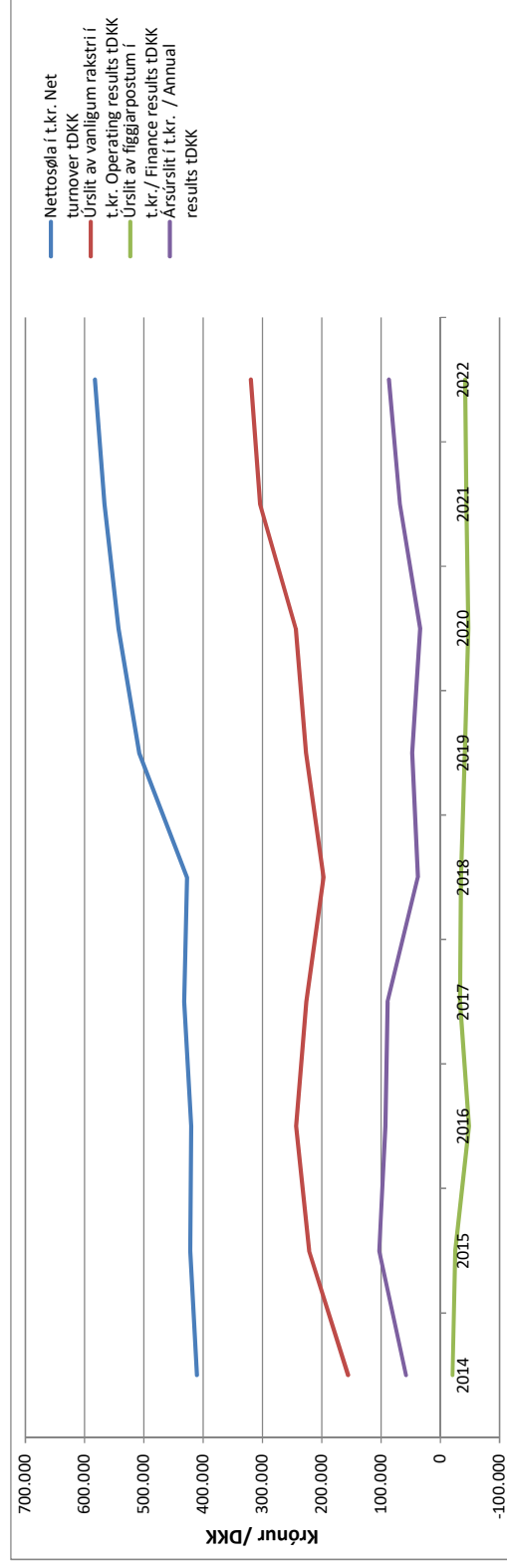
JAVNI / PR. 31. DESEMBER / BALANCE PR. 31. DECEMBER	2019		2020		2021		2022	
	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt
AKTIV / ASSETS								
Fastar ognir og avskrivningar / Fixed assets and depreciation, amortization and impairment								
Útvegnavirði við ársbyrjan / Acquisition value beginning-of-year	3.564.778.152	3.851.841.866	4.991.996.897	5.316.336.897	4.991.996.897	5.316.336.897	5.316.336.897	5.316.336.897
Tilgöngd / additions	287.063.714	1.140.155.031	324.340.000	184.150.000	324.340.000	184.150.000	184.150.000	184.150.000
Frágöngd / disposals	-	-	-	-	-	-	-	-
Útvegnavirði við ársenda / Acquisition value year-end	3.851.841.866	4.991.996.897	5.316.336.897	5.500.486.897	5.316.336.897	5.500.486.897	5.500.486.897	5.500.486.897
Avskrivningar við ársbyrjan / Depreciation, amortization and impairment beginning-of-year	1.865.222.132	1.992.062.864	2.147.204.326	2.325.241.959	2.147.204.326	2.325.241.959	2.325.241.959	2.325.241.959
Avskrivningar í árinum / Depreciation, amortisation and impairment over the year	126.840.732	155.141.462	178.037.633	171.875.324	178.037.633	171.875.324	171.875.324	171.875.324
Avskrivningar við ársenda / Depreciation, amortization and impairment year-end	1.992.062.864	2.147.204.326	2.325.241.959	2.497.117.283	2.325.241.959	2.497.117.283	2.497.117.283	2.497.117.283
Fastar ognir við ársenda / Fixed assets year-end	1.859.779.002	2.844.792.572	2.991.094.938	3.003.369.615	2.991.094.938	3.003.369.615	3.003.369.615	3.003.369.615
Ílögguarbeiði í gerð / Investment works in progress	749.480.627	86.106.946	33.606.946	179.606.946	33.606.946	179.606.946	179.606.946	179.606.946
Materiel stöðfögn / Tangible fixed assets	2.609.259.629	2.930.899.518	3.024.701.884	3.182.976.561	3.024.701.884	3.182.976.561	3.182.976.561	3.182.976.561
Kapítalpartar í dótturfélögum / Investments in subsidiaries	-	-	-	-	-	-	-	-
Kapítalpartar í assosíeraðum virkjum / Investments in associates	2.750.000	17.750.000	17.750.000	17.750.000	17.750.000	17.750.000	17.750.000	17.750.000
Avleidd fjággjarlig amboð/derivatives	3.043.212	3.043.212	3.043.212	3.043.212	3.043.212	3.043.212	3.043.212	3.043.212
Fígjarlig stöðfögn / Financial Assets	5.793.212	20.793.212	20.793.212	20.793.212	20.793.212	20.793.212	20.793.212	20.793.212
STÖÐISOGN TILSAMANS / Total Assets	2.615.052.841	2.951.692.730	3.045.495.096	3.203.769.773	3.045.495.096	3.203.769.773	3.203.769.773	3.203.769.773
Olja á goymslu - Oil inventory	6.741.260	22.151.286	18.342.544	5.950.632	18.342.544	5.950.632	5.950.632	5.950.632
Tilfar á goymslu - Materials inventory	19.809.583	20.230.935	20.230.935	20.230.935	20.230.935	20.230.935	20.230.935	20.230.935
Arbeiði í gerð fyrri fremmanda rokning / paid for work in progress	0	0	0	0	0	0	0	0
Goymslur tilsamans / Total Inventory	26.550.843	42.382.221	38.573.479	26.181.567	38.573.479	26.181.567	26.181.567	26.181.567
Vöru- og tænaútaðgn (Elskuldarar) / Electricity debtors	91.620.998	97.396.602	100.095.737	103.142.725	100.095.737	103.142.725	103.142.725	103.142.725
Skuldarar aðrir / Other debtors	0	0	0	0	0	0	0	0
Millumrokning við net / Settlement grid	0	0	0	0	0	0	0	0
Millumrokning við dótturfölg / Settlement with subsidiary company's	0	0	0	0	0	0	0	0
Önnur áðgn / Other receivables	134.364	0	0	0	0	0	0	0
Tíðavmarðkingar / Prepayments and accrued income	12.827.921	0	0	0	0	0	0	0
Skuldarar tilsamans / Total Receivables	104.583.283	97.396.602	100.095.737	103.142.725	100.095.737	103.142.725	103.142.725	103.142.725
Lánsbrøv / Obligations	0	0	0	0	0	0	0	0
Virðisbrøv tilsamans / Total shares	0	0	0	0	0	0	0	0
Tökur peningur / Cash and cash equivalents	141.869.971	108.045.262	123.117.691	110.342.638	123.117.691	110.342.638	110.342.638	110.342.638
ÖGN Í UMFERÐ TILSAMANS / TOTAL CURRENT ASSETS	273.004.097	247.824.084	261.786.907	239.666.931	261.786.907	239.666.931	239.666.931	239.666.931
AKTIV TILSAMANS / TOTAL ASSETS	2.888.056.939	3.199.516.813	3.307.282.005	3.443.436.704	3.307.282.005	3.443.436.704	3.443.436.704	3.443.436.704

JAVNI PR. 31. DESEMBER / BALANSE PR. 31 DECEMBER	2019		2020		2021		2022	
	falt	falt	falt	falt	falt	falt	falt	falt
PASSIV / LIABILITIES								
Innskot / Deposits	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	
Grunnur til avleidd figgjaramboð	-53.839.512	-53.839.512	-53.839.512	-53.839.512	-53.839.512	-53.839.512	-53.839.512	
Grunnur til uppskriving eftir innaravirðishátti	-	-	-	-	-	-	-	
Kapítalkonto / Capital account	1.257.422.580	1.305.042.781	1.305.042.781	1.339.039.879	1.339.039.879	1.406.978.675	1.406.978.675	
Úrslit / Results	47.620.201	33.997.098	33.997.098	67.938.797	67.938.797	87.046.854	87.046.854	
Eiginagn tilsamans / Total Equity	1.255.343.144	1.289.340.242	1.289.340.242	1.357.279.038	1.357.279.038	1.444.325.892	1.444.325.892	
Avsetingar til eftirløn og líknandi skyldur / Provisions for pensions and equivalent liabilities	16.800.646	16.800.646	16.800.646	16.800.646	16.800.646	16.800.646	16.800.646	
Avsetingar til útsettan skatt / Provisions for deferred tax	36.229.220	43.691.998	43.691.998	58.605.392	58.605.392	77.713.238	77.713.238	
Aðrar avsetingar / Other Provisions	0	0	0	0	0	0	0	
Avsetingar tilsamans / Total Provisions	53.029.866	60.492.644	60.492.644	75.406.038	75.406.038	94.513.884	94.513.884	
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	1.448.116.000	1.718.116.000	1.718.116.000	1.743.029.000	1.743.029.000	1.773.029.000	1.773.029.000	
Langfreistað skuld til samans / Total long-term debt	1.448.116.000	1.718.116.000	1.718.116.000	1.743.029.000	1.743.029.000	1.773.029.000	1.773.029.000	
Stuttfreistaður partur av langfreistaðari skuld / Current portion of long-term debt	869.797	869.797	869.797	869.797	869.797	869.797	869.797	
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	6.064	6.064	6.064	6.064	6.064	6.064	6.064	
Móttikin frammanundanþjöld frá kundum (El-oggnarar) / Prepayment received from electricity debtors	1.165.948	1.165.948	1.165.948	1.165.948	1.165.948	1.165.948	1.165.948	
Vøru- og tænauskuld (aðrir ognarar) / Trade creditors	55.125.961	55.125.961	55.125.961	55.125.961	55.125.961	55.125.961	55.125.961	
Millumrokning framleiðsla / Balance production	0	0	0	0	0	0	0	
Avleidd figgjariig amboð/derivatives	59.284.937	59.284.937	59.284.937	59.284.937	59.284.937	59.284.937	59.284.937	
Partafelagsskattur / Corporate tax	0	0	0	0	0	0	0	
Önnur skuld / Other debt	15.115.221	15.115.221	15.115.221	15.115.221	15.115.221	15.115.221	15.115.221	
Tíðaravmarkingar / Prepayments	0	0	0	0	0	0	0	
Stuttfreistað skuld tilsamans / Total short-term debt	131.567.929	131.567.928	131.567.928	131.567.928	131.567.928	131.567.928	131.567.928	
SKULD TILSAMANS / TOTAL DEBTS	1.579.683.929	1.849.683.928	1.849.683.928	1.874.596.928	1.874.596.928	1.904.596.928	1.904.596.928	
PASSIV TILSAMANS / TOTAL LIABILITIES	2.888.056.939	3.199.516.813	3.199.516.813	3.307.282.005	3.307.282.005	3.443.436.704	3.443.436.704	

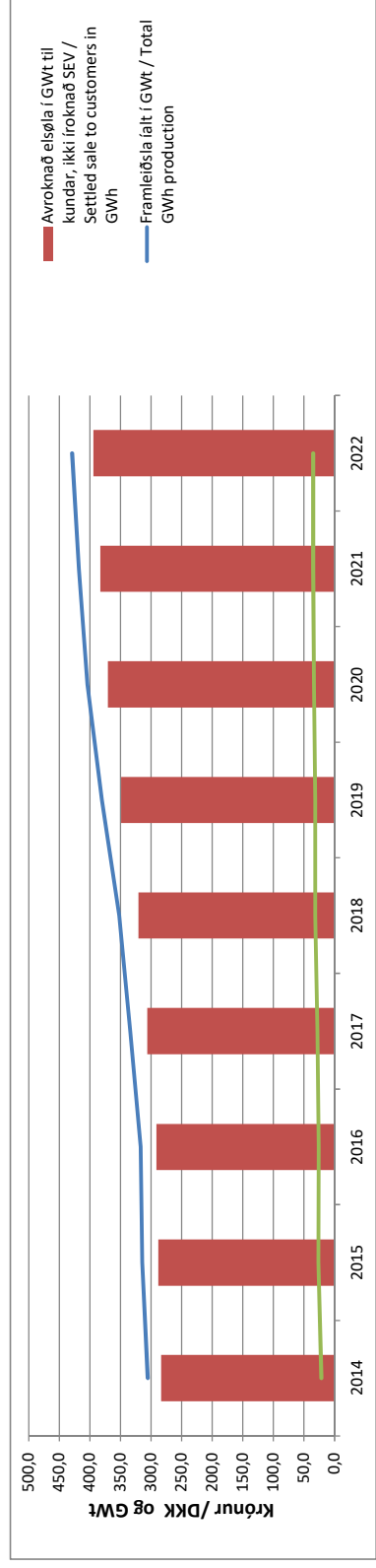
GJALDFØRISVIRILT / CASH FLOW STATEMENT		2019	2020	2021	2022
		íalt	íalt	íalt	
Rakstur / Operations					
Nettounsetningur / Net turnover		508.087.157	543.026.012	566.633.077	582.677.276
Streymgjald / kWh charges		468.462.763	523.517.344	559.898.729	576.093.539
Fast gjald / Fixed charges		17.430.880	17.430.880	17.480.880	17.480.880
Þindangargjald / Connection fees		24.735.369	6.000.000	6.000.000	6.000.000
Ómaksgjöld v.m. / Other charges		-30.502	1.000.000	1.000.000	1.000.000
Keyp av vindorku / Purchase of wind power		-2.511.353	-4.922.212	-17.746.532	-17.897.143
Broyttligur kostnaður / Variable costs					
- Oljukostnaður / Cost of Oil		145.086.109	160.313.126	115.121.102	114.430.200
Tungolja, gassolja og smyrtuolja til sundverkið / Heavy fuel oil, gas oil and lubricating oil for Sund power plant		145.086.109	160.313.126	115.121.102	114.430.200
- Tilfar og tænarastur / Materials and services		59.829.987	58.635.620	65.041.467	65.740.374
Framleiðuvirkir / Power plants		28.726.214	25.728.098	29.644.793	29.941.241
Netvirksemi utan fyrising / Grid less administration		9.710.202	11.642.000	13.816.497	13.916.204
Fyrising / Administration		21.393.570	21.265.522	21.580.177	21.882.929
Bruttovinningur / Gross Profits		303.171.061	324.077.266	386.470.508	402.506.702
- Lönarútleiðslur / Wages and salaries		76.187.186	80.295.209	81.999.495	82.820.621
Framleiðuvirkir / Power plants		36.758.651	34.638.415	35.329.565	35.687.294
Netvirksemi utan fyrising / Grid less administration		24.149.985	29.590.838	30.282.655	30.635.481
Fyrising / Administration		15.278.548	16.065.956	16.387.275	16.497.846
Gjaldfærissbreyting frá vanligum rakstri / Changes in cash flow from traditional operations/ EBITDA		226.983.875	243.782.057	304.471.013	319.686.081
Broytingar í goymslu, skuldarum og ognarum v.m. / Changes in inventory, debtors and creditors etc.		24.507.584	-1.181.919	16.023.000	28.452.769
+/- broyting í vörugömslu / changes in inventory		17.442.308	-15.831.378	3.808.741	12.391.912
+/- broyting í skuldarum / changes in debtors		-4.077.197	7.186.681	-2.699.135	-3.046.989
+/- broyting í aasetningum/skyldum / changes in provisions		11.142.473	7.462.778	14.913.394	19.107.846
Gjaldfærissbreyting frá rakstri / Cash generated from operating activities		251.491.459	242.600.138	320.494.013	348.138.851
+/- lögur/investments:					
Netvirksemi / Grid		-354.418.001	-491.781.350	-271.840.000	-330.150.000
Framleiðuvirksemi / Production		-223.683.714	-252.227.946	-184.900.000	-105.150.000
Broyting í ferðum og gerð / Changes to work in progress		-63.380.000	-887.927.085	-139.440.000	-79.000.000
Broyting í fjálgættum / Changes in financial assets		-67.354.287	663.373.681	52.500.000	-146.000.000
Fíggarligar inngjaldingar og útgjaldingar / Net cash flow from financing activities		0	-15.000.000	0	0
+/- broyting í langfréstaðari skuld / changes to long-term debt		106.534.000	270.000.000	24.913.000	30.000.000
Nýggj lántøka - New borrowings		106.534.000	270.000.000	24.913.000	30.000.000
Lántøka til umlegging av verandi skuld til langfréstað / Conversion of existing debt into long-term debt		0	0	770.913.000	0
Avdráttir uppá skuld / Repayment of borrowings		0	0	-770.913.000	0
+/- Kapitalinntøkur og rentukostnaður og próvisión netto / Net proceeds from investments and interest expenses and provisions		-52.522.943	-54.643.498	-58.494.583	-60.763.904
Gjald av skatt/ tax		-11.142.473	-7.462.778	-14.913.394	-19.107.846
Rentuútleiðslur / Interest expenses		-41.380.470	-47.180.720	-43.581.189	-41.656.058
Gjaldfærissbreyting íalt / Total net cash flow		-48.915.485	-33.824.709	15.072.430	-12.775.053
Tøkur peningur ulitimo / Cash and Cash equivalents beginning-of-year		190.785.456	141.869.971	108.045.262	123.117.691
Tøkur peningur ulitimo áðrenn rakstrarkreitt / Cash and cash equivalents year-end before bank overdraft		141.869.971	108.045.262	123.117.691	110.342.638
+ Rakstrarkreittur 2016 frá peningastovnum til lögur / Allowed bank overdraft 2016 to investments		214.913.000	4.913.000	0	0
+ Rakstrarkreittur 2019 frá peningastovnum til vindmyllur á Eidi / Allowed bank overdraft 2019 to investments in wind turbines in Eidi		150.000.000	90.000.000	0	0
+ Rakstrarkreittur 2019 frá peningastovnum til lögur / Allowed bank overdraft 2019 to investments		100.000.000	100.000.000	0	0
+ Rakstrarkreittur 2019 frá peningastovnum til rakstur / Allowed bank overdraft 2019 to operations		100.000.000	100.000.000	100.000.000	100.000.000
Tøkur peningur ulitimo eftir rakstrarkreitt / Cash and cash equivalents at the end of year after bank overdraft		706.782.971	402.958.262	223.117.691	110.342.638

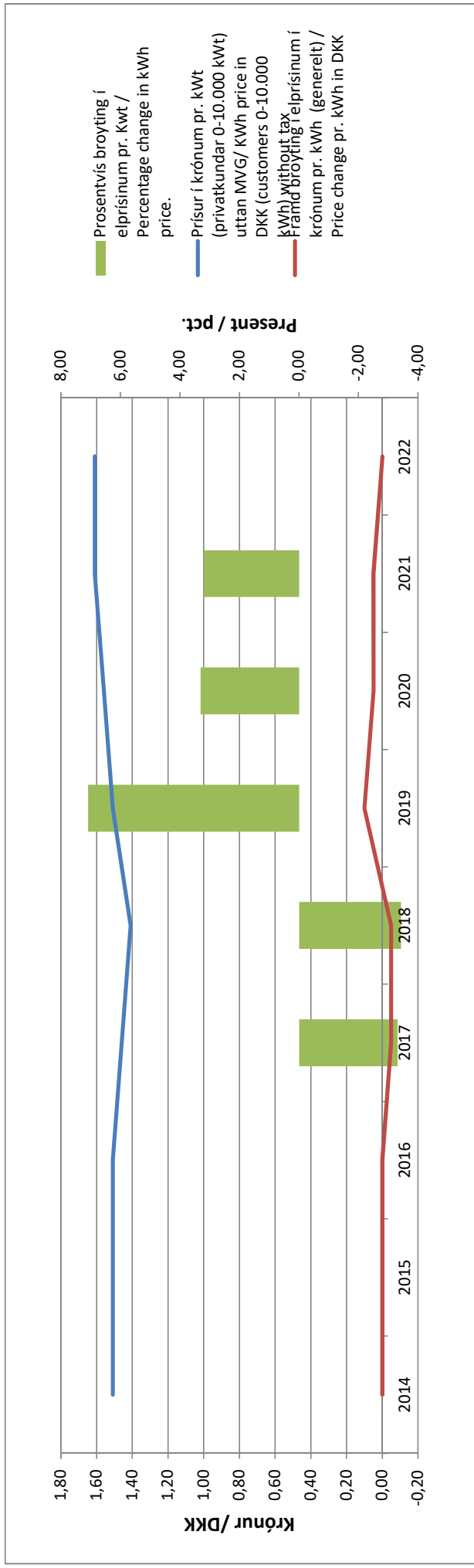
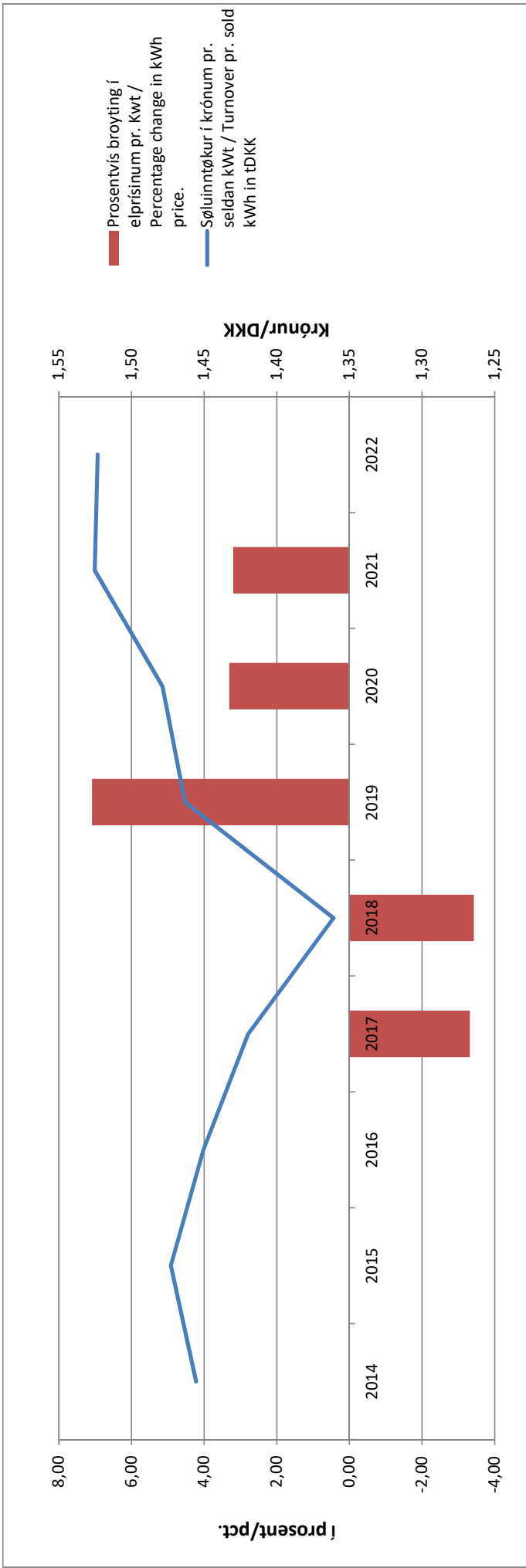
Ár	2019		2020		2021		2022	
	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt
Ílögur og útgreiningar harav í t.kr.								
Maskindeild (110)	2.600	2.600	2.000	2.000	600	100		
Fossaverkið - (deild 120)	1.000	1.000	2.200	2.200	2.500	0		
Heygaverkið - (deild 130)	650	650	2.000	2.000	300	0		
Mýruverkið - (deild 140)	750	750	700	700	0	200		
Eiðisverkið - (deild 150)	505	505	1.250	1.250	480	300		
Verkið í Botni - (deild 160)	1.065	1.065	1.000	1.000	6.500	0		
Vágsverkið - (deild 170)	3.525	3.525	3.300	3.300	2.400	200		
Sundsverkið - (deild 190)	175.064	175.064	81.367	81.367	1.100	22.900		
Strönd - (deild 220)	3.600	3.600	3.890	3.890	1.510	1.250		
Vindorka - deild 235 Vindmyllur Eiði	250	250	0	0	0	0		
Vindorka - deild 245 Vindmyllur Meginþekið	0	0	60.000	60.000	90.000	0		
Vindorka - deild 255 Vindmyllur Glyvrafjall	150	150	2.100	2.100	0	0		
Vindorka - deild 260 Vindmyllur Sandoy	150	150	2.100	2.100	0	0		
Vindorka - deild 265 Vindmyllur Kirkjubøreyn	150	150	200	200	0	0		
Vindorka - deild 270 Vindmyllur Suðuroy	10.300	10.300	71.100	71.100	0	0		
Vindorka - deild 275 Vindmyllur Høggareyn	150	150	200	200	0	0		
Smáverk felags - (deild 290)	1.450	1.450	2.950	2.950	3.450	3.450		
Fugloy - (deild 292)	0	0	700	700	0	0		
Svínoy - (deild 293)	150	150	250	250	0	0		
Mykines - (deild 294)	200	200	600	600	0	0		
Hestur - (deild 295)	300	300	300	300	0	0		
Koltur - (deild 296)	25	25	500	500	0	0		
Nólsoy - (deild 297)	0	0	0	0	600	600		
Skúvoy - (deild 298)	200	200	650	650	0	0		
Dimun - (deild 299)	100	100	0	0	0	0		
Sólorka	3.000	3.000	0	0	0	50.000		
Pumped storage	9.500	9.500	18.900	18.900	0	70.000		
Framleiðsluvirkir íalt	214.834	214.834	258.257	258.257	109.440	149.000		
Netvirkir uttan fyrising	119.084	119.084	176.824	176.824	159.300	178.050		
Koblingsstöðir	59.234	59.234	85.000	85.000	26.050	48.550		
Bytisivirkir	47.850	47.850	65.000	65.000	28.000	108.500		
Innleggjng	2.300	2.300	7.224	7.224	1.000	1.000		
Verkføði	9.700	9.700	19.600	19.600	104.250	20.000		
Fyrising	20.500	20.500	41.700	41.700	3.100	3.100		
Netvirksemi íalt	139.584	139.584	218.524	218.524	162.400	181.150		
ÍALT	354.418	354.418	476.781	476.781	271.840	330.150		

Rakstrarroknaskapur / Income Statement	Staðfest roknaskapartöl / Actual accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskrifað / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020				
Nettosøla í t.kr. Net turnover tDKK	410.551	421.952	420.270	432.277	427.460	508.087	543.026	566.633	582.677		
Úrslit av vanligum rakstri í t.kr. Operating results tDKK	155.573	221.483	243.621	226.255	197.097	226.984	243.782	304.471	319.686		
Úrslit av fíggiarpostum í t.kr./ Finance results tDKK	-20.613	-24.830	-48.286	-32.948	-34.634	-41.380	-47.181	-43.581	-41.656		
Skattur	0	0	-9.343	-1.591	-9.242	-11.142	-7.463	-14.913	-19.108		
Ársúrslit í t.kr. / Annual results tDKK	57.763	103.067	92.754	88.974	38.084	47.620	33.997	67.939	87.047		
Yvirskotsstig (í prosent) / Operating Profit Margin (%)	37,89	52,49	57,97	52,34	46,11	44,67	44,89	53,73	54,87		
Úrslit fyri hvønn seldan kwrt pr. ár í krónum	0,21	0,37	0,35	0,29	0,15	0,17	0,11	0,22	0,27		

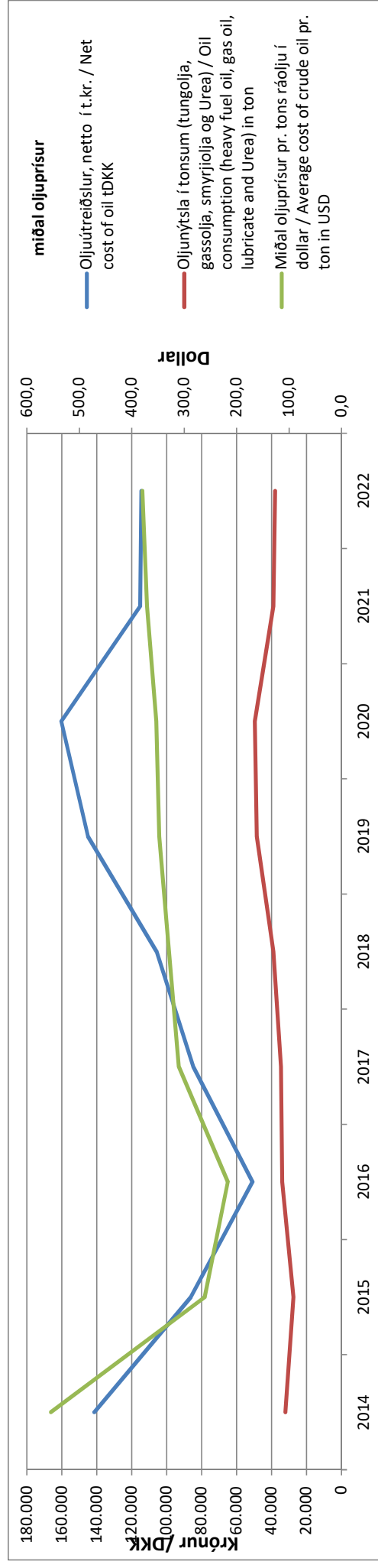


Framleiðsla / Production	Staðfest rokningspartur / Actual accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskrifing / Estimation and projection	Framskrifað / projections			
	2014	2015	2016	2017	2018				2019	2020	2021	2022
	Framleiðsla av GWT við vindorku / GWh production utilising wind power	34,5	55,8	52,1	59,7				63,8	53,7	77,2	143,5
Framleiðsla av GWT við vatnorku / GWh production utilising hydro power	120,7	133,1	106,3	111,2	108,1	105,0	117,0	117,0	117,0			
Framleiðsla av GWT við sjóarfalli, sólorka og pumpað storage/GWh production utilising tidal, solar and pumped to storage	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7			
Framleiðsla av GWT við termiskari orku / GWh production utilising thermal power	150,2	125,5	158,9	163,4	180,1	221,8	209,7	156,7	152,1			
Framleiðsla íalt í GWT / Total GWh production	305,4	314,4	317,3	334,3	352,0	380,4	404,1	418,1	429,2			
Framleiðsla í GWT sundurgreinað soleiðis / Break down of GWh production												
Avroknað elsøla í GWT til kundar, ikki íroknað SEV / Settled sale to customers in GWh	283,8	288,1	291,4	306,5	320,5	348,9	370,6	383,1	394,2			
Eginnýtsla hjá SEV í GWT / Private consumption in GWh	6,9	7,0	7,0	8,0	8,0	9,8	9,8	9,8	9,8			
Tap í GWT / GWh loss	14,7	14,6	18,9	19,8	23,5	21,8	23,8	25,3	25,3			
Tap og eginnýtsla hjá SEV í GWT / GWh loss and private consumption	21,6	26,3	25,9	27,8	31,5	31,5	33,5	35,0	35,0			
Tap og eginnýtsla hjá SEV í % av framleiðslu / GWh loss and private consumption as a percentage of total production	7,1	8,4	8,2	8,3	8,9	8,3	8,3	8,4	8,2			
Prosentvísur vøktur í sýlu av GWT til kundar/Percentage change in sale to customers in GWh	3,4	1,5	1,1	5,2	4,6	8,9	6,2	3,4	2,9			
Prisur í krónum pr. kWh (privatkundar 0-10.000 kWh) uttan MVG/KWh price in DKK (customers 0-10.000 kWh) without tax	1,51	1,51	1,51	1,46	1,41	1,51	1,56	1,61	1,61			
Framd broyting í elprísinum í krónum pr. kWh (generelit) / Price change pr. kWh in DKK	0,00	0,00	0,00	-0,05	-0,05	0,10	0,05	0,05	0,00			
Prosentvís broyting í elprísinum pr. kWh / Percentage change in kWh price.	0,00	0,00	0,00	-3,31	-3,42	7,09	3,31	3,21	0,00			





Oljuútreiðslur og keyp av streym / Oil Expenses and purchase of electricity	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2014	2015	2016	2017	2018	2019				
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil tDKK	141.500	86.196	50.911	84.741	105.771	145.086	160.313	115.121	114.430	
Oljunýtsla í tonsum (tungolja, gassolja, smyrjolja og Urea) / Oil consumption (heavy fuel oil, gas oil, lubricate and Urea) in ton	31.979	27.488	33.912	34.590	38.838	48.471	49.562	38.841	37.884	
Kostnaður pr. tons olju í krónum inkl. gass- og smyrjuolju / Cost of oil pr. ton incl. gas- and lubricating oil in DKK	4.425	3.136	1.501	2.450	2.723	2.993	3.235	2.964	3.021	
Tungoljunýtsla í tonsum / Heavy fuel Oil consumption in ton	30.880	25.738	32.195	32.631	36.988	46.575	44.042	32.901	31.944	
Kostnaður pr. tons tungolju / Cost of heavy fuel oil pr. ton	3.506	2.859	1.139	2.123	2.330	2.588	3.092	2.673	2.731	
Miðal oljuþrúsur pr. tons ráolju í dollar / Average cost of crude oil pr. ton in USD	554,1	260,7	216,8	310,2	328,8	347,5	352,8	371,0	379,8	
Keyp av streymi í t.kr./ Purchase of electricity in DKK	2.538	2.402	2.394	2.844	2.692	2.511	4.922	17.747	17.897	



Rakstrarinntøkur og útreiðslur fyrri SEV pr. kWh / Revenue and expenses pr. kWh	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskrifing / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020				
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020				
Inntøkur í t.kr. / Revenue in tDKK	413.089	424.354	422.664	435.121	430.152	510.599	547.948	584.380	600.574		
Framleiðsluvirkir (íroknað bygningar) í t.kr. / Power Budgets (buildings incl.) in tDKK	52.020	53.302	61.954	58.942	59.056	65.485	60.367	64.974	65.629		
Netvirkeemið í t.kr. / Grid in tDKK	31.747	32.925	33.154	31.443	33.426	33.860	41.233	44.099	44.552		
Fyrirséð íroknað tryggingar, tap av skuldarum, eftirlønir og arbeiðsm. gjöld í t.kr. / Administration incl. insurance, loss on unpaid debt and pensions in tDKK	29.711	28.046	30.632	30.897	32.110	36.672	37.331	37.967	38.381		
Rakstrarútreiðslur í t.kr. / Total operational expenses in tDKK	113.478	114.273	125.740	121.282	124.592	136.017	138.931	147.041	148.561		
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil in tDKK	141.500	86.196	50.911	84.741	105.771	145.086	160.313	115.121	114.430		
Orkukeyp / Purchase of power	2.538	2.402	2.394	2.844	2.692	2.511	4.922	17.747	17.897		
Avskrivningar í t.kr. / Depreciation in tDKK	77.197	93.587	93.238	102.742	115.136	126.841	155.141	178.038	171.875		
Fígjarpostar netto í t.kr. (í 2010: íroknað niðurskrifing 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).	20.613	24.830	48.284	32.948	34.634	41.380	47.181	43.581	41.656		
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost in tDKK	355.326	321.288	320.567	344.557	382.826	451.836	506.488	501.527	494.420		
Ársúrslit í t.kr. áðrenn skatt / Annual Results in tDKK before tax	57.763	103.066	102.097	90.564	47.326	58.763	41.460	82.852	106.155		
Skattur/tax	0	0	9.343	1.590	9.242	11.142	7.463	14.913	19.108		
Ársúrslit í t.kr. eftir skatt / Annual Results in tDKK after tax	57.763	103.066	92.754	88.974	38.084	47.620	33.997	67.939	87.047		
Inntøka í mió.kr./income in DKK million	413,1	424,4	422,7	435,1	430,2	510,6	547,9	584,4	600,6		
KWt-gjald í mió.kr. / kWh charges in DKK million.	379,2	385,1	392,7	393,1	402,2	468,5	523,5	559,9	576,1		
Önnur inntøka í mió.kr./base-rate, connection fee and service fee in mióDKK	33,9	39,3	30,0	42,0	28,0	42,1	24,4	24,5	24,5		
Miðalprísur í krónum pr. seldan kWh/Average unit price in DKK pr. kWh sold	1,34	1,34	1,35	1,28	1,27	1,34	1,41	1,46	1,46		
Önnur inntøka pr. kWh/base-rate, connection fee and service fee per kWh	0,12	0,14	0,10	0,14	0,09	0,12	0,07	0,06	0,06		
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWh / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,46	1,47	1,45	1,42	1,36	1,46	1,48	1,53	1,52		
Prosentvís broyting í elprísum pr. kWh											
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWh / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,46	1,47	1,45	1,42	1,36	1,46	1,48	1,53	1,52		
Kostnaður í krónum pr. seldan kWh / Cost pr. kWh sold in DKK	1,25	1,11	1,10	1,13	1,21	1,29	1,37	1,31	1,25		
Úrslit fyrri seldan kWh / Profit/loss pr. sold kWh	0,21	0,37	0,35	0,29	0,15	0,17	0,11	0,22	0,27		
Kostnaður í krónum pr. seldan kWh sundurgreinaður í framleiðslu og net / Cost pr. kWh sold in DKK specified in cost for production and grid											
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWh / production cost pr. produced kWh	0,90	0,74	0,64	0,74	0,79	0,87	0,90	0,86	0,86		
Netkostnaður pr. seldan kWh / Grid expenses pr. kWh sold	0,35	0,37	0,45	0,39	0,41	0,43	0,47	0,44	0,39		
Kostnaður í krónum pr. seldan kWh / Cost pr. kWh sold in DKK	1,25	1,11	1,10	1,13	1,21	1,29	1,37	1,31	1,25		

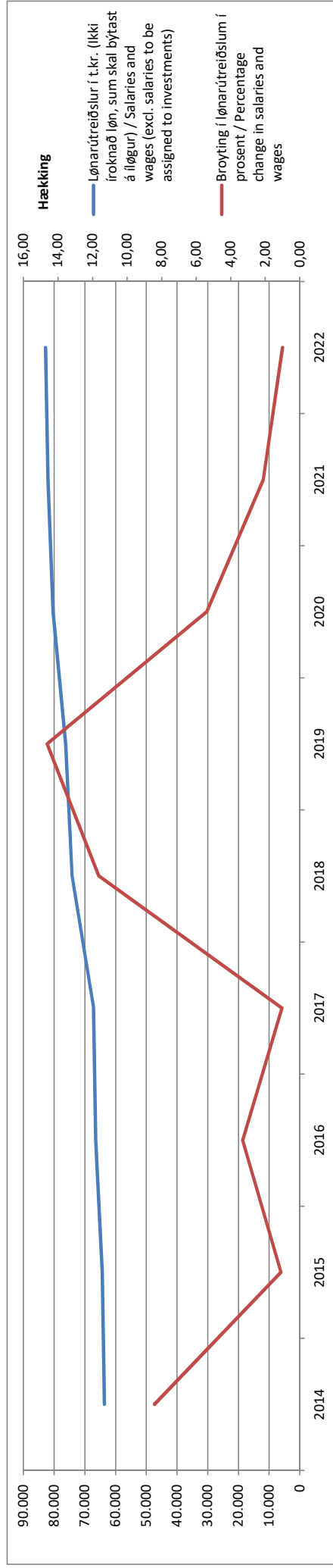
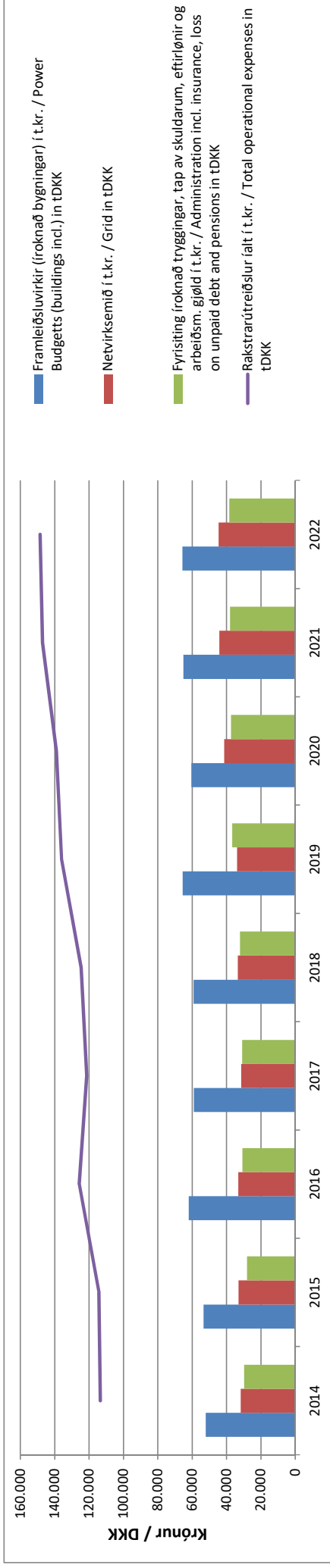
Sundurgreinaður framleiðslukostnaður 1) / Production expenses broken down	Staðfest rokningsparttöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projections	Framskrivað / Projections				
	2014	2015	2016	2017	2018					2019	2020	2021	2022
	Olja / Oil	141.500	86.196	50.911	84.507					105.771	145.086	160.313	115.121
Keyp av vindorku/purchase of wind power	2.538	2.402	2.394	2.844	2.692	2.511	4.922	17.747	17.897				
Tilfar og lönir / Materials, wages and salaries	52.020	53.302	61.954	58.942	59.056	65.485	60.367	64.974	65.629				
Avskrivningar / Depreciation	47.366	59.230	59.230	67.823	74.221	74.831	93.751	110.319	113.519				
Rentur / Interest	11.773	11.221	12.116	9.488	9.340	14.467	12.752	22.964	28.956				
Framleiðslukostnaður íalt / Total production cost	255.197	212.351	186.605	223.604	251.080	302.380	332.105	331.125	340.431				
Framleiddir kWt í GWT / Produced kWt in GWh	305,4	314,4	317,3	334,3	344,1	380,4	404,1	418,1	429,2				
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced Kwh	0,84	0,68	0,59	0,67	0,73	0,79	0,82	0,79	0,79				
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. produced Kwh	0,46	0,27	0,16	0,25	0,31	0,38	0,40	0,28	0,27				
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	0,17	0,20	0,18	0,17	0,17	0,15	0,16	0,15				
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,16	0,19	0,19	0,20	0,22	0,20	0,23	0,26	0,26				
Harav rentur / Interest portion	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,04	0,03	0,05	0,07				
Seldir kWt í GWT / KWh sold in GWT units	283,8	288,1	291,4	306,5	316,1	348,9	370,6	383,1	394,2				
Framleiðslukostnaður pr. seldan kWt / Production cost pr. kWh sold	0,90	0,74	0,64	0,74	0,79	0,87	0,90	0,86	0,86				
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. kWh sold	0,50	0,30	0,17	0,29	0,33	0,42	0,43	0,30	0,29				
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	0,18	0,19	0,21	0,19	0,19	0,19	0,16	0,17	0,17				
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,17	0,21	0,20	0,22	0,23	0,21	0,25	0,29	0,29				
Harav rentur / Interest pr. produced Kwh	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,04	0,03	0,06	0,07				

1) Hæddi ekki tikið fyrir fordelling av kostnaði fyrri nettab og eiginnytslu hjá SEV millum framleiðslu og net, men tikið í mun til seldan kWt.

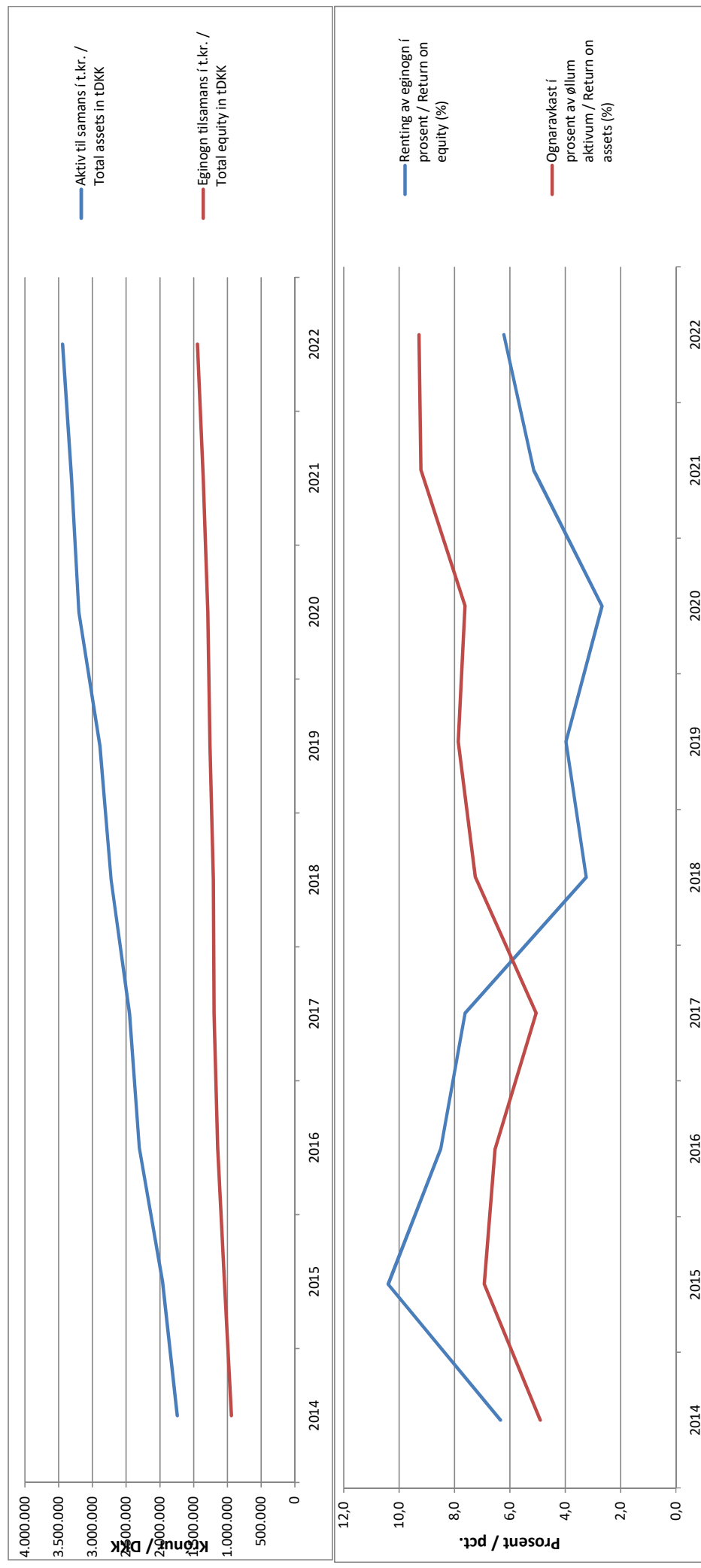
Sundurgreinaður netkostnaður 1) / Grid expenses broken down	Staðfest roknscapartöl / Actual Accounts				Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskrifing / Estimation and projection	Framskrifað / projections					
	2014	2015	2016	2017					2018	2019	2020	2021	2022
	Tilfar og lönir / Materials and salaries	61.458	60.971	63.786					62.340	65.536	70.532	78.564	82.067
Avskrifingar uppá net / Grid depreciation	29.831	34.356	34.078	34.919	40.915	52.010	61.390	67.719	58.357				
Rentur / Interest og/and subsidiary fair	8.840	13.609	35.106	21.348	24.102	26.913	34.428	20.617	12.700				
Netkostnaður íalt / Total Grid expenses	100.129	108.937	132.970	118.607	130.554	149.456	174.383	170.403	153.989				
Seldir kwt í GWT / Sold kwt in GWT	283,8	288,1	291,4	306,5	316,1	348,9	370,6	383,1	394,2				
Netkostnaður pr. seldan kwt / Grid expenses pr. kWh sold	0,35	0,37	0,45	0,39	0,41	0,43	0,47	0,44	0,39				
Harav netkostnaður / grid expenses pr. kWh sold	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,11	0,12	0,11				
Harav fyrising / administration expenses pr. kWh sold	0,10	0,09	0,10	0,09	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10				
Harav avskrifingar / depreciation pr. kWh sold	0,11	0,12	0,12	0,11	0,13	0,15	0,17	0,18	0,15				
Harav rentur / Interest expenses pr. kWh sold	0,03	0,05	0,12	0,07	0,08	0,08	0,09	0,05	0,03				

1) Hædd ekki tikið fyrir forðing av kostnaði fyrir nettab og eiginnytslu hjá SEV millum framleiðslu og net, men tikið í mun til seldan kwt

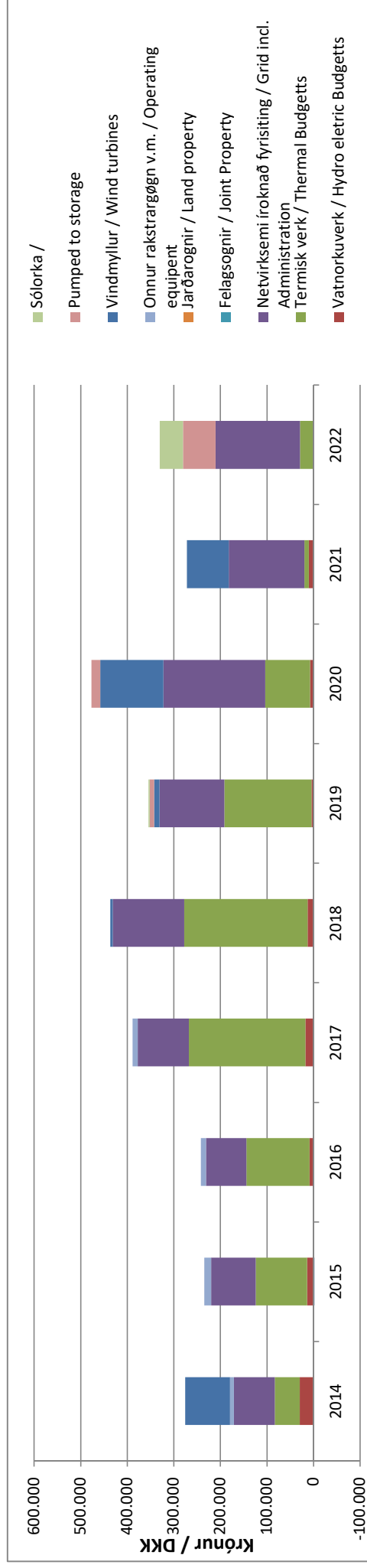
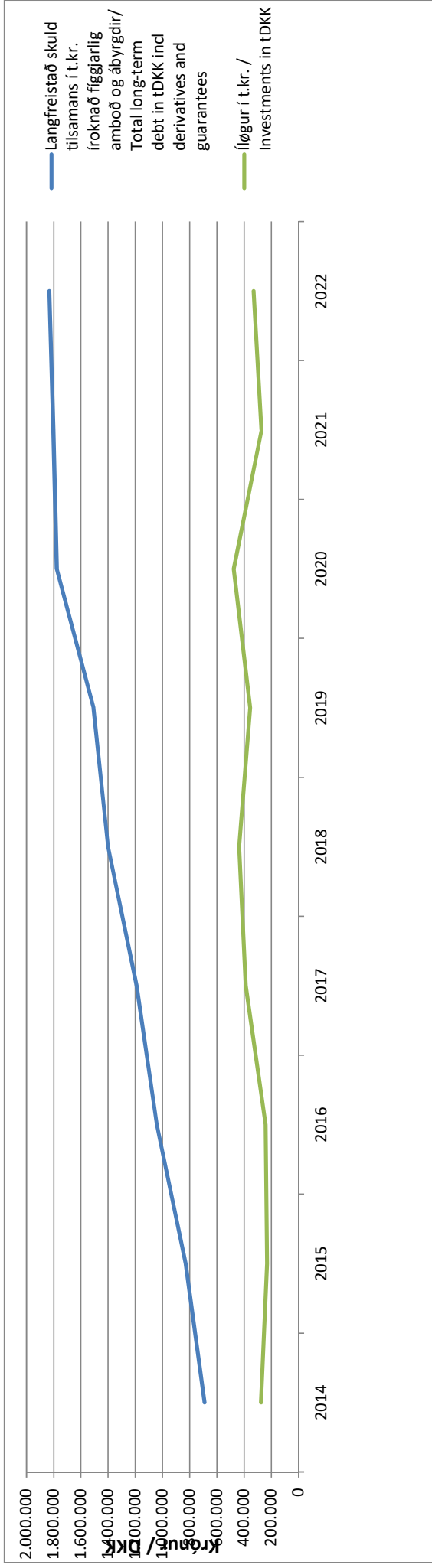
Sundurgreinaður oljukostnaður / Oil expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2014	2015	2016	2017	2018				
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost tDKK	355.326	321.288	320.567	344.557	382.826	451.836	506.488	501.527	494.420
Oljukostnaður netto, íalt í t.kr. / Net oil cost in total in tDKK	141.500	86.196	50.911	84.741	105.771	145.086	160.313	115.121	114.430
Kostnaður íalt í t.kr. uttan olju / Total costs excl. cost of oil in tDKK	213.826	235.092	269.656	259.816	277.055	306.750	346.175	386.406	379.990
Olja í prosent av kostnaðinum / Oil portion of total cost (%)	39,82	26,83	15,88	24,59	27,63	32,11	31,65	22,95	23,14
Oljukostnaður pr. framleiddan kWt við olju / Oil cost pr. kWh produced using oil	0,94	0,69	0,32	0,52	0,60	0,65	0,76	0,73	0,75
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju (íroknað eiginnýtsla og nettap) / Oil cost pr. sold kWh produced using oil (net loss and private consumption incl.)	1,01	0,75	0,35	0,57	0,66	0,71	0,83	0,80	0,82
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum > 20.000 kWt / Cost pr. kWh sold to industry >20.000 kWh	1,15	1,15	1,15	1,10	1,10	1,20	1,30	1,35	1,35
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,14	0,40	0,80	0,53	0,44	0,49	0,47	0,55	0,53
Sølukostnaður pr. kWt í bólkinum < 10.000 kWt / Cost pr. kWh sold to customers < 10.000 kWh	1,51	1,51	1,51	1,46	1,41	1,51	1,61	1,61	1,61
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,50	0,76	1,16	0,89	0,75	0,80	0,78	0,81	0,79



Figgiarstøða / Balance Sheet	Staðfest roknskapartøl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Actual	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections
	2014	2015	2016	2017	2018	2019				
Aktiv til samans í t.kr. / Total assets in tDKK	1.742.038	1.960.373	2.303.961	2.447.178	2.722.760	2.888.057	3.199.517	3.307.282	3.443.437	
Eginogn tilsamans í t.kr. / Total equity in tDKK	939.854	1.042.921	1.141.003	1.196.397	1.207.723	1.255.343	1.289.340	1.357.279	1.444.326	
Soliditetur í prosent / Equity/Asset ratio (%)	54,0	53,2	49,5	48,9	44,4	43,5	40,3	41,0	41,9	
Renting av eginogn í prosent / Return on equity (%)	6,3	10,4	8,5	7,6	3,2	4,0	2,7	5,1	6,2	
Ognaravkast í prosent av øllum aktivum / Return on assets (%)	4,9	6,9	6,5	5,0	7,2	7,9	7,6	9,2	9,3	



Ílögur og langfreistað skuld - Investments and long-term debt	Staðfest rokniskapartöl - Actual Accounts										Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections	
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022						
Úrslit frá vanligum rakstri/EBITDA	155.573	221.483	243.621	226.255	197.097	226.984	243.782	304.471	319.686						
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. Íroknað figgjjarlig amboð og ábyrgdir/ Total long-term debt in tDKK incl derivatives and guarantees	691.411	830.000	1.042.116	1.189.057	1.400.867	1.507.401	1.777.401	1.802.314	1.832.314						
Gjaldfæri/Closing cash on hand	131.459	221.889	335.498	247.993	190.785	141.870	108.045	123.118	110.343						
Nettó langfreistað skuld tilsamans í t.kr./net total long-term debt in tDKK	559.952	608.111	706.618	941.064	1.210.081	1.365.531	1.669.356	1.679.196	1.721.971						
Figgjjarlig amboð/derivatives	0	0	33.998	56.739	59.285	59.285	59.285	59.285	59.285						
ábyrgdir/garanties	0	0	3	3	9	9	9	9	9						
Nettó langfreistað skuld í mun til EBITDA, ferðir/net total long-term debt in tDKK in comparison to EBITDA, times	3,6	2,8	3,1	4,2	6,2	6,0	6,9	5,5	5,4						
Stuttfreistað skuld tilsamans	91.408	77.612	91.772	91.772	89.262	131.568	131.568	131.568	131.568						
Stutt- og langfreistað skuld tilsamans/short and long term debt in total	782.819	907.612	1.133.889	1.133.889	1.490.129	1.579.684	1.849.684	1.874.597	1.904.597						
Nettó samlað skuld í mun til EBITDA, ferðir / Total net debt in comparison to EBITDA, times	4,2	3,1	3,3	3,9	6,6	6,3	7,1	5,8	5,6						
Eiginingspartur í %/equity-asset ratio (solvency)	54,0	53,2	49,5	48,9	44,4	43,5	40,3	41,0	41,9						
Skuld í mun til eiginögn í prosent / Debt as a portion of Equity	73,6	79,6	91,3	99,4	116,0	120,1	137,9	132,79	126,86						
Kostnaður í % av langfreistað skuld og trekningsrættum/cost of long-term debt and committed lines in pct.	3,5	3,3	5,2	3,0	2,8	3,2	2,9	2,4	2,3						
Breyting í langfreistaðari skuld í t.kr.	181.157	138.589	212.116	146.941	211.810	106.534	270.000	24.913	30.000						
Ílögur í t.kr. / Investments in tDKK	275.200	232.100	241.700	388.500	435.952	354.418	476.781	271.840	330.150						
Munur millum breyting í langfreistaðari skuld og ílögur í t.kr. / Difference between change in long-term debt and investments in t.DKK	94.043	93.511	29.584	241.559	224.142	247.884	206.781	246.927	300.150						
Ílöguslag í 1.000 kr. / Investments in tDKK	29.400	13.400	8.500	17.200	12.680	3.970	7.150	9.780	500						
Vatnorkuverk / Hydro electric Budgets	53.400	110.300	135.300	250.500	264.514	187.214	96.507	9.660	28.500						
Termisk verk / Thermal Budgets	96.100	-2.000	0	0	5.000	11.150	135.700	90.000	0						
Vindmyllur / Wind turbines	88.100	95.900	86.700	109.400	153.758	139.584	218.524	162.400	181.150						
Netvirkeemi íroknað fyrirsiting / Grid incl. Administration	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Sjóvarfalsorka/Tidal	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Pumped to storage	0	0	0	0	0	9.500	18.900	0	70.000						
Sólorka /	0	0	0	0	0	3.000	0	0	50.000						
Felagsögnir / Joint Property	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Jarðarögnir / Land property	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Önnur rakstraröggn v.m. / Operating equipment	8.200	14.500	11.200	11.400	0	0	0	0	0						
Íalt	275.200	232.100	241.700	388.500	435.952	354.418	476.781	271.840	330.150						



Gjaldfæri / Liquidity	2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022	
	Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	2019	2020	2021	2022	2019	2020	2021	2022	2019	2020	2021	2022	2019	2020	2021	2022	
Gjaldfærisbreyting frá vanligum rakstri í t.kr. / Changes in liquidity from general operations tDKK	159.016	183.904	143.821	194.928	197.097	226.984	243.782	304.471	319.686	-27.557	37.985	191.677	53.065	-6.311	-135.737	-181.353	-209.343	
Önnur gjaldfærisbreyting í t.kr. / Other changes in liquidity	131.459	221.889	335.498	247.993	190.785	141.870	108.045	123.118	110.343	64.866	90.430	113.609	-87.505	-144.713	-48.915	15.072	-12.775	
Breyting í gjaldfæri í krónum í mun til undanfarna ár í t.kr. / Changes in liquidity DKK compared to previous years.	29.563	19.432	0	0	0	0	0	0	0	21.180	25.034	48.304	32.948	34.634	41.380	43.581	41.656	
Avdráttur útan afturrindan av lán við sølu/ Loan Repayment (not incl. termination of loan)	567	204	20	0	0	0	0	0	0	20.613	24.830	48.284	32.948	34.634	41.380	43.581	41.656	
Rentukostnaður/cost of finance	108.840	139.642	95.537	161.980	162.462	185.603	196.601	260.890	278.030	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Rentuinntækur/interest income	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kapítalkostnaður/cost of finance	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sjálvfinansiering til at figgia breytingar í goymslu, skuldurum og ögnarum umframt ilögur eftir rindan av avdráttum / Self financed investments after loan repayment	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

