

FÍGGJARGONGDIN 2018

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

og

RAKSTRAR-, FÍGGJAR- OG ÍLØGUÆTLAN 2019

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 2018	4
1.2 Rakstrar-, fíggjar- og íløguaetlanin í 2019.....	5
2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV hin 30. november 2018 skulu hesi mál leggjast fram.....	7
2.1 Til viðgerðar	7
2.2 Til góðkenningar.....	7
3. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2018	9
3.1 Elsøla og elframleiðsla.....	10
3.2 Inntøkurnar	13
3.3 Rakstrarútreiðslurnar	14
3.3.1 Oljukostnaður	14
3.3.2 Tilfar og tænastruvingar	18
3.3.3 Lønir.....	18
3.3.4 Avskrivningar	18
3.3.5 Renta og javnan av kapitalpørtum	18
3.3.6 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur.....	19
3.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri	19
4. Rakstrar-, fíggjar- og íløguaetlan 2019.....	21
4.0 Váttan frá óheftum grannskoðara	21
4.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum	22
4.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinastu árinum	23
4.2 Elsølan og elframleiðslan	26
4.3 Vindorkukeyp frá Sp/F Vindrøkt og dótturfeløgum hjá SEV	28
4.4 Samlaðar inntøkur.....	29
4.5 Rakstrarútreiðslur	29
4.5.1 Prístryggingarstrategi (hedgingstrategi) fyri olju, gjaldoyra og rentu	30
4.5.2 Strategí fyri trygging av oljuprísaváða og gjaldoyrísaváða	31
4.5.3 Strategí fyri trygging av rentuváða	31
4.5.4 Oljuútreiðslur	32
4.5.5 Tilfar og tænastruvingar	32
4.5.5.1 Framleiðsluvirksemið	33
4.5.5.2 Netvirksemið.....	33
4.5.5.3 Fyrisiting.....	33



4.5.6 Lønarútreiðslur	34
4.5.7 Avskrivningar	36
4.5.8 Rentur og javnan av kapitalþörtum	37
4.5.9 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur	37
4.6 Ílögur	38
4.7 Lántøka	42
4.8 Gjaldförið	42
5. Haldförið í fíggarættlanini 2018-2028	43
6. Lýsing av búskapinum hjá SEV árinum 2008-2028	44
7. Høvuðs- og lyklatøl fyrri 2009-2021	52
7.1 Rentuberandi skuld í mun til EBITDA	52
7.2 Høvuðs- og lyklatøl 2009-2021	53
Vindmyllufeløgini hjá SEV og Fjarhitafelagið	55
8. Sjálvstøðugt partafelag at reka vindmyllulundirnar	56
8.1 Neshagi	56
8.2 Húsahagi	57
9. P/F Fjarhitafelagið	58
10. Rakstrartøl og talvur	60

1. Samandráttur

Sambært viðtökum felagsins skal SEV greiða frá fíggjargongdini í 2018 og rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2019. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin 2019 er gjørd sum samtaksætlan, har dótturfeløg eru konsolideraði (løgð saman) við móðurfelagnum og innanhýsis handilstiltøk, millumrokningar v.m. eru elimineradar (tiknar burturúr).

1.1. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2018

Fíggjargongdin fyri 2018 tekur støðið í roknskapinum pr. 30. september 2018 og eini meting av búskaparligu gongdini í fjórða ársfjórðingi fyri at kunna gera eina samlaða meting av gongdini fyri 2018.

Felagið væntar eitt avlop av rakstrinum í 2018 upp á 49,9 mió. kr. áðrenn skatt í mun til ætlanina upp á 79,5 mió. kr. ella eitt minniúrslit upp á 29,7 mió. kr. Ivamál kunnu vera við hesum, men mett verður, at avlopið væntandi ikki verður minni enn 40,0 mió. kr. áðrenn skatt. Eftir skatt verður úrslitið væntandi 40,9 mió. kr. At úrslitið ikki gerst eins og ætlað kemur fyrst og fremst av, at inntøkurnar hjá felagnum eru 16,5 mió. kr. lægri enn ætlað, og at kostnaðurin til oljuna er 14,5 mió. kr. hægri enn ætlað. Væntað verður, at framleiðslan verður hægri enn undanfarna ár.

Hægri oljukostnaðurin upp á 14,5 mió. kr. enn ætlað stavar serliga frá, at felagið hevur nýtt nógv meiri gassolju í framleiðsluni enn ætlað og nakað meiri tungolju grundað á minni avfall og frostbinding í vár. Eisini er oljuprísurin hækkaður í mun til, tá ið fíggjarætlanin fyri 2018 bleiv gjørd, og at SEV prístryggaði oljuprísir fyri seinasta partin av innkeypnum fyri árið til ein nakað hægri kostnað enn ætlað. Herumframt er staðfest, at miðalkostnaðurin fyri tungoljuútreiðsluna, innroknaður í fíggjarætlanina, er nakað hægri enn ætlað. Eisini javning av oljugoymsluni er gjørd samsvarandi broyting í oljuprísnum, men javningin ávirkar ikki kostnaðin til oljukeypið, og innkeypið av oljuni er samsvarandi prístryggingini og harvið til fastlæstan prís.

Framroknaði kostnaðurin til tilfar og tænastruvingar verður 0,2 mió. kr. lægri enn ætlað og kostnaðurin til lønir verður 1,8 mió. kr. lægri enn ætlað. Framroknaði kostnaðurin til avskrivningar er 3,2 mió. kr. hægri enn ætlað, og kostnaðurin til rentur er 1,8 mió. kr. minni enn ætlað.

Væntandi verður býtið millum orkukeldurnar 51,0 % frá olju, 30,9% frá vatni og 18,1% frá vindi. Framleiðslan við varandi orku í 2018 verður tí framroknað til 49,0% móti 51,1% í 2017, sum er 2,1% stig lægri. Battarískeypanin í Húsahaga virkar væl, og tí fæst meiri burtur úr vindorkuni, og stuðlar hetta undir framleiðsluna við grønnari orku.

Ætlað er, at elframleiðslan úr varandi orku skal økjast í framtíðini. Hetta er avbjóðandi, serliga tá ið samlaða framleiðslan støðugt økist, samstundis sum ongar vindmyllur verða settar upp. Somuleiðis ávirkar veðrið eisini nøgdina av varandi partinum av elframleiðsluni frá ár til ár.

Íløgurnar í 2018 verða framroknaðar til 410,7 mió. kr. móti ætlað 554,7 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 ílögur eisini eru seinkaðar, er bert neyðugt at trekkja 200,0 mió. kr. Roknað verður við einum tókum peningi upp á 213,3 mió. kr. við árslok. Harumframt hefur felagið ætlandi atgongd til trekningsrættir hjá fíggjarveitarum upp á 314,9 mió. kr. at nýta til ílögur og gjaldføri komandi tíðina. Samlað hefur felagið atgongd til tókan pening og trekningsrætt við upp til 528,2 mió. kr. við árslok. Sostatt hefur felagið eitt gott gjaldføri.

Nettoskuldin í mun til EBITDA verður framroknað til 6,2 ferðir og eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar 45,7%. Við hesum er SEV farið út um mest loyvdu “innanhygis áseting” fyri nettoskuld í mun til EBITDA (6 ferðir) við 0,2 ferðir, men SEV er væl innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum fyri lyklatølini.

Nevnd og leiðsla eru ikki nøgd við gongdina higartil í 2018, framroknaða úrslitið fyri 2018 og við fíggjarstøðu felagsins ultimo 2018 sæð í mun til tað virksema felagið hefur í løtuni.

1.2. Rakstrar-, fíggjar- og íløguaetlanini í 2019.

Elprísurin til kundarnar hækkar í 2019 við 0,10 kr. pr. kWt. Við hesum væntar felagið eitt avlop av rakstrinum í 2019 upp á 81,3 mió. kr. áðrenn skatt. Eftir skatt verður úrslitið væntandi 66,6 mió.kr.

Nettougsetningurin væntast at verða 482,6 mió. kr., og oljukostnaðurin er á einum høgum stóði við 116,1 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2018.

Elsølan økist væntandi í 2019 við umleið 7,1%, og harvið økist eisini framleiðslan, har tað serliga er sølan til alikundar og framleiðslukundarnar, sum økist.

Kostnaðurin til tilfar og tænastrævingar verður ætlaður til 54,8 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin og ætlaði kostnaðurin í 2018. Kostnaðurin til lønir hækkar við vanligum lønarhækkingum, einstøkum umflokkingum eins og fleiri fólk væntandi verða sett í starv. Ætlandi gerst kostnaðurin til lønir 75,9 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2018.

Avskrivningarnar verða ætlaðar til 123,0 mió. kr. móti framskrivað 114,0 mió. kr. í 2018. Orsøkin til hækkingu avskrivningarkostnaðin eru íløgurnar, ið felagið ger. Nettoentukostnaðurin verður ætlaður til 31,6 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin fyri 2018. Orsøkin til hækking í kostnaðinum er økt lántøka til íløgurnar, ið felagið ger.

Ætlandi verða ílögur fyri 424,0 mió. kr. gjørdar, eins og roknað verður við øktari lántøku upp á 214,9 mió. kr. frá verandi trekningsrættum. Við hesum hefur felagið 100 mió.kr. eftir at trekkja av verandi kassakreditt fyri at náa hámarkið. Ætlandi skal tøkur trekningsrættur fáast til vega í 2019 upp á umleið 100-200 mió. kr. Væntandi verður langfreistaða skuldin 1.563,0 mió. kr. við árslok 2019.

Roknað verður við einum tókum peningi upp á 198,2 mió. kr. við árslok 2019 umframt atgongd til trekningsrætt uppá 100 mió.kr. hjá fíggjarveitarum, ella íalt 298,2 mió.kr. Harvið hefur felagið eitt gott gjaldføri.



Nettoskuldin í mun til EBITDA verður framroknað til 6,0 ferðir og eginpeningurinn í mun til samlaðu ogninnar 43,4%. Við hesum er SEV aftur innanfyri mest loyvdu innanhýsis áseting og væl innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggarveitarunum fyri lyklatølini.

Nevnd og leiðsla eru nøgd við ætlaða úrslitið fyri 2019 og væntaðu fíggarstöðu felagsins ultimo 2019.

2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 30. november 2018 skulu hesi mál leggjast fram:

2.1 Til viðgerðar:

- Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2018 sbrt. viðtøkunum § 3, stk. 13b og § 4, stk 12 b.

2.2 Til góðkenningar:

- Rakstrar- fíggjar- og íløguætlanin 2019 sbrt. 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 0,10 kr. pr. kWt, og verður sum vístur í gjaldskránni.
 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 tænastráttmálanum. Kostnaður í sambandi við ferðing v.m. verður endurrindaður nevndarlimum.
 4. At sita nevndarlimir hjá SEV í øðrum nevndum hjá elfelagnum eitt nú í øðrum feløgum hjá SEV ella bygginevndum ella líknandi, verður hetta arbeiðið lønt alt eftir, hvussu umfatandi arbeiðið er. Tó er ongin eyka samsýning fyri nevndararbeiðið í vindmylludótturfeløgum.
 5. At íløgurnar í 2019 verða tilsamans 424,0 mió. kr. herundir:
 - At nevnd felagsins sjálv kann gera av, hvussu langtíðarútbyggingin av netinum fyri tíðarskeiðið 2019-2022 verður lögð til rættis og skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting, útboð og so framvegis fyri ein samlað kostnað upp á 540,7 mió. kr., greinaður sum niðanfyri standandi talva vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløguupphæddina fyri 2019.

Íløgur/ár	2019	2020	2021	2022	Tilsamans
Mi. kr.	126,6	155,1	162,0	97,0	540,7

- At nevnd felagsins, sum ein partur av langtíðarútbyggingini av netinum fyri tíðarskeiðið 2019-2022 upp á 540,7 mió. kr., sum umtalað omanfyri, sjálv kann gera av, hvussu byggingin av nýggjum koplingarstøðum og dagføring av verandi yvir 4 ár verður skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting av byggingini, útboð í sambandi við byggingina og so framvegis fyri ein samlaðan kostnað upp á 206,9 mió. kr fyri tíðarskeiðið, greinað sum talvan niðanfyri vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløguupphæddina fyri 2019.

Íþgaur/ár	2019	2020	2021	2022	Tilsamans
Miú. kr.	65,9	76,0	65,0	0,0	206,9

6. At SEV í 2019 kann fara undir sølu av el til elbilar og hitapumpur, og at nevndin í hesum sambandi fær heimild til sjálv at gera av, hvussu henda søla av elmegi skal skipast í øllum lutum, herundir at áseta kWt prís, fasta gjaldið, íbindingargjaldið og aðrar tilhoyrandir treytir.

3. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2018

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 2018.

Niðanfyri eru víst rakstrartøl sambært bókhaldinum fyri tíðarskeiðið januar til september 2018, eins og úrslitið fyri 2018 er framroknað. Víst er eisini á frávik frá ætlanini fyri 2018 og framrokningini.

Bókingarnar eru tíðargreinaðar men ikki grannskoðaðar. Eisini skal roknast við møguligum eftirbókingum.

Talvan niðanfyri vísir staðfest rakstrartøl fyri 2013-2017 og staðfest og framroknað tøl fyri 2018 í mió. kr.

	Rokn- skapur 2013	Rokn- skapur 2014	Rokn- skapur 2015	Rokn- skapur 2016	Rokn- skapur 2017	Samtaks- ætlan 2018	Uppgjørt pr. 30. sept 2018	Fram- roknað 2018	Frávik Ætlan og fram- roknað
Nettougsetningur	384,6	410,6	422,0	420,3	432,3	436,1	306,0	419,4	-16,5
Oljuútreiðslur	167,9	141,5	86,2	50,9	84,7	91,1	79,6	105,6	-14,5
Tilfar og tænastrur	54,1	49,8	49,9	59,3	53,9	52,4	39,1	52,2	+0,2
Lønir	58,7	63,6	64,3	66,5	67,4	71,9	52,0	69,3	+2,5
Útreiðslur tils.	280,7	254,9	200,5	176,7	206,0	215,4	170,7	227,1	-11,8
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	103,9	155,6	221,5	243,6	226,3	220,8	135,3	192,5	-28,3
Avskrivningar	70,0	77,2	93,6	93,2	102,7	110,8	83,8	114,0	-3,2
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	33,9	78,4	127,9	150,4	123,5	110,0	51,5	78,5	-31,5
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	22,0	20,6	25,3	48,3	32,9	30,4	20,8	28,6	+1,8
Úrslit áðrenn skatt	11,9	57,8	103,1	102,1	90,6	79,5	30,7	49,9	-29,7
Skattur av ársúrsliti	0	0	0	9,3	1,6	0	0	9,0	-9,0
Ársúrslit	11,9	57,8	103,1	92,8	89,0	79,5	30,7	40,9	-38,7

Elprísurin lækkaði í 2018 við 0,05 kr. pr. kWt fyri allar kundar felagsins undantikið kundarnar í serligu prísskránni við eini nýtslu størru enn 30.000 kWt., har eingin prislækking varð gjørd. Harumframt var ætlanin at fara undir sølu av el til elbilar og hitapumpur í sambandi við vísión 2030 við einum lægri elprísi, men enn er uppskotið um diffirentieraðar elprísir ikki samtykt í løgtinginum, so hetta hevur ikki verið møguligt.

Ársúrslitið fyri 2018 verður framroknað til eitt avlop av rakstrinum áðrenn skatt upp á 49,9 mió. kr. Eftir skatt verður talan um eitt úrslit uppá 40,9 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 40 mió. kr. áðrenn skatt.

Felagið ætlaði upprunaliga við einum úrsliti í 2018 áðrenn skatt upp á 79,5 mió. kr., soleiðis hevur felagið ein munandi verri rakstur enn upprunaliga ætlað, svarandi til 29,7 mió.kr.

Framroknaðu oljuútreiðslurnar eru 105,6 mió. kr. íroknað urea, gassolju og smyrjilju. Hetta er 14,5 mió. kr. hægri enn ætlað. Orsøkin er, at felagið hevur brúkt munandi meiri gassolju og tungolju enn ætlað, hægri nýtsla av smyrjuolju enn ætlað, partur av prístryggingini er gjørd til



ein hægri prís enn upprunaliga ætlað, ov lágur kostnaður innroknaður í ætlanina av pristryggingini í mun til staðfest og javning av oljugoymslu í mun til dagsvirðið.

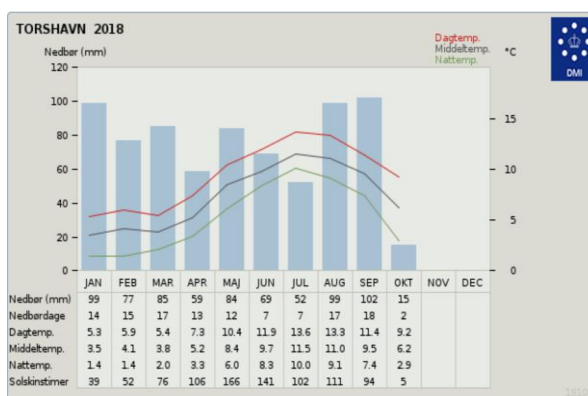
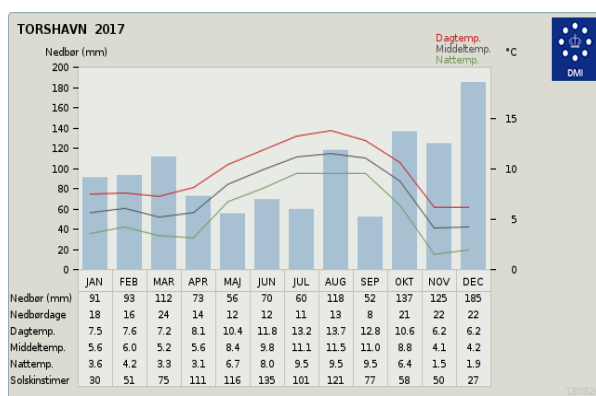
Tilfar og tænastrætur verða framroknaðar til at verða 52,2 mió. kr., sum 0,2 mió.kr. lægri enn ætlað. Lønir verða framroknaðar til 69,3 mió. kr., sum er 2,5 mió. kr. lægri enn ætlað. Orsøkin er, at felagið ikki hevur sett starvsfólk í starv, sum upprunaliga ætlað, ella hesi eru sett seinri enn ætlað.

Avskrivningarnar eru framroknaðar til 114,0 mió. kr., sum er 3,2 mió. kr. hægri enn ætlað. Orsøkin er, at ætlaðu avskrivningarnar eru undirmettar í mun til avskrivningaráramálini fyrri tilgongd av ognu í 2018, sum eru styttri enn ætlað og harvið hægri avskrivningar.

Rentukostnaðurin er 28,6 mió. kr., sum er 1,8 mió. kr. mini enn ætlað og orsøkin er, at framroknað verður við eini minni lántøku enn ætlað grundað á minni íløgur enn ætlað.

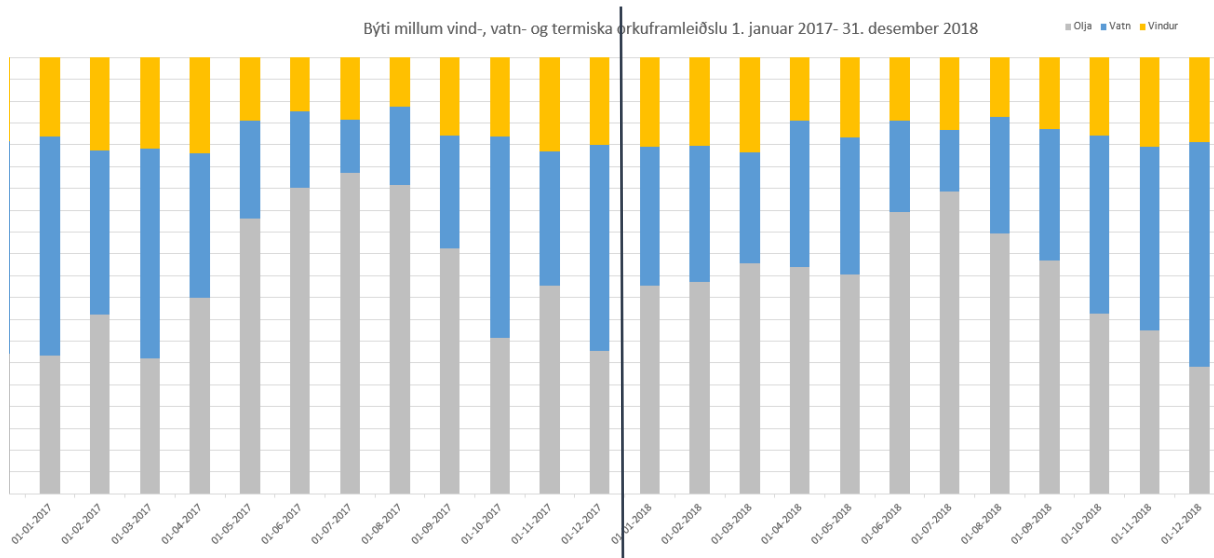
3.1 Elsøla og elframleiðsla

Náttúran broytist ár um ár og við henni eisini framleiðslan úr vatni og vindi, sum verður ávirkað bæði upp og niður.



Omanfyri standandi talvur frá DMI vísa, hvussu nógv regnaði í 2017 og higartil í 2018. Har framgongur, at avfallið fyrstu mánaðirnar í 2018 er minni enn í 2017. Somuleiðis var miðal hitin væl hægri í 2017 enn í 2018.

Tað var nógv frost fyrstu mánaðirnar av árinum, og hetta viðførdi frostbinding av vatninum, sum ávirkaði elframleiðsluna burtur úr vatni skeiva vegin. Minni vatn og frostbinding hava viðført, at SEV ikki hevur framleitt eins nógv el burturúr vatni, sum ætlað.



Sum frammanfyri standandi talva vísir, er elframleiðslan úr vatni fyrstu 4 mánaðirnar minni enn undanfarna tíðarskeið árið fyri, og kemur hetta av kalda verðrinum í byrjanini av 2018, og at tað ikki regnaði eins nógv í vár sum undanfarna ár.

Í august til september 2017 vóru umvælingar eisini gjørdar á vatnbyrgingarnar til Fossáverkið í Vestmanna. Norðuri á Strond í Klaksvík eru umvælingar framdar á byrgingina í tíðarskeiðnum október til november 2017. Hesar umvælingarnar ávirkaði elframleiðsluna við vatni í 2017, sum ikki var eins stór, hon kundi verið.

Í 2018 hava dagføringar verið 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.

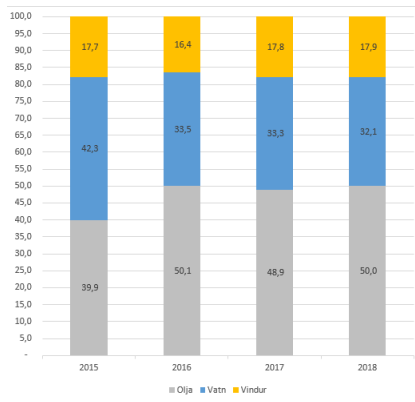
Elframleiðslan burtur úr vindi verður helst tann størsta, sum SEV hefur havt, síðani byrjað varð at framleiða el við vindi.

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

	jan-sept. 2018	í %	jan-sept. 2017	í %	okt. 2017 til sept. 2018	í %	okt. 2016 til sept. 2017	í %
Vindur	44,0	16,4	41,3	17,1	62,4	18,1	57,9	17,6
Vatn/hydro	69,5	30,1	72,9	30,2	107,8	31,3	107,4	32,6
Termisk	138,5	53,5	127,5	52,7	174,5	50,6	164,1	49,8
Tilsamans	252,0	100,0	241,7	100,0	344,7	100,0	329,4	100,0

Verður hugt at tølunum fyri tíðarskeiðið október 2017 til september 2018 í mun til undanfarna tíðarskeið sæst, at framleiðslan er økt 4,6%. Higartil í 2018 er framleiðslan økt 3,3%. Verður stóði tikið í seinastu 12 mánaðirnar sæst, at framleiðslan við grønnari orku væntast at verða 49,4%. Elframleiðslan í 2017 burtur úr vindi og vatni var 51,2%, ella 1,8% stig hægri enn í 2018.

Verður hugt eftir framleiðslutölunum seinastu 4 árinu sær myndin soleiðis út, sum niðanfyri standandi stabbamynd vísir.



Fyri 2018 eru 9 mánaðir staðfestir, meðan seinastu 3 mánaðirnar eru eitt miðal av seinastu 3 mánaðunum seinastu 3 árinu.

Stabbamyndin vísir býtið millum vind, vatn og termiska orkuframleiðslu hvørt einstakt ár fyri 2015 – 2018.

Herav framgongur, at framleiðslan av grønnari orku verður eitt vet lægri í 2018 enn í 2017, og grøni parturin verður helst umleið 49-50%, tá ið árið er runnið.

Talvan niðanfyri vísir gongdina í avroknaðari sølu til kundar felagsins, nettap og eginnytslu og framleiðsluna í Gwt seinastu 9 árinu. Harumframt sæst ætlaðu og framroknaðu tøluni fyri 2018.

Avroknað søla í Gwt.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Samtaks-ætlan 2018	Framroknað 2018
Avroknað søla til kundar í Gwt	251,9	255,0	254,8	261,4	274,4	283,8	288,1	291,4	306,5	321,8	316,1
Nettap og eginnytsla í Gwt	23,6	25,3	19,0	30,1	18,1	21,6	26,3	26,0	27,8	24,5	28,0
Framleiðsla tilsamans í Gwt pr. Ár	275,5	280,3	273,8	291,6	292,5	305,4	314,4	317,4	334,3	346,3	344,1
Harav við termiskari	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	163,4	168,1	175,6
Harav við vatni	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	133,1	106,3	111,2	118,0	106,2
Harav við vindi	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	34,5	55,8	52,1	59,7	60,2	62,3
Grønur partur	107,4	81,0	107,0	110,6	112,4	155,2	188,9	158,4	170,9	178,2	168,5
Grønur partur %			39,1	37,9	38,4	50,8	60,1	49,9	51,1	51,5	49,0
Vøkstur í elnytslu í %		1,2	0,0	2,6	5,0	3,4	1,5	1,1	5,2	6,7	3,1

Í 2018 var ætlað við eini elframleiðslu á 346,3 Gwt. Hendan er framroknað at verða 344,1 Gwt ella 2,2 Gwt lægri. Ætlað var við eini elframleiðslu úr varandi orkukeldum á 178,2 Gwt (51,5% grønur partur), men hendan framleiðslan er framroknað til 168,5 Gwt ella 9,7 Gwt lægri. Termisku verkini skuldu væntandi framleiða 168,1 Gwt, men tey eru framroknað til at framleiða 175,6 Gwt ella 7,5 Gwt meiri.

Hetta viðførir, at elorka framleidd við grønnari orku verður framroknað til 49,0%, meðan termiska orkan verður framroknað til 51,0%. Harvið er SEV minni grønnari enn í 2017, tá ið framleitt var 51,1% við grønnari orku. Orsøkin er vøksturin í elnytsluni og manglandi grøna framleiðslan frá vatni. Hetta samsvarar eisini við skrásettu tøluni við støði í seinastu 12 mánaðunum, sum víst frammanfyri.

Í 2018 var ætlað við eini øking av söluni upp á 15,3 GWh 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 mettt, at felagið fer at avroknað 316,1 GWh í sølu til kundar felagsins móti ætlað upp á 321,8 GWh. Sostatt er sølan 5,7 GWh minni enn ætlað, og serliga er tað nýtlan hjá kundunum sum framleiða fiskavørum og sølan av el til elbilar og hitapumpur, sum ikki er eins stór og ætlað. Hinvegin er sølan til alikundarnar størri enn ætlað. Sølan til privatu kundarnar verður eitt vet størri enn ætlað.

Nettapið og eginnýtlan er mettt av verða 28 GWh, harav SEV sjálvst verður mettt at brúka umleið 8,0 GWh. Sostatt verður nettapið 20,0 GWh svarandi til 5,8% av framleiðsluni.

3.2 Inntøkurnar 2018

Tríggir faktorar ávirka høvuðsinntøkuna hjá SEV. Hesir tríggir faktorar eru elprísbroytingar, broytingar í elnýtsluni og forskjótingar ímillum ymiskar kundaprísbólkar. Niðanfyri standandi talva vísir nettoumsetning felagsins sundurgreinaðan seinastu árinum í mió. kr., eins og framroknaða talið fyri 2018 framgongur.

Nettoumsetningur í mió. kr.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Samtaks- ætlan 2018	Fram- roknað 2018	Frávik
KWh gjald	260,3	261,8	296,5	335,0	362,4	379,2	385,0	392,7	393,1	402,8	396,6	-6,2
Fast gjald	16,4	16,1	16,5	16,4	16,6	16,5	16,4	16,6	16,8	17,0	17,0	0,0
Íbinding	2,1	1,6	1,3	2,3	6,9	14,7	16,2	8,0	27,4	16,0	8,0	-8,0
Ómaksgjald v.m.	1,1	1,3	5,0	4,7	1,3	2,7	6,7	5,3	-2,2	3,0	0,5	-2,5
Inntøkur	279,9	280,8	319,3	358,4	387,2	413,1	424,4	422,6	435,1	438,8	422,2	-16,6
Keyp av vindorku	-2,7	-2,6	-2,8	-2,5	-2,6	-2,5	-2,4	-2,4	-2,8	-2,7	-2,6	0,1
Nettoumsetningur	277,2	278,3	316,4	355,8	384,6	410,6	422,0	420,3	432,3	436,1	419,6	-16,5

Sum frammanfyri standandi talva vísir, eru inntøkur felagsins hækkaðar stóðugt frá 2009 fram til 2017. Hetta kemur ikki einans av, at avroknað kWh nýtla hjá kundunum er vaksin, men eisini tí at prísurin er hækkaður í fleiri umførum seinastu árinum fyri serliga at mótvirka hækkingi oljukostnaðinum hjá felagnum, sum verður brúktur í framleiðsluni.

SEV hevur nú fingið samskiðtissamband við flest allar elmálarar hjá kundunum, og bert ein lítil partur av söluni verður gjørdur upp við avlestri hjá kundum eina ferð um árið, har avliskið verður í høvuðsheitum í desember á hvørjum ári. Í sambandi við uppgerð av framleiðslu og sølu skal hædd eisini takast fyri eginnýtlu hjá SEV og nettapi. Roknað er við 20 GWh í nettapi í 2018, meðan eginnýtlan er mettt til 8 GWh. Seinastu 6 árinum hevur nettapið verið 23 GWh í miðal, men talið hevur verið skiftandi ár fyri ár.

Framroknað verður við 419,6 mió. kr. í nettoumsetningi, sum er 16,5 mió. kr. minni enn ætlað. 6,2 mió. kr. stava frá minni kWh sølu, og har inntøkan frá føstu gjøldunum er sum ætlað. Íbindingargjøldini eru 8 mió. kr. lægri og kemur hetta av, at ein partur av íbindingargjøldunum sum komu við í 2017, upprunaliga vóru ætlað sum inntøka í 2018. Talan er um forskjóting millum árinum. Aðrar inntøkur eru 2,5 mió. kr. lægri enn ætlað, og 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 splan kemur frá. Ymiskt er, hvussu hendan verður býtt millum kundarnar. Tað er eisini ymiskt, hvussu elnýtlan hjá kundum felagsins er býtt yvir árið. Vanliga verður meiri el brúkt í teimum myrku mánaðunum serliga hjá privatkundunum.

3.3 Rakstrarútreiðslurnar

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

3.3.1 Oljukostnaður

Góða veðrið í vár og í summar hevur ávirkað “grøna” partin av elframleiðsluni soleiðis, at hann er minni enn undanfarna ár, sjálvt um viðlíkahald var gjørt upp á vatnbyrgingarnar til Fossáverkið í Vestmanna og byrgingina til verkið á Strond í 2017. Turbinan á verkinum á Strond var dagførd í mai 2018.

Niðanfyrri standandi talva vísir kostnaðin fyri oljuna uppgjördur pr. 30. september 2018. Talan er um eina samlaða meirnýtlu upp á 16,6 mió. kr., har størsti parturin av meirkostnaðinum stavar frá tungoljuni.

Olja	Ætlað nýtla í tonsum	Ætlaður kostnaður	Ætlað miðal prísur	Staðfest nýtla	Staðfestur kostnaður	Staðfest Miðal prísur	Staðfest meirnýtla	Meir-kostnaður
Gassolja	630	4.926.600	7,82	1.100	7.771.409	7,06	470	2.844.809
Smyrjioija/Urea	180	4.792.500	21,00		4.972.626			180.126
Tungolja	26.475	58.597.019	2,21	27.773	66.858.323	2,59	1.293	8.261.304
Tilsamans	-	68.315.519	-	-	79.602.357	-		11.286.838

Orsøkin til meirkostnaðin er meira nýtla av gassolju og tungolju enn ætlað, hægri kostnað fyri prístyrging fyri innkeyp av olju enn upprunaliga ætlað í fíggarætlanini fyri 2018, hægri miðalkostnað fyri tungoljuna, enn innroknað í fíggarætlanina, ov lágur kostnaður innroknaður í ætlanina av prístyrgingini í mun til staðfest, javning av nøgdum av olju á goymslu við ársenda og órealiserað prísjavning til dagsvirðið av oljugoymsluni.

Oljuútreiðslurnar fyri alt 2018 íroknað urea, gassolju og smyrjioija verða framroknaðar til 105,6 mió. kr., sum er 14,5 mió. kr. meira enn ætlað.

Hetta kann sundurgreinast soleiðis:

Meirkostnaður	MiÓ.kr.
Gassolja	3,1
Smyrjiojla/urea	0,3
Tungolja	11,1
Tilsamans	14,5

Meirkostnaðurin av tungolju kann sundurgreinast soleiðis:	MiÓ. kr.
Kostnaður fyri meirnýtlu av nøgd tungolju	4,1
Javning av tungoljugoymslu til dagsvirði	2,0
Hægri miðalkostnað av tungolju enn ætlað	1,7
Hægri kostnað fyri prístrygging fyri innkeyp av olju í februar 2018	2,9
Javning av nøgdum av olju á goymslu við ársbyrjan o.a.	0,4
Tilsamans	11,1

Neyðugt hevur verið at framleiða el við gassolju í størri mun enn undanfarin ár, serliga fyri at tryggja streymveitingina í Norðoyggjum og í Suðuroy. Av gassolju skuldu termisku verkini væntandi brúka 840 tons, men framroknað fyri 2018 fara verkini at brúka umleið 1.280 tons ella 440 tons meiri.

Termisku verkini skuldu væntandi brúka 35.300 tons av tungolju, men framroknað fyri 2018 fara verkini at brúka 36.988 tons. Tað eru 1.688 tons meiri enn ætlað. Høvuðsorsøkin er frostbindingin í vetur og góða veðrið í summar. Kostnaðurin av meirnýtsluni av tungolju er 4,1 mió. kr.

40% av innkeypnum fyri 2018 av tungolju hevur eisini ein hægri innkeypsprís enn upprunaliga ætlað, og kemur hetta av hækkingi oljuprísnum á marknaðinum, áðrenn felagið prístryggjaði tann eftirverandi partin av oljukeypnum fyri 2018. Meirkostnaðurin av hesum er 2,9 mió. kr. Herumframt er ætlað við einum lægri miðalkostnað fyri tungoljuna upp á 1,7 mió. kr. enn staðfest. Eisini eru nøgdirnar av tungoljugoymsluni við ársbyrjan javnaðar í ætlanini í mun til staðfest og annað við 0,4 mió. kr.

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 marknaðarprísnum fyri tungoljuna. Talan er um ein kostnað, sum ikki verður realiseraður, men bert bókaður. Pr. 30. september 2018 hevur SEV útreiðsluført eina órealiseraða javning av oljugoymsluni upp á 2,0 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 2018 ikki ávirkaður av tí órealiseraðu javningini av goymsluni, tí SEV hevur prístryggjað ætlaðu nøgdirnar av tungoljuni til ein fastan prís pr. tons tungolju, samstundis sum felagið hevur keypt dollarar til ein fastan prís at gjalda fyri oljukeypið.

Síðani fíggjarætlanin fyri 2018 bleiv gjørd í oktober til november 2017 og fram til prístryggingardagin í februar 2018, hækkaði tungoljuprísurin. 60% av tungoljukeypnum í 2018 er prístryggjað í januar 2017 til ein kostnað upp á 313,75 dollar fyri tonsið. 40% av tungoljukeypnum fyri 2018 er prístryggjað í februar 2018 til ein kostnað upp á 379,75 dollar í miðal fyri tonsið. Í fíggjarætlanini er roknað við einum kostnaði upp á 330 dollar fyri tonsið.

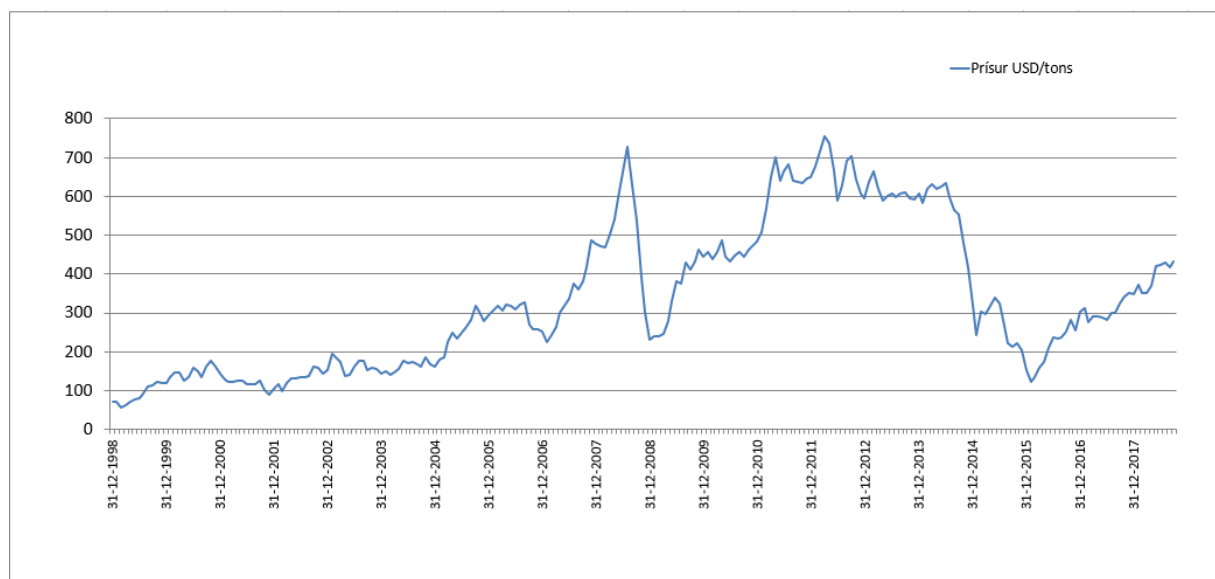
Hinvegin er kursurinn upp á dollaran fallin í mun til kursin, sum nýttur er í fíggarætluninni. At SEV hefur prístryggað oljukeypið í 2018 er samsvarandi prístryggingarstrategi felagsins, eins og at felagið hefur keypt dollarar upp á termin fyri at leggja upp fyri kursváðanum í dollaranum, sum oljukeyp vanligar verða avroknað við.

SEV hefur á hendan hátt roynt at vart seg ímóti móguligum 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 prísbroyingum á heimsmarknaðinum umframt elnýtsubroytingini og sveiggjunum í framleiðsluni av elmeqi úr vindi og vatni. Oljuprísirnir, sum SEV skal gjalda, eru knýttir at prísnoteringini á oljumarknaðinum og USD-kursinum.

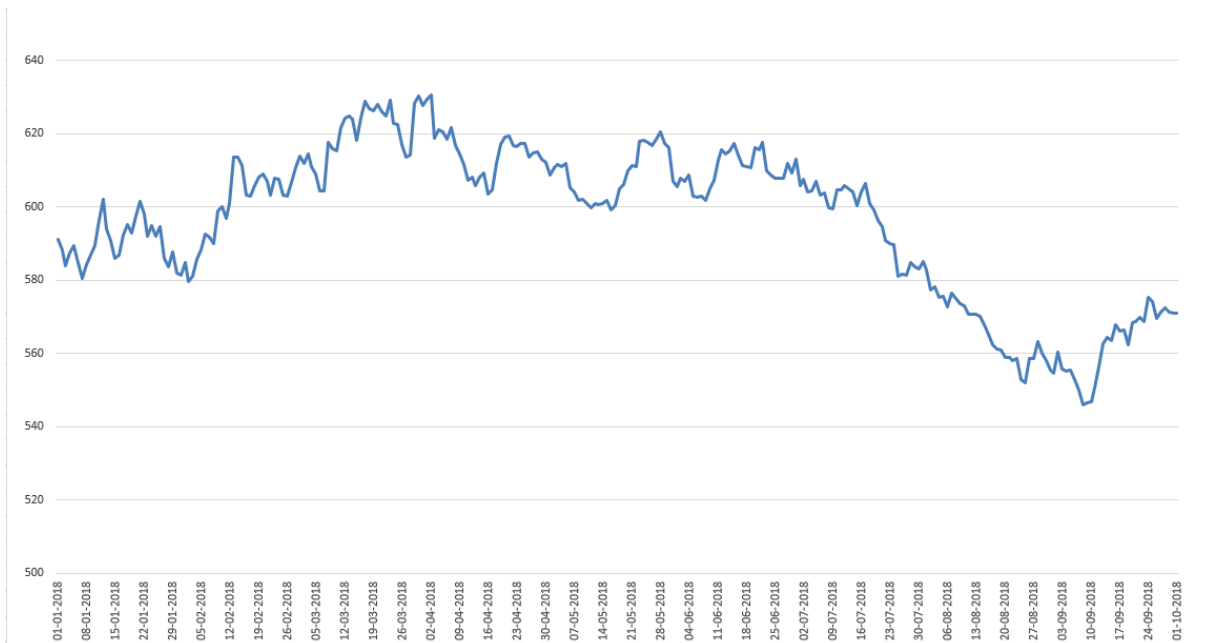
Hinvegin kann oljuprísurin á marknaðinum, tá ið oljan verður keypt, verða bæði hægri ella lægri enn fastlæsti prísurin. Hetta merkir, at SEV antin móttækur pening frá tryggingarveitaranum ella má rinda pening til tryggingarveitaran í mun til prísin á marknaðinum ávísu tíðina, tá ið olja verður keypt. 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. Gongdin í prístryggingini fyri innkeypið av olju í 2018 pr. tons tungolju í krónum hefur verið hendan:

	kr. pr. tons tungolju	Munur
Ætlaður prísur í fíggarætlunini pr. oktober 2017 fyri keyp av olju í 2018	2.213	
Fastlagdur oljuprísur við prístrygging pr. januar 2017 fyri keyp (60%) av olju 2018	2.316	+103
Fastlagdur oljuprísur við prístrygging pr. februar 2018 fyri keyp (40%) av olju 2018	2.652	+439
Fastlagdur oljuprísur við prístrygging	2.464	+251
Útroknaður prísur 2018 fyri nýtslu av olju	2.412	+199

Talvan niðanfyrir vísur gongdina í oljuprísinum seinastu nógvu árin. Fyrra talvan vísir kostnaðin pr. tons tungolju í dollar og seinra talvan gongdina í dollarkursinum síðani 2004 og fram til ultimo september 2018.



Talvan niðanfyri vísir gongdina í dollarkursinum síðani januar 2018 og fram til september 2018. Her sæst, at dollarkursurin ultimo september er lægri enn við byrjanini av árinum. Dollarkursurin hevur verið fallandi síðani í summar og fram til byrjanina av september fyrri síðani aftur at hækka.



Í 2018 er upprunaliga ætlað við einum kostnaði á 2.213 kr. pr. tons tungolju. Prísurin fyri tonsið av tungolju, sum er brúktur í framleiðsluni, er framroknaður í 2018 at verða 2.412 kr. ella 199 kr. hægri enn ætlað pr. tonsið.

Um samlaði tungoljukostnaðurin, sum ætlaður varð við í 2018 upp á 78,1 mió. kr., verður settur í mun til tey 36.988 tonsini, sum ætlandi verður nýtt í framleiðsluni svarar hetta til, at hvørt tons tungolja kostar 2.112 kr. Munurin millum framroknaða tungoljuprísir upp á 2.412 fyri hvørt tonsið og tær 2.112 kr. er 300 kr. Verða hesar 300 kr. faldaðar við 36.988 tons, sum er framroknaða nýtlan, gevur hetta meirkostnaðin upp á 11,1 mió. kr.

3.3.2 Tilfar og tæna­stuveitingar

Samlaði kostnaðurin fyri tilfar og tæna­stuveitingar var ætlaður til 52,4 mió. kr., men framroknað verður hesin kostnaður 52,2 mió. kr. ella 0,2 mió. kr. minni. Hendan minni nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava brúkt 1,0 mió. kr. meiri, netvirksemið 1,1 mió. kr. minni og fyrisitingin hevur brúkt 0,1 mió. kr. minni enn ætlað.

Framhaldandi er fokus á stýringina av nýtsluni av tilfeinginum hjá felagnum, har allir partar hava vandað sær um nýtslu av peningi til ymisku endamálini. Eisini eru arbeiði, sum verða umskipað ella útsett til 2019. Harumframt eru broytingar eisini framdar í verkætlanum.

3.3.3 Lønir

Samlaði kostnaðurin fyri lønir var ætlaður til 71,9 mió. kr., men framroknað verður kostnaðurin 69,3 mió. kr. svarandi til eina lægri útreiðslu upp á 2,5 mió. kr. Hendan minni nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava eina meirnýtslu á 1,1 mió. kr., netvirksemið brúkar 4,4 mió. kr. minni, og fyrisitingin brúkar 0,8 mió. kr. minni.

Hægri lønarkostnaðurin innan framleiðsluverkini kemur nógva av arbeiði at viðlíkahalda motorarnar og nógva virkseminum annars á verkunum.

Lægri lønarkostnaðurin í netvirkseminum kemur serliga av, ætlaði starvsfólkavøksturin innan hendan partin ikki er framdur, sum ætlað fyrr í árinum men seinri í árinum. Herumframt er lønarkostnaðurin fyri netpartin helst nakað yvirmettur í ætlanini fyri 2018. Eisini er ein størri partur enn ætlað av arbeiðinum framdur sum íløgur.

Lønarkostnaðurin hjá fyrisitingini er 0,8 mió. kr. minni enn ætlað grundað á, at ætlaði starvsfólkavøksturin innan hendan partin ikki er framdur sum ætlað fyrr í árinum men seinri í árinum.

3.3.4 Avskrivningar

Avskrivningarnar eru framroknaðar til 114,0 mió. kr., sum eru 3,2 mió. kr. hægri enn ætlað. Orsøkin er, at ætlaðu avskrivningarnar eru undirmettar í mun til avskrivningaráramálini fyri tilgongd av ognu­m í 2018, sum eru styttri enn ætlað og harvið hægri avskrivningar.

3.3.5 Renta og javning av kapitalpørtum

Ætlað var við einum nettorentukostnaði og javning av kapitalpørtum á tilsamans 30,4 mió. kr. Framroknað verða hesar 28,6 mió. kr. svarandi til ein minnikostnað á 1,8 mió. kr. Orsøkin er, at íløgurnar fyri 2018 gerast minni enn ætlað, og viðførir tað, at tørvurin at trekkja upp á trekningsrættirnar, sum SEV hevur fingið til vega, ikki er eins stórur í 2018 og ætlað.

3.3.6 Skattur av ársúrsliti og útsettur skattur

Ætlað var ekki við skatti av ársúrslitinum í fíggarætlanini fyri 2018 og fram til 2021. Í framroknaðu tølunum fyri 2018 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 12,1 mió.kr. og veksur avsetingin við roknaða útskotna skattinum fyri 2018 soleiðis, at skyldan við ársenda 2018 er 21,1 mió.kr. Framyvir verður ætlað við skatti í fíggarætlanini 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.

3.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri

Sambært fíggarætlanini fyri 2018 var roknað við íløgum fyri tilsamans 554,7 mió. kr. Nú árið er farið at halla, kann staðfestast, at íløgurnar í árinum verða framroknaðar til 410,7 mió. kr., sum eru 144,0 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 135,1 mió. kr. 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 fyrising.

Íløgur í mió. kr.	2018F	2018Æ	Frávik
	mió. kr.	mió. kr.	mió. kr.
Fossáverkið	1,0	2,6	-1,6
Heygarverkið	0,7	0,8	-0,1
Mýruverkið	3,1	4,5	-1,4
Eiðisverkið	4,8	6,1	-1,3
Verkið í Botni	3,1	4,4	-1,3
Vágsverkið	6,8	7,5	-0,7
Verkið í Trongisvági	0,0	0,0	-0,0
Sundsverkið	219,4	325,1	-105,7
Strond	6,5	9,1	-2,6
Smærri verk v.m.	5,8	8,3	-2,5
Vindmyllur v.m.	5,0	20,0	-15,0
Framleiðsluvirksemið íløgur tilsamans	256,2	388,3	-132,1
Net, koplingarstöðir, bygningar v.m.	142,4	146,4	-4,0
Fyrising við bygningum	12,2	20,0	-7,8
Netvirksemið íløgur tilsamans	154,5	166,4	-11,9
Ætlaðar íløgur tilsamans	410,7	554,7	-144,0

Fyri Sundsverkið er talan um munandi minni íløgu upp á 105,7 mió. kr. enn ætlað, serliga er tað framt minni íløga í Støð 3. Orsøkin er, at fyrireikingararbeiðini hava verið nakað drúgvari 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 er tískil komið í gongd nakað seinni.

Sjálvt arbeiðið at fremja byggingina hevur síðani gingið væl. Byggitíðin var, tá ið skipanaruppskotið fyrilá, mett til uml. 31 mánaðar frá tí at lendisarbeiðið byrjaði, íroknað ígongdseting og test. Sum støðan er nú, sær hetta út til at passa væl, og væntandi verður verkið liðugt umleið ársskiftið 2019/2020.

Minni nýtsla upp á 15 mió. kr. er fyri vindmyllur, og kemur hetta av, at ætlaða útbyggingin av vindmyllum í Suðuroy bleiv av ongum í 2018, og er væntandi útsett til at verða liðugt í 2019.

Fyri net og koplingarstøðir er talan um eina minni íløgu upp á 4,0 mió. kr.

Fyrisitingin hevur væntandi eina minni íløgu upp á 7,8 mió. kr. stavandi frá, at umvælingin av fyrisitingarbygninginum er seinkað. Fyri 2018 er ætlað við eina íløgu í fyrisitingarbygningin upp á 12,0 mió. kr., men væntandi verða 7,0 mió. kr. brúktar.

Grundað á at SEV ikki fremur allar ætlaðar íløgur, er ikki neyðugt at økja lántøkuna í 2018, sum ætlað. SEV fekk 1.042 mió. kr. í lántøku frá amerikansku lánveitarunum til umfígging av 830 mió. kr. Tær umleið 200 mió. kr. sum lupu av, eru brúktar til íløgur í 2017 serliga til nýggja dagtangahúsið á Sundi og Støð 3 á Sundsverkinum.

Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2018 verður væntandi 1.348,1 mió. kr., og felagið hevur atgongd til trekningsrætt í bankum við upp til 314,9 mió. kr at brúka til íløgur og gjaldføri.

Roknað verður við, at tøki peningurin við ársenda er 213,3 mió. kr. soleiðis, at tøkur peningur íroknað kassakredittir/trekningsrættir upp á 314,9 mió. kr. verður tilsamans 528,2 mió. kr. til íløgur og gjaldføri komandi árin.

4. Rakstrar-, fíggjar- og íløgúættlanini í 2019

4.0 Váttan frá óheftum grannskoðara

Til kapitaleigararnar í Elfelagnum SEV

Eftir avtalu hava vit gjøgnumgingið búskaparættlanina hjá elfelagnum SEV fyri tíðarskeiðið 01. januar til 31. desember 2019 sum umfata rakstrar-, gjaldføris- og fíggjarstøðuættlan umframt fyrirteytir fyri ættlanunum og aðrar upplýsingar. Búskaparættlanin er kapittul 4 í hesum skjali.

Leiðsla felagsins hevur ábyrgdina av búskaparættlanunum og teimum fyriteytum, sum ættlanirnar hvíla á, sum standa á síðu 22-43. Okkara ábyrgd er við støði í gjøgnumgongdini at gera eina niðurstøðu um ættlanirnar.

Gjøgnumgongdin

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

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

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

Niðurstøða

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

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

Tórshavn, tann 9. november 2018.

P/F Januar

løggilt grannskoðanarvirki

Hans Laksá, Statsaut. Revisor

Niðanfyrri verður greitt frá, hvørji viðurskipti inntøkumetingarnar í ætlanina fyrri 2019 byggja á.

4.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum

	Rokn- skapur 2011	Rokn- skapur 2012	Rokn- skapur 2013	Rokn- skapur 2014	Rokn- skapur 2015	Rokn- skapur 2016	Rokn- skapur 2017	Fram- roknað 2018	Ætlan 2019
Nettuumsetningur	316,4	355,8	384,6	410,6	422,0	420,3	420,3	419,6	482,6
Oljuútreiðslur	142,6	166,0	167,9	141,5	86,2	50,9	84,7	105,6	116,1
Tilfar og tæmastur	74,9	53,5	54,1	49,8	49,9	59,3	53,9	52,2	54,8
Lønir	62,6	60,2	58,7	63,6	64,3	66,5	67,4	69,3	75,9
Útreiðslur tilsamans	280,1	279,7	280,7	254,9	200,5	176,7	206,0	227,1	246,8
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	36,3	76,0	103,9	155,6	221,5	243,6	226,3	192,5	235,9
Avskrivningar	61,1	67,8	70,0	77,2	93,6	93,2	102,7	114,0	123,0
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	-24,8	8,3	33,9	78,4	127,9	150,4	123,5	78,5	112,9
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	14,5	20,5	22,0	20,6	25,3	48,3	32,9	28,6	31,6
Úrslit áðrenn skatt	-39,3	-12,3	11,9	57,8	103,1	102,1	90,6	49,9	81,3
Skattur	0	0	0	0	0,0	9,3	1,6	9,0	14,6
Úrslit eftir skatt	-39,3	-12,3	11,9	57,8	103,1	92,8	88,9	40,9	66,6
Íløgur tilsamans	96	148	155	275	232	242	389	411	424
Aktiv tilsamans	1.287	1.411	1.475	1.742	1.960	2.303	2.447	2.709	3.004
Gjaldføri	57	87	67	132	222	335	248	213	198
Eginogn	885	870	882	940	1.042	1.141	1.196	1.237	1.304
Skuld tilsamans	382	519	575	783	898	1.134	1.222	1.433	1.648
NIBD/EBITDA	7,4	4,9	4,3	3,6	2,8	3,1	4,2	6,2	6,0

Úrslitið í 2019 verður ætlandi eitt avlop áðrenn skatt á 81,3 mió. kr., har EBITDA í mun til nettoskuldina verður 6,0 ferðir svarandi til eina renting av eginpeninginum upp á 5,2 %. Eftir skatt verður úrslitið 66,6 mió.kr.

Elprísurin fyrri 2019 hækkar við 0,10 kr. pr. kWt. fyrri allar kundarnar felagsins. Tey føstu gjøldini verða óbroytt.

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

Fyrri at røkka hesum máli hevur SEV, umframt at meta um tørvin fyrri at javna prís, kannað rakstur og gjørt metingar av útreiðslum og íløgum, sum eru ætlaðar komandi ár. Sí brot 5 um haldførið í fíggjarætlanini 2019-2028.

4.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lönseminum í inntøkunum seinastu árin

SEV sendi eigarunum uppskot til rakstrar-, fíggjar- 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-, fíggjar- og íløguaetlan fyri 2012 hin 18. desember 2011, har hækkingin var 0,15 kr. pr. kWt. Nevndin framdi eisini sparingar upp á 5 mió. kr. í mun til upprunaetlanina.

Eigararnir samtyktu á aðalfundinum 19. desember 2011 at hækka elprísir við 0,10 kr. pr. kWt í staðin fyri 0,15 kr. pr. kWt, og dagfórði SEV tí rakstrar-, fíggjar- 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-, fíggjar- og íløguaetlanini fyri 2012 roknað við einum halli á 6,3 mió. kr. í staðin fyri upprunaetlanina upp á 16,3 mió. kr. í halli.

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

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

Í 2013 og 2014 var serstaka gjaldskráin broytt soleiðis, at teir 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 fyri allar kundar felagsins uttan kundarnar í ídnaðarbólkinum við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt.

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

Talið fyri 2018 er framroknað, meðan talið fyri 2019 er ætlað.

Kr. pr. kWt	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	F2018	Æ2019
Sølu­kostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15	1,10	1,10	1,20
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	0,65	0,67
Úrslit	-0,03	-0,03	0,11	0,14	0,40	0,80	0,53	0,45	0,53

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

Við omanfyri nevndu broytingum í kWt prísunum, fallandi oljuprísi í medio 2014 til byrjanina av 2016 har oljuprísurnir síðani er hækkaður hevur SEV megnað at betra um lønsemið í kundabólkinum frá at hava eitt undirskot á 0,03 kr. pr. kWt í 2012, til væntandi at hava eitt yvirskot á 0,53 kr. pr. kWt í 2019 áðrenn annan kostnað.

Verður hædd tikin fyri samlaða kostnaðinum, sær myndin soleiðis út, sum talvan niðanfyri vísir. Talan er um miðal kostnaðin og miðal søluprísir pr. seldan kWt.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	F2018	Æ2019
Inntøka	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,46	1,47	1,45	1,42	1,34	1,43
Kostnaður	1,13	1,05	1,28	1,40	1,42	1,37	1,25	1,11	1,10	1,13	1,18	1,19
Úrslit	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,21	0,37	0,35	0,29	0,16	0,24

Fyri 2019 verður ætlað, at hvør kWt í miðal verður seldur fyri 1,43 kr. Meðan kostnaðurin fyri hvønn kWt verður 1,19 kr. svarandi til, at SEV hevur yvirskot á 0,24 kr. fyri hvønn seldan kWt.

Eisini her kann staðfestast, at SEV hevur megnað at betra lønsemið í rakstrinum við at hava eitt undirskot í 2010 á 0,18 kr. pr. kWt til at hava eitt ætlað yvirskot á 0,24 kr. pr. kWt í 2019.

Tær útreiðslur og íløgur, sum ætlaðar eru fyri 2019, metir SEV eru neyðugar at fremja fyri at hava eina tryggja og góða elveiting.

Gjaldskráin 1. januar 2019 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
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
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
>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



Serstök gjaldskrá er galdandi fyri ídnaðarvirkir, fiskaaling, landbúnað, fiskivinnu og ávísar edvtænastur – 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
0-10.000	480	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,51	1,46	1,41	1,51
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
> 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) 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 príshækkkanini upp á 0,10 kr. pr. kWt skal ein sethúsakundi við eini nýtslu á 6.000 kWt árliga rinda 1,51 kr. pr. kWt svarandi til 9.060 kr. umframt 480 kr. í føstum gjaldi, tilsamans 9.540 kr.

Harafturat skal leggjast MVG á 25% svarandi til 2.385 kr. soleiðis, at rindast skal 11.925 kr. ella 993,75 kr. um mánaðin.

Meirkostnaðurin fyri kundan av príshækkkanini við MVG er 750 kr. um árið ella 62,5 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 Framroknað	316,1	9,6	3,3
2019 Ætlað	338,4	22,3	7,1

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í elnýtsluni á 7,1% í miðal í 2019 í mun til framroknað 3,3 % í 2018.

Hendan øking stavar frá vøgstri í fleiri kundabólkum við ymiskum vakstartølum, meðan afturgongd er innan aðrar bólkar. Eisini er SEV farið undir at innrokna virknaðin av orkuskiptinum í fíggarætlanini, sum gevur sína ávirkan á søluna.

Roknað verður við eini øking í nýtsluni orsakað av størri framleiðslu til vinnukundarnar. Privat kundar felagsins taka í nýtslu alt fleiri tól, sum brúka el – eitt nú hitapumpur, 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 2% í nýtsluni í 2019. Aðrir kundabólkar liggja millum 0,0% og 4,0% í framgongd. Tó verður væntað, at stór framgongd verður innan alikundar felagsins, og tí verður ætlað við eini framgongd upp á 25% innan bólkin “landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna”.

Niðanfyri standandi talva vísir sølu felagsins av GWt innan ymisku kundabólkarnar hjá felagnum frá 2005 til 2017, har tøluni eru staðfest, og 2018-2020 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
2018Fr	54,7	78,7	24,9	24,6	3,7	42,4	6,6	80,6	0	316,1
2019Æ	68,3	81,8	25,4	25,1	3,7	43,2	6,6	82,2	2,0	338,4
2020Fs	79,3	82,6	25,9	25,6	3,8	44,1	6,8	83,0	20,0	370,9
2021Fs	80,1	83,5	26,5	26,1	3,9	45,0	7,0	83,9	40,0	395,4

- 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.

Niðanfyrri standandi talvur vísa gongdina í framleiðsluni í GWt og í % frá 2009-2017, har töluni eru staðfest, meðan talið fyrri 2018 er framroknað og fyrri 2019 ætlað.

Framleiðsla í GWt	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	F2018	Æ2019
Tilsamans	275,5	280,3	273,8	291,6	292,5	305,4	314,4	317,4	334,3	344,1	366,4
Termisk	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	163,4	175,6	187,1
Vatn	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	133,1	106,3	111,2	106,2	117,0
Vindur	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	34,5	55,8	52,1	59,7	62,3	62,3
Svørt orka	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	163,4	175,6	187,1
Grøn orka	107,4	81,0	107,0	110,6	112,4	155,2	188,9	158,4	170,9	168,5	179,3

Framleiðsla í %	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	F2018	Æ2019
Termisk	61,1	71,1	60,9	62,1	61,6	49,2	39,9	50,1	48,9	51,0	51,1
Vatn	33,5	24,1	33,8	34,2	31,0	39,5	42,3	33,5	33,3	30,9	31,9
Vind	5,4	4,9	5,3	3,7	7,4	11,3	17,8	16,4	17,8	18,1	17,0
Tilsamans	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	51,0	51,1
Grøn orka	38,9	29,0	39,1	37,9	38,4	50,8	60,1	49,9	51,1	49,0	48,9

Framleiðslan úr varandi orkukeldum er mettt at verða 179,3 GWt í 2019 svarandi til 48,9% av samlaðu framleiðsluni. Termiska framleiðslan er fyri 2019 ætlað at verða 187,1 GWt svarandi til 51,1 % 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 2019.

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 0,444 kr. pr. kWt, (íroknað góðkenda prishækking upp á 1% p.a.) fyri tær trýggjar myllurnar á Eystnesi.

Roknað verður við, at SEV í 2019 fer at rinda umleið 0,339 kr. pr. kWt (íroknað góðkenda prishækking 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 2019. 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/f Vindrøkt og SEV, og partarnir hava umrøtt møguleikan at leingja útgingnu avtaluna fram til 1. september 2019.

4.4 Samlaðar inntøkur

Kundabólkur	Framskrivað streymsøla í mió. kr. 2018	Framskrivað fast gjald í mió. kr. 2018	Framskrivað tilsamans =(1)	Ætlað streymsøla í mió. kr. 2019	Ætlað fast gjald í mió. kr. 2019	Ætlað tilsamans =(2)	Broyting í kr. =(2-1)
Landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	61,1	1,1	61,2	83,3	1,1	84,4	23,2
Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	90,2	1,8	92,0	102,1	1,8	103,9	10,9
Handils-, matstovu- og gæstihúsvirksemi	32,7	0,8	33,5	35,9	0,8	36,7	3,2
Flutningur, postur og fjarskipti	30,5	0,6	31,1	33,6	0,6	34,2	3,1
Fígging, trygging og aðrar vinnutænar	4,6	0,1	4,7	5,1	0,1	5,2	0,5
Almennar og privatar tænar kirkjur, samkomur v. m.	55,9	1,5	57,4	61,4	1,5	62,9	5,5
Gøtuljós	8,8	0,4	9,2	9,6	0,4	10,0	0,8
Sethús, íbúðir, summarhús og neyst	112,8	10,6	123,4	123,3	10,6	133,9	10,5
Nýggjar hitapumpur	0	0	0	1,1	0,1	1,2	1,2
Elbilar	0	0	0	1,1	0,0	1,1	1,1
Tilsamans	396,6	17,0	413,6	456,2	17,1	473,3	59,7

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við einum vøkstri í inntøkunum hjá felagnum í 2019 á 59,7 mió. kr. frá kWt-søluni og fasta gjaldinum svarandi til, at samlaða inntøkan av kWt-søluni og fasta gjaldinum er 473,3 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 12,0 mió. kr. soleiðis, at roknað verður við eini samlaðari inntøku á 485,3 mió. kr. móti 422,2 mió. kr. framroknað í 2018. Hetta svarar til, at SEV fær 63,1 mió. kr. meira í inntøkum í mun til framroknað fyri 2018.

4.5 Rakstrarútreiðslur

Kostnaðir verða býttir millum netvirksemið, framleiðsluvirksemið og fyrising.

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.

Seinastu árin hevur framroknaði kostnaðurin verið minni enn ætlað fyri sama árið. Orsøkin er, at ætlað verður á einum støði, har í ein ávísan mun hædd verður tikin fyri óvæntaðum viðlíkahaldum og havaríum, sum kunnu koma fyri. Hesum tók felagið hædd fyri seinasta ár, og lækkaði kostnaðin í ætlanini soleiðis, at størri samsvar er millum framroknað og ætlað.

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, eitt nú víðkan av Sundsverkinum fyrir væntandi eina upphædd millum 700 og 800 mió. kr.

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 fyrir elfelagið at klára at halda fíggarætlanina fyrir komandi ár. Endamálið við at prístryggja (hedga) oljukeypið ella partar av tí er at stovnseta eina trygging fyrir at minka um prísveiggið á framtíðar oljuprísinum í US-dollarum í mun til ætlaða keypið, umframt at hava tíð til kunna tillaga raksturinum um stórar hækkingar koma fyrir.

Møguleikin hjá SEV at heinta øktan kostnað inn í gjøgnum elprísinn ella onnur gjöld partvíst ella heilt, er avmarkaður, og møguleikin at hava undirskot ella ikki nøktandi úrslit av rakstrinum, letur seg bara gera í eitt ávíst tíðarskeið. Prísstøðið er í síðsta enda eitt mál fyrir eigararnar hjá SEV og harvið politiskt tengt, við góðkenning frá Eiveitingareftirlitinum, meðan fígging av øktum kostnaði umvegis gjaldførið frá fígging letur seg bara gera í eitt styttri tíðarskeið, og avmarkar møguleikarnar fyrir ætlaðum ílögum, tá fíggarliga orkan fer til at fígga øktan kostnað.

Í sambandi við lántøku hjá SEV hyggja fíggarstovnar at roknskaparligu lyklátølunum fyrir týdningarmiklastu økini, og kravið til hesi lyklátøl er støðufesti. Fyri at fáa kappingarføra fígging til vega er neyðugt hjá SEV at mæta ella lúka krøvini frá 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 tilsvarandi feløg, og skal tí kappast við hesi um at tekkjast fíggarveitarum, fyrir 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 fyrir eina góða fígging upp á fleiri mátar.

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

Tí hefur SEV saman við Skandianviska Enskilda Bankanum (SEB), sum er ráðgevari hjá SEV innan fíggarøkið og “prístryggingar-økið”, arbeitt við eini “prístryggingarstrategi” fyrir 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 (fyrir Willis Føroyar), arbeitt við avdekkingum av tryggingarváða.

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



Í skrivandi lótu er oljuprísurn á veg upp eftir aftur sammett við oljuprísinn fyri 1 til 2 árum síðani, og er hesin á 76 dollar fyri tunnuna. Prísstöðið er ikki avgerandi fyri sjálva prístýrkingina, sum eigur at verða gjørd fyri at tryggja ein stöðugan rakstur.

4.5.2 Strategi fyri trygging av oljuprísaváða og gjaldoyrsváða

Sum longu nevnt fremur SEV í minsta lagi avdekking av oljuprísaváðanum eftir niðanfyrir leisti.

	Ár 1	Ár 2	Ár 3	Ár 4	Ár 5
Oljuprístýrking	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 stöði, sum gevur eina miðal prísongd av teimum ymisku árunum. SEV avgerð sjálv, hvønn leist felagið nýtir til trygging av oljuprísinum til dømis fastprístýrking, trygging av toppprísi, trygging av topp- og botnprísi o.s.fr.

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

4.5.3 Strategi fyri trygging av rentuváða

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

Hesin háttur krevur, at fastrentuskuldin skal viðlíkahaldast soleiðis at skilja, at tá ið fastrentuparturin antin fellur undir 80% ella økist til yvir 100%, skulu tillagingar gerast í rentuumbýtingaravtalunum (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 fíggartørvin hjá SEV, meðan eitt neiligt virði økir fíggartørvin. 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 lótu 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 2018 var ætlað við eini oljuútreiðslu pr. tons olju^[4] svarandi til 2.473 kr. Framroknað fyri 2018 verður roknað við einum prísi pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju upp á 2.718 kr., sum er 245 kr. meira pr. tons í mun til ætlað.

Oljuprísurn er hækkaður, men dollarin er viknaður, og í ætlanini fyri 2019 verður ætlað við einum oljuprísi pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju svarandi til 2.818 kr.

Í niðanfyrri talvu er tungoljunýtslan víst í tonsum síðani 2009-2017. Eisini framgongur ætlanin og framroknaðu tøluni fyri 2018 umframt ætlaða nýtslan fyri 2019.

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 Ætlan	2018 Fram- roknað	2019 Ætlan
Tons	34.554	39.748	33.961	36.746	36.893	30.880	25.738	32.195	32.631	35.300	36.988	39.291

SEV væntar at brúka 39.291 tons tungolju í 2019 móti framroknað 36.988 tonsum í 2018 ella 2.303 tons meira, tí framleiðslan veksur væntandi við 6,5%. Harafturat kemur gass- og smyrjiolja.

Framroknaðar oljuútreiðslur fyri 2018 eru mettar at verða 105,6 mió. kr., og oljuútreiðslurnar fyri 2019 verða ætlaðar til 116,1 mió. kr., sum er nakað meira. Tá er møguleg javning av oljugoymsluni við ársenda ikki innroknað. Í fíggarætlanini verður ikki ætlað við prísjavning av oljugoymsluni fyri 2019 í fíggarætlanini.

Fyri tann ikki prístryggjaða partin av oljukeypinum er støðið tikið í “forward kurvini fyri oljuprísir av tungolju” pr. 10. oktober 2018 í miðal upp á 470 USD í 2019. Harumframt er dollarakursurin ásettur til 6,25 krónur fyri dollaran (625,00). Harumframt kemur gjald til oljuveitara, avgjald og vørugjald. Soleiðis er prísurn fastlagdur í ætlanini. Síðani er oljuprísurn fallin og er á einum lægri støði í skrivandi løtu, men valt er at halda fast við prísurn pr. 10 oktober 2018 fyri 2019 í fíggarætlanini, tí oljuprísurn kann hækka aftur.

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 tænastuveitingar

Roknað er við einum samlaðum kostnaði á 54,8 mió. kr. í 2019 mótvegis ætlað í 2018 á 52,4 mió. kr., svarandi til ein meirkostnað á 2,4 mió. kr.

Verður hugt eftir framroknaðu tølunum, verður framroknað við 52,2 mió. kr. í 2018 móti eini ætlan á 52,4 mió. kr. svarandi til áleið sum ætlað.

^[4] Íroknað smyrjiolja og gassolja.

4.5.5.1 Framleiðsluvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruveitingar fyri framleiðsluvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyri 2009-2017 eru staðfest tøl.

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 Ætlan	2018 Fram- roknað	2019 Ætlan
32.089	31.778	43.251	27.628	24.069	21.139	21.280	28.210	25.046	21.836	22.813	21.550

Talvan omanfyri fyri framleiðsluvirksemið vísir, at kostnaðurin undanfarni árinu hevur verið á einum væl hægri støði enn framroknað og ætlað fyri 2018 og 2019. Kostnaðurin fyri 2019 er ætlaður at verða 21,6 mió. kr. móttvegis 21,8 mió. kr. ætlað í 2018, sum er á sama støði sum undanfarna ár.

Framroknaðu útreiðslurnar fyri 2018 verða settar at gerast 22,8 mió. kr. mótti ætlað upp á 21,8 mió. kr. í 2018, sum er 1,0 mió. kr. meiri. Felagið hevur sum mál at vanda sær um útreiðslurnar, men gera tað viðlíkahald v.m., sum er neyðugt fyri at hava ein tryggan rakstur.

4.5.5.2 Netvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruveitingar fyri netvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyri 2009-2017 eru staðfest tøl.

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 Ætlan	2018 Fram- roknað	2019 Ætlan
16.577	18.471	15.099	19.999	15.425	11.870	11.815	12.439	10.403	11.500	10.395	12.000

Talvan omanfyri fyri netvirksemið vísir, at kostnaðurin árinu 2009-2013 hevur verið á einum munandi hægri støði enn framroknað fyri 2018 og ætlað fyri 2019. 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 12,0 mió. kr. í 2019 mótti 11,5 mió. kr. ætlað í 2018, sum 0,5 mió. kr. hægri.

Framroknaði kostnaðurin fyri 2018 verður settur at verða 10,4 mió. kr. mótti ætlanini upp á 11,5 mió. kr. ella 1,1 mió. kr. minni.

Kostnaðurin fyri eftirlitipartin hjá innleggingardeildini sum er uppgáva SEV, hevur áttikið sær vegna Elnevndina/Vinnumálaráðið, verður settur til 0,5 mió. kr.

Eisini netparturin hevur, so vítt gjørligt, tálmað útreiðslunum fyri at røkka málinum um eitt nøktandi úrslit í 2018.

4.5.5.3 Fyrisiting

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruveitingar fyri fyrisiting seinastu árinu í mió. kr. Tølini fri 2009-2017 eru staðfest tøl.

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 Ætlan	2018 Fram roknað	2019 Ætlan
12.685	15.036	16.516	11.860	14.577	16.824	16.840	18.622	18.452	19.042	18.948	21.205

Talvan vísir kostnaðin fyri fyrising, íroknað kostnað til kanningar, ráðgeving og tap av skuldarum v.m. Hesin hevur ligið millum 12,0 mió. kr. og upp í gott 18,0 mió. kr. eitt vanligt ár.

Útreiðslurnar fyri 2019 verða ætlaðar til 21,2 mió. kr., sum eru 2,2 mió. kr. hægri enn 2018.

Í 2019 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 11,8 mió. kr.

Bankakostnaður og kostnaður fyri innkrevjing av peningi umvegis gjaldskipanina v.m. er mettur til umleið 1,9 mió. kr.

Av øðrum fyrisingarkostnaði kann millum annað nevnast tryggingar fyri 2,4 mió. kr., tele-samskipti og lýsingar 1,3 mió. kr., Kommunala Arbeiðsgevarafelagið 0,4 mió. kr., tap upp á skuldarar 1,0 mió. kr., reingerð 0,5 mió. kr., viðlíkahald av bygningi 0,5 mió. kr., Elveitingar-eftirlitið 2,0 mió. kr. og skrivstovuhald 1,1 mió. kr. Kostnaður til kunningartøkni herundir haldaragjöld er mettur til 3,0 mió. kr. Leiðaramenningin heldur áfram í 2019, og í hesum sambandi er avsett 0,5 mió. kr. til framhaldandi menning av leiðarum felagsins, eins og annar starvsfólkakostnaður er mettur til 1,8 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 2007-2016 eru staðfest tøl.

2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 Ætlan	2018 Fram - roknað	2019 Ætlan
62.307	65.061	62.576	60.187	58.706	63.644	64.338	66.466	67.380	71.865	69.350	75.896

Roknað verður við eini samlaðari lønarútreiðslu á 75,9 mió. kr. í 2019 móttvegis ætlaðum 71,9 mió. kr. fyri 2018 ella ein hækking upp á 4,0 mió. kr.

Í ætlanini fyri 2019 er tikið hædd fyri, at ein partur av lønarútreiðsluni verður íløguførdur, tí SEV stendur fyri einum parti av ymisku íløguarbeiðunum. Fyri 2019 eru 9,0 mió. kr. íløguførdar svarandi til, at samlaðu lønarútreiðslurnar hjá felagnum eru 84,9 mió. kr. í 2019 móttvegis ætlað í 2018 uppá 79,9 mió. kr. ella 5,0 mió. kr. hægri.

Ætlaði vöxsturinn stavar frá sáttmálahækkingum, umflokkingum, vaktargjöldum, setan av fleiri fólki, og yvirtíðarsamsýning. Millum starvssetanir kann nevnast greinari, samskiptisfólk, og eftirlitsfólk.

Framroknað fyri 2018 verða hesar 69,3 mió. kr. móti ætlað í 2019 uppá 75,9 mió. kr., har hædd er tikin fyri íløguføring.

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

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 Ætlan	2018 Fram- roknað	2019 Ætlan
Rakstrarförd løn tilsamans	62.307	65.061	62.576	60.187	58.706	63.644	64.338	66.466	67.380	71.865	69.350	75.896
Javning eftirløn	0	0	699	-2.070	1.875	-1.139	671	244	1.362	0	0	0
Íroknað javning	62.307	65.061	63.275	58.117	60.581	62.505	65.009	66.710	68.742	71.865	69.350	75.896
Íløguføring	2.458	1.192	1.372	4.391	3.665	4.990	6.083	8.065	6.727	8.000	8.431	9.000
Løn tilsamans	64.765	66.253	64.647	62.508	64.246	67.495	71.092	74.775	75.469	79.865	77.781	84.896
Lønarvøxstur í %				-3,3	2,8	5,1	5,3	5,2	0,9	-	3,1	6,3
Ársverk				157	159	160	161	162	167	171	171	176

1) Vøxstur millum ætlan 2018 og 2019 er 5,0 mió.kr. ella 6,3%. Um samanborið við framroknað er vøxsturinn 7,1 mió.kr. ella 9,1%

SEV fylgir almennu sáttmálunum innan tey ymisku arbeiðsøkini, sum eru viðkomandi fyri SEV. Roknað er við øktum starvsfólkatali í 2019, kostnaði av umflokkingum, innførdum vaktarskipanum, yvirtíð, eins og lagt er upp fyri lønarhækkingum, sum lønarsamráðingar hava við sær á teimum ymisku sáttmálaøkjunum.

Talvan niðanfyrir vísir samlaðu rakstrarfördur lønarútreiðslurnar sundurgreinaðar á framleiðslu-virksemið, netvirksemið og fyrisingina seinastu árinum. Tølini fyri 2009-2017 eru staðfest tø. l.

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 Ætlan	2018 Fram- roknað	2019 Ætlan
Framleiðsla	32.878	31.103	32.135	28.327	30.652	30.881	32.022	33.647	33.776	33.281	34.370	32.796
Net	19.326	23.915	20.420	19.999	19.453	19.876	21.109	20.714	21.040	24.807	20.389	27.988
Fyrising	10.073	10.043	10.021	11.860	8.601	12.887	11.205	12.009	12.444	13.776	14.591	15.112
Tilsamans	62.277	65.061	62.576	62.187	58.705	63.644	64.338	66.466	67.380	71.865	69.350	75.896

Talvan frammanfyri vísir, at lønarútreiðslurnar hava verið vaksandi frá 2009 til og við 2010 men minka síðani fram til 2014 fyri síðani at veksa aftur í 2015 til 2018. Tá er hædd tikin fyri íløguføring av lønarkostnaði.

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

Lønarútreiðslurnar til framleiðsluvirksemið hava síðani 2009 fram til ætlað í 2018 verið um góðar 30 mió. kr.

Lønarútreiðslurnar til netvirksemið hava eisini verið vaksandi, men í 2016 eru hesar minkaðar nakað í mun til undanfarna ár. Roknað er í 2018 við fleiri ársverkum á økinum fyri at nøkta tørvinum at tryggja arbeiðið við teimum mongu verkætlanum, sum liggja fyri framman.

Lønarkostnaðurin fyri eftirlitispartin av innleggingum, sum SEV hevur átikið sær vegna elnevndina/vinumáráðið, verður uppgjørdur til 2,7 mió. kr.

Lønarútreiðslurnar til fyrisitingina hava síðani 2009 fram til 2017 verið umleið á sama støði. Framroknaði kostnaðurin fyri 2018 og ætlaði kostnaðurin fyri 2019 er hækkaður í mun til ætlað 2018.

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 tænaðum samsáttnálanum. 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 byggingevndum fáa teir eina eyka samsýning fyri hetta arbeiðið alt eftir, hvussu umfatandi arbeiðið er. Tó er ongin eyka samsýning fyri nevndararbeiðið í vindmylludótturfeløgnum.

Samlaða samsýningin til nevndina fyri 2018 verður framroknað til 1,1 mió. kr. Vanliga hevur nevndin ein fastan fund um mánaðin umframt eykanevndarfundir, fundir við kommununum, aðalfundir og aðrir fundir við eigararnar, myndugleikarnar v.m. Fyri 2019 verður samsýningin til nevndina ætlað til 1,1 mió. kr. Harumframt kemur endurgjald fyri ferðakostnað.

4.5.7 Avskrivningar

Avskrivningar eru ætlaðar til 123,0 mió. kr. fyri 2019 móti framroknaðum 114,0 mió. kr. fyri 2018 við støði í verandi ognu umframt ársins til- og fráongd av ognu. Hetta er ein øking á 9,0 mió. kr. í mun til framroknað fyri 2018.

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

Avskrivningarnar í ætlanini fyri 2019 og frameftir taka støði í teimum kravdu avskrivningaráramálunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Í ætlanini verða framleiðsluognir í miðal avskrivnaðar yvir 20 ár og bygningar yvir 50 ár. Íløgur í netvirksemið verða í miðal avskrivnaðar yvir 35 ár, eins og íløgur í rakstrargøgn verða avskrivnaðar í miðal yvir fimm ár. Íløgur í sambandi við livitíðsleingingar verða avskrivnaðar yvir áramálið av gjørdur livitíðsleingingini.

4.5.8 Rentur og javning av kapitalþórtum

Eingin virðisjavning upp á kapitalpartar av dótturfelögum eru ætlaðar í fíggjarætlanini fyri 2019, tí talan er um samtaksætlanina. Rentuútreiðslur eru mettar út frá galdandi lániavtalam.

Fyri 2019 er ætlað við eini nettorentuútreiðslu á 31,6 mió. kr. Nettorentuútreiðslan fyri 2018 er framroknað til 28,6 mió. kr. Í fíggjarætlanini fyri 2018 og fram er roknað við einum rentustigi upp á 2,0% og 2,6%, alt eftir lánislag. Tá niðurlokaðar rentuumbýtingaravtalar verða innroknaðar við 0,2% verður roknað at miðalrentan er 2,2%. Talan er um fasta rentu.

Øktu rentuútreiðslurnar seinastu árin stava frá øktari lántøku til íløgur og rakstur, sum SEV hevur tikið. Í 2008 vóru rentuútreiðslurnar 3,5 mió. kr. móttvegis eini langfreistaðari skuld á 105,8 mió. kr. við árslok sama ár. Við ársenda 2018 verður langfreistaða bruttoskuldin framroknað til 1.348 mió. kr. Í 2019 er ætlað við eini hækking av lántøkuni á 214,9 mió. kr. Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2019 verður tí ætlað til 1.563 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 2019 og fram. Í fíggjarætlanini fyri 2019 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 21,1 mió.kr. og vekstur avsetingin við roknaða útskotna skattinum fyri 2019 soleiðis, at skyldan við ársenda 2019 er 35,7 mió.kr. Framyvir verður ætlað við skatti í fíggjarætlanini hjá felagnum.

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

4.6 Ílögur

Roknað verður við ílögum fyri 424,0 mió. kr. í 2019. Av talvuni framganga eisini staðfestu tøluni í 2012 til 2017 eins og tøluni fyri framroknað og ætlað 2018 og ætlað 2019. Íløgurnar fyri 2019 verða býttar soleiðis, sum niðanfyri standandi talva vísir.

Ílögur í mió. kr.	2019Æ	2018F	2018Æ	2017	2016	2015	2014	2013	2012
Fossáverkið	1,0	1,0	2,6	3,4	0,6	4,3	16,2	10,1	2,5
Heygarverkið	3,0	0,7	0,8	0,4	0,2	0,1	0,5	13,1	3,3
Mýruverkið	0,8	3,1	4,5	0,7	3,5	5,5	0,9	1,1	1,9
Eiðisverkið	1,6	4,8	6,1	3,0	1,5	2,4	6,5	47,8	50,9
Verkið í Botni	3,8	3,1	4,4	1,6	0,3	0,6	0,3	0,4	0,1
Vágsverkið	3,9	6,8	7,5	13,2	34,1	68,0	15,4	2,3	1,7
Verkið í Trongisvági	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,4	0,7	1,8
Sundsverkið	193,6	219,4	325,1	233,5	97,4	41,2	36,9	8,3	7,8
Strond	4,6	6,5	9,1	8,2	2,3	0,5	4,8	3,0	1,3
Smærri verk v.m.	8,0	5,8	8,3	3,7	4,1	1,1	0,4	4,2	0,1
Vindmyllur/pumpuverk v.m.	47,2	5,0	20,0	0,7	-0,2	-2,0	91,5	16,5	48,1
Framleiðsluvirksemið ílögur tilsamans	267,4	256,2	388,3	268,5	143,9	121,7	178,8	107,4	119,5
Net, koplingarstöðir, bygningar v.m.	126,6	142,4	146,4	110,0	92,4	95,8	89,0	43,5	30,3
Fyrisiting við bygningum	30,0	12,2	20,0	10,0	5,4	14,6	7,4	4,1	4,0
Netvirksemið ílögur tilsamans	156,6	154,5	166,4	120,0	97,8	110,4	96,4	47,6	34,3
Ílögur tilsamans	424,0	410,7	554,7	388,5	241,7	232,1	275,2	155,0	153,8
Ætlað 2012-2018		554,7		728,1	377,4	407,5	375,9	286,7	188,3
Minni ílögur enn ætlað		-144,0		-339,6	-135,7	-175,4	-100,7	-131,7	-34,5

Á Fossáverkinum eru umfatandi dagføringar gjørdar seinastu árinum, og í 2019 heldur umvælingin av stigborði fram fyri 0,5 mió. kr. og nýggjur dúkur í rakstartunlinum verður gjørdur fyri 0,5 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 2018. Fyri 2019 er ætlað við eini umvæling av stigborðinum fyri 3,0 mió.kr.

Ætlanin var at asfaltera vegin niðan á Mýrarnar í 2018, men hetta arbeiðið verður gjørt við 0,5 mió. kr. í 2018 og 0,6 mió. kr. í 2019.

Á Mýruverkinum er í 2018 farið undir at umvæla veitir fyri 1,6 mió. kr., eins og arbeiðið at leggja ljósleiðara til stigborðhúsið byrjaði í 2017 og heldur áfram við 0,5 mió. kr. í 2018. Harumframt verða aðrar smærri ílögur framdar fyri 1,0 mió. Kr. í 2018.

Eiðisverkið við tilhoyrandi tunlum er liðugt og tikið 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 dagfjørdar til nútímans krøv.

Í 2018 er nýggjur dúkur í rakstartunlinum uppsettur, eins og slökkispolar eru útskiftir. Vegurin til sunnaru byrging er asfalteraður í 2018 fyri 2,0 mió. kr, hetta arbeiðið heldur áfram í 2019 við 0,8 mió. kr. Eisini landsvegurin til norðari byrgingina er asfalteraður í 2018 fyri 0,5 mió. kr., hetta arbeiðið heldur eisini fram í 2019 við 0,5 mió. kr. Verkið er í dag at meta við eitt nýtt verk.

Á verkinum í Botni eru sethúsini innan umvæld fyri 0,4 mió. kr. í 2017, og tveir nýggir ventilar eru settir í uppi á Ryskisvatni. Arbeiðið, at gera kanningar í sambandi við pumpuskipan, er eisini byrjað. Arbeiðið uppá kanning av pumpuskipan er byrjað í 2018 fyri 1,5 mió. kr. eins og víðkan av tilrenning til Vatnsnesvatn við 0,8 mió. kr. Hetta arbeiðið heldur áfram í 2019 við 3,0 mió. kr. Aðrar smærri íløgur eru fyri 0,8 mió. kr.

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, arbeitt bleiv alt 2015 á tamb og helt áfram í 2016. Í 2017 var fyrireikandi arbeiði til gerð av stýrisskipanum, transformarum og háspenningi gjørt eins og arbeiðið í sambandi við M4 motorin bleiv gjørt liðugt. Samlaðar íløgur í Vágsverkið í 2018 væntast at gerast 6,8 mió. kr. Talan er serliga um, at arbeiðið við stýrisskipanum heldur áfram fyri 2,4 mió. kr., eins og ymiskt smávegis arbeiði upp á bygningin verður gjørt. M1 og M2 skulu yvirhálást, meðan M4 skal hava eftirlit, og eykalutir skulu keypast. Í 2019 verður ætlað við fleiri smærri íløgum fyri tilsamans 3,9 mió. kr.

Verkið í Trongisvági fekk í 2014 tveir nýggjar transformarar, eins og verkið bleiv umvælt innan. Hetta arbeiði 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 bleiv tað væl bíligari enn av fyrstani tíð ætlað.

Hetta hevur eisini við sær, at anleggið í Trongisvági í framtíðini einans verður at síggja sum ogn hjá netpartinum. Íløga fyri 5,2 mió. kr. er framd í 2018 til nýggja koplingarstöð í bygninginum, og í 2019 er ætlað við eini íløgu uppá 0,5 mió. kr.

Samlaðar íløgur í Sundsverkið væntast at verða 219,4 mió. kr. í 2018 og 193,6 mió. kr. í 2019.

Víðkanin av Sundsverkinum, stöð 3, var endaliga góðkend á eykaaðalfundi 30. september 2016. Fram til ultimo 2017 eru nýttar 250,4 mió. kr. Í 2018 verður ætlað við íløgum fyri 189 mió. kr., í 2019 verða íløgur fyri 177,1 mió. kr. og 54,0 mió. kr. í 2020, tá víðkanin væntast liðug. Hertil kemur koplingarstöðin til Stöð 3 fyri 58,9 mió. kr. Soleiðis verða íløgur gjørdar fyri 730 mió. kr. í nýggja verkið. Harumframt er til at taka 70 mió. kr., sum eru heimilaðar av eykaaðalfundinum soleiðis, at heimilað eru 800 mió. kr.

Nýggjur tangagarður og nýtt dagtangahús hevur verið í gerð síðani 2012. Verkætlanin er nú liðug og húsið bleiv formliga tikið í nýtslu 8. november 2018. Í 2018 eru íløgur fyri 24,7 mió. kr. gjørdar í verkætlanina. Samlaði kostnaðurin fyri tangagarðin, bygningin, tangar, teknisk útgerð og elarbeiðið er uppgjørdur til 143,4 mió. kr. sum er 6,0 mió. kr. hægri enn ætlað. SEV metur seg hava fingið væl burturúr verkætlanini og meirkostnaðinum.

Fyri 2019 verður eisini ætlað við fleiri smærri verkætlanum á Sundsverkinum fyri tilsamans 16,5 mió. kr., so sum keyp av elketli fyri 3,0 mió. kr., 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 røtrace fyri 2,5 mió. kr og 1,0 mió. kr. skal nýtast til at keypa topstykkir til M4 motorin. M2 motorurin skal yvirhálást fyri 3,0 mió. kr.

Arbeiðið at dagføra verkið á Strond heldur áfram í 2018 og í 2019. Íløgurnar í verkið í 2018 væntast at verða 6,5 mió. kr. Hesar eru millum annað uppstígan av vatnturbinu og kontrollanleggum fyri 3,5 mió. kr umframt aðrar íløgur fyri 3,0 mió. kr. Í 2019 er ætlað við fleiri smærri íløgum fyri tilsamans 4,6 mió. kr. Verkið framstendur sera væl viðlíkahildið í dag.

Í 2018 var ætlað við einum útboði av uppseting av vindmyllum í Suðuroy, men hetta er útsett til mars 2019. Í hesum sambandi eru 30 mió. kr. eru avsettar í 2019. Eisini verður ætlað við einum útboði í meginøkinum í 2019, men arbeiðið hesum viðvíkjandi byrjar væntandi ikki fyrr enn í 2020. Tí er eingin størri upphædd avsett til endamálið í 2019.

Ætlandi verður farið undir at gera íløgur í elframléiðslu við sólorku. Ætlandi verður eitt royndaranlegg sett upp í Neshaga í 2019 fyri 3,0 mió. kr. Komandi árin verða fleiri íløgur væntandi gjørdar í elframléiðslu við sólorku.

Ætlað verður við eini íløgu í pumpuskipan í Suðuroy upp á 118 mió. kr. Ætlað er við 5 mió. kr. í 2018 til nærri kanningararbeiði. 8 mió. kr. eru avsettar í 2019 og 50 mió. kr. í 2020 og 55 mió. kr. í 2021. Í løtuni verður verkætlanin kannað, og tá ið allar kanningar eru lidnar, verður verkætlanin at leggja fram fyri eigararnar til viðgerð og støðutakan.

Stórar íløgur innan net, koplingarstöðir, bygningar og annað skulu gerast í 2019, 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 býtisvirkir í 2018 verður væntandi 54,3 mió. kr., harav íløgan í 60kV kaðal til koplingarstöðina norðuri á Strond er 8,3 mió. kr. og trafostøð til smoltstöðina norðuri á Strond 2,4 mió. kr. Arbeiðið við at leggja 60kV kaðal gjøgnum Norðoyatunnilin og Leirvíkstunnilin er eisini ávegis og ætlað er við 2,0 mió.kr. til arbeiðið í 2018. Eisini er felagið í holt við at leggja 60kV og 20 kV kaðal í Eysturoyartunnilin, og eru 2,0 mió. kr. avsettar til hesa verkætlan í 2018 og 7,0 mió. kr. í 2019. Íløgan til kaðalleggingina millum Kamsdal og Leirvík við 20kV og 60kV kaðal verður ætlað til 4,0 mió. kr. í 2018. Fleiri verkætlanir at styrkja netið í Suðuroy eru ígongd í løtuni, og samlaða íløgan hesum viðvíkjandi í 2018 verður ætlað til 11,1 mió. kr., har serliga kaðalleggingin frá Vági til Porkerisháls er ein stór verkætlan.

Samlaða íløgan fyri býtisvirkir í 2019 er 48,0 mió. kr. Hendan býtist soleiðis: Økið fyri Norðuroyggjar skal gera íløgur fyri 13,7 mió. kr., økið fyri Eysturoynna íløgur fyri 7,3 mió. kr, økið fyri Norðurstreymoyinna 0,2 mió. kr., økið fyri Suðurstreymoyinna íløgur fyri 4,8 mió. kr. og økið fyri Suðuroynna skal gera íløgur fyri 6,5 mió. kr. Ongar íløgur verða ætlandi gjørdar í Vágoy og í Sandoy.

Afturat hesum eru ætlaðar 10,5 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 2019. Ætlað er eisini við 1,0 mió.kr. til løðistøðir.

Innleggingardeildin skal í 2019 gera íløgur fyri 2,3 mió. kr. í fjaravlisnar málararar v.m.

Nýggj stýrisskipan av elnetinum er undir menning saman við veitaranum. Hetta arbeiðið er byrjað í 2017 og heldur áfram í 2018 og 2019. Ætlanin verður nú mett at kosta umleið 15,0 mió. kr., harav er rindað 4,0 mió. kr. í 2017 og 6,0 mió. kr. í 2018. Fyri 2019 verður ætlað við 5,0 mió. kr. Eisini verður ætlandi farið undir battarískipan í Porkeri í sambandi við ætlanina at seta vindmyllur upp. Battarískipanin verður mett at kosta 42,0 mió. kr., harav 2,0 mió. kr. eru ætlaðar í 2019.

Nýggja koplingarstöðin í Runavík var bygd liðug í 2017, og samlaði kostnaðurin fyri koplingarstöðina við kaðalføring var góðar 50 mió. kr. Koplingarstöðin innan Eið er eisini liðug og var hon tikin í nýtslu í mars mánað í ár. Samlaða íløgan er 42,2 mió. kr.



Væntandi fer SEV undir at byggja nýggjar koplingarstöðir fyrri 286,4 mió. kr. í inniverandi ári og komandi 4 árin.

Ætlað er við 79,5 mió. kr. í ílögum til koplingarstöðir í 2018.

Samlaðar ílögur í koplingarstöðir eru broyttar seinastu árin grundað á stóra eftirspurninginum av elorku frá kundum okkara. Endurskoðað ætlan fyrri 2019 og fram sær út, sum niðanfyrri standandi talva vísir.

Stað/ár í mió. kr.	2018F	2019Æ	2020	2021	2022	Tilsamans
Húshagi	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Vestmanna	7,0	24,0	25,0	0,0	0,0	56,0
Sund, Støð 3	33,8	16,9	0,0	0,0	0,0	50,6
Sund, dagføring	0,7	7,0	10,0	0,0	0,0	17,6
Skarðshjalli	0,0	0,0	8,0	27,0	0,0	35,0
Varðagøta	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
Runavík	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Innan Eið	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6
Tvøroyri	5,2	0,5	0,0	0,0	0,0	5,7
Porkerishálsur	0,4	15,0	15,0	0,0	0,0	30,4
Klaksvík	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
Skálabotnur	0,7	0,0	0,0	16,0	0,0	16,7
Strond	24,0	0,5	1,0	0,0	0,0	25,5
Eiði	0,0	2,0	17,0	22,0	0,0	41,0
Havnardalur	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2
Skansin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Aðrar	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Tilsamans	79,5	65,9	76,0	65,0	0,0	286,4

SEV hevur avgjørt at útseta byggingina av einum nýggjum fyrisitingarbygningi. Hesin stendur á fíggarætlanini fyrri 2022 við 50 mió. kr. og 2023 við 30 mió. kr. Hendan upphæddin skal helst dagførast, tá ið nærri verður hugt at verkætlanini.

Hinvegin hevur tað verið neyðugt at fáa meiri pláss á Landavegnum, og eru lonir keyptar og settar upp, eins og fleiri parkeringsøki eru gjørd. Í hesum sambandi eru 7,0 mió.kr. brúktar í 2018. Fyrisingarbygningurin á Landavegnum skal viðlíkahaldast fyrri 20,0 mió. kr í 2019 og 3,0 mió. kr. í 2020, talan verður um at gera nýggja hævðsinngongd, har atkomuviðurskiftini taka hædd fyrri fólki, sum eru illa gongd, skifta klædning og vindeygu og leggja nýtt tak á. Somuleiðis skal bygningurin lúka brunakrøv, sum hann ikki ger í dag.

Ílögur á 5,2 mió. kr. eru ætlaðar til innbúgv, kt-útgerð, kt-skráir og neyðstreymsanlegg v.m. í 2018. Fyrri 2019 er upphæddin 10 mió. kr, har størsti parturin er í kt-útgerð og kt-skráir við 9 mió. kr.

Samlaðu íløgurnar fyrri 2019 eru mettar til 424,0 mió. kr. Tó skal fyrivarni takast fyrri kostnaðarmetingum av teimum ymisku verkætlanunum, sum lýstar eru omanfyri, og einstakar kostnaðarmetingar skulu kannast nærri.

4.7 Lántøka

Við árslok 2016 kom nýggja fíggingin í hús, sum SEV arbeiddi við at fáa til vege. 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. Nýggja fíggingin til SEV er fingin til vege á Ameríkanska Private Placement marknaðinum við upp til 1.042 mió. kr., meðan 626 mió. kr. verður veitt SEV sum bankafígging frá føroyskum og skandinávískum fíggjarveitarum.

SEV trekti allar 1.042 mió. kr. frá Private Placement marknaðinum í 2017, eins og 106 mió. kr. vóru trektar av kassakreittinum upp á 626 mió. kr. í 2017. SEV væntar at trekkja 200,0 mió. kr. av kassakreittinum í 2018 soleiðis, at eftir standa 314,9 mió. kr. at brúka í 2019, har ætlandi 214,9 mió.kr. verða trektar soleiðis, at 100 mió.kr. standa tøkur til at brúka í 2020.

Eisini veitir SEV dótturfeløgum sínum lán umvegis millumrokningar ella dótturfelagslán til at fígga keypið av vindmyllunum frá SEV, tá dótturfeløgini vóru stovnaði. Harumframt verður dagligi raksturinn hjá dótturfeløgnum fíggaður umvegis millumrokningar við SEV.

4.8 Gjaldførið

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

Tøluni eru í mió. kr.	Ætlan 2018	Staðfest og ætlað 2018	Ætlan 2019
Gjaldførisískoyti frá vanligum rakstri	220,8	192,5	235,9
Broyting, skuldarar, ognarar, fíggjarlig amboð og goymslur	8,8	21,1	4,4
Gjaldførisískoyti frá rakstri	229,6	213,6	240,2
Íløgur og arbeiði í gerð	-554,7	-410,7	-424,0
Lántøka í inniverandi ár	350,0	200,0	214,9
Kapitalinntøkur, skattur og rentukostnaður v.m. netto	-30,4	-37,6	-46,2
Gjaldførisbroyting tilsamans	-5,5	-34,7	-15,1
Ágóði við ársbyrjan	194,0	248,0	213,3
Gjaldførið við ársenda	188,5	213,3	198,2

Miðað verður altíð eftir at hava eitt gott og trygt gjaldføri. Ætlað er við eini trygdarmargu á 100 mió. kr. í tøkum peningi umframt nøktandi dráttarrættindum í peningastovnum. Í lýtuni hevur SEV tøkur trekningsrættir upp á 314,9 mió. kr. Talan er sostatt um eitt tøkt gjaldføri upp á tilsamans 528,2 mió. kr. sum er gott. Við ársenda 2019 verður gjaldførið ætlað til 198,2 mió. umframt 100,0 mió.kr. í dráttarrættindum, íalt 298,2 mió.kr. sum eisini er eitt gott gjaldføri.

5. Haldførið í fíggarættlanini 2018-2028

Umráðandi er, at fíggarættlanin er burðardygg komandi árinum, nú farið er undir stóru verkættlanina at víðka Sundsverkið fyrri eina upphædd millum 700-800 mió. kr. samstundis sum felagið ger íløgur á øðrum økjum. Neyðugt verður hjá felagnum at átaka sær skuld fyrri at fremja verkættlanirnar.

Ein av grundleggjandi fyrirtreytunum, sum felagið hevur sett sær fyrri at halda í fíggarættlanini og í stresstestunum, er, at nettoskuldin mótvegis úrslitinum áðrenn avskringingar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2018-2028. Hetta krav avgerð um ella, hvussu nógv ein vegleiðandi broyting í prísinum verður.

Við øktum ílögum og hækkandi oljuprísir verður neyðugt at broyta upp á prísirnar hjá felagnum mótvegis kundunum fyrri at røkka málinum um, at úrslitið áðrenn avskringingar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2018-2028.

Fyrri at meta um haldførið av fíggarættlanini eru ymiskar “stresstests” gjørdar av fyrirtreytunum í fíggarættlanini, fyrri at síggja virknaðin av hesum upp á ymisku lyklatølini.

“Stresstestirnar” eru framdar eftir at prishækkingin uppá 0,10 kr. pr. kWt í 2019 fyrri allar kundar felagsins er gjørd. Somuleiðis er lögð inn í ættlanina ein prishækking uppá 0,08 kr. pr. kWt í 2020 og ein prishækkan uppá 0,03 kr. pr. kWt í 2021. Ættlandi lækkar prísurin í 2025 við 0,10 kr. pr. kWt og 0,14 kr. pr. kWt í 2026.

“Stresstestirnar” eru sum niðanfyrri standandi talva vísir.

Stresstest har alt annað er líkað	Prísbroyting í 2019
50% afturgongd í söluni av kWt til kundar í alivinnuna	0,10 kr. pr. kWt
50% afturgongd í söluni av kWt til kundar í pelagisku vinnuna	0,08 kr. pr. kWt
Oljuprísurin fer upp við 200 dollar pr. tons tungolju 2019-2021	0,08 kr. pr. kWt
Rentustøðið hækkar við 4% stig fyrri alla nýggja skuld frá 2021 og fram	0,03 kr. pr. kWt
KWt sölun lækkar við -1% stig í øllum kundabólkum 2019-2021, síðani vanligur vøkstur	0,15 kr. pr. kWt

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

6. Lýsing av búskapinum hjá SEV árinum 2008-2028

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 2018 væntast ikki at verða eitt nøktandi yvirskot. Ein rakstur við nøktandi yvirskotum er neyðugur um so er, at SEV skal røkka málinum um at verða ført fyri at gera ætlaðu íløgurnar í framleiðsluverk og net. Ein nøktandi eginfígging av íløgnum umvegis raksturinum er neyðug í hesum sambandi. Útrokningar hjá SEV vísa eisini á, ella geva ábendingar um, at SEV síðani Elveitingarlógin kom í gildi, ikki hevur heintað ov nógv pening inn umvegis raksturinum í mun til rakstur og íløgur felagsins. Heldur tvørturímóti.

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=Fair og Financial risk=Aggressive), og um hædd verður tikin fyri sambandinum til føroysku myndugleikarnar (landsstýrið/kommunurnar), verður kredittratingin uppstigin til BBB+. Henda kredittrating (BBB+) verður mett sum ein Investment grade, og tá er tað ein áhugaverd fyrirætla 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 nóg stóran mun er til staðar.

Fyri at varðveita eina kredittrating upp á BBB+ er neyðugt við støðugum góðum sambandi við landsstýrið/kommunurnar, eins og at fíggjarligu lyklatalini í minsta lagi skulu vera á núverandi støði. Her er raksturinum og inntøkurnar avgerandi, um allar ætlaðar íløgurnar skulu fremjast, og neyðug lántøka kann fáast til vega.

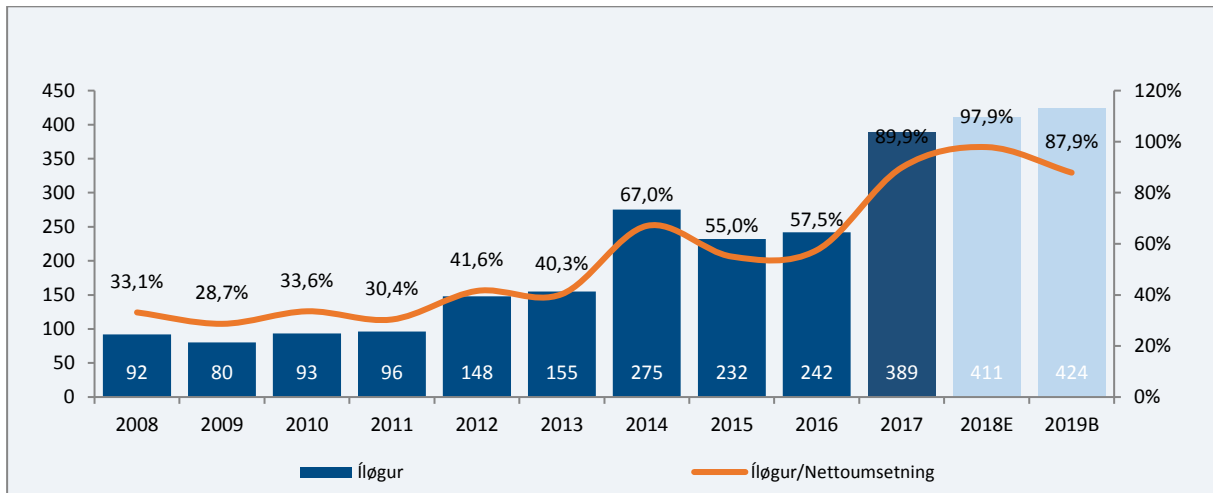
Um SEV skal styrkja sína kredittrating, skulu fíggjarligu lyklatalini styrkjast munandi, og hetta verður bert gjørt við einum størri vinningi frá rakstrinum í mun til fíggjarligu skuldina. Her hevur inntøkusiðan ein avgerandi leiklut, eins og vandast skal um útreiðslusíðuna.

Verður SEV samanborið við íslenska elfelagið "Landsvirkjun" sæst, at teirra standalone kredittrating eisini er BB- og við eini samlaðari kredittrating upp á BBB. Eisini teirra Business risiko er Fair, og Finansiella risiko er Aggressive². Skuldin í mun til EBITDA er 5,9 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.

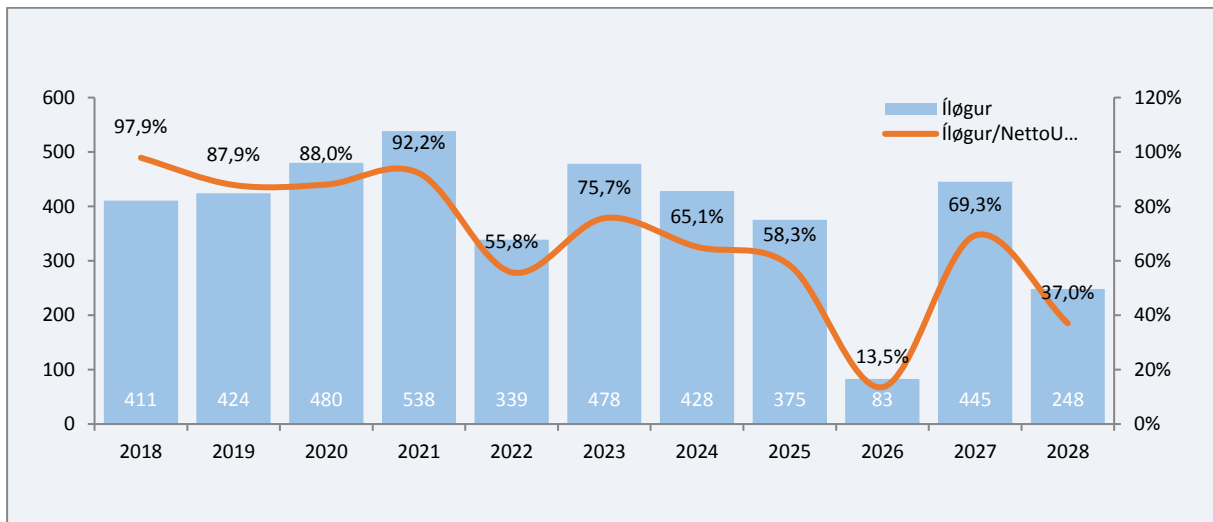
Myndirnar 1 til 4 á næstu síðu vísa gongdina í ílögum felagsins. Eisini eru íløgurnar settar í mun til nettoumsetningin.

² Kelda: SEB

Mynd 1 – Staðfestar ílögur í mió. kr. 2008 til 2017, framskrifað 2018 og ætlað 2019



Mynd 2 - Ætlaðar ílögur í mió. kr. 2018 – 2028 og ílögur í mun til nettougsetningin



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 hevur SEV tørv á einum sterkum búskapi.

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

Íløgán í netpartin er serliga í koplingarstöðir og net. Ein møguligur nýggjur fyrisingar- og verkstaðarbygningur er útsettur til 2022-2023.

Mynd 3 – Væntaðar samlaðar ílögur 2018-2028

(DKKkm)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Tilsamans
Sundsverkið og onnur oljurikin verk	238,5	210,1	85,5	8,0	3,8	50,1	0,0	0,2	0,0	0,0	0,1	596,3
Vindmyllur	5,0	31,2	160,0	240,0	0	180,0	0,0	170,0	0,0	260,0	0,0	1.046,2
Vatnorkuverk	12,7	10,2	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7
Sólorka	0,0	3,0	12,0	0,0	50,0	0,0	60,0	102,0	0	102,0	0,0	329,0
Pumped storage og/ella vatnorkuverk	0,0	13,0	50,0	125,0	135,0	135,0	270,0	0,0	0,0	0,0	165,0	893,0
Net	154,5	156,6	167,6	165,1	150,1	113,1	98,1	103,1	83,1	83,1	83,1	1.357,5
Ílögur tilsamans	410,7	424,0	479,9	538,1	338,9	478,2	428,2	375,3	83,1	445,1	248,2	4.249,7

Mynd 4 – Væntaðar ílögur í net 2018-2028

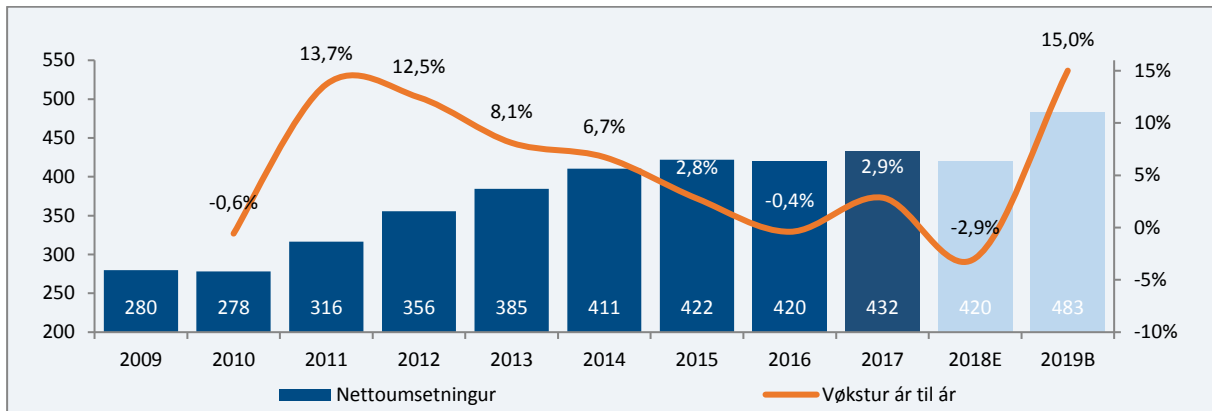
Net ílögur (DKKkm)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Tilsamans
Koplingarstöðir	79,6	65,9	76,0	65,0	0,0	3,0	68,0	43,0	20,0	00,0	0,0	420,5
Net og sjókaðal	54,3	47,9	16,5	41,0	96,0	76,0	26,0	56,0	59,0	79,0	79,0	630,7
Digitalir málarar	1,1	2,3	2,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	14,0
Battaríska	0,0	2,0	60,0	55,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	117,0
Nýggj stýriskipan og onnur verkfrøði	7,4	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9
Fyrising	12,2	30,0	12,5	3,1	53,1	33,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	159,5
Net tilsamans	154,5	156,6	167,6	165,1	150,1	113,1	98,1	103,1	83,1	83,1	83,1	1.357,5

Mynd 5 vísir nettoumsetning felagsins frá 2009 til 2017 við staðfestum tølum, eins og mynd 6 vísir væntaða nettoumsetning frá 2018-2028. Vøksturinn í umsetninginum seinastu árin kemur av príshækkingum og meirsølu av kWt. Príshækkingin í 2011 var 15 oyru pr. kWt, 10 oyru pr. kWt í 2012 og 5 oyru pr. kWt í 2013 fyri vanligar kundar. Fyri “ídnaðarkundarnar” í framleiðslu til útflutnings hækkaði prísurin 6 oyru pr. kWt og 5 oyru pr. kWt afturat vanligu príshækkingini í ávikavist 2013 og 2014. Sølun í 2008-2011 var umleið 255 GWt árliga fyri síðani at hækka til 261 GWt í 2012 og 274 GWt í 2013 og 284 GWt í 2014. Í 2015 er sølan 288 GWt, og í 2016 er hon 291 GWt, og í 2017 var staðfesta sølan 307 GWt. Fyri 2018 verður framroknaða sølan 316,1 GWt, og fyri 2019 verður hon 338,4 GWt.

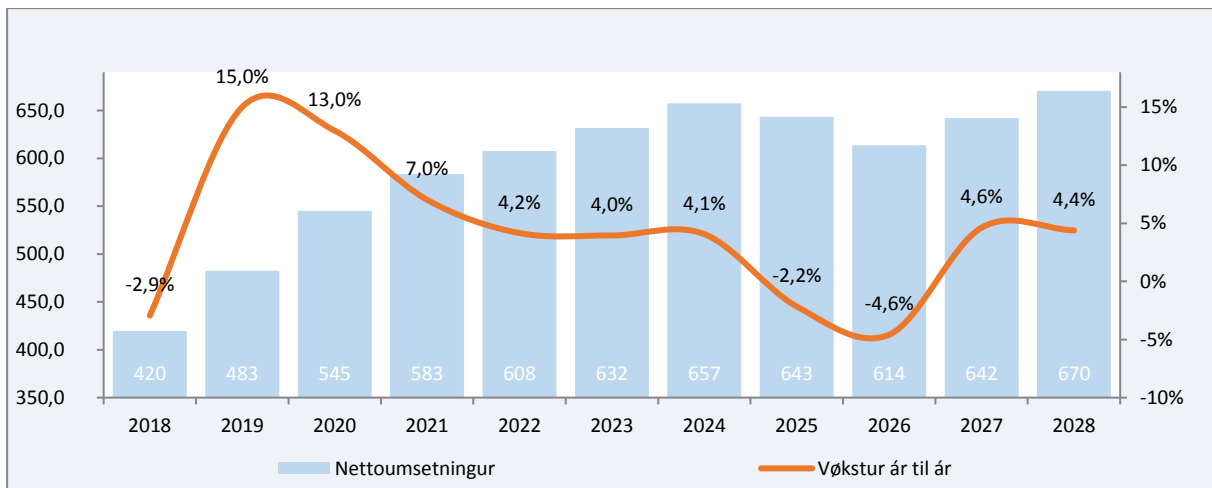
Sigast kann, at framgongd hevur verið í nettoumsetninginum, og neyðugt verður við einum góðum nettoumsetningi komandi árin. Sum myndirnar vísa, verður nú roknað við

virksaðinum frá orkuskiptinum, har umlagt verður til elbilar og hitapumpur. Tí hækkar umsetningurin hjá SEV komandi árin.

Mynd 5 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vøkstur herav í % ár til ár 2009-2019

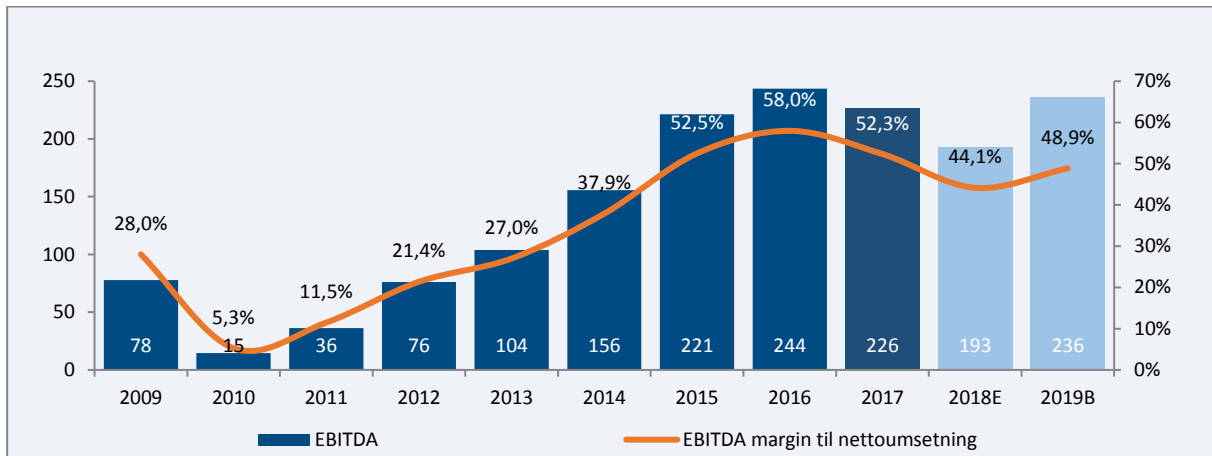


Mynd 6 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vøkstur herav í % ár til ár 2018-2028



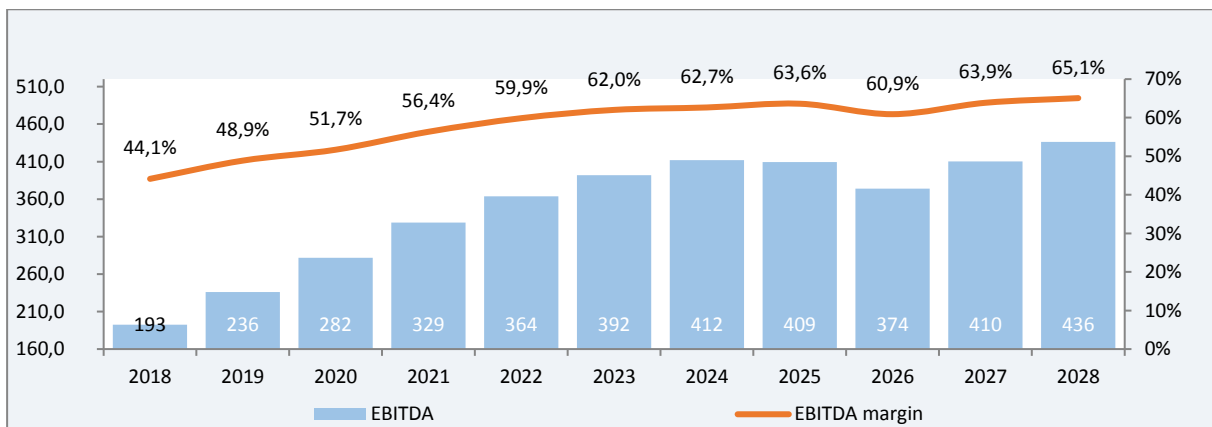
Í figgjarætlanini fyri 2019 er ætlað við eini príshækking fyri allar kundar felagsins við 0,10 kr. pr. kWt. Frá 2020 og fram til 2028 er ætlað við bæði príshækkingum og príslækkingum fyri allar kundar felagsins uttan serliga sòlan til elbilar og hitapumpur. Í 2020 er ætlað við eini príshækking upp á 0,08 kr. kWt. og í 2021 eini príshækking uppá 0,03 kr. pr. kWt. Í 2025 er ætlað við eini príslækking upp á 0,10 kr. pr. kWt og aftur í 2026 eini príslækking uppá 0,14 kr. pr. kWt.

Mynd 7 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2009-2019



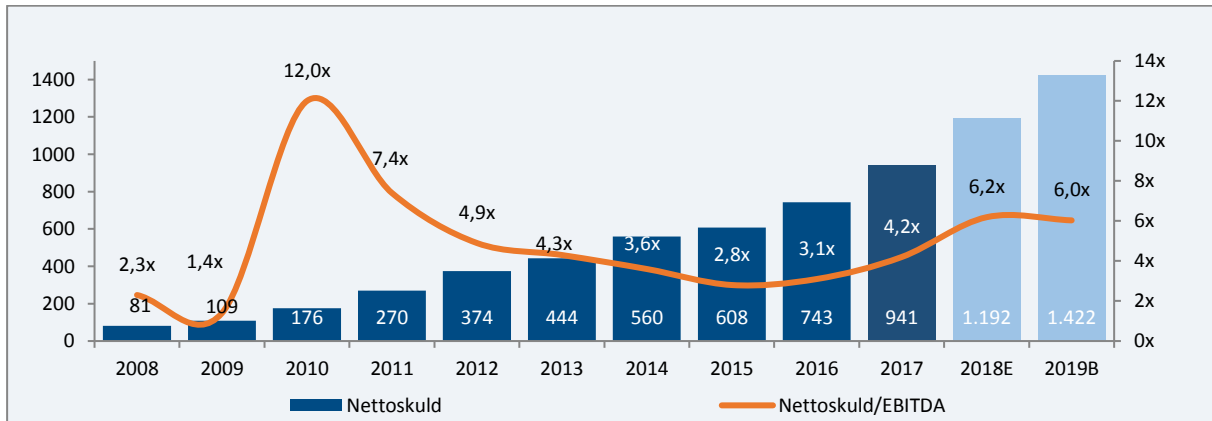
Mynd 7 vísir gongdina í EBITDA og EBITDA-margin í mun til nettoumsetningin undanfarnu árin. Hendan var á einum lágum stöði, men er síðani styrkt munandi seinastu árin fyri at verða 236 mió. kr. av einum nettoumsetningi upp á 483 mió. kr. ella 50% í 2019. Hetta høga stöði er ætlandi at skula halda áfram komandi árin, sum mynd 8 vísir, sjálvst um eitt minni fall er í tølunum.

Mynd 8 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2018-2028



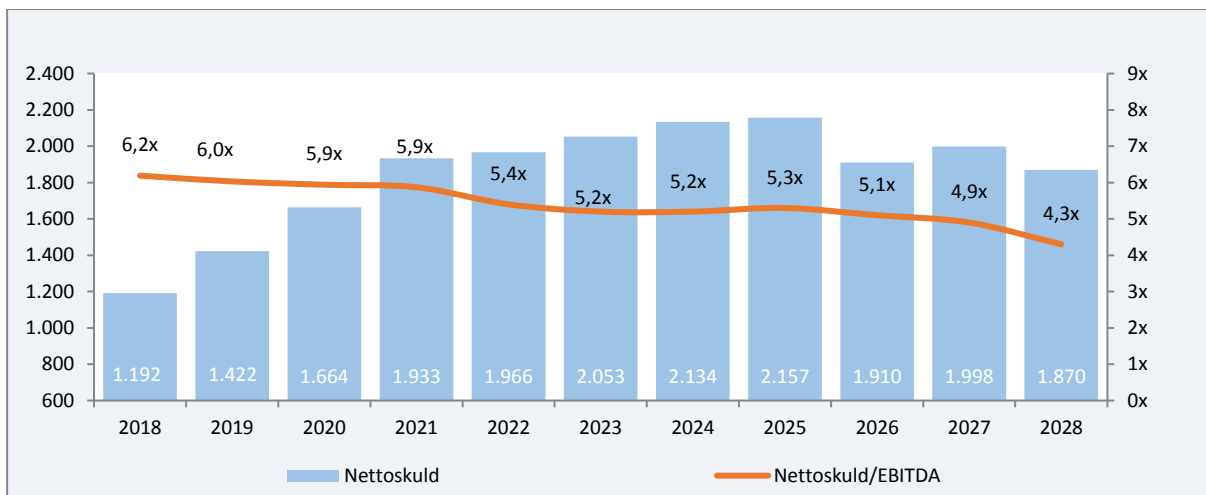
Eitt av týðningarmiklu lyklátølunum er nettoskuldin í mun til EBITDA. SEV hevur avgjørt, at hetta lyklatál ikki skal verða størri enn 6 ferðir. Í verandi lániavtalu við peningastovnarnar kann talið verða upp til 9 ferðir, men SEV metir hetta verða ov høgt, og vil tí stremba eftir í mesta lagi upp til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

Mynd 9 – Nettoskuld í mun til EBITDA 2008-2019



Sum mynd 9 vísir, var nettoskuldin í mun til EBITDA í 2010 á einum sera høgum stöði fyrri síðani at lækka til 4,2 ferðir í 2017, sum er innanfyri ásettu margu upp á 6 ferðir hjá felagnum. Lyklatalið er hækkandi og verður væntandi 6,2 ferðir við ársenda 2018 grundað á víkjandi inntøkur og hækkandi oljukostnað. Hetta er eitt ov høggt stöði, og arbeitt verður við at fáa lyklatalið niður aftur á 6,0 ferðir ella lægri. Í 2019 verður hetta 6,0 ferðir, og harvið er lyklatalið komið aftur niður á mest loyvdu áseting í mun til innanhýsiskravið. Kravið til lyklatalið frá lánveitarunum er, at hetta ikki má verða størri enn 9 ferðir.

Mynd 10 – Nettoskuld í mun til EBITDA 2018-2028 1)



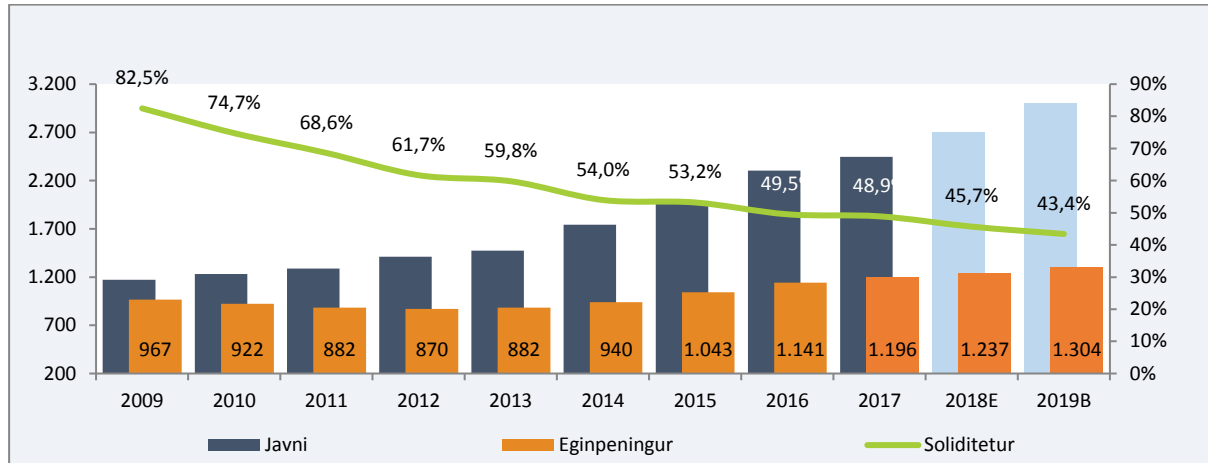
1) Innroknað í nettoskuld eru fíggjarligu amboðini

Av mynd 10 framgongur, at nettoskuldin í mun til EBITDA í tíðarskeiðnum ætlandi heldur seg innan fyri ásettu margin upp á 6 ferðir, undantikið fyrri 2018 sum umrøtt frammanfyri. Henda gongd í nettoskuldini í mun til EBITDA hongur saman við núverandi prísstöði í mun til samlaðu útreiðslurnar og íløgurnar, har SEV ásetur elprísirnar árliga í sambandi við rakstrar-, fíggjar- og íløguaetlanina. Samlaða ætlanin verður umrødd við og viðgjørd av myndugleikanum á økinum, sum er ORKA (fyr Jarðfeingi) sambært galdandi lóggávu.

Í sambandi við rakstrar-, fíggjar og ílögúætlunina hjá SEV fyri 2019 hækka prísurin til allar kundar felagsins við 0,10 kr. pr. kWt. Hetta fyri at halda seg til ásetta markið upp á 6 ferðir, samstundis eru eisini neyðugar tillagingar í rakstur og ílögum gjørdar.

Rakstrar-, fíggjar og ílögúætlunin hjá SEV fyri 2019 skal viðgerast av leiðslu, nevnd og eigarunum í oktober og november 2018, tá verður endalig støða tikin til ætlanina sum heild herundir móguligar prísbroyingar.

Mynd 11 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2009-2019

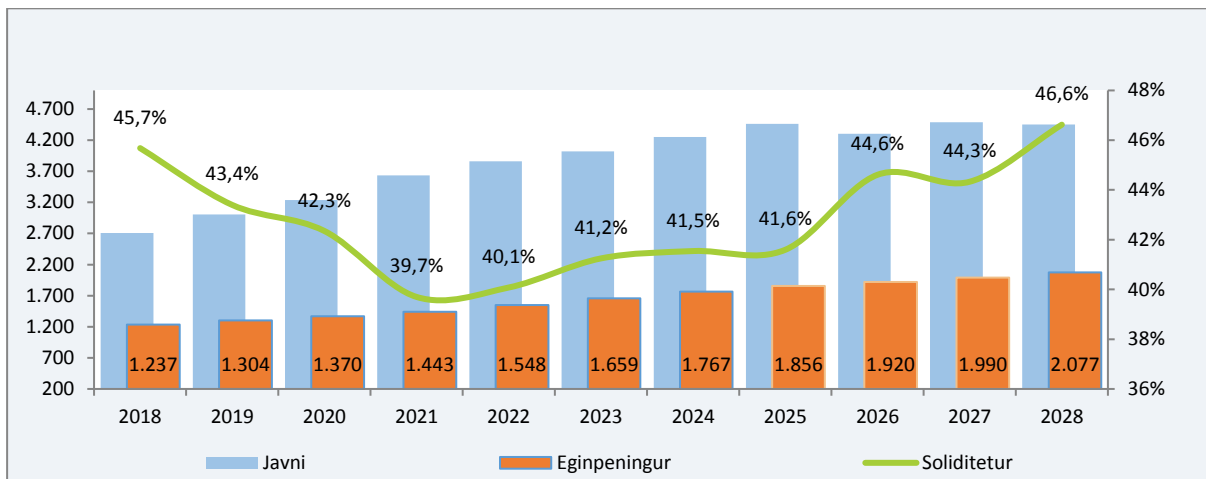


Gjøgnum øll árin hevur SEV havt ein góðan soliditet (eginpeningur í mun til samlaðu ognirnar), og í 2017 var hesin 48,9%. Innanhýsis kravið til eginpeningspartin er ásett 42,5%, har kravið frá lánveitarum til SEV er, at eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar ikki má verða minni enn 37,5%.

Við hesum lýkur felagið bæði krøvini í 2019, men sum niðanfyrir standandi mynd vísir, so fer eginpeningsparturin niður um innanhýsis markið upp á 42,5% í 2021 og fram til og við 2025 fyri síðani at hækka upp í 43,9% í 2026.



Mynd 12 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2018-2028



Sum mynd 12 vísir, er ætlanin, at SEV framhaldandi fer at hava ein nøktandi soliditet komandi árin, men at innanhýsis markið fyri soliditetin uppá 42,5% klárar felagið ikki at halda í 2020 til 2025. Í 2026 kemur soliditeturin upp aftur á 44,6%, sum er hægri enn innanhýsis markið uppá 42,5%. Innanhýsis markið fyri soliditetin skal endurskoðast í sambandi við virksemið hjá felagnum.

7. Høvuðs- og lyklatöl fyrri 2009-2021

Fyrir 2018 verður úrslitið væntandi eitt avlop upp á 49,9 mió. kr. áðrenn skatt, meðan úrslitið fyrir 2019 áðrenn skatt er eitt væntað avlop upp á 81,3 mió. kr. eftir prishækkingina upp á 0,10 kr. pr. kWt. Eftir skatt verða úrslitini ávikavíst 40,9 mió.kr. og 66,6 mió.kr.

Í 2020 er innroknað ein ætlað prishækkan uppá 0,08 kr. pr. kWt. og 0,03 kr. pr. kWt í 2021, men hetta eru prísbrotyngar sum skulu endurskoðast í 2019, tá fíggarætlanin fyrir 2020 skal gerast.

Frá 2008-2012 hevði SEV eitt samlað hall upp á tilsamans umleið 100 mió. kr, tá ið hædd var tikin fyrir brotynging 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. Henda gongd helt fram árinum 2014 til 2017, og úrslitið gjørdist eitt avlop av rakstrinum upp á ávikavíst 57,8 mió. kr., 103,1 mió. kr., 92,7 mió. kr. og 89,0 mió. kr. Fyrir 2018 verður úrslitið framroknað at verða 49,9 mió. kr. áðrenn skatt, sum ikki er nøktandi í mun til virkseimið hjá felagnum. Inntøkur felagsins styrkjast í 2019, við at splan økist, og at prísurin fyrir allar kundar hækkar við 0,10 kr. pr. kWt.

Yvirskipað sæð hevur felagið sett sær sum mál, at úrslitið av rakstrinum skal lúka kravið um eina nøktandi eginfígging til íløgurnar, sum ætlandi standa fyrir framman. SEV hevur brúk fyrri, at ætlaðu íløgurnar verða fíggaðar við eina nøktandi eginfígging saman við fremmanda fígging. Hetta krav kann røkkast við, at SEV hevur eitt nøktandi avlop av rakstrinum, tí hetta verður mett at verða einasti hátturin, eginfígging fæst til vega hjá felagnum.

Tí er ein av málsetningunum hjá nevnd og leiðslu, at úrslitini frá rakstrinum altíð eru nøktandi í mun til raksturinn hjá felagnum og ætlaðu íløgurnar komandi árinum. Nevnd og leiðsla eru ikki nøgd við framroknaða úrslitið fyrir 2018, grundað á tær stóru íløgur sum standa fyrir framman.

Ætlaða úrslitið fyrir 2019 upp á 81,3 mió. kr. áðrenn skatt verður mett nøktandi. Úrslitið eftir skatt verður 66,6 mió.kr.

7.1 Rentuberandi skuld í mun til EBITDA

Onnur elfeløg uttanlanda, sum SEV kann samanbera seg við, hava eina skuld í mun til EBITDA³ í 2017, sum niðanfyrri standandi talva vísir.

NGF Nature Energy	SEV	Nukissiorfiit	Landsvirkjun	Orkuveita	Miðal
5,0x	4,2x	4,5x	5,9x	5,4x	5,0x

Mett verður, at tað ikki er gott fyrri 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. Hetta støðið klárar felagið ikki at lúka við ársenda 2018, og skuldin í mun til EBITDA fer at liggja á 6,2 ferðir. Hetta lækkar til 6,0 ferðir í 2019, har tað er hægst fyrri síðani at falla aftur til 4,3 ferðir í 2028.

³ Earnings before interests, tax, depreciation and amortisation. Úrslit áðrenn rentur, skatt, avskrivningar og avdráttir. Roknskapir hjá feløgum: Talið fyrri NGF Nature Energy er fyrri 2016 og talið fyrri Orkuveita kemur frá teirra meting fyrri 2017.

7.2 Høvuðs- og lyklatöl 2009-2021

Fyri at gera eina lýsing av fíggjarligu støðuni hjá SEV er niðanfyrri standandi talva við høvuðs- og lyklatølum víst fyri tíðarskeiðið 2009 til 2017, har tøluni eru staðfest, og fyri tíðarskeiðið 2018 til 2021 har tøluni eru framroknað, ætlað og framskrivað.

Talvan vísir eina støðuga framgongd í nettoumsetninginum, sum stavar frá príshækkingum í tíðarskeiðnum 2011-2014, eins og sølan av kWt hevur verið hækkandi frá 2012.

Miód. kr.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018F	2019Æ	2020F	2021F
Nettoumsetningur	277	278	316	356	384	411	422	420	432	420	483	545	583
EBITDA	78	15	36	76	104	156	221	244	226	193	236	281	329
Ársúrslit	15	-46	-39	-12	11,9	57,8	103	93	89	41	67	66	73
Íløgur	80	93	96	148	155	275	232	242	389	410	424	480	538
Gjaldføri	37	42	57	87	67	132	222	335	248	213	198	106	147
Aktiv tilsamans	1.151	1.201	1.287	1.411	1.475	1.742	1.960	2.304	2.447	2.709	3.005	3.235	3.634
Eginogn	967	922	885	870	882	940	1.042	1.141	1.196	1.237	1.303	1.370	1.443
Skuld tilsamans	187	293	382	519	575	783	898	1.134	1.222	1.433	1.648	1.798	2.108
Renting av eginogn	2,3	-4,9	-4,4	-1,4	1,4	6,3	10,4	8,1	7,6	3,4	5,2	5,0	5,2
Nettoskuld í mun til EBITDA	1,9	12,0	7,4	4,9	4,3	3,6	2,8	3,1	4,2	6,2	6,0	5,9	5,9
Eginognarpartur	82,5	74,8	68,6	61,7	59,8	54,0	53,2	49,5	48,9	45,7	43,4	42,3	39,7
Ársverk	-	175	166	157	159	160	161	162	167	171	176	177	177

Sum talvan frammanfyri vísir, er eginognin hjá SEV í 2009 munandi økt orsakað av broyting í avskrivningartíðarskeiðnum av materiellu støðisognini. Peningastreymarnir hava verið smáir árinum 2008-2012 í mun til íløgur, tí hevur verið neyðugt við øking av elprísinum og øktari lántøku til rakstur og íløgur.

SEV hækkaði elprísir 0,15 kr. pr. kWt 1. januar 2011, og 1. januar 2012 hækkaði elprísir 0,10 kr. pr. kWt við góðkenning frá Elveitingareftirlitinum. Samstundis ásannaðu Elveitingareftirlitið og SEV, at høgi oljuprísir og tørvurin at útbyggja og endurnýggja bæði í framleiðsluni og á linjuøkinum bóru við sær, at neyðugt var at hækka prísir aftur 1. januar 2013.

1. januar 2013 hækkaði SEV prísirnar 0,05 kr. pr. kWt fyri allar brúkarar umframt 0,06 kr. pr. kWt fyri brúkarar, sum koma undir serstøku gjaldskrána, og sum hava eina nýtslu størri enn 30.000 kWt (áður 20.000 kWt) - nevndir "ídnaðarkundar". Harumframt fekk SEV góðkenning frá Elveitingareftirlitinum at hækka prísir fyri ídnaðarkundarnar 0,05 kr. pr. kWt pr. 1. januar 2014. Prísir pr. kWt uttan MVG gjørdist soleiðis 1,15 kr. fyri hendan kundabólk. Eingin prísbroyting var upp á kWt-prísir í 2015 og 2016, meðan SEV lækkaði kWt prísir fyri allar brúkarar við 0,05 kr. pr. kWt í 2017.

Í 2018 lækkaði felagið prísir fyri allar kundar felagsins við 0,05 kr. pr. kWt uttan kundarnar í serligu prískránni við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt. Hvussu prísásetingin fyri henda



kundabólk framyvir fer at verða, er ein spurningur, sum skal umrøðast millum SEV, myndugleikar og vinnulívið tí talan er um eina serliga skipan frá kreppuni í 1990'unum.

Í figgjarætlanini fyri 2019 er ætlað við eini príshækking fyri allar kundar felagsins við 0,10 kr. pr. kWt. Í 2020 er innroknað ein príshækkan upp á 0,08 kr. kWt. og í 2021 0,03 kr. pr. kWt. Príshækkarnir fevna ikki serligu søluna til elbilar og hitapumpur.

SEV metir høggar oljuprísir vera rættiliga álvarsamar. Oljuprísurin er lækkaður munandi síðani miðskeiðis í 2014 fram til byrjanina av 2016 fyri síðani at hækka aftur. SEV ynskir alla tíðina at arbeiða fyri at seta tiltøk í verk, sum minka um oljuútreiðslurnar. Eisini arbeiðir SEV í aðrar máttar áhaldandi við at fáa framleiðslukostnaðin fyri elmegina niður.

Hetta er millum annað gjørt við víðkanini av Eiðisverkinum, vindmyllulundunum í Neshaga og í Húsahaga. Hesi trý tiltøk hava við sær, at oljunýtslan hjá SEV minkar umleið 14.000 tons, og tað fer, tá ið avtornar, at síggjast aftur í einum meiri støðugum búskapi umframt eini munandi minking í CO₂ útláttinum á umleið 30.000 tons árliga.

Hetta eru tí tiltøk, sum hvør einstakur elbrúkari og harvið eisini alt samfelagið fær ágóðan av, bæði hvat spardari olju og umhvørvinum viðvíkur.

Avbjóðingarnar eru stórar við einum so stórum parti av elframleiðsluni burtur úr vindmegi, tí er battarískipanin í Húsahaga sett upp fyri at fáa so stóran part av elframleiðsluni til høldar. Skipanin hevur víst seg at roynast sera væl, og hevur hon minkað munandi um tann vind, sum SEV ikki hevur fingið nýtt á netinum.

Vindmyllufeløgini hjá SEV og Fjarhitafelagið

8. Sjálvstøðug partafeløg at reka vindmyllulundirnar

Við árslok 2016 vóru vindmyllufeløgini stovnaði ávikavist P/F Vindfelagið í Neshaga, skrásetingar nr. 6387 og P/F Vindfelagið í Húsahaga, skrásetingar nr. 6386. Hesi feløg eiga og reka vindmyllulundina í ávikavist Neshaga og Húsahaga. Fyri fleiri upplýsingar um vindfeløgini verður víst til roknskapirnar 2016 og 2017 fyri vindfeløgini og fíggarætlanina 2018 brot 8, sum eru at finna á www.sev.fo.

8.1 Neshagi

Vindmyllulundin í Neshaga var liðug og tikin í nýtslu í november 2012. Sostatt hevur hendan framleitt el til brúkararnar í 6 ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hevur í ætlanini fyri 2019 og fram tikið virknaðin av vindmyllulundini í Neshaga burtur úr fíggarætlanini, soleiðis at skilja, at fíggarætlanin hjá SEV er ein samtaksætlan innihaldandi móðurfelagið og dótturfeløgini 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 2019 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 2016-2017, staðfest ultimo september 2018 og rakstrarætlan 2019-2021 hjá dótturfelagnum í høvuðstølum í t.kr.

t. kr.	2016	2017	2018 30. sept	2018Æ	2019Æ	2020	2021
Søla	6.552	6.681	4.907	6.895	6.964	7.033	7104
Rakstur og viðlíkahald	717	899	555	2.155	2.176	2.198	2.220
Fíggararkostnaður avskrivningar	4.043	3.663	2.641	4.013	3.968	3.921	3.874
Úrslit áðrenn skatt	1.790	2.121	1.709	726	819	914	1.010
Skattur av ársúrsliti	245	459		130	147	164	182
Ársúrslit	1.545	1.662		595	672	749	828

Niðanfyrir er fíggarstøðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018 30. sept	2018Æ	2019Æ	2020	2021
Samlaðar ognir	36.965	36.540	36.285	33.525	31.974	30.453	28.963
Áogn	2.183	5.024	7.039	6.007	7.967	9.956	11.978
Millumrokning fyri lán	28.175	25.628	23.665	23.864	21.641	19.371	17.053

8.2 Húsaðagi

Vindmyllulundin í Húsaðaga var liðug og tikin í nýtslu í október 2014. Sostatt hefur hendan framleitt el til brúkararnar í 3 ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hefur í ætlanini fyri 2018 og fram tikið virknaðin av vindmyllulundini í Húsaðaga burtur úr fíggarætlanini, soleiðis at skilja, at fíggarætlanin hjá SEV er ein samtaksætlan innihaldandi móðurfelagið og dótturfeløgini 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 2019 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 41,4 GWt um árið fyri góð 0,33 kr. pr. kWt. sambært serligari prísavtalu, sum er góðkend av myndugleikanum. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 13,8 mió. kr.

Niðanfyrir er víst staðfestu tøluni fyri 2017, staðfest ultimo september 2018 og rakstrarætlan 2019-2021 hjá dótturfelagnum í høvuðstølum í t. kr.

t. kr.	2016	2017	2018 30.sept	2018€	2019€	2020	2021
Søla	14.158	13.685	10.836	13.614	13.750	13.887	14.026
Rakstur og viðlíkahald	4.755	4.261	3.269	4.669	4.716	4.733	4.811
Fíggarjarkostnaður og avskrivningar	9.991	8.876	6.470	8.736	8.617	8.495	8.371
Úrslit áðrenn skatt	-587	548	1.088	208	416	658	844
Skattur av ársúrsliti 18%	105	99		0	0	0	0
Ársúrslit	-481	450		208	416	658	844

Niðanfyrir er fíggarstöðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018 30. sept	2018€	2019€	2020	2021
Samlaðar ognir	96.518	91.446	88.271	85.700	80.736	76.134	71.779
Áogn	3.705	5.913	8.197	7.444	9.757	12.434	15.357
Millumrokning fyri lán	75.000	69.479	65.215	63.762	57.965	52.047	46.004

Elorkukeypið á 41,4 GWt frá dótturfelagnum hefur SEV bundið seg til at keypa, um felagið er ført fyri at veita hesa nøgd, sjálvst um SEV ikki er ført fyri at fáa allan vindin til sættis. Fyri 2017 og frameftir verður roknað við, at næstan allur vindurin fæst til høldar, og allar vindmyllurnar kunnu framleiða fult inn á netið hjá felagnum. Hetta er grundað á nýggju battarískepanina hjá SEV í Húsaðaga.

9.0 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 hefur sambært seinastu ársfrásøgn felagsins 1.097 brúkarar móti 1.051 kundar í 2016. Sostatt eru 46 nýggir brúkarar komnir afturat.

Roknskapur felagsins við ársenda 2017 javnvigaði við einum fíggarstøðujavna á 126,8 mió. kr. móti 95,1 mió. kr. í 2016, og eginognin var í 2017 komin upp á 62,2 mió. kr. móti 60,8 mió. kr. í 2016 mió. kr. Ársúrslitið fyri 2017 gjørdist 0,4 mió. kr. móti 1,1 mió. kr. í 2016. Sostatt er talan um eitt minni úrslit í 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, til dømis BankNordik, stórhøllin á Hálsi og nýggi FSF bygningurin. Seinri er ætlanin at knýta svimjihølinu og Tórsvøll í fjarhitaskipanina.

Felagið skrivar í síni ársfrágreiðing fyri 2017, at hildið verður fram á grønu leiðini, sum eigarar og nevndin hava avgjørt, við at knýta vesturbýin og Argir í skipanina hjá Fjarhitafelagnum. Komandi ár (2018) er ætlanin at leggja fjarhitaleiðing í Hoydalsvegin oman til Finsen. Eisini verður nýggi fjarhitaleiðing lögð í Klingurstjørn 2, úti á Fløtum og Undir Kongavarða.

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

Tað hefur 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 grønn upphitingarloysn.

Tórshavn, hin 9. november 2018

Elfelagið SEV

Rakstrartöl og talvur frá síðu 60 og fram

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

Rakstur / Operations	2018		2018		Frávik millið ætlað og staðfest/-framroknað kr	%	2019		2020		2021	
	Staðfest og Framroknað / Actual and projected		Ætlan / Budget				Ætlan / Budget		Ætlan og framskrivning / Budget and projections		Framskriving / projections	
	íalt / total	íalt / total	íalt / total	íalt / total			íalt / total	íalt / total	íalt / total	íalt / total	Ár / year	
Inntøkur / Revenue												
kWh-gjald / kWh charges	402.804.069	396.632.208	-6.171.860	-1,5			456.199.531	521.805.357	560.097.390			
Fast gjald / Fixed charges	17.022.880	17.022.880	0	0,0			17.072.880	17.072.880	17.072.880			
Íbinding / Connection fees	16.000.000	8.000.000	-8.000.000	-50,0			11.000.000	8.000.000	8.000.000			
Annað / Other charges	3.000.000	500.000	-2.500.000	-83,3			1.000.000	1.000.000	1.000.000			
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-2.685.412	-2.561.496	123.916	-4,6			-2.685.412	-2.685.412	-2.685.412			
Nettuumsetningur / Net Turnover	436.141.537	419.593.592	-16.547.945	-3,8			482.586.999	545.192.825	583.484.858			
Oljútreiðslur til egna nýtslu / Cost of oil used in production	91.088.158	105.561.412	-14.473.253	-15,9			116.076.820	131.439.530	107.830.837			
Tilfar og tænaúveitingar / Materials and services	52.378.206	52.162.251	215.954	0,4			54.755.100	54.409.801	68.565.498			
Framleiðsluvirkir	21.836.526	22.813.016	976.490	4,5			21.550.000	21.765.500	35.528.155			
Netvirksemi uttan fyrising	11.500.079	10.395.354	-1.104.725	-9,6			12.000.000	12.135.150	12.241.200			
Fyrising	19.041.600	18.953.881	-87.719	-0,5			21.205.100	20.509.151	20.796.143			
Bruttovinningur / Gross profit	292.675.173	261.869.929	-30.805.243	-10,5			311.755.079	359.343.494	407.088.523			
Starvsfólkaútreiðslur - Salaries and wages	71.864.965	69.349.975	2.514.991	3,5			75.896.923	77.514.862	78.289.536			
Framleiðsluvirkir	33.281.035	34.369.693	-1.088.658	-3,3			32.796.460	33.452.389	33.788.837			
Netvirksemi uttan lönir hjá fyrising	24.807.259	20.389.061	4.418.197	17,8			27.988.184	28.647.948	28.984.427			
Fyrising	13.776.671	14.591.221	-814.549	-5,9			15.112.279	15.414.525	15.516.273			
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar / Profit before depreciation, amortization and impairment	220.810.208	192.519.955	-28.290.253	-12,8			235.858.156	281.828.632	328.798.987			
Avskrivningar / Depreciation, amortization and impairment	110.826.274	114.029.553	-3.203.279	-2,9			122.988.810	164.642.950	194.932.210			
Framleiðsluvirkir	63.633.631	68.860.138	-5.226.508	-8,2			71.148.138	101.293.638	123.579.138			
Bygningar og jarðarðki	1.606.565	1.530.655	75.910	4,7			1.956.655	7.228.655	7.438.011			
Bytisivirkir	29.943.964	30.499.236	-555.272	-1,9			33.894.493	38.811.636	44.983.064			
Rakstrargægn	15.642.115	13.139.524	2.502.591	16,0			15.989.524	17.309.021	18.931.996			
Úrslit áðrenn figgjarpostar og skatt / Profit before financials and tax	109.983.933	78.490.402	-31.493.531	-28,6			112.869.346	117.185.682	133.866.777			
Virðisjavnun av kapitalþørtum / Subsidiary fair value adjustments	0	0	0	0,0			0	0	0			
Rentuútreiðslur / Interest expenses	30.435.820	28.617.359	1.818.461	6,0			31.592.189	36.336.058	45.696.058			
Rentuinntøkur / Interest revenue	0	0	0	0,0			0	0	0			
Úrslit áðrenn skatt / Profit before tax	79.548.113	49.873.043	-29.675.070	-37,3			81.277.157	80.849.624	88.170.719			
Skattur / tax	0	8.977.148	-8.977.148	-100,0			14.629.888	14.552.932	15.870.729			
Úrslit eftir skatt / Profit after tax	79.548.113	40.895.895	-38.652.218	-48,6			66.647.269	66.296.692	72.299.989			

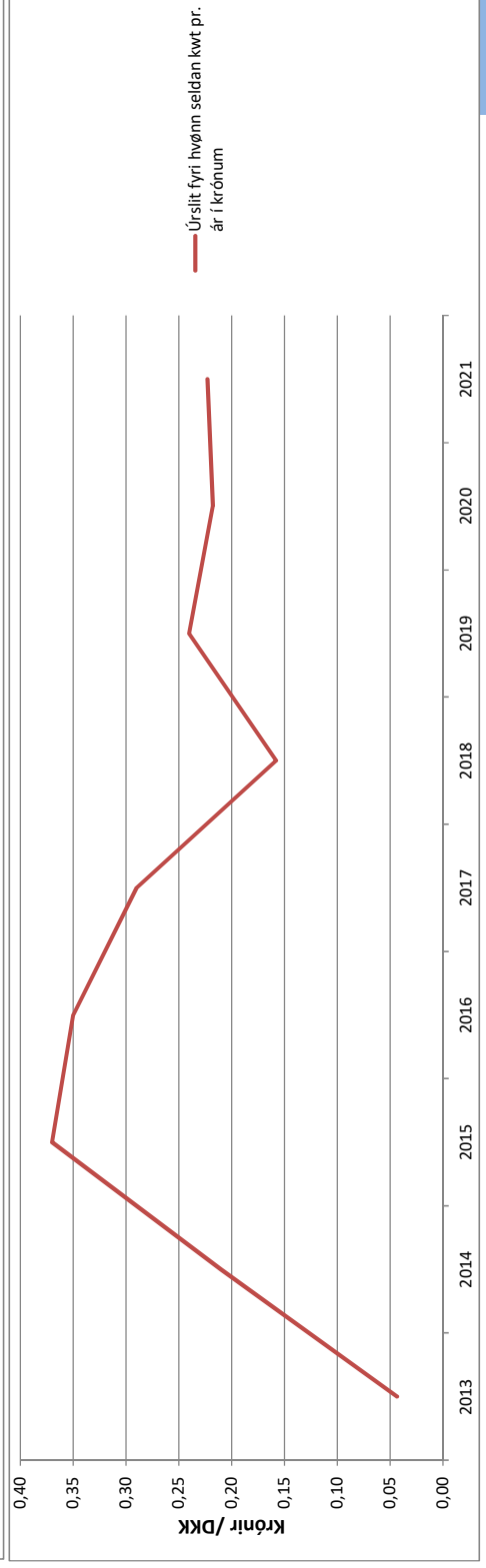
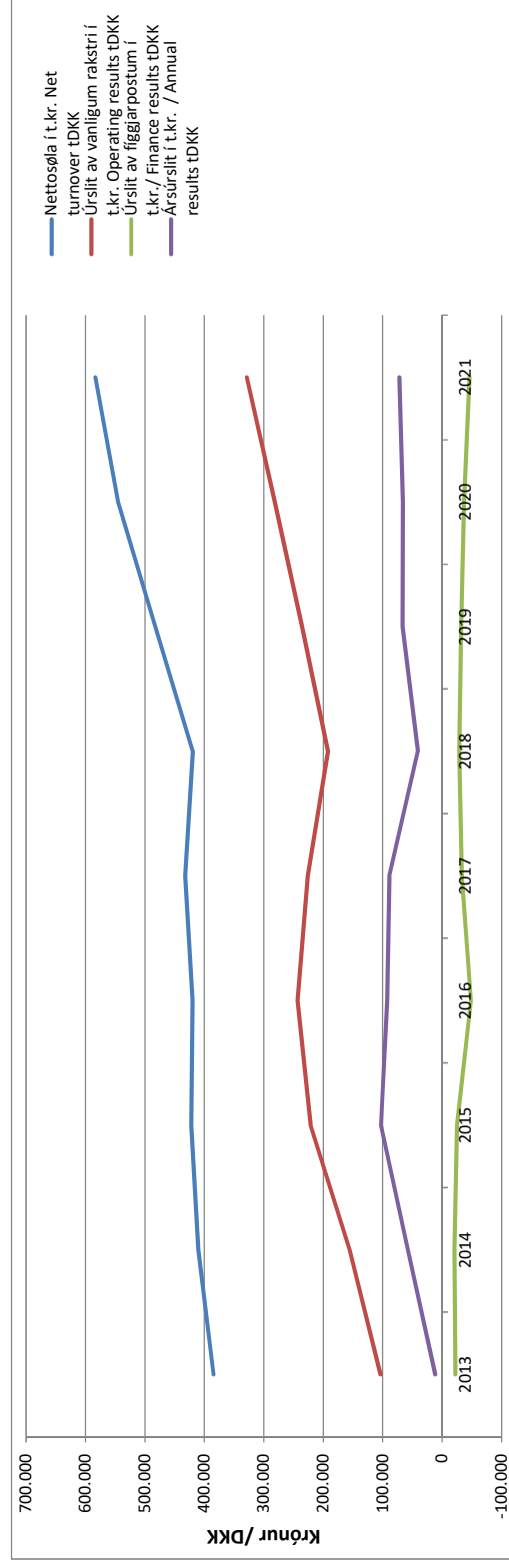
JAVNI / PR. 31. DESEMBER / BALANCE PR. 31. DECEMBER	2016		2017		2018		2019		2020		2021	
AKTIV / ASSETS	íalt		íalt		íalt		íalt		íalt		íalt	
Fastar ognir og avskrivningar / Fixed assets and depreciation, amortization and impairment												
Útvegnaðir við ársbyrjan / Acquisition value beginning-of-year	2.956.350.005	3.183.758.542	3.292.846.087	3.560.319.099	3.760.463.099	4.810.323.099						
Tilgöngd / additions	227.408.539	111.466.847	267.473.012	200.144.000	1.049.860.000	680.292.658						
Frágöngd / disposals	0	2.379.302	-	-	-	-						
Útvegnaðir við ársenda / Acquisition value year-end	3.183.758.544	3.292.846.087	3.560.319.099	3.760.463.099	4.810.323.099	5.490.615.757						
Avskrivningar við ársbyrjan / Depreciation, amortization and impairment beginning-of-year	1.554.106.275	1.647.343.928	1.750.085.720	1.864.115.273	1.987.104.083	2.151.747.034						
Avskrivningar í árinum / Depreciation, amortisation and impairment over the year	93.237.653	102.741.792	114.029.553	122.988.810	164.642.950	194.932.210						
Avskrivningar við ársenda / Depreciation, amortization and impairment year-end	1.647.343.928	1.750.085.720	1.864.115.273	1.987.104.083	2.151.747.034	2.346.679.243						
Fastar ognir við ársenda / Fixed assets year-end	1.536.414.615	1.542.760.367	1.696.203.826	1.773.359.016	2.658.576.066	3.143.936.514						
Ílögurbeði í gerð / Investment works in progress	238.753.463	518.105.660	661.342.648	885.246.648	315.246.648	173.013.990						
Materiel stöðio / Tangible fixed assets	1.775.168.078	2.060.866.027	2.357.546.474	2.658.605.664	2.973.822.714	3.316.950.504						
Kapítalpartar í dótturfélögum / Investments in subsidiaries	-	-	-	-	-	-						
Kapítalpartar í assosíeraðum virkjum / Investments in associates	2.750.000	2.750.000	2.750.000	2.750.000	2.750.000	2.750.000						
Avleidd figgjaflið amboð/derivatives	50.657.737	20.532.250	20.532.250	20.532.250	20.532.250	20.532.250						
Figgjaflið stöðio / Financial Assets	53.407.737	23.282.250	23.282.250	23.282.250	23.282.250	23.282.250						
STÖÐIOGN TILSAMANS / Total Assets	1.828.575.815	2.084.148.277	2.380.828.724	2.681.887.914	2.997.104.964	3.340.232.754						
Olja á goymslu - Oil inventory	15.086.325	16.670.548	16.088.721	24.453.826	21.981.713	30.044.407						
Tilfar á goymslu - Materials inventory	20.307.082	18.955.624	18.955.624	19.376.976	19.376.976	19.376.976						
Arbeði í gerð fyrir fremmanda rokning / paid for work in progress	0	0	0	0	0	0						
Goymslur tilsamans / Total Inventory	35.393.407	35.626.172	35.044.345	43.830.802	41.358.689	49.421.383						
Vöru- og tænaúðgn (Eiskuldarar) / Electricity debtors	93.663.049	75.887.591	75.887.591	80.878.735	91.313.039	97.695.045						
Skuldarar aðrir / Other debtors	0	0	0	0	0	0						
Millumrokning við net / Settlement grid	0	0	0	0	0	0						
Millumrokning við dótturfélög / Settlement with subsidiary company's	0	0	0	0	0	0						
Önnur áögn / Other receivables	105.767	7.047	7.047	7.047	7.047	7.047						
Tíðavörðing / Prepayments and accrued income	10.724.892	3.516.379	3.516.379	3.516.379	3.516.379	3.516.379						
Skuldarar tilsamans / Total Receivables	104.493.708	79.411.017	79.411.017	80.878.735	91.313.039	97.695.045						
Lánsbrøv / Obligations	0	0	0	0	0	0						
Virðisbrøv tilsamans / Total shares	0	0	0	0	0	0						
Tökur peningur / Cash and cash equivalents	335.498.325	247.992.531	213.287.718	198.164.510	105.834.893	146.433.122						
ÖGN Í UMFERÐ TILSAMANS / TOTAL CURRENT ASSETS	475.385.440	363.029.720	327.743.080	322.874.047	238.506.621	293.549.550						
AKTIV TILSAMANS / TOTAL ASSETS	2.303.961.256	2.447.177.997	2.708.571.804	3.004.761.961	3.235.611.585	3.633.782.304						

JAVNI PR. 31. DESEMBER / BALANSE PR. 31 DECEMBER		2016		2017		2018		2019		2020		2021	
PASSIV / LIABILITIES		falt		falt		falt		falt		falt		falt	
Innskot / Deposits		4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875
Kapitalkonto / Capital account		1.044.109.602	1.103.283.103	1.192.257.478	1.192.257.478	1.192.257.478	1.233.153.373	1.233.153.373	1.233.153.373	1.299.800.642	1.299.800.642	1.366.097.334	1.366.097.334
Úrslit / Results		92.753.702	88.974.376	88.974.376	40.895.895	40.895.895	66.647.269	66.647.269	66.647.269	66.296.692	66.296.692	72.299.989	72.299.989
Eginogn tilsamans / Total Equity		1.141.003.180	1.196.397.354	1.196.397.354	1.237.293.248	1.237.293.248	1.303.940.517	1.303.940.517	1.303.940.517	1.370.237.209	1.370.237.209	1.442.537.198	1.442.537.198
Avsetingar til eftirløn og líknandi skyldur / Provisions for pensions and equivalent liabilities		18.450.559	17.089.212	17.089.212	17.089.212	17.089.212	17.089.212	17.089.212	17.089.212	17.089.212	17.089.212	17.089.212	17.089.212
Avsetingar til útsettan skatt / Provisions for deferred tax		10.618.669	12.110.938	12.110.938	21.088.086	21.088.086	35.717.974	35.717.974	35.717.974	50.270.906	50.270.906	66.141.636	66.141.636
Aðrar avsetingar / Other Provisions		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Avsetingar tilsamans / Total Provisions		29.069.228	29.200.150	29.200.150	38.177.298	38.177.298	52.807.186	52.807.186	52.807.186	67.360.118	67.360.118	83.230.848	83.230.848
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings		1.042.116.000	1.132.318.261	1.132.318.261	1.348.116.000	1.348.116.000	1.563.029.000	1.563.029.000	1.563.029.000	1.713.029.000	1.713.029.000	2.023.029.000	2.023.029.000
Langfreistað skuld til samans / Total long-term debt		1.042.116.000	1.132.318.261	1.132.318.261	1.348.116.000	1.348.116.000	1.563.029.000	1.563.029.000	1.563.029.000	1.713.029.000	1.713.029.000	2.023.029.000	2.023.029.000
Stuttfreistaður partur av langfreistaðari skuld / Current portion of long-term debt		923.132	869.797	869.797	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings		28.342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Móttikin frammanundangjöld frá kundum (El-oggnarar) / Prepayment received from electricity debtors		5.216.696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vøru- og tænauskuld (aðrir ognarar) / Trade creditors		34.718.640	22.240.425	22.240.425	22.240.425	22.240.425	22.240.425	22.240.425	22.240.425	22.240.425	22.240.425	22.240.425	22.240.425
Millumrokning framleiðsla / Balance production		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Avleidd figgjárlig amboð/derivatives		33.997.611	56.739.457	56.739.457	56.739.457	56.739.457	56.739.457	56.739.457	56.739.457	56.739.457	56.739.457	56.739.457	56.739.457
Partafelagsskattur / Corporate tax		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Önnur skuld / Other debt		16.888.425	9.412.552	9.412.552	6.005.376	6.005.376	6.005.376	6.005.376	6.005.376	6.005.376	6.005.376	6.005.376	6.005.376
Tíðaravmarkingar / Prepayments		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stuttfreistað skuld tilsamans / Total short-term debt		91.772.846	89.262.231	89.262.231	84.985.258	84.985.258	84.985.258	84.985.258	84.985.258	84.985.258	84.985.258	84.985.258	84.985.258
SKULD TILSAMANS / TOTAL DEBTS		1.133.888.846	1.221.580.492	1.221.580.492	1.433.101.258	1.433.101.258	1.648.014.258	1.648.014.258	1.648.014.258	1.798.014.258	1.798.014.258	2.108.014.258	2.108.014.258
PASSIV TILSAMANS / TOTAL LIABILITIES		2.303.961.256	2.447.177.997	2.447.177.997	2.708.571.804	2.708.571.804	3.004.761.961	3.004.761.961	3.004.761.961	3.235.611.585	3.235.611.585	3.633.782.304	3.633.782.304

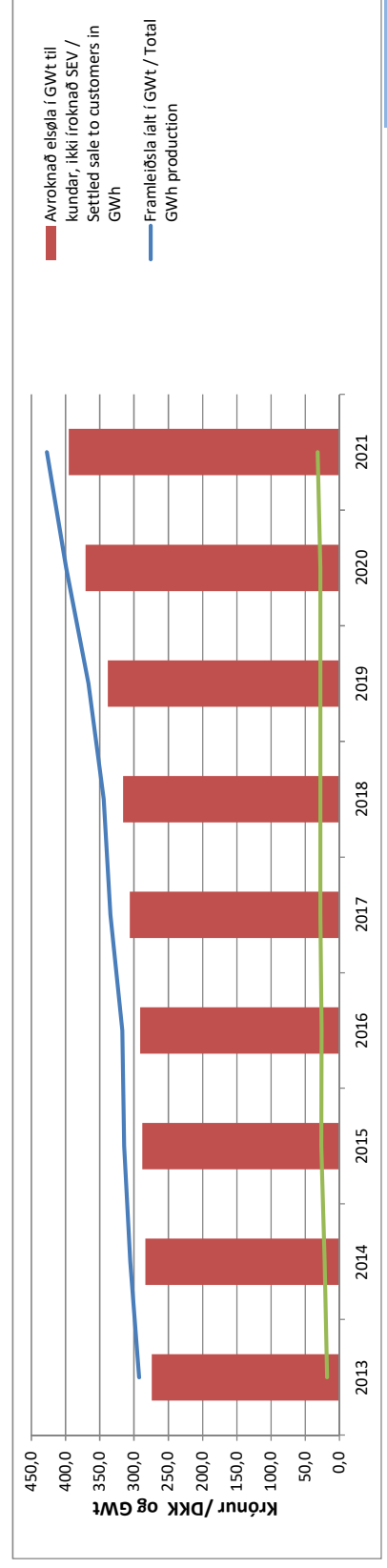
GJALDFÓRISVIRLIT / CASH FLOW STATEMENT		2018	2019	2020	2021
		íalt	íalt	íalt	
Rakstur / Operations					
Nettomsætingur / Net turnover		419.593.592	482.586.999	545.192.825	583.484.858
Streyngjald / kWh charges		396.632.208	456.199.531	521.805.357	560.097.390
Fast gjald / Fixed charges		17.022.880	17.072.880	17.072.880	17.072.880
Þvingingargjald / Connection fees		8.000.000	11.000.000	8.000.000	8.000.000
Ómaksgjald v.m. / Other charges		500.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000
Keyp av vindorku / Purchase of wind power		-2.561.496	-2.685.412	-2.685.412	-2.685.412
Breytilgur kostnaður / Variable costs					
Opljóstnaður / Cost of Oil		105.561.412	116.076.820	131.439.530	107.830.837
Tunguolja, gassolja og smyrjuolja til sundverkið / Heavy fuel oil, gas oil and lubricating oil for Sund power plant		105.561.412	116.076.820	131.439.530	107.830.837
Inntøkur frá sölu av olju til triðjamann / Revenue from oil sold to third parties		0	0	0	0
Søla av tunguolu til SL / Revenue from heavy fuel oil sold to SL		0	0	0	0
Keyp av tunguolu til SL / Cost of heavy fuel oil sold to SL		0	0	0	0
- Tilfar og tænastr / Materials and services		52.162.251	54.755.100	54.409.801	68.565.498
Framleiðsluvirkir / Power plants		22.813.016	21.550.000	21.765.500	35.528.155
Netvirksemi uttan fyrising / Grid less administration		10.395.354	12.000.000	12.135.150	12.241.200
Fyrising / Administration		18.953.881	21.205.100	20.509.151	20.796.143
Bruttovinningur / Gross Profits		261.869.929	311.755.079	359.343.494	407.088.523
- Lønartíðislaur / Wages and salaries		69.349.975	75.896.923	77.514.862	78.289.536
Framleiðsluvirkir / Power plants		34.369.693	32.796.460	33.452.389	33.788.837
Netvirksemi uttan fyrising / Grid less administration		20.389.061	27.988.184	28.647.948	28.984.427
Fyrising / Administration		14.591.221	15.112.279	15.414.525	15.516.273
Gjaldfórisbroyting frá vanilgum rakstri / Changes in cash flow from traditional operations/ EBITDA		192.519.955	235.858.156	281.828.632	328.798.987
Broytingar í goymslu, skuldarum og ognarum v.m. / Changes in inventory, debtors and creditors etc.		21.079.740	4.375.714	6.590.741	1.426.030
+/- broyting í vørgoymslu / changes in inventory		581.827	-8.786.456	2.472.113	-8.062.694
+/- broyting í skuldarum / changes in debtors		0	-1.467.718	-10.434.304	-6.382.005
+/- broyting í avsetingum/skyldum / changes in provisions		8.977.148	14.629.888	14.552.932	15.870.729
+/- broyting ognarum/changes in creditors		0	0	0	0
+/- broyting ognarum/stuttfrístað skuld/changes in creditors and short-term debt		-4.276.973	0	0	0
+/- broyting í fjárgjaldri amboð og jøvning av skuld í dollar/changes in derivatives and regulation of debt		15.797.739	0	0	0
+/- jøvning / Balancing		0	0	0	0
Gjaldfórisbroyting frá rakstri / Cash generated from operating activities		213.599.695	240.233.870	288.419.373	330.225.016
+/- lögur/Investments:		-410.710.000	-424.048.000	-479.860.000	-538.060.000
Netvirksemi / Grid		-200.378.012	-152.834.000	-187.600.000	-234.332.658
Framleiðsluvirksemi / Production		-67.095.000	-47.310.000	-862.260.000	-445.960.000
Fjárgjald stóðisagnir/financial fixed assets		0	0	0	0
Broyting í arbeiði / gerð / Changes to work in progress		-143.236.988	-223.904.000	570.000.000	142.232.658
Broyting í fjárgjaldri stóðisagnir / Changes in financial assets		0	0	0	0
Søla av vindmyllulund 2016 og skrivstovubýgning v.m. 2022 / Sale of wind turbine park 2016 and sale of officebuilding 2018		0	0	0	0
Jøvning til primo lögur av føstum ognum / Balancing of investments in fixed assets		0	0	0	0
Fjárgjaldar inngjaldingar og útgjaldingar / Net cash flow from financing activities		200.000.000	214.913.000	150.000.000	310.000.000
+/- broyting í langfrístaðari skuld / changes to long-term debt		200.000.000	214.913.000	150.000.000	310.000.000
Nýggj lántøka - New borrowings		0	0	0	626.000.000
Lántøka til umlegging av verandi skuld til langfrístað / Conversion of existing debt into long-term debt		0	0	0	-626.000.000
Avdráttir uppá skuld / Repayment of borrowings		0	0	0	0
Afturrindan av skuld í sambandi við sølu av vindmyllulund/Repayment of borrowing regarding sale of wind turbine park		0	0	0	0
Javnan av trekki frá lögufígging / Balancing withdrawals from investment financing		0	0	0	0
+/- Kapitalinntøkur og rentukostnaður og próvisión netto / Net proceeds from investments and interest expenses and provisions		-37.594.507	-46.222.077	-50.888.990	-61.566.787
Kapitalpartar / Subsidiaries		0	0	0	0
Gjald av skatt/tax		-8.977.148	-14.629.888	-14.552.932	-15.870.729
Kursreguleringar av lánum/interest rate adjustment during the year on loan in USD		0	0	0	0
Rentuinntøkur / Interest revenue		0	0	0	0
Rentutíðislaur / Interest expenses		-28.617.359	-31.592.189	-36.336.058	-45.696.058
Gjaldfórisbroyting íalt / Total net cash flow		-34.704.812	-15.123.207	-92.329.617	40.598.229
Tøkur peningur primo / Cash and Cash equivalents beginning of year		247.992.529	213.287.718	198.164.510	105.834.893
Tøkur peningur útkoma áðrenn rakstrarfríð / Cash and cash equivalents year-end before bank overdraft		213.287.718	198.164.510	105.834.893	146.433.122
+ Rakstrarfríð / Allowed bank overdraft		314.913.000	100.000.000	0	0
+ Lovt trott uppá kassakrætt / allowed overdraft		0	0	0	0
Tøkur peningur útkoma eftir rakstrarfríð / Cash and cash equivalents at the end of year after bank overdraft		528.200.718	298.164.510	105.834.893	146.433.122

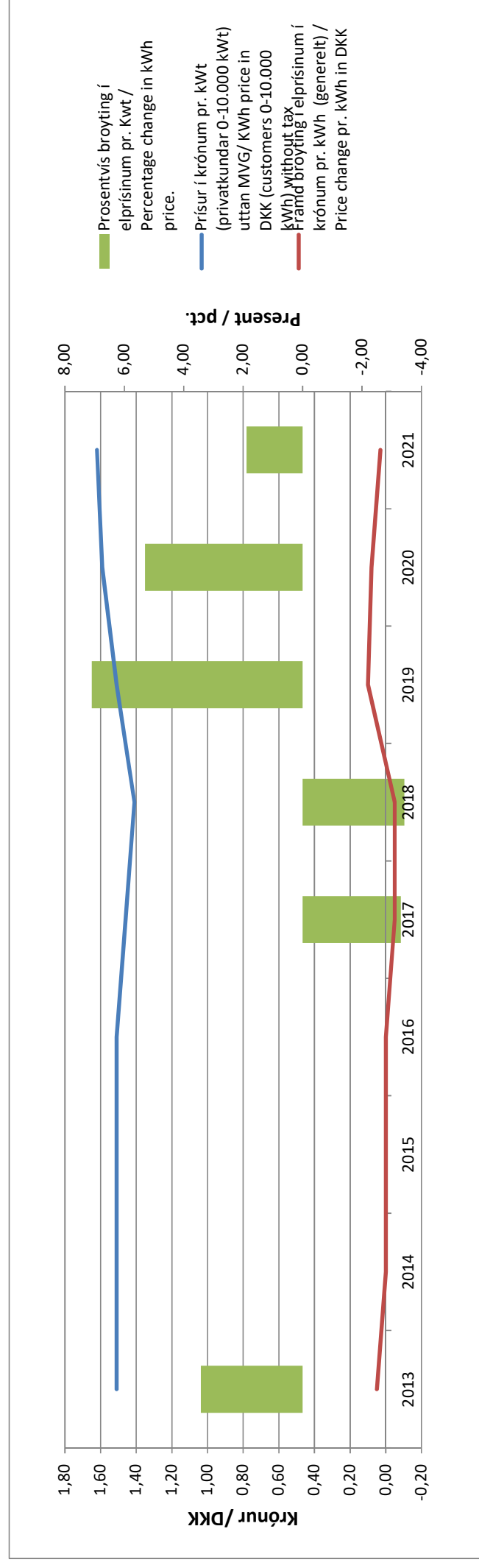
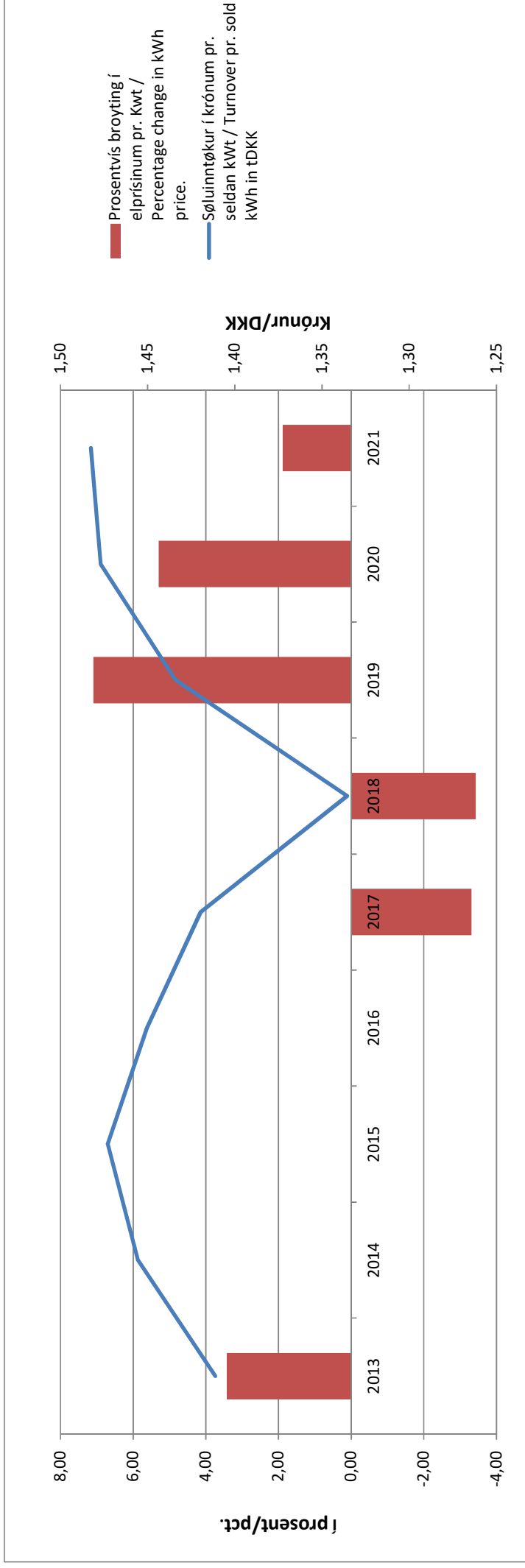
Ár	2018		2019		2020		2021	
		íalt		íalt		íalt		íalt
íflögur og útgreiningar harav í t.kr.								
Maskindeild (110)		900		3.100		100		600
Fossaverkið - (deild 120)		1.000		1.000		0		0
Heygaverkið - (deild 130)		700		3.000		0		0
Mýruverkið - (deild 140)		3.080		750		0		0
Eiðisverkið - (deild 150)		4.780		1.600		2.800		0
Verkið í Botni - (deild 160)		3.120		3.800		2.000		0
Vágsverkið - (deild 170)		6.830		3.900		2.300		2.400
Verkið í Trongsvági - (deild 180)		0		0		0		0
Sundsverkið - (deild 190)		219.408		193.614		74.450		0
Skopun - (deild 210)		0		0		0		0
Strond - (deild 220)		6.505		4.600		2.960		1.510
Vindorka - (deild 230, 231, 232, 240, 245 og 270)		5.000		31.150		160.000		240.000
Smáverk felags - (deild 290)		1.350		3.450		3.450		3.450
Mobilaggregat - (deild 291)		0		0		0		0
Fugloy - (deild 292)		1.110		0		200		0
Svínoy - (deild 293)		0		150		0		0
Mykines - (deild 294)		220		200		200		0
Hestur - (deild 295)		650		300		300		0
Koltur - (deild 296)		700		500		0		0
Nólsoy - (deild 297)		250		0		1.000		0
Skúvoy - (deild 298)		600		200		500		0
Dimun - (deild 299)		5		100		0		0
Sjóvarfalsorka		0		0		0		0
Sólorka		0		3.000		12.000		0
Pumped storage		0		13.000		50.000		125.000
Víkarvatn - (deild 200)		0		0		0		0
Annað innan framleiðslu		0		0		0		0
Framleiðsluvirkir íalt		256.208		267.414		312.260		372.960
Netvirkir uttan fyrirsiting		142.352		126.634		155.100		162.000
Koblingsstöðir		79.530		65.884		76.000		65.000
Býtisvirkir		54.322		47.950		16.500		41.000
Innlegging		1.100		2.300		2.600		1.000
Verkfrøði		7.400		10.500		60.000		55.000
Fyrirsiting		12.150		30.000		12.500		3.100
Netvirksemi íalt		154.502		156.634		167.600		165.100
ÍÁLT		410.710		424.048		479.860		538.060

Rakstrarroknskapur / Income Statement	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019			
Nettosóla í t.kr. Net turnover tDKK	384.626	410.551	421.952	420.270	432.277	419.594	482.587	545.193	583.485	
Úrslit av vanligum rakstri í t.kr. Operating results tDKK	103.914	155.573	221.483	243.621	226.255	192.520	235.858	281.829	328.799	
Úrslit av fíggiarpostum í t.kr. / Finance results tDKK	-22.011	-20.613	-24.830	-48.286	-32.948	-28.617	-31.592	-36.336	-45.696	
Skattur	0	0	0	-9.343	-1.591	-8.977	-14.630	-14.553	-15.871	
Ársúrslit í t.kr. / Annual results tDKK	11.866	57.763	103.067	92.754	88.974	40.896	66.647	66.297	72.300	
Yvirsjótstig (í prosent) / Operating Profit Margin (%)	27,02	37,89	52,49	57,97	52,34	45,88	48,87	51,69	56,35	
Úrslit fyri hvønn seldan kwrt pr. ár í krónum	0,04	0,21	0,37	0,35	0,29	0,16	0,24	0,22	0,22	

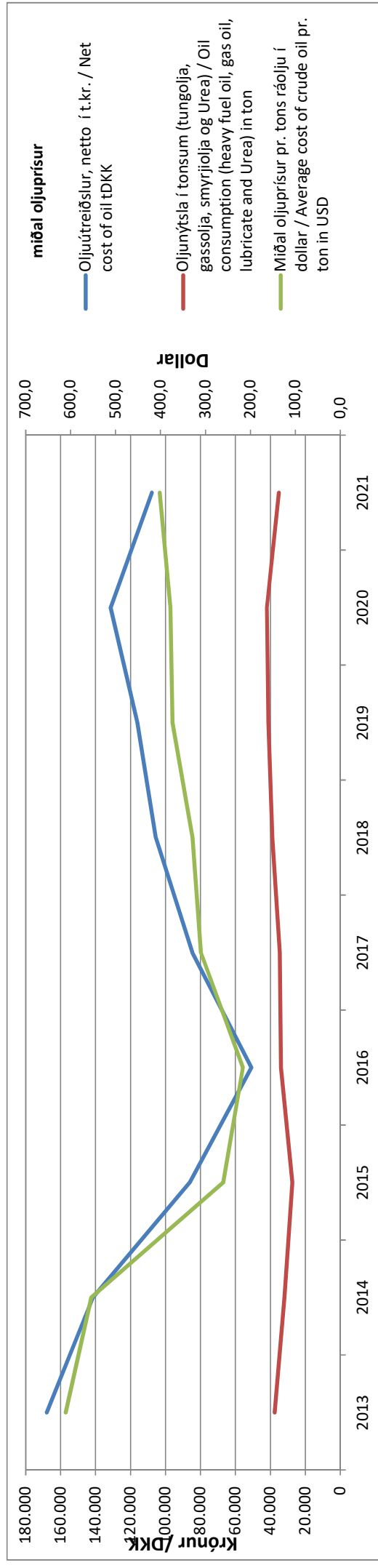


Framleiðsla / Production	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivnað / projections
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019				
Framleiðsla av GWT við vindorku / GWh production utilising wind power	21,8	34,5	55,8	52,1	59,7	62,3	62,3	62,3	108,4	166,6	
Framleiðsla av GWT við vatnorku / GWh production utilising hydro power	90,6	120,7	133,1	106,3	111,2	106,2	117,0	117,0	117,0	117,0	
Framleiðsla av GWT við sjóarfali, sólorku og pumpað to storage/GWh production utilising tidal, solar and pumped to storage	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,5	
Framleiðsla av GWT við termiskari orku / GWh production utilising thermal power	180,1	150,2	125,5	158,9	163,4	175,6	187,1	171,8	139,3	139,3	
Framleiðsla ialt í GWT / Total GWh production	292,5	305,4	314,4	317,3	334,3	344,1	366,4	398,9	427,4	427,4	
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	274,4	283,8	288,1	291,4	306,5	316,1	338,4	370,9	395,4	395,4	
Eginnýtsla hjá SEV í GWT / Private consumption in GWh	7,1	6,9	7,0	7,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
Tap í GWT / GWh loss	11,0	14,7	14,6	18,9	19,8	20,0	20,0	20,0	20,0	24,0	
Tap og eginnýtsla hjá SEV í GWT / GWh loss and private consumption	18,1	21,6	26,3	25,9	27,8	28,0	28,0	28,0	28,0	32,0	
Tap og eginnýtsla hjá SEV í % av framleiðslu / GWh loss and private consumption as a percentage of total production	6,2	7,1	8,4	8,2	8,3	8,1	7,6	7,0	7,5	7,5	
Prosentvísur vøkstur í sølu av GWT til kundar/Percentage change in sale to customers in GWh	5,0	3,4	1,5	1,1	5,2	8,5	7,1	9,6	6,6	6,6	
Prisur í krónum pr. kWT (privatkundar 0-10.000 kWT) uttan MVG/ KWh price in DKK (customers 0-10.000 kWh) without tax	1,51	1,51	1,51	1,51	1,46	1,41	1,51	1,59	1,62	1,62	
Framd broyting í elprísinum í krónum pr. kWh (generelt) / Price change pr. kWh in DKK	0,05	0,00	0,00	0,00	-0,05	-0,05	0,10	0,08	0,03	0,03	
Prosentvís broyting í elprísinum pr. kWT / Percentage change in kWh price.	3,42	0,00	0,00	0,00	-3,31	-3,42	7,09	5,30	1,89	1,89	





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 framskrifing / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil tDKK	167.934	141.500	86.196	50.911	84.741	105.561	116.077	131.440	107.831	
Oljunýtsla í tonsum (tungolja, gassolja, smyrjolja og Urea) / Oil consumption (heavy fuel oil, gas oil, lubricate and Urea) in ton	37.540	31.979	27.488	33.912	34.590	38.838	41.187	42.020	35.200	
Kostnaður pr. tons olju í krónum inkl. gass- og smyrjuolju / Cost of oil pr. ton incl. gas- and lubricating oil in DKK	4.473	4.425	3.136	1.501	2.450	2.718	2.818	3.128	3.063	
Tungoljunýtsla í tonsum / Heavy fuel Oil consumption in ton	36.893	30.880	25.738	32.195	32.631	36.988	39.291	36.080	29.260	
Kostnaður pr. tons tungolju / Cost of heavy fuel oil pr. ton	3.726	3.506	2.859	1.139	2.123	2.412	2.618	2.869	2.731	
Miðal oljuþrúsur pr. tons ráolju í dollar / Average cost of crude oil pr. ton in USD	611,0	554,1	260,7	216,8	310,2	328,8	373,5	377,8	401,6	
Keyp av streymi í t.kr/ Purchase of electricity in DKK	2.622	2.538	2.402	2.394	2.844	2.561	2.685	2.685	2.685	



Rakstrarinntøkur og útreiðslur fyri SEV pr. kWh / Revenue and expenses pr. kWh	Staðfest roknskapartø / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskrivning / Estimation and projection	Framskrivað / projections				
	2013	2014	2015	2016	2017					2018	2019	2020	2021
Inntøkur í t.kr. / Revenue in tDKK	387.248	413.089	424.354	422.664	435.121	422.155	485.272	547.878	586.170				
Framleiðsluvirkir (roknað bygningar) í t.kr. / Power Budgets (buildings incl.) in tDKK	54.721	52.020	53.302	61.954	58.942	57.183	54.346	55.218	69.317				
Netvirkssemið í t.kr. / Grid in tDKK	34.878	31.747	32.925	33.154	31.443	30.784	39.988	40.783	41.226				
Fyrising iroknað tryggingar, tap av skuldaram, eftirlønir og arbeidsm. gjöld í t.kr. / Administration incl. insurance, loss on unpaid debt and pensions in tDKK	23.178	29.711	28.046	30.632	30.897	33.545	36.317	35.924	36.312				
Rakstrarútreiðslur falt í t.kr. / Total operational expenses in tDKK	112.777	113.478	114.273	125.740	121.282	121.512	130.652	131.925	146.855				
Oljútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil in tDKK	167.934	141.500	86.196	50.911	84.741	105.561	116.077	131.440	107.831				
Orkukeyp / Purchase of power	2.622	2.538	2.402	2.394	2.844	2.561	2.685	2.685	2.685				
Avskrivningar í t.kr. / Depreciation in tDKK	70.037	77.197	93.587	93.238	102.742	114.030	122.989	164.643	194.932				
Fíggiarpostar netto í t.kr. (í 2010: iroknað niðurskriving av partabøv 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).	22.011	20.613	24.830	48.284	32.948	28.617	31.592	36.336	45.696				
Kostnaður falt í t.kr. / Total cost in tDKK	375.381	355.326	321.288	320.567	344.557	372.282	403.995	467.029	498.000				
Ársúrslit í t.kr. áðrenn skatt / Annual Results in tDKK before tax	11.867	57.763	103.066	102.097	90.564	49.873	81.277	80.850	88.171				
Skattur/tax	0	0	0	9.343	1.590	8.977	14.630	14.553	15.871				
Ársúrslit í t.kr. eftir skatt / Annual Results in tDKK after tax	11.867	57.763	103.066	92.754	88.974	40.896	66.647	66.297	72.300				
Inntøka í mió.kr./Income in DKK million	387,2	413,1	424,4	422,7	435,1	422,2	485,3	547,9	586,2				
KWt-gjald í mió.kr. / kWh charges in DKK million.	362,4	379,2	385,1	392,7	393,1	396,6	456,2	521,8	560,1				
Onnur inntøka í mió.kr./base-rate, connection fee and service fee in mióDKK	24,8	33,9	39,3	30,0	42,0	25,5	29,1	26,1	26,1				
Míðalprísur í krónum pr. seldan kWt/ Average unit price in DKK pr. kWh sold	1,32	1,34	1,34	1,35	1,28	1,25	1,35	1,41	1,42				
Onnur inntøka pr. kWt/base-rate, connection fee and service fee per kWh	0,09	0,12	0,14	0,10	0,14	0,08	0,09	0,07	0,07				
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,41	1,46	1,47	1,45	1,42	1,34	1,43	1,48	1,48				
Prosentvís broyting í elprísinum pr. kWt													
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,41	1,46	1,47	1,45	1,42	1,34	1,43	1,48	1,48				
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,37	1,25	1,11	1,10	1,13	1,18	1,19	1,26	1,26				
Úrslit fyri seldan kWt / Profit/loss pr. sold kWh	0,04	0,21	0,37	0,35	0,29	0,16	0,24	0,22	0,22				
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt sundurgreinaður í framleiðslu og net / Cost pr. kWh sold in DKK specified in cost for production and grid													
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced kWh	1,03	0,90	0,74	0,64	0,74	0,79	0,78	0,86	0,87				
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,34	0,35	0,37	0,45	0,39	0,39	0,41	0,39	0,39				
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,37	1,25	1,11	1,10	1,13	1,18	1,19	1,26	1,26				

Sundurgreinaður framleiðslukostnaður 1) / Production expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projections	Framskrifað / Projections
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019				
Olja / Oil	167.934	141.500	86.196	50.911	84.507	105.561	116.077	131.440	107.831		
Keypt av vindorku/purchase of wind power	2.622	2.538	2.402	2.394	2.844	2.561	2.685	2.685	2.685		
Tilfar og lönir / Materials, wages and salaries	54.721	52.020	53.302	61.954	58.942	57.183	54.346	55.218	69.317		
Avskrivningar / Depreciation	42.306	47.366	59.230	59.230	67.823	69.889	72.253	106.700	129.036		
Rentur / Interest	14.050	11.773	11.221	12.116	9.488	15.348	19.992	24.736	34.096		
Framleiðslukostnaður íalt / Total production cost	281.633	255.197	212.351	186.605	223.604	250.543	265.354	320.779	342.965		
Framleiddir kWt í GWT / Produced kWt in GWh	292,5	305,4	314,4	317,3	334,3	344,1	366,4	398,9	427,4		
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced Kwh	0,96	0,84	0,68	0,59	0,67	0,73	0,72	0,80	0,80		
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. produced Kwh	0,57	0,46	0,27	0,16	0,25	0,31	0,32	0,33	0,25		
harav vindorkukeypt/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
Harav tilfar og lönir / Materials and wages and salaries portion	0,19	0,17	0,17	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,16		
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,14	0,16	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,27	0,30		
Harav rentur / Interest portion	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,04	0,05	0,06	0,08		
Seldir kWt í GWT / KWh sold in GWT units	274,4	283,8	288,1	291,4	306,5	316,1	338,4	370,9	395,4		
Framleiðslukostnaður pr. seldan kWt / Production cost pr. kWh sold	1,03	0,90	0,74	0,64	0,74	0,79	0,78	0,86	0,87		
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. kWh sold	0,61	0,50	0,30	0,17	0,29	0,33	0,34	0,35	0,27		
harav vindorkukeypt/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
Harav annar kostnaður / Other costs pr. produced Kwh	0,20	0,18	0,19	0,21	0,19	0,18	0,16	0,15	0,18		
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,15	0,17	0,21	0,20	0,22	0,22	0,21	0,29	0,33		
Harav rentur / Interest pr. produced Kwh	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,05	0,06	0,07	0,09		

1) Hæddi ekki tilkið fyrir fordeiling av kostnaði fyrri nettab og eginnytslu hjá SEV millum framleiðslu og neti, men tilkið í mun til seldan kWh.

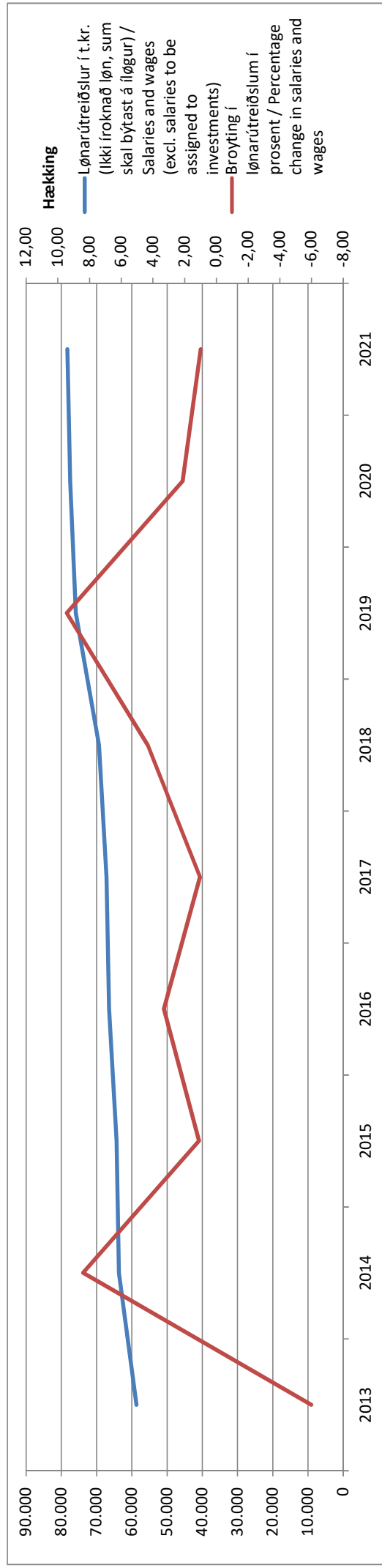
Sundurgreinaður netkostnaður 1) / Grid expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts						Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Tilfar og lönir / Materials and salaries	58.057	61.458	60.971	63.786	62.340	64.330	76.306	76.707	77.538	
Avskrivningar uppá net / Grid depreciation	27.732	29.831	34.356	34.078	34.919	44.140	50.736	57.943	65.897	
Rentur / Interest og/and subsidiary fair	7.961	8.840	13.609	35.106	21.348	13.269	11.600	11.600	11.600	
Netkostnaður íalt / Total Grid expenses	93.750	100.129	108.937	132.970	118.607	121.739	138.641	146.250	155.035	
Seldir kWt í GWT / Sold kWt in GWT	274,4	283,8	288,1	291,4	306,5	316,1	338,4	370,9	395,4	
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,34	0,35	0,37	0,45	0,39	0,39	0,41	0,39	0,39	
Harav netkostnaður / grid expenses pr. kWh sold	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,12	0,11	0,10	
Harav fyrirsiting / administration expenses pr. kWh sold	0,08	0,10	0,09	0,10	0,09	0,11	0,11	0,10	0,09	
Harav avskrivningar / depreciation pr. kWh sold	0,10	0,11	0,12	0,12	0,11	0,14	0,15	0,16	0,17	
Harav rentur / Interest expenses pr. kWh sold	0,03	0,03	0,05	0,12	0,07	0,04	0,03	0,03	0,03	

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

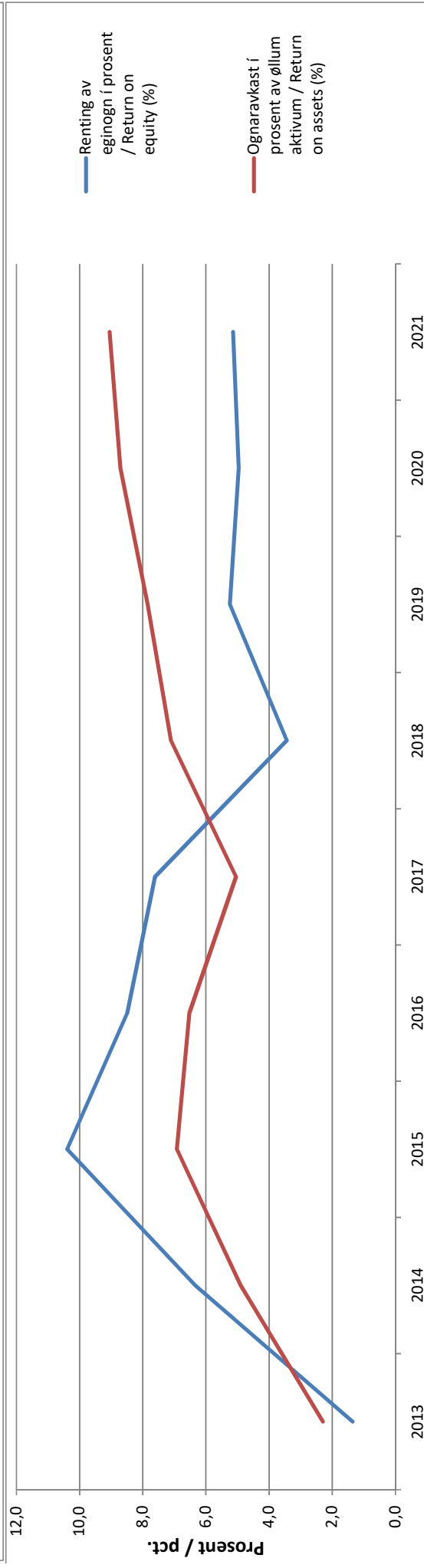
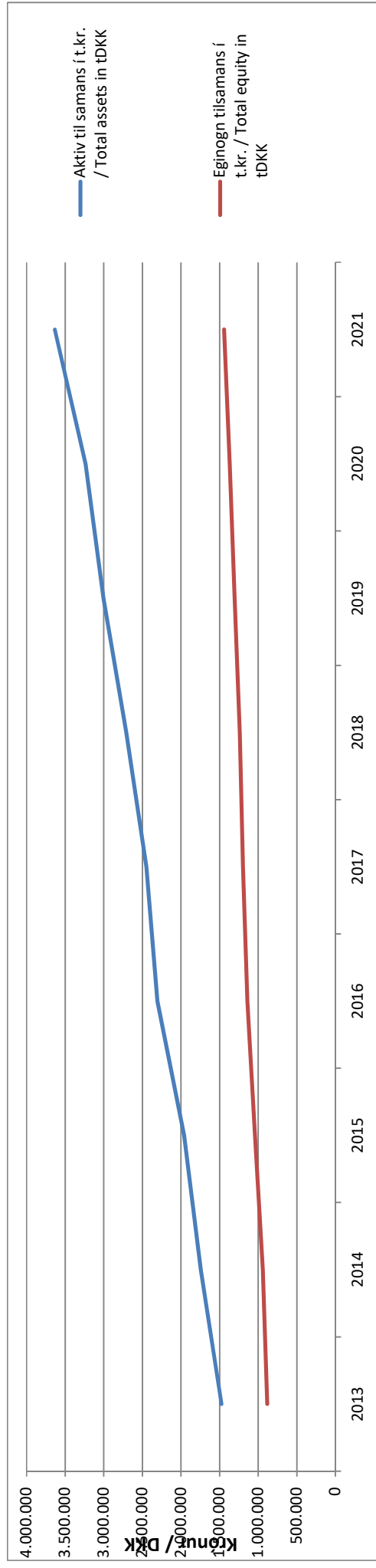
Sundurgreinaður oljukostnaður / Oil expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2013	2014	2015	2016	2017				
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost tDKK	375.381	355.326	321.288	320.567	344.557	372.282	403.995	467.029	498.000
Oljukostnaður netto, íalt í t.kr. / Net oil cost in total in tDKK	167.934	141.500	86.196	50.911	84.741	105.561	116.077	131.440	107.831
Kostnaður íalt í t.kr. utan olju / Total costs excl. cost of oil in tDKK	207.447	213.826	235.092	269.656	259.816	266.721	287.918	335.589	390.169
Olja í prosent av kostnaðinum / Oil portion of total cost (%)	44,74	39,82	26,83	15,88	24,59	28,36	28,73	28,14	21,65
Oljukostnaður pr. framleiddan kWt við olju / Oil cost pr. kWh produced using oil	0,93	0,94	0,69	0,32	0,52	0,60	0,62	0,77	0,77
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju (íroknað eiginnytla og nettap) / Oil cost pr. sold kWh produced using oil (net loss and private consumption incl.)	0,99	1,01	0,75	0,35	0,57	0,65	0,67	0,82	0,84
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum > 20.000 kWt / Cost pr. kWh sold to industry >20.000 kWh	1,10	1,15	1,15	1,15	1,10	1,10	1,20	1,20	1,20
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,11	0,14	0,40	0,80	0,53	0,45	0,53	0,38	0,36
Sølukostnaður pr. kWt í bólkinum < 10.000 kWt / Cost pr. kWh sold to customers < 10.000 kWh	1,51	1,51	1,51	1,51	1,46	1,41	1,51	1,54	1,54
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,52	0,50	0,76	1,16	0,89	0,76	0,84	0,72	0,70

Sundurgreinaður fyrisingarkostnaður / Administration costs broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimated and projection	Framskrivað / Projections										
	2013	2014	2015	2016	2017					2018	2019	2020	2021						
	23,2	29,7	28,0	30,6	30,9					33,5	36,3	35,9	36,3						
Fyrisingarkostnaður sundurgreinaður í hövuðsbóikar í mio.kr. / Administration costs broken down into main groups in DKK million																			
Lønir leiðsla og umsiting (roknað avlesing / Management salary and administration incl. meter readings.)	10,5	12,0	12,2	12,9	14,5	16,3	15,9	16,3	16,4										
Lønir umboðsnevnd, stýri, aðalfundur og nevnd / Salaries for the general meeting and board	1,0	0,9	1,2	0,7	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1										
Tænaustumannaeftirlönir og arbeiðsmarknaðargjöld / Pensions and other fees	0,1	3,0	1,1	1,6	0,4	1,3	1,3	1,3	1,3										
Fordeiling til framleiðslu og net (varislig meting við stöði í 2009 og 2010) / Distribution between production and grid (estimation based on 2009 and 2010)	-3,1	-3,1	-3,2	-3,2	-3,6	-4,0	-3,2	-3,2	-3,3										
Lönir (inkl. eftirlönir og arbeiðsmarknaðargjöld sum áður partvist var undir tilfar) / Wages and salaries (incl. pensions and other costs previously booked as material expenses)	8,6	12,9	11,2	12,0	12,4	14,6	15,1	15,4	15,5										
Elveitingarefirlit - Supervision	1,7	1,7	1,9	2,3	3,2	4,0	0,0	0,0	0,0										
Kanningar og ráðgeving / Studies and consultancy	2,0	2,2	2,4	1,3	2,0	1,0	7,8	6,9	7,0										
Lýsingar og telefon, konsulent, prent, porto (og kunningartækni fram til 2002) / Advertising and telephone expenses, consultancy, print and postage (and IT until 2002)	1,2	1,1	1,1	1,0	0,7	1,3	1,3	1,3	1,3										
Kunningartækni / IT	3,8	5,6	2,8	2,7	3,1	1,6	0,0	0,0	0,0										
Bankakostnaður, ómaksgjöld / Bank charges and other charges	0,6	1,6	1,1	1,3	1,3	1,9	1,8	1,8	3,0										
Tryggingar / Insurance	1,1	2,0	1,8	2,8	2,2	3,1	2,4	2,4	2,4										
Tap uppá skuldarar / Loss on unpaid debt	1,2	0,9	-0,3	-0,1	0,2	0,5	1,0	1,0	1,0										
Tap av skuldarum uppá dótturfelög/tilknytt felög / Loss on unpaid debt from subsidiaries and associates	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0										
Viðlíkahald av bygningum / Maintenance of buildings	1,9	3,1	1,1	1,0	0,9	1,1	1,6	1,6	1,6										
Skrifstofuvahald, aðrar fyrisingarútreiðslur, ferðaútr. og starvsfólkakostnaður v.m. / Other administration and employee costs etc.	1,1	-1,3	4,9	6,3	4,8	4,4	5,4	5,5	4,4										
Tilfar og tænastr íalt / Total materials and services	14,6	16,8	16,8	18,6	18,5	19,0	21,2	20,5	20,8										

Lönarútreiðslur í t.kr. (Ikki iroknað lön, sum skal býttast á ílögur) / Salaries and wages (excl. salaries to be assigned to investments)	58.706	63.644	64.338	66.466	67.158	69.350	75.897	77.515	78.290
Broyting í lönarútreiðslum í prosent / Percentage change in salaries and wages	-5,98	8,41	1,09	3,31	1,04	4,34	9,44	2,13	1,00
Ársverk/Average number og employees	159	160	161	162	167	171	176	176	176

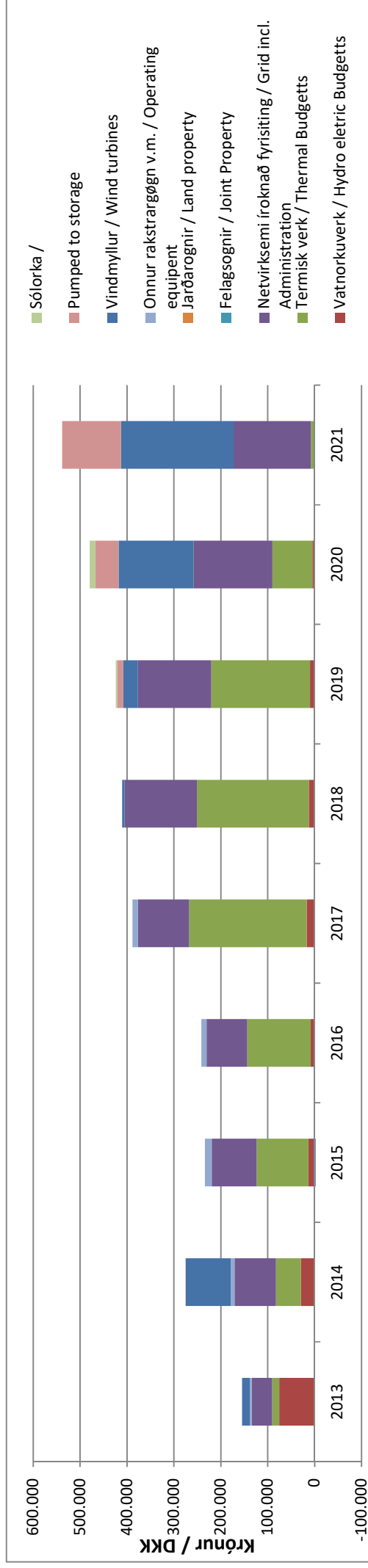
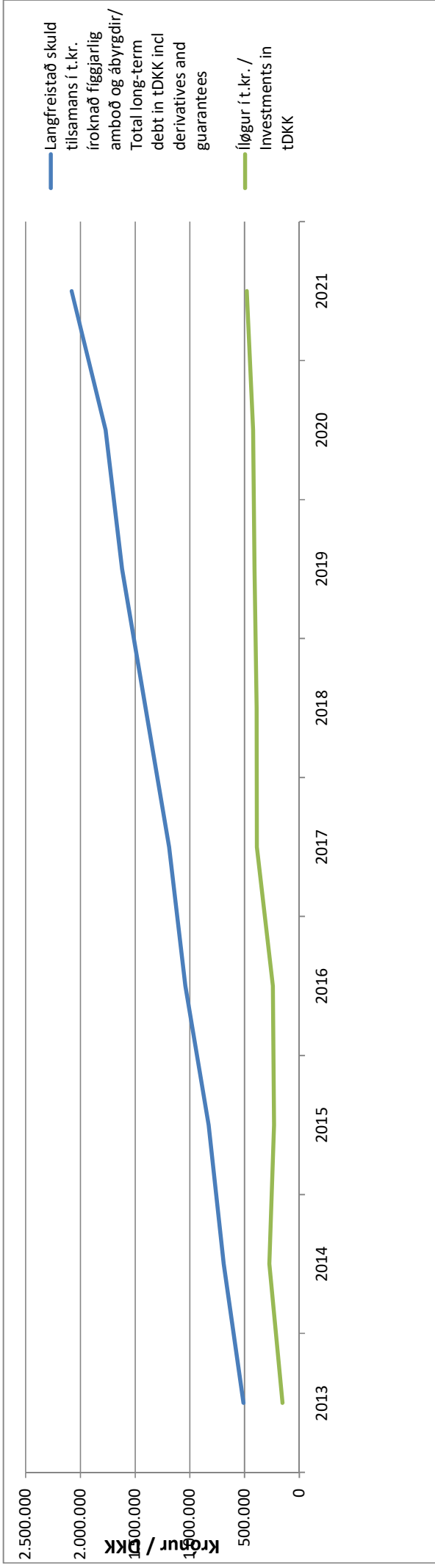


Figgiarstøða / Balance Sheet	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Actual	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019				
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019				
Aktiv til samans í t.kr. / Total assets in tDKK	1.475.208	1.742.038	1.960.373	2.303.961	2.447.178	2.708.572	3.004.762	3.235.612	3.633.782		
Eiginogn tilsamans í t.kr. / Total equity in tDKK	882.091	939.854	1.042.921	1.141.003	1.196.397	1.237.293	1.303.941	1.370.237	1.442.537		
Soliditetur í prosent / Equity/Asset ratio (%)	59,8	54,0	53,2	49,5	48,9	45,7	43,4	42,3	39,7		
Renting av eiginogn í prosent / Return on equity (%)	1,4	6,3	10,4	8,5	7,6	3,4	5,2	5,0	5,1		
Ognaravkast í prosent av øllum aktivum / Return on assets (%)	2,3	4,9	6,9	6,5	5,0	7,1	7,8	8,7	9,0		



Ílögur og langfreistað skuld - Investments and long-term debt	Staðfest rokningspartur - Actual Accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivæð / Projections
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019				
Úrslit frá vanligum rakstri/EBITDA	103.914	155.573	221.483	243.621	226.255	192.520	235.858	281.829	328.799		
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. íroknað figgjárlig amboð og aðbyrgdir/ Total long-term debt in tDKK incl derivatives and guarantees	510.254	691.411	830.000	1.042.116	1.189.057	1.404.855	1.619.768	1.769.768	2.079.768		
Gjaldþæri/Closing cash on hand	66.593	131.459	221.889	335.498	247.993	213.288	198.165	105.835	146.433		
Nettó langfreistað skuld tilsamans í t.kr./net total long-term debt in tDKK	443.661	559.952	608.111	706.618	941.064	1.191.568	1.421.604	1.663.934	1.933.335		
Figgjárlig amboð/derivatives	0	0	0	33.998	56.739	56.739	56.739	56.739	56.739		
abyrgdir/garanties	0	0	0	3	3	9	9	9	3		
Nettó langfreistað skuld í mun til EBITDA, ferðir/net total long-term debt in tDKK in comparison to EBITDA, times	4,3	3,6	2,8	3,1	4,2	6,2	6,0	5,9	5,9		
Stuttfreistað skuld tilsamans	64.588	91.408	77.612	91.772	91.772	84.985	84.985	84.985	84.985		
Stutt- og langfreistað skuld tilsamans/short and long term debt in total	574.842	782.819	907.612	1.133.889	1.221.580	1.433.101	1.648.014	1.798.014	2.108.014		
Nettó samlað skuld í mun til EBITDA, ferðir / Total net debt in comparison to EBITDA, times	4,9	4,2	3,1	3,3	4,2	6,3	6,1	6,0	6,0		
Eiginingspartur í %/equity-asset ratio (solvency)	59,8	54,0	53,2	49,5	48,9	45,7	43,4	42,3	39,7		
Skuld í mun til eiginögn í prosent / Debt as a portion of Equity	57,8	73,6	79,6	91,3	99,4	113,5	124,2	129,16	144,17		
Kostnaður í % av langfreistað skuld og trekningsrættum/cost of long-term debt and committed lines in pct.	4,6	3,5	3,3	5,2	3,0	2,3	2,1	2,1	2,4		
Breyting í langfreistaðari skuld í t.kr.	48.671	181.157	138.589	212.116	146.941	362.739	214.913	150.000	310.000		
Ílögur í t.kr. / Investments in tDKK	155.009	275.200	232.100	241.700	388.500	390.806	410.710	424.048	479.860		
Munur milliur breyting í langfreistaðari skuld og ílögur í t.kr. / Difference between change in long-term debt and investments in t.DKK	106.338	94.043	93.511	29.584	241.559	28.066	195.797	274.048	169.860		

Ílöguslag í 1.000 kr. / Investments in tDKK	Staðfest rokningspartur - Actual Accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivæð / Projections
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019				
Vatnorkuverk / Hydro electric Budgetts	75.400	29.400	13.400	8.500	17.200	12.680	10.150	4.800	0		
Termisk verk / Thermal Budgetts	15.500	53.400	110.300	135.300	250.500	238.528	210.114	85.460	7.960		
Vindmyllur / Wind turbines	16.500	96.100	-2.000	0	0	5.000	31.150	160.000	240.000		
Netvríksemi íroknað fyrirsiting / Grid incl. Administration	43.500	88.100	95.900	86.700	109.400	154.502	156.634	167.600	165.100		
Sjóvarfalsorka/Tidal	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Pumped to storage	0	0	0	0	0	0	13.000	50.000	125.000		
Sólorka /	0	0	0	0	0	0	3.000	12.000	0		
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 rakstrargögn v.m. / Operating equipment	4.109	8.200	14.500	11.200	11.400	0	0	0	0		
Íalt	155.009	275.200	232.100	241.700	388.500	410.710	424.048	479.860	538.060		



Gjaldfæri / Liquidity	2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		
Gjaldfærisbreyting frá vanligum rakstri í t.kr. / Changes in liquidity from general operations tDKK	85.357	159.016	183.904	143.821	194.928	192.520	235.858	281.829	328.799										
Önnur gjaldfærisbreyting í t.kr. / Other changes in liquidity	-18.764	-27.557	37.985	191.677	53.065	20.768	-37.694	-175.994	-182.366										
Gjaldfæri við ársenda í t.kr. / Liquidity year-end	66.593	131.459	221.889	335.498	247.993	213.288	198.165	105.835	146.433										
Breyting í gjaldfæri í krónum í mun til undanfarna ár í t.kr. / Changes in liquidity DKK compared to previous years.	-20.791	64.866	90.430	113.609	-87.505	-122.210	-15.123	-92.330	40.598										
Avdráttur úttan afturrindan av lán við sølu/ Loan Repayment (not incl. termination of loan)	25.329	29.563	19.432	0	0	0	0	0	0										
Rentukostnaður/cost of finance	22.354	21.180	25.034	48.304	32.948	28.617	31.592	36.336	45.696										
Rentuinntøkur/interest income	343	567	204	20	0	0	0	0	0										
Kapitalkostnaður/cost of finance	22.011	20.613	24.830	48.284	32.948	28.617	31.592	36.336	45.696										
Sjálvfinansiering til at fígga broytingar í goymslu, skuldarum og ognarum umframt iløgur eftir rindan av avdráttum / Self financed investments after loan repayment	38.017	108.840	139.642	95.537	161.980	163.903	204.266	245.493	283.103										

