

FÍGGJARGONGDIN 2015

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

og

RAKSTRAR-, FÍGGJAR- OG ÍLØGUÆTLAN 2016

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

INNIHALDSYVIRLIT

1. Samandráttur	4
1.1 Fíggjargongdin síðan ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2015	4
1.2 Rakstrar-, fíggjar- og íløguaetlanin í 2016.....	5
2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 27. november 2015 skulu hesi mál leggjast fram	6
2.1 Til viðgerðar	6
2.2 Til góðkenningar.....	6
3. Inngangur	9
3.1 Rentuberandi skuld í mun til EBITDA	9
3.2 Høvuðs- og lyklatøl 2008-2018	9
4. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2015	11
4.1 Elsøla og elframleiðsla.....	13
4.2 Inntøkurnar 2015	14
4.3 Rakstrarútreiðslurnar	15
4.3.1 Oljukostnaður	15
4.3.2 Tilfar og tænastrætur	18
4.3.3 Lønir.....	19
4.3.4 Avskrivningar	19
4.3.5 Renta og javnan av kapitalpørtum	19
4.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri	20
5. Rakstrar-, fíggjar- og íløguaetlan 2016.....	22
5.0 Váttan frá óheftum grannskoðara	22
5.1 Sjálvstøðug partafeløg at reka vindmyllulundirnar.....	23
5.1.1 Neshagi	23
5.1.2 Húsahagi	24
5.2 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum	26
5.2.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinastu árinum	26
5.3 Elsølan og elframleiðslan	29
5.4 Vindorkukeyp frá Sp/F Vindrøkt og dótturfeløgum hjá SEV	30
5.5 Samlaðar inntøkur.....	30
5.6 Rakstrarútreiðslur	31
5.6.1 Prístryggingarstrategi (hedgingstrategi) fyri olju, gjaldoyra og rentu	31
5.6.1.1 Strategi fyri trygging av oljuprísaváða og gjaldoyrísaváða.....	32
5.6.1.2 Strategi fyri trygging av rentuváða	33

5.6.2 Oljuútreiðslur	33
5.6.3 Tilfar og tænaþveitingar	34
5.6.3.1 Framleiðsluvirksemið	34
5.6.3.2 Netvirksemið	35
5.6.3.3 Fyrising.....	35
5.6.4 Lónarútreiðslur	36
5.6.5 Avskrivningar	38
5.6.6 Rentur og javnan av kapitalþórtum	38
5.7 Ílógur.....	39
5.8 Lántóka	43
5.9 Gjaldþórið	44
6. Haldþórið í fíggarætlanini 2016-2025.....	45
7. Rakstartöl og talvur frá síðu 47 og fram	46

1. Samandráttur

Sambært viðtökum felagsins skal SEV greiða frá fíggjargongdini í 2015 og rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2016. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin 2016 er gjørd sum ein móðurfelagsætlan og ikki sum ein samtaksætlan, har dótturfeløg eru konsolideraði (løgð saman) við móðurfelagnum og innanhýsis handilstiltøkum, millumrokningar v.m. eru elimineraðar (tiknar burturúr). Móðurfelagsætlanin vísir avleiðingar av dótturfeløgum, har tey innganga sum ein partur í ætlanini, til dømis keyp, søla, og inntøka av kapitalpørtum, millumrokningar o.s.fr.

1.1 Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2015

Felagið væntar eitt avlop av rakstrinum í 2015 upp á 98,1 mió. kr. í mun til ætlanina upp á 37,2 mió. kr. ella eitt meirúrslit upp á 60,9 mió. kr. Ivamál kunnu vera við hesum, men mett verður, at avlopið verður væntandi ikki minni enn 85 mió. kr.

Góða úrslitið stavar millum annað frá meirsølu av kWt, lægri oljukostnaði og lægri kostnaði sum heild.

At felagið hevur selt meiri til kundarnar ger, at framleiðslan eisini verður nakað størri enn undanfarna ár. Oljukostnaðurin er lægri enn ætlað grundað á lægri oljuprísir. Kostnaðurin til tilfar og tænastrævingar er eisini minni enn væntað við 14,8 mió. kr., meðan kostnaðurin til lønir er 3,2 mió. kr. lægri. Kostnaðurin til avskrivningar og rentur verður lægri enn ætlað við 10,6 mió. kr. tilsamans.

Framleiðslan við varandi orku í 2015 verður framroknað til 57,7% móti 50,8% í 2014 ella ein øking við 6,9% stig. Tá battarískipanin í Húshaga er farin at virka, fæst væntandi meiri burturúr vindorkuni, og fer tá talið við grønnari orku at hækka. Væntandi verður býtið millum orkukeldurnar 42,3% frá olju, 39,6% frá vatni og 18,1% frá vindi. Ætlað er, at elframleiðslan úr varandi orku skal økjast í framtíðini, men hetta er avbjóðandi, tá samlaða framleiðslan samstundis økist.

Íløgurnar í 2015 verða framroknaðar til 272,2 mió. kr. móti ætlað 407,4 mió. kr. Henda lægri íløga býtir seg yvir fleiri økir. Ætlað var við eini lántøku upp á 1.000 mió. kr., men tá ið íløgurnar gerast lægri enn ætlað, er ikki neyðugt við ætlaðu lántøkuni, og gerst ætlaða lántøkan sostatt bert 830 mió. kr. Roknað verður við einum gjaldføri upp á 162,3 mió. kr. við árslok, sostatt hevur felagið eitt gott gjaldføri. Harumframt hevur felagið atgongd til trekningsrættir hjá fíggjarveitarum upp á 270 mió. kr.

Nevnd og leiðsla eru nøgd við gongdina higartil í 2015 og framroknaða úrslitið fyri 2015 og við fíggjarstøðu felagsins ultimo 2015.

1.2 Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2016.

Ætlandi fer SEV ikki at broyta elprísir til kundarnar í 2016, hóast felagið væntar eitt avlop í rakstrinum upp á 72,5 mió. kr. Neyðugt er hjá felagnum at uppbyggja eina góða búskaparliga støðu, fyri at verða ført fyri at gjøgnumføra ætlaðar íløgur komandi 4 árin. Talan er millum annað um víðkan av Sundsverkinum, fleiri nýggjar koblingsstøðir, nýggjan verkstaðs- og fyrisingarbygning og útbygging av elnetinum har kaðal til Suðuroy er ein partur.

Ætlað økist elsølan við knappliga 1,7% og harvið eisini framleiðslan.

Kostnaðurin til tilfar og tænastrættir verður ætlaður til 62,8 mió. kr., sum er lægri enn ætlaði kostnaðurin í 2015. Kostnaðurin til lønir hækkar við vanligum lønarhækkingum, eins og fleiri fólk væntandi verða sett í starv. Ætlandi gerst kostnaðurin til lønir 72,4 mió. kr. móti ætlað 71,3 mió. kr. í 2015.

Avskrivningarnar verða ætlaðar til 90,9 mió. kr. móti 97,5 mió. kr., sum er ætlaði kostnaðurin í 2015. Hetta er 6,6 mió. kr. lægri, og orsøkin er, at avskrivningarnar til vindmyllulundirnar eru tiknar burtúr. Í mun til framroknað 2015 er hetta 4,1 mió. kr. lægri, og orsøkin er vaksandi íløgur, SEV ger. Nettoentukostnaðurin verður ætlaður til 29,4 mió. kr., sum er 5,7 mió. kr. lægri enn ætlað í 2015. Orsøkin er øking av skuldini og umlegging av skuld til fasta rentu.

Ætlandi verða íløgur fyri 377,4 mió. kr. gjørdar, eins og roknað verður við øktari lántøku upp á 270,0 mió. kr. frá verandi trekningsrættum. Væntandi verður skuldin 1.100 mió. kr. við árslok 2016. Hetta merkir, at fíggingin sum felagið fekk til vega í 2015, er nøktandi til at fíggja lánitørvin fyri 2016 eisini.

Í løtuni verður arbeitt við at fáa langtíðarfígging til felagið, sum eisini fer at fevna um fígging til víðkan av Sundsverkinum. Hetta arbeiðið væntast at verða ígongd komandi 6 mánaðirnar, og verður tí vónandi liðugt í 2. ársfjórðingi 2016. Fáast skulu til vega 1.670 mió. kr. í fígging, harav ein størri partur skal verða langtíðarfígging og ein partur trekningsrættur, sum skal brúkast, so hvørt víðkanin av Sundsverkinum fer fram í tíðarskeiðnum 2016-2021. Nýggja fíggingin upp á 1.670 mió. kr. skal brúkast til at umfíggja skuldina við árslok 2016 upp á 1.100 mió. kr. og nýggja skuld og trekningsrættir upp á 570 mió. kr. fyri tíðarskeiðið 2016-2021.

Roknað verður við einum gjaldføri upp á 191,3 mió. kr. við árslok 2016. Harvið hevur felagið eitt gott gjaldføri.

Á eykaaðalfundinum 19. juni 2015 var loyvt og heimilað nevndini at avhenda vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga til tvey 100% átt dótturfeløg, har vindmyllulundirnar verða fluttar yvir í soleiðis, at raksturin av teimum verður í tveimum sjálvstøðugum feløgum, har SEV er einsamallur eigari. Arbeitt verður við at fyrireika stovnan av nevndu feløgum pr. 1. januar 2016. Feløgini verða ætlandi stovnað í fyrsta ársfjórðingi 2016.

Nevnd og leiðsla eru nøgd við ætlaða úrslitið fyri 2016 og væntaðu fíggjarstøðu felagsins ultimo 2016.

2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 27. november 2015 skulu hesi mál leggjast fram:

2.1 Til viðgerðar:

- Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2015, sbt. viðtøkunum § 3, stk. 13b og § 4, stk 12 b.

2.2 Til góðkenningar:

- Rakstrar- fíggjar- og íløguaetlanin 2016 sbt. viðtøkunum § 3, stk 13 c og § 4, stk. 12 c og §9, stk. 1 til stk. 4 herundir:
 1. At kWt-prísurin verður óbroyttur og verður tann sum í gjaldsskránni vístur.
 2. Føstu gjøldini og íbindingargjøldini verða óbroytt, og verða tey sum í gjaldsskránni víst.
 3. At samsýningin til nevndarformannin verður 12.612 kr. um mánaðin, næstformannin 9.459 kr. um mánaðin og til einstøku nevndarlimirnar 6.306 kr. Harumframt fyri hvønn fund nevndarlimir luttaka á fyri Elfelagið, at nevndarlimir fáa fundarpening samsvarandi tænaðstúmannasáttmálanum. 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.
 5. At íløgurnar verða tilsamans 377,4 mió. kr. herundir:
 - At nevnd felagsins sjálv kann gera av, hvussu byggingin av 6 nýggjum koblingsstøðum yvir fyra ár verður skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting av byggingini, útboð í sambandi við byggingina o.s.fr. fyri ein samlaðan kostnað upp á 244,9 mió. kr. yvir tíðarskeiðið. Byggingin fer væntandi fram eftir niðanfyrir standandi raðfesting og tíðarætlan:

Stað/ár í mió. kr.	2015F	2016Æ	2017	2018	2019	Til- samans
Vestmanna	0,0	2,2	0,0	20,0	18,0	40,2
Sund	0,0	12,2	35,0	0,0	0,0	47,2
Runavík	22,0	18,0	0,0	0,0	0,0	40,0
Innan Eið	2,0	30,0	8,0	0,0	0,0	40,0
Skarðshjalli	0,0	2,0	20,0	18,0	0,0	40,0
Strond	0,0	11,5	20,0	0,0	0,0	31,5
Aðrar	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	6,0
Tilsamans	24,0	81,9	83,0	38,0	18,0	244,9
Húsahagi	20,0	2,0	0,0	0,0	0,0	22,0
Tils. við Húsahaga	44,0	83,9	83,0	38,0	18,0	266,9

- At SEV sum ein partur av langtíðarútbyggingini av netinum fer undir størri kaðalarbeiðir í 2016 herundir kaðallegging frá Vestmanna til Eiðis fyri tilsamans 15,0 mió. kr. yvir 3 ár, har 5,0 mió. kr. eru í 2016, Strond til Viðareiði fyri tilsamans 7,1 mió. kr. í 2016 og Molin Tórshavn fyri 1,0 mió. kr. í 2016.
 - At byggja nýggjan verkstaðar- og fyrisitingarbygning fyri upp til 80 mió. kr. yvir trý ár, harav 10 mió. kr. eru ætlaðar í 2016, 50 mió. kr. í 2017 og 20,0 mió. kr. í 2018. Í hesum sambandi skal “Havnarverkið” og fyrisitingarbygningurin við Landavegin 92 seljast, tá ið byggingin av nýggja verkstaðar- og fyrisitingarbygninginum er um at verða liðug fyri í minsta lagi umleið 20-30 mió. kr. Upphæddin verður at mótrókna kostnaðin av at byggja nýtt svarandi til, at nettoíløgan gerst eitt stað millum 50-55 mió. kr. Hetta er 14 mió. kr. hægri enn aðalfundarsamtyktin frá 27. november 2014 viðvíkjandi fyrisitingarbygninginum, sum var upp á 36-41 mió. kr.
 - Við fyrivarni fyri góðkenning av verkætlanini “Víðkan av Sundsverkinum” frá aðalfundinum í apríl 2016 eru 68 mió. kr. innroknaðar í samlaðu íløgurnar fyri 2016, har upp til 15 mió. kr. av teimum 68 mió. kr. eru ætlaðar at brúka í sambandi við frammanundan kanningar og projektering v.m. í sambandi við ætlanina.
6. At taka upp nýggja fígging upp til 1.100 mió. kr. til umfígging av skuld felagsins við árslok 2015 upp á 830 mió. kr. og trekningsrættin hjá felagnum upp á 270 mió. kr., sum felagið hevur til taks í dag. Nevndin kann sjálv avgera nærri treytir í sambandi við fíggingina.
 7. At taka upp nýggja fígging upp til 570 mió. kr. til ætlaðu íløgurnar komandi árin, har serliga víðkanin av Sundsverkinum er størsta einstaka íløgan, herundir at innganga avtalu við fíggarveitararnar um, at fíggingin verður veitt felagnum sum ein trekningsrættur við 5-10 ára gildistíð. Nevndin kann sjálv avgera nærri treytir í sambandi við fíggingina.
 8. Í tráð við eykaaðalfundarsamtyktina frá 19. juni 2015 at stovna tvey sjálvstøðug 100% átt dótturfeløg hjá SEV, ið vindmyllulundirnar skulu avhendast til, og sum skulu reka vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga. Hetta er somuleiðis treytað av endaligari góðkenning frá avvarandi myndugleikum.
 9. Í tráð við eykaaðalfundarstamtyktina frá 19. juni 2015 at avhenda tær 5 vindmyllurnar í Neshaga (og tað sum hartil hoyrir, herundir avtalur millum aðrar partar viðvíkjandi virkseminum hjá felagnum, skuldarar, goymslur, tókan pening og ognarar við meira) til eitt partafelag ella smápartafelag, ið er 100 % átt dótturfelag hjá SEV, og at avgreiða øll viðurskipti í hesum sambandi.
 10. Í tráð við eykaaðalfundarstamtyktina frá 19. juni 2015 at avhenda tær 13 vindmyllurnar í Húsahaga (og tað sum hartil hoyrir, herundir avtalur millum

aðrar partar viðvíkjandi virksemi hjá felagnum, skuldarar, goymslur, tðkan pening og ognarar við meira) til eitt partafelag ella smápartafelag, ið er 100 % átt dótturfelag hjá SEV, og at avgreiða øll viðurskifti í hesum sambandi.

11. At SEV kann veita dótturfelagnum, sum skal eiga og reka vindmyllulundina í Neshaga, lán við upp til 45,0 mió. kr. (ætlað 38,4 mió. kr.) ella at dótturfelagið sjálvtt upptekur lán frá øðrum fíggjarveitarara.
12. At SEV kann veita dótturfelagnum, sum skal eiga og reka vindmyllulundina í Húsahaga, lán við upp til 90,0 mió. kr. (ætlað 76,5 mió. kr.) ella at dótturfelagið sjálvtt upptekur lán frá øðrum fíggjarveitarara.
13. At dótturfeløgini, sum reka vindmyllulundirnar í Neshaga og Húsahaga, hava sjálvstøðuga rakstrar-, fíggjar- og íløguætlan fyri at skipa búskapin við ábyrgd yvir fyri sjálvstøðugari nevnd í feløgunum.
14. At SEV kann seta upp til 10 mió. kr. (ætlað 7 mió. kr.) í partapeningi og møguligum ábyrgdarpeningi í partafelagið, sum skal reka vindmyllulundina í Neshaga.
15. At SEV kann seta upp til 30 mió. kr. (ætlað 20 mió. kr.) í partapeningi og møguligum ábyrgdarpeningi í partafelagið, sum skal reka vindmyllulundina í Húsahaga.
16. At SEV í 2016 kann fara undir eina 2 ár royndarætlan fyri sølu av el til elbilar og hitapumpur, har talan er um eina avsláttarskipan fyri elprís, og at nevndin í hesum sambandi fær heimild til sjálvtt at gera av, hvussu henda avsláttarskipan skal skipast í øllum lutum, herundir at áseta kWt prís, fasta gjaldið og íbindingargjaldið og aðrar tilhoyrandi treytir.

3. Inngangur

Frá 2008-2012 hevði SEV eitt samlað hall upp á tilsamans umleið 100 mió. kr, tá ið hædd er tikin fyri broyting í roknskaparháttinum í 2012. Nevnd og leiðsla settu sær sum mál at venda vánaligu gongdini, og í 2013 gjørdist úrslitið eitt avlop av rakstrinum upp á 11,9 mió. kr. Henda gongd helt fram í 2014, har úrslitið gjørdist eitt avlop av rakstrinum upp á 57,8 mió. kr.

Yvirskipað sæð hefur felagið sett sær sum mál, at frá 2015 skal úrslitið av rakstrinum lúka kravið um eina nøktandi eginfígging til íløgurnar, sum ætlandi standa fyri framman. SEV hefur brúk fyri at ætlaðu íløgurnar verða fíggjaðar við einum nøktandi eginpeningi saman við fremmanda fígging. Hetta kann røkkast við, at SEV hefur eitt nøktandi avlop av rakstrinum, tí hetta verður mettt at verða einasti hátturin eginfígging fæst til vega.

Fyri 2015 verður úrslitið væntandi eitt avlop upp á 98,1 mió. kr., meðan úrslitið fyri 2016 er eitt væntað avlop upp á 72,5 mió. kr. Ætlanin er ikki at gera nakra prísbroyting í 2016 av kWt prísnum og ella øðrum gjøldum. Nevnd og leiðsla felagsins meta, at við framroknaða úrslit-inum í 2015 og væntaða úrslitinum í 2016 er kravið lokið.

3.1 Rentuberandi skuld í mun til EBITDA

Feløg, sum SEV kann samanbera seg við, hava eina skuld í mun til EBITDA¹ í 2014, sum niðanfyrri standandi talva vísir. Kelda til talvuna er Skandinaviska Enskilda Banken (SEB), september 2015.

DONG	Naturgas FYN	SEV	Nukissiorfiit	Landsvirkjun	Orkuveita	Miðal
0,4x	9,2x	3,6x	5,8x	6,6x	6,9x	8,0x

Av talvuni framgongur, at miðaltalið er 8,0 ferðir, men hetta miðaltal tekur støði í fleiri virkjum enn víst í talvuni. Mett verður, at tað ikki er gott fyri eitt vanligt virki, at skuldin í mun til EBITDA er hægri enn 3 ferðir. Tó er tað vanligt, at hetta talið er hægri.

Av tí at SEV er ein felagsskapur, sum virkar á ein øðrvísi hátt enn eitt vanligt felag, kann kravið upp á 3,0 ferðir virka ov kravmikið. SEV hefur hinvegin sett sær sum langtíðarmál, at skuldin í mun til EBITDA ikki skal verða størri enn 6,0 ferðir.

Hetta støðið klárar felagið at lúka í løtuni, og skuldin í mun til EBITDA í 2015 fer at liggja á 3,2 ferðir. Hetta hækkar til 4,7 ferðir í 2016 og 6,0 ferðir í 2020, har tað er hægst, fyri síðani at falla aftur til 3,3 ferðir í 2025.

3.2 Høvuðs- og lyklatal fyri 2008-2018

Fyri at gera eina lýsing av fíggjarligu støðuni hjá SEV er niðanfyrri standandi talva við høvuðs- og lyklatalum víst fyri tíðarskeiðið 2008 til 2014, har tøluni eru staðfest, og fyri tíðarskeiðið 2015 til 2018 har tøluni eru framroknað, ætlað og framskrivað. Talvan vísir eina støðuga

¹ Earnings before interests, tax, depreciation and amortisation. Úrslit áðrenn rentur, skatt og avskrivningar.

framgöngd í nettoumsætninginum, sum í størstan mun stavar frá príshækkingum í tíðarskeiðnum fram til 2014. At nettoumsætningurinn lækkar í 2016 skyldast, at keypið av vindorku økist munandi, nú vindmyllulundirnar eru lagdar í sjálvstøðug feløg.

mió. kr.	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015F	2016Æ	2017F	2018F
Nettoumsætningur	275	277	278	316	356	384	411	425	405	417	424
Ársúrslit	-16	15	-46	-39	-12	11,9	57,8	98	72	74	74
Gjaldføri	24	37	42	57	87	67	132	162	193	93	127
Aktiv tils.	499	1.151	1.201	1.287	1.411	1.475	1.742	1.991	2.334	2.565	2.768
Eginogn	341	967	922	885	870	882	940	1.038	1.110	1.184	1.258
Skuld tils.	105	187	293	382	519	575	783	830	1.100	1.280	1.410
Renting av eginogn	-4,6	2,3	-4,9	-4,4	-1,4	1,4	6,3	10,2	6,7	6,4	6,0
EBITDA í mun til skuld	2,9	1,9	12,0	7,4	4,9	4,3	3,6	3,2	4,7	5,6	5,9
Eginognarpartur	68,3	82,5	74,8	68,6	61,7	59,8	54,0	52,1	47,6	46,2	45,4
Ársverk	-	-	175	166	157	159	160	170	172	172	172

Niðanfyrri standandi talva vísir sølu felagsins av kWt innan ymisku kundabólkarnar hjá felagnum frá 2005 til 2014, har tøluni eru staðfest, og 2015-2018 har tøluni eru framroknað (Fr), ætlað (Æ) og framskrivað (Fs).

	Landsbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	Handils-, matstovu- og gistihúsvirksemi	Flutningur, postur og fjarskifti	Fígging, trygging og aðrar vinnutænar	Almennar og privatar tænar	Almennar og privatar tænar kirkjur og samkomur	Gøtufjós	Sethús, íbúðir, summarhús og neyst	Tilis. avroknað
2005	15,8	51,1	19,1	18,7	3,8	32,0	6,1	74,9	221,6	
2006	19,3	53,8	21,0	21,8	3,9	34,1	5,6	75,6	234,9	
2007	22,1	54,7	21,7	23,3	4,0	35,2	6,8	77,6	245,4	
2008	23,1	53,8	22,9	25,1	4,2	36,2	7,0	81,5	253,9	
2009	25,8	52,0	22,6	24,4	4,5	35,6	6,7	80,5	251,9	
2010	25,9	48,9	22,5	28,7	4,2	36,5	6,8	81,3	255,0	
2011	26,4	44,5	22,4	31,8	4,2	36,8	7,3	81,4	254,8	
2012	29,4	52,5	21,6	34,7	3,9	36,6	6,9	75,7	261,4	
2013	29,2	69,3	22,7	25,1	4,0	37,7	7,4	78,9	274,4	
2014	31,1	76,1	24,7	25,7	4,0	37,3	7,0	78,0	283,8	
2015Fr	32,2	78,4	24,8	25,8	3,9	39,1	7,3	80,3	291,7	
2016Æ	32,6	79,2	25,0	25,9	3,9	39,9	7,4	82,7	296,6	
2017Fs	35,8	79,9	25,3	26,0	4,0	40,7	7,6	84,4	303,6	
2018Fs	41,2	80,8	25,8	26,5	4,0	41,5	7,7	86,1	313,6	

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



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 høggi 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 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 gerst soleiðis 1,15 kr. fyri hendan kundabólk. Eingin prísbrotyng var upp á kWt-prísir í 2015, og tað er ikki ætlanin, at kWt-prísir skal broytast í 2016.

SEV metir høggar oljuprísir at vera rættiliga álvarsamar. Oljuprísir er lækkaður munandi seinastu tíðina, og er hesin á einum lægri støði. SEV ynskir alla tíðina at arbeiða fyri at seta tiltøk í verk, sum minka um oljuútreiðslurnar. Eisini arbeiðir SEV í aðrar mátar 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 útlátinum á umleið 30.000 tons árliga.

Hetta eru tí tiltøk, sum hvør einstakur elbrúkarari 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 neyðugt við útbygging av einari battarískipan fyri at fáa sum mest av vindinum til høldar. Væntandi verður hetta arbeiði liðugt fyrst í komandi ári.

Frá síðu 47 og fram eru vístar ymiskar roknskaparligar uppsetingar, eins og nágreiniligar sundurgreiningar eru gjørdar fyri ymisku økini.

4. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2015

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 niðanfyrir greitt frá væntaðu gongdini fyri alt árið soleiðis, at givið verður eitt framroknað boð upp á úrslitið við árslok 2015.

Niðanfyrir eru víst rakstartøl sambært bókhaldinum fyri tíðarskeiðið januar til september 2015, eins og úrslitið fyri 2015 er framroknað. Víst er eisini á frávík frá ætlanini fyri 2015 og framrokningini.

Bókingarnar eru tíðargreinaðar men ikki grannskoðaðar. Harafturat skal í tølunum fyri inntøkur takast fyrivarni fyri, at ársuppperð av elkundum ikki er tøk fyrr enn í desember, tá ið avlesturin, sum umfatar ein minni part av kundunum, er liðugur og gjørdur upp. Eisini skal roknað við møguligum eftirbókingum.

Talvan niðanfyri vísir staðfest rakstrartøl fyri 2011-2014 og staðfest og framroknað tøl fyri 2015 í mió. kr.

	Rokn- skapur 2011	Rokn- skapur 2012	Rokn- skapur 2013	Rokn- skapur 2014	Uppruna- ætlan 2015	Uppgjørt pr. 30. sept 2015	Fram- roknað 2015	Frávik Ætlan og framroknað
Nettougsetningur	316,4	355,8	384,6	410,6	407,7	310,1	424,7	17,0
Oljuútreiðslur	142,6	166,0	167,9	141,5	109,1	71,8	93,2	15,8
Tilfar og tænastrur	74,9	53,5	54,1	49,8	68,9	36,6	54,1	14,8
Lønir	62,6	60,2	58,7	63,6	71,3	48,7	68,1	3,2
Útreiðslur tils.	280,1	279,7	280,7	254,9	249,3	157,1	215,4	33,8
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	36,3	76,0	103,9	155,6	158,5	153,0	209,3	50,9
Avskrivningar	61,1	67,8	70,0	77,2	97,5	75,1	86,9	10,6
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	-24,8	8,3	33,9	78,4	60,9	77,8	122,4	61,4
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	14,5	20,5	22,0	20,6	23,8	18,5	24,4	0,5
Úrslit áðrenn skatt	-39,3	-12,3	11,9	57,8	37,2	59,3	98,1	60,9

Ársúrslitið fyri 2015 verður framroknað til eitt avlop av rakstrinum upp á 98,1 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 85 mió. kr. Felagið ætlaði upprunaliga við einum úrsliti í 2015 upp á 37,2 mió. kr., soleiðis hevur felagið munandi størri framgongd enn upprunaliga ætlað. Ein av orsøkunum til hetta er fallandi oljuprísurin.

Framroknað verður við 17,0 mió. kr. í hægri inntøku enn ætlað, har 14,3 mió. kr. lutvíst stava frá hægri kWt sølu, meðan 2,7 mió. kr. stava frá øking í øðrum inntøkum enn ætlað. Føstu gjøldini og íbindingargjøldini eru sum ætlað.

Elframleiðslan úr vindi og vatni var stór fyrstu tveir ársfjórðingarnar, tá ið veðrið rættiliga var SEV til vildar. Oljuútreiðslurnar íroknað gassolju og smyrjiolju eru 15,8 mió. kr. lægri enn ætlað. Orsøkin er fallandi oljuprísurin. Hinvegin er innroknað ein niðurskriving upp á 3,0 mió. kr. í oljuútreiðslum í 2015.

Tungoljukeypið fyri 2015 er prístryggað, eins og felagið hevur keypt dollar upp á termin til rindan fyri oljuna. Ætlanin við hesum er so vítt gjørligt at kunna halda fíggjarætlanini viðvíkjandi oljukostnaðinum, men grundað á fallandi oljuprísini síðani fíggjarætlanin bleiv gjørd, er prístryggingin gjørd á einum væl lægri prisi enn upprunaliga ætlað.

Tilfar og tænastrur verða framroknaðar til at verða 54,1 mió. kr., sum er 14,8 mió. kr. minni enn ætlað, og lønir verða framroknaðar til 68,1 mió. kr., sum er 3,2 mió. kr. lægri. Avskrivningarnar eru framroknaðar til 86,9 mió. kr., sum er 10,6 mió. kr. lægri enn ætlað, og rentukostnaðurin er 24,4 mió. kr., sum er 0,5 mió. kr. hægri enn ætlað.

At rentukostnaðurin er hægri enn ætlað, er tí at skuldin ikki bleiv umløgð eins skjótt og ætlað, eins og stovningarprovisión er bókað undir rentukostnaðinum. Eingin inntøka er av kapitalpørtum í 2015.

4.1 Elsøla og elframleiðsla

Náttúran broytist ár um ár og við henni eisini framleiðslan úr vatni og vindi, sum verður ávirkað bæði upp og niður. Meiri av regni og vindi enn vanligt var fram til juli mánað í 2015, meðan ein partur av august og september hevur verið lakari enn vanligt. Hetta sæst eisini aftur í framleiðslutølunum og í oljunýtsluni higartil fyri 2015 SEV til fyrimunar.

Elframleiðslan kann sundurgreinast í GWt, sum talvan niðanfyrir vísir.

	jan-sept. 2015	í prosent	jan-sept. 2014	okt. 2014 til sept. 2015	okt. 2013 til sept. 2014	Broyting í %
Vindur	39,1	17,3	17,1	56,4	23,3	141,8
Vatn	85,5	37,8	79,7	126,4	114,5	10,4
Termisk	101,5	44,9	123,5	128,3	162,6	-21,1
Tilsamans	226,1	100,0	220,4	311,1	300,5	3,5

Verður hugt at tølunum fyri tíðarskeiðið oktober 2014 til september 2015 í mun til undanfarna tíðarskeið sæst, at framleiðslan er økt 3,5%. Elframleiðslan úr vindi er farin munandi upp, eftir at vindmyllulundin í Húsahaga er tikin í nýtslu.

Elframleiðslan úr vatni er økt munandi, og kemur hetta serliga av, at tað hevur regnað sera nógv fyrstu mánaðirnar í 2015, eins og felagið fær meiri vatn tilført umvegis nýggja vatnsavningartunnilin frá Eiði 2 suður verkætlanini. Harumframt skal viðmerkjast, at minni vatn enn vanligt var í 2013, eins og viðlíkahaldsarbeiðið og dagføringar fóru fram á Eiðisverkinum og á Heygaverkinum í 2013. Harumframt hevur SEV í 2012 og 2014 tikið vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga í nýtslu. Hetta sæst aftur í øktu elframleiðsluni við vindi serliga í 2014 og 2015.

Elframleiðslan úr termiskari orku er fallin, og kemur hetta av, at elframleiðslan úr grønnari orku samanlagt er vaksin, samstundis sum elnýtlan er økt. Við øðrum orðum hevur SEV framleitt fleiri kWt við grønnari orku.

Talvan á næstu síðu vísir gongdina í avroknaðari sølu til kundar felagsins, nettap og eginnytslu og framleiðsluni í GWt seinastu 6 árinum. Harumframt framganga framroknaðu tøluni fyri 2015.



Avroknað sýla í GWt.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Ætlað 2015	Framroknað 2015
Avroknað sýla til kundar í GWt	251,9	255,0	254,8	261,4	274,4	283,8	279,0	291,7
Nettap og eginnýtsla í GWt	23,6	25,3	19,0	30,1	18,1	21,6	25,0	21,6
Framleiðsla tilsamans í GWt pr. Ár	275,5	280,3	273,8	291,6	292,5	305,4	304,0	313,3
Harav við termiskari	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	133,6	132,5
Harav við vatni	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	116,5	124,0
Harav við vindi	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	34,5	54,0	56,8
Vækstur í elnýtslu		1,2	0,0	2,6	5,0	3,4	1,0	2,8

Í 2015 var ætlað við eini elframleiðslu á 304,0 GWt. Hendan er framroknað at verða 313,3 GWt ella 9,3 GWt meiri.

Ætlað varð við eini elframleiðslu úr varandi orkukeldum á 170,5 GWt, men hendan framleiðslan er framroknað til 180,8 GWt. ella 10,3 GWt meiri. Termisku verkini skuldu væntandi framleiða 133,6 GWt, men tey eru framroknað til at framleiða 132,5 GWt ella 1,1 GWt minni.

Hetta viðførir, at elorka framleidd við grønnari orku verður framroknað til 57,7%, meðan termiska orkan verður framroknað til 42,3%. Harvið er SEV enn grønnari enn í 2014, tá ið framleitt var 50,8% við grønnari orku.

4.2 Inntøkurnar 2015

Tríggir faktorar ávirka høvuðsinntøkuna hjá SEV. Hesir tríggir faktorar eru elprísbroytingar, broytingar í elnýtsluni og forskjótingar í millum ymiskar kundaprísbólkar. Niðanfyrir standandi talva vísir nettoumsetning felagsins sundurgreinaðan seinastu árinum í mió. kr. eins og framroknaða talið fyri 2015 framgongur.

Nettoumsetningur í mió. kr.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Ætlan 2015	Framroknað 2015
KWt gjald	260,3	261,8	296,5	335,0	362,4	379,2	376,0	390,3
Fast gjald	16,4	16,1	16,5	16,4	16,6	16,5	16,7	16,7
Íbinding	2,1	1,6	1,3	2,3	6,9	14,7	16,3	16,3
Ómaksgjald v.m.	1,1	1,3	5,0	4,7	1,3	2,7	1,5	4,1
Inntøkur	279,9	280,8	319,3	358,4	387,2	413,1	410,5	427,3
Keyp av vindorku	-2,7	-2,6	-2,8	-2,5	-2,6	-2,5	-2,8	2,6
Nettoumsetningur	277,2	278,3	316,4	355,8	384,6	410,6	407,7	424,7

Sum frammanfyri standandi talva vísir, eru inntøkur felagsins hækkaðar stöðugt frá 2009 fram til 2015. Hetta kemur ikki einans av, at avroknað kWt nýtsla 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.

Framroknað søla til kundarnar í 2015 er mett at verða 291,7 GWt svarandi til eina øking upp á 21,7 GWt í mun til ætlað. Hetta er ein munandi størri framgongd enn upprunaliga ætlað, tá ið fíggarætlanin varð lögð á heysti 2014. Orsøkin er, at fíggarætlanin fyri 2015 tók stóði í eini lægri væntaðari sølu.

Trupult er at gera metingina meiri nágreiniliga, tí inntøkuvøksturinn er eisini treytaður av, hvørjum kundabólki vøksturinn kemur frá. Ymiskt er, hvussu vøksturinn verður býttur millum kundarnar. Einstakir kundabólkar hava framgongd serliga alivinnan, fiskivinnan og framleiðslan eins og privatkandar.

SEV er enn ikki ført fyri nágreiniliga at siga um gongdina í kundabólkunum fyrr enn endalig avrokning fyriliggur við ársenda. Tá ið nýggju fjarskiftismálararnir allir verða tiknir í nýtslu, verður hesin trupulleiki loystur. Ein minni partur av søluni verður gjørdur upp við avlestri hjá kundum eina ferð um árið, og tá verður staðfest, hvat endaliga sølan til einstaka kundan hevur verið. Avlasið verður í høvuðsheitum í desember á hvørjum ári. Eisini skal hædd takast fyri eginnýtslu hjá SEV og nettapi. Roknað er við 21,6 GWt í nettapi í 2015. Seinastu 5 árinum hevur nettapið verið 23 GWt í miðal, men talið hevur verið svingandi ár fyri ár.

Uppgjørda inntøkan frá sølu av kWt upp á 310,1 mió. kr. fram til 30. september 2015 kann ikki beinleiðis umroknast til eina fulla ársinntøku, tí at ein minni partur av bókaðu inntøkunum er grundaður á ákontorokningar, sum verða endaliga uppgjørðar við avlestri við árslok. Harumframt kunnu ávísir skeivleikar verða í tíðargreiningum av ákontogjöldum og inntøkum annars, sum ikki broytast javnt mánað fyri mánað.

Við stóði í framgongdini í elframleiðsluni og meting av elnýtisluni, uppgerðum higartil og bókaðum íbindargjöldum verður mett, at inntøkurnar fara at verða 427,3 mió. kr., sum er 16,8 mió. kr. meiri sammett við ætlanina fyri 2015. Nettoumsetningurin í 2015 gerst 424,7 mió. kr. í mun til fyrst ætlað 407,7 mió. kr. Ábendingin byggir á avlestur av fjarskiftismálarum hjá kundum og skrásetingina av framleiðslutølunum hjá SEV.

4.3 Rakstrarútreiðslurnar

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

4.3.1 Oljukostnaður

SEV hevur prístryggað oljukeypið í 2015 samsvarandi síni prístryggingarstrategi. Harumframt hevur felagið keypt dollar upp á termin fyri at leggja upp fyri kursváðanum í dollaranum, sum



oljukeyp vanliga verða avroknað við. SEV hefur í hesum sambandi ført fram, at tað hevur týðning at kunna halda lögdu rakstrar-, fíggjar- og íløgguætlanir, eins og prístryggingin hevur týðning í sambandi við lántøku. Sí nærri lýsing í brot 5.6.1.

SEV hefur á henda hátt roynt at vart seg ímóti møguligum sveiggjum í oljuprísinum og dollarkursinum fyri innkeypi av olju. Hinvegin kann felagið ikki verja seg fyri sveiggjum í oljunýtsluni. Tað hevur stóran týðning at avmarka sveiggið í hesum útreiðslunum, tí hesar útreiðslurnar umfata stóran part av samlaða kostnaðinum hjá felagnum.

Hesin kostnaður er beinleiðis tongdur at prísbroytingum á heimsmarknaðinum umframt elnýtsubroytingini og sveiggjunum í framleiðsluni av elmegi úr vindi og vatni. Oljuprísirnir, sum SEV skal gjalda, eru knýttir at prísnótaringini á oljumarknaðinum og USD-kursinum.

Árið 2014 byrjaði við, at oljuprísurin fall til 584,0 dollar pr. tons fyri síðani at hækka aftur til 630,0 dollar pr. tons tungolju í mars 2014. Væntað varð, at prísurin fór at fella fyrru helvt av árinum, men hetta vísti seg ikki soleiðis, og í staðin fyri hækkaði prísurin aftur í juni til 633,7 dollar pr. tons tungolju. SEV prístryggjaði oljukeypið fyri 2014 í desember 2013 (veiting januar 2014) og í juni 2014.

Prísurin var verandi høgur, men komin út í juli byrjaði prísurin at fella, til hesin í september 2014 var 553,70 dollar pr. tons tungolju. Við endan av árinum 2014 var hesin 321,1 dollar pr. tons tungolju. Gongdin í prístryggingini fyri innkeypi av olju í 2014 pr. tons tungolju í krónum hevur verið henda:

	Krónur pr. tons tungolju	Munur
Ætlaður prísur í fíggjarætlanini pr. oktober 2013 fyri keyp av olju í 2014	3.647	
Fastlagdur oljuprísur við prístrygging pr. desember 2013 og juni 2014	3.659	-12,0
Útroknaður marknaðurprísur 2014 fyri keyp av olju	3.505	-154,0

Árið 2015 byrjaði við, at oljuprísurin fall til 244,1 dollar pr. tons fyri síðani at hækka aftur til 296,6 dollar pr. tons tungolju í mars 2015. Prísurin helt á fram at hækka fram til mai 2015, har hesin gjørdist 339,8 dollar pr. tons tungolju. Hesin er síðani fallin til 214,8 dollar pr. tons tungolju pr. ultimo september 2015. Síðani er oljuprísurin fallin til 210 dollar pr. tons tungolju primo oktober 2015. Væntandi verður oljuprísurin verandi á einum lægri støði komandi tíðina.

Oljukeypið í 2015 er prístryggjað, og dollarar eru keyptir upp á termin. Hetta var gjørt í juni 2014 (fyri útsetta veiting í november 2014 til februar 2015) og februar 2015 (veiting í mai, juli, august og oktober). Prístryggingin í februar 2015 er gjørd væl undir ætlaða oljukostnaðin í fíggjarætlanini fyri 2015. At fastlæsa kostnaðin lægri enn ætlað í fíggjarætlanini ger, at væntaða úrslitið í mun til fíggjarætlanina verður betur við umleið 24 mió. kr.

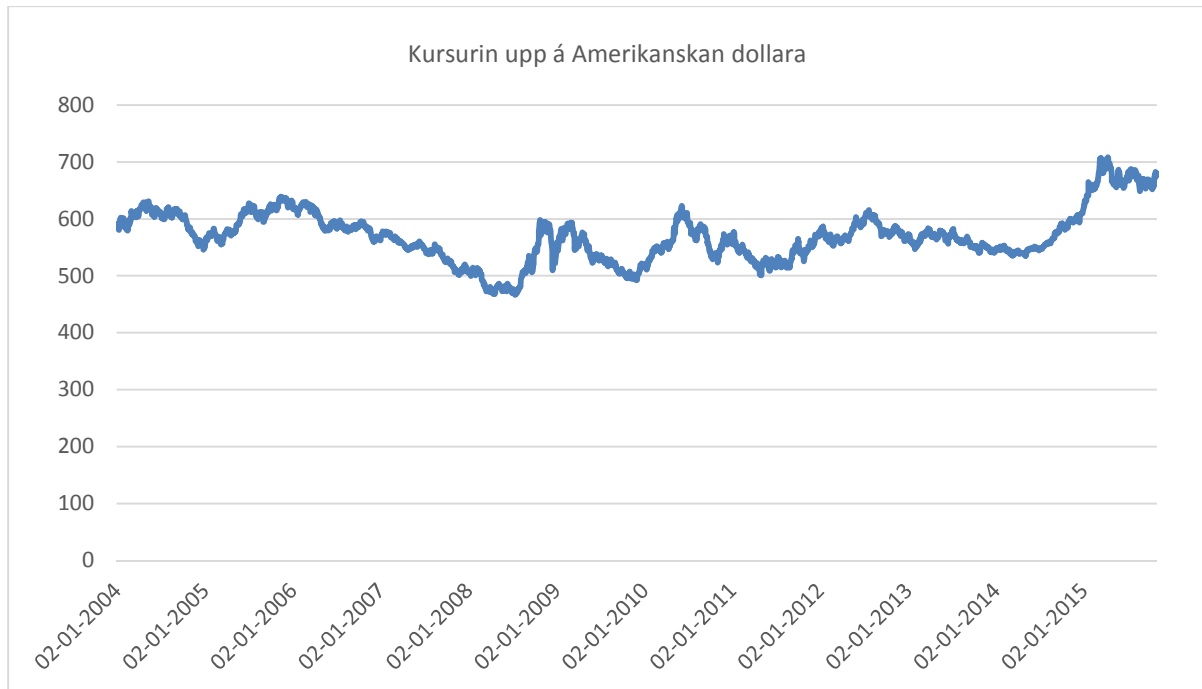
Hinvegin kann oljuprísurin á marknaðinum, tá ið oljan verður keypt, verða bæði hægri ella lægri enn fastlæsti prísurin. Hetta merkir, at SEV antin vil móttaka pening frá tryggingarveitaranum ella má rinda pening til tryggingarveitaran í mun til prísin á marknaðinum ávísu tíðina, tá ið olja verður keypt. 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 ðvugt. Gongdin í prístyggningini fyri innkeypi av olju í 2015 pr. tons tungolju í krónum hevur verið hendan:

	Krónur pr. tons tungolju	Munur
Ætlaður prísur í fíggarætlanini pr. oktober 2014 fyri keyp av olju í 2015	3.504	
Fastlagdur oljuprísur við prístyggning pr. juni 2014 og februar 2015 fyri keyp av olju	2.639	-865,0
Útroknaður marknaðurprísur 2015 fyri keyp av olju	2.125	-514,0

Talvan niðanfyri og á næstu síðu vísa gongdina í oljuprísinum og dollarkursinum seinastu nógvu árin. Fyrsta talvan vísir kostnaðin í US-dollarum pr. tons tungolju og seinra talvan gongdina í dollar-kursinum síðani 2004 og fram til dagin í dag.





Í 2015 er upprunaliga ætlað við einum prís á 3.779 kr. pr. tons olju – íroknað smyrji- og gassolju. Um hugt verður eftir kostnaðinum fyri bert tungolju, er hesin upprunaliga ætlaður í 2015 til 3.504 kr. pr. tons tungolju.

Prísurin fyri tonsið av tungolju – her uttan smyrji- og gassolju – sum er brúkt í framleiðsluni, er framroknaður í 2015 at verða 2.886 kr., ella 618 kr. lægri enn ætlað pr. tonsið. Termisku verkini skuldu væntandi brúka 27.781 tons av tungolju, men framroknað fyri 2015 fara verkini at brúka 27.570 tons. Tað eru 211 tons minni enn ætlað. Hetta gevur ein minni kostnað á 0,6 mió. kr.

Av gassolju skuldu termisku verkini væntandi brúka 840 tons av tungolju, men framroknað fyri 2015 fara verkini at brúka 1.187 tons. Tað eru 347 tons meiri enn ætlað. Hetta gevur ein meirkostnað á 2,7 mió. kr. Fyri smyrjioljuna er galdandi, at verkini væntandi fóru at brúka 240 tons, men framroknað fyri 2015 fara verkini at brúka 190 tons. Tað er 50 tons minni enn ætlað. Hetta gevur ein minni kostnað upp á 1,1 mió. kr.

Samlaði oljukostnaðurin íroknað smyrjiolju og gassolju netto í 2015 verður framroknaður til 93,2 mió. kr. í mun til ætlað 109,9 mió. kr. – svarandi til ein minni kostnað á 16,7 mió. kr. Í oljukostnaðinum er eisini framroknað við eini niðurskriving av goymsluni upp á 3,0 mió. kr.

4.3.2 Tilfar og tænastruvingar

Samlaði kostnaðurin fyri tilfar og tænastruvingar var ætlaður til 68,9 mió. kr., men framroknað verður hesin kostnaður 54,1 mió. kr. ella 14,8 mió. kr. minni. Hendan minni nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava brúkt 6,7 mió. kr. minni, netvirksemið 1,6 mió. kr. minni, og fyrisingin hevur brúkt 6,6 mió. kr. minni enn ætlað.

Framhaldandi er fokus á stýringini av nýtsluni av tilfeinginum hjá felagnum, har allir partar hava vanda sær um nýtslu av peningi til ymisku endamálini. Eisini eru arbeiði, sum verða umskipað ella útsett til 2016. Harumframt eru broytingar eisini framdar í verkætlanum.

Alt hetta stuðlar undir at røkka málinum um eitt nøktandi úrslit fyri 2015.

4.3.3 Lønir

Samlaði kostnaðurin fyri lønir var ætlaður til 71,3 mió. kr., men framroknað verður kostnaðurin 68,1 mió. kr. – svarandi til eina lægri útreiðslu upp á 3,2 mió. kr. Hendan lægri nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava eina meirnýtslu á 2,0 mió. kr., netvirksemið brúkar 5,0 mió. kr. minni og fyrisitingin brúkar 0,3 mió. kr. minni.

Økti lønarkostnaðurin á framleiðsluvirkjunum stavar serliga frá hægri tillutan av kostnaði frá fyrisitingini upp á 1,8 mió. kr. enn ætlað. Fleiri fólk eru ikki sett í starv á økinum enn ætlað, men talan er um nakað av yvirtíð og tímalønt verk.

Lægri lønarkostnaðurin í netvirkseminum kemur serliga av, at ætlaði starvsfólkavøksturin innan hendan partin ikki er framdur fyrst í 2015 men umleið mitt í árinum. Lønarkostnaðurin hjá fyrisitingini er 0,3 mió. kr. lægri enn ætlað, tá hædd verður tikin fyri eini javning í eftirlønnum til tænaðsmannaeftirlønir upp á 1,2 mió. kr. í meirkostnaði.

4.3.4 Avskrivningar

Avskrivningarnar av anleggum eru ætlaðar til 97,5 mió. kr., men hesar eru framroknaðar til 86,9 mió. kr. ella 10,6 mió. kr. minni enn ætlað. Avskrivningarnar taka stóði í verandi ognum eins og til- og frágongd av ognum í 2015.

Orsøkin til minni avskrivningar enn ætlað í 2015 kemst í størstan mun av lægri íløgum á 135,3 mió. kr. enn upprunaliga ætlað upp á 407,5 mió. kr.

4.3.5 Renta og javnan av kapitalpørtum

Ætlað var við einum nettorentukostnaði og javnan av kapitalpørtum á tilsamans 23,8 mió. kr. Framroknað verða hesar 24,4 mió. kr. svarandi til ein meirkostnað á 0,6 mió. kr., sjálvt um samlaða lántøkan hjá felagnum í 2015 ikki er eins stór og ætlað, eins og at lántøkan hjá felagnum ikki er gjørd eins skjótt og ætlað vegna gott gjaldføri.

Orsøkin til meirkostnaðin er tí, at væntaða umleggingin av núverandi skuldini hjá felagnum til betri treytir, eins og økta lántøkan bleiv framd seinri enn ætlað í 2015. Somuleiðis er bankakostnaður í hesum sambandi bókaður saman við rentukostnaðinum.

4.4 Ílögur, lántøka og gjaldføri

Sambært fíggarætlanini fyri 2015 var roknað við ílögum fyri tilsamans 407,5 mió. kr. Nú árið er farið at halla, kann staðfestast, at íløgurnar í árinum verða framroknaðar til 272,2 mió. kr., sum eru 135,3 mió. kr. minni enn ætlað, og tær býta seg yvir fleiri øki. Nevnast kann eisini, at umraðfest er innan øki og deildir innanfyri verandi karmar. Niðanfyri standandi talva vísir íløgurnar sundurgreinaðar í framleiðslu, netvirksemi og fyrisiting.

Ílögur í mió. kr.	2015F mió. kr.	2015Æ mió. kr.	Frávik mió. kr.
Fossáverkið	4,0	2,8	+1,2
Heygarverkið	0,1	0,4	-0,3
Mýruverkið	5,9	13,7	-4,2
Eiðisverkið	2,0	1,3	+0,7
Verkið í Botni	0,4	2,5	-2,1
Vágsverkið	81,7	89,5	-7,8
Verkið í Trongisvági	0,3	0,3	0,0
Sundsverkið	56,8	90,1	-33,3
Strond	0,4	1,9	-1,5
Smærri verk	1,0	4,7	-3,7
Vindmyllur v.m.	2,5	10,6	-8,1
Framleiðsluvirksemið ílögur tilsamans	155,0	217,6	-62,6
Net, koblingsstøðir, bygningar v.m.	112,0	145,2	-33,2
Fyrisiting við bygningum	5,2	44,6	-39,4
Netvirksemið ílögur tilsamans	117,2	189,9	-72,7
Ætlaðar ílögur tilsamans	272,2	407,5	-135,3

Íløgur í Vágsverkið fyri 2015 er 7,8 mió. kr. lægri enn ætlað grundað á nakað av seinkingum í arbeiðinum. Væntandi verður verkið liðugt í fyrsta ársfjórðingi 2016 í mun til við árskiftið 2015/2016. Fyri Mýruverkið eru nøkur av ætlaðu arbeiðinum útsett til í 2017, tí er íløgur lægri enn ætlað við 4,2 mió. kr. Fyri Sundsverkið er talan um munandi lægri ílögur upp á 26,6 mió. kr. enn ætlað, har tað serliga er lægri ílögur í støð 3 við 7 mió. kr. og dagtangahúsið fyri 15 mió. kr.

Vindorkan verður framroknað við eini minni ílögur upp á 8,1 mió. kr. Henda ílögur er flutt undir net og koblingsstøðir. Talan er um ílögur til battarískipan í samband við vindmyllulundina. Samanlagt verður framroknaða ílögur í framleiðsluverk 62,6 mió. kr. lægri enn ætlað.

Fyri net og koblingsstøðir er talan um eina lægri netto ílögur upp á 33,2 mió. kr. Arbeiði fyri 20,4 mió. kr. upp á koblingsstøðir er útsett til 2016 og 2017. Býtisvirkir hava eina lægri ílögur upp á 3,1 mió. kr. Viðmerkjast skal, at sjókaðalar til Runavíkar og Fuglafjarðar gjørdist 9 mió. kr. bíligari enn væntað. Rakstrardeildin hevði minni ílögur upp á 18,4 mió. kr., har ílögur í Schneider stýrisskipanina upp á 9 mió. kr. er útsett til 2016, eins og ílögur upp á 6 mió. kr. ikki vóru gjørdar í 60 kV flutningskervið.

Fyrisingin hevur væntandi eina lægri ílögur upp á 39,4 mió. kr. stavandi frá, at nýbyggingin av fyrisingarbygninginum fyri 26 mió. kr. í 2015 fyrst kemur í gongd í 2016, og buffarin hjá leiðsluni til ílögur upp á 10 mió. kr. ikki er brúktur. Harafturat koma smærri ætlaðar ílögur, sum ikki verða framdar ella útsettar.



Upprunaliga var ætlað við eini øktari lántøku upp á 247 mió. kr. umframt umskipan av verandi skuld felagsins upp á 753 mió. kr. umframt 100 mió. kr. í trekningsrætti og 65 mió. kr í kassakreditti ella tilsamans 1.165 mió. kr. Felagið hevur tann 19. juni 2015 skrivað undir nýggja lániavtalu við fíggjarveitarar, har talan er um eina samlaða fígging upp á 1.100 mió. kr.

Grundað á at SEV ikki fremur allar ætlaðar íløgur, er bert neyðugt at taka 146 mió. kr. í lántøku 2015, svarandi til eina lægri lántøku upp á 101 mió. kr., soleiðis at skuldin ultimo 2015 væntast at verða 830 mió. kr. Eftir standa 270 mió. kr. í trekningsrættum hjá felagnum at brúka.

Roknað verður við, at gjaldførið við ársenda er 162,3 mió. kr. soleiðis, at tøkur peningur íroknað kassakredittir/trekningsrættir upp á 270 mió. kr. ella tilsamans 432,3 mió. kr.

5. Rakstrar-, fíggar- og íløguaætlanini í 2016

5.0 Váttan frá óheftum grannskoðara

Til kapitaleigararnar í Elfelagnum SEV

Eftir avtalu hava vit gjøgnumgingið búskaparætlanirnar hjá Elfelagnum SEV fyri tíðarskeiðið 01. januar til 31. desember 2016 sum umfatar rakstrar-, gjaldføris- og fíggarstøðuætlan umframt fyritleytingir fyri ætlanunum og aðrar upplýsingar. Búskaparætlanin er kapitlur 5 í hesum skjali.

Leiðsla felagsins hevur ábyrgdina av búskaparætlanunum og teimum fyritleytingum, sum ætlanirnar hvíla á, sum standa á síðu 23-47. Okkara ábyrgd er við stóði í gjøgnumgongdini at gera eina niðurstøðu um ætlanirnar.

Gjøgnumgongdin

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

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

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

Niðurstøða

Við at gjøgnumganga tey prógv, ið fyritleytingar eru settar upp eftir, eru vit ikki vorðin varug við viðurskiftir, ið kunnu føra til ta fatan, at fyritleytingar ikki eru haldgott grundarlag at seta búskaparætlanirnar upp eftir. Harafturat er tað okkara niðurstøða, at tær uppsettu fyritleytingar eru grundarlag undir búskaparætlanunum, sum eru settar upp samsvarandi árs-roknskaparalógini.

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

Tórshavn, tann 6. november 2015.

P/F Januar

løggilt grannskoðanarvirki
Hans Laksá, Statsaut. revisor

Niðanfyrri verður greitt frá, hvørji viðurskifti inntøkumetingarnar í ætlanina fyrri 2016 byggja á.

5.1 Sjálvstøðug partafeløg at reka vindmyllulundirnar

Roknað er við, at tvey sjálvstøðug partafeløg verða stovnað við tí endamáli at eiga og reka vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga. Hetta er samsvarandi eykaaðalfundar-samtyktina frá 19. juni 2015, har samtykt var:

- 1) uppskot frá nevdini um loyvi og heimild til nevdina at avhenda tær 5 vindmyllurnar í Neshaga (og tað sum hartil hoyrir) til eitt partafelag ella smápartafelag, ið er 100 % átt dótturfelag hjá SEV, og at avgreiða øll viðurskifti í hesum sambandi
- 2) uppskot frá nevdini um loyvi og heimild til nevdina at avhenda tær 13 vindmyllurnar í Húsahaga (og tað sum hartil hoyrir) til eitt partafelag ella smápartafelag, ið er 100 % átt dótturfelag hjá SEV, og at avgreiða øll viðurskifti í hesum sambandi.

Arbeitt hevur verið við hesum málum í eina tíð saman við eigarum felagsins og avvarðandi myndugleikum, og væntandi verður málið avgreitt í fyrsta ársfjórðingi í 2016.

5.1.1. Neshagi

Vindmyllulundin í Neshaga var liðug og tikin í nýtslu í november 2012. Sostatt hevur hendan framleitt el til brúkararnar í trý ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hevur í ætlanini fyrri 2016 og fram tikið virknaðin av vindmyllulundini í Neshaga burtur úr fíggarætlanini. Ístaðin verður roknað við keyp av streymi frá dótturfelagnum í mun til framleiðsluna hjá felagnum.

Í ætlanini fyrri 2016 er roknað við, at vindmyllulundin er flutt í eitt sjálvstøðugt partafelag. Talan er um tær fimm ENERCON myllurnar í Neshaga – ein samlað íløg á 50,0 mió. kr. í 2012, og tað sum hartil hoyrir, herundir avtalur millum aðrar partar viðvíkjandi virkseminum hjá felagnum, skuldarar, goymslur, tøkkan pening og ognarar við meira. Partafelagið verður væntandi stovnað við 7 mió. kr. í innskoti sum partapeningur og møguligan ábyrgdarpening - allur frá SEV.

Í ætlanini er fyrilit tikið fyrri, at hetta felag verður stovnað at eiga og taka sær av rakstrinum av vindmyllulundini. Hóast kravið hjá myndugleikanum at leggja í dótturfelag bert fevnir um 3 myllur, so verður mett, at tað er skilagott at leggja allar 5 vindmyllurnar í sama felag.

Virknaðurin av hesum er, at tær fimm vindmyllurnar verða seldar einum dótturfelag hjá SEV fyrri kostprísir á 50,0 mió. kr. lækkaður við avskrivningum 2012-2015 á umleið 13,5 mió. kr. soleiðis, at prísurin gerst umleið 36,5 mió. kr. Endalig virðisáseting skal gerast av metingarmanni. Fyrri SEV merkir hetta, at rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentuútreiðslur lækka, tá ið vindmyllulundin er flutt í sjálvstøðugt felag.

Hinvegin hækka kostnaðurin fyrri keyp av elmegi við kostnaðinum fyrri teir kWt, sum partafelagið er ført fyrri at framleiða og selja til SEV.

Roknað er við, at partafelagið tekur lán á 38,4 mió. kr. frá fíggarveitarara ella fær sín fíggartørv nøktaðan umvegis millumrokning við SEV, eins og ætlandi verða 7 mió. kr. settar í partafelagið



sum partapeningur og mögulegan ábyrgdarpending frá SEV soleiðis, at parta-felagið hefur neyðugan pening at rinda fyrir vindmyllurnar, aðrar ognir og skyldur umframt tókt gjaldfóri.

Í fíggarætlanini er roknað við, at fíggingin verður veitt umvegis SEV sum millumrokning ella dótturfelagslán. Harumframt fer nýggja partafelagið at standa fyrir rakstrinum av vindmyllunum, og tí er neyðugt hjá felagnum at hava eina rakstrarætlan at stýra rakstrinum á nøktandi hátt.

Í 2016 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 16 GWt um árið fyrir umleið 0,41 kr. pr. kWt. sambært serligari prísavtalu sum skal góðkennast av myndugleikanum. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 6,6 mió. kr.

Árliga rakstrarúrslitið hjá dótturfelagnum verður tikið upp í fíggarætlanini umvegis virðisjavning av kapitalpørtum í dótturfelagnum soleiðis, at inntøkurnar frá dótturfelagnum gagna kundunum hjá SEV.

Vindmyllulundin verður lögð í eitt sjálvstøðugt partafelag pr. 1. januar 2016, um SEV fær endaliga loyvi frá myndugleikunum.

Niðanfyrir er rakstrarætlan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum í t.kr.

t. kr.	2016	2017	2018	2019
Søla	6.560	6.560	6.560	6.560
Rakstur og viðlíkahald	1.621	1.621	1.621	1.621
Fíggararkostnaður og avskrivningar	4.520	4.426	4.332	4.238
Úrslit	417	512	605	700

Niðanfyrir er fíggarstøðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018	2019
Samlaðar ognir	42.679	40.057	37.528	35.094
Gjaldfóri	5.366	6.136	7.000	7.957
Millumrokning við SEV primo	38.396	35.679	33.057	30.309
Millumrokning við SEV ultimo	35.679	33.057	30.309	27.525

5.1.2 Húsahagi

SEV hefur átikið sær at uppseta tær 13 vindmyllurnar í Húsahaga fyrri síðani at leggja hesar í eitt sjálvstøðugt partafelag at taka sær av rakstrinum, eftir at SEV hefur tryggjað sær, at verkætlanin er endaliga greidd úr hondum.

Hetta merkir, at SEV hefur tikið sær av øllum avtalum, so sum keypsavtalu við ENERCON um vindmyllur eins og avtalum um gerð av vegi og undirstøði. Henda verkætlan er nú liðug, og bleiv yvirtikin av SEV tann 2. oktober 2014.

Tær 13 vindmyllurnar og tað sum hartil hoyrir, herundir avtalur millum aðrar partar viðvíkjandi virkseminum hjá felagnum, skuldarar, goymslur, tøkan pening og ognarar við meira verða væntandi seldar einum dótturfelag hjá SEV fyrri kostprís á umleið 95,4 mió. kr. pr. 1. januar 2016.

Fyrir SEV merkir hetta, at rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentuútreiðslur lækka, tá ið vindmyllulundin verður flutt í sjálvstøðugt partafelag. Hinvegin hækkar kostnaðurin fyrir keyp av elmegi við kostnaðinum fyrir teir kWt, sum felagið sambært avtalu er ført fyrir at framleiða og selja til SEV.

Ætlandi kemur nýggja partafelagið at taka lán á umleið 76,5 mió. kr. frá fíggjarveitara ella fáa sín fíggjartørv nøktaðan umvegis millumrokning við SEV, eins og 20,0 mió. kr. verða settar í sum partapeningur og møguligan ábyrgdarpening av SEV soleiðis, at partafelagið hefur neyðugan pening at rinda fyrir vindmyllurnar, aðrar ognir og skyldur umframt tókt gjaldføri. Í fíggjarætlanini er roknað við, at fíggingin verður veitt umvegis SEV sum millumrokning ella dótturfelagslán.

Harumframt fer nýggja partafelagið at standa fyrir rakstrinum av vindmyllunum, og tí er neyðugt hjá felagnum at hava eina rakstrarætlan at stýra rakstrinum á nøktandi hátt.

Árliga rakstrarúrslitið hjá dótturfelagnum verður tikið upp í fíggjarætlanini umvegis virðisjavning av kapitalpørtum í dótturfelagnum soleiðis, at inntøkurnar frá dótturfelagnum gagna kundunum hjá SEV.

Vindmyllulundin verður lögð í eitt sjálvstøðugt partafelag pr. 1. januar 2016, um SEV fær endaliga loyvi frá myndugleikunum.

Niðanfyrir er rakstrarætlan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018	2019
Søla	13.993	13.993	13.993	13.993
Rakstur og viðlíkahald	4.379	4.379	4.379	4.379
Fíggjarkostnaður og avskrivningar	9.097	8.862	8.590	8.315
Úrslit	516	740	838	1.065

Niðanfyrir er fíggjarstøðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017	2018	2019
Samlaðar ognir	91.508	88.010	84.594	81.515
Gjaldføri	2.880	6.178	9.555	13.271
Millumrokning við SEV primo	76.544	72.203	67.964	63.709
Millumrokning við SEV ultimo	72.203	67.964	63.709	59.564

Vindmyllulundirnar í einum sjálvstøðugum partafelag fara at ávirka raksturin hjá SEV á tann hátt, at útreiðslur til elkeyp økjast, meðan rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentukostnaðurin minka. Nøgdirnar av olju til elframleiðslu fara at minka og harvið eisini oljukostnaðurin, tí við vindmyllulundini verður elframleiðslan gjørd við vindmegi í staðin fyrir olju².

² Í fíggjarætlanini fyrir 2014 var víst á, hvussu ávirkanin í høvuðstølum er á rakstur, javna og gjaldføri, um so er, at hesar vindmyllulundirnar eru tiknar burtur úr fíggjarætlanini og lagdar í tvey sjálvstøðug feløg, ella tá ið tær eru roknaðar uppi. Víst verður til fíggjarætlanina fyrir 2014, sum er send kommununum, og annars sæst á www.sev.fo.

Í 2016 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 41,4 GWt um árið fyrri umleið 0,33 kr. pr. kWt. sambært serligar prísavtalu, sum skal góðkennast av myndugleikanum. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 14,0 mió. kr.

Elorkukeypið á 41,4 GWt frá dótturfelagnum hefur SEV bundið seg til at keypa, sjálv um SEV ikki er ført fyrri 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.

Tað setur hinvegin krøv til netpartin hjá SEV, at vindmyllur eru settar upp. Tí samstundis sum vindmyllurnar eru settar upp, eru gjørdar stórar íløgur í netpartin, sum tyngja kostnaðin. Háspenningskaðal verður í lýtuni lagdur frá vindmyllulundini oman á Sundsverkið og til koblingsstöðina í Varðagøtu í Tórshavn, har næstan er komið á mál.

Nýggja koblingsstöðin í Húsahaga fer at kostað umleið 70 mió. kr., eins og battaristöð v.m. fyrri umleið 15 mió. kr. skal setast upp. Henda kemur til landið í januar 2016 og verður sett í rakstur fyrsta ársfjórðing 2016.

Samlaður íløgukostnaður fyrri verkætlanina undir einum er umleið 190 mió. kr. Hesar íløgur skulu avskrivast millum 15 og 35 ár, og fara árliku avskrivningarnar at økjast samsvarandi, men íløgan hefur jaliga ávirkan á raksturin hjá SEV.

SEV metir, at ætlanin er avbjóðandi og framsøkin, og elfelagið hefur sett sær fyrri, at hetta skal eydnast.

5.2 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum

Úrslitið í 2016 verður ætlandi eitt avlop á 72,5 mió. kr., har EBITDA í mun til nettoskuldina verður 4,7 ferðir, svarandi til eina renting av eginpeninginum upp á 6,7 %. SEV ætlar ikki at broyta elprís in í 2016, eins og tey føstu gjøldini heldur ikki verða broytt.

Komandi 5 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, sjálv um afturgongd verður.

Fyri at røkka hesum máli hefur SEV, umframt at meta um tørvin fyrri at javna prís in, kannað rakstur in og gjørt metingar av útreiðslum og ílögum, sum eru ætlaðar komandi ár. Sí brot 6 um haldføri í fíggarætlanini 2016-2025.

5.2.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinstu árin

SEV sendi eigarunum uppskot til rakstrar-, fíggar- og íløguaetlan fyrri 2012 hin 5. desember 2011 við uppskoti um at hækka elprís in 0,25 kr. pr. kWt í 2012. Elveitingareftirlitið gav felagnum loyvi til at hækka prís in 0,15 kr. pr. kWt, tí sendi SEV eigarunum nýtt uppskot til rakstrar-, fíggar- og íløguaetlan fyrri 2012 tann 18. desember 2011, har hækkingin var 0,15 kr. pr. kWt. Nevndin framdi eisini sparingar upp á 5 mió. kr. í mun til upprunaætlanina.



Eigararnir samtyktu á aðalfundinum 19. desember 2011 at hækka elprísinn við 0,10 kr. pr. kWt í staðin fyrir 0,15 kr. pr. kWt, og dagfórði SEV tí rakstrar-, fíggjar- og ílögguætlanina fyrir 2012 hin 19. desember 2011 í samsvari við ynskini hjá eigarunum. Harumframt var SEV álagt at finna inntøkur og/ella sparingar fyrir aðrar 5 mió. kr. soleiðis, at inntøkurnar tilsamans og sparingarnar skuldu verða 10 mió. kr. í 2012.

Við hesum var sambært rakstrar-, fíggjar- og ílögguætlanini fyrir 2012 roknað við einum halli á 6,3 mió. kr. í staðin fyrir upprunaætlanina upp á 16,3 mió. kr. í halli. SEV legði fíggjarætlanina fyrir 2013 fram á eykaaðalfundi 30. november 2012. Í hesum sambandi var ført fram, at SEV framhaldandi bleiv 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 gjørði tí nógv burtur úr at hyggja eftir prísískránni fyrir at meta um, hvørt einstøku prísirnir vóru teir røttu. Harumframt gjørði SEV lönsemisútrokningar fyrir kundabólkar og kundar, og úrslitið av hesum vísti, at vinnulívskundarnir í bólkinum sum verður nevndur ídnaðarbólkurin, ikki vóru nøktandi prísáðir.

Í 2013 og 2014 varð 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 meiri enn aðrir kundar finga í príshækking. Í 2014 hækkaði prísurin fyrir henda kundabólk við 0,05 kr. pr. kWt, meðan aðrir kundar hjá SEV onga príshækking finga. Fasta gjaldið fyrir kundarnar í hesum bólki var eisini hækkað við 600 kr. samstundis sum “minstamarkið” fyrir, nær kundar í serstøku gjaldskránni skulu fáa lægsta prís var hækkað við 10.000 kWt frá 20.000 kWt til 30.000 kWt.

Niðanfyrir standandi talva vísir yvir lit yvir úrslitið pr. kWt fyrir kundar í ídnaðarbólkinum við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt, tá ið talan er um inntøkur í mun til oljukostnaðin. Talið fyrir 2015 er framroknað, meðan talið fyrir 2016 er ætlað.

Kr. pr. kWt	2011	2012	2013	2014	F2015	Æ2016
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju íroknað eginnýtslu og nettap	0,92	1,02	0,99	1,01	0,76	0,60
Úrslit	-0,03	-0,03	0,11	0,14	0,39	0,55

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 fyrir. Við øllum hesum omanfyri nevndu tiltøkum og fallandi oljuprísi í 2014-2015 hevur SEV megnað at betra um lönsemið í kundabólkinum frá at hava eitt undirskot á 0,03 kr. pr. kWt í 2012 til væntandi at hava eitt yvirskot á 0,55 kr. pr. kWt í 2016 áðrenn annan kostnað.

Verður hædd tikin fyrir samlaða kostnaðinum, sær myndin soleiðis út, sum niðanfyrir standandi talva vísir. Talan er um miðal kostnaðin og miðal søluprísinn pr. seldan kWt.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	F2015	Æ2016
Inntøka	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,46	1,47	1,44
Kostnaður	1,13	1,05	1,28	1,40	1,42	1,37	1,25	1,13	1,20
Úrslit	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,21	0,34	0,24



Fyrir 2016 verður ætlað, at famleiðslukostnaðurinn fyrir hvönn kWt verður 1,20 kr., meðan hvör kWt í miðal verður seldur fyrir 1,44 kr. svarandi til, at SEV hefur yvirskot á 0,24 kr. fyrir hvönn seldan kWt. Eisini her kann staðfestast, at SEV hefur megnað at betra lönsemið í rakstrinum við at hava eitt undirskot í 2010 á 0,18 kr. pr. kWt til at hava eitt yvirskot á 0,24 kr. pr. kWt í 2016. Tær útreiðslur og ílögur, sum ætlaðar eru fyrir 2016, metir SEV eru neyðugar at fremja fyrir at hava eina tryggja og góða elveiting. Gjaldskráin 1. januar 2016 verður sum talvan niðanfyrir 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
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
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
>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

Serstøk gjaldskrá er galdandi fyrir ídnaðarvirkir, fiskaaling, landbúnað, fiskivinnu og ávísar edvtænastur – í frágreiðingini nevndir ídnaðarbólkurin). Hendan er sum víst niðanfyrir.

Árlig nýtsla í kWt 1)	Fast gjald um árið	2010 prísur í kr. uttan	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
0-10.000	480	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,51
10.000-30.000	1.280	1,13	1,28	1,38	1,43	1,43	1,43	1,43
>30.000	9.680	0,74	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15

1) Árlig nýtsla í kWt 10.000-20.000 og størri enn 20.000 fram til og við 2014. Fasta gjaldið fyrir kundar við eina nýtlu > 30.000 hækkar 600 kr. árliga í 2015. Fram til 2014 er hetta gjald 9.080.

Ein vanligur sethúsakundi við eina nýtlu á 8.000 kWt árliga skal rinda fasta gjaldið á 480 kr. umframt 1,51 kr. pr. kWt svarandi til 12.080 kr. Harafturat skal leggjast MVG á 25% svarandi til 3.140 kr. soleiðis, at rindast skal 15.700 kr. ella 1.308 kr. um mánaðin. Er talan um eina nýtlu á 6.000 kWt árliga, skal rindast 11.940 kr. árliga svarandi til 995 kr. um mánaðin.

5.3 Elsølan og elframleiðslan

Væksturinn í elnýtsluni hefur verið, sum talvan niðanfyrir vísir.

Ár	Avroknað elnýtsla til kundar í kWt í mió.	Vækstur í kWt í mió.	Vækstur í prosent
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 Framroknað	291,7	7,9	2,8
2016 Ætlað	296,6	4,9	1,7

Talvan omanfyrir vísir, at roknað verður við eini øking í elnýtsluni á 1,7% í miðal í 2016 í mun til 2,8% í 2015. Hendan øking stavar frá vøkstri í fleiri kundabólkum við ymiskum vakstrar-tølum, meðan afturgongd er innan aðrar bólkur, sí frammanfyrir standandi talvu á síðu 10 í frágreiðingini.

Roknað verður við eini øking í nýtsluni orsakað av størri framleiðslu til vinnukundarnar. Privatkundar felagsins taka í nýtlu 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-perir, 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 3% í nýtsluni í 2016. Aðrir kundabólkur liggja millum 0,5 og 2,0% fram-gongd.

Niðanfyrir standandi talva vísir gongdina í framleiðsluni í GWt frá 2009-2014, har tøluni eru staðfest, meðan talið fyrir 2015 er framroknað og fyrir 2016 ætlað.

Framleiðsla	2009 GWt og í %	2010 GWt og í %	2011 GWt og í %	2012 GWt og í %	2013 GWt og í %	2014 GWt og í %	F2015 GWt og í %	Æ2016 GWt og í %
Framleiðsla tilsamans	275,5 100,0	280,3 100,0	273,8 100,0	291,6 100,0	292,5 100,0	305,4 100,0	313,3 100,0	318,2 100,0
Harav við termiskari	168,1 61,1	199,3 71,1	166,8 60,9	181,0 62,1	180,1 61,6	150,2 49,2	132,5 42,3	139,3 43,8
Harav við vatni	92,4 33,5	67,4 24,1	92,5 33,8	99,8 34,2	90,6 31,0	120,7 39,5	124,0 39,6	122,0 38,3
Harav við vindi	15,0 5,4	13,6 4,9	14,5 5,3	10,8 3,7	21,8 7,4	34,5 11,3	56,8 18,1	57,0 17,9
Grøn orka	107,4 38,9	81,0 29,0	107,0 39,1	110,6 37,9	112,4 38,4	155,2 50,8	180,8 57,7	178,9 56,2

Framleiðslan úr varandi orkukeldum er mettt at verða 178,9 GWt í 2016 svarandi til 56,2% av samlaðu framleiðsluni. Termiska framleiðslan er fyri 2016 ætlað at verða 139,3 GWt móti 132,5 GWt í 2015 svarandi til 43,8% samlaðu framleiðsluni.

5.4 Vindorkukeyp frá Sp/f Vindrøkt og dótturfeløgum hjá SEV

Roknað verður við, at SEV sambært avtalu³ við Sp/f Vindrøkt í Vestmanna fer at keypa vindorkuframleidda elmegi á umleið 6,7 mió kWt fyri 0,40 kr. pr. kWt. Hetta gevur eina útreiðslu til orkukeyp á 2,6 mió. kr., sum er roknað upp í fíggarætlanina fyri 2016.

Harumframt fer SEV at keypa vindorku frá báðum partafeløgnum, sum standa fyri rakstrinum av vindmyllulundini í Neshaga og í Húsahaga. Frá felagnum í Neshaga verða væntandi keyptir 16,0 GWt svarandi til eitt orkukeyp á 6,6 mió. kr svarandi til 0,41 kr. pr. kWt.

Roknað verður við, at SEV í 2016 fer at rinda umleið 0,33 kr. pr. kWt fyri 42,7 GWt frá vindmyllulundini í Húsahaga svarandi til ein samlaðan kostnað upp á umleið 14,0 mió. kr. Roknað verður við, at alt tað garanteraða keypið av vindorku ikki kemur til sættis í 2016, tí skal hædd takast fyri hesum í fíggarætlanini í framleiðsluni á Sundsverkinum. Samlað verður roknað við einum orkukeypi á 23,2 mió. kr. í 2016 móti 2,6 mió. kr. í 2015 ella 20,6 mió. kr. meiri.

5.5 Samlaðar inntøkur

Talvan niðanfyri vísir samansetingina av inntøkunum í kundabólkinum hjá felagnum í prosentum og í mió. kr.

Kundabólkur	Framskrivað streymsøla í mió. kr. 2015	Framskrivað fast gjald í mió. kr.2015	Streym søla í mió. kr. 2016	Fast gjald í mió. kr. 2016
Landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	37,9	1,1	38,2	1,0
Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	91,2	1,7	92,1	1,7
Handils-, matstovu- og gistihúsvirksemi	35,5	0,8	35,9	0,8
Flutningur, postur og fjarskifti	34,2	0,6	34,4	0,6
Fígging, trygging og aðrar vinnutænastur	5,2	0,2	5,3	0,2
Almennar og privatar tænastur kirkjur, samkomur v. m.	55,4	1,5	56,5	1,5
Gøtuljós	10,4	0,4	10,6	0,4
Sethús, íbúðir, summarhús og neyst	120,5	10,5	124,1	10,5
Tilsamans	-	390,3	397,1	16,7

³ Avtalan er útgingin tann 1. september 2013, og enn er avtalan ikki endurnýggjað.

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í inntøkunum hjá felagnum í 2016 á 6,8 mió. kr. frá kWt-søluni svarandi til, at samlaða inntøkan av kWt-søluni er 397,1 mió. kr. Fasta gjaldið verður óbroytt, har fasta gjaldið gevur SEV eina inntøku á 16,7 mió. kr.

Harumframt koma inntøkur av íbindingargjaldinum og annað á 14,1 mió. kr. soleiðis, at roknað verður við eini samlaðari inntøku á 427,9 mió. kr. móti 427,3 mió. kr. framroknað í 2015. Hetta svarar til, at SEV fær 0,6 mió. kr. meiri í inntøkum í mun til framroknað fyri 2015.

5.6 Rakstrarútreiðslur

Samlaðu kostnaðir eru oljuútreiðslur, vindorkukeypp, rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentur. Seinastu 2-3 árin hefur tað víst seg, at framroknaði kostnaðurin er væl lægri 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 havariðum, sum kunnu koma fyri. Hinvegin hefur eisini arbeitt verið við kostnaðinum fyri at tryggja, at hann ikki gerst størri enn neyðugt, sjálvt um ætlanin er hægri.

Rakstrarútreiðslurnar hjá felagnum verða vanliga býttar í lønir til starvsfólk, tilfar og tænastrætur. Hesir báðir bólkar verða aftur býttir millum netvirksemið, framleiðsluvirksemið og fyrising. Fyrisingarútreiðslurnar hoyra í høvuðsheitum til netvirksemið, men talan er í ávísan mun um felagsútreiðslur, har ein partur eisini hoyrir til framleiðsluvirksemið.

5.6.1 Prístryggingarstrategi (Hedging) fyri olju, gjaldoyra og rentu

SEV hefur serliga seinastu tvey árin gjørt stórar íløgur í framleiðslueindir og net, og SEV skal framhaldandi gera stórar íløgur, eitt nú í víðkan av Sundsverkinum, væntandi fyri eina upphædd millum 700 og 800 mió. kr. Grundað á allar íløgurnar, sum SEV hefur gjørt og er í fer við at gera, kann sigast, at SEV í ein ávísan mun eisini er eitt verkætlanarfelag, har tað er neyðugt at hugsa langskygda og leggja fíggarætlanir, sum samsvara hesum. Hetta viðførir, at tað er umráðandi at kenna týðningarmiklu kostnaðirnar, eitt nú oljukostnaðin, gjaldføriskostnaðir og rentukostnaðir.

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 fyri eigararnar hjá SEV og harvið politiskt tengt, við góðkenning frá Elveitingareftirlitinum, meðan fígging av øktum kostnaði umvegis gjaldføri frá fígging letur seg bara gera í eitt styttri tíðarskeið, og avmarkar møguleikarnar fyri ætlaðum ílögum, tá fíggarliga orkan fer til at fígga øktan kostnað.

Í sambandi við lántøku hjá SEV vilja fíggarstovnar hyggja at roknskaparligu lyklatalunum fyri týðningarmiklastu økini, og kravið til hesi lyklatal er støðufesti. Fyri at fáa kappingarføra fígging til vega er neyðugt hjá SEV at mæta ella lúka krøvunum frá fíggarveitarum um at avdekka týðningarmiklastu váðarnar mótvegis vaksandi kostnaði, eins og SEV sjálvt metir tað skilagott. Tá ið SEV fer út á lánmarknaðin at heinta fígging, verður SEV samanbórið við onnur tilsvandi feløg, og skal tí kappast við hesi um at tekkjast fíggarveitarum, fyri at fáa bestu fíggingina.



SEV er ein áhugaverdur kundi at veita fígging til, og kann sambært ráðgevum tess skrásetast sum ein “investment grade” kundi. Hetta gevur møguleika fyri eina góða fígging upp á fleiri mátar. Skal SEV halda hetta “ratingstøði”, er neyðugt at hava ein støðugan rakstur við einum nøktandi avkasti sum ger, at roknskaparligu lyklataløini verða á hædd við lyklataløini hjá feløgnum, sum SEV kappast við um fíggingina.

Tí hevur SEV saman við SEB, sum er ráðgevari hjá SEV innan fíggingarøkið og “prístryggingarøkið”, arbeitt við eini “prístryggingarstrategi” (hedgingstrategi) fyri olju, gjaldoyra og rentu. Prístryggingarstrategi’in er eisini partur av lánsavtalunum, sum felagið fekk til vega í 2014 og fyrr í summar, har avtalan frá juni 2015 nøktar fíggingartørvin í 2015 og 2016. Somuleiðis hevur SEV saman við ráðgevara tess innan tryggingar Willis Føroyar arbeitt við avdekkjan av tryggingarváða.

Ein avleiðing av íløguætlanini komandi árin er, at núverandi prístryggingarstrategi fyri olju og gjaldoyra verður víðkað til at fevna um 4 ár afturat. Hetta er sama tíðarskeið, tá ið lántøkan hjá felagnum væntast at hækka við umleið 700-800 mió. kr. til umleið 1.600 mió. kr. Í skrivandi løtu er oljuprísurin lágur sammett við oljuprísir fyri 1-2 árum síðani, hetta merkir aftur, at tíðin fyri at gera slíka prístrygging fyri eitt longri tíðarskeið er til fyrimunar fyri SEV.

Tó er hetta prísstøði ikki avgerandi fyri sjálva prístryggingina, sum eigur at verða gjørd fyri at tryggja ein støðugan rakstur.

5.6.1.1 Strategi fyri trygging av oljuprísváða og gjaldoyrisváða

Sum omanfyri nevnt fer SEV undir í minsta lagi at avdekkja oljuprísváðan eftir niðanfyri leisti.

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

Hetta viðførir, at tryggingardekningurin verður stovnaður ár eitt fyri einstøku rakstrarárin. Í ár tvey verður hesin tryggingardekningur so øktur fyri aftur at endurgeva ein avdekning upp á 5 ár. Hesin leistur tryggjar eina stigvísa stovnan av tryggingini á einum støði, sum endurgevur eina miðal prísangongd av teimum ymisku árunum. SEV avgerð sjálv, hvønn leist felagið nýtir til trygging av oljuprísinum, til dømis fastprís trygging, trygging av toppprísi, trygging av topp- og botnprísi o.s.fr.

Samstundis sum tryggingardekningurin fyri prísir upp á oljuna verður gjørdur, verða teir dollarar sum skulu nýtast til oljukeypið keyptir upp á termin, fyri harvið eisini at avdekkja gjaldoyrisváðan í dollarum.



5.6.1.2 Strategi fyri trygging av rentuváða

SEV fer, sambært avtalu við fíggjarveitararnar, undir at tryggja upp til 75% av skuldini til eina fasta rentu við eini gildistíð longri enn 12 mánaðir. Somuleiðis skal gildistíðin av fastløstu rentuni verða millum 5 og 8 ár. Hetta verður gjørt á tann hátt, at SEV kann arbeiða við avdekningum av rentuváðanum innanfyri eitt spenn millum 50 og 75% av skuldini til eina og hvørja tíð. Skuldin kann hava eina avtalaða fasta rentu ella eina broytiliga rentu, sum verður avdekkad 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 50% ella økist til yvir 75%, skulu tillagingar gerast í rentuumbýtingaravtalunum (rentuswaps-avtalunum). Hetta viðførir, at ávísar rentuumbýtingaravtalur skulu endast fyri til dømis at umganga, at ein størri partur enn 75% er rentutryggjað. Hetta viðførir aftur, at virðið av rentuumbýtingaravtaluni skal gerast upp. Eitt jaligt virði lækkar fíggjartørvin hjá SEV, meðan eitt neiligt virði økir fíggjartørvin. Javningin av rentutryggingaravtalunum skal bókast yvir eginogn felagsins. SEV fer at stremba eftir, at hava eina javna samanseting av rentutryggingaravtalum yvir tíð, har málið er at hava eina miðal fasta rentu millum 5 til 8 ár.

5.6.2 Oljuútreiðslur

SEV hevur seinastu árin havt serar stórar útreiðslur av oljukeypi, og í ætlanini fyri 2015 var ætlað við eini oljuútreiðslu pr. tons olju^[4] svarandi til 3.779 kr. Síðani er oljuprísurin fallin, men dollarin er styrktur, og í ætlanini fyri 2016 verður ætlað við einum oljuprísi pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju svarandi til 2.548 kr., sum er 1.231 kr. minni pr. tons.

Framroknað fyri 2015 verður roknað við einum prísi pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju upp á 3.219 kr., sum er 560 kr. minni pr. tons í mun til ætlað.

Niðanfyrir í talvuni er tungoljunýtslan víst í tonsum síðani 2008-2014. Eisini framgongur ætlanin og framroknaðu tøluni fyri 2015 umframt ætlaða nýtslan fyri 2016.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Ætlan	2015 Fram- roknað	2016 Ætlan
Tons	33.683	34.554	39.748	33.961	36.746	36.893	36.893	27.781	27.570	28.969

SEV væntar at brúka 28.969 tons tungolju í 2016 móti framroknað 27.570 tonsum í 2015 ella 1.399 tons meira, tí framleiðslan veksur væntandi við 1,6%. Harafturat kemur gass- og smyrjiolja.

Framroknaðar oljuútreiðslur fyri 2015 eru mettar at verða 93,2 kr., og oljuútreiðslurnar fyri 2016 verða ætlaðar til 78,6 mió. kr., sum er 14,6 mió. kr. lægri. At oljukostnaðurin fellur við 14,6 mió. kr. kemst av lægri oljuprísi í DKK við 671 kr. pr. tons tungolju íroknað gassolju, smyrjiolja og Urea, meðan oljunýtslan veksur við 1.399 tons tungolju.

Fyri at áseta prísstøðið av oljukeypinum í rakstarætlanini fyri 2016 er støðið tikið í “forward kurvini fyri oljuprís av tungolju” pr. 22. oktober 2015 fyri 2016 í miðal upp á 248 USD hækkað

^[4] Íroknað smyrjiolja og gassolju.



við 5%, svarandi til ein oljuprís upp á 260 USD pr. tons tungolju. Harumframt er dollarakursurinn ásettur til 7,42 krónur fyri dollaran (742,00). Harumframt kemur gjald til oljuveitara, avgjald og vørugjald. Soleiðis er prísurinn fastlagdur í ætlanini.

Oljuútreiðslurnar fyri 2016 verða ætlaðar til 78,6 mió. kr. svarandi til umleið 22 % av metta vindorkukeypinum, kostnaðinum, avskringunum og rentunum fyri 2016. 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.

Fyri at tryggja at kostnaðurin fyri oljuna ikki ávirkar fíggarætlanina skeiva vegin, hevur SEV valt at prístryggja tungoljukostnaðin, eins og dollarar eru keyptir upp á termin. Hetta verður at gera sambært prístryggingarstrategi (hedgingstrategi) felagsins.

Prístryggingarætlanin hjá SEV er vald út frá tí meting, at tað hevur týðning fyri elfelagið at klára at halda fíggarætlanina fyri komandi ár. Endamálið við at prístryggja (hedga) oljukeypið ella partar av tí er at stovnseta eina trygging fyri at minka um prísveiggið á framtíðar oljuprísinum í US-dollarum í mun til ætlaða nýtslu/keypið.

5.6.3 Tilfar og tænastruvingar

Roknað er við einum samlaðum kostnaði á 62,8 mió. kr. í 2016 móttvegis ætlað í 2015 á 68,9 mió. kr. svarandi til ein lægri kostnað á 6,1 mió. kr. Hesin lægri kostnaðurin kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava ein lægri kostnað á 7,4 mió. kr., netvirksemið ein lægri kostnað á 1,3 mió. kr. og fyrsitingin eingin broyting.

Verður hugt eftir framroknaðu tølunum, verður framroknað við 54,1 mió. kr. í 2015 móti eini ætlan á 68,9 mió. kr. svarandi til eina lækking á 14,8 mió. kr.

5.6.3.1 Framleiðsluvirksemið

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruvingar fyri framleiðsluvirksemið seinastu árinum í mió. kr. Tølini fyri 2007-2014 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Ætlan	2015 Fram- roknað	2016 Ætlan
55.610	53.125	32.089	31.778	43.251	27.628	24.069	21.139	28.668	22.008	21.270

Talvan omanfyri fyri framleiðsluvirksemið vísir, at ætlaði kostnaðurin fyri 2016 er á einum lægri støði enn undanfarnu árinum. Kostnaðurin fyri 2016 er ætlaður at verða 21,3 mió. kr. móttvegis 28,7 mió. kr. ætlað í 2015, sum er 7,4 mió. kr. lægri enn undanfarna ár.

Framroknaðu útreiðslurnar fyri 2015 verða mettar at gerast 22,0 mió. kr., sum er ein munandi lækking sammett við ætlanina fyri 2015 á 28,7 ella 6,7 mió. kr. lægri. Felagið hevur sum mál at vanda sær um útreiðslurnar, men gera tað viðlíkahald v.m. sum er neyðugt fyri at hava ein tryggan rakstur.

5.6.3.2 Netvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruveitingar fyri netvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyri 2007-2014 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Ætlan	2015 Fram roknað	2016 Ætlan
33.223	40.502	16.577	18.471	15.099	19.999	15.425	11.870	14.218	12.647	15.517

Talvan omanfyri fyri netvirksemið vísir, at kostnaðurin hesi fyrstu árinu hevur verið á einum munandi hægri støði enn framroknað fyri 2015 og ætlað fyri 2016.

Útreiðslur til tilfar og tænastruveitingar til netvirksemið eru settar til 15,5 mió. kr. í 2016 móti 14,2 mió. kr. ætlað í 2015. Hækkingin er 1,3 mió. kr. Framroknaði kostnaðurin fyri 2015 verður settur at verða 12,6 mió. kr. mótið ætlanini upp á 14,2 mió. kr. ella 1,6 mió. kr. lægri. Eisini netparturin hevur tálmað útreiðslunum fyri at røkka málinum um eitt nøktandi úrslit í 2015.

5.6.3.3 Fyrisiting

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruveitingar fyri fyrisiting seinastu árinu í mió. kr. Tølini fri 2007-2014 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Ætlan	2015 Fram roknað	2016 Ætlan
12.380	15.748	12.685	15.036	16.516	11.860	14.577	16.824	26.010	19.411	26.055

Talvan omanfyri vísir kostnaðin fyri fyrisiting, íroknað kostnað til kanningar, ráðgeving og tap av skuldarum v.m. Hesin hevur ligið millum 12,4 mió. kr. og upp í 16,8 mió. kr. eitt vanligt ár.

Útreiðslurnar fyri 2016 verða ætlaðar til 26,0 mió. kr., og eru óbroyttar í mun til 2015, svarandi til at ætlaði kostnaðurin verður óbroyttur í 2016. Fyrisitingarkostnaðurin er í løtuni á einum høgum støði grundað á fleiri verkætlanir, so sum menning av leiðarum og starvs-fólkum, kanningar av ymiskum viðurskiftum eins og at fáa til vega neyðuga bankafígging. Hetta er kostnaður sum ikki í sama mun gongur aftur ár um ár.

Serliga er tað kostnaður til kanning og ráðgeving sum er settur til 12,2 mió. kr. Í 2016 er ætlanin at arbeiðið heldur áfram við fleiri verkætlanum eins og nýggjar koma til. Nevnst kanning av “Pumped to Storage”, skipanarveitingum, kanning av nýggjum prísbygnaði, ph.d lesandi, vindætlan í Suðuroy, kostnaður til lögfrøði og grannskoðan, samskifti, gerð av nýggjum viðskiftatreytum og kundanøgðsemiskanningar. Harumframt verður roknað við kostnaði uppá 1,9 mió. kr. til at skipa fyri og fáa til vega fígging til íløgguætlanina, sum stendur fyri framman.

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

Av øðrum fyrisingarkostnaði kann millum annað nevast tryggingar fyri 1,5 mió. kr., tele-samskipti og lýsingar 1,2 mió. kr., reinhald 0,4 mió. kr., Kommunala Arbeidsgevarafelagið 0,4 mió. kr., tap upp á skuldarar 1,0 mió. kr., viðlíkahald av bygningi 1,0 mió. kr., Elveitingar-eftirlitið 2,0 mió. kr. og skrivstovuhald 1,1 mió. kr. Kostnaður til kunningartæknið er mettur til 2,5 mió. kr.

Menningarætlanin av leiðarunum fór av bakkastokki seint í 2014 og hevur hildið áfram gjøgnum alt 2015. Leiðaramenningin heldur áfram í 2016, og í hesum sambandi er avsett 0,8 mió. kr. til framhaldandi menning av leiðarum felagsins, eins og annar starvsfólkakostnaður er mettur til 2,0 mió. kr. í sambandi við menning, skeið, skúla og ferðing.

Ætlað var við einum kostnaði upp á 26,0 mió. kr., meðan hesin verður framroknaður til 19,4 mió. kr. ella 6,6 mió. kr. lægri.

5.6.4 Lønarútreiðslur

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í samlaðu lønarútreiðslunum seinastu árinum í mió. kr. Tølini fyri 2007-2014 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Ætlan	2015 Fram - roknað	2016 Ætlan
53.051	57.168	62.307	65.061	62.576	60.187	58.706	63.644	71.286	68.097	72.372

Roknað verður við eini samlaðari lønarútreiðslu á 72,4 mió. kr. í 2016 móttvegis ætlaðum 71,3 mió. kr. fyri 2015. Hetta er ein hækking á 1,1 mió. kr.

Talvan niðanfyrir vísir samlaðu lønarútreiðslurnar sundurgreinaðar á framleiðsluvirk-semið, netvirksemið og fyrisingina seinastu árinum. Tølini fyri 2007-2014 eru staðfest tøl.

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 Ætlan	2015 Fram- roknað	2016 Ætlan
Fram- leiðsla	24.684	23.937	32.878	31.103	32.135	28.327	30.652	30.881	30.620	32.679	30.556
Net	16.507	18.615	19.326	23.915	20.420	19.999	19.453	19.876	27.307	22.329	29.946
Fyri- siting	11.860	14.616	10.073	10.043	10.021	11.860	8.601	12.887	13.359	13.089	11.869
Til- samans	53.051	57.168	62.277	65.061	62.576	62.187	58.705	63.644	71.286	68.097	72.372

SEV fylgir almennu sáttmálunum innan tey ymisku arbeiðsøkini, sum eru viðkomandi fyri SEV. Roknað er við øktum starvsfólkatali í 2016 innan ávís øki, eins og lagt er upp fyri lønarhækkingum, sum lønarsamráðingar hava við sær á teimum ymisku sáttmálaøkjunum.

Talvan omanfyri vísir, at lønarútreiðslurnar hava verið vaksandi frá 2007 til og við 2010 fyri síðani at minka fram til 2014 fyri síðani at veksa aftur í 2015 og 2016.

Felagið hevur sett fleiri fólk í starv fyri at nøkta tørvin á arbeiðsmegi grundað á nógvu og fjølbroyttu verkætlanirnar, sum felagið er í holt við í lýtuni.

Lønarútreiðslurnar til framleiðsluvirksemið hava síðani 2009 fram til ætlað í 2015 verið um góðar 30 mió. kr.

Lønarútreiðslurnar til netvirksemið hava verið vaksandi, og roknað er í 2016 við fleiri ársverkum á økinum fyri at nøkta tørvin at tryggja arbeiðið við teimum mongu verkætlanum, sum liggja fyri framman.

Lønarútreiðslurnar til fyrisitingina hava síðani 2009 fram til 2012 verið umleið á sama støði. Framroknaði kostnaðurin fyri 2015 og ætlaði kostnaðurin fyri 2016 er lækkaður í mun til ætlað 2015, har orsøkin er hækkandi sundurbýting av lønarkostnaðinum til framleiðslupartin við 1,2 mió. kr. Harumframt er í 2016 roknað við eini kostnaðarjavning av tænaðum eftirlønnum upp á 1,2 mió. kr. grundað á lækkaða rentustøðið. Um hædd verður tikin fyri hesum báðum kostnaðum, er lønarkostnaðurin til fyrisitingina nakað lægri enn undanfarna ár.

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.

Harumframt fáa nevndarlimir eina fundarsamsýning samsvarandi almennum takstum eftir tænaðum sáttmálanum. Henda samsýning er millum 540 kr. og 1.620 kr. pr. fund alt eftir longdini av fundinum.

Eisini fáa nevndarlimir endurgjald fyri ferðing.

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

Samlaða samsýningin til nevndina fyri 2015 verður framroknað til 1,1 mió. kr. Vanliga hevur nevndin ein fastan fund um mánaðin, umframt eykanevndarfundir, fundir við kommunurnar, aðalfundir og aðrar fundir við myndugleikar. Fyri 2016 verður samsýningin v.m til nevndina ætlað til 1,2 mió. kr. Harumframt kemur endurgjald av ferðakostnaði.

5.6.5 Avskrivningar

Avskrivningar eru ætlaðar til 91,0 mió. kr. fyri 2016 móti framroknaðum 86,9 mió. kr. fyri 2015 við støði í verandi ognum umframt ársins til- og frágongd av ognum. Hetta er ein øking á 4,1 mió. kr. í mun til framroknað fyri 2015.

Avskrivningarnar fyri 2016 eru ikki bert ávirkaðar av avskrivningum av vaksandi íløgum. Ein onnur broyting til avskrivningarnar eru, at íløgurnar í Vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga verða lagdar í sjálvstøðug partafeløg við SEV sum eigara. Hetta merkir, at avskrivningarnar verða lækkaðar við avskrivningunum upp á vindmyllurnar svarandi til umleið 10 mió. kr. árliga.

Býtið av avskrivningunum millum árinum kann broyast nakað, alt eftir nær ognirnar verða tiknar í nýtslu. Hetta verður javnað millum tilgongd og arbeiði í gerð.

Avskrivningarnar í ætlanini fyri 2016 og frameftir taka stóði í teimum kravdu avskrivningaráramálunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Í ætlanini verða framleiðsluognir í miðal avskrivaðar yvir 35 ár og bygningar yvir 50 ár. Íløgur í netvirksemið verða í miðal avskrivaðar yvir 35 ár, eins og íløgur í rakstrargøgn verða avskrivaðar í miðal yvir fimm ár. Íløgur í sambandi við livitíðsleingingar verða avskrivaðar yvir áramálið av gjørdur livitíðsleingingini.

5.6.6 Rentur og javnan av kapitalpørtum

Virðisjavnun upp á kapitalpartar av dótturfeløgum eru ætlaðar til eitt yvirskot upp á 0,9 mió. kr. í 2016. Roknað er ikki við inntøkum frá kapitalpørtum í 2015. Rentuútreiðslur eru mettar út frá galdandi lánsavtalum og ætlaðum nýggjum lánum.

Fyri 2016 er ætlað við eini nettorentuútreiðslu á 29,4 mió. kr. Nettorentuútreiðslan fyri 2015 er framroknað til 24,4 mió. kr. Hvørt SEV er ført fyri at halda fíggararkostnaðinum á einum so lágum stóði sum gjørligt, er treytað av rakstrarúrslitinum hjá felagnum frameftir.

Roknað er við einum rentustigi upp á 3%, har tað er tikið hædd fyri hægri kostnaði, tá ið talan er um fasta rentu.

Øktu rentuútreiðslurnar seinastu árinum stava frá øktari lántøku, sum SEV hevur tikið, grundað á gjørdar og ætlaðar íløgur fyri umleið 1,4 mia. kr. frá 2008 til 2016 og hall á rakstrinum í 2008, 2010, 2011 og 2012 fyri tilsamans 100 mió. kr.

Í 2008 vóru rentuútreiðslurnar 3,5 mió. kr. mótvegis eini langfreistaðari skuld á 105,8 mió. kr. við árslok sama ár. Við ársenda 2015 verður langfreistaða skuldin framroknað til 830 mió. kr. Í 2016 er ætlað við eini hækking av lántøkuni á umleið 270 mió. kr. Langfreistaða skuldin við árslok 2016 verður tí ætlað til 1.100 mió. kr.

Rentuinntøkurnar frá gjaldførinum eru ásettar til 0,5 mió. kr. umframt 3,4 mió. kr. í rentuinntøku frá millumrokning við dótturfeløg í 2016 tilsamans 3,9 mió. kr.

5.7 Ílögur

Roknað verður við ílögum fyri 377,4 mió. kr. í 2016. Av talvuni framganga eisini staðfestu tøluni í 2012 til 2014, eins og tøluni fyri framroknað og ætlað 2015 og ætlað 2016. Íløgurnar fyri 2016 verða býttar soleiðis sum niðanfyri standandi talva vísir.

Ílögur í mió. kr.	2016Æ mió. kr.	2015F mió. kr.	2015Æ mió. kr.	2014 mió. kr.	2013 mió. kr.	2012 mió. kr.
Fossáverkið	2,3	4,0	2,8	16,2	10,1	2,5
Heygarverkið	0,4	0,1	0,4	0,5	13,1	3,3
Mýruverkið	2,7	5,9	13,7	0,9	1,1	1,9
Eiðisverkið	1,8	2,0	1,3	6,5	47,8	50,9
Verkið í Botni	2,0	0,4	2,5	0,3	0,4	0,1
Vágsverkið	18,2	81,7	89,5	15,4	2,3	1,7
Verkið í Trongisvági	3,7	0,3	0,3	0,4	0,7	1,8
Sundsverkið	142,8	56,8	90,1	36,9	8,3	7,8
Strond	4,6	0,4	1,9	4,8	3,0	1,3
Smærri verk	5,5	1,0	4,7	0,4	4,2	0,1
Vindmyllur v.m.	0,5	2,5	10,6	0,4	16,5	48,1
Framleiðsluvirksemið ílögur tilsamans	184,3	155,0	217,6	178,8	107,4	119,5
Net, koblingsstøðir, bygningar v.m.	159,6	112,0	145,2	89,0	43,5	30,3
Fyrisiting við bygningum	33,5	5,2	44,6	7,4	4,1	4,0
Netvirksemið ílögur tilsamans	193,1	117,2	189,9	96,4	47,6	34,3
Ætlaðar ílögur tilsamans	377,4	272,2	407,5	275,2	155,0	153,8
Ætlað 2012- 2014/Framroknað 2015			272,2	375,9	286,7	188,3
Minni ílögur enn ætlað			-135,3	-100,7	-131,7	-34,5

Nýggj stýrisskipan er sett upp á Fossáverkinum, eins og bygningurin er dagfördur uttan og broyttur innan í tíðarskeiðnum 2013-2015. Í 2016 verður vegurin inn í Fonsdal at asfaltera fyri 1,0 mió. kr. Umframt at smærri ílögur fyri 1,3 mió. kr. skulu gerast í 2016. Samlaða íløgum í Fossáverkið tryggjar, at verkið er at líkna við eitt nýtt verk.

Heygaverkið er dagført í tíðarskeiðnum 2012-2013 fyri stóra upphædd, og tí eru bert gjørdar smávegis ílögur í 2015 og 2016.

Farið er undir at livitíðarleingja Mýraverkið við tilhoyrandi vatnrøri við at sandblása og mála hesi og skifta ventilar og stigborð. Hetta væntast at kosta 5,9 mió. kr. í 2015. Ætlanin at gera nýtt kontrollanlegg við talvum, nýggjar stýringar og dagføring av turbinu er útsett til 2017. Í 2016 skal vegurin niðan á Mýrarnar asfalterast fyri 0,9 mió. kr., og stigborð og ventilar gerast fyri 1,5 mió. kr. Eftir íløgurnar 2015-2017 verður Mýraverkið at líkna við eitt nýtt verk.

Eiðisverkið við tilhoyrandi tunlum er nú 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 dagfördar til nútímans krøv. Íløgum í Eiðisverkið fyri 2015 á tær tilsamans 2,0

mió. kr. stavar frá fleiri smærri ílögum. Fyri 2016 verður eisini roknað við smærri ílögum fyri 1,8 mió. kr. Verkið er í dag at meta við eitt nýtt verk.

Økið rundanum verkið í Botni skal hampast, og veitir viðlíkahaldast fyri 1,1 mió. kr. eins og verkið sjálvt skal dagførast fyri 0,9 mió. kr. Talan er um fleiri smærri íløgur.

Í løtuni verður Vágsverkið útbyggt við einum motori afturat, eins og verkið sjálvt verður víðkað við fleiri arbeiðsrúmum. Talan er um samlaðar íløgur fyri 94,0 mió. kr. yvir tvey ár, harav 81,0 mió. kr. eru til framleiðslupartin. Av hesum verða 25,0 - 30,0 mió. kr. mettar at fara til nýggja motorin. Netparturin verður mettur til 13 mió. kr. Arbeiðið byrjaði í 2014 og hevur hildið áfram í 2015, og væntandi 81,7 mió. kr. verða nýttar. Í 2016 heldur arbeiðið fram at dagføra verkið við 9,7 mió. kr. Í 2016 er eisini ætlanin at gera arbeiðið upp á stýrisskipanir, transformara og háspenning fyri 6 mió. kr., burturbeina fyribils dagtangahús fyri 0,5 mió. kr. eins og smærri íløgur skulu gerast fyri tilsamans 2,0 mió. kr.

Verkið í Trongisvági fekk í 2014 tveir nýggjar transformarar, eins og verkið bleiv umvælt innan. Liðugtgerð fyri 0,3 mió. kr. er gjørt í verkið í 2015. Í 2016 er ætlanini at taka gamla motorin niður og gera klárt til nýggja koblingsstøð fyri 2,2 mió. kr. Viðlíkahald upp á gamla transformaran skal gerast, eins og nýtt hús til nýggju transformararnar skal gerast fyri tilsamans 1,5 mió. kr. Hetta viðførir, at anleggið í Trongisvági í framtíðini einans verður at síggja sum ogn hjá netpartinum.

Samlaðar íløgur í Sundsverkið væntast at verða 56,8 mió. kr. í 2015. Íløgur í Sundsverkið eru millum annað til at lúka umhvørvis- og trygdarkrøv frá myndugleikum. Serstakliga er talan um at dagføra verandi tangagarð fyri 33,6 mió. kr. , her verður væntað, at íløgur fyri 2015 gerst 27,5 mió. kr. Arbeiðið byrjaði í 2014 og væntast liðugt í 2015.

Eisini verður farið undir at fyrireika ætlaðu íløguna í víðkanina av Sundsverkinum, sum skal leggjast fram fyri eigararnar, tá ið verkætlanin er búgvín at taka støðu til. Væntandi verða brúktar 6,0 mió. kr. til fyrireikandi arbeiði í 2015, meðan avsettar verða 68 mió. kr. í 2016 til víðkan av Sundsverkinum. Byrjað verður ikki upp á arbeiðið við sjálva víðkanina, fyrr enn eigararnir hava viðgjørt hetta á aðalfundinum komandi vár. Tí verður bert kostnaður til fyrireiking brúktur av teimum 68 mió. kr.

Arbeiðið við nýggjum dagtangahúsið er byrjað. Samlaði kostnaðurin av hesum íroknað bygningi, tangum og tekniskar útgerð eins og elarbeiði er mettur at verða 63,2 mió. kr. Hesin kostnaður sundurgreinast soleiðis, at dagtangahúsið verður mettt at kosta 21,5 mió. kr., tekniska útgerðin 33,4 mió. kr. og elarbeiðið 8,5 mió. kr. Í 2015 verða væntandi 8,9 mió. kr. brúktar til endamálið og í 2016 verður roknað við eini íløgu upp á 54,3 mió. kr.

Á Sundsverkinum verður í 2015 dagføring av elektronikkrúminum gjørd fyri 2,6 mió. kr., eins og kranar verða dagfórdir fyri 2,1 mió. kr. Dagføringin av stýrisskipanunum til motorarnar fer væntandi at kosta 4,0 mió. kr., sum verða brúktar í 2016. Nýggjur elketil verður keyptur í 2016 fyri 7,5 mió. kr. Ætlandi skal avtala gerast við Fjarhitafelagið um nýtslu av einum parti av elketlinum. Aðrar smærri íløgur í 2015 eru fyri 2,4 mió. kr. og 3,3 mió. kr. í 2016.

Arbeiðið at dagføra verkið við Strond heldur áfram í 2015 og í 2016. Íløgurnar í verkið í 2015 væntast at verða 0,4 mió. kr., meðan íløgur í 2016 í tekniska útgerð væntast at verða 2,5 mió. kr. og í bygningarnar 2,1 mió. kr.



SEV roknar við at gera íløgur í vindmegi fyri 2,5 mió. kr. í 2015, asfaltering av vegnum við vindmyllurnar í Húsahaga stendur fyri 2,0 mió. kr. Gamla Vestas-vindmyllan er nú seld, og verður tí ikki sett upp sum fyrr ætlað á Eiði. Harumframt eru aðrar smærri íløgur upp á 0,5 mió. kr. Íløgur í battaristøð og stabilisering í Húsahaga er sett til 6,2 mió. kr. í 2015 og 7,0 mió. kr. í 2016. Talan er um eina umfatandi battaríverkætlan, sum skal virka fyri, at SEV kann fáa sum mest av vindi inn á elnetið.

Í 2016 verður ætlað við einum útboði av uppseting av vindmyllum í Suðuroy, og í hesum sambandi eru avsettar 50 mió. kr. til endamálið í 2017 soleiðis, at SEV kann taka lut í einum møguligum útboði. Aðrar smærri íløgur eru upp á 0,5 mió. kr.

Stórar íløgur innan net, koblingsstøðir, bygningar og annað skulu gerast í 2015 og í árinum sum koma. Serliga er talan um at styrkja netið, og gera tað ført fyri at taka ímóti meiri vindorku, og víðkanin av Sundsverkinum har neyðugt er við eini støð 3. Nýggj koblingsstøð verður í lýtuni bygd liðug til vindmyllulundina í Húsahaga. Kostnaðurin av hesi liggur um 67 mió. kr. tilsamans, harav 45 mió. kr. í 2014 og 20 mió. kr. í 2015. Í 2016 er roknað við 2,0 mió. kr.

Íløgur í býtisvirkir í 2015 verður væntandi 52,7 mió. kr., har serliga íløgur í sjókaðal í Runavík fyri 8,0 mió. kr. og sjókaðal í Fuglafirði fyri 8,0 mió. kr. umframt 60 kV kaðal- og trafostøð í Runavík fyri 6,2 mió. kr. eru størstu íløgurnar.

Samlaða íløgur fyri býtisvirkir í 2016 er 49,2 mió. kr. Hendan býtist soleiðis: Netøkið fyri Norðuroyggjar skal gera íløgur fyri 9,4 mió. kr., økið fyri Eysturoy íløgur fyri 5,0 mió. kr, økið fyri Vágoy fyri 1,0 mió. kr., økið fyri Miðstreymoy 5,7 mió. kr., økið fyri Suðurstreymoy íløgur fyri 7,3 mió. kr., økið fyri Sandoy íløgur fyri 0,7 mió. kr., og økið fyri Suðuroy skal gera íløgur fyri 4,3 mió. kr. Afturat hesum eru ætlaðar 11,6 mió. kr. til úbygging av 10 kV, 20 kV og 60 kV netinum. Akfør skulu keypast fyri 3,0 mió. kr. í 2016.

Innleggingardeildin skal gera íløgur fyri 6,6 mió. kr. í fjaravlisnar málarar v.m., Løðistandarar til elbilar skulu uppsetast, og íløgur í hesar í 2015 er 1,0 mió. kr., og fyri 2016 er íløgur 2,0 mió. kr.

Nýggj stýrisskipan av elnetinum er undir menning saman við veitaranum. Hetta arbeiðið er byrjað, og verður nú mettt at kosta umleið 9 mió. kr., harav 1,0 mió. kr. eru settar av í 2015 og 8 mió. kr. í 2016.

Væntandi fer SEV undir at byggja 6 nýggjar koblingsstøðir fyri 245 mió. kr. í inniverandi ári og komandi 4 árin. Harumframt er koblingsstøðin í Húsahaga um at verða liðug. Mett verður, at SEV við hesum kann tinga seg til nøktandi prísir frá byggifyritøkum og veitarum av útgerð.

Ætlað er við 44 mió. kr. í ílögum til koblingsstøðir í 2015. Samskipaða innkeypið til koblingsstøðir, sum umrøtt í fíggarætlanini fyri 2015, er enn ikki komið í lag, tí óvanliga nógvur skundur hevur verið á úbyggingum higartil hesum viðvíkjandi. Óvist er, í hvønn mun tað fer at eydnast at samskipa innkeypið, grundað á verandi umstøður við nógvum virkseimi og tíðarneyð, grundað á stóran eftirspurning eftir elorku frá kundum okkara.

Til koblingsstøðina í Húsahaga er roknað við 20,0 mió. kr., nýggj koblingsstøð í Runavík fyri tilsamans 40,0 mió. kr., harav 22,0 mió. kr. eru ætlaðar í 2015 og 18 mió. kr. í 2016.

Harumframt er ætlað við nýggjari koblingsstöð Innan Eið fyrri tilsamans 40 mió. kr., harav 2,0 mió. kr. í 2015 og 30,0 í 2016 og 8,0 mió. kr. í 2017.

Niðanfyrri standandi talva vísir íløgurnar í koblingsstöðirnar í mió. kr., sum ætlað var í 2014 fyrri komandi árin.

Stað/ár í mió. kr.	2015	2016	2017	2018	2019	Tilsamans
Húshagi	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25
Vestmanna	5,0	20,0	25,0	0,0	0,0	50
Sund	5,0	20,0	25,0	0,0	0,0	50
Runavík	25,0	25,0	0,0	0,0	0,0	50
Innan Eið	2,0	10,0	38,0	0,0	0,0	50
Skarðshjalli	2,0	10,0	38,0	0,0	0,0	50
Tilsamans	64,0	85,0	126,0	0,0	0,0	275

Endurskoðaða ætlanin 2015 sær soleiðis út:

Stað/ár í mió. kr.	2015F	2016Æ	2017	2018	2019	Tilsamans
Húshagi	20,0	2,0	0,0	0,0	0,0	22,0
Vestmanna	0,0	2,2	0,0	20,0	18,0	40,2
Sund	0,0	12,2	35,0	0,0	0,0	47,2
Runavík	22,0	18,0	0,0	0,0	0,0	40,0
Innan Eið	2,0	30,0	8,0	0,0	0,0	40,0
Skarðshjalli	0,0	2,0	20,0	18,0	0,0	40,0
Strond	0,0	11,5	20,0	0,0	0,0	31,5
Aðrar	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	6,0
Tilsamans	44,0	83,9	83,0	38,0	18,0	266,9

Eftir at hava gjørt metingar um lønsemið at víðka og dagføra verandi bygning við Landavegin til at hýsa verkstað og fyrisiting, er niðurstøðan, at tað betur lagnar seg at byggja ein nýggjan verkstaðar- og fyrisitingarbygning enn at víðka og dagføra verandi bygning við Landavegin. Hesin skal hýsa virkseminum, sum í lýtuni er á Havnarverkinum eins og virkseminum á Landavegnum.

Væntandi skal Havnarverkið og bygningurin við Landavegin seljast, og í hesum sambandi skal peningurin móttroknast íløguni í nýggja bygningin. Væntandi verður nýggjur bygningur bygdur fyrri umleið 60-85 mió. kr., harav 10 mió. kr. væntast í 2016 og 50 mió. kr. í 2017 og 20 mió. kr. í 2018. Væntandi kann Havnarverkið og bygningurin við Landavegin seljast fyrri í minsta lagi 25-30 mió. kr.

Nettóiløgan verður sostatt í mesta lagi umleið 55 mió. kr., sum er nakað frá íløguni, sum ætlanin var at byggja fyrri, og sum bleiv samtykt á aðalfundinum tann 27. november 2014. Hendan samtykt var 36-41 mió. kr. yvir tvey ár. Hetta er í mesta lagi 14 mió. kr. meiri enn samtyktin á aðalfundinum.

Íløgur á 11,0 mió. kr. eru ætlaðar til amboð, innbúgv, akfør, KT-útgerð og skráir v.m. í 2016.

Til leiðslu at ráða yvir eru avsettar 10 mió. kr. til íkomin mál.

Samlaðu íløgurnar fyri 2016 eru mettar til 377,4 mió. kr. Tó skal fyrivarni takast fyri kostnaðarmetingum av teimum ymisku verkætlanunum, sum lýstar eru omanfyri, og einstakar kostnaðarmetingar skulu kannast nærri.

5.8 Lántøka

Í løtuni arbeiðir felagið við at umskipa samlaðu skuldina við árslok 2015 upp á 830 mió. kr. og við trekningsrættum upp á 270 mió. kr., tilsamans 1.100 mió. kr. eins og at fáa fíggað ætlaðu íløgurnar fyri 2017 og fram.

Tilsamans er talan um eina um- og nýfígging upp á tilsamans 1.670 mió. kr., har 1.100 fer til at umfígging av verandi skuld og trekningsrættum. Sostatt eru 570 mió. kr. í nýggjari lánifígging og trekningsrættum. Talan er um eitt samstarv millum føroyskar fíggarstovnar og Skandinaviska Enskilda Banken, nevndur SEB og aðrar útlenskar fíggarveitarar. Nýggja fíggingin skal avloysa núverandi fígging, sum er ein fyribils fígging galdandi fyri eitt styttri tíðarskeið.

Væntandi skal felagið umleggja 1.000-1.100 mió. kr. av verandi fígging og trekningsrættum eftir eini lánavtalu við útlenskar fíggarveitarar. Ætlandi er, at henda avtala skal í minsta lagi ganga í 10-15 ár. Harumframt verða 570-670 mió. kr. veittar felagnum sum bankafígging við 5-7 ára gildistíð. Hesar 570-670 mió. kr. verða ikki trektar í einum, men tá ið tørvur er á tí, serliga í sambandi við víðkanina av Sundsverkinum.

Eisini verður nú ætlað, at SEV veitir dótturfeløgum sínum lán umvegis millumrokningar ella dótturfelagslán til at fígga keypið av vindmyllunum frá SEV. Rentuútreiðslan hjá felagnum er tilsvarandi størri, tí lánini nú eru upptikin í bókunum hjá SEV, men SEV fær renturnar endurrindaðar umvegis rentu av millumrokningini.

Núverandi langtíðarlánini hjá SEV hava broytiliga rentu, men sambært prístryggingarpolitikkinum hjá felagnum verða upp til 75% av tí broytiligu rentuni at fastlæsa. Hetta væntast gjørt innan árlok 2015.

5.9 Gjaldfærið

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

Tøluni eru í mió. kr.	Ætlan fyri 2015	Staðfest og ætlað 2015	Ætlan 2016
Gjaldfærisiskoyti frá vanligum rakstri	143,3	209,3	191,8
Broyting, skuldarar, ognarar og goymslur	-8,7	-28,0	-131,2
Gjaldfærisiskoyti frá rakstri	134,6	181,4	60,6
Íløgur og arbeiði í gerð	-409,5	-272,2	-271,7
Lántøka inniverandi ár	246,9	146,0	270,0
Lántøka til umlegging av verandi lánnum	753,1	830,0	830,0
Innfrían av verandi langfreistaðum lánnum	-753,1	-684,0	-830,0
Kapitalinntøkur og rentukostnaður netto	-18,5	-24,4	-28,4
Goldnir avdráttir	0	-0,0	0
Gjaldfærisbroyting tilsamans	-46,5	30,9	30,5
Ágóði við ársbyrjan	128,4	131,5	162,3
Gjaldfærið við ársenda	81,9	162,3	192,8

Miðað verður eftir altíð at hava eitt gott og trygt gjaldfæri. Ætlað er við eini trygdarmargu á 100 mió. kr. í tøkum peningi umframt nøktandi dráttarrættindum í peningastovnum. Í lýtuni hevur SEV tøk ar trekningsrættir upp á 270 mió. kr.

Talvan vísir, at SEV hevur 162,3 mió. kr. í tøkum peningi við árslok 2015, ótrektum lánimøguleika upp á 270 mió. kr. ella tilsamans 432,3 mió. kr. Tær 270 mió. kr. skulu nýtast at fíggja íløgurnar fyri 2016.

Peningarenslið frá skuldarum felagsins er umlagt frá januar 2013 at rokna. Nú verður elrokningin goldin mánaðarlíga og ikki sum fyrr við 10 gjøldum. Felagið er byrjað upp á at taka teir fjarskiftismálarar, sum eru innlagdir hjá kundunum, í nýtslu. Hetta merkir, at rokningin fyri elnýtsluna mánað 1 verður send kundunum í mánaði 2 við eini gjaldsfrist á 10 dagar.

Talan er tá um at skifta frá at gjalda samstundis (samstundisrindan), sum nýtlan fer fram, til at rinda aftur út fyri nýtlan seinasta mánaðin. Peningabindingin hjá felagnum verður tá økt ein mánað við útistandandi hjá kundunum, tá ið allir kundarnir eru umlagdir. Stóru framleiðslu- og ídnaðarkundarnir hava eina slíka avrokning í dag soleiðis, at hesin parturin av kundagrundarlagnum ikki verður fevndur av umleggingini.

At avrokningin móttvegis kundunum verður umlögð, fer mest sannlíkt at hava við sær, at kundarnir gerast meiri tilvitaðir um sína egnu elnýtslu. Seta teir sær so fyri at spara í elnýtsluni ein mánað, sæst virknaðurin av hesum mánaði aftur á elrokningini hjá kundunum, sum hann fær sendandi.

6. Haldførið í fíggarætlanini 2016-2025

Umráðandi er, at fíggarætlanin er burðardygg komandi árin, nú ætlanin er at fara undir stóru verkætlanina at víðka Sundsverkið fyri eina upphædd millum 700-800 mió. kr. samstundis, sum felagið ger íløgur á øðrum økjum eisini. Neyðugt verður hjá felagnum at átaka sær skuld fyri at fremja verkætlanirnar.

Ein av grundleggjandi fyrirteytunum, sum felagið hevur sett sær fyri at halda í fíggarætlanini og í stresstestunum er, at nettoskuldin móttvegis úrslitinum áðrenn avskrivningar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2016-2025. Hetta krav avgerð um ella, hvussu nógv ein vegleiðandi broyting í prísinum verður.

Niðurstøðan av hesum er, at sum støðan er í dag við øktari kWt-sølu, lágum oljuprís og lágari rentu, stórum parti av elframleiðsluni framleiddur við vindi og vatni, verður ikki neyðugt at broyta upp á prísirnar hjá felagnum yvirfyri kundunum fyri at røkka málinum um, at úrslitið áðrenn avskrivningar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðar-skeiðnum 2016-2025.

Hinvegin um afturgongd kemur í kWt-sølu, ella oljuprísurin aftur fer upp, so verður helst neyðugt at gera broytingar í elprísinum móttvegis kundunum, skal felagið fremja ætlaðu víðkanina av Sundsverkinum og aðrar íløgur, samstundis sum úrslitið áðrenn avskrivningar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2016-2025.

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

“Stresstestirnar” eru sum niðanfyri standandi talva vísir.

Stresstest har alt annað er líkað	Prísbroyting í 2017
50% afturgongd í søluni av kWt til alivinnuna	+0,10 kr./kWt
50% afturgongd í søluni av kWt til pelagisku vinnuna	+0,05 kr./kWt
Oljuprísurin fer upp við 300 dollar pr. tons tungolju	+0,22 kr./kWt
Rentustøðið hækkar við 4% stig	+0,08 kr./kWt
KWt sølan lækkar við 1% stig í øllum kundabólkum 2017-2025	+0,15 kr./kWt

Vandin við at oljuprísurin fer upp komandi árin, og at rentustøðið hækkar verður fyri ein part avdekkaður við, at SEV fastlæsir oljuprísir fyri ætlaða oljukeypið fyri eitt longri tíðarskeið, eins og rentan av lánunum verður fastlæst fyri komandi árin 5-8 árin.

Tórshavn, hin 6. november 2015

Elfelagið SEV

Rakstrartöl og talvur frá síðu 47 og fram

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

Rakstur / Operations	2015		2015		Frávik milli umlæð og staðfest/-framroknað kr	%	2016	2017	2018	
	Ætlan / Budget	3/4 ár / year	Ætlan / Budget 4 ársf. Q4	Staðfest og Framroknað / Actual and projected			Ætlan / Budget	Ætlan / Budget	Ætlan og framskriving / Budget and projections	Framskriving/pr ojections
Inntøkur / Revenue										
kWh-gjald / kWh charges	376.017.484	282.491.719	107.794.033	390.285.752	14.268.268	3,8	397.084.566	406.236.442	418.898.527	
Fast gjald / Fixed charges	16.743.040	10.927.114	5.764.486	16.691.600	-51.440	-0,3	16.691.600	16.691.600	16.691.600	
Íbinding / Connection fees	16.295.000	15.003.678	1.261.950	16.265.628	-29.372	-0,2	12.740.000	16.000.000	10.000.000	
Annað / Other charges	1.457.600	3.312.902	800.000	4.112.902	2.655.302	182,2	1.447.865	1.457.600	1.457.600	
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-2.812.810	-1.671.161	-968.839	-2.640.000	172.810	-6,1	-23.245.260	-23.245.260	-23.245.260	
Nettumsættningur / Net Turnover	407.700.314	310.064.252	114.651.630	424.715.882	17.015.568	4,2	404.718.771	417.140.382	423.802.467	
Oljuútreiðslur til egna nýtslu / Cost of oil used in production										
Inntøkur frá sölu av olju til trýðjamað / Revenue from oil sold to third parties	109.909.822	71.786.820	21.441.374	93.228.194	16.681.628	15,2	78.567.804	80.449.648	80.899.557	
	842.400	0	0	0	-842.400	-100,0	852.135	842.400	842.400	
Tilfar og tænaúveitingar / Materials and services	68.896.116	36.626.335	17.439.300	54.065.635	14.830.481	21,5	62.841.752	53.117.620	53.728.796	
Framleiðsluvirkir	28.668.116	15.968.436	6.039.300	22.007.736	6.660.380	23,2	21.269.500	18.440.195	18.612.597	
Netvirksemi uttan fyrising	14.218.000	9.276.999	3.370.000	12.646.999	1.571.001	11,0	15.517.252	13.672.425	13.829.149	
Fyrising	26.010.000	11.380.900	8.030.000	19.410.900	6.599.100	25,4	26.055.000	21.005.000	21.287.050	
Bruttovinningur / Gross profit	229.736.776	201.651.098	75.770.956	277.422.054	47.685.278	20,8	264.161.350	284.415.515	290.016.514	
Starvsfólkaútreiðslur - Salaries and wages	71.286.191	48.661.862	19.435.000	68.096.862	3.189.328	4,5	72.371.678	73.095.395	73.681.824	
Framleiðsluvirkir	30.619.893	23.803.951	8.875.000	32.678.951	-2.059.058	-6,7	30.556.501	30.862.066	31.170.687	
Netvirksemi uttan lönir hjá fyrising	27.307.254	16.069.345	6.260.000	22.329.345	4.977.909	18,2	29.945.793	30.245.251	30.547.703	
Fyrising	13.359.044	8.788.566	4.300.000	13.088.566	270.477	2,0	11.869.384	11.988.078	11.963.434	
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar / Profit before depreciation, amortization and impairment	158.450.585	152.989.236	56.335.956	209.325.191	50.874.606	32,1	191.789.672	211.320.120	216.334.690	
Avskrivningar / Depreciation, amortization and impairment	97.500.900	75.147.179	11.773.424	86.920.603	10.580.297	10,9	90.906.528	100.956.900	104.084.414	
Úrslit áðrenn figgjarpostar og skatt / Profit before financials and tax	60.949.685	77.842.056	44.562.532	122.404.588	61.454.903	100,8	100.883.144	110.363.221	112.250.276	
Virðisjavnan av kapitalþørtum / Subsidiary fair value adjustments	0	0	0	0	0		934.090	1.252.898	1.444.926	
Rentuútreiðslur / Interest expenses	24.276.905	18.711.615	5.859.250	24.570.865	-293.960	-1,2	33.263.500	41.540.000	43.490.000	
Rentuinntøkur / Interest revenue	500.000	163.000	54.333	217.333	-282.667	-56,5	3.912.913	3.672.604	3.427.906	
Úrslit áðrenn skatt / Profit before tax	37.172.780	59.293.441	38.757.615	98.051.056	60.878.276	163,8	72.466.647	73.748.723	73.633.109	
Skattur / tax	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	
Úrslit eftir skatt / Profit after tax	37.172.780	59.293.441	38.757.615	98.051.056	60.878.276	163,8	72.466.647	73.748.723	73.633.109	

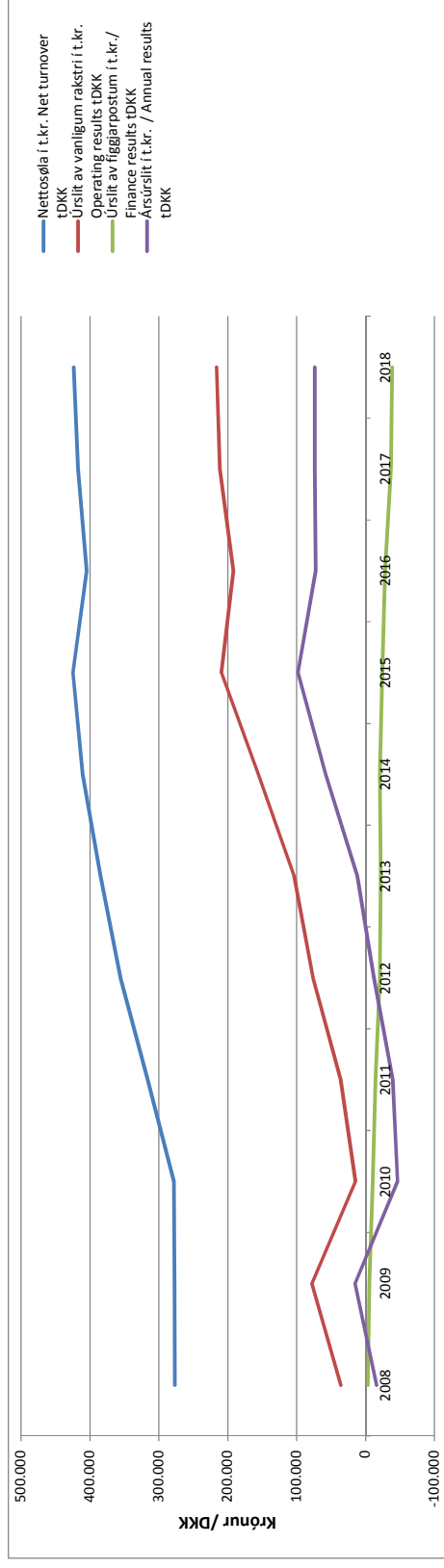
JAVNI / PR. 31. DESEMBER / BALANCE PR. 31. DECEMBER		2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018	
AKTIV / ASSETS		íalt		íalt		íalt		íalt		íalt		íalt		íalt	
Fastar ognir og avskrivningar / Fixed assets and depreciation, amortization and impairment															
Útvegnarvirði við ársbyrjan / Acquisition value beginning-of-year	2.239.262.078	2.385.452.238	2.581.385.794	2.799.790.435	2.921.593.435	3.187.029.423	3.520.792.423								
Tilgengd / additions	146.529.211	195.933.556	218.404.641	121.803.000	397.354.000	333.763.000	96.863.000								
Frágöngd / disposals	0	0	-	0	131.918.012	-	30.000.000								
Útvegnarvirði við ársenda / Acquisition value year-end	2.385.791.289	2.581.385.794	2.799.790.435	2.921.593.435	3.187.029.423	3.520.792.423	3.587.655.423								
Avskrivningar við ársbyrjan / Depreciation, amortization and impairment beginning-of-year	1.239.213.105	1.306.650.082	1.376.687.168	1.453.884.200	1.540.804.803	1.631.711.332	1.732.668.231								
Avskrivningar í árinu / Depreciation, amortisation and impairment over the year	67.776.029	70.037.086	77.197.032	86.920.603	90.906.528	100.956.900	104.084.414								
Avskrivningar við ársenda / Depreciation, amortization and impairment year-end	1.306.989.134	1.376.687.168	1.453.884.200	1.540.804.803	1.631.711.332	1.732.668.231	1.836.752.645								
Fastar ognir við ársenda / Fixed assets year-end	1.078.802.155	1.204.698.626	1.345.906.235	1.380.788.632	1.555.318.091	1.788.124.191	1.750.902.778								
Ílögguarbeiði í gerð / Investment works in progress	126.410.900	85.486.142	142.275.019	292.625.019	272.625.019	390.625.019	603.625.019								
Materiel stöðioign / Tangible fixed assets	1.205.213.055	1.290.184.768	1.488.181.254	1.673.413.651	1.827.943.110	2.178.749.210	2.354.527.797								
Kapitalpartar í dótturfelögum / Investments in subsidiaries	0	0	-	-	26.304.870	27.045.828	28.104.177								
Kapitalpartar í assosíeraðum virkjum / Investments in associates	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000								
Figurliæg stöðioign / Financial Assets	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000								
STÖÐIOGN TILSAMANS / Total Assets	1.208.063.055	1.293.034.768	1.491.031.254	1.676.263.651	1.857.097.980	2.208.645.038	2.385.481.973								
Olja á goymslu - Oil inventory	34.231.695	41.335.857	19.772.904	16.479.468	16.549.000	16.549.000	16.549.000								
Tilfar á goymslu - Materials inventory	12.404.184	14.470.185	26.731.277	20.975.245	20.975.245	21.396.597	21.396.597								
Arbeiði í gerð fyrri fremmanda rokning / paid for work in progress	0	0	0	0	0	0	0								
Goymslur tilsamans / Total inventory	46.635.879	55.806.042	46.504.181	37.454.713	37.524.245	37.945.597	37.945.597								
Vøru- og tænaúðgn (Eliskuldarar) / Electricity debtors	43.489.996	53.644.032	68.804.189	55.621.209	68.962.694	60.000.000	60.000.000								
Skuldarar aðrir / Other debtors	-163.942	0	0	3.330.631	3.330.631	3.330.631	3.330.631								
Millumrokning við net / Settlement grid	0	0	0	44.942.934	44.942.934	44.942.934	44.942.934								
Millumrokning við dótturfelög/ Settlement with subsidiary company's	14.154.777	6.130.183	4.239.375	8.667.968	8.530.000	107.882.600	101.022.094								
Önnur áögn / Other receivables	11.436.273	0	0	3.000.000	6.000.000	8.530.000	8.530.000								
Tíðvamarþingar / Prepayments and accrued income	68.917.104	59.774.215	73.043.564	115.562.742	246.706.415	224.686.165	217.825.659								
Skuldarar tilsamans / Total Receivables	68.917.104	59.774.215	73.043.564	115.562.742	246.706.415	224.686.165	217.825.659								
Lánsbrøv / Obligations	0	0	0	0	0	0	0								
Virðisbrøv tilsamans / Total shares	0	0	0	0	0	0	0								
Tøkur peningur / Cash and cash equivalents	87.384.093	66.592.930	131.459.476	162.336.508	192.788.712	93.349.098	127.005.778								
ÖGN í UMFERÐ TILSAMANS / TOTAL CURRENT ASSETS	202.937.076	182.173.187	251.007.221	315.353.963	477.019.372	355.980.860	382.777.034								
AKTIV TILSAMANS / TOTAL ASSETS	1.411.000.131	1.475.207.955	1.742.038.475	1.991.617.613	2.334.117.352	2.564.625.898	2.768.259.007								

JAVNI PR. 31. DESEMBER / BALANSE PR. 31 DECEMBER		2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018	
PASSIV / LIABILITIES		falt	falt	falt	falt	falt	falt	falt	falt	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	4.139.875	4.139.875
Kapitalkonto / Capital account		878.355.072	866.085.120	877.951.026	935.713.841	877.951.026	877.951.026	935.713.841	1.033.764.897	1.033.764.897	1.033.764.897	1.033.764.897	1.033.764.897	1.033.764.897	1.033.764.897
Úrslit / Results		-12.269.953	11.865.906	57.762.816	98.051.056	57.762.816	57.762.816	98.051.056	72.466.647	72.466.647	72.466.647	72.466.647	72.466.647	72.466.647	72.466.647
Egign og tilsamans / Total Equity		870.224.994	882.090.901	939.853.717	1.037.904.772	939.853.717	939.853.717	1.037.904.772	1.110.371.419	1.110.371.419	1.110.371.419	1.110.371.419	1.110.371.419	1.110.371.419	1.110.371.419
Avsetningar til eftirlit og líknandi skyldur / Provisions for pensions and equivalent liabilities		20.101.759	18.227.175	19.366.050	20.566.050	19.366.050	19.366.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050
Avsetningar til útsettan skatt / Provisions for deferred tax		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aðrar avsetningar / Other Provisions		1.830.033	47.607	47.607	0	47.607	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Avsetningar tilsamans / Total Provisions		21.931.792	18.274.782	19.366.050	20.566.050	19.366.050	19.366.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050	20.566.050
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings		218.694.261	477.899.068	683.991.517	830.000.000	683.991.517	683.991.517	830.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000
Langfreistað skuld til samans / Total long-term debt		218.694.261	477.899.068	683.991.517	830.000.000	683.991.517	683.991.517	830.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000	1.100.000.000
Stuttfreistaður partur av langfreistaðari skuld / Current portion of long-term debt		242.889.126	32.355.033	7.419.867	0	7.419.867	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings		1.495.476	1.685.268	1.571.685	0	1.571.685	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Móttikin frammanundan gjöld frá kundum (Ei-ognarar) / Prepayment received from electricity debtors		20.940.563	20.622.618	21.282.389	20.000.000	21.282.389	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000
Vøru- og tænaðstusuld (aðrir ognarar) / Trade creditors		31.168.735	28.081.118	51.091.835	22.236.948	51.091.835	22.236.948	22.236.948	22.236.948	22.236.948	22.236.948	22.236.948	22.236.948	22.236.948	22.236.948
Millumrokning framleiðsla / Balance production		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Partafelagskattur / Corporate tax		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Önnur skuld / Other debt		2.735.184	14.199.166	17.461.415	9.966.908	17.461.415	9.966.908	9.966.908	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000
Tíðaravmarkingar / Prepayments		920.000	0	0	6.000.000	0	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000
Stuttfreistað skuld tilsamans / Total short-term debt		300.149.084	96.943.203	98.827.191	103.146.790	98.827.191	103.146.790	103.146.790	103.179.882	103.179.882	103.179.882	103.179.882	103.179.882	103.179.882	103.179.882
SKULD TILSAMANS / TOTAL DEBTS		518.843.345	574.842.271	782.818.708	933.146.790	782.818.708	933.146.790	933.146.790	1.203.179.882	1.203.179.882	1.203.179.882	1.203.179.882	1.203.179.882	1.203.179.882	1.203.179.882
PASSIV TILSAMANS / TOTAL LIABILITIES		1.411.000.131	1.475.207.955	1.742.038.475	1.991.617.613	1.742.038.475	1.991.617.613	1.991.617.613	2.334.117.352	2.334.117.352	2.334.117.352	2.334.117.352	2.334.117.352	2.334.117.352	2.334.117.352

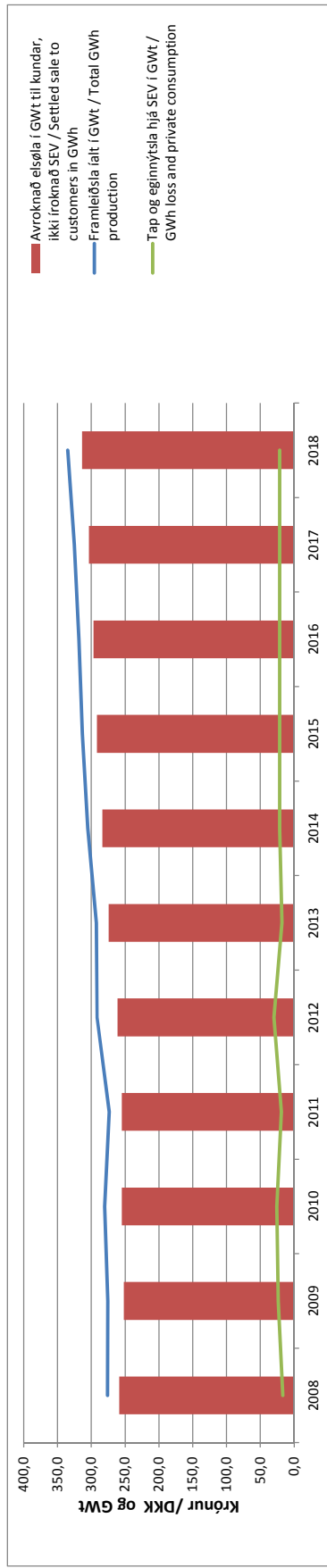
GJALDFRISYVIRLIT / CASH FLOW STATEMENT						
Rakstur / Operations	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nettómsetningur / Net turnover	384.625.911	410.551.073	424.715.882	404.718.771	417.140.382	423.802.467
Streymgjald / kWh charges	362.430.420	379.210.190	390.285.752	397.084.566	406.236.442	418.898.527
Fast gjald / Fixed charges	16.600.240	16.477.262	16.691.600	16.691.600	16.691.600	16.691.600
Íbindingargjald / Connection fees	6.947.748	14.656.473	16.265.628	12.740.000	16.000.000	10.000.000
Ómaksgjöld v.m. / Other charges	1.269.361	2.745.236	4.112.902	1.447.865	1.457.600	1.457.600
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-2.621.858	-2.538.088	-2.640.000	-23.245.260	-23.245.260	-23.245.260
Broytilgur kostnaður / Variable costs	167.934.451	141.500.467	93.228.194	77.715.669	79.607.248	80.057.157
Oljukostnaður / Cost of Oil	167.934.451	141.500.467	93.228.194	78.567.804	80.449.648	80.899.557
Tungolja, gassolja og smyrjuolja til sundverkið / Heavy fuel oil, gas oil and lubricating oil for Sund power plant	0	0	0	852.135	842.400	842.400
Inntøkur frá sölu av olju til triðjamað / Revenue from oil sold to third parties	0	0	0	17.983.359	17.148.803	17.148.803
Søla av tungolju til SL / Revenue from heavy fuel oil sold to SL	0	0	0	-17.131.224	-16.306.403	-16.306.403
Keyp av tungolju til SL / Cost of heavy fuel oil sold to SL	0	0	0	0	0	0
- Tilfar og tænarur / Materials and services	54.071.491	49.833.608	54.065.635	62.841.752	53.117.620	53.728.796
Framleiðsluvirkir / Power plants	24.068.583	21.139.376	22.007.736	21.269.500	18.440.195	18.612.597
Netvirksemi uttan fyrirsiting / Grid less administration	15.425.724	11.870.060	12.646.999	15.517.252	13.672.425	13.829.149
Fyrirsiting / Administration	14.577.184	16.824.172	19.410.900	26.055.000	21.005.000	21.287.050
Bruttovinningur / Gross Profits	162.619.969	219.216.998	277.422.054	264.161.350	284.415.515	290.016.514
- Lønárútreiðslur / Wages and salaries	58.705.952	63.644.385	68.096.862	72.371.678	73.095.395	73.681.824
Framleiðsluvirkir / Power plants	30.652.203	30.880.621	32.678.951	30.556.501	30.862.066	31.170.687
Netvirksemi uttan fyrirsiting / Grid less administration	19.452.583	19.876.442	22.329.345	29.945.793	30.245.251	30.547.703
Fyrirsiting / Administration	8.601.166	12.887.322	13.088.566	11.869.384	11.988.078	11.963.434
Gjaldfríbroyting frá vanligum raksturi / Changes in cash flow from traditional operations	103.914.017	155.572.613	209.325.191	191.789.672	211.320.120	216.334.690
Broytingar í goymslu, skuldarum og ognarum v.m. / Changes in inventory, debtors and creditors etc.	3.454.142	24.056.513	-27.950.111	-131.180.113	-1.641.279	6.860.506
+/- broyting í vørugoymslu / changes in inventory	-9.170.163	9.301.910	9.049.468	-69.532	-421.352	0
+/- broyting í skuldarum / changes in debtors	9.142.889	-13.269.349	-42.519.178	-131.143.673	22.020.249	6.860.506
+/- broyting í avsetingum/skyldum / changes in provisions	-4.930.967	1.091.268	1.200.000	0	0	0
+/- broyting ognarum/changes in creditors	11.510.717	0	0	0	0	0
+/- broyting ognarum/stuttfristað skuld/changes in creditors and short-term debt	8.412.383	15.421.967	4.319.599	33.092	-23.240.176	0
Gjaldfríbroyting frá rakstur / Cash generated from operating activities	107.368.159	179.629.126	181.375.080	60.609.559	209.678.842	223.195.197
+/- fløgur/Investments:	-155.008.798	-275.193.518	-272.153.000	-271.740.858	-452.503.958	-280.921.349
Netvirksemi / Grid	-167.607.585	-183.000.921	-82.177.000	-161.069.000	-268.763.000	-96.863.000
Framleiðsluvirksemi / Production	-28.325.971	-35.403.720	-39.626.000	-236.285.000	-65.000.000	0
Broyting í arbeiði í gerð / Changes to work in progress	40.924.758	-56.788.877	-150.350.000	20.000.000	-118.000.000	-213.000.000
Broyting í fígjarligari stöðisogn / Changes in financial assets	0	0	0	-26.304.870	-740.958	-1.058.349
Søla av vindmyllulund 2016 og skrivstovubygging v.m. 2018 / Sale of wind turbine park 2016 and sale of officebuilding 2018	0	0	0	131.918.012	0	30.000.000
Fígjarligar inngjaldingar og útgjaldingar / Net cash flow from financing activities	48.860.501	181.043.701	146.008.483	270.000.000	180.000.000	130.000.000
+/- broyting í langfreistaðari skuld / changes to long-term debt	74.189.788	210.720.191	0	270.000.000	180.000.000	130.000.000
Nýggj lántøka - New borrowings	0	0	830.000.000	830.000.000	0	0
Lántøka til umlegging av verandi skuld til langfreistað / Conversion of existing debt into long-term debt	-19.502.135	-29.676.490	-683.991.517	-830.000.000	0	0
Avdráttir uppá skuld / Repayment of borrowings	-5.827.152	0	0	0	0	0
Afturrindan av skuld í sambandi við sølu av vindmyllulund/Repayment of borrowing regarding sale of wind turbine park	-22.011.024	-20.612.763	-24.353.532	-28.416.497	-36.614.498	-38.617.167
Javnan av trekki frá fløgufløgg / Balancing withdrawals from investment financing	0	0	0	934.090	1.252.898	1.444.926
+/- Kapitalinntøkur og rentukostnaður og provisión netto / Net proceeds from investments and interest expenses and provisions	343.206	567.484	217.333	3.912.913	3.672.604	3.427.906
Kapitalpartar / Subsidiaries	-22.354.230	-21.180.247	-24.570.865	-33.263.500	-41.540.000	-43.490.000
Rentuinntøkur / Interest revenue	-20.791.162	64.866.546	30.877.032	30.452.205	-99.439.614	33.656.680
Rentuútreiðslur / Interest expenses	87.384.092	66.592.930	131.459.476	162.336.508	192.788.712	93.349.098
Gjaldfríbroyting ialt/ Total net cash flow	66.592.930	131.459.476	162.336.508	192.788.712	93.349.098	127.005.778
Tøkur peningur primo / Cash and cash equivalents beginning -of-year	65.000.000	130.981.568	270.000.000	570.000.000	390.000.000	260.000.000
Tøkur peningur ultimo áðrenn rakstrarredditt / Cash and cash equivalents year-end before bank overdraft	50.000.000	0	0	0	0	0
+ Rakstrarreddittur frá peningastovnum / Allowed bank overdraft	181.592.930	262.441.044	432.336.508	762.788.712	483.349.098	387.005.778
+ Loyvt trot uppá kassakredit / allowed overdraft						
Tøkur peningur ultimo eftir rakstrarredditt / Cash and cash equivalents at the end of year after bank overdraft	181.592.930	262.441.044	432.336.508	762.788.712	483.349.098	387.005.778

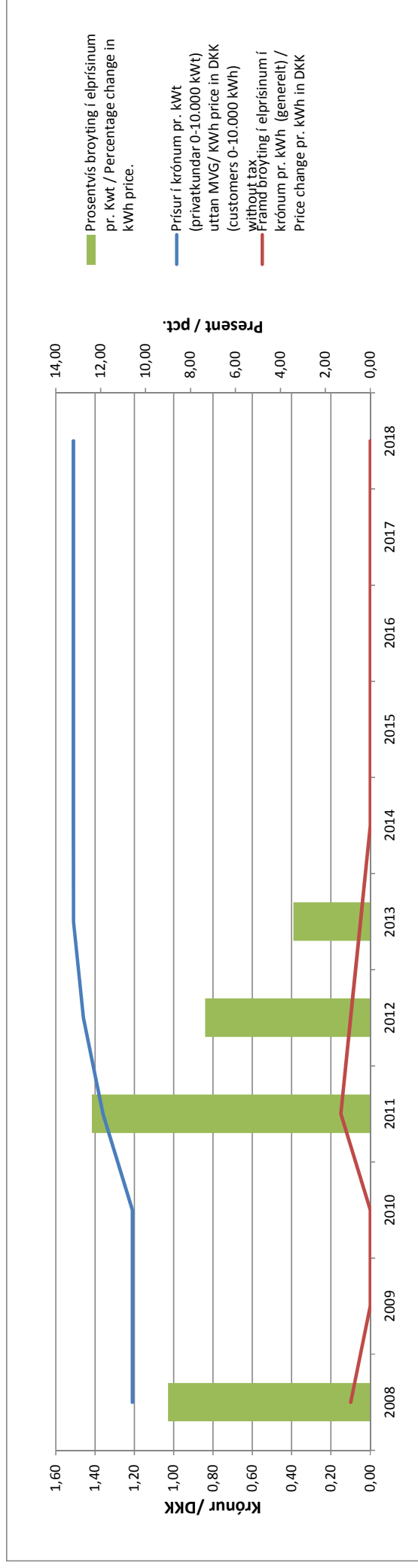
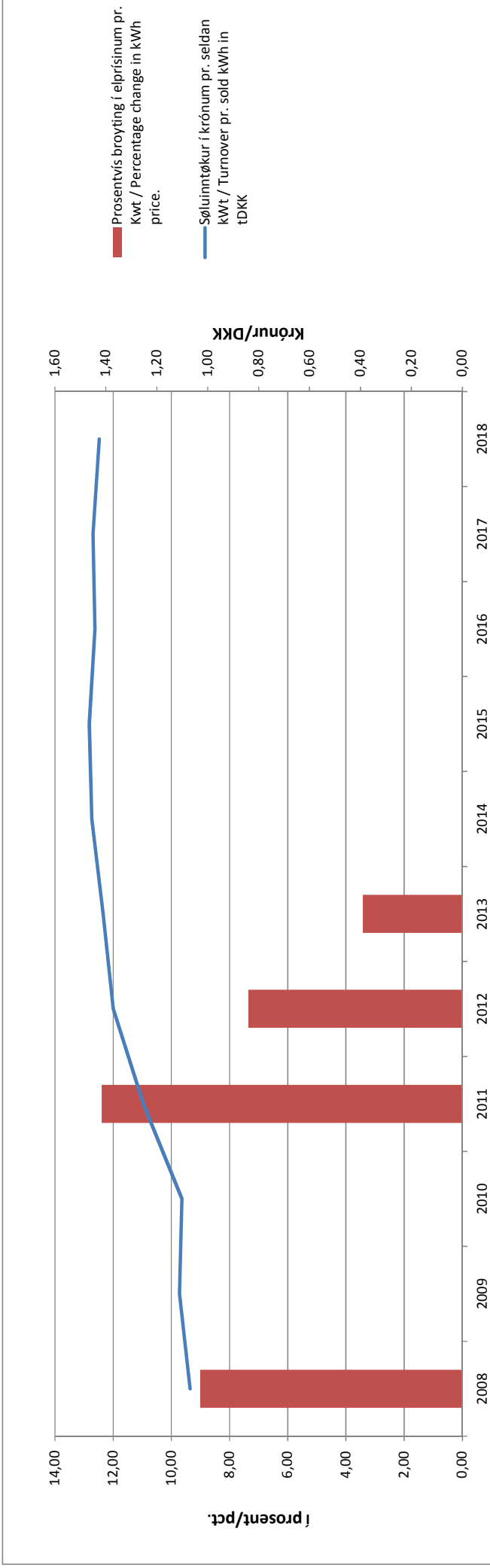
Ár	2015	2016	2017	2018
	íalt	íalt	íalt	íalt
íflögur og útgreiningar harav í t.kr.				
Fossaverkið - (deild 120)	3.951	2.300	0	0
Heygaverkið - (deild 130)	100	350	0	0
Mýruverkið - (deild 140)	5.850	2.700	15.000	0
Eiðsverkið - (deild 150)	1.960	1.750	0	0
Verkið í Botni - (deild 160)	380	1.950	0	0
Vágsverkið - (deild 170)	81.700	18.200	0	0
Verkið í Trongisvági - (deild 180)	250	3.700	0	0
Sundsverkið - (deild 190)	56.840	142.835	178.000	213.000
Strond - (deild 220)	355	4.550	0	0
Smáverk felags - (deild 290)	0	950	0	0
Vindorka - (deild 230, 231, 232 og 240)	2.500	450	50.000	0
Mobilaggregat - (deild 291)	0	0	0	0
Fugloy - (deild 292)	0	750	0	0
Svínoy - (deild 293)	0	0	0	0
Mykines - (deild 294)	1.090	400	0	0
Hestur - (deild 295)	0	1.500	0	0
Koltur - (deild 296)	0	0	0	0
Nólsoy - (deild 297)	0	250	0	0
Skúvoy - (deild 298)	0	350	0	0
Dímun - (deild 299)	0	1.300	0	0
Sjóvarfalsorka	0	0	0	0
Pumped storage	0	0	0	0
Víkarvatn - (deild 200)	0	0	0	0
Annað innan framleiðslu	0	0	0	0
Framleiðsluvirkir íalt	154.976	184.285	243.000	213.000
Netvirkir uttan fyrisiting	112.007	159.574	140.763	62.763
Koblingsstöðir	44.000	83.950	83.000	38.000
Býtisvirkir	52.705	49.181	55.000	22.000
Innlegging	6.602	6.393	2.763	2.763
Verkfrøði	8.700	20.050	0	0
Fyrisiting	5.170	33.495	68.000	34.100
	0	0	0	0
Netvirkseimi íalt	117.177	193.069	208.763	96.863
ÍALT	272.153	377.354	451.763	309.863

Rakstrarrokkspapur / Income Statement	Staðfest rokkskapartöl / Actual accounts											Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskrifing / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Nettosøla í t.kr. Net turnover tDKK	276.860	277.200	278.263	316.393	355.787	384.626	410.551	424.716	404.719	417.140	423.802				
Úrsilt av vanligum rakstri í t.kr. Operating results tDKK	35.917	77.688	14.638	36.310	76.041	103.914	155.573	209.325	191.790	211.320	216.335				
Úrsilt av figgjarpostum í t.kr./ Finance results tDKK	-3.533	-5.210	-10.139	-14.454	-20.535	-22.011	-20.613	-24.354	-28.416	-36.614	-38.617				
Ársúrsilt í t.kr. / Annual results tDKK	-15.973	15.353	-46.422	-39.257	-12.270	11.866	57.763	98.051	72.467	73.749	73.633				
Yvirskotsstig (í prósent) / Operating Profit Margin (%)	12,97	28,03	5,26	11,48	21,37	27,02	37,89	49,29	47,39	50,66	51,05				
Úrsilt fyrri hvøðnn seldan kvrt pr. ár í krónum	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,20	0,34	0,24	0,24	0,23				
Samanlagt úrsilt fyrri hvøðnn seldan kvrt í krónum fyrri tíðarskeiðið 2006 til inniverandi ár	0,02	0,03	-0,01	-0,04	-0,04	-0,03	-0,00	0,00	0,06	0,08	0,09				
Samanlagt úrsilt fyrri hvøðnn seldan kvrt í krónum fyrri tíðarskeiðið 2000 til inniverandi ár	0,05	0,06	0,03	0,02	0,01	0,01	0,03	0,05	0,05	0,07	0,09				

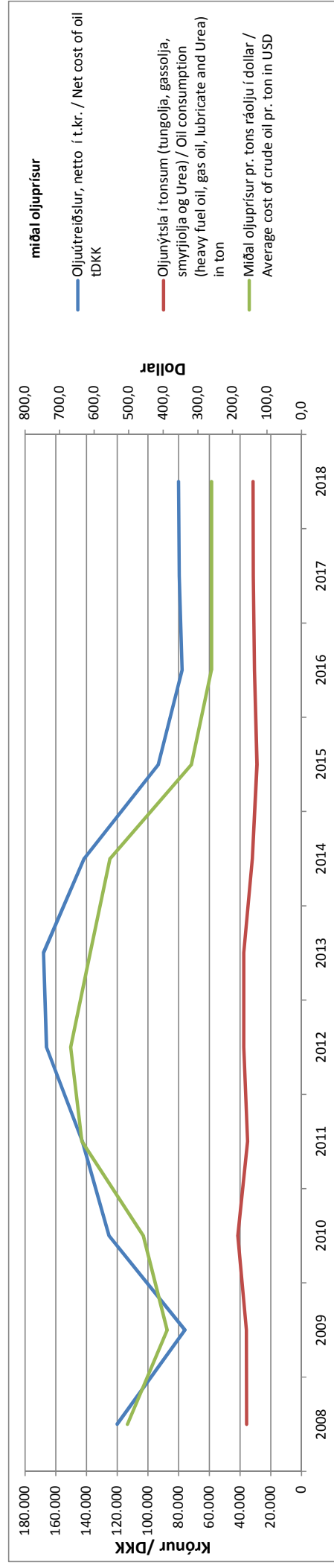


Framleiðsla / Production	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts											Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Framleiðsla av GWT við vindorku / GWh production utilising wind power	13,0	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	34,5	56,8	56,9	60,0	68,9				
Framleiðsla av GWT við vatnorku / GWh production utilising hydro power	95,9	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	124,0	122,0	122,0	122,0				
Framleiðsla av GWT við sjárfall og pumpað til geymslu/GWh production utilising tidal and pumped to storage	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Framleiðsla av GWT við termiskari orku / GWh production utilising thermal power	167,0	168,1	199,4	166,8	181,0	180,1	150,2	132,5	139,3	143,3	144,2				
Framleiðsla íalt í GWT / Total GWh production	275,8	275,5	280,4	273,8	291,6	292,5	305,4	313,3	318,2	325,2	335,2				
Framleiðsla í GWT sundurgreinað soleiðis / Break down of GWh production															
Avroknað elsøla í GWT til kundar, ikki íroknað SEV / Settled sale to customers in GWh	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	274,4	283,8	291,7	296,6	303,6	313,6				
Eginnýtsla hjá SEV í GWT / Private consumption in GWh	5,6	6,7	7,1	6,7	6,9	7,1	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0				
Tap í GWT / GWh loss	11,4	16,8	18,3	12,3	23,1	11,0	14,7	14,6	14,6	14,6	14,6				
Tap og eginnýtsla hjá SEV í GWT / GWh loss and private consumption	16,9	23,5	25,4	19,0	30,0	18,1	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6				
Tap og eginnýtsla hjá SEV í % av framleiðslu / GWh loss and private consumption as a percentage of total production	6,1	8,5	9,1	6,9	10,3	6,2	7,1	6,9	6,8	6,6	6,4				
Prosentvísur vøkstur í sølu av GWT til kundar/Percentage change in sale to customers in GWh	0,9	-2,7	1,2	-0,1	2,6	5,0	3,4	2,8	1,7	2,4	3,3				
Prísir í krónum pr. kWh (privatkundar 0-10.000 kWh) uttan MVG/ kWh price in DKK (customers 0-10.000 kWh) without tax	1,21	1,21	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51				
Framd broyting í elprísnum í krónum pr. kWh (generelit) / Price change pr. kWh in DKK	0,10	0,00	0,00	0,15	0,10	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Prosentvís broyting í elprísnum pr. kWh / Percentage change in kWh price.	9,01	0,00	0,00	12,40	7,35	3,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				

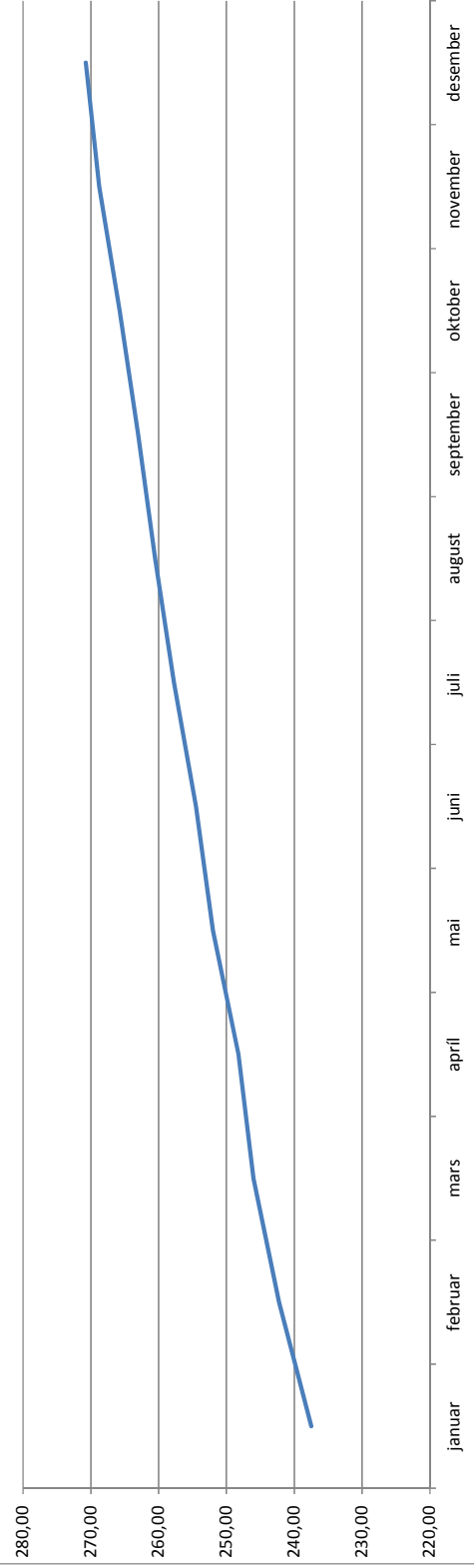
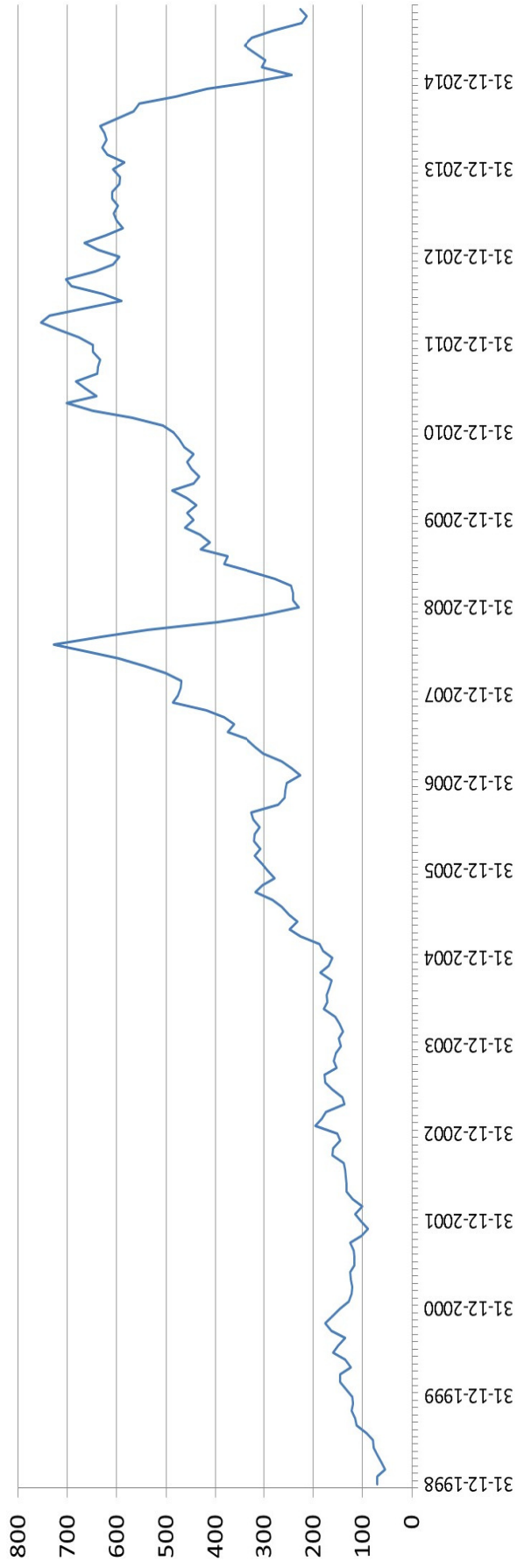




Oljuútreiðslur og keyp av streym / Oil Expenses and purchase of electricity	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts											Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskríving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil tDKK	119.923	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	141.500	93.228	77.716	79.607	80.057				
Oljunýtsla í tonsum (tungolja, gassolja, smyrjölja og Urea) / Oil consumption (heavy fuel oil, gas oil, lubricate and Urea) in ton	35.679	35.813	41.478	34.983	37.510	37.540	31.979	28.960	30.499	31.330	31.529				
Kostnaður pr. tons olju í krónum inkl. gass- og smyrjölju / Cost of oil pr. ton incl. gas- and lubricating oil in DKK	3.361	2.118	3.020	4.077	4.426	4.473	4.425	3.219	2.548	2.541	2.539				
Tungoljunýtsla í tonsum / Heavy fuel Oil consumption in ton	33.683	34.554	39.748	33.961	36.746	36.893	30.880	27.570	28.969	29.800	29.999				
Kostnaður pr. tons tungolju / Cost of heavy fuel oil pr. ton	503,8	388,5	457,7	635,3	667,7	611,0	554,1	2.866	2.265	2.265	2.265				
Míðal oljuþrú pr. tons ráolju í dollar / Average cost of crude oil pr. ton in USD	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	2.538	318,0	260,4	260,4	260,4				
Keyp av streymi / Purchase of electricity								2.640	23.245	23.245	23.245				



— Prísur USD/tons



Forward kurva tann 15. oktober 2015 sum lýsir prísir pr. tons tungolju í dollar pr. mánaða í 2016

Forward price pr. 15 oct. 2015 for paper hedge transaction with cash settlement pr. ton oil in USD for 2016

Rakstrarinntækur og útreiðslur fyri SEV pr. kWt / Revenue and expenses pr. kWh	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts							Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections	
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014				2015
Inntækur í t.kr. / Revenue in tDKK	276.860	279.870	280.816	319.197	358.311	387.248	413.089	427.356	427.964	440.386	447.048
Framleiðsluvirkir (íroknað bygningar) í t.kr. / Power Budgetts	53.125	64.967	62.881	75.386	55.956	54.721	52.020	54.687	51.826	49.302	49.783
Netvirkeemið í t.kr. / Grid in tDKK	40.503	35.903	42.386	35.520	32.277	34.878	31.747	34.976	45.463	43.918	44.377
Fyrising íroknað tryggingar, tap av skuldaram, eftirlønir og arbeiðsm. gjöld í t.kr. / Administration incl. insurance, loss on unpaid debt and pensions in tDKK	25.207	22.788	25.079	26.537	25.495	23.178	29.711	32.499	37.924	32.993	33.250
Rakstrarútreiðslur íalt í t.kr. / Total operational expenses in tDKK	118.835	123.658	130.346	137.443	113.728	112.777	113.478	122.162	135.213	126.213	127.411
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil in tDKK	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	141.500	93.228	77.716	79.607	80.057
Orkukeyp / Purchase of power	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	2.538	2.640	23.245	23.245	23.245
Avskrivningar í t.kr. / Depreciation in tDKK	48.357	57.125	58.943	61.113	67.776	70.037	77.197	86.921	90.907	100.957	104.084
Figgarpostar netto í t.kr. (í 2010: íroknað niðurskriving av partabrov í Sewave 2,1 mió.kr.) / Net financials in tDKK (in 2010 an amortization costnaður íalt í t.kr. / Total cost in tDKK	3.533	5.210	10.139	14.454	20.535	22.011	20.613	24.354	28.416	36.614	38.617
292.834	264.516	327.239	358.454	370.581	375.381	355.326	329.305	329.305	355.497	366.637	373.415
Ársúrslit í t.kr. / Annual Results in tDKK	-15.974	15.354	-46.423	-39.257	-12.270	11.867	57.763	98.051	72.467	73.749	73.633
Inntøka í mió.kr./Income in DKK million	276,9	279,9	280,8	319,3	358,4	387,2	413,1	427,4	428,0	440,4	447,0
KWt-gjald í mió.kr. / kWh charges in DKK million.	255,9	260,3	261,8	296,5	335,0	362,4	379,2	390,3	397,1	406,2	418,9
Onnur inntøka í mió.kr./base-rate, connection fee and service fee in mióDKK	21,0	19,6	19,0	22,8	23,4	24,8	33,9	37,1	30,9	34,1	28,1
Míðalprísur í krónum pr. seldan kWt/ Average unit price in DKK pr. kWh sold	0,99	1,03	1,03	1,16	1,28	1,32	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Onnur inntøka pr. kWt/base-rate, connection fee and service fee per kWh	0,08	0,08	0,07	0,09	0,09	0,09	0,12	0,13	0,10	0,11	0,09
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,46	1,47	1,44	1,45	1,43
Prosentvís broyting í elprísinum pr. kWt											
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,46	1,47	1,44	1,45	1,43
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,13	1,05	1,28	1,41	1,42	1,37	1,25	1,13	1,20	1,21	1,19
Úrsilt fyri seldan kWt / Profit/loss pr. sold kWh	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,20	0,34	0,24	0,24	0,23
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt sundurgreinaður í framleiðslu og net / Cost pr. kWh sold in DKK specified in cost for production and grid											
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced kWh	0,78	0,71	0,89	1,03	1,07	1,03	0,90	0,74	0,74	0,73	0,72
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,35	0,34	0,39	0,37	0,35	0,34	0,35	0,39	0,46	0,48	0,48
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,13	1,05	1,28	1,41	1,42	1,37	1,25	1,13	1,20	1,21	1,19

Sundurgreinaður framleiðslukostnaður 1) / Production expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts								Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskrifning / Estimation and projections	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015				
Olja / Oil	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	141.500	93.228	77.716	79.607	80.057	
Keypt av vindorku/purchase of wind power	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	2.538	2.640	23.245	23.245	23.245	
Tilfar og lönir / Materials, wages and salaries	53.125	64.967	62.881	75.386	55.956	54.721	52.020	54.687	51.826	49.302	49.783	
Avskrivningar / Depreciation	22.471	30.716	31.306	31.539	41.833	42.306	47.366	53.672	50.380	52.238	52.238	
Rentur / Interest	3.533	5.210	4.710	10.810	13.592	14.050	11.773	11.398	16.140	17.138	19.088	
Framleiðslukostnaður íalt / Total production cost	201.238	179.416	226.708	263.179	279.922	281.633	255.197	215.624	219.307	221.530	224.411	
Framleiddir kwt í GWT / Produced kwt in GWh	275,8	275,5	280,4	273,8	291,6	292,5	305,4	313,3	318,2	325,2	335,2	
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kwt / production cost pr. produced kwh	0,73	0,65	0,81	0,96	0,96	0,96	0,84	0,69	0,69	0,68	0,67	
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. produced kwh	0,43	0,28	0,45	0,52	0,57	0,57	0,46	0,30	0,24	0,24	0,24	
harav vindorkukeypt/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,07	0,07	0,07	
Harav tilfar og lönir / Materials and wages and salaries portion	0,20	0,25	0,22	0,28	0,19	0,19	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15	
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced kwh	0,08	0,11	0,11	0,12	0,14	0,14	0,16	0,17	0,16	0,16	0,16	
Harav rentur / Interest portion	0,01	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	
Seldir kwt í GWT / KWh sold in GWT units	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	274,4	283,8	291,7	296,6	303,6	313,6	
Framleiðslukostnaður pr. seldan kwt / Production cost pr. kwh sold	0,78	0,71	0,89	1,03	1,07	1,03	0,90	0,74	0,74	0,73	0,72	
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. kwh sold	0,46	0,30	0,49	0,56	0,64	0,61	0,50	0,32	0,26	0,26	0,26	
harav vindorkukeypt/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,08	0,08	0,07	
Harav annar kostnaður / Other costs pr. produced kwh	0,21	0,26	0,25	0,30	0,21	0,20	0,18	0,19	0,17	0,16	0,16	
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced kwh	0,09	0,12	0,12	0,12	0,16	0,15	0,17	0,18	0,17	0,17	0,17	
Harav rentur / Interest pr. produced kwh	0,01	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	

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

Sundurgreinaður netkostnaður 1) / Grid expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts										Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskríving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017				
Tilfar og lönir / Materials and salaries	65.710	58.691	67.465	62.057	57.772	58.057	61.458	67.476	83.387	76.911	77.627			
Avskrivningar uppá net / Grid depreciation	25.886	26.409	27.637	29.574	25.943	27.732	29.831	33.249	40.526	48.719	51.847			
Rentur / Interest og/and subsidiary fair	0	0	5.429	3.644	6.944	7.961	8.840	12.956	12.277	19.477	19.530			
Netkostnaður íalt / Total Grid expenses	91.596	85.100	100.531	95.275	90.659	93.750	100.129	113.681	136.190	145.107	149.004			
Seldir kWt í GWT / Sold kWt in GWT	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	274,4	283,8	291,7	296,6	303,6	313,6			
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,35	0,34	0,39	0,37	0,35	0,34	0,35	0,39	0,46	0,48	0,48			
Harav netkostnaður / grid expenses pr. kWh sold	0,16	0,14	0,18	0,15	0,12	0,13	0,11	0,12	0,15	0,14	0,14			
Harav fyrisiting / administration expenses pr. kWh sold	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,08	0,10	0,11	0,13	0,11	0,11			
Harav avskrivningar / depreciation pr. kWh sold	0,10	0,10	0,11	0,12	0,10	0,10	0,11	0,11	0,14	0,16	0,17			
Harav rentur / Interest expenses pr. kWh sold	0,00	0,00	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,06	0,06			

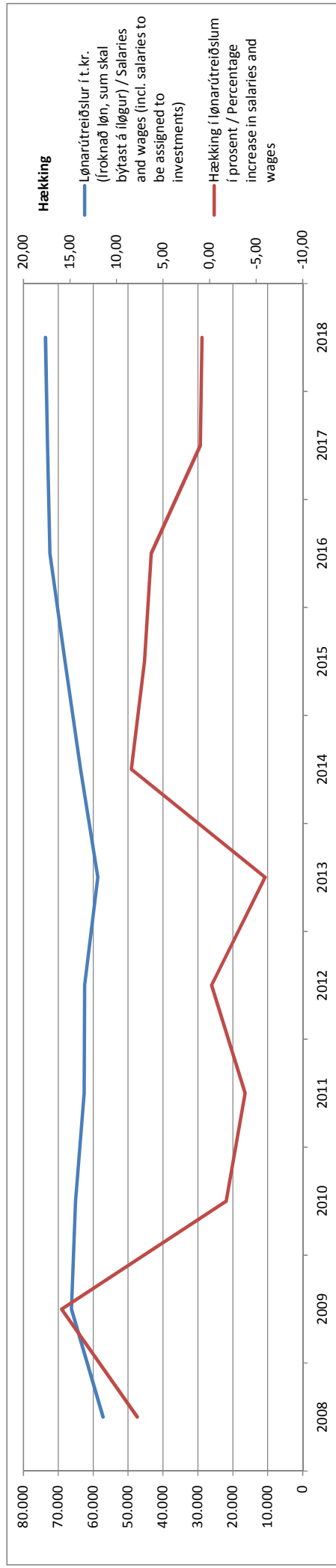
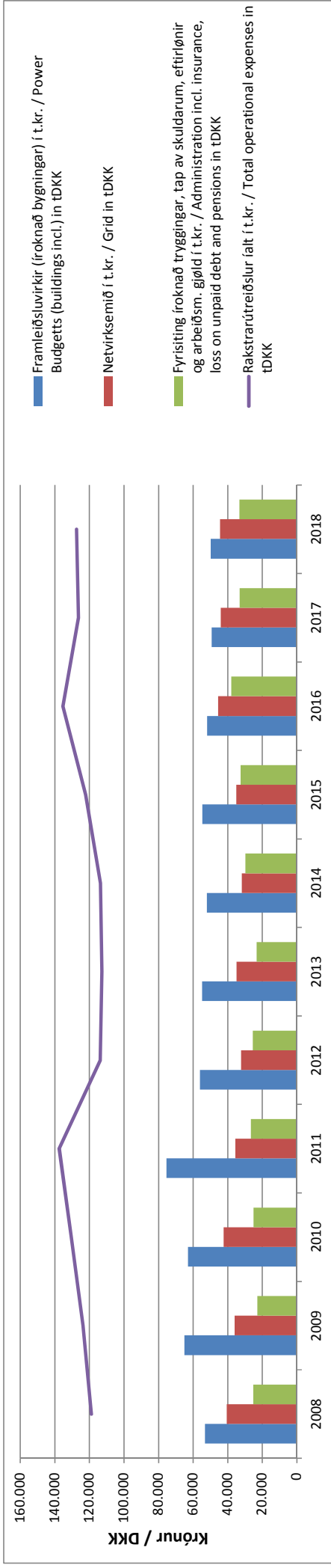
1) Hædd ekki tikið fyrir fordeiling av kostnaði fyrir nettab og eiginnytslu hjá SEV millum framleiðslu og net, men tikið í mun til seldan kWt

Sundurgreinaður / Oil expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts										Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskrifing / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017				
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost tDKK	292.834	264.516	327.239	358.454	370.581	375.381	355.326	329.305	355.497	366.637	373.415			
Oljukostnaður netto, íalt í t.kr. / Net oil cost in total in tDKK	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	141.500	93.228	77.716	79.607	80.057			
Kostnaður íalt í t.kr. uttan olju / Total costs excl. cost of oil in tDKK	172.910	188.663	201.981	215.814	204.563	207.447	213.826	236.077	277.782	287.030	293.357			
Olja í prosent av kostnaðinum / Oil portion of total cost (%)	40,95	28,68	38,28	39,79	44,80	44,74	39,82	28,31	21,86	21,71	21,44			
Oljukostnaður pr. framleiddan kWt við olju / Oil cost pr. kWh produced using oil	0,72	0,45	0,63	0,86	0,92	0,93	0,94	0,70	0,56	0,56	0,56			
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju (íroknað eginnýtsla og nettap) / Oil cost pr. sold kWh produced using oil (net loss and private consumption incl.)	0,77	0,49	0,69	0,92	1,02	0,99	1,01	0,76	0,60	0,60	0,59			
Sølukostnaður pr. kWt í idnaðarbólkinum > 20.000 kWt / Cost pr. kWh sold to industry >20.000 kWh	0,74	0,74	0,74	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15			
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	-0,03	0,25	0,05	-0,03	-0,03	0,11	0,14	0,39	0,55	0,55	0,56			
Sølukostnaður pr. kWt í bólkinum < 10.000 kWt / Cost pr. kWh sold to customers < 10.000 kWh	1,21	1,21	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51			
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,44	0,72	0,52	0,44	0,44	0,52	0,50	0,75	0,91	0,91	0,92			

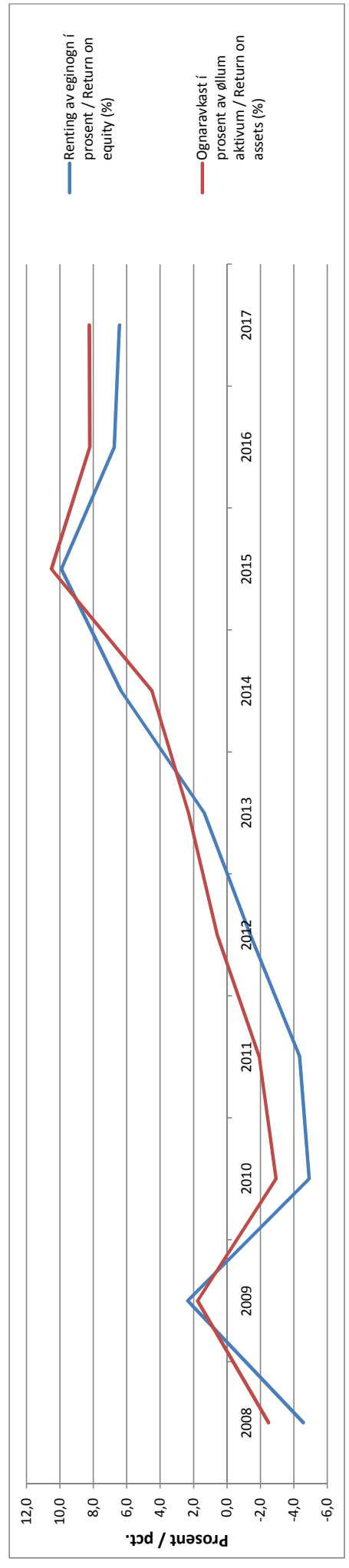
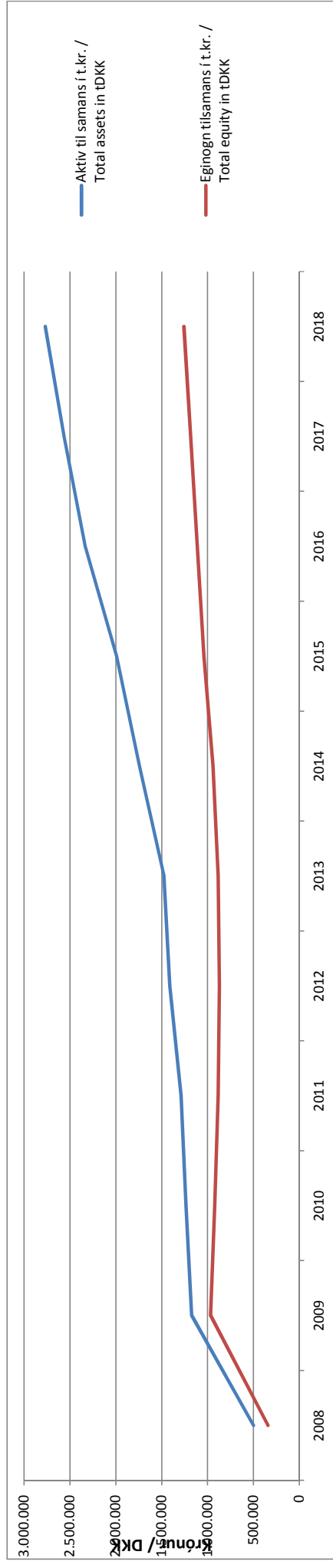
Sundurgrænaður fyrisingarkostnaður / Administration costs broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts										Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Meting og framskriving / Estimated and projection	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017			
Fyrisingarkostnaður sundurgrænaður í höfuðbólkar í mio.kr. / Administration costs broken down into main groups in DKK million	25,2	22,8	25,1	26,5	25,5	23,2	29,7	32,5	37,9	33,0	33,3		
Lønir leiðsla og umsitning (froknað avlesing / Management salary and administration incl. meter readings.)	8,2	9,5	9,5	9,3	9,9	11,2	12,4	12,8	12,9	13,1	13,2		
Lønir umboðsnevnd, stýri, aðalfundur og nevnd / Salaries for the general meeting and board	1,3	0,6	0,5	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8		
Tænastráttannaefirlønir og atvinnamarknaðargjöld / Pensions and other fees	2,6	2,2	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	2,8	1,3	1,3	1,4		
Fordeiling til framleiðslu og net (varislig meting við stöði í 2009 og 2010) / Distribution between production and grid (estimation based on 2009 and 2010)				-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-3,5	-3,2	-3,2	-3,3		
Lønir (inkl. eftirlønir og atvinnamarknaðargjöld sum áður þarvíst var undir tilfar) / Wages and salaries (incl. pensions and other costs previously booked as material expenses)	12,0	12,3	11,8	10,0	10,2	11,7	12,9	13,1	11,9	12,0	12,1		
Elveitingarefiritrit - Supervision	1,0	1,7	2,0	1,6	2,0	1,7	1,7	1,8	2,0	2,0	2,0		
Kannningar og ráðgeving / Studies and consultancy	3,3	0,0	-0,5	8,0	2,5	1,9	5,0	2,0	12,2	11,2	8,3		
Lýsingar og telefon, konsulent, prent, porto (og kunningartækni fram til 2002) / Advertising and telephone expenses, consultancy, print and postage (and IT until 2002)	1,7	1,0	1,3	i/a	1,2	0,9	1,3	1,0	1,2	1,2	1,2		
Kunningartækni / IT	2,2	2,0	2,7	1,8	1,3	0,9	1,8	1,6	2,5	2,5	2,5		
Bankakostnaður, ómaksgjöld / Bank charges and other charges	1,3	1,1	0,9	1,7	1,5	0,7	0,7	1,9	1,8	1,8	3,0		
Tryggingar / Insurance	0,6	1,0	1,3	i/a	0,4	1,1	2,3	2,0	1,5	1,5	1,5		
Tap uppá skuldarar / Loss on unpaid debt	0,5	0,6	1,8	1,6	0,0	1,2	0,9	1,1	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	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Viðlíkahald av bygningum / Maintenance of buildings	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1		
Skrivstovuhald, aðrar fyrisingartækni, ferðaútr. og starvsfólkakostnaður v.m. / Other administration and employee costs etc.	2,2	5,3	2,8	1,8	2,6	5,3	2,1	7,0	2,9	-1,2	0,6		
Tilfar og tænastráttanna / Total materials and services	12,8	12,7	15,0	16,5	13,6	14,6	16,8	19,4	26,1	21,0	21,2		

Lønartækni í t.kr. (froknað lön, sum skal býttast á ílögur) / Salaries and wages (incl. salaries to be assigned to investments)	57.168	66.252	65.061	62.576	62.438	58.706	63.644	68.097	72.372	73.095	73.682
Hækking í lönartækni í prosent / Percentage increase in salaries and wages	7,76	15,89	-1,80	-3,82	-0,22	-5,98	8,41	7,00	6,28	1,00	0,80
Ársverk/Average number of employees					157	159	160	163	172	172	172
Miðtöl av starvsfólki *) / Employees with SEV as main source of income	148	153	146	138	133	127	128	133	138	138	138

*) Tölur eru um tal av starvsfólki, sum hava sína hövuðsmintøku frá SEV fram til 2010. Hereftir ársverk í miðal. Felagð hefur nógv fleiri starvsfólk knytt at sær, so ikki ber til at rokna eina miðløn burturúr tølunum / Before 2010: employees with SEV as main source of income., After 2010: average full-time employees.

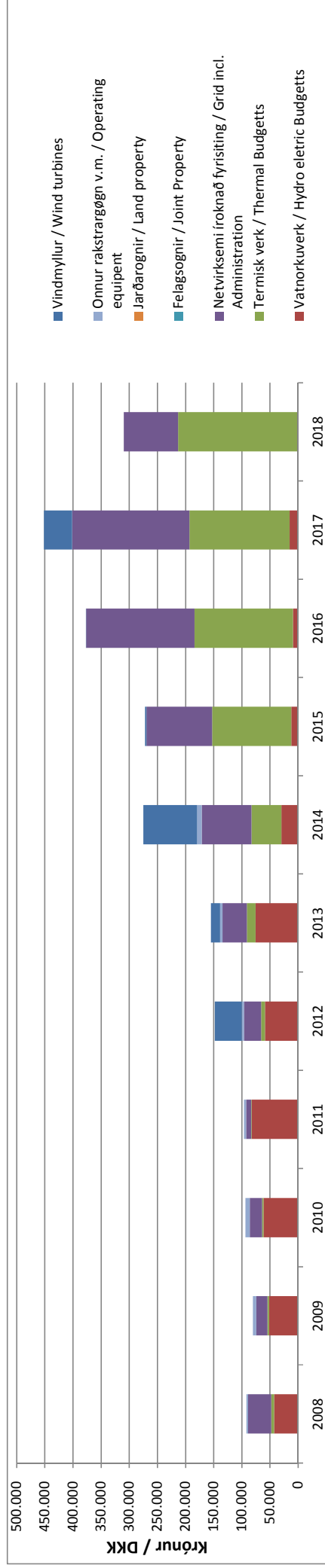
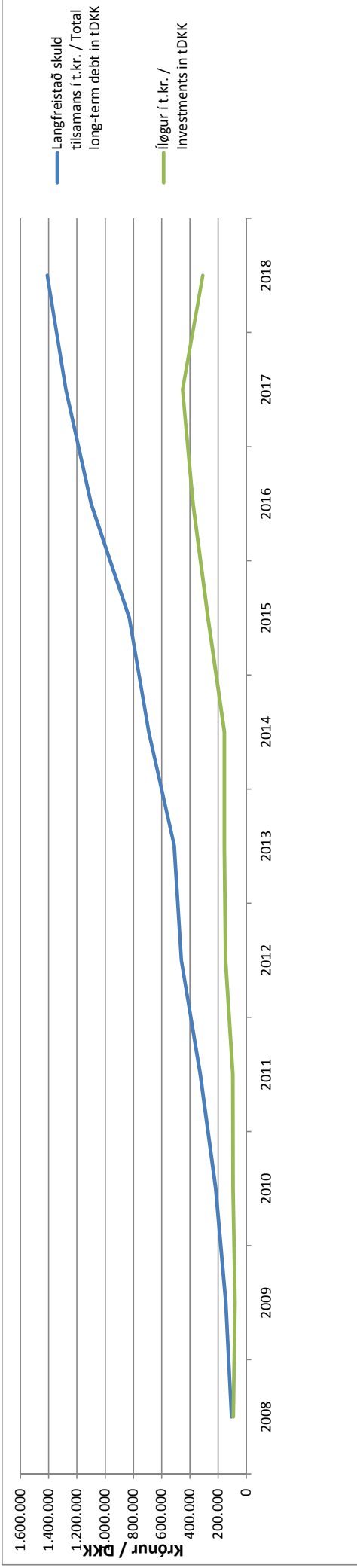


Figgiarstöða / Balance Sheet	Staðfest rokningspartöl / Actual Accounts											Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Actual	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Aktiv til samans í t.kr. / Total assets in tDKK	499.291	1.172.285	1.233.175	1.286.519	1.411.000	1.475.208	1.742.038	1.991.618	2.334.117	2.564.626	2.768.259				
Eiginogn tilsamans í t.kr. / Total equity in tDKK	341.152	966.824	921.752	882.495	870.225	882.091	939.854	1.037.905	1.110.371	1.184.120	1.257.753				
Soliditetur í prosent / Equity/Asset ratio (%)	68,3	82,5	74,7	68,6	61,7	59,8	54,0	52,1	47,6	46,2	45,4				
Renting av eiginogn í prosent / Return on equity (%)	-4,6	2,3	-4,9	-4,4	-1,4	1,4	6,3	9,9	6,7	6,4	6,0				
Ognaravkast í prosent av øllum aktivum / Return on assets (%)	-2,49	1,75	-2,94	-1,93	0,59	2,30	4,50	10,5	8,2	8,2	7,8				



Íflögur og langfreistað skuld - Investments and long-term debt	Staðfest roknskapartöl - Actual Accounts											Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Úrsilt frá vanligum rakstri/EBITDA	35.917	77.688	14.638	36.310	76.041	103.914	155.573	209.325	191.790	211.320	216.335				
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. / Total long-term debt in tDKK	105.797	145.955	217.980	326.594	461.583	510.254	691.411	830.000	1.100.000	1.280.000	1.410.000				
Gjaldföri/Closing cash on hand	24.307	36.772	42.143	56.887	87.384	66.593	131.459	162.337	192.789	93.349	127.006				
Nettó langfreistað skuld tilsamans í t.kr./net total long-term debt in tDKK	81.490	109.183	175.837	269.707	374.199	443.661	559.952	667.663	907.211	1.186.651	1.282.994				
Nettó langfreistað skuld í mun til EBITDA, ferðir/net total long-term debt in tDKK in comparison to EBITDA, times	2,3	1,4	12,0	7,4	4,9	4,3	3,6	3,2	4,7	5,6	5,9				
Stuttfreistað skuld tilsamans	52.342	40.775	74.713	83.450	57.260	64.588	91.408	103.147	103.180	79.940	79.940				
Stutt- og langfreistað skuld tilsamans/short and long term debt in total	158.140	186.730	292.692	382.457	518.843	574.842	782.819	933.147	1.203.180	1.359.940	1.489.940				
Nettó samlað skuld í mun til EBITDA, ferðir / Total net debt in comparison to EBITDA, times	3,7	1,9	17,1	9,0	5,7	4,9	4,2	3,7	5,3	6,0	6,3				
Eiginingspartur í %/equity-asset ratio (solvency)	68,3	82,5	74,7	68,6	61,7	59,8	54,0	52,1	47,6	46,2	45,4				
Skuld í mun til eiginögn í prosent / Debt as a portion of Equity	31,0	15,1	23,6	37,0	53,0	57,8	73,6	80,0	105,98	115,28	119,08				
Kostnaður í % av langfreistað skuld og trekningsrættum/cost of long-term debt and committed lines in pct.	5,9	4,5	4,8	5,5	5,4	4,6	3,5	2,6	2,4	2,5	2,6				
Breyting í langfreistaðari skuld í t.kr.	-18.018	40.158	72.025	108.614	134.989	48.671	181.157	138.589	270.000	180.000	130.000				
Íflögur í t.kr. / Investments in tDKK	91.778	80.262	93.464	96.093	147.858	155.009	155.009	272.153	377.354	451.763	309.863				
Munur millum breyting í langfreistaðari skuld og ílögur í t.kr. / Difference between change in long-term debt and investments in t.DKK	109.796	40.104	21.439	-12.521	12.869	106.338	-26.148	133.564	107.354	271.763	179.863				

Íflöguslag í 1.000 kr. / Investments in tDKK	Staðfest roknskapartöl - Actual Accounts											Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Vatnorkuverk / Hydro electric Budgetts	42.578	51.406	61.236	82.293	58.700	75.400	29.400	12.241	9.050	15.000	0				
Termisk verk / Thermal Budgetts	5.000	3.100	2.700	800	6.858	15.500	53.400	140.235	174.785	178.000	213.000				
Vindmyllur / Wind turbines	0	0	0	0	48.000	16.500	96.100	2.500	450	50.000	0				
Netvirksemi íroknað fyrirsiting / Grid incl. Administration	41.100	19.600	21.700	9.100	30.300	43.500	88.100	117.177	193.069	208.763	96.863				
Sjóvarfalsorka/Tidal				0	0	0	0	0	0	0	0				
Pumped to storage				0	0	0	0	0	0	0	0				
Felagsögnir / Joint Property	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Jarðarögnir / Land property	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Önnur rakstragögn v.m. / Operating equipent	3.100	6.156	7.828	3.900	4.000	4.109	8.200	0	0	0	0				
falt	91.778	80.262	93.464	96.093	147.858	155.009	275.200	272.153	377.354	451.763	309.863				



Gjaldfæri / Liquidity	Staðfest roknskapartöl Actual Accounts											Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskrifing / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018				
Gjaldfærisbreyting frá vanligum rakstri í t.kr. / Changes in liquidity from general operations tDKK	34.497	52.570	26.810	2.221	41.871	85.357	159.016	209.325	191.790	211.320	216.335				
Önnur gjaldfærisbreyting í t.kr. / Other changes in liquidity	-10.190	-15.798	15.333	54.666	45.513	-18.764	-27.557	-46.989	999	-117.971	-89.329				
Gjaldfæri við ársenda í t.kr. / Liquidity year-end	24.307	36.772	42.143	56.887	87.384	66.593	131.459	162.337	192.789	93.349	127.006				
Breyting í gjaldfæri í krónum í mun til undanfarna ár í t.kr. / Changes in liquidity DKK compared to previous years.	-75.299	12.465	5.371	14.744	30.497	-20.791	64.866	30.878	30.452	-99.440	33.657				
Avdráttur útan afturrindan av lán við sølu/ Loan Repayment (not incl. termination of loan)	18.018	18.000	17.945	18.972	19.361	25.329	29.563	0	0	0	0				
Rentukostnaður/cost of finance	6.777	5.682	8.699	14.959	21.298	22.354	21.180	24.571	33.264	41.540	43.490				
Rentuinntøkur/interest income	3.244	472	686	505	763	343	567	217	3.913	3.673	3.428				
Kapitalkostnaður/cost of finance	3.533	5.210	10.139	14.454	20.535	22.011	20.613	24.354	28.416	36.614	38.617				
Sjálvfinansiering til at fígga breytingar í goymslu, skuldarum og ognarum umframt ilögur eftir rindan av avdráttum / Self financed investments after loan repayment	12.946	29.360	-1.274	-31.205	1.975	38.017	108.840	184.972	163.373	174.706	177.718				
Ilögur/investments	91.778	80.262	93.464	96.093	147.858	155.009	272.153	272.153	377.354	451.763	309.863				
Eginfígging av ilögum í pst./selffinancing of investment	14,1	36,6	-1,4	-32,5	1,3	24,5	68,0	68,0	43,3	38,7	57,4				

