FÍGGJARGONGDIN 2017

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

og

RAKSTRAR-, FÍGGJAR- OG ÍLØGUÆTLAN 2018

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 2017 4
   1.2 Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin í 2018 5
2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 24. november 2017 skulu hesi mál leggjast fram 6
   2.1 Til viðgerðar 6
   2.2 Til góðkenningar 6
3. Inngangur 8
   3.1 Rentuberandi skuld í mun til EBITDA 8
   3.2 Høvuðs- og lyklatøl 2008-2019 9
4. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2017 11
   4.1 Elsøla og elframleiðsla 12
   4.2 Inntøkurnar 2017 13
   4.3 Rakstrarútreiðslurnar 14
      4.3.1 Oljukostnaður 15
      4.3.2 Tilfar og tænastuveitingar 18
      4.3.3 Lønir 18
      4.3.4 Avskrivingar 18
      4.3.5 Renta og javnan av kapitalpørtum 19
   4.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri 19
5. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlan 2018 21
   5.0 Váttan frá óheftum grannskoðara 21
   5.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum 22
      5.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinastu árini 22
   5.2 Elsølan og elframleiðslan 25
   5.3 Vindorkukeyp frá Sp/F Vindrøkt og dótturfeløgum hjá SEV 26
   5.4 Samlaðar inntøkur 27
   5.5 Rakstrarútreiðslur 27
      5.5.1 Prístryggingarstrategi (hedgingstrategi) fyri olju, gjaldoyra og rentu 28
      5.5.2 Strategi fyri trygging av oljuprísváða og gjaldoyrisváða 29
      5.5.3 Strategi fyri trygging av rentuváða 29
      5.5.4 Oljuútreiðslur 30
      5.5.5 Tilfar og tænastuveitingar 30
         5.5.5.1 Framleiðsluvirksemið 31

5.5.5.2 Netvirksemið 31
5.5.5.3 Fyrisiting 31
5.5.6 Lønarútreiðslur 32
5.5.7 Avskrivingar 34
5.5.8 Rentur og javnan av kapitalpørtum 34
5.6 Íløgur 36
5.7 Lántøka 40
5.8 Gjaldførið 40
6. Haldførið í fíggjarætlanini 2017-2027 41
7. Lýsing av búskapinum hjá SEV árini 2008-2027 42
8. Sjálvstøðugt partafelag at reka vindmyllulundirnar 50
8.1 Neshagi 50
8.2 Húsahagi 51
9. P/F Fjarhitafelagið 52
10. Rakstrartøl og talvur 53

1. Samandráttur

Sambært viðtøkum felagsins skal SEV greiða frá fíggjargongdini í 2017 og rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2018. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanin 2018 er gjørd sum samtaksætlan, har dótturfeløg eru konsolideraði (løgd saman) við móðurfelagnum og innanhýsis handilstiltøk, millumrokningar v.m. eru elimineraðar (tiknar burturúr).

1.1. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2017

Fíggjargongdin fyri 2017 tekur støðið í roknskapinum pr. 30. september 2017 og eini meting av búskaparligu gongdini í fjórða ársfjórðingi. Felagið væntar eitt avlop av rakstrinum í 2017 upp á 86,2 mió. kr. í mun til ætlanina upp á 67,5 mió. kr. ella eitt meirúrslit upp á 18,7 mió. kr. Ivamál kunnu vera við hesum, men mett verður, at avlopið væntandi ikki verður minni enn 70,0 mió. kr. áðrenn skatt.

Inntøkan frá søluni av kWt er eitt vet størri enn ætlað, men sølan er merkt av eini javning uppá 4,8 mió. kr. av kWt sølu til ein av stóru kundum felagsins, grundað á skeiva máting í einum elmálara, har SEV hevur kravt ov nógv, og sum nú er góðskrivað kundanum aftur. Nettoumsetningurin er 1,1 mió. kr. minni enn ætlað.

Framleiðslan væntast eisini av verða nakað størri enn undanfarna ár. Oljukostnaðurin er 16,0 mió. kr. hægri enn ætlað serliga grundað á, at oljuprísurin hækkaði nakað í mun til, tá fíggjarætlanin fyri 2017 bleiv gjørd, og at SEV prístryggjaði oljuprísin fyri seinasta partin av innkeypinum fyri árið, eins og javning av oljugoymsluni er gjørd samsvarandi hækkandi oljuprísum. Javningin ávirkar ikki kostnaðin til oljukeypið, og innkeypið av oljuni er samsvarandi prístryggingini og harvið til fastlæstan prís.

Framroknaði kostnaðurin til tilfar og tænastuveitingar er minni enn væntað við 13,8 mió. kr., meðan kostnaðurin til lønir er 2,8 mió. kr. hægri. Framroknaði kostnaðurin til avskrivingar er 13,5 mió. kr. minni enn ætlað, og kostnaðurin til rentur er 11,2 mió. kr. minni enn ætlað.

Framleiðslan við varandi orku í 2017 verður framroknað til 54,6% móti 49,9% í 2016 ella ein vøkstur uppá 4,7% stig. Nú battarískipanin í Húsahaga er farin at virka, fæst meiri burtur úr vindorkuni, og stuðlar hetta undir framleiðsluna við grønari orku.

Væntandi verður býtið millum orkukeldurnar 45,4% frá olju, 36,2% frá vatni og 18,4% frá vindi. Ætlað er, at elframleiðslan úr varandi orku skal økjast í framtíðini. Hetta er avbjóðandi, serliga tá samlaða framleiðslan støðugt økist. Somuleiðis ávirkar veðrið eisini nøgdina av varandi partinum av elframleiðsluni.

Íløgurnar í 2017 verða framroknaðar til 431,1 mió. kr. móti ætlað 728,1 mió. kr. Hendan minni íløga býtir seg yvir fleiri økir. Ætlað var, at felagið fór undir at trekkja uppá trekningsrættin, felagið hevur fingið frá fíggjarveitarunum við 320 mió. kr., men tá ið íløgurnar gerast minni enn ætlað, og íløgur eisini eru seinkaðar, er bert neyðugt at trekkja 106,0 mió. kr. Roknað verður við einum tøkum peningi upp á 194,0 mió. kr. við árslok. Harumframt hevur felagið ætlandi atgongd til trekningsrættir hjá fíggjarveitarum upp á 520 mió. kr. at nýta til íløgur og gjaldføri komandi tíðina. Samlað hevur felagið atgongd til tøkan pening og trekningsrætt við upp til 714,0 mió. kr. við árslok. Sostatt hevur felagið eitt gott gjaldføri.

Nettoskuldin í mun til EBITDA verður framroknað til 4,5 ferðir og eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar 49,2%. Við hesum er SEV innanfyri mest loyvdu innanhýsis áseting og væl innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum fyri lyklatølini.

Nevnd og leiðsla eru nøgd við gongdina higartil í 2017, framroknaða úrslitið fyri 2017 og við fíggjarstøðu felagsins ultimo 2017.

1.2. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2018.

Elprísurin til kundarnar lækkar í 2018 við 0,05 kr. pr. kWt. Við hesum væntar felagið eitt avlop av rakstrinum í 2018 upp á 79,5 mió. kr. eftir skatt.

Neyðugt er hjá felagnum at hava eina góða búskaparliga støðu, fyri at verða ført fyri at gjøgnumføra ætlaðar íløgur komandi árini. Talan er millum annað um víðkan av Sundsverkinum, vindorkuútbyggingum, fleiri nýggjum koplingarstøðum og útbygging av elnetinum.

SEV er nú farið undir at innrokna gongdina í orkuskiftinum í fíggjarætlanina frá oljuriknum bilum til elbilar og oljuhitaðum húsum til upphiting við elriknum hitapumpum.

Ætlað økist elsølan í 2018 við umleið 6,7%, og harvið økist eisini framleiðslan.

Kostnaðurin til tilfar og tænastuveitingar verður ætlaður til 52,4 mió. kr., sum er eitt vet hægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2017, men minni enn ætlaði kostnaðurin fyri 2017. Kostnaðurin til lønir hækkar við vanligum lønarhækkingum, einstøkum umflokkingum eins og fleiri fólk væntandi verða sett í starv. Ætlandi gerst kostnaðurin til lønir 71,9 mió. kr., sum er hægri enn framskrivaði kostnaðurin í 2017.

Avskrivingarnar verða ætlaðar til 110,8 mió. kr. móti framskrivað 99,7 mió. kr. í 2017. Orsøkin til hækkandi avskrivingarkostnaðin eru íløgurnar, ið felagið ger. Nettorentukostnaðurin verður ætlaður til 30,4 mió. kr., sum er nakað hægri enn framskrivaði kostnaðurin fyri 2017. Orsøkin til hækking í kostnaðinum er økt lántøka til íløgurnar, ið felagið ger.

Ætlandi verða íløgur fyri 554,7 mió. kr. gjørdar, eins og roknað verður við øktari lántøku upp á 350 mió. kr. frá verandi trekningsrættum. Væntandi verður langfreistaða skuldin 1.498 mió. kr. við árslok 2018.

Roknað verður við einum tøkum peningi upp á 188,5 mió. kr. við árslok 2018. Harumframt hevur felagið atgongd til trekningsrætt uppá 170,0 mió. kr. Samlað hevur felagið atgongd til tøkan pening og trekningsrættir fyri upp til 358,5 mió. kr. og harvið eitt gott gjaldføri.

Nettoskuldin í mun til EBITDA verður framroknað til 5,9 ferðir og eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar 44,5%. Við hesum er SEV innanfyri mest loyvdu innanhýsis áseting og væl innanfyri mest loyvdu áseting frá fíggjarveitarunum fyri lyklatølini. Nevnd og leiðsla eru nøgd við ætlaða úrslitið fyri 2018 og væntaðu fíggjarstøðu felagsins ultimo 2018.

2. Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 24. november 2017 skulu hesi mál leggjast fram:

2.1 Til viðgerðar:

- Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2017, sbrt. viðtøkunum § 3, stk. 13b og § 4, stk 12 b.

2.2 Til góðkenningar:

- Rakstrar- fíggjar- og íløguætlanin 2018 sbrt. viðtøkunum § 3, stk 13 c og § 4, stk. 12 c og §9, stk. 1 til stk. 4 herundir:

    1. At kWt-prísurin fyri allar kundabólkar, uttan kundar felagsins í serligu prísskránni við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt, verður lækkaður við 0,05 kr. pr. kWt, og verður sum vístur í gjaldskránni.

    2. Føstu gjøldini og íbindingargjøldini verða óbroytt, og verða tey sum víst í gjaldskránni.

    3. At fasta samsýningin til nevndarformannin verður 12.612 kr. um mánaðin, næstformannin 9.459 kr. um mánaðin og til einstøku nevndarlimirnar 6.306 kr. um mánaðin. Harumframt fyri hvønn fund nevndarlimir luttaka á fyri elfelagið, at nevndarlimir fáa fundarpening samsvarandi tænastumannasáttmálanum. Kostnaður í sambandi við ferðing v.m. verður endurrindaður nevndarlimum.

    4. At sita nevndarlimir hjá SEV í øðrum nevndum hjá elfelagnum eitt nú í øðrum feløgum hjá SEV ella bygginevndum ella líknandi, verður hetta arbeiðið lønt alt eftir, hvussu umfatandi arbeiðið er. Tó er ongin eyka samsýning fyri nevndar-arbeiðið í vindmylludótturfeløgunum.

    5. At íløgurnar verða tilsamans 554,7 mió. kr. herundir:

        - At nevnd felagsins sjálv kann gera av, hvussu langtíðarútbyggingin av netinum yvir tíðarskeiðið 2018-2021 verður løgd til rættis og skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting, útboð og so framvegis fyri ein samlaða kostnað uppá 504,1 mió. kr., greinaður sum niðanfyri standandi talva vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløguupphæddina fyri 2018.

Íløgur/ár	2018	2019	2020	2021	Ialt
Mió.kr.	146,4	96,1	139,6	122,0	504,1

        - At nevnd felagsins, sum ein partur av langtíðarútbyggingini av netinum yvir tíðarskeiðið 2018-2021 uppá 504,1 mió. kr., sum umtalað omanfyri, sjálv kann gera av, hvussu byggingin av nýggjum koplingarstøðum og dagføring av verandi yvir 4 ár verður skipað, herundir tíðarætlan, raðfesting av byggingini, útboð í sambandi við byggingina og so framvegis fyri ein samlaðan kostnað upp á 224,0 mió. kr., greinað sum

talvan á næstu síðu vísir. Ítøkiliga játtar eykaaðalfundurin bert íløguupphæddina fyri 2018.

Íløgur/ár	2018	2019	2020	2021	Ialt
Mió.kr.	80,5	51,0	37,5	55,0	224,0

6. At SEV í 2018 kann fara undir sølu av el til elbilar og hitapumpur, og at nevndin í hesum sambandi fær heimild til sjálv at gera av, hvussu henda søla av elmegi skal skipast í øllum lutum, herundir at áseta kWt prísin, fasta gjaldið, íbindingargjaldið og aðrar tilhoyrandir treytir.

7. At sum avleiðing av prislækkingini á 0,05 kr/kWt í 2018 fyri allar kundarbólkarnar uttan kundar felagsins í serligu prísskránni við einari nýtslu størri enn 30.000 kWt og tí sannroynd, at stóru nýggju vindútbyggingarnar í Suðuroy við tilhoyrandi pumpuskipan í Botni og vindútbyggingar í meginøkinum fevna um fleiri ár, verður staðfest, at nevndu nýggju útbyggingar árini 2018 og frameftir við tilhoyrandi tíðarætlan verða endurskoðaðar, so støði eisini verður tikið í teimum til ta tíð staðfestum tølum herundir:

    - Møguligum broyttum elprísi til grønar hitaskipanir og elbilar, herundir:
        1. minkaðari inntøku frá verandi grønu hitaskipanum
        2. inntøkum frá sølu av elorku til grønar hitaskipanir og løðing av elbilum
    - Galdandi elprísum annars
    - Oljuprísi

    Nevndu endurskoðaðu nýggju íløgurnar við tilhoyrandi tíðarætlan verða lagdar fyri eigararnar til viðgerðar og støðutakan á aðalfundi hjá SEV.

3. Inngangur

Elprísurin lækkar við 0,05 kr. pr. kWt fyri allar kundar felagsins undantikið kundarnar í serligu prísskránni við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt. har eingin prislækking verður gjørd. Harumframt er ætlanin at fara undir sølu til el til elbilar og hitapumpur.

Fyri 2017 verður úrslitið væntandi eitt avlop upp á 86,2 mió. kr., meðan úrslitið fyri 2018 er eitt væntað avlop upp á 79,5 mió. kr. eftir prislækkingina. Frá 2008-2012 hevði SEV eitt samlað hall upp á tilsamans umleið 100 mió. kr, tá ið hædd var tikin fyri broyting í roknskaparháttinum í 2012. Nevnd og leiðsla settu sær sum mál at venda vánaligu gongdini, og í 2013 gjørdist úrslitið eitt avlop av rakstrinum upp á 11,9 mió. kr. Henda gongd helt fram árini 2014 til 2016, og úrslitið gjørdist eitt avlop av rakstrinum upp á ávikavist 57,8 mió. kr., 103,1 mió. kr. og 92,7 mió. kr.

Yvirskipað sæð hevur 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 hevur brúk fyri, at ætlaðu íløgurnar verða fíggjaðar við eini nøktandi eginfígging saman við fremmanda fígging. Hetta krav kann røkkast við, at SEV hevur eitt nøktandi avlop av rakstrinum, tí hetta verður mett at verða einasti hátturin, eginfígging fæst til vega hjá felagnum.

Tí er ein av másetningunum hjá nevnd og leiðslu, at úrslitini frá rakstrinum altíð eru nøktandi í mun raksturin hjá felagnum og ætlaðu íløgurnar komandi árini. Nevnd og leiðsla er nøgd við framroknaða úrslitið fyri 2017 og ætlaða úrslitið fyri 2018. Hinvegin verður mett neyðugt at endurmeta gongdina í rakstrinum og úrslitinum í fíggjarætlanini fyri 2019 og fram fyri at meta um, hvørt inntøkur felagsins standa mát við ætlaðu íløgurnar, sum skulu gerast í mun til "grønu kósina", sum sett er út í kortið.

3.1 Rentuberandi skuld í mun til EBITDA

Onnur elfeløg uttanlanda, sum SEV kann samanbera seg við, hava eina skuld í mun til EBITDA[1] í 2016, sum niðanfyri standandi talva vísir.

DONG	NGF Nature Energy	SEV	Nukissiorfiit	Landsvirkjun	Orkuveita	Miðal
0,2x	5,0x	**3,1x**	5,0x	6,5x	6,3x	4,4x

Mett verður, at tað ikki er gott fyri eitt vanligt virki, at skuldin í mun til EBITDA er hægri enn 3 ferðir. Tó er tað vanligt, at hetta talið er hægri. Av tí at SEV er ein felagsskapur, sum virkar á ein øðrvísi hátt enn ein vanlig fyritøka, kann kravið upp á 3,0 ferðir virka ov kravmikið. SEV hevur hinvegin sett sær sum langtíðarmál, at skuldin í mun til EBITDA ikki skal verða hægri enn 6,0 ferðir. Hetta støðið klárar felagið at lúka í løtuni, og skuldin í mun til EBITDA í 2017 fer at liggja á 4,5 ferðir. Hetta hækkar til 5,9 ferðir í 2018 har tað er hægst, fyri síðani at falla aftur til 2,1 ferðir í 2027.

[1] Earnings before interests, tax, depreciation and amourtisation. Úrslit áðrenn rentur, skatt, avskrivingar og avdráttir. Keldur: SEB. Talið fyri Orkuveita er fyri 2015.

3.2 Høvuðs- og lyklatøl fyri 2008-2020

Fyri at gera eina lýsing av fíggjarligu støðuni hjá SEV er niðanfyri standandi talva við høvuðs- og lyklatølum víst fyri tíðarskeiðið 2008 til 2016, har tølini eru staðfest, og fyri tíðarskeiðið 2017 til 2020 har tølini eru framroknað, ætlað og framskrivað. Talvan vísir eina støðuga framgongd í nettoumsetninginum, sum stavar frá príshækkingum í tíðarskeiðnum 2011-2014, eins og sølan av kWt hevur verið hækkandi frá 2012.

Mió. kr.	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017F	2018Æ	2019F	2020F
Nettoumset-ningur	275	277	278	316	356	384	411	422	420	418	436	475	515
EBITDA	36	78	15	36	76	104	156	221	244	212	221	257	277
Ársúrslit	-16	15	-46	-39	-12	11,9	57,8	103	93	86	80	79	84
Íløgur	92	80	93	96	148	155	275	232	242	431	555	414	301
Gjaldføri	24	37	42	57	87	67	132	222	335	194	188	137	133
Aktiv tils.	499	1.151	1.201	1.287	1.411	1.475	1.742	1.960	2.304	2.494	2.936	3.153	3.297
Eginogn	341	967	922	885	870	882	940	1.042	1.141	1.227	1.307	1.386	1.470
Skuld tils.	105	187	293	382	519	575	783	898	1.134	1.237	1.600	1.738	1.798
Renting av eginogn	-4,6	2,3	-4,9	-4,4	-1,4	1,4	6,3	10,4	8,1	7,3	6,3	5,9	5,9
Nettoskuld í mun til EBITDA	2,9	1,9	12,0	7,4	4,9	4,3	3,6	2,8	3,1	4,5	5,9	5,9	5,7
Eginognar-partur	68,3	82,5	74,8	68,6	61,7	59,8	54,0	53,2	49,5	49,2	44,5	44,0	44,6
Ársverk	-	-	175	166	157	159	160	161	162	165	171	171	171

Niðanfyri standandi talva vísir sølu felagsins av GWt innan ymisku kundabólkarnar hjá felagnum frá 2005 til 2016, har tølini eru staðfest, og 2017-2020 har tølini eru framroknað (Fr), ætlað (Æ) og framskrivað (Fs).

	Landbú-naður, aling, fiski-vinna og ráevnis-vinna	Gerð, fram-leiðsla og byggi-virksem i	Handils-, matstovu - og gistihús-virksemi	Flutningur , postur og fjarskifti	Fígging, trygging og aðrar vinnu-tænastur	Almennar og privatar tænastur kirkjur og samkomur	Gøtu-ljós	Sethús, íbúðir, summar-hús og neyst	Elbilar og hita-pum-pur 1)	Tils. Av-roknað
2005	15,8	51,1	19,1	18,7	3,8	32,0	6,1	74,9	0	**221,6**
2006	19,3	53,8	21,0	21,8	3,9	34,1	5,6	75,6	0	**234,9**
2007	22,1	54,7	21,7	23,3	4,0	35,2	6,8	77,6	0	**245,4**
2008	23,1	53,8	22,9	25,1	4,2	36,2	7,0	81,5	0	**253,9**
2009	25,8	52,0	22,6	24,4	4,5	35,6	6,7	80,5	0	**251,9**
2010	25,9	48,9	22,5	28,7	4,2	36,5	6,8	81,3	0	**255,0**
2011	26,4	44,5	22,4	31,8	4,2	36,8	7,3	81,4	0	**254,8**
2012	29,4	52,5	21,6	34,7	3,9	36,6	6,9	75,7	0	**261,4**
2013	29,2	69,3	22,7	25,1	4,0	37,7	7,4	78,9	0	**274,4**
2014	31,1	76,1	24,7	25,7	4,0	37,3	7,0	78,0	0	**283,8**
2015	36,6	76,5	23,1	24,9	3,9	37,9	7,1	78,0	0	**288,1**
2016	37,9	73,9	24,4	25,6	3,9	40,5	7,0	78,1	0	**291,4**
2017Fr	40,9	80,9	24,6	23,6	3,9	42,6	6,3	78,8	0	**301,6**
2018Æ	47,0	83,4	25,1	24,0	4,0	43,4	6,5	80,4	8,0	**321,8**
2019Fs	63,5	85,0	25,6	24,5	4,1	44,3	6,6	82,0	16,0	**351,6**
2020Fs	73,7	85,9	26,1	25,0	4,1	45,2	6,7	83,7	32,0	**382,3**

1) SEV hevur gjøgnum árini selt el til hitapumpur, men henda søla er ikki víst serstakt í talvuni undanfarin ár, men bert frá 2018 at rokna í sambandi við orkuskiftið.

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

SEV hækkaði elprísin 0,15 kr. pr. kWt 1. januar 2011, og 1. januar 2012 hækkaði elprísurin 0,10 kr. pr. kWt við góðkenning frá Elveitingareftirlitinum. Samstundis ásannaði Elveitingar-eftirlitið og SEV, at høgi oljuprísurin og tørvurin at útbyggja og endurnýggja bæði í framleiðsluni og á linjuøkinum bóru við sær, at neyðugt var at hækka prísin 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 gjaldskránna, og sum hava eina nýtslu størri enn 30.000 kWt (áður 20.000 kWt) - nevndir "ídnaðarkundar". Harumframt fekk SEV góðkenning frá Elveitingareftirlitinum at hækka prísin fyri ídnaðarkundarnar 0,05 kr. pr. kWt pr. 1. januar 2014. Prísurin pr. kWt uttan MVG gjørdist soleiðis 1,15 kr. fyri hendan kundabólk. Eingin prísbroyting var upp á kWt-prísin í 2015 og 2016, meðan SEV lækkaði kWt prísin fyri allar brúkarar við 0,05 kr. pr. kWt í 2017.

Fyri 2018 er ætlanin at lækka prísin fyri allar kundar felagsins við 0,05 kr. pr. kWt uttan kundarnar í serligu prísskránni við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt. Hvussu prísásetingin fyri henda kundabólk framyvir fer at verða er ein spurningur, sum skal umrøðast millum SEV, myndugleikar og vinnulívið, tí talan er um eina serliga skipan frá kreppuni í 1990'unum. Í fíggjarætlanini frá 2019-2021 er roknað við, at hendan skipan verður niðurlagað og fellur burtur. Hetta merkir, at í langtíðarfíggjarætlanini er roknað við einum hækkandi prísi fyri henda kundabólk grundað á niðurlagingina, men tað er ikki víst, at hetta verður so, tí aðrir møguleikar eru eisini, sum til dømis at gera eina nýggja prísskipan fyri allar kundar felagsins.

SEV metir høgar oljuprísir vera rættiliga álvarsamar. Oljuprísurin er lækkaður munandi síðani miðskeiðis í 2014, men er prísurin hækkaður seinastu mánaðirnar, og er hann í skrivandi løtu tað hægsta, hann hevur verið seinastu tvey árini. 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 CO_2 útlátinum á umleið 30.000 tons árliga.

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

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

Frá síðu 54 og fram eru vístar ymiskar roknskaparligar uppsetingar, eins og nágreiniligar sundurgreiningar eru gjørdar fyri ymisku økini.

4. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2017

Eftir viðtøkunum hjá SEV - §3, stk. 13 b og §4, stk. 12 b - skal nevndin lata eykaðalfundinum á heysti eina frágreiðing um búskapargongdina síðani seinasta ársaðalfund. Umframt gongdina síðani ársaðalfundin er niðanfyri greitt frá væntaðu gongdini fyri alt árið soleiðis, at givið verður eitt framroknað boð upp á úrslitið við árslok 2017.

Niðanfyri eru víst rakstrartøl sambært bókhaldinum fyri tíðarskeiðið januar til september 2017, eins og úrslitið fyri 2017 er framroknað. Víst er eisini á frávik frá ætlanini fyri 2017 og framrokningini.

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

Talvan niðanfyri vísir staðfest rakstrartøl fyri 2011-2016 og staðfest og framroknað tøl fyri 2017 í mió. kr.

	Rokn-skapur 2011	Rokn-skapur 2012	Rokn-skapur 2013	Rokn-skapur 2014	Rokn-skapur 2015	Rokn-skapur 2016	Samtaks-ætlan 2017	Uppgjørt pr. 30. sept 2017	Fram-roknað 2017	Frávik Ætlan og fram-roknað
Nettoumsetningur	316,4	355,8	384,6	410,6	422,0	420,3	419,2	302,2	418,1	-1,1
Oljuútreiðslur	142,6	166,0	167,9	141,5	86,2	50,9	69,0	68,7	85,0	-16,0
Tilfar og tænastur	74,9	53,5	54,1	49,8	49,9	59,3	65,1	36,6	51,3	13,8
Lønir	62,6	60,2	58,7	63,6	64,3	66,5	67,2	51,7	69,9	-2,8
Útreiðslur tils.	280,1	279,7	280,7	254,9	200,5	176,7	201,7	157,0	206,2	-4,5
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	**36,3**	**76,0**	**103,9**	**155,6**	**221,5**	**243,6**	**217,9**	**145,1**	**211,9**	**-6,0**
Avskrivingar	61,1	67,8	70,0	77,2	93,6	93,2	113,2	85,1	99,7	13,5
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	**-24,8**	**8,3**	**33,9**	**78,4**	**127,9**	**150,4**	**104,7**	**60,0**	**112,2**	**7,5**
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	14,5	20,5	22,0	20,6	25,3	48,3	37,1	19,8	26,0	11,2
Úrslit áðrenn skatt	**-39,3**	**-12,3**	**11,9**	**57,8**	**103,1**	**102,1**	**67,5**	**40,2**	**86,2**	**18,7**
Skattur av ársúrsliti	0	0	0	0	0	9,3	0	0	0	0
Ársúrslit	**-39,3**	**-12,3**	**11,9**	**57,8**	**103,1**	**92,8**	**67,5**	**40,2**	**86,2**	**18,7**

Ársúrslitið fyri 2017 verður framroknað til eitt avlop av rakstrinum eftir skatt upp á 86,2 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 70 mió. kr. áðrenn skatt. Felagið ætlaði upprunaliga við einum úrsliti í 2017 áðrenn skatt upp á 67,5 mió. kr., soleiðis hevur felagið samlað ein betur rakstur enn upprunaliga ætlað.

Framroknaðu oljuútreiðslurnar íroknað urea, gassolju og smyrjiolju eru 16,0 mió. kr. hægri enn ætlað.

Tilfar og tænastuveitingar verða framroknaðar til at verða 51,3 mió. kr., sum er 13,8 mió. kr. minni enn ætlað, og lønir verða framroknaðar til 69,9 mió. kr., sum er 2,8 mió. kr. hægri enn ætlað.

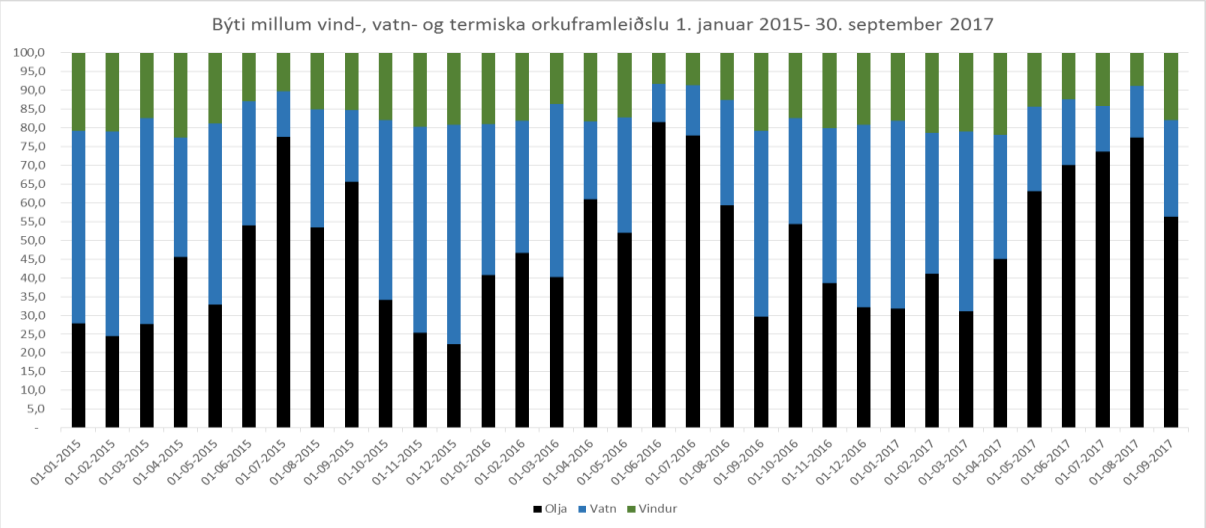
Avskrivingarnar eru framroknaðar til 99,7 mió. kr., sum er 13,5 mió. kr. minni enn ætlað, og rentukostnaðurin er 26,0 mió. kr., sum er 11,2 mió. kr. mini enn ætlað. At rentukostnaðurin er minni enn ætlað kemur av, at SEV fekk eina betur rentu upp á fíggingina enn lagt var upp fyri í fíggjarætlanini fyri 2017, eins og framroknað verður við eini minni lántøku enn ætlað.

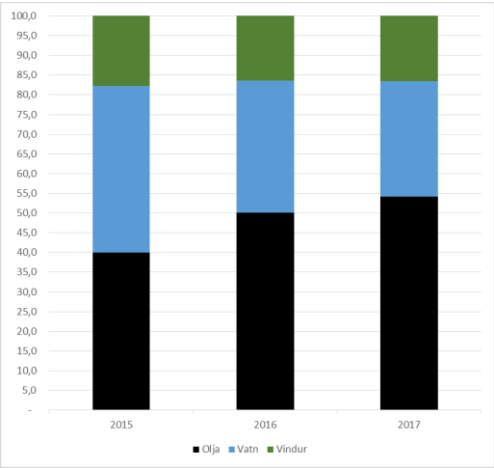
4.1 Elsøla og elframleiðsla

Náttúran broytist ár um ár og við henni eisini framleiðslan úr vatni og vindi, sum verður ávirkað bæði upp og niður. Elframleiðslan higartil kann sundurgreinast í GWt, sum talvan niðanfyri vísir. Tað regnaði meira, og var eisini meira av vindi enn vanligt fram til juli mánað í 2015, meðan ein partur av august og september var lakari enn vanligt, um samanborið verður við 2016.

	jan-sept. 2017	í %	jan-sept. 2016	Broyting í %	okt. 2016 til sept. 2017	í %	okt. 2015 til sept. 2016	Broyting í %
Vindur	41,3	17,1	35,5	16,3	57,9	17,6	52,2	10,9
Vatn/hydro	72,9	30,2	71,8	1,5	107,4	32,6	119,4	-10,1
Termisk	127,5	52,7	122,3	4,2	164,1	49,8	146,3	12,1
Tilsamans	241,7	100,0	229,6	5,2	329,4	100,0	318,0	3,6

Verður hugt at tølunum fyri tíðarskeiðið oktober 2016 til september 2017 í mun til undanfarna tíðarskeið sæst, at framleiðslan er økt 3,6%. Higartil í 2017 er framleiðslan økt 5,2%.





Sum frammanfyri standandi talva vísir, er elframleiðslan úr vindi og vatni minni enn undanfarna tíðarskeið, og kemur hetta serliga av, at tað ikki hevur regnað eins nógv fyrstu mánaðirnar í 2017 sum í 2015 og 2016. Eisini eru umvælingar gjørdar á vatnbyrgingarnar til Fossáverkið í Vestmanna frá juni til september í ár og norðuri á Strond í Klaksvík, sum ikki enn er liðug. Hesar umvælingar hava ávirkað elframleiðsluna við vatni, sum ikki hevur verið eins stór, sum hon kundi.

Sama er galdandi fyri elframleiðsluna burturúr vindi. Veðrið hevur samanumtikið verið sera gott í vár og summar. Av hesi orsøk er elframleiðslan úr termiskari orku økt, tá eftirspurningurin eftir el økist.

Stabbamyndin til vinstru á frammanfyri standandi síðu vísir býtið millum vind, vatn og termiska orkuframleiðslu hvørt einstakt ár fyri 2015 og 2016, meðan 2017 er fyri 9 mánaðir.

Talvan niðanfyri vísir gongdina í avroknaðari sølu til kundar felagsins, nettap og eginnýtslu og framleiðsluna í GWt seinastu 8 árini. Harumframt sæst ætlaðu og framroknaðu tølini fyri 2017.

Avroknað søla í GWt.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Samtaks-ætlan 2017	Fram-roknað 2017
Avroknað søla til kundar í GWt	251,9	255,0	254,8	261,4	274,4	283,8	288,1	291,4	303,4	301,6
Nettap og eginnýtsla í GWt	23,6	25,3	19,0	30,1	18,1	21,6	26,3	26,0	23,4	24,5
Framleiðsla tilsamans í GWt pr. Ár	275,5	280,3	273,8	291,6	292,5	305,4	314,4	317,4	326,8	326,1
Harav við termiskari	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	152,9	147,9
Harav við vatni	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	133,1	106,3	118,0	118,0
Harav við vindi	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	34,5	55,8	52,1	55,9	60,2
Grønur partur	107,4	81,0	107,0	110,6	112,4	155,2	188,9	158,4	173,9	178,2
Vøkstur í elnýtslu í %		1,2	0,0	2,6	5,0	3,4	1,5	1,1	1,7	3,5

Í 2017 var ætlað við eini elframleiðslu á 326,8 GWt. Hendan er framroknað at verða 326,1 GWt ella 0,7 GWt minni. Ætlað var við eini elframleiðslu úr varandi orkukeldum á 173,9 GWt (52,9% grønur partur), men hendan framleiðslan er framroknað til 178,2 GWt ella 4,3 GWt meira. Termisku verkini skuldu væntandi framleiða 152,9 GWt, men tey eru framroknað til at framleiða 147,9 GWt ella 5,0 GWt minni.

Hetta viðførir, at elorka framleidd við grønari orku verður framroknað til 54,6%, meðan termiska orkan verður framroknað til 45,4%. Harvið er SEV grønari enn í 2016, tá ið framleitt var 49,9% við grønari orku.

4.2 Inntøkurnar 2017

Tríggir faktorar ávirka høvuðsinntøkuna hjá SEV. Hesir tríggir faktorar eru elprísbroytingar, broytingar í elnýtsluni og forskjótingar ímillum ymiskar kundaprísbólkar. Niðanfyri standandi talva vísir nettoumsetning felagsins sundurgreinaðan seinastu árini í mió. kr., eins og framroknaða talið fyri 2017 framgongur.

Nettoumsetningur í mió. kr.	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Samtaks-ætlan 2017	Fram-roknað 2017
KWt gjald	260,3	261,8	296,5	335,0	362,4	379,2	385,0	392,7	390,0	389,1
Fast gjald	16,4	16,1	16,5	16,4	16,6	16,5	16,4	16,6	16,7	17,0
Íbinding	2,1	1,6	1,3	2,3	6,9	14,7	16,2	8,0	14,2	12,7
Ómaksgjald v.m.	1,1	1,3	5,0	4,7	1,3	2,7	6,7	5,3	1,0	2,2
Inntøkur	**279,9**	**280,8**	**319,3**	**358,4**	**387,2**	**413,1**	**424,4**	**422,6**	**421,9**	**421,0**
Keyp av vindorku	-2,7	-2,6	-2,8	-2,5	-2,6	-2,5	-2,4	-2,4	-2,7	-2,9
Nettoumsetningur	**277,2**	**278,3**	**316,4**	**355,8**	**384,6**	**410,6**	**422,0**	**420,3**	**419,2**	**418,1**

Framroknað verður við 418,1 mió. kr. í nettoumsetningi, sum er 1,1 mió. kr. minni enn ætlað. 1,0 mió. kr. stava frá minni kWt sølu, har kWt sølan er ávirkað av eini javning uppá 4,8 mió.kr., sum áður nevnt, størri inntøku frá føstum gjøldum uppá 0,3 mió. kr. meðan 1,4 mió. kr. stava frá minni íbindingargjøldum enn væntað. Aðrar inntøkur er 1,2 mió. kr. hægri enn ætlað og 0,3 mió.kr. í meiri keyp av vindorku.

Sum frammanfyri standandi talva vísir, eru inntøkur felagsins hækkaðar støðugt frá 2009 fram til 2016. Hetta kemur ikki einans av, at avroknað kWt nýtsla hjá kundunum er vaksin, men eisini tí at prísurin er hækkaður í fleiri umførum seinastu árini fyri serliga at mótvirka hækkandi oljukostnaðinum hjá felagnum, sum verður brúktur í framleiðsluni.

SEV hevur nú fingið samband við flest allar elmálarar hjá kundunum, og bert ein lítil partur av søluni verður gjørdur upp við avlestri hjá kundum eina ferð um árið, har avlisið verður í høvuðsheitum í desember á hvørjum ári. Í sambandi við uppgerð av framleiðslu og sølu skal hædd eisini takast fyri eginnýtslu hjá SEV og nettapi. Roknað er við 24,5 GWt í nettapi í 2017. Seinastu 6 árini hevur nettapið verið 23 GWt í miðal, men talið hevur verið svingandi ár fyri ár.

Trupult er at gera metingina meiri nágreiniliga, tí inntøkurnar hjá SEV eru treytaðar av, hvørjum kundabólki sølan kemur frá. Ymiskt er, hvussu henda verður býtt millum kundarnar. Einstakir kundabólkar hava havt framgongd í kWt sølunu, serliga aling og fiskivinnan eins og framleiðsla av fiskaúrdráttum. KWt sølan til privatkundar hevur meiri ella minni staðið í stað seinastu 5 árini.

Uppgjørda inntøkan frá sølu av kWt upp á 280,4 mió. kr. fram til 30. september 2017 kann ikki beinleiðis umroknast til eina fulla ársinntøku, tí at ein minni partur av bókaðu inntøkunum er grundaður á ákontorokningar, sum verða endaliga uppgjørdar við avlestri við árslok. Harumframt kunnu ávísir skeivleikar verða í tíðargreiningum av ákontogjøldum og inntøkum annars, sum ikki broytast javnt mánað fyri mánað. Tað er eisini ymiskt, hvussu elnýtslan hjá kundum felagsins er býtt yvir árið. Vanliga verður meiri el brúkt í teimum myrku mánaðunum.

Við støði í framgongdini í elframleiðsluni og meting av elnýtsluni, uppgerðum higartil og bókaðum íbindargjøldum verður mett, at inntøkurnar fara at verða 421,0 mió. kr., sum er 0,9 mió. kr. minni sammett við ætlanina fyri 2017. Nettoumsetningurin í 2017 gerst 418,1 mió. kr. í mun til ætlað er 1,1 mió. kr. minni. Ábendingin byggir á avlestur av fjarskiftismálarum hjá kundum og skrásetingini av framleiðslutølunum hjá SEV.

4.3 Rakstrarútreiðslurnar

Rakstrarútreiðslurnar hjá felagnum eru oljukostnaður, tilfar og tænastuveitingar, lønir, av-skrivingar og renta. Niðanfyri eru hesir kostnaðir nærri lýstir.

4.3.1 Oljukostnaður

Góða veðrið í vár og summar hevur ávirkað "grøna" partin av elframleiðsluni soleiðis, at hann er minni enn undanfarna ár, tá ið veðrið rættiliga var SEV til vildar. Eisini hevur SEV, sum nevnt áður, gjørt viðlíkahald á vatnbyrgingarnar til Fossáverkið í Vestmanna og byrgingina til verkið á Strond. Fossáverkið framleiddi ikki streym frá juni til september mánaða í ár, eins og viðlíkahaldið á byrgingina á Strond ikki er liðugt enn. Hetta væntast liðugt seinri í ár. Oljuútreiðslurnar fyri 2017 íroknað urea, gassolju og smyrjiolju verða framroknaðar til 85,0 mió.kr., sum er 16,0 mió. kr. meira enn ætlað.

Olja	Nýtsla ætlað	Virði ætlað	Ætlað miðal	Nýtsla	Kostnaður	Miðal	Meir-kostnaður
Gassolja	630.000	4.926.600	7,82	635.630	5.467.522	8,60	541.522
Smyrjiolja	180.000	3.780.000	21,00		4.871.528		1.091.528
Tungolja	23.677.731	40.942.359	1,73	25.629.523	57.820.961	2,26	16.878.602
Urea	337.500	1.012.500	3,00	181.185	542.983	3,00	-469.517
Tilsamans	**24.825.231**	**50.661.459**	**2,04**	**26.446.339**	**68.702.994**	**2,60**	**18.041.535**

Omanfyri standandi talva vísir kostnaðin fyri oljuna uppgjørdur pr. 30. september 2017. Talan er um eina samlaða meirnýtslu uppá 18,0 mió. kr., har størsti parturin av meirkostnaðinum stavar frá tungoljuni.

Orsøkin er:

1) Meira nýtsla av tungolju enn ætlað
2) Hægri kostnað fyri prístrygging fyri ein part av innkeypinum av olju enn upprunaliga ætlað í fíggjarætlanini fyri 2017
3) Órealiserað prísjavning til dagsvirðið av oljugoymsluni

SEV hevur higartil í 2017 nýtt 1.952 tons tungolju meira enn ætlað. Høvuðsorsøkin er góða veðrið í vár og summar. Meirkostnaðurin av hesum er 4,4 mió. kr.

Sjálvt um SEV hevur brúkt nakað meira olju enn ætlað, so verður framroknað, at SEV fyri 2017 bert fer at brúka 31.066 tons tungolju móti ætlað 32.875 tons. Hetta er 1.809 tons av tungolju minni enn fíggjarætlanin fyri 2017 leggur upp til, men fyri at hetta skal kunna gerast veruleiki, er neyðugt við støðugum vindi og regni seinasta ársfjórðingin.

Ein partur av tungoljuni (40% av innkeypinum fyri 2017) hevur eisini ein hægri innkeypspris enn upprunaliga ætlað, og kemur hetta av hækkandi oljuprísinum á marknaðinum, áðrenn felagið prístryggjaði tann eftirverandi partin av oljukeypinum fyri 2017. Meirkostnaðurin av hesum er 2,8 mió. kr.

Sambært roknskaparreglunum um virðisáseting av oljugoymsluni skal goymslan javnast við tí til eina og hvørja tíð galdandi marknaðarprísi. Hetta merkir, at virðið á oljugoymsluni hjá SEV broytist frá mánað til mánað, alt eftir gongdini í marknaðarprísinum fyri tungoljuna. Talan er um ein kostnað, sum ikki verður realiseraður, men bert bókaður.

Pr. 30. september 2017 hevur SEV útreiðsluført eina órealiserða javning av oljugoymsluni upp á 9,7 mió. kr. Somuleiðis skal goymslan eisini javnast mánaðarliga fyri seinasta ársfjórðingin í

árinum. Javningin av goymsluni verður í ætlanini fasthildin við árslok, og gerst samlaði framroknaði oljukostnaðurin soleiðis 85,0 mió. kr. ella 16,0 mió. kr. hægri enn væntað. Endaliga talið fyri ávirkanina av javningini fæst ikki fyrr enn við árslok.

Hinvegin verður innkeypsprísurin hjá SEV fyri tungoljuna 2017 ikki ávirkaður av tí órealiseraðu javningini av goymsluni, tí SEV hevur prístryggjað ætlaðu nøgdirnar av tungoljuni til ein fastan prís pr. tons tungolju, samstundis sum felagið hevur keypt dollarar til ein fastan prís at gjalda fyri oljukeypið.

Síðani fíggjarætlanin fyri 2017 bleiv gjørd í okt/nov 2016 og fram til prístryggingardagin í januar 2017, hækkaði tungoljuprísurin. 60% av tungoljukeypinum er prístryggjað (2016) til ein kostnað upp á 205$ fyri tonsið, og er hetta innroknað í fíggjarætlanina. 40% av tungolju-keypinum er prístryggjað í januar 2017 til ein kostnað uppá 325$ fyri tonsið, meðan í fíggjarætlanini er roknað við einum kostnaði uppá 278$ fyri tonsið. Harafturat skal leggjast gjald til veitara og umhvørvisgjald. Soleiðis er hetta samlaði kostnaðurin, sum SEV rindar fyri tungoljuna ella umroknað 1.987 kr. pr. tons tungolju í miðal.

At SEV hevur prístryggjað oljukeypið í 2017 er samsvarandi síni prístryggingarstrategi, eins og at felagið hevur keypt dollarar upp á termin fyri at leggja upp fyri kursváðanum í dollaranum, sum oljukeyp vanliga verða avroknað við.

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

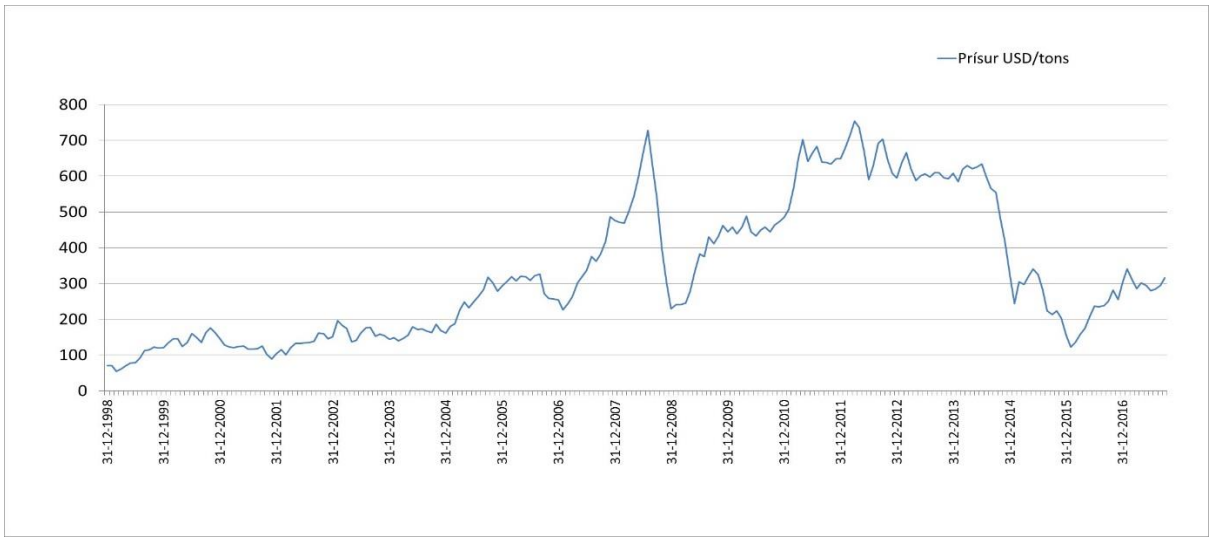
Hesin kostnaður er beinleiðis tengdur at prísbroytingum á heimsmarknaðinum umframt elnýtslubroytingini og sveiggjunum í framleiðsluni av elmegi úr vindi og vatni. Oljuprísirnir, sum SEV skal gjalda, eru knýttir at prísnoteringini á oljumarknaðinum og USD-kursinum.

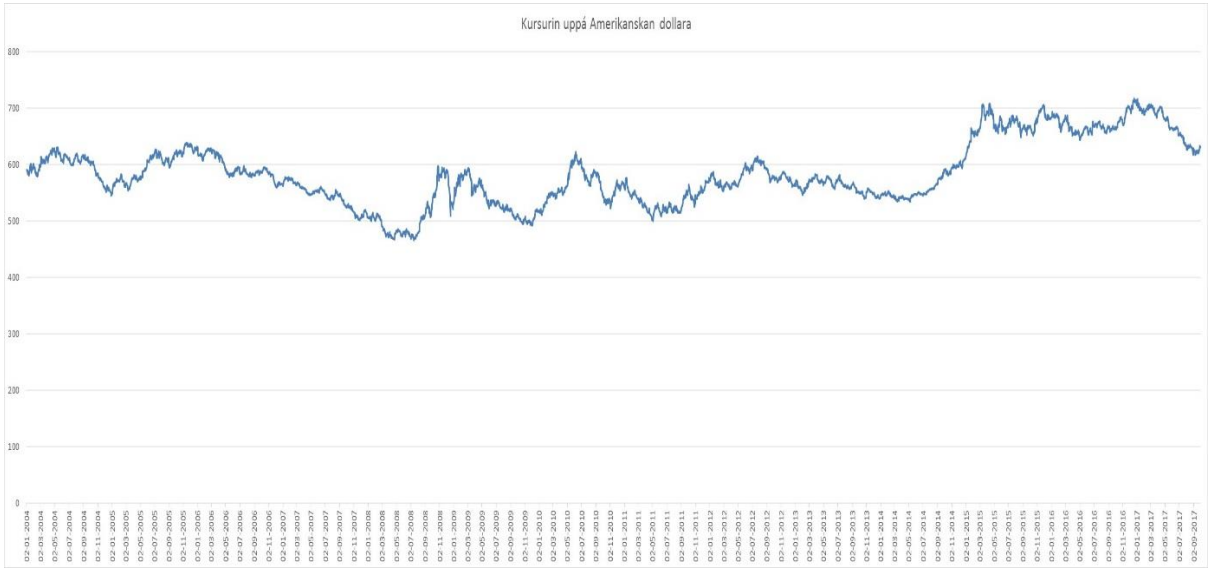
Hinvegin kann oljuprísurin á marknaðinum, tá ið oljan verður keypt, verða bæði hægri ella lægri enn fastlæsti prísurin. Hetta merkir, at SEV antin móttekur pening frá tryggingarveitaranum ella má rinda pening til tryggingarveitaran í mun til prísin á marknaðinum ávísu tíðina, tá ið olja verður keypt.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

Gongdin í prístryggingini fyri innkeypið av olju í 2017 pr. tons tungolju í krónum hevur verið hendan:

	kr. pr. tons tungolju	Munur
Ætlaður prísur í fíggjarætlanini pr. oktober 2016 fyri keyp av olju í 2017	1.705	
Fastlagdur oljuprísur við prístrygging pr. januar 2016 fyri keyp (60%) av olju 2017	1.549	+303
Fastlagdur oljuprísur við prístrygging pr. januar 2017 fyri keyp (40%) av olju 2017	2.390	-538
Útroknaður prísur 2017 fyri nýtslu av olju	2.311	-606

Talvurnar herundir og á næstu síðu vísa gongdina í oljuprísinum og dollarkursinum seinastu nógvu árini. Fyrra talvan vísir kostnaðin pr. tons tungolju í dollar og seinra talvan gongdina í dollarkursinum síðani 2004 og fram til dagin í dag.





Í 2017 er upprunaliga ætlað við einum kostnaði á 2.006 kr. pr. tons tungolju – íroknað urea, smyrji- og gassolju. Um bert verður hugt eftir kostnaðinum fyri tungolju, er hesin upprunaliga ætlaður í 2017 til 1.705 kr. pr. tons tungolju.

Prísurin fyri tonsið av tungolju – her uttan smyrji- og gassolju – sum er brúktur í framleiðsluni, er framroknaður í 2017 at verða 2.311 kr. ella 606 kr. hægri enn ætlað pr. tonsið. Termisku verkini skuldu væntandi brúka 32.875 tons av tungolju, men framroknað fyri 2017 fara verkini at brúka 31.066 tons. Tað eru 1.809 tons minni enn ætlað.

Av gassolju skuldu termisku verkini væntandi brúka 840 tons, og framroknað fyri 2017 fara verkini at brúka umleið ætlaðu 840 tons. Fyri smyrjioljuna er galdandi, at verkini væntandi fóru at brúka 240 tons, og framroknað fyri 2017 fara verkini at brúka ætlaðu 240 tons. Nýtslan fyri gass- og smyrjuolju er soleiðis sum ætlað.

Samlaði oljukostnaðurin íroknað smyrji- og gassolju netto í 2017 verður framroknaður til 85,0 mió. kr. í mun til ætlað 69,0 mió. kr. – svarandi til ein meirikostnað á 16,0 mió. kr. íroknað

órealiserað javning av oljugoymsluni leypandi gjøgnum árið. Endaliga talið fæst við árslok, tí er óvissa knýtt at hesum talinum.

4.3.2 Tilfar og tænastuveitingar

Samlaði kostnaðurin fyri tilfar og tænastuveitingar var ætlaður til 65,1 mió. kr., men framroknað verður hesin kostnaður 51,3 mió. kr. ella 13,8 mió. kr. minni. Hendan minni nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava brúkt 5,5 mió. kr. minni, netvirksemið 1,9 mió. kr. minni, og fyrisitingin hevur brúkt 6,4 mió. kr. minni enn ætlað.

Framhaldandi er fokus á stýringina av nýtsluni av tilfeinginum hjá felagnum, har allir partar hava vandað sær um nýtslu av peningi til ymisku endamálini. Eisini eru arbeiði, sum verða umskipað ella útsett til 2018. Harumframt eru broytingar eisini framdar í verkætlanum.

Alt hetta stuðlar undir at røkka málinum um eitt nøktandi úrslit fyri 2017.

4.3.3 Lønir

Samlaði kostnaðurin fyri lønir var ætlaður til 67,2 mió. kr., men framroknað verður kostnaðurin 69,9 mió. kr. – svarandi til eina hægri útreiðslu upp á 2,8 mió. kr. Henda meirnýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava eina meirnýtslu á 4,9 mió. kr., netvirksemið brúkar 3,6 mió. kr. minni, og fyrisitingin brúkar 1,5 mió. kr. meiri.

Hægri lønarkostnaðurin innan framleiðsluverkini kemur nógv av arbeiði at viðlíkahalda motorarnar og nógva virkseminum annars á verkunum. Somuleiðis kann tað verða kostnaður, sum skal umbókast til íløgur.

Lægri lønarkostnaðurin í netvirkseminum kemur serliga av, at í fíggjarætlanini er ikki í nóg stóran mun roknað við lønarkostnaði, sum skal innroknast íløgur fyri arbeiði, sum fólkið hjá SEV ger á íløgusíðuni. Harumframt er ætlaði starvsfólkavøksturin innan hendan partin ikki framdur, sum ætlað fyrr í árinum men seinri í árinum.

Lønarkostnaðurin hjá fyrisitingini er 1,5 mió. kr. hægri enn ætlað, tá hædd verður tikin fyri eini javning í eftirlønum til tænastumannaeftirlønir upp á 1,0 mió. kr. í meirkostnaði. Verður sæð burtur frá hesi javning, er lønarkostnaðurin 0,5 mió. kr. meira enn ætlað.

4.3.4 Avskrivingar

Avskrivingarnar av anleggum eru ætlaðar til 113,2 mió. kr., men hesar eru framroknaðar til 99,7 mió. kr. ella 13,5 mió. kr. minni enn ætlað. Avskrivingarnar taka støði í verandi ognum eins og til- og frágongd av ognum í 2017.

Orsøkin til minni avskrivingar enn ætlað í 2017 kemst av, at færri arbeiði eru flutt frá arbeiði í gerð til avskrivingargrundarlagið. Íløgurnar fyri 2017 verða væntandi 431,1 mió. kr., sum eru 297,0 mió. kr. minni enn upprunaliga ætlað upp á 728,1 mió. kr.

4.3.5 Renta og javning av kapitalpørtum

Ætlað var við einum nettorentukostnaði og javning av kapitalpørtum á tilsamans 37,1 mió. kr. Framroknað verða hesar 26,0 mió. kr. svarandi til ein minnikostnað á 11,2 mió. kr. Orsøkin er, at í fíggjarætlanini fyri 2017 varð roknað við einum meirkostnaði fyri rentur, enn tað vísti seg, at SEV fekk fígging til við ársenda 2016. Somuleiðis gerast íløgurnar fyri 2017 minni enn ætlað, og viðførir tað, at tørvurin at trekkja uppá trekningsrættirnar, sum SEV hevur fingið til vega, ikki er eins stórur í 2017 og ætlað.

4.4 Íløgur, lántøka og gjaldføri

Sambært fíggjarætlanini fyri 2017 var roknað við íløgum fyri tilsamans 728,1 mió. kr. Nú árið er farið at halla, kann staðfestast, at íløgurnar í árinum verða framroknaðar til 431,1 mió. kr., sum eru 297,0 mió. kr. minni enn ætlað, og tær býta seg yvir fleiri øki. Nevnast kann eisini, at umraðfest er innan økið og deildir innanfyri verandi karmar.

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

Íløgur í mió. kr.	2017F	2017Æ	Frávik
	mió. kr.	mió. kr.	mió. kr.
Fossáverkið	2,0	4,8	-2,8
Heygarverkið	0,3	0,2	0,1
Mýruverkið	0,4	3,7	-3,3
Eiðisverkið	2,4	3,2	-0,8
Verkið í Botni	1,4	1,7	-0,3
Vágsverkið	12,1	12,1	0,0
Verkið í Trongisvági	0,1	1,0	-0,9
Sundsverkið	265,0	470,3	-205,3
Strond	9,1	9,0	0,1
Smærri verk v.m.	2,6	4,0	-1,4
Vindmyllur v.m.	4,1	50,5	-46,4
Framleiðsluvirksemið íløgur tilsamans	**299,5**	**560,4**	**-260,8**
Net, koplingarstøðir, bygningar v.m.	116,7	140,7	-24,0
Fyrisiting við bygningum	14,9	27,0	-12,1
Netvirksemið íløgur tilsamans	**131,6**	**167,7**	**-36,1**
Ætlaðar íløgur tilsamans	**431,1**	**728,1**	**-296,9**

Fyri Sundsverkið er talan um munandi minni íløgu upp á 205,3 mió. kr. enn ætlað, serliga er tað framt minni íløga í Støð 3 við 169,0 mió. kr. og dagtangahúsið við 31,6 mió. kr. Fyri Sund er tað serliga, at arbeiðið fór seinri í gongd enn ætlað, tí er ein forskjóting íkomin viðvíkjandi gjaldsætlanini fyri arbeiðinum millum árini, arbeiðið fer fram. Ætlaða útbyggingin av vindmyllum í Suðuroy bleiv av ongum í 2017, og er væntandi útsett til at verða liðugt í 2019.

Fyri net og koplingarstøðir er talan um eina minni íløgu upp á 24,0 mió. kr. Arbeiðið upp á koplingarstøðir var ætlað til 80,0 mió. kr., men væntandi verður arbeiðið gjørt fyri 66,4 mió. kr. ella 13,6 mió. kr. minni. Íløgan í býtisvirkini var ætlað til 39,1 mió. kr., men væntandi gerst hon 44,7 mió. kr. Rakstrardeildin hevði minni íløgur upp á 8,0 mió. kr., har tað serliga er íløgur í háspenningsnetið, sum er minni enn ætlað. Íløgan í Schneider stýrisskipanina upp á 8 mió.

kr. í 2017 er seinkað, roknað verður við at brúka 1,5 mió. kr. í 2017 ella 6,5 mió. kr. minni. Arbeiðið við skipanini verður væntandi liðugt í 2019, og samlað er sett til at kosta 12 mió. kr.

Fyrisitingin hevur væntandi eina minni íløgu upp á 12,1 mió. kr. stavandi frá, at umvælingin av fyrisitingarbygninginum upp á 18,1 mió. kr. í 2017 og 5,9 mió. kr. 2018, ella tilsamans 24 mió. kr. er seinkað nakað.

Fyri 2017 verður ætlað við eini íløgu í fyrisitingarbygningin upp á 6,0 mió. kr. ella 12,1 mió. kr. minni og í 2018 uppá 12,0 mió. kr. Soleiðis verður íløgan í fyrisitingarbygningin mett at verða 18 mió. kr. ímóti 24 mió. kr. sum fyrst roknað.

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

Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2017 verður væntandi 1.148 mió. kr., og felagið hevur atgongd til trekningsrætt í bankum við upp til 520 mió. kr at brúka til íløgur og gjaldføri.

Roknað verður við, at tøki peningurin við ársenda er 194,0 mió. kr. soleiðis, at tøkur peningur íroknað kassakredittir/trekningsrættir upp á 520,0 mió. kr. verður tilsamans 714,0 mió. kr. til íløgur og gjaldføri komandi árini.

5. Rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanini í 2018

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 2018 sum umfatar rakstrar-, gjaldføris- og fíggjarstøðuætlan umframt fyritreytir fyri ætlanunum og aðrar upplýsingar. Búskaparætlanin er kapittul 5 í hesum skjali.

Leiðsla felagsins hevur ábyrgdina av búskaparætlanunum og teimum fyriteytum, sum ætlanirnar hvíla á, sum standa á síðu 21-40. Okkara ábyrgd er við støði í gjøgnumgongdini at gera eina niðurstøðu um ætlanirnar.

Gjøgnumgongdin
Vit hava gjøgnumgingið búskaparætlanirnar samsvarandi altjóða standardinum um, hvussu framtíðar fíggjarligar upplýsingar skulu gjøgnumgangast og annars eftir ásetingunum í føroysku 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 fyritreytunum, og at tað ikki eru týðandi skeivleikar í upplýsingunum, og at vit fáa høga vissu fyri, at ætlanirnar eru settar upp eftir teimum uppsettu fyritreytunum.

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

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

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

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

Tórshavn, tann 3. november 2017.

P/F Januar
løggilt grannskoðanarvirki

Hans Laksá,

Statsaut. Revisor

Niðanfyri verður greitt frá, hvørji viðurskifti inntøkumetingarnar í ætlanina fyri 2018 byggja á.

5.1 Lønsemið í inntøkunum og áseting av elprísinum

	Rokn-skapur 2011	Rokn-skapur 2012	Rokn-skapur 2013	Rokn-skapur 2014	Rokn-skapur 2015	Rokn-skapur 2016	Fram-roknað 2017	Ætlan 2018
Nettoumsetningur	316,4	355,8	384,6	410,6	422,0	420,3	418,1	436,1
Oljuútreiðslur	142,6	166,0	167,9	141,5	86,2	50,9	85,0	91,1
Tilfar og tænastur	74,9	53,5	54,1	49,8	49,9	59,3	51,3	52,4
Lønir	62,6	60,2	58,7	63,6	64,3	66,5	69,9	71,9
Útreiðslur tils.	280,1	279,7	280,7	254,9	200,5	176,7	206,2	215,4
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	**36,3**	**76,0**	**103,9**	**155,6**	**221,5**	**243,6**	**211,9**	**221,0**
Avskrivingar	61,1	67,8	70,0	77,2	93,6	93,2	99,7	110,8
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	**-24,8**	**8,3**	**33,9**	**78,4**	**127,9**	**150,4**	**112,2**	**110,0**
Rentuútreiðslur netto og virðisjavnan	14,5	20,5	22,0	20,6	25,3	48,3	26,0	30,4
Úrslit áðrenn skatt	**-39,3**	**-12,3**	**11,9**	**57,8**	**103,1**	**102,1**	**86,2**	**79,5**
Íløgur tils.	**96**	**148**	**155**	**275**	**232**	**242**	**431,2**	**554,7**
Aktiv tils.	**1.287**	**1,411**	**1.475**	**1.742**	**1.960**	**2.303**	**2.494**	**2.936**
Gjaldføri	**57**	**87**	**67**	**132**	**222**	**335**	**194**	**189**
Eginogn	**885**	**870**	**882**	**940**	**1.042**	**1.141**	**1.227**	**1.307**
Skuld tils	**382**	**519**	**575**	**783**	**898**	**1.134**	**1.238**	**1.600**
NIBD/EBITDA	**7,4**	**4,9**	**4,3**	**3,6**	**2,8**	**3,1**	**4,5**	**5,9**

Úrslitið í 2018 verður ætlandi eitt avlop á 79,5 mió. kr., har EBITDA í mun til nettoskuldina verður 5,9 ferðir, svarandi til eina renting av eginpeninginum upp á 6,3 %. Elprísurin fyri 2018 lækkar við 0,05 kr. pr. kWt. fyri allar kundarnar, uttan kundarnir í serligu prísskránni við eini nýtslu omanfyri 30.000 kWt. Tey føstu gjøldini verða óbroytt.

Komandi 5 árini er neyðugt at hava eitt munagott yvirskot soleiðis, at rakstur felagsins kann geva eina munagóða sjálvsfígging til fíggingina av íløgunum, sum standa fyri framman. Somuleiðis skal inntøkustyrkin í rakstrinum verða á einum slíkum støði, at felagið er ført fyri at halda sínar skyldur, sjálvt um afturgongd verður.

Fyri at røkka hesum máli hevur SEV, umframt at meta um tørvin fyri at javna prísin, kannað raksturin og gjørt metingar av útreiðslum og íløgum, sum eru ætlaðar komandi ár. Sí brot 6 um haldførið í fíggjarætlanini 2018-2027.

5.1.1 Gongdin í arbeiðinum við lønseminum í inntøkunum seinastu árini

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

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

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

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

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

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

Niðanfyri standandi talva vísir yvirlit yvir úrslitið pr. kWt fyri kundar í ídnaðarbólkinum við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt, tá ið talan er um inntøkur í mun til oljukostnaðin. Talið fyri 2017 er framroknað, meðan talið fyri 2018 er ætlað.

Kr. pr. kWt	2011	2012	2013	2014	2015	2016	F2017	Æ2018
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15	1,10	1,10
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju íroknað eginnýtslu og nettap	0,92	1,02	0,99	1,01	0,75	0,35	0,62	0,58
Úrslit	-0,03	-0,03	0,11	0,14	0,40	0,80	0,48	0,52

Sum talvan omanfyri vísir, var kostnaðurin av hvørjum kWt framleiddur úr olju 1,02 kr. pr. kWt í 2012, meðan kundarnir í hesum bólkinum rindaðu 0,99 kr. pr. kWt. (u/MVG) svarandi til, at SEV hevði eitt undirskot áðrenn annan kostnað á 0,03 kr. pr. kWt, sum aðrir kundar skuldu rinda fyri. Við øllum hesum omanfyri nevndu tiltøkum og fallandi oljuprísi í 2014-2017 hevur SEV megnað at betra um lønsemið í kundabólkinum frá at hava eitt undirskot á 0,03 kr. pr. kWt í 2012 til væntandi at hava eitt yvirskot á 0,52 kr. pr. kWt í 2018 áðrenn annan kostnað.

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

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	F2017	Æ2018
Inntøka	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,41	1,46	1,47	1,45	1,40	1,36
Kostnaður	1,13	1,05	1,28	1,40	1,42	1,37	1,25	1,11	1,10	1,11	1,11
Úrslit	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,21	0,37	0,35	0,29	0,25

Fyri 2018 verður ætlað, at kostnaðurin fyri hvønn kWt verður 1,11 kr., meðan hvør kWt í miðal verður seldur fyri 1,36 kr. svarandi til, at SEV hevur yvirskot á 0,25 kr. fyri hvønn seldan kWt. Eisini her kann staðfestast, at SEV hevur megnað at betra lønsemið í rakstrinum við at hava eitt undirskot í 2010 á 0,18 kr. pr. kWt til at hava eitt yvirskot á 0,25 kr. pr. kWt í 2018. Tær útreiðslur og íløgur, sum ætlaðar eru fyri 2018, metir SEV eru neyðugar at fremja fyri at hava eina trygga og góða elveiting.

Gjaldskráin 1. januar 2018 verður sum talvan niðanfyri vísir.

Árlig nýtsla í kWt	Fast gjald um árið í kr.	2010 prísur í kr. uttan og við MVG	2011 prísur í kr. uttan og við MVG	2012 prísur í kr. uttan og við MVG	2013 prísur í kr. uttan og við MVG	2014 prísur í kr. uttan og við MVG	2015 prísur í kr. uttan og við MVG	2016 prísur í kr. uttan og við MVG	2017 prísur í kr. uttan og við MVG	2018 prísur í kr. uttan og við MVG
0-10.000	480	1,21/ 1,51	1,36 /1,70	1,46/ 1,83	1,51/ 1,89	1,51/ 1,89	1,51/ 1,89	1,51/ 1,89	1,46/ 1,83	1,41/ 1,76
10.000-100.000	1.280	1,13/ 1,41	1,28/ 1,60	1,38/ 1,73	1,43/ 1,79	1,43/ 1,79	1,43/ 1,79	1,43/ 1,79	1,38/ 1,73	1,33/ 1,66
>100.000	5.280	1,09/ 1,36	1,24/ 1,55	1,34/ 1,68	1,39/ 1,74	1,39/ 1,74	1,39/ 1,74	1,39/ 1,74	1,34/ 1,68	1,29/ 1,61

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

Árlig nýtsla í kWt 1)	Fast gjald um árið	2010 prísur í kr. uttan MVG	2011 prísur í kr. uttan MVG	2012 prísur í kr. uttan MVG	2013 prísur í kr. uttan MVG	2014 prísur í kr. uttan MVG	2015 prísur í kr. uttan MVG	2016 prísur í kr. uttan MVG	2017 prísur í kr. uttan MVG	2018 prísur í kr. uttan MVG
0-10.000	480	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,51	1,46	1,41
10.000-30.000	1.280	1,13	1,28	1,38	1,43	1,43	1,43	1,43	1,38	1,33
> 30.000	9.680	0,74	0,89	0,99	1,10	1,15	1,15	1,15	1,10	1,10

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

Ein vanligur sethúsakundi við eini nýtslu á 8.000 kWt árliga skal rinda fasta gjaldið á 480 kr. umframt 1,41 kr. pr. kWt svarandi til 11.280 kr. ella tilsamans 11.760 kr. Harafturat skal leggjast MVG á 25% svarandi til 2.940 kr. soleiðis, at rindast skal 14.700 kr. ella 1.225 kr. um mánaðin. Áðrenn prislækkingina skal sami kundi rinda 1.267 kr. ella 42 kr. meira um mánaðin.

5.2 Elsølan og elframleiðslan

Vøksturin í elnýtsluni hevur verið, sum talvan niðanfyri vísir.

Ár	Avroknað elnýtsla til kundar í GWt	Vøkstur í GWt	Vøkstur í %
2007	256,8	15,2	6,3
2008	258,9	2,1	0,8
2009	252,0	-6,9	-2,7
2010	255,0	3,0	1,2
2011	254,8	-0,2	-0,1
2012	261,4	6,6	2,6
2013	274,4	13,0	5,0
2014	283,8	9,4	3,4
2015	288,1	4,3	1,5
2016	291,4	3,4	1,2
2017 Framroknað	301,6	10,2	3,5
2018 Ætlað	321,8	20,2	6,7

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í elnýtsluni á 6,7% í miðal í 2018 í mun til framroknað 3,5% í 2017. Hendan øking stavar frá vøkstri í fleiri kundabólkum við ymiskum vakstrartølum, meðan afturgongd er innan aðrar bólkar, sí frammanfyri standandi talvu á síðu 9 í frágreiðingini. Eisini er SEV farið undir at innrokna virknaðin av orkuskiftinum í fíggjarætlanini, sum gevur sína ávirkan á søluna.

Roknað verður við eini øking í nýtsluni orsakað av størri framleiðslu til vinnukundarnar. Privatkundar felagsins taka í nýtslu alt fleiri tól, sum brúka el – eitt nú hitapumpur, fleiri flatskermar og teldur pr. brúkara. Hinvegin eru hesir brúkarar vorðnir meiri tilvitaðir um sparitiltøk, sum hvør einstakur kann gera. Til dømis at skifta til LED-perur, sum eru munandi meira orkusparandi enn vanligar perur. Harumframt keypa privatkundarnir eltól, sum brúka minni orku enn tey gomlu.

Roknað verður við, at privat kundar felagsins hava eina framgongd upp á 2% í nýtsluni í 2018. Aðrir kundabólkar liggja millum 0,5 og 2,0% framgongd. Tó verður væntað, at stór framgongd verður innan alikundar felagsins, og ætlað verður við eini framgongd uppá 15% innan bólkin "landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna". Niðanfyri standandi talvur vísa gongdina í framleiðsluni í GWt og í % frá 2009-2016, har tølini eru staðfest, meðan talið fyri 2017 er framroknað og fyri 2018 ætlað.

Framleiðsla í GWt	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	F2017	Æ2018
Tilsamans	275,5	280,3	273,8	291,6	292,5	305,4	314,4	317,4	326,1	346,3
Termisk	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	147,9	168,1
Vatn	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	133,1	106,3	118,0	118,0
Vindur	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	34,5	55,8	52,1	60,2	60,2
Svørt orka	168,1	199,3	166,8	181,0	180,1	150,2	125,5	158,9	147,9	168,1
Grøn orka	107,4	81,0	107,0	110,6	112,4	155,2	188,9	158,4	178,2	178,2

Framleiðsla í %	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	F2017	Æ2018
Termisk	61,1	71,1	60,9	62,1	61,6	49,2	39,9	50,1	45,4	48,5
Vatn	33,5	24,1	33,8	34,2	31,0	39,5	42,3	33,5	36,2	34,1
Vind	5,4	4,9	5,3	3,7	7,4	11,3	17,8	16,4	18,4	17,4
Tilsamans	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Svørt orka	61,1	71,0	60,9	62,1	61,6	49,2	39,9	50,1	45,4	48,5
Grøn orka	38,9	29,0	39,1	37,9	38,4	50,8	60,1	49,9	54,6	51,5

Framleiðslan úr varandi orkukeldum er mett at verða 178,2 GWt í 2018 svarandi til 51,5% av samlaðu framleiðsluni. Termiska framleiðslan er fyri 2018 ætlað at verða 168,1 GWt svarandi til 48,5% av samlaðu framleiðsluni.

5.3 Vindorkukeyp frá Sp/f Vindrøkt og dótturfeløgum hjá SEV

Roknað verður við, at SEV sambært avtalu[2] 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 2,7 mió. kr., sum er roknað upp í fíggarætlanina fyri 2018.

Harumframt fer SEV at keypa vindorku frá báðum partafeløgunum, 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 0,431 kr. pr. kWt, (íroknað góðkenda príshækking uppá 1% p.a.)

Roknað verður við, at SEV í 2018 fer at rinda umleið 0,329 kr. pr. kWt (íroknað góðkenda príshækking uppá 1% p.a.) fyri 41,4 GWt frá vindmyllulundini í Húsahaga svarandi til ein samlaðan kostnað upp á umleið 13,6 mió. kr. Roknað verður við, at alt tað garanteraða keypið av vindorku ikki kemur til sættis í 2018. Hædd verður tikin fyri hesum í framleiðsluni. Roknað verður samlað við einum orkukeypi upp á umleið 24 mió. kr. í 2018. Orkukeypið frá Vindmyllulundini í Húsahaga og í Neshaga framgongur ikki av fíggjarætlanini, tí talan er um eina samtaksætlan.

[2] Avtalan er útgingin tann 1. september 2013, og enn er avtalan ikki endurnýggjað.

5.4 Samlaðar inntøkur

Kundabólkur	Framskrivað streymsøla í mió. kr. 2017	Framskrivað fast gjald í mió. kr.2017	Fram-skrivað Til-samans =(1)	Ætlað Streymsøla í mió. kr. 2018	Ætlað Fast gjald í mió. kr. 2018	Ætlað Til-samans =(2)	Broy-ting í kr. =(2-1)
Landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	45,9	1,1	47,0	52,6	1,1	53,7	6,7
Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	93,3	1,8	95,1	95,5	1,8	97,3	2,2
Handils-, matstovu- og gistihúsvirksemi	33,5	0,8	34,3	32,9	0,8	33,7	-0,6
Flutningur, postur og fjarskifti	30,1	0,6	30,7	29,9	0,6	30,5	-0,2
Fígging, trygging og aðrar vinnutænastur	5,1	0,1	5,6	5,0	0,1	5,1	-0,5
Almennar og privatar tænastur kirkjur, samkomur v. m.	58,3	1,5	59,8	57,3	1,5	58,8	-1,0
Gøtuljós	8,8	0,4	9,2	8,6	0,4	9,0	-0,2
Sethús, íbúðir, summarhús og neyst	114,3	10,6	124,9	112,5	10,6	123,1	-1,8
Nýggjar Hitapumpur	0	0	0	5,3	0,1	5,4	5,4
Elbilar	0	0	0	3,2	0,0	3,2	3,2
Tilsamans	389,1	17,0	406,1	402,8	17,0	419,8	13,7

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við einum vøkstri í inntøkunum hjá felagnum í 2018 á 13,7 mió. kr. frá kWt-søluni svarandi til, at samlaða inntøkan av kWt-søluni er 402,8 mió. kr. Roknað er nú eisini við sølu til nýggjar hitapumpur og elbilar, sum verður víst serstakt í yvirlitinum fyri greidleikan í fíggjarætlanini. Fasta gjaldið verður óbroytt, og gevur hetta SEV eina inntøku á 17,0 mió. kr.

Harumframt koma inntøkur av íbindingargjaldinum og annað á 19,0 mió. kr. soleiðis, at roknað verður við eini samlaðari inntøku á 438,8 mió. kr. móti 421,0 mió. kr. framroknað í 2017. Hetta svarar til, at SEV fær 17,8 mió. kr. meira í inntøkum í mun til framroknað fyri 2017.

5.5 Rakstrarútreiðslur

Samlaðu kostnaðir eru oljuútreiðslur, vindorkukeyp, rakstrarkostnaður, avskrivingar og rentur. Rakstrarútreiðslurnar hjá felagnum verða vanliga býttar í lønir til starvsfólk, tilfar og tænastuveitingar. Hesir báðir bólkar verða aftur býttir millum netvirksemið, framleiðsluvirksemið og fyrisiting. Fyrisitingarútreiðslurnar hoyra í høvuðsheitum til netvirksemið, men talan er í ávísan mun um felagsútreiðslur, har ein partur eisini hoyrir til framleiðsluvirksemið.

Seinastu 2-3 árini hevur tað víst seg, at framroknaði kostnaðurin er væl minni enn ætlað fyri sama árið. Orsøkin er, at ætlað verður á einum støði, har í ein ávísan mun hædd verður tikin fyri óvæntaðum viðlíkahaldum og havaríum, sum kunnu koma fyri. Hinvegin hevur eisini verið arbeitt við kostnaðinum at tryggja, at hann ikki gerst størri enn neyðugt, sjálvt um ætlanin er hægri.

5.5.1 Prístryggingarstrategi fyri olju (hedging), gjaldoyra og rentu

SEV hevur serliga seinastu tvey árini 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 hevur gjørt og er í fer við at gera, kann sigast, at SEV í ein ávísan mun eisini virkar sum eitt verkætlanarfelag, har tað er neyðugt at hugsa langa tíð frameftir og leggja fíggjarætlanir, sum samsvara hesum. Hetta viðførir, at tað er umráðandi at kenna týdningarmiklu kostnaðirnar eitt nú olju-, gjaldoyru- og rentukostnaðir.

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

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

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

SEV er ein áhugaverdur kundi at veita fígging til, og kann sambært ráðgevum tess 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 lyklatølini verða á hædd við lyklatølini hjá feløgunum, sum SEV kappast við um fíggingina. Sí eisini umrøðu av rating undir brot 7.

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

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

Í skrivandi løtu er oljuprísurin á veg uppeftir aftur sammett við oljuprísin fyri 1 til 2 árum síðani. Prísstøðið er ikki avgerandi fyri sjálva prístryggingina, sum eigur at verða gjørd fyri at tryggja ein støðugan rakstur.

5.5.2 Strategi fyri trygging av oljuprísváða og gjaldoyrisváða

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

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

Hetta viðførir, at tryggingardekningurin verður stovnaður ár 1 fyri einstøku rakstrarárini. Í ár 2 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 gevur eina miðal prísgongd av teimum ymisku árunum. SEV avgerð sjálvt, hvønn leist felagið nýtir til trygging av oljuprísinum til dømis fastprístrygging, trygging av toppprísi, trygging av topp- og botnprísi o.s.fr.

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

5.5.3 Strategi fyri trygging av rentuváða

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

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

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

5.5.4 Oljuútreiðslur

SEV hevur seinastu árini havt sera stórar útreiðslur av oljukeypi, og í ætlanini fyri 2017 var ætlað við eini oljuútreiðslu pr. tons olju[4] svarandi til 2.006 kr. Framroknað fyri 2017 verður roknað við einum prísi pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju upp á 2.608 kr., sum er 602 kr. meira pr. tons í mun til ætlað.

Síðani er oljuprísurin hækkaður, men dollarin er viknaður, og í ætlanini fyri 2018 verður ætlað við einum oljuprísi pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju svarandi til 2.473 kr.

Í niðanfyri talvu er tungoljunýtslan víst í tonsum síðani 2008-2016. Eisini framgongur ætlanin og framroknaðu tølini fyri 2017 umframt ætlaða nýtslan fyri 2018.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 Ætlan	2017 Fram-roknað	2018 Ætlan
Tons	33.683	34.554	39.748	33.961	36.746	36.893	30.880	25.738	32.195	32.875	31.066	35.300

SEV væntar at brúka 35.300 tons tungolju í 2018 móti framroknað 31.066 tonsum í 2017 ella 4.234 tons meira, tí framleiðslan veksur væntandi við 6,2%. Harafturat kemur gass- og smyrjiolja.

Framroknaðar oljuútreiðslur fyri 2017 eru mettar at verða 85,0 mió. kr., og oljuútreiðslurnar fyri 2018 verða ætlaðar til 91,1 mió. kr., sum er nakað meira. Tá er ikki møgulig javning av oljugoymsluni innroknað. Ætlað verður ikki við prísjavning av oljugoymsluni fyri 2018.

Fyri tann ikki prístryggjaða partin av oljukeypinum er støðið tikið í "forward kurvini fyri oljuprísin av tungolju" pr. 30. oktober 2017 í miðal upp á 330 USD í 2018. Harumframt er dollarakursurin ásettur til 6,4 krónur fyri dollaran (640,00). Harumframt kemur gjald til oljuveitara, avgjald og vørugjald. Soleiðis er prísurin fastlagdur í ætlanini.

Oljuútreiðslurnar fyri 2018 verða ætlaðar til 91,1 mió. kr. svarandi til gott 25% (25% í 2017) av metta vindorkukeypinum, kostnaðinum, avskrivingunum og rentunum fyri 2018. Tí fær tað stóra ávirkan á rakstrarúrslitið, um gongdin í oljuprísinum og kursinum á dollaranum verður munandi øðrvísi enn tað, ið mett er í rakstrarætlanini. Her verður innroknað prísjavning.

5.5.5 Tilfar og tænastuveitingar

Roknað er við einum samlaðum kostnaði á 52,4 mió. kr. í 2018 mótvegis ætlað í 2017 á 65,1 mió. kr., svarandi til ein minni kostnað á 12,3 mió. kr.

Verður hugt eftir framroknaðu tølunum, verður framroknað við 51,3 mió. kr. í 2017 móti eini ætlan á 65,1 mió. kr. svarandi til eina lækking á 13,8 mió. kr. Hesin minni kostnaðurin kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava ein meir kostnað á 5,5 mió. kr., netvirksemið ein minni kostnað á 1,9 mió. kr. og fyrsitingin 6,4 mió. kr.

[4] Íroknað smyrjiolju og gassolju.

5.5.5.1 Framleiðsluvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastuveitingar fyri framleiðsluvirksemið seinastu árini í mió. kr. Tølini fyri 2007-2016 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 Ætlan	2017 Fram-roknað	2018 Ætlan
55.610	53.125	32.089	31.778	43.251	27.628	24.069	21.139	21.280	28.210	27.657	22.138	21.836

Talvan omanfyri fyri framleiðsluvirksemið vísir, at ætlaði kostnaðurin fyri 2018 er á sama støði sum framroknað undanfarna ár. Kostnaðurin fyri 2018 er ætlaður at verða 21,8 mió. kr. mótvegis 27,7 mió. kr. ætlað í 2017, sum er væl minni.

Framroknaðu útreiðslurnar fyri 2017 verða mettar at gerast 22,1 mió. kr., sum er ein munandi lækking sammett við ætlanina fyri 2017 á 27,7 ella 5,6 mió. kr. minni. Felagið hevur sum mál at vanda sær um útreiðslurnar, men gera tað viðlíkahald v.m., sum er neyðugt fyri at hava ein tryggan rakstur.

5.5.5.2 Netvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastuveitingar fyri netvirksemið seinastu árini í mió. kr. Tølini fyri 2007-2016 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 Ætlan	2017 Fram roknað	2018 Ætlan
33.223	40.502	16.577	18.471	15.099	19.999	15.425	11.870	11.815	12.439	12.388	10.513	11.500

Talvan omanfyri fyri netvirksemið vísir, at kostnaðurin árini 2007-2013 hevur verið á einum munandi hægri støði enn framroknað fyri 2017 og ætlað fyri 2018.

Útreiðslur til tilfar og tænastuveitingar til netvirksemið eru ætlaðar til 11,5 mió. kr. í 2018 móti 12,4 mió. kr. ætlað í 2017. Lækkingin er 0,9 mió. kr. Framroknaði kostnaðurin fyri 2017 verður mettur at verða 10,5 mió. kr. móti ætlanini upp á 12,4 mió. kr. ella 1,9 mió. kr. minni. Eisini netparturin hevur, so vítt gjørligt, tálmað útreiðslunum fyri at røkka málinum um eitt nøktandi úrslit í 2017.

5.5.5.3 Fyrisiting

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastuveitingar fyri fyrisiting seinastu árini í mió. kr. Tølini fri 2007-2016 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 Ætlan	2017 Fram roknað	2018 Ætlan
12.380	15.748	12.685	15.036	16.516	11.860	14.577	16.824	16.840	18.622	25.055	18.608	19.042

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 18,6 mió. kr. eitt vanligt ár.

Útreiðslurnar fyri 2018 verða ætlaðar til 19,0 mió. kr., sum er 6,0 mió. kr. minni enn 2017. Fyrisitingarkostnaðurin er í løtuni á einum høgum støði orsakað av fleiri verkætlanum so sum kanningar av ymiskum viðurskiftum og í sambandi við menning av leiðarum og starvsfólkum, verkætlanir.

Serliga er tað kostnaður til kanning og ráðgeving, sum er mettur til 8,0 mió. kr. Í 2018 er ætlanin at arbeiðið heldur áfram við fleiri verkætlanum, eins og nýggjar koma til. Nevnast kann kanning av framleiðslu- og goymslumøguleikum, skipanarveitingum, kanning av nýggjum prísbygnaði, lesandi, vindætlan í Suðuroy, kostnaður til løgfrøði og grannskoðan, samskifti, gerð av nýggjum viðskiftatreytum og kundanøgdsemiskanningar.

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

Av øðrum fyrisitingarkostnaði kann millum annað nevnast tryggingar fyri 1,5 mió. kr., telesamskifti og lýsingar 1,2 mió. kr., Kommunala Arbeiðsgevarafelagið 0,4 mió. kr., tap upp á skuldarar 1,0 mió. kr., reingerð 0,4 mió. kr., viðlíkahald av bygningi 0,4 mió. kr., Elveitingareftirlitið 2,0 mió. kr. og skrivstovuhald 1,1 mió. kr. Kostnaður til kunningartøkni er mettur til 1,3 mió. kr. Leiðaramenningin heldur áfram í 2018, og í hesum sambandi er avsett 0,8 mió. kr. til framhaldandi menning av leiðarum felagsins, eins og annar starvsfólkakostnaður er mettur til 2,1 mió. kr. í sambandi við menning, skeið, skúla og ferðing.

5.5.6 Lønarútreiðslur

Talvan niðanfyri vísir gongdina í samlaðu lønarútreiðslunum seinastu árini í mió. kr. Tølini fyri 2007-2016 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 Ætlan	2017 Fram - roknað	2018 Ætlan
53.051	57.168	62.307	65.061	62.576	60.187	58.706	63.644	64.338	66.466	67.158	69.928	71.865

Roknað verður við eini samlaðari lønarútreiðslu á 71.865 mió. kr. í 2018 mótvegis ætlaðum 67,2 mió. kr. fyri 2017. Í ætlanini fyri 2017 er tikið hædd fyri, at ein partur av lønarútreiðsluni verður íløgufördur, tí SEV stendur fyri einum parti av ymisku íløguarbeiðunum.

Hetta er eisini gjørt fyri 2018, og eru 8 mió. kr. íløgufördar svarandi til, at samlaðu lønarútreiðslurnar hjá felagnum eru 79.865 mió. kr. í 2018 mótvegis ætlað í 2017 uppá 73,2 mió. kr. ella 6,6 mió. kr. hægri. Ætlaði vøksturin stavar frá sáttmálahækkingum, umflokkingum, setan av fleiri fólkum, og yvirtíðarsamsýning.

Framroknað fyri 2017 verða hesar 69,9 mió. kr. móti ætlað í 2018 uppá 71,9 mió. kr., har hædd er tikin fyri íløgufóring.

Talvan á næstu síðu vísir lønarútreiðslurnar hjá SEV seinastu árini, hædd er tikin fyri javning av eftirløn til starvsfólk, ið vórðu tænastumannasett og íløguføring av lønarkostnaði.

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 Ætlan	2017 Fram-roknað	2018 Ætlan
Rakstrarførd løn tilsamans	53.051	57.168	62.307	65.061	62.576	60.187	58.706	63.644	64.338	66.466	67.158	69.927	71.865
Javning eftirløn	0	0	0	0	699	-2.070	1.875	-1.139	671	244	0	-1.000	0
Íroknað javning	53.051	57.168	62.307	65.061	63.275	58.117	60.581	62.505	65.009	66.710	67.158	68.927	71.865
Íløguføring	2.153	1.979	2.458	1.192	1.372	4.391	3.665	4.990	6.083	8.065	6000	6.000	8.000
Løn tilsamans	55.204	59.147	64.765	66.253	64.647	62.508	64.246	67.495	71.092	74.775	73.158	74.927	79.865
Ársverk						157	159	160	161	162	172	165	171

SEV fylgir almennu sáttmálunum innan tey ymisku arbeiðsøkini, sum eru viðkomandi fyri SEV. Roknað er við øktum starvsfólkatali í 2018, kostnaði av umflokkingum, yvirtíð, eins og lagt er upp fyri lønarhækkingum, sum lønarsamráðingar hava við sær á teimum ymisku sáttmálaøkjunum.

Talvan niðanfyri vísir samlaðu rakstrarførdu lønarútreiðslurnar sundurgreinaðar á framleiðsluvirksemið, netvirksemið og fyrisitingina seinastu árini. Tølini fyri 2007-2016 eru staðfest tøl.

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 Ætlan	2017 Fram-rok-nað	2018 Ætlan
Fram-leiðsla	24.684	23.937	32.878	31.103	32.135	28.327	30.652	30.881	32.022	33.744	28.998	33.879	33.281
Net	16.507	18.615	19.326	23.915	20.420	19.999	19.453	19.876	21.109	20.714	25.584	22.003	24.807
Fyri-siting	11.860	14.616	10.073	10.043	10.021	11.860	8.601	12.887	11.205	12.009	12.576	14.044	13.776
Tilsa-mans	53.051	57.168	62.277	65.061	62.576	62.187	58.705	63.644	64.338	66.466	67.158	69.927	71.865

Talvan frammanfyri vísir, at lønarútreiðslurnar hava verið vaksandi frá 2007 til og við 2010 fyri síðani at minka fram til 2014 og fyri síðani at veksa aftur í 2015 til 2018. Tá er hædd tikin fyri íløgurføring av lønarkostnaði.

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

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

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

Lønarútreiðslurnar til fyrisitingina hava síðani 2009 fram til 2016 verið umleið á sama støði. Framroknaði kostnaðurin fyri 2017 og ætlaði kostnaðurin fyri 2018 er hækkaður í mun til ætlað 2017, har orsøkin er, at í 2017 varð roknað við eini kostnaðarjavning av tænastumanna-eftirlønum upp á 1,0 mió. kr. grundað á lækkaða rentustøðið. Um hædd verður tikin fyri hesum, er framskrivaði lønarkostnaðurin til fyrisitingina 0,5 mió. kr. hægri enn ætlað fyri 2017.

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 gjøldum eftir tænastumannasáttmálanum. Henda samsýning er millum 562 kr. og 1.686 kr. pr. fund alt eftir longdini av fundinum.

Eisini fáa nevndarlimir endurgjald fyri ferðing.

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

Samlaða samsýningin til nevndina fyri 2017 verður framroknað til 1,1 mió. kr. Vanliga hevur nevndin ein fastan fund um mánaðin umframt eykanevndarfundir, fundir við kommununar, aðalfundir og aðrir fundir við eigararnar, myndugleikarnar v.m. Fyri 2018 verður samsýningin til nevndina ætlað til 1,1 mió. kr. Harumframt kemur endurgjald fyri ferðakostnað.

5.5.7 Avskrivingar

Avskrivingar eru ætlaðar til 110,8 mió. kr. fyri 2018 móti framroknaðum 99,7 mió. kr. fyri 2017 við støði í verandi ognum umframt ársins til- og frágongd av ognum. Hetta er ein øking á 11,1 mió. kr. í mun til framroknað fyri 2017.

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

Avskrivingarnar í ætlanini fyri 2018 og frameftir taka støði í teimum kravdu avskrivingarára-málunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Í ætlanini verða framleiðsluognir í miðal avskriv-aðar 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 gjørdu livitíðsleingingini.

5.5.8 Rentur og javning av kapitalpørtum

Eingin virðisjavning upp á kapitalpartar av dótturfeløgum eru ætlaðar í fíggjarætlanini fyri 2018, tí talan er um samtaksætlanina. Rentuútreiðslur eru mettar út frá galdandi lániavtalum.

Fyri 2018 er ætlað við eini nettorentuútreiðslu á 30,4 mió. kr. Nettorentuútreiðslan fyri 2017 er framroknað til 26,0 mió. kr. Í fíggjarætlanini fyri 2017 var roknað við einum rentustigi upp á

3%, tá er hædd tikin fyri hægri kostnaði – talan er um fasta rentu. Seinri er hesin kostnaður fastlagdur til 2,0%. Um verandi fastrentuavtalur, sum eru niðurlokaðar í tráð við rentutryggingarpolitikkin, verða roknaðar við, skulu leggjast í miðal 0,2% afturat.

Øktu rentuútreiðslurnar seinastu árini stava frá øktari lántøku til íløgur og rakstur, sum SEV hevur tikið. Í 2008 vóru rentuútreiðslurnar 3,5 mió. kr. mótvegis eini langfreistaðari skuld á 105,8 mió. kr. við árslok sama ár. Við ársenda 2017 verður langfreistaða bruttoskuldin framroknað til 1.148 mió. kr. Í 2018 er ætlað við eini hækking av lántøkuni á umleið 350 mió. kr. Langfreistaða bruttoskuldin við árslok 2018 verður tí ætlað til 1.498 mió. kr.

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

5.6 Íløgur

Roknað verður við íløgum fyri 728,1 mió. kr. í 2017. Av talvuni framganga eisini staðfestu tølini í 2012 til 2016 eins og tølini fyri framroknað og ætlað 2017 og ætlað 2018. Íløgurnar fyri 2018 verða býttar soleiðis, sum niðanfyri standandi talva vísir.

Íløgur í mió. kr.	2018Æ	2017F	2017Æ	2016	2015	2014	2013	2012
Fossáverkið	2,6	2,0	4,8	0,6	4,3	16,2	10,1	2,5
Heygarverkið	0,8	0,3	0,2	0,2	0,1	0,5	13,1	3,3
Mýruverkið	4,5	0,4	3,7	3,5	5,5	0,9	1,1	1,9
Eiðisverkið	6,1	2,4	3,2	1,5	2,4	6,5	47,8	50,9
Verkið í Botni	4,4	1,4	1,7	0,3	0,6	0,3	0,4	0,1
Vágsverkið	7,5	12,1	12,1	34,1	68,0	15,4	2,3	1,7
Verkið í Trongisvági	0,0	0,1	1,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,8
Sundsverkið	325,1	265,0	470,3	97,4	41,2	36,9	8,3	7,8
Strond	9,1	9,1	9,0	2,3	0,5	4,8	3,0	1,3
Smærri verk v.m.	8,3	2,6	4,0	4,1	1,1	0,4	4,2	0,1
Vindmyllur/pumpuverk	20,0	4,1	50,5	-0,2	-2,0	0,4	16,5	48,1
Framleiðsluvirksemið íløgur tilsamans	**388,3**	**299,5**	**560,4**	**143,9**	**121,7**	**178,8**	**107,4**	**119,5**
Net, koplingarstøðir, bygningar v.m.	146,4	116,7	140,7	92,4	95,8	89,0	43,5	30,3
Fyrisiting við bygningum	20,0	14,9	27,0	5,4	14,6	7,4	4,1	4,0
Netvirksemið íløgur tilsamans	**166,4**	**131,6**	**167,7**	**97,8**	**110,4**	**96,4**	**47,6**	**34,3**
Ætlaðar íløgur tilsamans	**554,7**	**431,1**	**728,1**	**241,7**	**232,1**	**275,2**	**155,0**	**153,8**
Ætlað 2012-2016 / Framroknað 2017		**431,1**		**377,4**	**407,5**	**375,9**	**286,7**	**188,3**
Minni íløgur enn ætlað		**-297,0**		**-135,7**	**-175,4**	**-100,7**	**-131,7**	**-34,5**

Á Fossáverkinum eru umfatandi dagføringar gjørdar seinastu árini, og í 2018 verður vegurin inn í Fonsdal asfalteraður fyri 1,0 mió. kr. Eisini verður neyðstreymsanlegg sett upp fyri 1,0 mió. kr., og stigborð eru dagførd og umvæld fyri 1,0 mió. kr. í 2017 og 0,5 mió. kr. í 2018. Harafturat eru aðrar smærri íløgur gjørdar fyri 0,9 mió. kr. í 2017. Samlaða íløgan í Fossáverkið seinastu árini tryggjar, at verkið er at líkna við eitt nýtt verk.

Heygaverkið er eisini dagført fyri stórar upphæddir seinastu árini, og eru bert onkrar smávegis íløgur gjørdar í 2017. Fyri 2018 er heldur ikki ætlað við stórvegis íløgum í verkið.

Ætlanin var at asfaltera vegin niðan á Mýrarnar í 2017, men hetta arbeiðið er útsett til 2018 fyri ein kostnað uppá 1,1 mió. kr. Í 2018 verður farið undir at umvæla veitir fyri 1,6 mió. kr. eins og arbeiðið at leggja ljósleiðara til stigborðhúsið er byrjað í 2017 við 0,2 mió. kr. og 0,5 mió. kr. í 2018. Harumframt verða aðrar smærri íløgur framdar við 1,2 mió. kr.

Eiðisverkið við tilhoyrandi tunlum er liðugt og tikið í nýtslu. Nýggja turbinan á Eiðisverkinum var tikin í nýtslu á sumri 2012, eins og arbeiðið at dagføra turbinu 1 og 2 fór fram í 2012 og 2013. Verkið hevur harvið fingið eina nýggja turbinu, eins og tær báðar gomlu turbinurnar eru dagførdar til nútímans krøv. Fyri 2017 varð roknað við smærri íløgum fyri 3,2 mió. kr., har tær størstu vóru uppseting av nýggjum dúki í rakstrartunli. Arbeiðið at umvæla rakstrartunnilin er væl ávegis og væntast liðugt í 2018. Í 2018 verður nýggjur dúkur í rakstrartunlinum uppsettur, eins og sløkkispolar verða útskiftir, og ætlanin er at asfaltera vegin til sunnaru byrging fyri 2,2 mió. kr. Verkið er í dag at meta við eitt nýtt verk.

Á verkinum í Botni eru húsini innan umvæld fyri 0,4 mió. kr. í 2017, og tveir nýggir ventilar eru settir í uppi á Ryskivatni. Arbeiðið, at gera kanningar í sambandi við pumpuskipan, er eisini byrjað. Fyri 2018 er ætlanin at kunna samkoyra verkið í Botni við Vágsverkið fyri 1,0 mió. kr., eins og vegurin til Botn skal asfalterast og veitir gerast fyri 2,5 mió. kr. Kanningin í sambandi við pumpuskipan heldur árfram, her eru 0,5 mió. kr. settar av til arbeiðið.

Vágsverkið er útbygt við einum motori afturat, eins og verkið sjálvt verður framhaldandi víðkað við fleiri arbeiðsrúmum. Talan er um samlaðar íløgur fyri góðar 100 mió. kr., Arbeiðið byrjaði í 2014, arbeitt bleiv alt 2015 á tamb og helt áfram í 2016. Í 2017 er fyrireikandi arbeiði til gerð av stýrisskipanum, transformarum og háspenningi gjørd fyri umleið 4 mió. kr., meðan 4 mió. kr. eru farnar til liðugtgerð av arbeiðinum í sambandi við M4 motorin. Samlaðar íløgur í Vágsverkið í 2017 verða mettar til 12,1 mió. kr., og í 2018 væntast íløgur fyri 7,5 mió. kr. Talan er serliga um, at arbeiðið við stýrisskipanum heldur áfram fyri 3,0 mió. kr., eins og ymiskt smávegis arbeiðið uppá bygningin skal gerast. M1 og M2 skulu yvirhálast, meðan M4 skal hava eftirlit, og eykalutir skulu keypast. Sløkkiskipan skal gerast fyri 0,9 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 byrjaði arbeiðið at taka gamla motorin niður og gera klárt til nýggja koplingarstøð. Í 2017 vórðu settar av 1,0 mió. kr. at taka motorin niður og gera klárt til nýggju koplingarstøðina. Hetta arbeiðið er gjørt, og bleiv tað væl bíigari enn av fyrstani tíð ætlað. Hetta hevur eisini við sær, at anleggið í Trongisvági í framtíðini einans verður at síggja sum ogn hjá netpartinum. Eingin íløga er ætlað í bygningin í 2018.

Samlaðar íløgur í Sundsverkið væntast at verða 265 mió. kr. í 2017 og 325 mió. kr. í 2018.

Víðkanin av Sundsverkinum varð góðkend á eykaaðalfundi 30. september 2016. Av samlaðu íløguni eru 65 mió. nýttar í 2016, og væntast at verða nýttar 235 mió. í 2017, 323 mió. í 2018 og 96 mió. kr. í 2019, tá víðkanin væntast liðug. Soleiðis er innroknað við 719 mió.kr. Harumframt er til at taka 81 mió. kr., sum eru heimilaðar av eykaaðalfundinum soleiðis, at heimilað eru 800 mió. kr. Væntað er at íløgan verður 710 mió.kr.

Nýggjur tangagarður og nýtt dagtangahús eru í gerð. Samlaði kostnaðurin av hesum – íroknað tangagarð, bygningur, tangar og teknisk útgerð eins og elarbeiðið - er mett at verða 133,9 mió. kr. Arbeiðið væntast liðugt um ársskiftið 2017/2018.

Fyri 2018 verður eisini ætlað við fleiri smærri verkætlanum fyri tilsamans 15,0 mió. kr., so sum uppgradering av jørðingsanleggi 1,5 mió. kr., flowmetur 2,5 mió. kr., 5,1 mió. kr. skal nýtast til M4 motorin har millum annað nýggir løðiluftkølarar, nýggjur sentralkølari og nýggjur turboløðari skal keypast. Tangaeftirlit og flyting av rørum skal gerast fyri 1,0 mió. kr., eins og gomlu dagtangarnir skulu burturbeinast, sum er mett at kosta 2,5 mió. kr. M2 motorurin skal yvirhálast fyri 3,0 mió. kr.

Arbeiðið at dagføra verkið á Strond heldur áfram í 2017 og í 2018. Íløgurnar í verkið í 2017 væntast at verða 9,2 mió. kr., meðan íløgur í 2018 væntast at verða í uppstígan av vatnturbinu og kontrollanleggum fyri 3,5 mió. kr umframt aðrar íløgur fyri 5,6 mió. kr. ella tilsamans 9,1 mió. kr.

Í 2018 verður ætlað við einum útboði av uppseting av vindmyllum í Suðuroy, og í hesum sambandi eru avsettar 5,0 mió. kr. til endamálið soleiðis, at SEV kann taka lut í einum møguligum útboði, men størsti parturin av útboðnum væntast at verða í 2019, har ætlað er við eini íløgu uppá 45 mió. kr., sum skal fremjast, um SEV vinnur útboðið. Eisini verður ætlað

við einum útboði í meginøkinum, og í hesum sambandi eru 10 mió. kr. settar av í 2018, meðan restin 90 mió. kr. koma í 2019, tó treytað av at SEV vinnur útboðið.

Ætlað verður við eini íløgu í pumpuskipan í Suðuroy uppá 125 mió.kr., har ætlað er við 5 mió.kr. í 2018 til nærri kanningararbeiði, 40 mió.kr. í 2019 og 80 mió.kr. í 2020. Í løtuni verður verkætlanini kannað og tá allar kanningar eru lidnar verður verkætlanin at leggja fram fyri eigararnar til viðgerð og støðutakan.

Stórar íløgur innan net, koplingarstøðir, bygningar og annað skulu gerast í 2018 og í árunum sum koma. Serliga er talan um at styrkja netið, og gera tað fært fyri at taka ímóti meira vindorku, og víðkanin av Sundsverkinum har neyðugt er við eini Stød 3.

Nýggja koplingarstøðin í Runavík er bygd liðug, og samlaði kostnaður fyri koplingarstøðina við kaðalføring er umleið 50 mió. kr.

Koplingarstøðin innan Eið er í gerð. Í 2017 verður íløgan væntandi 23 mió. kr., og í 2018 verður hon 3,0 mió. kr., tá koplingarstøðin væntandi er liðugt gjørd. Samlaða íløgan er ætlað til umleið 35 mió. kr.

Íløgan í býtisvirkir í 2017 verður væntandi 44,7 mió. kr., har serliga íløgan í 10kV kaðal millum Strond og Hvannasund fyri 7,3 mió. kr. og 60kV og 20KV kaðalar millum Kambsdal og Leirvík fyri 4,4 mió. kr., umframt trafostøð á Hellunum fyri 1,0 mió. kr. og kaðallegging og trafostøð á Fútakletti fyri 2,5 mió. kr. eru størstu íløgurnar.

Samlaða íløgan fyri býtisvirkir í 2018 er 52,3 mió. kr. Hendan býtist soleiðis: Netøkið fyri Norðuroyggjar skal gera íløgur fyri 18,4 mió. kr., økið fyri Eysturoynna íløgur fyri 6,3 mió. kr, økið fyri Vágoynna fyri 0,5 mió. kr., økið fyri Norðurstreymoynna 1,1 mió. kr., økið fyri Suðurstreymoynna íløgur fyri 4,9 mió. kr., økið fyri Sandoynna íløgur fyri 0,5 mió. kr., og økið fyri Suðuroynna skal gera íløgur fyri 6,5 mió. kr. Afturat hesum eru ætlaðar 10,6 mió. kr. til úbygging av 10 kV, 20 kV og 60 kV netinum.

Innleggingardeildin skal í 2018 gera íløgur fyri 3,7 mió. kr. í fjaravlisnar málarar v.m., Løðistandarar til elbilar skulu uppsetast, og íløgan í hesar í 2017 er 1,0 mió. kr., og fyri 2018 er íløgan 1,0 mió. kr.

Akfør skulu keypast fyri 3,0 mió. kr. í 2018.

Nýggj stýrisskipan av elnetinum er undir menning saman við veitaranum. Hetta arbeiðið er byrjað, og verður nú mett at kosta umleið 10,0 mió. kr. harav 4,0 mió. kr. í 2017 og 6,0 mió. kr. í 2018.

Væntandi fer SEV undir at byggja nýggjar koplingarstøðir fyri 290,4 mió. kr. í inniverandi ári og komandi 4 árini. Mett verður, at SEV við hesum kann tinga seg til nøktandi prísir frá byggifyritøkum og veitarum av útgerð.

Ætlað er við 66,4 mió. kr. í íløgum til koplingarstøðir í 2017. Samskipaða innkeypið til koplingar-støðir, sum umrøtt í fíggjarætlanini fyri 2015, er enn ikki komið í lag, tí óvanliga nógvur skundur hevur verið á útbyggingum higartil hesum viðvíkjandi. Óvist er, í hvønn mun tað fer at eydnast at samskipa innkeypið, orsakað verandi umstøðum við nógvum virksemi og tíðarneyð grundað á stóra eftirspurninginum eftir elorku frá kundum okkara. Tó verður útboð gjørt, so hvørt bygt verður samsvarandi innkeypspolitikki felagsins.

Samlaðar íløgur í koplingarstøðir eru broyttar seinastu árini grundað á stóra eftirspurninginum av elorku frá kundum okkara. Endurskoðað ætlan fyri 2018 og fram sær út, sum niðanfyri standandi talva vísir.

Stað/ár í mió. kr.	2017F	2018Æ	2019	2020	2021	Tilsamans
Húsahagi	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
Vestmanna	0,8	5,0	25,0	10,0	0,0	40,8
Sund, Støð 3	18,5	42,7	0,0	0,0	0,0	61,2
Sund, dagføring	0,1	0,0	3,0	3,5	2,0	8,6
Skarðshjalla	0,0	0,0	0,0	1,0	20,0	21,0
Varðagøta	0,2	1,0	0,0	3,0	0,0	4,2
Runavík	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
Innan Eið	23,0	3,0	0,0	0,0	0,0	26,0
Tvøroyri	2,5	3,4	2,0	0,0	0,0	7,9
Porkerishálsur	1,0	6,0	18,0	0,0	0,0	25,0
Klaksvík	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Skálabotnur	0,3	1,0	0,0	0,0	16,0	17,3
Strond	12,4	18,0	0,0	0,0	0,0	30,4
Havnardalur	5,9	0,1	0,0	0,0	0,0	6,0
Skansin	0,0	0,3	3,0	20,0	17,0	40,3
Aðrar	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Tilsamans	**66,4**	**80,5**	**51,0**	**37,5**	**55,0**	**290,4**

Eftir at hava gjørt metingar um lønsemið at víðka og dagføra verandi bygning við Landavegin til at hýsa verkstað og fyrisiting, var niðurstøðan, at tað betur lønaði seg at byggja ein nýggjan verkstaðar- og fyrisitingarbygning enn at víðka og dagføra verandi bygning við Landavegin. Hesin skuldi hýsa virkseminum, sum í løtuni er á Havnarverkinum eins og virkseminum á Landavegnum. Eisini var ætlanin at selja Havnarverkið og bygningin við Landavegin, og í hesum sambandi skuldi peningurin mótroknast íløguni í nýggja bygningin.

SEV hevur avgjørt at útseta hesa bygging, og henda stendur nú á fíggjarætlanini fyri 2022 við 50 mió. kr. og 2023 við 30 mió. kr. Hinvegin er í sambandi við fíggjarætlanina 2017 heimilað SEV at fara undir at umvæla og dagføra verandi fyrisitingarbygning yvir tvey ár fyri tilsamans 24 mió. kr. Væntandi verða 6 mió. kr. nýttar í 2017 og 12 mió. kr. í 2018 ella tilsamans 18 mió. kr. sum 6 mió. kr. minni enn fíggjarætlanin fyri 2017 leggur upp til. Fyri at fáa meiri plass á Landavegnum eru lonir keyptar, og verða hesar settar upp eins og større parkeringsøki verður gjørt.

Íløgur á 8,0 mió. kr. eru ætlaðar til innbúgv, KT-útgerð og skráir, neyðstreymsanlegg v.m. í 2018.

Samlaðu íløgurnar fyri 2018 eru mettar til 554,7 mió. kr. Tó skal fyrivarni takast fyri kostnaðarmetingum av teimum ymisku verkætlanunum, sum lýstar eru omanfyri, og einstakar kostnaðarmetingar skulu kannast nærri.

5.7 Lántøka

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

Í løtuni hevur SEV tikið 1.042 mió. kr. av samlaðu skuldini, og væntað verður at umleið 106 mió. kr. verða trektar av kassakredittinum uppá 626 mió. kr. í 2017. SEV væntar at trekkja 350 mió. kr. av kassakredittinum í 2018 soleiðis, at eftir standa 170 mió. kr. at brúka í 2019 og fram.

Eisini verður ætlað, at SEV veitir dótturfeløgum sínum lán umvegis millumrokningar ella dótturfelagslán til at fíggja keypið av vindmyllunum frá SEV. Harumframt at fíggja dagliga raksturin hjá dótturfeløgunum.

5.8 Gjaldførið

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

Tølini eru í mió. kr.	Ætlan 2017	Staðfest og ætlað 2017	Ætlan 2018
Gjaldførisískoyti frá vanligum rakstri	217,9	211,9	220,8
Broyting, skuldarar, ognarar og goymslur	8,0	-2,3	8,8
Gjaldførisískoyti frá rakstri	**225,9**	**209,6**	**229,6**
Íløgur og arbeiði í gerð	-728,1	-431,1	-554,7
Lántøka inniverandi ár	320,0	106,0	350,0
Lántøka til umlegging av verandi lánum	0,0	0	0,0
Innfrían av verandi langfreistaðum lánum	0,0	0	0,0
Kapitalinntøkur og rentukostnaður netto	-37,1	-26,0	-30,4
Goldnir avdráttir	0	-0.0	0
Gjaldførisbroyting tilsamans	**-219,4**	**-141,5**	**-5,5**
Ágóði við ársbyrjan	343,5	335,5	194,0
Gjaldførið við ársenda	**124,1**	**194,0**	**188,5**

Miðað verður altíð eftir at hava eitt gott og trygt gjaldføri. Ætlað er við eini trygdarmargu á 100 mió. kr. í tøkum peningi umframt nøktandi dráttarrættindum í peningastovnum. Í løtuni hevur SEV tøkar trekningsrættir upp á 626 mió. kr.

Peningarenslið frá skuldarum felagsins var umlagt frá januar 2013 at rokna. Nú verður elrokningin goldin mánaðarliga og ikki sum fyrr við 10 gjøldum. Felagið ger fyri størsta partin av kundunum avrokning umvegis fjarskiftismálararnar, sum eru innlagdir hjá kundunum. Hetta merkir, at rokningin fyri elnýtsluna mánað 1 verður send kundunum í mánaði 2 við eini gjaldsfreist á 10 dagar.

At avrokningin fyri størsta partin av kundunum er umløgd, fer hetta mest sannlíkt at hava við sær, at kundarnir gerast meira 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 kundanum, sum hann fær sendandi.

6. Haldførið í fíggjarætlanini 2017-2027

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

Ein av grundleggjandi fyritreytunum, sum felagið hevur sett sær fyri at halda í fíggjarætlanini og í stresstestunum, er, at nettoskuldin mótvegis úrslitinum áðrenn avskrivingar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2017-2027. 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 oljuprísi og lágari rentu, stórum parti av elframleiðsluni framleiddur við vindi og vatni verður neyðugt at broyta upp á prísirnar hjá felagnum mótvegis kundunum fyri at røkka málinum um, at úrslitið áðrenn avskrivingar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2017-2027. Roknað er sum nevnt við eini niðurlaging av stuðulsskipanini fyri kundarnar í serligu prísskránni við eini kWt nýtslu størri enn 30.000 kWt.

Fyrsta stigið í hesi niðurlaging er tikið við, at prísurin fyri henda kundabólkin ikki lækkar tilsvarandi, sum prísurin lækkar fyri allar aðrar kundabólkar hjá SEV. Í fíggjarætlanini 2018 og fram til 2021 er roknað við, at prísurin hækkar fyri henda kundabólkin samsvarandi veitta stuðlinum, svarandi til 24 oyru tilsamans. Um prísurin til henda kundabólkin verður hækkaður samsvarandi tað, sum roknað er við í langtíðarfíggjarætlanini, verður at umrøða við eigararnar hjá SEV, vinnulívið, politisku skipanina og myndugleikar.

Hinvegin um afturgongd kemur í kWt-søluna, ella oljuprísurin aftur fer upp, verður helst neyðugt at gera broytingar í elprísinum mótvegis kundunum, skal felagið fremja ætlaðu víðkanina av Sundsverkinum og aðrar íløgur, samstundis sum úrslitið áðrenn avskrivingar og rentur (NIBD/EBITDA) ikki má verða størri enn 6 ferðir í tíðarskeiðnum 2017-2027.

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

“Stresstestirnar” eru framdar eftir at prislækkingin uppá 0,05 kr. pr. kWt í 2018 fyri allar kundar felagsins uttan kundarnir í serligu prísskránni við eini nýtslu størri enn 30.000 kWt, er gjørd. “Stresstestirnar” eru sum niðanfyri standandi talva vísir.

Stresstest har alt annað er líkað	Prísbroyting í 2018
Strika útfasing av serligu prísskránni	+0,05 kr./kWt
50% afturgongd í søluni av kWt til kundar í alivinnuna	+0,11 kr./kWt
50% afturgongd í søluni av kWt til kundar í pelagisku vinnuna	+0,10 kr./kWt
Oljuprísurin fer upp við 200 dollar pr. tons tungolju	+0,10 kr./kWt
Rentustøðið hækkar við 4% stig	+0,08 kr./kWt
KWt sølan lækkar við 1% stig í øllum kundabólkum 2018-2027	+0,16 kr./kWt

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

7. Lýsing av búskapinum hjá SEV árini 2008-2027

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

Seinastu trý árini hevur SEV havt nøktandi rakstrarúrslit við nøktandi yvirskoti, eins og úrslitið fyri 2017 væntast at verða eitt nøktandi yvirskot. Ein slíkur rakstur við nøktandi yvirskotum er neyðugur, um so er, at SEV skal røkka málinum um at verða ført fyri at gera ætlaðu íløgurnar í framleiðsluverk og net. Ein nøktandi eginfígging av íløgunum umvegis raksturin er neyðug í hesum sambandi. Útrokningar hjá SEV vísa eisini á ella geva ábendingar um, at SEV síðani Elveitingarlógin kom í gildi, ikki hevur heintað ov nógvan pening inn umvegis raksturin í mun til rakstur og íløgur felagsins. Heldur tvørturímóti.

Ein nøktandi búskapur er eisini ein fyritreyt fyri, at fíggjarveitarar vilja lána SEV pening at fíggja ætlaðu íløgunar. Av fíggjarstovnum verður SEV mett at verða ein góður kundi at veita fígging til við eini standalone kredittrating (eftir Standard & Poors stiganum) uppá BB- (Business risk=Fair og Financial risk=Aggressive), og um hædd verður tikin fyri sambandinum til føroysku myndugleikarnar (landsstýrið/kommunurnar), verður kredittmetingin uppstigin til BBB+. Henda kredittmeting (BBB+) verður mett sum ein Investment grade, og tá er tað ein áhugaverd fyritøka at gera íløgur í/veita fígging til. Um bert verður hugt at standalone kredittratingini, fellur hon uttanfyri Investment grade støðið, og kann tað viðføra, at áhugin at gera íløgur/veita fígging til felagið, ikki í nóg stóran mun er til staðar.

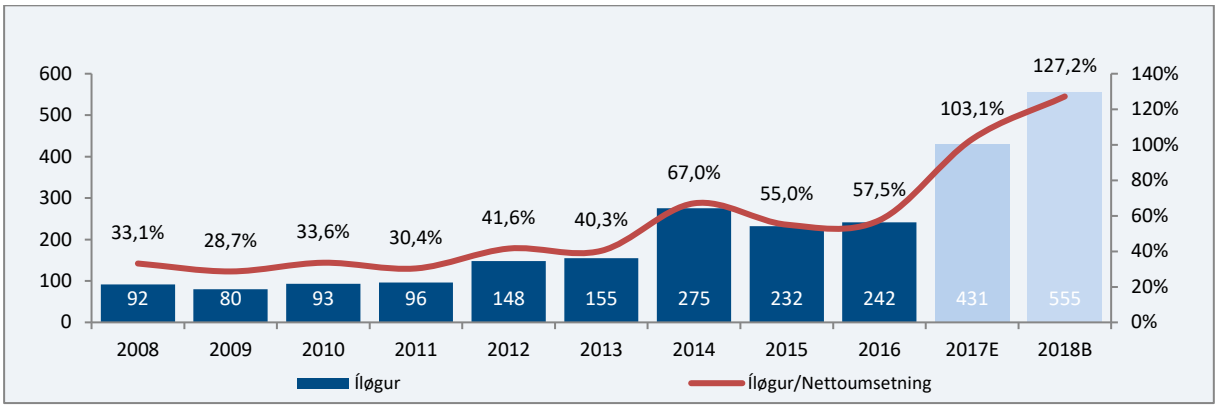
Fyri at varðveita eina kredittmeting upp á BBB+ er neyðugt við støðugum góðum sambandi við landsstýrið/kommunurnar, eins og at fíggjarligu lyklatølini í minsta lagi skulu vera á núverandi støði. Her er raksturin og inntøkurnar avgerandi, um allar ætlaðar íløgurnar skulu fremjast, og neyðug lántøka kann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

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

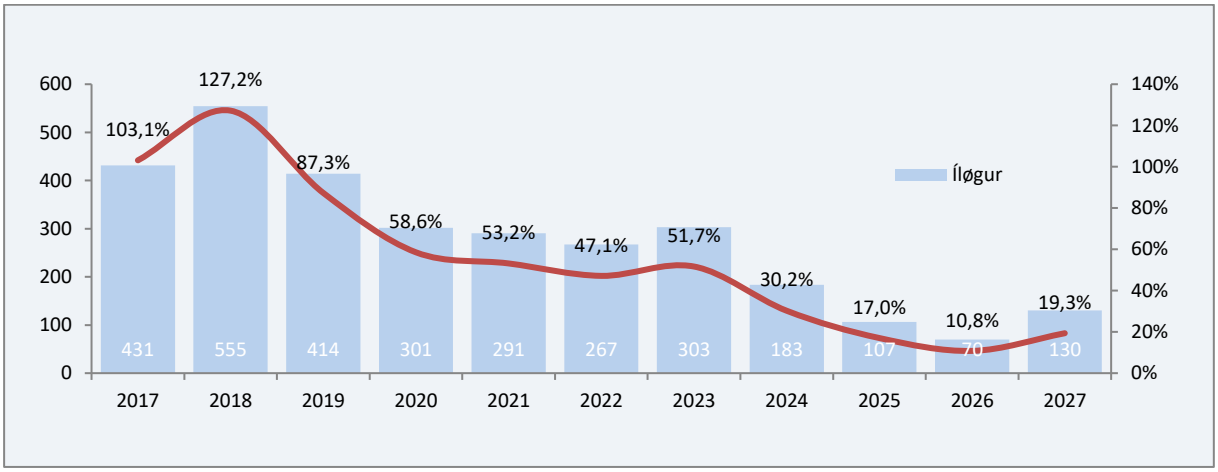
Verður SEV samanborið við Íslendska elfelagið “Landsvirkjun” sæst, at teirra standalone kredittration eisini er BB- og við eini samlaðari kredittmeting upp á BBB. Eisini teirra Business risiko er Fair, og Finansiella risiko er Aggressive. Skuldin í mun til EBITDA er 6,3 ferðir. Onnur elfeløg hava eina lægri gearing millum 2,5 ferðir til 4,1 ferð. Umráðandi er at halda fast í, at skuldin í mun til EBITDA í mesta lagi má verða 6 ferðir, eins og SEV arbeiðir eftir.

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

Mynd 1 – Staðfestar íløgur í mió. kr. 2008 til 2016, framskrivað 2017 og ætlað 2018



Mynd 2 - Ætlaðar íløgur í mió. kr. 2017 – 2027 og íløgur í mun til nettoumsetningin



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

Mynd 3, sum er ein sundurgreining av einstøku íløgunum, vísir, at víðkanin av Sundsverkinum er størsta einstaka íløgan komandi árini. Somuleiðis eru nógvar íløgur í framleiðslueindir, sum framleiða elorku burturúr "grønum" orkukeldum.

Íløgan í netpartin er serliga í koplingarstøðir og net. Ein møguligur nýggjur fyrisitingar- og verkstaðarbygningur er útsettur til 2022-2023.

Mynd 3 – Væntaðar samlaðar íløgur 2017-2027

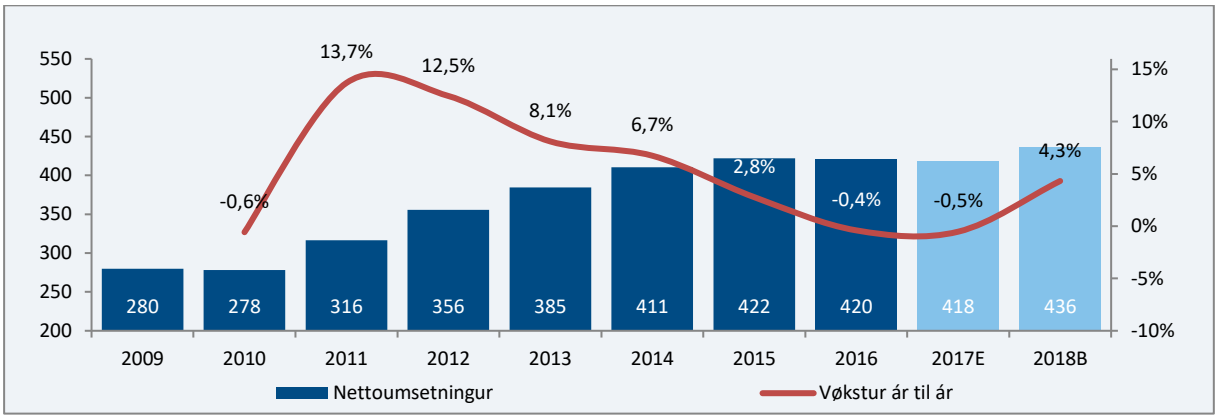
(DKKm)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Sundsverkið og onnur oljurikin verk	280,0	340,8	112,5	9,7	4,5	3,8	50,1	0,1	0,1		
Vindmyllur	1,0	15,0	135,0	60,0	90,0		20,0	80,0	33,3	20,0	80,0
Vatnorkuverk	15,7	27,5	18,7	5,1	21,0	0,1					
Sjóvarfall/sól	3,0		5,0			10,0			20,0		
Pumped storage og/ella vatnorkuverk		5,0	40,0	80,0	50,0	150,0	150,0				
Net	131,6	166,4	103,2	146,7	125,1	103,1	83,1	103,1	53,1	50,1	50,1
Íløgur tilsamans	431,1	554,7	414,4	301,5	290,5	266,9	303,2	183,2	106,5	70,1	130,1

Mynd 4 – Væntaðar íløgur í net 2017-2027

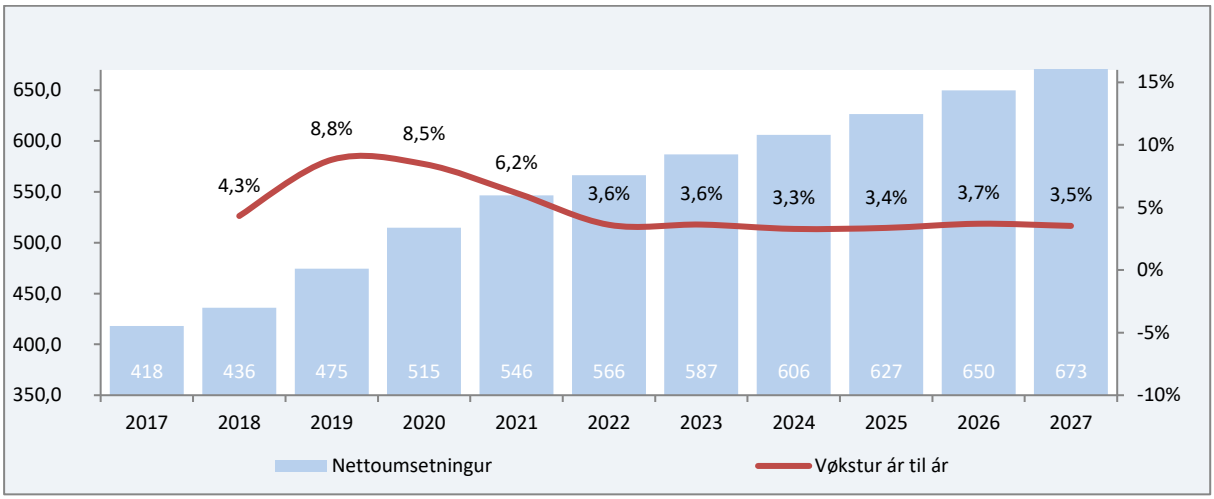
Net íløgur (DKKm)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Koplingarstøðir	66,4	80,5	51,0	37,5	55,0	23,0	23,0	73,0	23,0	20,0	20,0
Net og sjókaðal	45,2	56,2	39,5	48,5	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
Digitalir málarar	3,4	3,7	3,6	3,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Battarískipan	0,2	0,0	0,0	50,0	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nýggj stýriskipan og onnur verkfrøði	1,5	6,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fyrisiting	14,9	20,0	7,1	7,1	3,1	53,1	33,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Net tilsamans	131,6	166,4	103,2	146,7	125,1	103,1	83,1	103,1	53,1	50,1	50,1

Mynd 5 vísir nettoumsetning felagsins frá 2009 til 2016 við staðfestum tølum, eins og mynd 6 vísir væntaða nettoumsetningin frá 2017-2027. Vøksturin í umsetninginum seinastu árini kemur av príshækkingum og meirsølu av kWt. Príshækkingin í 2011 var 15 oyru pr. kWt, 10 oyru pr. kWt í 2012 og 5 oyru pr. kWt í 2013 fyri vanligar kundar. Fyri "ídnaðarkundarnar" í framleiðslu til útflutnings hækkaði prísurin 6 oyri pr. kWt og 5 oyru pr. kWt afturat vanligu príshækkingini í ávikavist 2013 og 2014. Sølan í 2008-2011 var umleið 255 GWt árliga fyri síðani at hækka til 261 GWt í 2012 og 274 GWt í 2013 og 284 GWt í 2014. Í 2015 er sølan 288 GWt, og í 2016 er hon 291 GWt, og roknað er við eini sølu í 2017 upp á 302 GWt. Sigast kann, at framgongd hevur verið í nettoumsetninginum, og neyðugt verður við einum góðum nettoumsetningi komandi árini. Sum myndirnar vísa, verður nú roknað við virknaðinum frá orkuskiftinum, har umlagt verður til elbilar og hitapumpur. Tí hækkar umsetningurin hjá SEV komandi árini.

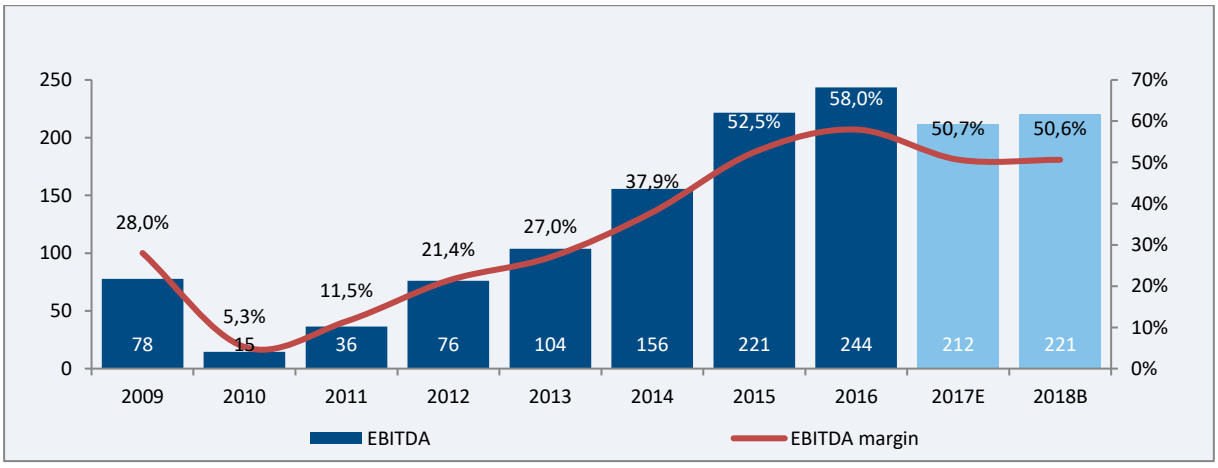
Mynd 5 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vøkstur herav í % ár til ár 2009-2018



Mynd 6 – Nettoumsetningur í mió. kr. og vøkstur herav í % ár til ár 2017-2027



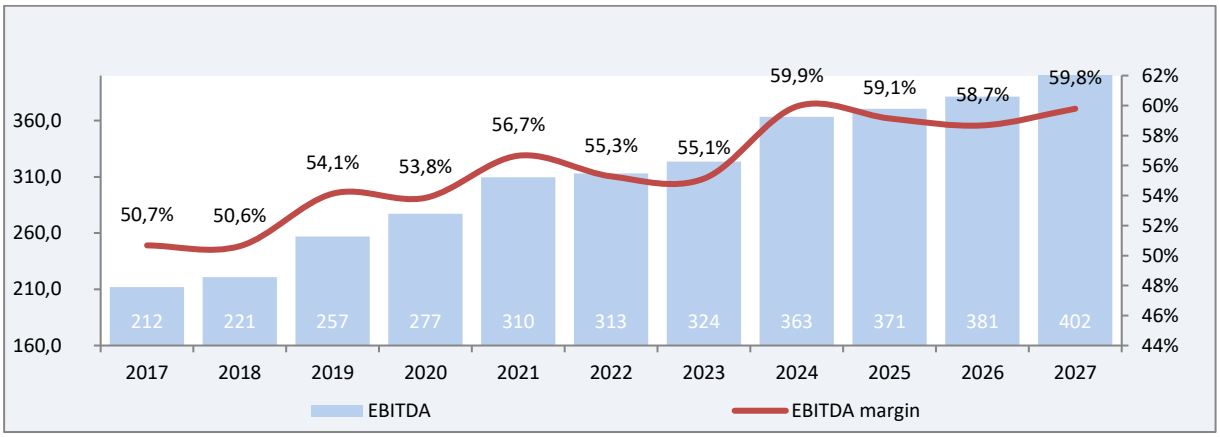
Mynd 7 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2009-2018



Mynd 7 vísir gongdina í EBITDA og EBITDA-margin í mun til nettoumsetningin undanfarnu árini. Hendan var á einum lágum støði, men er síðani styrkt munandi seinastu árini fyri at verða 244

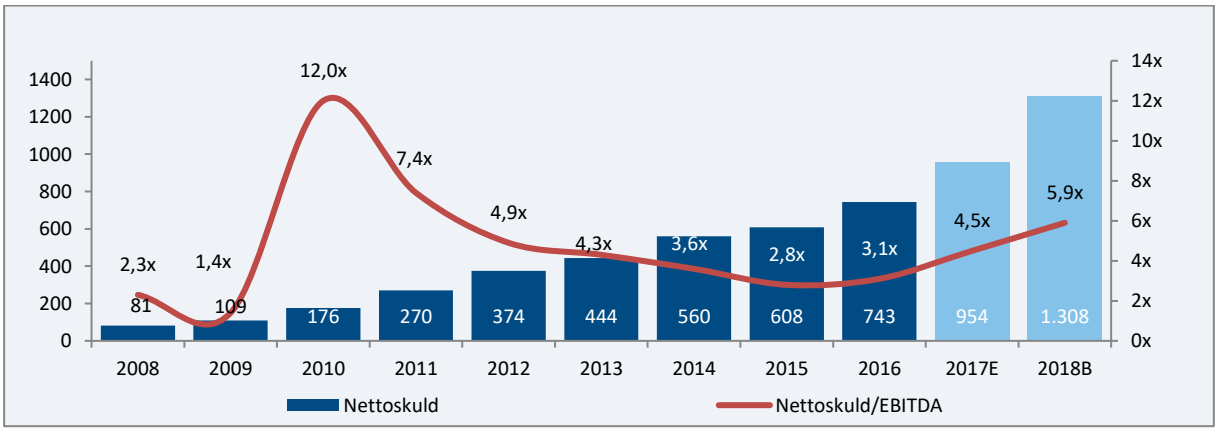
mió. kr. av einum nettoumsetningi upp á 420 mió. kr. ella 58% í 2016. Hetta høga støði er ætlandi at skula halda áfram komandi árini, sum mynd 8 vísir.

Mynd 8 – EBITDA og EBITDA margin í mun til nettoumsetning 2017-2027



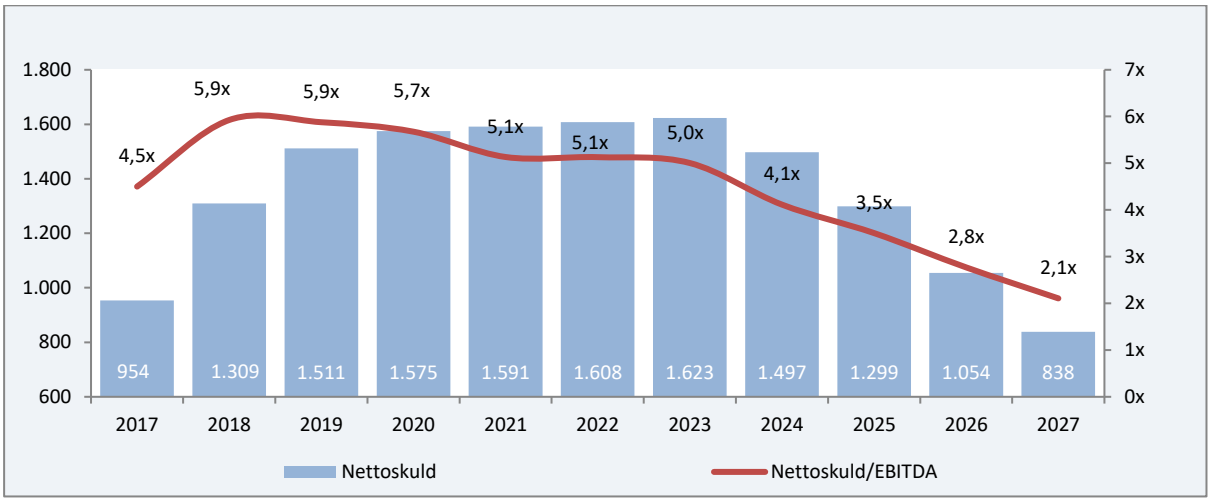
Eitt av týdningarmiklu lyklatølunum er nettoskuldin í mun til EBITDA. SEV hevur avgjørt, at hetta lyklatal ikki skal verða størri enn 6 ferðir. Í verandi lániavtalu við peningastovnarnar kann talið verða upp til 9 ferðir, men SEV metir hetta verða ov høgt, og vil tí stremba eftir í mesta lagi upp til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

Mynd 9 – Nettoskuld í mun til EBITDA 2008-2018



Sum mynd 9 vísir, var nettoskuldin í mun til EBITDA í 2010 á einum sera høgum støði fyri síðani at lækka til 3,3 ferðir í 2016, sum er innanfyri ásettu margu upp á 6 ferðir hjá felagnum.

Mynd 10 – Nettoskuld í mun til EBITDA 2017-2027



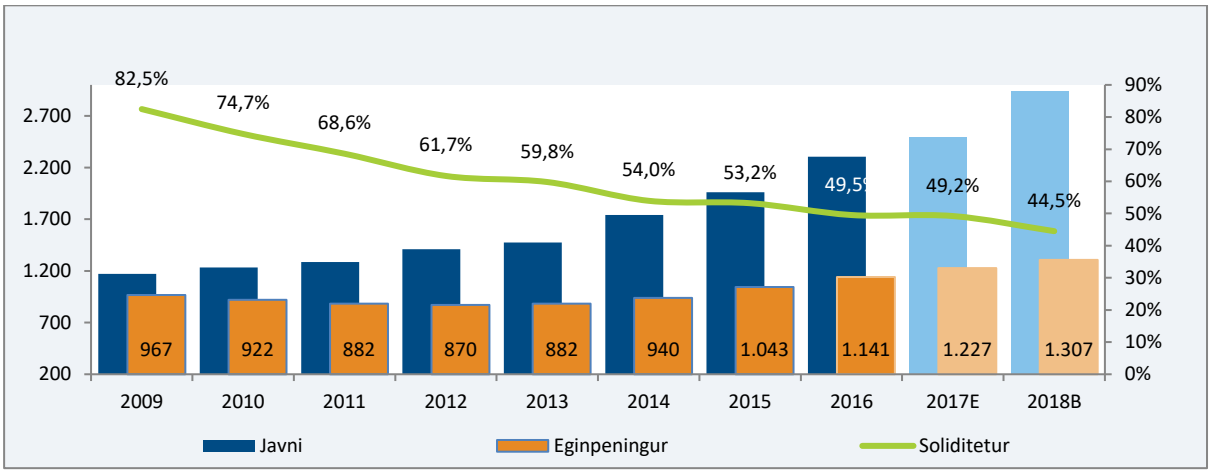
Av mynd 10 framgongur, at nettoskuldin í mun til EBITDA í tíðarskeiðnum ætlandi heldur seg innan fyri ásettu margin upp á 6 ferðir. Henda gongd í nettoskuldini í mun til EBITDA hongur saman við núverandi prísstøði í mun til samlaðu útreiðslurnar og íløgurnar, har SEV ásetur elprísirnar árliga í sambandi við rakstrar-, fíggjar- og íløguætlanina. Samlaða ætlanin verður umrødd við og viðgjørd av myndugleikanum á økinum, sum e

r ORKA (fyrr Jarðfeingi) sambært galdandi lóggávu.

Í sambandi við rakstrar-, fíggjar og íløguætlanina hjá SEV fyri 2018 lækkar prísurin til kundarnar hjá SEV uttan kundarnar í serligu prísskránni við eini elnýtslu størri enn 30.000 kWt við 0,05 kr. pr. kWt. Fyri at halda seg til ásetta markið upp á 6 ferðir eru neyðugar tillagingar í rakstur og íløgum gjørdar.

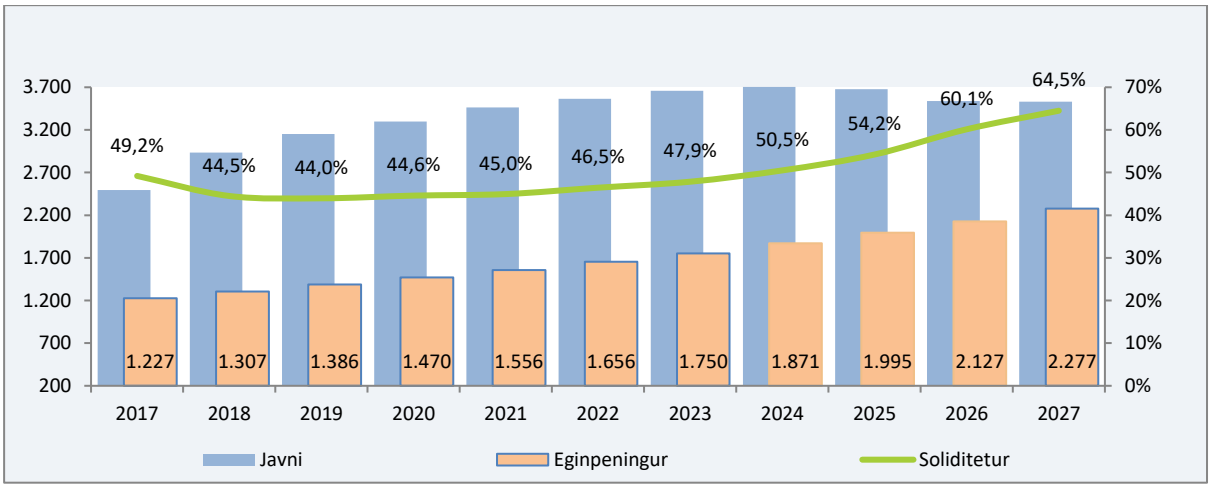
Rakstrar-, fíggjar og íløguætlanin hjá SEV fyri 2018 skal viðgerast av leiðslu, nevnd og eigarunum í oktober og november 2017, tá verður endalig støða tikin til ætlanina sum heild herundir møguligar prísbroytingar.

Mynd 11 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2009-2018



Gjøgnum øll árini hevur SEV havt ein góðan soliditet (eginpeningur í mun til samlaðu ognirnar), og í 2016 var hesin 49,5%. Kravið frá lánveitarum til SEV er, at eginpeningurin í mun til samlaðu ognirnar er størri enn 37,5%.

Mynd 12 – Javni og eginpeningur í mió. kr. og soliditetur í % 2017-2027



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

Vindmyllufeløgini hjá SEV og Fjarhitafelagið

8. Sjálvstøðug partafeløg at reka vindmyllulundirnar

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

8.1 Neshagi

Vindmyllulundin í Neshaga var liðug og tikin í nýtslu í november 2012. Sostatt hevur hendan framleitt el til brúkararnar í 5 ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hevur í ætlanini fyri 2018 og fram tikið virknaðin av vindmyllulundini í Neshaga burtur úr fíggjarætlanini, soleiðis at skilja, at fíggjarætlanin hjá SEV er ein samtaksætlan innihaldandi móðurfelagið og dótturfeløgini undir einum.

Í ætlanini er fyrilit tikið fyri, 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 eru allar 5 vindmyllurnar lagdar í sama felag.

Í 2018 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 16 GWt um árið fyri umleið 0,43 kr. pr. kWt. sambært serligari prísavtalu, sum er góðkend av myndugleikanum. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 6,9 mió. kr.

Niðanfyri er víst staðfestu tølini fyri 2016, framroknað 2017 og rakstrarætlan 2018-2020 hjá dótturfelagnum í høvuðstølum í t.kr.

t. kr.	2016	2017Æ	2017Æ dagført	2017 30. sept	2018Æ	2019	2020
Søla	6.552	6.826	6.826	4.771	6.895	6.964	7.033
Rakstur og viðlíkahald	717	1.988	1.987	553	2.155	2.176	2.198
Fíggjarkostnaður og avskrivingar	4.043	4.245	4.255	2.681	4.013	3.968	3.921
Úrslit áðrenn skatt	1.790	594	583	1.523	726	819	914
Skattur av ársúrsliti	245	106	105		130	147	164
Ársúrslit	1.545	486	478		595	672	749

Niðanfyri er fíggjarstøðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017Æ	2017Æ dagført	2018Æ	2019	2020
Samlaðar ognir	36.965	38.535	35.108	33.525	31.974	30.453
Áogn	2.183	5.781	4.079	6.008	7.967	9.956
Millumrokning fyri lán	28.175	30.105	26.042	23.864	21.641	19.371

8.2 Húsahagi

Vindmyllulundin í Húsahaga var liðug og tikin í nýtslu í oktober 2014. Sostatt hevur hendan framleitt el til brúkararnar í 3 ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hevur í ætlanini fyri 2018 og fram tikið virknaðin av vindmyllulundini í Húsahaga burtur úr fíggjarætlanini, soleiðis at skilja, at fíggjarætlanin hjá SEV er ein samtaksætlan innihaldandi móðurfelagið og dótturfeløgini undir einum.

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

Í 2018 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 41,4 GWt um árið fyri umleið 0,329 kr. pr. kWt. sambært serligari prísavtalu, sum er góðkend av myndugleikanum. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 13,6 mió. kr.

Niðanfyri er víst staðfestu tølini fyri 2016, framroknað 2017 og rakstrarætlan 2018-2020 hjá dótturfelagnum í høvuðstølum í t.kr.

t. kr.	2016	2017Æ	2017Æ dagførd	2017 30.sept	2018Æ	2019	2020
Søla	14.158	13.479	13.478	10.654	13.614	13.750	13.887
Rakstur og viðlíkahald	4.755	4.589	4.623	2.929	4.669	4.716	4.733
Fíggjarkostnaður og avskrivingar	9.991	9.069	8.853	6.559	8.736	8.617	8.495
Úrslit áðrenn skatt	-587	-179	2	1.158	208	416	658
Skattur av ársúrsliti 18%	105	32	0		0	0	0
Ársúrslit	-481	-147	2		208	416	658

Niðanfyri er fíggjarstøðan hjá dótturfelagnum lýst í høvuðstølum.

t. kr.	2016	2017Æ	2017Æ dagførd	2018Æ	2019	2020
Samlaðar ognir	96.518	87.742	90.962	85.700	80.736	76.134
Áogn	3.705	6.063	5.427	7.443	9.757	12.434
Millumrokning fyri lán	75.000	69.353	69.439	63.762	57.965	52.047

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

9.0 P/F Fjarhitafelagið

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

Fjarhitafelagið selur hita í fleiri býarpørtum í Tórshavnar kommunu og hevur sambært seinastu ársfrásøgn felagsins 1.051 kundar. Roknskapurin felagsins við ársenda 2016 javnvigaði við einum fíggjarstøðujavna á 95,1 mió.kr., har eginognin var 60,8 mió.kr. Ársúrslitið fyri 2016 var 1,1 mió.kr.

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

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

Tórshavn, hin 3. november 2017

Elfelagið SEV

Rakstrartøl og talvur frá síðu 54 og fram

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

Rakstur / Operations	2013	2014	2015	2016	2017	2017				2018	2019	2020
	Staðfest/ Actual	Staðfest/ Actual	Staðfest/ Actual	Staðfest/ Actual	Ætlan / Budget Konsern	Staðfest og Framroknað / Actual and projected	Frávik millum ætlað og staðfest/-framroknað			Ætlan / Budget	Ætlan og framskriving / Budget and projections	Framskriving/ projections
	íalt / total	**íalt / total**	**íalt / total**	**íalt / total**	íalt / total	**íalt / total**	kr	%		**íalt / total**	**íalt / total**	**Ár / year**
Inntøkur / Revenue												
kWh-gjald / kWh charges	362.430.420	379.210.190	385.049.525	392.683.622	390.038.645	389.064.772	-973.873	-0,2		402.804.069	445.196.588	489.445.167
Fast gjald / Fixed charges	16.600.240	16.477.262	16.428.281	16.586.426	16.650.560	16.972.880	322.320	1,9		17.022.880	17.072.880	17.072.880
Íbinding / Connection fees	6.947.748	14.656.473	16.175.093	8.045.048	14.184.100	12.740.000	-1.444.100	-18,0		16.000.000	14.000.000	10.000.000
Annað / Other charges	1.269.361	2.745.236	6.701.155	5.348.849	1.000.000	2.227.620	1.227.620	23,0		3.000.000	1.000.000	1.000.000
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-2.621.858	-2.538.088	-2.401.556	-2.394.390	-2.685.412	-2.934.361	-248.949	10,4		-2.685.412	-2.685.412	-2.685.412
Nettoumsetningur / Net Turnover	**384.625.911**	**410.551.073**	**421.952.498**	**420.269.555**	**419.187.893**	**418.070.911**	**-1.116.982**	**-0,3**		**436.141.537**	**474.584.056**	**514.832.635**
Oljuútreiðslur til egna nýtslu / Cost of oil used in production	**167.934.451**	**141.500.467**	**86.195.931**	**50.911.154**	**69.020.162**	**85.011.528**	**-15.991.367**	**-31,4**		**91.088.158**	**90.400.857**	**101.793.855**
Inntøkur frá sølu av olju til triðjamann / Revenue from oil sold to third parties	**0**	**0**	**0**	**0**	0	**0**	0	0,0		**0**	**0**	**0**
Tilfar og tænastuveitingar / Materials and services	**54.071.491**	**49.833.608**	**49.935.709**	**59.271.466**	**65.100.140**	**51.259.876**	**13.840.264**	23,4		**52.378.206**	**52.981.416**	**61.080.273**
Framleiðsluvirkir	24.068.583	21.139.376	21.280.390	28.210.055	27.657.109	22.138.712	5.518.397	19,6		21.836.526	24.139.892	31.911.291
Netvirksemi uttan fyrisiting	15.425.724	11.870.060	11.815.439	12.438.606	12.388.031	10.513.286	1.874.745	15,1		11.500.079	10.618.008	10.731.331
Fyrisiting	14.577.184	16.824.172	16.839.880	18.622.805	25.055.000	18.607.878	6.447.122	34,6		19.041.600	18.223.516	18.437.651
Bruttovinningur / Gross profit	**162.619.969**	**219.216.998**	**285.820.858**	**310.086.935**	**274.794.823**	**281.799.507**	**-3.268.084**	**-1,1**		**292.675.173**	**331.201.784**	**351.958.507**
Starvsfólkaútreiðslur - Salaries and wages	**58.705.952**	**63.644.385**	**64.337.566**	**66.466.311**	**67.157.937**	**69.927.638**	**-2.769.701**	-4,2		**71.864.965**	**74.322.264**	**74.723.930**
Framleiðsluvirkir	30.652.203	30.880.621	32.021.973	33.743.960	28.997.913	33.879.479	-4.881.567	-14,5		33.281.035	33.946.656	34.288.140
Netvirksemi uttan lønir hjá fyrisiting	19.452.583	19.876.442	21.109.783	20.713.593	25.584.384	22.003.995	3.580.389	17,3		24.807.259	26.323.404	26.586.638
Fyrisiting	8.601.166	12.887.322	11.205.810	12.008.758	12.575.640	14.044.164	-1.468.523	-12,2		13.776.671	14.052.205	13.849.152
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar / Profit before depreciation, amor	**103.914.017**	**155.572.613**	**221.483.292**	**243.620.625**	**217.909.654**	**211.871.869**	**-6.037.785**	**-2,5**		**220.810.208**	**256.879.519**	**277.234.578**
Avskrivingar / Depreciation, amortization and impairment	**70.037.086**	**77.197.034**	**93.586.559**	**93.237.653**	**113.229.873**	**99.699.189**	**13.530.684**	14,5		**110.826.274**	**142.761.721**	**155.508.335**
Úrslit áðrenn fíggjarpostar og skatt / Profit before financials and tax	**33.876.931**	**78.375.579**	**127.896.733**	**150.382.971**	**104.679.781**	**112.172.680**	**7.492.899**	**5,0**		**109.983.933**	**114.117.798**	**121.726.243**
Virðisjavnan av kapitalpørtum / Subsidiary fair value adjustments	0	0	0	0	0	0	**0**	0,0		0	0	0
Rentuútreiðslur / Interest expenses	22.011.024	21.180.247	25.033.968	48.305.961	37.137.500	25.955.167	**11.182.333**	23,1		30.435.820	34.810.820	37.540.820
Rentuinntøkur / Interest revenue	0	567.484	204.064	19.828	0	0	**0**	0,0		0	0	0
Úrslit áðrenn skatt / Profit before tax	**11.865.907**	**57.762.816**	**103.066.828**	**102.096.838**	**67.542.281**	**86.217.514**	**18.675.233**	**18,3**		**79.548.113**	**79.306.978**	**84.185.423**
Skattur / tax	0	0	0	9.343.136	0	0	0	0,0		0	0	0
Úrslit eftir skatt / Profit after tax	**11.865.907**	**57.762.816**	**103.066.828**	**92.753.702**	**67.542.281**	**86.217.514**	**18.675.233**	**20,1**		**79.548.113**	**79.306.978**	**84.185.423**

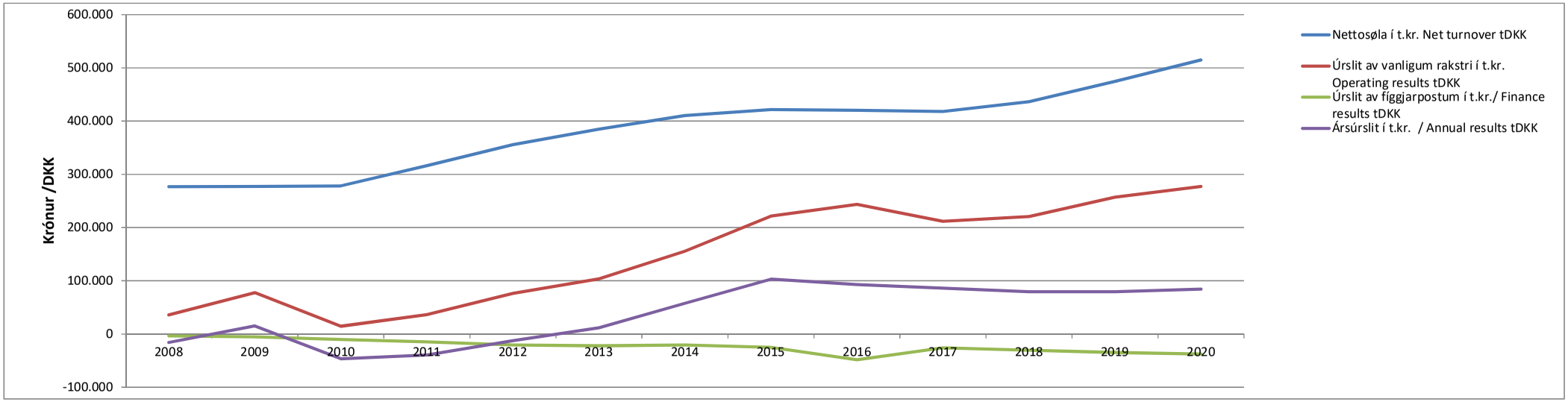
JAVNI / PR. 31. DESEMBER / BALANCE PR. 31. DECEMBER	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
AKTIV / ASSETS	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**
Fastar ognir og avskrivingar / Fixed assets and depreciation, amortization and impairment									
Útvegnarvirði við ársbyrjan / Acquisition value beginning-of-year	2.239.262.078	2.385.452.238	2.581.385.794	2.806.425.950	2.956.350.005	3.183.758.544	3.316.149.846	3.618.333.846	4.666.075.820
Tilgongd / additions	146.529.211	195.933.556	218.404.641	149.924.055	227.408.539	132.391.302	302.184.000	1.047.741.974	368.730.000
Frágongd / disposals	0	0	-	0	0	-	-	-	-
Útveganarvirði við ársenda / Acquisition value year-end	**2.385.791.289**	**2.581.385.794**	**2.799.790.435**	**2.956.350.005**	**3.183.758.544**	**3.316.149.846**	**3.618.333.846**	**4.666.075.820**	**5.034.805.820**
Avskrivingar við ársbyrjan / Depreciation, amortization and impairment beginning-of-year	1.239.213.105	1.306.650.082	1.376.687.168	1.460.519.716	1.554.106.275	1.647.343.928	1.747.043.117	1.857.869.391	2.000.631.112
Avskrivingar í árinum / Depreciation, amortisation and impairment over the year	67.776.029	70.037.086	77.197.032	93.586.559	93.237.653	99.699.189	110.826.274	142.761.721	155.508.335
Avskrivingar við ársenda / Depriceation, amoritzation and impairment year-end	**1.306.989.134**	**1.376.687.168**	**1.453.884.200**	**1.554.106.275**	**1.647.343.928**	**1.747.043.117**	**1.857.869.391**	**2.000.631.112**	**2.156.139.447**
Fastar ognir við ársenda / Fixed assets year-end	**1.078.802.155**	**1.204.698.626**	**1.345.906.235**	**1.402.243.730**	**1.536.414.615**	**1.569.106.729**	**1.760.464.454**	**2.665.444.708**	**2.878.666.373**
Íløguarbeiði í gerð / Investment works in progress	126.410.900	85.486.142	142.275.019	224.431.198	238.753.463	537.470.311	789.998.311	156.665.337	89.395.337
Materiel støðiogn / Tangible fixed assets	**1.205.213.055**	**1.290.184.768**	**1.488.181.254**	**1.626.674.928**	**1.775.168.078**	**2.106.577.040**	**2.550.462.765**	**2.822.110.045**	**2.968.061.710**
Kapitalpartar í dótturfeløgum / Investments in subsidiaries	0	0	-	-	-	-	-	-	-
Kapitalpartar í assosieraðum virkjum / Investments in associates	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.750.000	2.750.000	2.750.000	2.750.000	2.750.000
Avleidd fíggjarlig amboð/derivatives					50.657.737	50.657.737	50.657.737	50.657.737	50.657.737
Fíggjarlig støðisogn / Financial Assets	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	53.407.737	53.407.737	53.407.737	53.407.737	53.407.737
STØÐISOGN TILSAMANS / Total Assets	**1.208.063.055**	**1.293.034.768**	**1.491.031.254**	**1.629.524.928**	**1.828.575.815**	**2.159.984.777**	**2.603.870.502**	**2.875.517.782**	**3.021.469.447**
Olja á goymslu - Oil nventory	34.231.695	41.335.857	19.772.904	11.744.354	15.086.325	16.135.348	19.767.912	16.650.013	18.478.109
Tilfar á goymslu - Materials inventory	12.404.184	14.470.185	26.731.277	15.293.017	20.307.082	20.728.434	20.728.434	20.728.434	20.728.434
Arbeiði í gerð fyri fremmanda rokning / paid for work in progress	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Goymslur tilsamans / Total Inventory	**46.635.879**	**55.806.042**	**46.504.181**	**27.037.371**	**35.393.407**	**36.863.782**	**40.496.346**	**37.378.447**	**39.206.543**
Vøru- og tænastuáogn (Elskuldarar) / Eletricity debtors	43.489.996	53.644.032	68.804.189	77.533.673	93.663.049	95.000.000	95.000.000	95.000.000	95.000.000
Skuldarar aðrir / Other debtors	-163.942	0	0	0	0	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000
Millumrokning við net / Settlement grid	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Millumrokning við dótturfeløg/ Settlement with subsidiary company's				0	0	0	0	0	0
Onnur áogn / Other receivables	14.154.777	6.130.183	4.239.375	4.387.430	105.767	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Tíðavmarkingar /Prepayments and accrued income	11.436.273	0	0	0	10.724.892	0	0	0	0
Skuldarar tilsamans / Total Receivables	**68.917.104**	**59.774.215**	**73.043.564**	**81.921.103**	**104.493.708**	**103.000.000**	**103.000.000**	**103.000.000**	**103.000.000**
Lánsbrøv / Obligations	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Virðisbrøv tilsamans / Total shares	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Tøkur peningur / Cash and cash equivalents	**87.384.093**	**66.592.930**	**131.459.476**	**221.889.276**	**335.498.325**	**194.021.552**	**188.526.676**	**136.828.973**	**133.234.635**
OGN Í UMFERÐ TILSAMANS /TOTAL CURRENT ASSETS	**202.937.076**	**182.173.187**	**251.007.221**	**330.847.750**	**475.385.440**	**333.885.334**	**332.023.022**	**277.207.420**	**275.441.178**
AKTIV TILSAMANS / TOTAL ASSETS	**1.411.000.131**	**1.475.207.955**	**1.742.038.475**	**1.960.372.678**	**2.303.961.256**	**2.493.870.109**	**2.935.893.525**	**3.152.725.202**	**3.296.910.625**

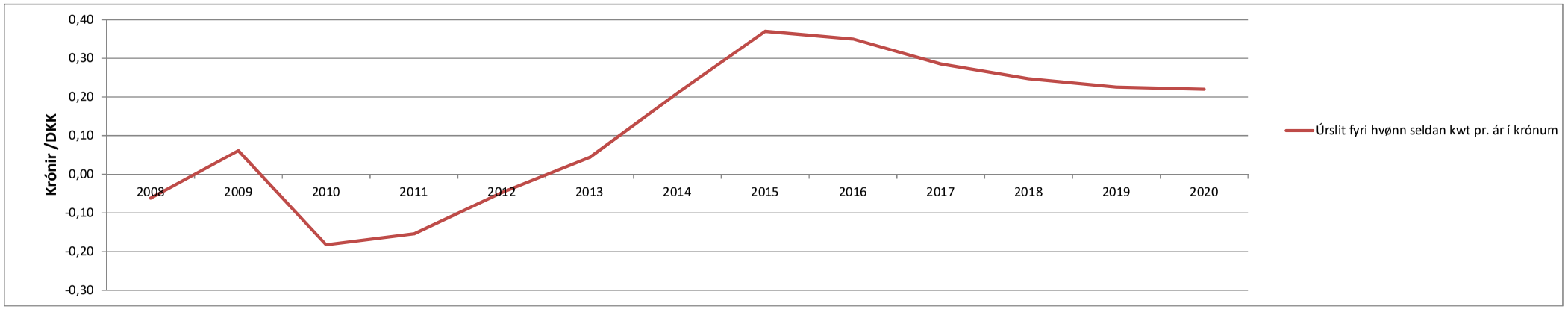
JAVNI PR. 31. DESEMBER / BALANSE PR. 31 DECEMBER		2012	2013	2014	2015		2016	2017	2018	2019	2020
PASSIV / LIABILITIES		**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**		**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**	**Íalt**
Innskot / Deposits		4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875		4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875
Kapitalkonto / Capital account		878.355.072	866.085.120	877.951.026	935.713.841		1.044.109.602	1.136.863.305	1.223.080.819	1.302.628.932	1.381.935.910
Úrslit / Results		-12.269.953	11.865.906	57.762.816	103.066.828		92.753.702	86.217.514	79.548.113	79.306.978	84.185.423
Eginogn tilsamans / Total Equity		**870.224.994**	**882.090.901**	**939.853.717**	**1.042.920.545**		**1.141.003.180**	**1.227.220.694**	**1.306.768.807**	**1.386.075.785**	**1.470.261.208**
Avsetingar til eftirløn og líknandi skyldur / Provisions for pensions and equivalent liabilities		20.101.759	18.227.175	19.366.050	18.845.044		18.450.559	18.450.559	18.450.559	18.450.559	18.450.559
Avsetingar til útsettan skatt / Provisions for deferred tax		0	0	0	0		10.618.669	10.618.669	10.618.669	10.618.669	10.618.669
Aðrar avsetingar / Other Provisions		1.830.033	47.607	0	0		0	0	0	0	0
Avsetingar tilsamans / Total Provisions		**21.931.792**	**18.274.782**	**19.366.050**	**18.845.044**		**29.069.228**	**29.069.228**	**29.069.228**	**29.069.228**	**29.069.228**
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings		218.694.261	477.899.068	683.991.517	830.000.000		1.042.116.000	1.148.116.000	1.498.116.000	1.648.116.000	1.708.116.000
Langfreistað skuld til samans / Total long-term debt		**218.694.261**	**477.899.068**	**683.991.517**	**830.000.000**		**1.042.116.000**	**1.148.116.000**	**1.498.116.000**	**1.648.116.000**	**1.708.116.000**
Stuttfreistaður partur av langfreistaðari skuld / Current portion of long-term debt		242.889.126	32.355.033	7.419.867	0		923.132	0	0	0	0
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings		1.495.476	1.685.268	1.571.685	1.589.119		28.342	0	0	0	0
Móttikin frammanundangjøld frá kundum (El-ognarar) / Prepayment received from eletricity debtors		20.940.563	20.622.618	21.282.389	19.481.196		5.216.696	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Vøru- og tænastuskuld (aðrir ognarar) / Trade creditors		31.168.735	28.081.118	51.091.835	32.110.734		34.718.640	35.000.000	35.000.000	35.000.000	35.000.000
Millumrokning framleiðsla / Balance production		0		0	0		0	0	0	0	0
Avleidd fíggjarlig amboð/derivatives							33.997.611	34.000.000	34.000.000	34.000.000	34.000.000
Partafelagsskattur / Corporate tax		0	0	0	0		0	0	0	0	0
Onnur skuld / Other debt		2.735.184	14.199.166	17.461.415	15.426.039		16.888.425	15.464.187	15.464.187	15.464.187	15.464.187
Tíðaravmarkingar / Prepayments		920.000	0	0	0		0	0	12.475.301	0	0
Stuttfreistað skuld tilsamans / Total short-term debt		**300.149.084**	**96.943.203**	**98.827.191**	**68.607.088**		**91.772.846**	**89.464.187**	**101.939.488**	**89.464.187**	**89.464.187**
SKULD TILSAMANS / TOTAL DEBTS		**518.843.345**	**574.842.271**	**782.818.708**	**898.607.088**		**1.133.888.846**	**1.237.580.187**	**1.600.055.488**	**1.737.580.187**	**1.797.580.187**
PASSIV TILSAMANS / TOTAL LIABILITIES		**1.411.000.131**	**1.475.207.955**	**1.742.038.475**	**1.960.372.678**		**2.303.961.256**	**2.493.870.109**	**2.935.893.525**	**3.152.725.202**	**3.296.910.625**

GJALDFØRISYVIRLIT / CASH FLOW STATEMENT		2013 íalt	2014 íalt	2015 íalt	2016 Íalt	2017 íalt	2018 íalt	2019 Íalt	2020
Rakstur / Operations									
Nettoumsetningur / Net turnover		**384.625.911**	**410.551.073**	**421.952.498**	**420.269.555**	**418.070.911**	**436.141.537**	**474.584.056**	**514.832.635**
Streymgjald / KWh charges		362.430.420	379.210.190	385.049.525	392.683.622	389.064.772	402.804.069	445.196.588	489.445.167
Fast gjald / Fixed charges		16.600.240	16.477.262	16.428.281	16.586.426	16.972.880	17.022.880	17.072.880	17.072.880
Íbindingargjald / Connection fees		6.947.748	14.656.473	16.175.093	8.045.048	12.740.000	16.000.000	14.000.000	10.000.000
Ómaksgjøld v.m. / Other charges		1.269.361	2.745.236	6.701.155	5.348.849	2.227.620	3.000.000	1.000.000	1.000.000
Keyp av vindorku / Purchase of wind power		-2.621.858	-2.538.088	-2.401.556	-2.394.391	-2.934.361	-2.685.412	-2.685.412	-2.685.412
Broytiligur kostnaður / Variable costs									
Oljukostnaður / Cost of Oil		**167.934.451**	**141.500.467**	**86.195.931**	**50.911.154**	**85.011.528**	**91.088.158**	**90.400.857**	**101.793.855**
Tungolja, gassolja og smyrjuolja til sundverkið / Heavy fuel oil, gas oil and lubricating oil for Sund power plant		167.934.451	141.500.467	86.195.931	50.911.154	85.011.528	91.088.158	90.400.857	101.793.855
Inntøkur frá sølu av olju til triðjamann / Revenue from oil sold to third parties		0	0	0	0	0	0	0	0
Søla av tungolju til SL / Revenue from heavy fuel oil sold to SL		0	0	0	0	0	0	0	0
Keyp av tungolju til SL / Cost of heavy fuel oil sold to SL		0	0	0	0	0	0	0	0
- Tilfar og tænastur / Materials and services		**54.071.491**	**49.833.608**	**49.935.709**	**59.271.466**	**51.259.876**	**52.378.206**	**52.981.416**	**61.080.273**
Framleiðsluvirkir / Power plants		24.068.583	21.139.376	21.280.390	28.210.055	22.138.712	21.836.526	24.139.892	31.911.291
Netvirksemi uttan fyrisiting / Grid less administration		15.425.724	11.870.060	11.815.439	12.438.606	10.513.286	11.500.079	10.618.008	10.731.331
Fyrisiting / Administration		14.577.184	16.824.172	16.839.880	18.622.805	18.607.878	19.041.600	18.223.516	18.437.651
Bruttovinningur / Gross Profits		**162.619.969**	**219.216.998**	**285.820.857**	**310.086.935**	**281.799.507**	**292.675.173**	**331.201.784**	**351.958.507**
- Lønarútreiðslur / Wages and salaries		**58.705.952**	**63.644.385**	**64.337.566**	**66.466.310**	**69.927.638**	**71.864.965**	**74.322.264**	**74.723.930**
Framleiðsluvirkir / Power plants		30.652.203	30.880.621	32.021.973	33.743.959	33.879.479	33.281.035	33.946.656	34.288.140
Netvirksemi uttan fyrisiting / Grid less administration		19.452.583	19.876.442	21.109.783	20.713.593	22.003.995	24.807.259	26.323.404	26.586.638
Fyrisiting / Administration		8.601.166	12.887.322	11.205.810	12.008.758	14.044.164	13.776.671	14.052.205	13.849.152
Gjaldførisbroyting frá vanligum raksturi / Changes in cash flow from traditional operations		**103.914.017**	**155.572.613**	**221.483.291**	**243.620.625**	**211.871.869**	**220.810.208**	**256.879.519**	**277.234.578**
Broytingar í goymslu, skuldarum og ognarum v.m. / Changes in inventory, debtors and creditors etc.		**3.454.142**	**24.056.513**	**-12.749.404**	**-51.572.993**	**-2.285.326**	**8.842.737**	**-9.357.402**	**-1.828.096**
+/- broyting í vørugoymslu / changes in inventory		-9.170.163	9.301.910	19.466.811	-8.356.036	-1.470.375	-3.632.564	3.117.899	-1.828.096
+/- broyting í skuldarum / changes in debtors		9.142.889	-13.269.349	-8.877.540	-70.313.705	1.493.708	0	0	0
+/- broyting í avsetingum/skyldum / changes in provisions		-4.930.967	1.091.268	521.006	28.165.109	0	0	0	0
+/- broyting ognarum/changes in creditors			11.510.717	-18.981.101	2.607.906	0	0	0	0
+/- broyting ognarum/stuttfreistað skuld/changes in creditors and short-term debt		8.412.383	15.421.967	-4.878.580	-3.676.267	-2.308.659	12.475.301	-12.475.301	0
+/- javning / Balancing		0	0	0	0	0	0	0	0
Gjaldførisbidrag frá rakstur / Cash generated from operating activities		**107.368.159**	**179.629.126**	**208.733.887**	**192.047.632**	**209.586.543**	**229.652.944**	**247.522.117**	**275.406.481**
+/- Íløgur/Investments:		**-155.008.798**	**-275.193.518**	**-232.080.234**	**-241.690.523**	**-431.108.150**	**-554.712.000**	**-414.409.000**	**-301.460.000**
Netvirksemi / Grid		-167.607.585	-183.000.921	-106.285.602	-111.354.400	-85.027.153	-164.965.000	-134.950.000	-173.970.000
Framleiðsluvirksemi / Production		-28.325.971	-35.403.720	-43.638.453	-116.054.139	-47.364.149	-137.219.000	-912.791.974	-194.760.000
Fíggjarlig støðisogn/financial fixed assets		0	0	0	40.281	0			
Broyting í arbeiði í gerð / Changes to work in progress		40.924.758	-56.788.877	-82.156.179	-14.322.265	-298.716.848	-252.528.000	633.332.974	67.270.000
Broyting í fíggjarligari støðisogn / Changes in financial assets		0	0	0	-50.557.737	0	0	0	0
Søla av vindmyllulund 2016 og skrivstovubygning v.m. 2022 / Sale of wind turbine park 2016 and sale of officebuilding 2018		0	0	0	0	0	0	0	0
Javning til primo íløgur av føstum ognum / Balancing of investments in fixed assets					0	0	0	0	0
Fíggjarligar inngjaldingar og útgjaldingar / Net cash flow from financing activities									
+/- broyting i langfreistaðari skuld / changes to long-term debt		**48.860.501**	**181.043.701**	**138.606.050**	**211.478.354**	**106.000.000**	**350.000.000**	**150.000.000**	**60.000.000**
Nýggj lántøka - New borrowings		74.189.788	210.720.191	158.020.121	212.116.000	106.000.000	350.000.000	150.000.000	60.000.000
Lántøka til umlegging av verandi skuld til langfreistað / Conversion of existing debt into long-term debt		0	0	0	830.000.000	0	0	0	0
Avdráttir uppá skuld / Repayment of borrowings		-19.502.135	-29.676.490	-19.431.505	-830.000.000	0	0	0	0
Afturrindan av skuld í sambandi við sølu av vindmyllulund/Repayment of borrowing regarding sale of wind turbine park		0	0	0	0				
Javnan av trekki frá íløgufigging / Balancing withdrawals from investment financing		-5.827.152	0	17.434	-637.646				
+/- Kapitalinntøkur og rentukostnaður og provisión netto / Net proceeds from investements and interest expenses and prosvisions		**-22.011.024**	**-20.612.763**	**-25.033.968**	**-48.226.414**	**-25.955.167**	**-30.435.820**	**-34.810.820**	**-37.540.820**
Kapitalpartar / Subsidiaries		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Gjald av skatt/tax		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Rentuinntøkur / Interest revenue		343.206	567.484	204.064	19.828	**0**	**0**	**0**	**0**
Rentuútreiðslur / Interest expenses		-22.354.230	-21.180.247	-25.033.968	-48.246.242	**-25.955.167**	**-30.435.820**	**-34.810.820**	**-37.540.820**
Gjaldførisbroyting íalt/ Total net cash flow		**-20.791.162**	**64.866.546**	**90.429.799**	**113.609.049**	**-141.476.773**	**-5.494.876**	**-51.697.703**	**-3.594.339**
Tøkur peningur primo / Cash and Cash equivalents beginning -of-year		**87.384.092**	**66.592.930**	**131.459.476**	**221.889.276**	**335.498.325**	**194.021.552**	**188.526.676**	**136.828.973**
Tøkur peningur ultimo áðrenn rakstrarkreditt / Cash and cash equivalents year-end before bank overdraft		**66.592.930**	**131.459.476**	**221.889.276**	**335.498.325**	**194.021.552**	**188.526.676**	**136.828.973**	**133.234.635**
+ Rakstrarkredittur frá peningastovnum / Allowed bank overdraft		65.000.000	130.981.568	268.600.000	626.000.000	520.000.000	170.000.000	0	0
+ Loyvt trot uppá kassakredit / allowed overdraft		50.000.000	0	0	0	0	0	0	0
Tøkur peningur ultimo eftir rakstrarkreditt / Cash and cash equivalents at the end of year after bank overdraft		**181.592.930**	**262.441.044**	**490.489.276**	**961.498.325**	**714.021.552**	**358.526.676**	**136.828.973**	**133.234.635**

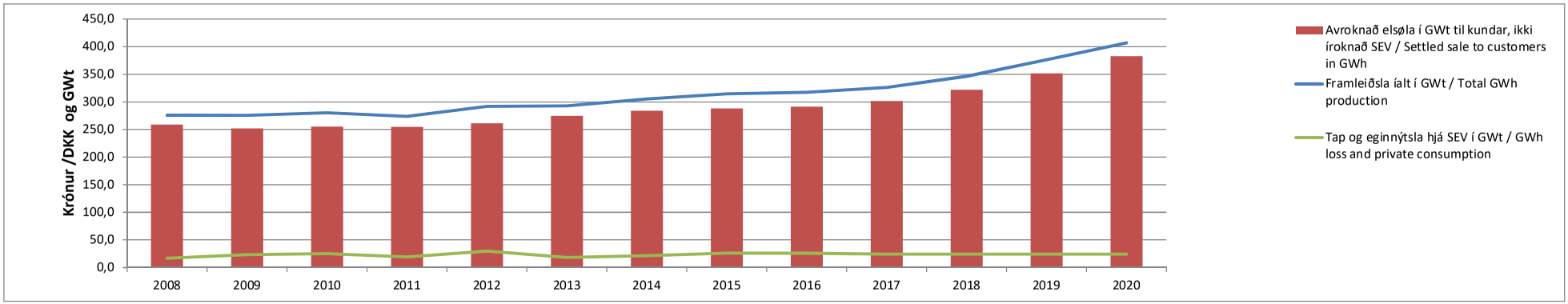
Ár	2017	2018	2019	2020
íløgur og útgreiningar harav í t.kr.	Ískalt	Ískalt	Ískalt	Ískalt
Maskindeild (110)	750	2.200	600	100
Fossaverkið - (deild 120)	1.985	2.600	1.000	0
Heygaverkið - (deild 130)	325	800	8.500	0
Mýruverkið - (deild 140)	425	4.450	3.450	0
Eiðisverkið - (deild 150)	2.400	6.075	2.700	2.800
Verkið í Botni - (deild 160)	1.350	4.400	0	0
Vágsverkið - (deild 170)	12.050	7.500	3.900	2.000
Verkið í Trongisvági - (deild 180)	150	0	0	0
Sundsverkið - (deild 190)	264.815	325.087	100.404	0
Skopun - (deild 210)	52	0	3.000	3.000
Strond - (deild 220)	9.169	9.105	3.005	2.310
Smáverk felags - (deild 290)	100	3.450	3.450	3.450
Vindorka - (deild 230, 231, 232 og 240)	950	15.000	135.000	60.000
Mobilaggregat - (deild 291)	0	0	0	0
Fugloy - (deild 292)	225	360	100	100
Svínoy - (deild 293)	19	100	100	0
Mykines - (deild 294)	0	220	200	200
Hestur - (deild 295)	1.412	600	300	300
Koltur - (deild 296)	160	25	0	0
Nólsoy - (deild 297)	10	500	500	500
Skúvoy - (deild 298)	127	600	0	0
Dímun - (deild 299)	10	275	0	0
Sjóvarfalsorka	0	0	0	0
Sólorka	3.000	0	5.000	0
Pumped storage	0	5.000	40.000	80.000
Víkarvatn - (deild 200)	0	0	0	0
Annað innan framleiðslu	0	0	0	0
Framleiðsluvirkir íalt	299.484	388.347	311.209	154.760
Netvirkir uttan fyrisiting	116.724	146.365	96.100	139.600
Koblingsstøðir	66.415	80.495	51.000	37.500
Býtisvirkir	44.670	52.300	33.500	33.500
Innlegging	3.439	3.720	3.600	3.600
Verkfrøði	2.200	9.850	8.000	65.000
Fyrisiting	14.900	20.000	7.100	7.100
Netvirksemi íalt	131.624	166.365	103.200	146.700
ÍALT	431.108	554.712	414.409	301.460

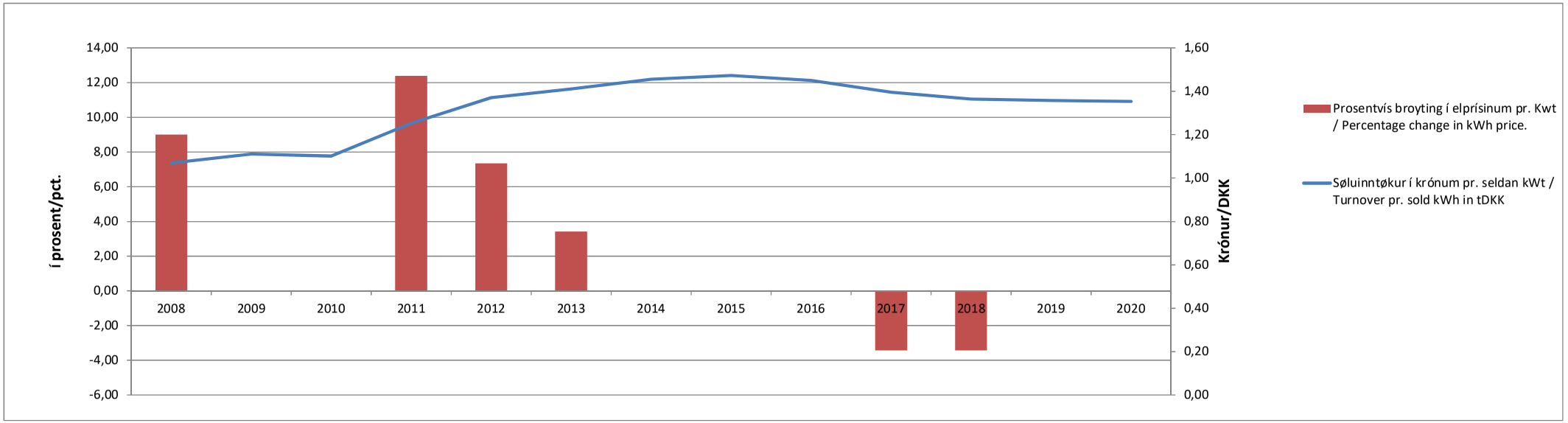
Rakstrarroknskapur / Income Statement	Staðfest roknskapartøl / Actual accounts									Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Nettosøla í t.kr. Net turnover tDKK	276.860	277.200	278.263	316.393	355.787	384.626	410.551	421.952	420.270	418.071	436.142	474.584	514.833
Úrslit av vanligum rakstri í t.kr. Operating results tDKK	35.917	77.688	14.638	36.310	76.041	103.914	155.573	221.483	243.621	211.872	220.810	256.880	277.235
Úrslit av fíggjarpostum í t.kr./ Finance results tDKK	-3.533	-5.210	-10.139	-14.454	-20.535	-22.011	-20.613	-24.830	-48.286	-25.955	-30.436	-34.811	-37.541
Ársúrslit í t.kr. / Annual results tDKK	-15.973	15.353	-46.422	-39.257	-12.270	11.866	57.763	103.067	92.754	86.218	79.548	79.307	84.185
Yvirskotsstig (í prosent) / Operating Profit Margin (%)	12,97	28,03	5,26	11,48	21,37	27,02	37,89	52,49	57,97	50,68	50,63	54,13	53,85
Úrslit fyri hvønn seldan kwt pr. ár í krónum	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,04	0,21	0,37	0,35	0,29	0,25	0,23	0,22

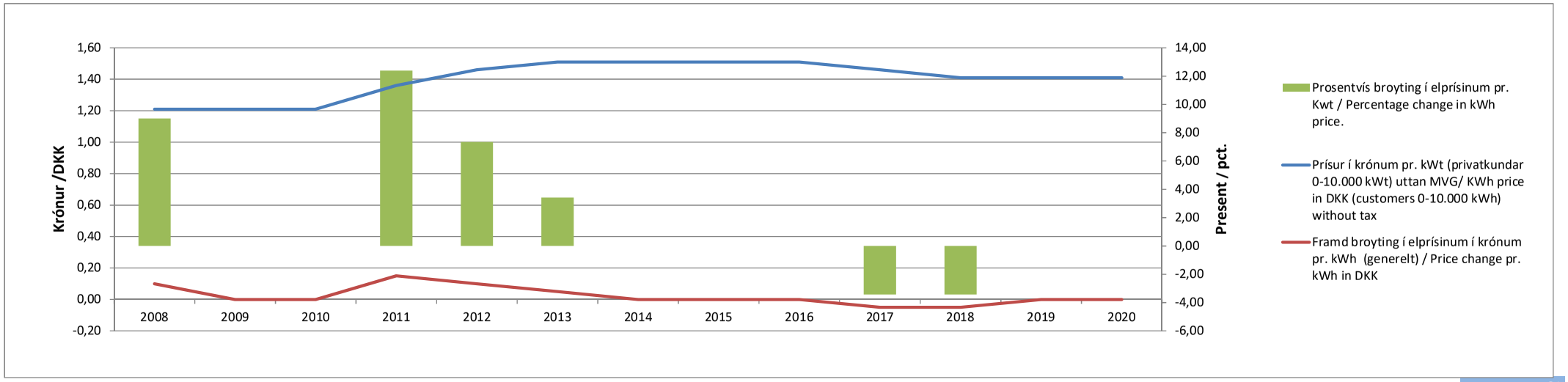




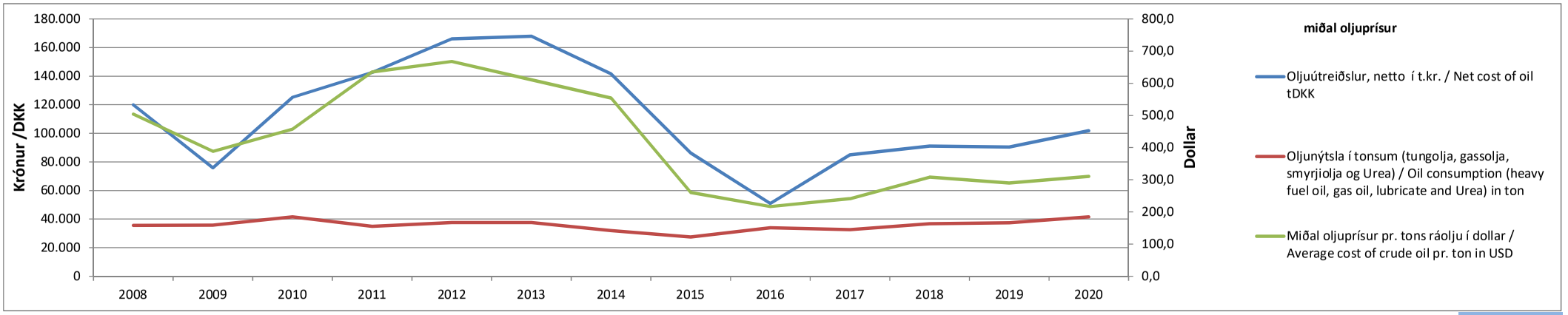
Framleiðsla / Production	Staðfest roknskapartøl / Actual accounts									Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Framleiðsla av GWt við vindorku / GWh production utilising wind power	13,0	15,0	13,6	14,5	10,8	21,8	34,5	55,8	52,1	60,2	60,2	99,0	99,0
Framleiðsla av GWt við vatnorku / GWh production utilising hydro power	95,9	92,4	67,4	92,5	99,8	90,6	120,7	133,1	106,3	118,0	118,0	118,0	118,0
Framleiðsla av GWt við sjóarfall, sólorka og pumped to storage/GWh production utilising tidal, solar and pumped to storage	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4
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	125,5	158,9	147,9	168,1	159,1	186,4
Framleiðsla íalt í GWt / Total GWh production	**275,8**	**275,5**	**280,4**	**273,8**	**291,6**	**292,5**	**305,4**	**314,4**	**317,3**	**326,1**	**346,3**	**376,1**	**406,8**
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	288,1	291,4	301,6	321,8	351,6	382,3
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	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	18,9	17,5	17,5	17,5	17,5
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	26,3	25,9	24,5	24,5	24,5	24,5
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	8,4	8,2	7,5	7,1	6,5	6,0
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	1,5	1,1	3,5	6,7	9,3	8,7
Prísur í krónum pr. kWt (privatkundar 0-10.000 kWt) 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	1,46	1,41	1,41	1,41
Framd broyting í elprísinum í krónum pr. kWh (generelt) / Price change pr. kWh in DKK	0,10	0,00	0,00	0,15	0,10	0,05	0,00	0,00	0,00	-0,05	-0,05	0,00	0,00
Prosentvís broyting í elprísinum pr. Kwt / Percentage change in kWh price.	9,01	0,00	0,00	12,40	7,35	3,42	0,00	0,00	0,00	-3,42	-3,42	0,00	0,00




14,00
12,00
10,00
8,00
6,00
4,00
2,00
0,00
-2,00
-4,00
-6,00
í prosent/pct.
1,60
1,40
1,20
1,00
0,80
0,60
0,40
0,20
0,00
Krónur/DKK
2008
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2020
Prosentvís broyting í elprísinum pr. Kwt / Percentage change in kWh price.
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK


1,60
1,40
1,20
1,00
0,80
0,60
0,40
0,20
0,00
-0,20
Krónur /DKK
14,00
12,00
10,00
8,00
6,00
4,00
2,00
0,00
-2,00
-4,00
-6,00
Present / pct.
2008
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2020
Prosentvís broyting í elprísinum pr. Kwt / Percentage change in kWh price.
Prísur í krónum pr. kWt (privatkundar 0-10.000 kWt) uttan MVG/ KWh price in DKK (customers 0-10.000 kWh) without tax
Framd broyting í elprísinum í krónum pr. kWh (generelt) / Price change pr. kWh in DKK

Oljuútreiðslur og keyp av streym / Oil Expenses and purchase of eletricity	Staðfest roknskapartøl / 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	2019	2020
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil tDKK	119.923	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	141.500	86.196	50.911	85.012	91.088	90.401	101.794
Oljunýtsla í tonsum (tungolja, gassolja, smyrjiolja 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	27.488	33.912	32.596	36.830	37.398	41.563
Kostnaður pr. tons olju í krónum inkl. gass- og smyrjuolju / 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	3.136	1.501	2.608	2.473	2.417	2.449
Tungoljunýtsla í tonsum / Hevay fuel Oil consumption in ton	33.683	34.554	39.748	33.961	36.746	36.893	30.880	25.738	32.195	31.066	35.300	31.818	35.983
Kostnaður pr. tons tungolju / Cost of heavy fuel oil pr. ton				3.769	4.291	3.726	3.506	2.859	1.139	2.311	2.213	2.052	2.131
Miðal oljuprísur pr. tons ráolju í dollar / Average cost of crude oil pr. ton in USD	503,8	388,5	457,7	635,3	667,7	611,0	554,1	260,7	216,8	241,6	308,6	289,6	310,3
Keyp av streymi í t.kr/ Purchase of electricity in DKK	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	2.538	2.402	2.394	2.934	2.685	2.685	2.685



Rakstrarinntøkur og útreiðslur fyri SEV pr. kWt / Revenue and expenses pr. kWh	Staðfest roknskapartøl / 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	2019	2020
Inntøkur í t.kr. / Revenue in tDKK	**276.860**	**279.870**	**280.816**	**319.197**	**358.311**	**387.248**	**413.089**	**424.354**	**422.664**	**421.005**	**438.827**	**477.269**	**517.518**
Framleiðsluvirkir (íroknað bygningar) í t.kr. / Power Budgetts (buildings incl.) in tDKK	53.125	64.967	62.881	75.386	55.956	54.721	52.020	53.302	61.954	56.018	55.118	58.087	66.199
Netvirksemið í t.kr. / Grid in tDKK	40.503	35.903	42.386	35.520	32.277	34.878	31.747	32.925	33.154	32.517	36.307	36.941	37.318
Fyrisiting íroknað tryggingar, tap av skuldarum, eftirlønir og arbeiðsm. gjøld 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	28.046	30.632	32.652	32.818	32.276	32.287
Rakstrarútreiðslur ialt í t.kr. / Total operational expenses in tDKK	**118.835**	**123.658**	**130.346**	**137.443**	**113.728**	**112.777**	**113.478**	**114.273**	**125.740**	**121.188**	**124.243**	**127.304**	**135.804**
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	86.196	50.911	85.012	91.088	90.401	101.794
Orkukeyp / Purchase of power	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	2.538	2.402	2.394	2.934	2.685	2.685	2.685
Avskrivingar í t.kr. / Depreciation in tDKK	48.357	57.125	58.943	61.113	67.776	70.037	77.197	93.587	93.238	99.699	110.826	142.762	155.508
Fíggjarpostar netto í t.kr. (í 2010: íroknað niðurskriving av partabrøv í Sewave 2,1 mió.kr.) / Net financials in tDKK (in 2010 an amortization of shares in Sewave for DKK 2,1 mio is included).	3.533	5.210	10.139	14.454	20.535	22.011	20.613	24.830	48.284	25.955	30.436	34.811	37.541
Kostnaður ialt í t.kr. / Total cost in tDKK	**292.834**	**264.516**	**327.239**	**358.454**	**370.581**	**375.381**	**355.326**	**321.288**	**320.567**	**334.788**	**359.279**	**397.962**	**433.333**
Ársúrslit í t.kr. áðrenn skatt / Annual Results in tDKK before tax	**-15.974**	**15.354**	**-46.423**	**-39.257**	**-12.270**	**11.867**	**57.763**	**103.066**	**102.097**	**86.218**	**79.548**	**79.307**	**84.185**
Skattur/tax	0	0	0	0	0	0	0	0	9.343	0	0	0	0
Ársúrslit í t.kr. eftir skatt / Annual Results in tDKK after tax	**-15.974**	**15.354**	**-46.423**	**-39.257**	**-12.270**	**11.867**	**57.763**	**103.066**	**92.754**	**86.218**	**79.548**	**79.307**	**84.185**
Inntøka í mió.kr./Income in DKK million	276,9	279,9	280,8	319,3	358,4	387,2	413,1	424,4	422,7	421,0	438,8	477,3	517,5
KWt-gjald í mió.kr. / KWh charges in DKK million.	255,9	260,3	261,8	296,5	335,0	362,4	379,2	385,1	392,7	389,1	402,8	445,2	489,4
Onnur inntøka í mió.kr./base-rate, connection fee and service fee in mioDKK	21,0	19,6	19,0	22,8	23,4	24,8	33,9	39,3	30,0	31,9	36,0	32,1	28,1
Miðalprísur 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	1,35	1,29	1,25	1,27	1,28
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	0,14	0,10	0,11	0,11	0,09	0,07
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**	**1,45**	**1,40**	**1,36**	**1,36**	**1,35**
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	1,45	1,40	1,36	1,36	1,35
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	1,11	1,10	1,11	1,12	1,13	1,13
Úrslit fyri seldan kWt / Profit/loss pr. sold kWh	**-0,06**	**0,06**	**-0,18**	**-0,15**	**-0,05**	**0,04**	**0,21**	**0,37**	**0,35**	**0,29**	**0,25**	**0,23**	**0,22**
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt sundurgreinaður í framleiðslu og net / Cost pr. kWh sold in DKK specified in cost for production and grid													
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced Kwh	0,78	0,71	0,89	1,03	1,07	1,03	0,90	0,74	0,64	0,72	0,72	0,75	0,77
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,35	0,34	0,39	0,37	0,35	0,34	0,35	0,37	0,45	0,39	0,40	0,38	0,37
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**	**1,11**	**1,10**	**1,11**	**1,12**	**1,13**	**1,13**

Sundurgreinaður framleiðslukostnaður 1) / Production expenses broken down	Staðfest roknskapartøl / Actual Accounts									Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and pjojections	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Olja / Oil	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	141.500	86.196	50.911	85.012	91.088	90.401	101.794
Keyp av vindorku/purchase of wind power	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.622	2.538	2.402	2.394	2.934	2.685	2.685	2.685
Tilfar og lønir / Materials, wages and salaries	53.125	64.967	62.881	75.386	55.956	54.721	52.020	53.302	61.954	56.018	55.118	58.087	66.199
Avskrivingar / Depreciation	22.471	30.716	31.306	31.539	41.833	42.306	47.366	59.230	59.230	60.547	64.493	90.841	96.886
Rentur / Interest	3.533	5.210	4.710	10.810	13.592	14.050	11.773	11.221	12.116	12.759	17.823	23.048	25.778
Framleiðslukostnaður ialt / Total production cost	201.238	179.416	226.708	263.179	279.923	281.633	255.197	212.351	186.605	217.271	231.207	265.062	293.343
Framleiddir kWt í GWT / Produced kWt in GWh	275,8	275,5	280,4	273,8	291,6	292,5	305,4	314,4	317,3	326,1	346,3	376,1	406,8
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr. produced Kwh	**0,73**	**0,65**	**0,81**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,84**	**0,68**	**0,59**	**0,67**	**0,67**	**0,70**	**0,72**
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. produced Kwh	0,43	0,28	0,45	0,52	0,57	0,57	0,46	0,27	0,16	0,26	0,26	0,24	0,25
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Harav tilfar og lønir / Materials and wages and salaries portion	0,20	0,25	0,22	0,28	0,19	0,19	0,17	0,17	0,20	0,17	0,16	0,15	0,16
Harav avskrivingar / Depreciation pr. produced Kwh	0,08	0,11	0,11	0,12	0,14	0,14	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,24	0,24
Harav rentur / Interest portion	0,01	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,06	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	288,1	291,4	301,6	321,8	351,6	382,3
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**	**0,64**	**0,72**	**0,72**	**0,75**	**0,77**
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. kWh sold	0,46	0,30	0,49	0,56	0,64	0,61	0,50	0,30	0,17	0,28	0,28	0,26	0,27
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Harav annar kostnaður / Other costs pr. produced Kwh	0,21	0,26	0,25	0,30	0,21	0,20	0,18	0,19	0,21	0,19	0,17	0,17	0,17
Harav avskrivingar / Depreciation pr. produced Kwh	0,09	0,12	0,12	0,12	0,16	0,15	0,17	0,21	0,20	0,20	0,20	0,26	0,25
Harav rentur / Interest pr. produced Kwh	0,01	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,07	0,07

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

Sundurgreinaður netkostnaður 1) / Grid expenses broken down	Staðfest roknskapartøl / Actual Accounts									Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estiamtion and projection	Framskrivað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Tilfar og lønir / Materials and salaries	65.710	58.691	67.465	62.057	57.772	58.057	61.458	60.971	63.786	65.169	69.126	69.217	69.605
Avskrivingar uppá net / Grid depreciation	25.886	26.409	27.637	29.574	25.943	27.732	29.831	34.356	34.078	39.152	46.334	51.921	58.623
Rentur / Interest og/and subsidiary fair	0	0	5.429	3.644	6.944	7.961	8.840	13.609	35.106	13.196	12.613	11.763	11.763
Netkostnaður íalt / Total Grid expenses	91.596	85.100	100.531	95.275	90.659	93.750	100.129	108.937	132.970	117.517	128.072	132.900	139.990
Seldir kWt í GWT / Sold kWt in GWt	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	274,4	283,8	288,1	291,4	301,6	321,8	351,6	382,3
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	**0,35**	**0,34**	**0,39**	**0,37**	**0,35**	**0,34**	**0,35**	**0,37**	**0,45**	**0,39**	**0,40**	**0,38**	**0,37**
Harav netkostnaður / grid expenses pr. kWh sold	0,16	0,14	0,18	0,15	0,12	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
Harav fyrisiting / administration expenses pr. kWh sold	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,08	0,10	0,09	0,10	0,11	0,10	0,09	0,08
Harav avskrivingar / depreciation pr. kWh sold	0,10	0,10	0,11	0,12	0,10	0,10	0,11	0,12	0,12	0,13	0,14	0,15	0,15
Harav rentur / Interest expenses pr. kWh sold	0,00	0,00	0,02	0,01	0,03	0,03	0,03	0,05	0,12	0,04	0,04	0,03	0,03

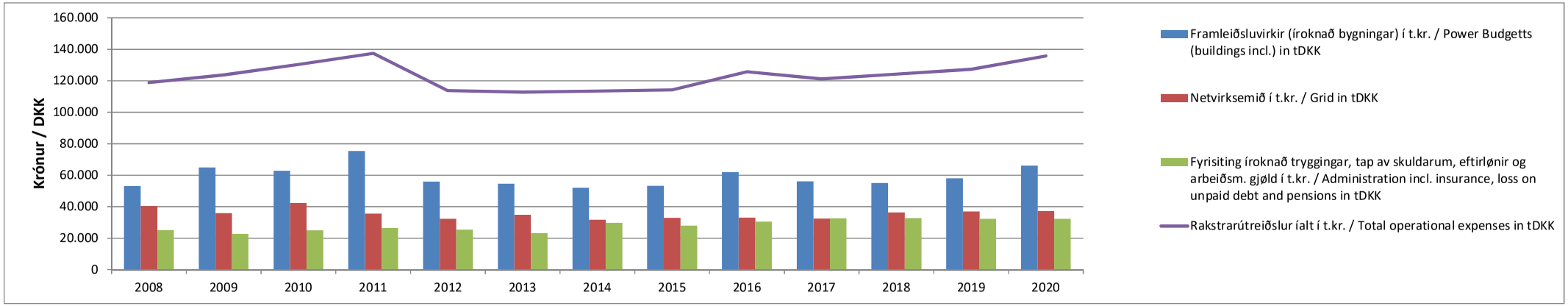
1) Hædd ikki tikið fyri fordeiling av kostnaði fyri nettab og eginnýtslu hjá SEV millum framleiðslu og net, men tikið í mun til seldan kWt

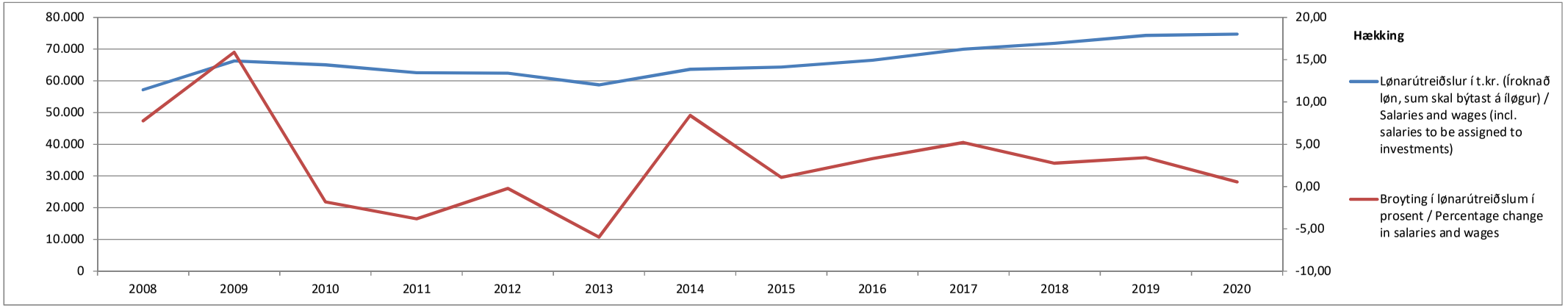
Sundurgreinaður oljukostnaður / Oil expenses broken down	Staðfest roknskapartøl / Acctual Accounts									Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Kostnaður ialt í t.kr. / Total cost tDKK	292.834	264.516	327.239	358.454	370.581	375.381	355.326	321.288	320.567	334.788	359.279	397.962	433.333
Oljukostnaður netto, ialt í t.kr. / Net oil cost in total in tDKK	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	167.934	141.500	86.196	50.911	85.012	91.088	90.401	101.794
Kostnaður ialt 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	235.092	269.656	249.776	268.191	307.562	331.539
Olja í prosent av kostnaðinum / Oil portion of total cost (%)	40,95	28,68	38,28	39,79	44,80	44,74	39,82	26,83	15,88	25,39	25,35	22,72	23,49
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	0,69	0,32	0,57	0,54	0,57	0,55
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	0,75	0,35	0,62	0,58	0,61	0,58
Sølukostnaður pr. kWt í ídnaðarbólkinum > 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	1,10	1,10	1,10	1,10
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	0,40	0,80	0,48	0,52	0,49	0,52
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	1,46	1,41	1,41	1,41
Úrslit í mun til oljuútreiðlsunar / Result in comparison to oil expenses	0,44	0,72	0,52	0,44	0,44	0,52	0,50	0,76	1,16	0,84	0,83	0,80	0,83

Sundurgreinaður fyrisitingarkostnaður / Adminstration costs broken down	Staðfest roknskapartøl / Actual Accounts									Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budget	Meting og framskriving / Estimated and projection	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Fyrisitingarkostnaður sundurgreinaður í høvuðsbólkar 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**	**28,0**	**30,6**	**32,7**	**32,8**	**32,3**	**32,3**
Lønir leiðsla og umsiting íroknað avlesing / Mangement salary and administration incl. meter readings.)	8,2	9,5	9,5	9,3	9,9	11,2	12,4	14,9	12,9	15,4	14,7	15,0	14,8
Lønir umboðsnevnd, stýri, aðalfundur og nevnd / Salaries for the genearal meeting and board	1,3	0,6	0,5	0,8	0,8	1,0	1,0	1,2	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1
Tænastumannaeftirlønir og arbeiðsmarknaðargjøld / Pensions and other fees	2,6	2,2	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Fordeiling til framleiðslu og net (varislig meting við støði í 2009 og 2010) / Distribution between production and grid (estimation based on 2009 and 2010)				-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-3,2	-3,2	-3,8	-3,2	-3,3	-3,3
Lønir (inkl. eftirlønir og arbeiðsmarknaðargjøld sum áður partvíst 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**	**14,4**	**12,0**	**14,0**	**13,8**	**14,1**	**13,8**
Elveitingareftirlit - Supervision	1,0	1,7	2,0	1,6	2,0	1,7	1,7	1,9	2,3	2,0	2,0	2,0	2,0
Kanningar og ráðgeving / Studies and consultancy	3,3	0,0	-0,5	8,0	2,5	1,9	5,0	2,5	1,3	4,3	3,9	3,0	3,1
Lýsingar og telefon, konsulent, prent, porto (og kunningartøkni 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	1,4	1,4	1,2	1,2	1,2
Kunningartøkni / IT	2,2	2,0	2,7	1,8	1,3	0,9	1,8	2,8	2,7	1,6	0,6	0,6	0,6
Bankakostnaður, ómaksgjøld / Bank charges and other charges	1,3	1,1	0,9	1,7	1,5	0,7	0,7	1,1	1,3	1,9	1,8	1,8	3,0
Tryggingar / Insurance	0,6	1,0	1,3	i/a	0,4	1,1	2,3	1,8	2,9	2,0	1,5	1,5	1,6
Tap uppá skuldarar / Loss on unpaid debt	0,5	0,6	1,8	1,6	0,0	1,2	0,9	0,3	0,2	0,5	1,0	1,0	1,0
Tap av skuldarum uppá dótturfeløg/tilknýtt feløg / Loss on unpaid debt from subsidiaries and assosiates	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Viðlíkahald av bygningum / Maintainance of buildings	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,9	1,0	1,1	1,0	0,8	0,5	0,5	0,5
Skrivstovuhald, aðrar fyrisitingarútreiðslur, 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	4,3	5,5	4,1	6,6	6,6	5,5
Tilfar og tænastur ialt / Total materials and services	**12,8**	**12,7**	**15,0**	**16,5**	**13,6**	**14,6**	**16,8**	**16,8**	**18,6**	**18,6**	**19,0**	**18,2**	**18,4**

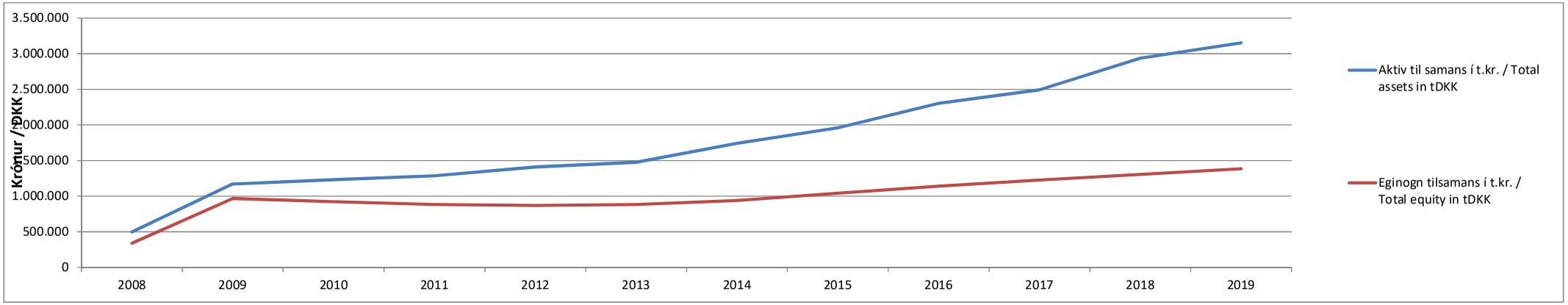
Lønarútreiðslur í t.kr. (Íroknað løn, sum skal býtast á íløgur) / Salaries and wages (incl. salaries to be assigned to investments)	57.168	66.252	65.061	62.576	62.438	58.706	63.644	64.338	66.466	69.928	71.865	74.322	74.724
Broyting í lønarútreiðslum í prosent / Percentage change in salaries and wages	7,76	15,89	-1,80	-3,82	-0,22	-5,98	8,41	1,09	3,31	5,21	2,77	3,42	0,54
Ársverk/Avarage number og employees					157	159	160	161	161	165	171	171	171
Miðaltal av starvsfólki *) / Employees with SEV as main source of income	148	153	146	138	133	127	128	134	136	136	141	141	141

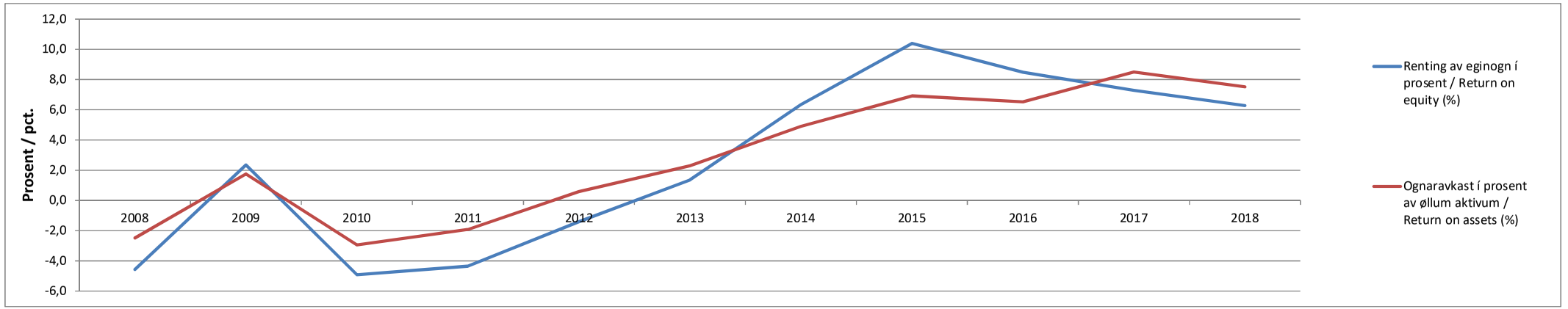
*) Talan er um tal av starvsfólki, sum hava sína høvuðsinntøku frá SEV fram til 2010. Hereftir ársverk í miðal. Felagið hevur nógv fleiri starvsfólk knýtt at sær, so ikki ber til at rokna eina miðalløn burturúr talinum / Berfore 2010: employees with SEV as


160.000
140.000
120.000
100.000
80.000
60.000
40.000
20.000
0
Krónur / DKK
2008
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2020
Framleiðsluvirkir (íroknað bygningar) í t.kr. / Power Budgetts (buildings incl.) in tDKK
Netvirksemið í t.kr. / Grid in tDKK
Fyrisiting íroknað tryggingar, tap av skuldarum, eftirlønir og arbeiðsm. gjøld í t.kr. / Administration incl. insurance, loss on unpaid debt and pensions in tDKK
Rakstrarútreiðslur ialt í t.kr. / Total operational expenses in tDKK


80.000
70.000
60.000
50.000
40.000
30.000
20.000
10.000
0
20,00
15,00
10,00
5,00
0,00
-5,00
-10,00
2008
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2020
Hækking
Lønarútreiðslur í t.kr. (Íroknað løn, sum skal býtast á íløgur) / Salaries and wages (incl. salaries to be assigned to investments)
Broyting í lønarútreiðslum í prosent / Percentage change in salaries and wages

Fíggjarstøða / Balance Sheet	Staðfest roknskapartøl / Actual Accounts									Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Actual	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
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	1.960.373	2.303.961	2.493.870	2.935.894	3.152.725	3.296.911
Eginogn tilsamans í t.kr. / Total equity in tDKK	341.152	966.824	921.752	882.495	870.225	882.091	939.854	1.042.921	1.141.003	1.227.221	1.306.769	1.386.076	1.470.261
Soliditetur í prosent / Equity/Asset ratio (%)	68,3	82,5	74,7	68,6	61,7	59,8	54,0	53,2	49,5	49,2	44,5	44,0	44,6
Renting av eginogn í prosent / Return on equity (%)	-4,6	2,3	-4,9	-4,4	-1,4	1,4	6,3	10,4	8,5	7,3	6,3	5,9	5,9
Ognaravkast í prosent av øllum aktivum / Return on assets (%)	-2,5	1,8	-2,9	-1,9	0,6	2,3	4,9	6,9	6,5	8,5	7,5	8,1	8,4

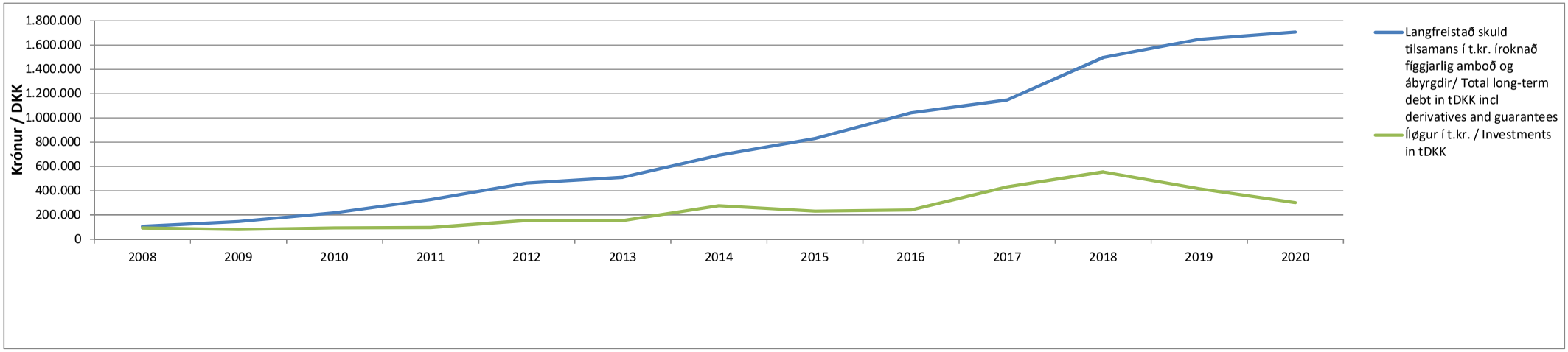


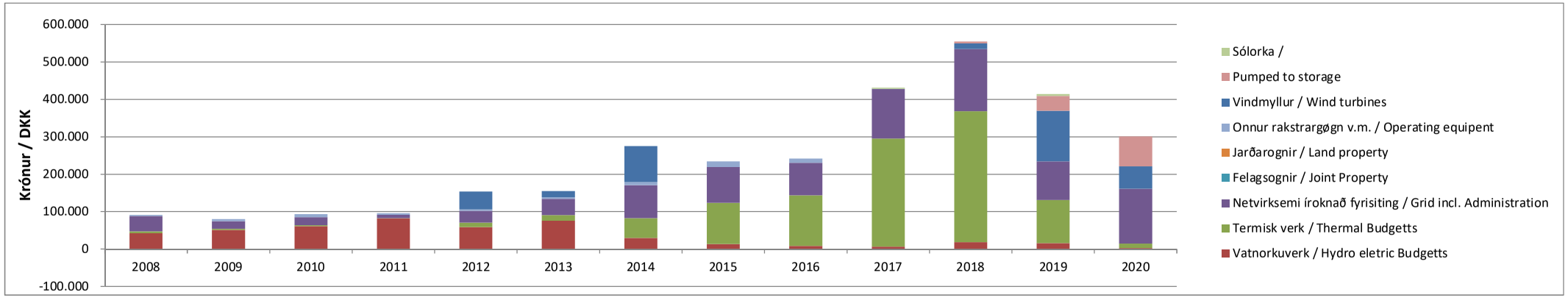
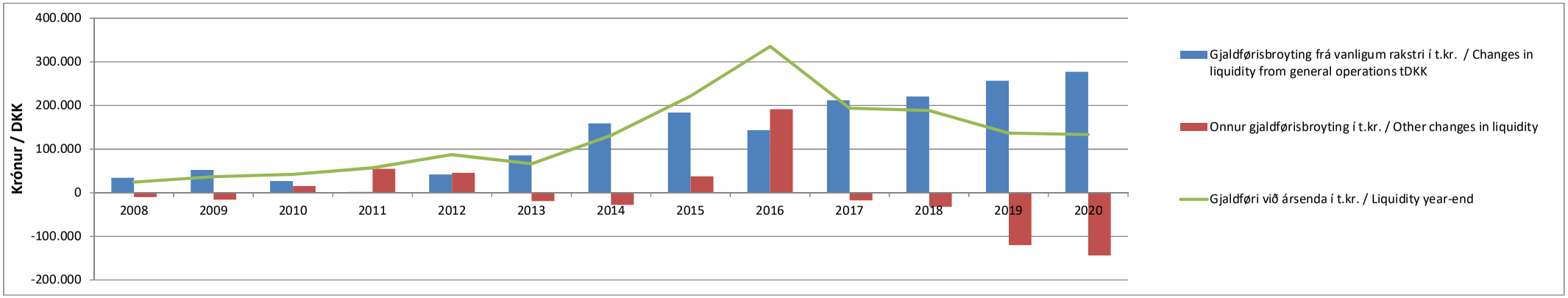


Íløgur og langfreistað skuld - Investements and long-term debt	Staðfest roknskapartøl - Actual Accounts									Staðfest og ætlað / Actual and Budgeted	Ætlan / Budgeted	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Úrslit frá vanligum rakstri/EBITDA	35.917	77.688	14.638	36.310	76.041	103.914	155.573	221.483	243.621	211.872	220.810	256.880	277.235
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. íroknað fíggjarlig amboð og ábyrgdir/ Total long-term debt in tDKK incl derivatives and guarantees	105.797	145.955	217.980	326.594	461.583	510.254	691.411	830.000	1.042.116	1.148.116	1.498.116	1.648.116	1.708.116
Gjaldføri/Closing cash on hand	24.307	36.772	42.143	56.887	87.384	66.593	131.459	221.889	335.498	194.022	188.527	136.829	133.235
Netto 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	608.111	706.618	954.094	1.309.589	1.511.287	1.574.881
Netto langfreistað skuld í mun til EBITDA, ferðir/net total long-term debt in tDKK in comparison to EBITDA, times 1)	**2,3**	**1,4**	**12,0**	**7,4**	**4,9**	**4,3**	**3,6**	**2,8**	**2,9**	4,5	5,9	5,9	5,7
Stuttfreistað skuld tilsamans	52.342	40.775	74.713	83.450	57.260	64.588	91.408	77.612	91.772	89.464	101.939	89.464	89.464
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**	**907.612**	**1.133.889**	**1.237.580**	**1.600.055**	**1.737.580**	**1.797.580**
Netto 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	3,1	3,3	4,9	6,4	6,2	6,0
Eginpeningspartur í %/equity-asset ratio (solvency)	68,3	82,5	74,7	68,6	61,7	59,8	54,0	53,2	49,5	49,2	44,5	44,0	44,6
Skuld í mun til eginogn í prosent / Debt as a portion of Equity	31,0	15,1	23,6	37,0	53,0	57,8	73,6	79,6	91,3	93,6	114,6	118,91	116,18
Kostnaður í % av langfreistað skuld og trekningsrættum/cost of long-term debt and commited lines in pct.	**5,9**	**4,5**	**4,8**	**5,5**	**5,4**	**4,6**	**3,5**	**3,3**	**5,2**	**2,4**	**2,3**	**2,2**	**2,2**
Broyting í langfreistaðari skuld í t.kr.	-18.018	40.158	72.025	108.614	134.989	48.671	181.157	138.589	212.116	106.000	350.000	350.000	150.000
Íløgur í t.kr. / Investments in tDKK	91.778	80.262	93.464	95.793	153.758	155.009	275.200	232.100	241.700	431.108	554.712	414.409	301.460
Munur millum broyting í langfreistaðari skuld og íløgur í t.kr. / Diffference between change in long-term debt and investments in t.DKK	109.796	40.104	21.439	-12.821	18.769	106.338	94.043	93.511	29.584	325.108	204.712	64.409	151.460

1) Í Nettoskuld/EBITDA lyklatalinum er ikki innroknað skuld í samband við fíggjarlig amboð, sum annars er víst í roknskapinum/ Nibd/EBITDA not included cost from derivativs as in the Annual Accont

Íløguslag í 1.000 kr. / Investments in tDKK	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Vatnorkuverk / Hydro eletric Budgetts	42.578	51.406	61.236	81.993	58.500	75.400	29.400	13.400	8.500	6.485	18.325	15.650	2.800
Termisk verk / Thermal Budgetts	5.000	3.100	2.700	800	12.058	15.500	53.400	110.300	135.300	289.049	350.022	115.559	11.960
Vindmyllur / Wind turbines	0	0	0	0	48.000	16.500	96.100	-2.000	0	950	15.000	135.000	60.000
Netvirksemi íroknað fyrisiting / Grid incl. Administration	41.100	19.600	21.700	9.100	31.200	43.500	88.100	95.900	86.700	131.624	166.365	103.200	146.700
Sjóvarfalsorka/Tidal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pumped to storage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.000	40.000	80.000
Sólorka /	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.000	0	5.000	0
Felagsognir / Joint Property	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jarðarognir / Land property	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Onnur rakstrargøgn v.m. / Operating equipent	3.100	6.156	7.828	3.900	4.000	4.109	8.200	14.500	11.200	0	0	0	0
Íalt	91.778	80.262	93.464	95.793	153.758	155.009	275.200	232.100	241.700	431.108	554.712	414.409	301.460


Krónur / DKK
1.800.000
1.600.000
1.400.000
1.200.000
1.000.000
800.000
600.000
400.000
200.000
0
2008
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2020
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. íroknað fíggjarlig amboð og ábyrgdir/ Total long-term debt in tDKK incl derivatives and guarantees
Íløgur í t.kr. / Investments in tDKK


Krónur / DKK
600.000
500.000
400.000
300.000
200.000
100.000
0
-100.000
2008
2009
2010
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2020
Sólorka /
Pumped to storage
Vindmyllur / Wind turbines
Onnur rakstrargøgn v.m. / Operating equipent
Jarðarognir / Land property
Felagsognir / Joint Property
Netvirksemi íroknað fyrisiting / Grid incl. Administration
Termisk verk / Thermal Budgetts
Vatnorkuverk / Hydro eletric Budgetts

Gjaldføri / Liquidity	Staðfest roknskapartøl Acctual 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	2019	2020
Gjaldførisbroyting 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	183.904	143.821	211.872	220.810	256.880	277.235
Onnur gjaldførisbroyting í t.kr. / Other changes in liquidity	-10.190	-15.798	15.333	54.666	45.513	-18.764	-27.557	37.985	191.677	-17.850	-32.284	-120.051	-144.000
Gjaldføri við ársenda í t.kr. / Liquidity year-end	24.307	36.772	42.143	56.887	87.384	66.593	131.459	221.889	335.498	194.022	188.527	136.829	133.235
Broyting í gjaldføri í krónum í mun til undanfarna ár í t.kr. / Changes in liquidity DKK compared to previos years.	-75.299	12.465	5.371	14.744	30.497	-20.791	64.866	90.430	113.609	-141.476	-5.495	-51.698	-3.594
Avdráttur uttan 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	19.432	0	0	0	0	0
Rentukostnaður/cost of finance	6.777	5.682	8.699	14.959	21.298	22.354	21.180	25.034	48.304	25.955	30.436	34.811	37.541
Rentuinntøkur/interest income	3.244	472	686	505	763	343	567	204	20	0	0	0	0
Kapitalkostnaður/cost of finance	3.533	5.210	10.139	14.454	20.535	22.011	20.613	24.830	48.284	25.955	30.436	34.811	37.541
Sjálvfinansiering til at fíggja broytingar í goymslu, skuldarum og ognarum umframt íløgur eftir rindan av avdráttum / Self financed investments after loan repayment	12.946	29.360	-1.274	-31.205	1.975	38.017	108.840	139.642	95.537	185.917	190.374	222.069	239.694
Íløgur/investments	91.778	80.262	93.464	95.793	153.758	155.009	275.200	232.100	241.700	431.108	554.712	414.409	301.460
Eginfígging av íløgum í pst./selffinancing of investment	14,1	36,6	-1,4	-32,6	1,3	24,5	39,5	60,2	39,5	43,1	34,3	53,6	79,5