

## **FÍGGJARGONGDIN 2013**

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

**og**

## **RAKSTRAR-, FÍGGJAR- OG ÍLØGUÆTLAN 2014**

**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**

## 1. Inngangur

SEV hefur seinastu fimm árin havt eitt hall tilsamans upp á umleið 100 mió. kr.. Í hesi uppgerð er eisini hædd tikið fyrri broytingar framdar í roknskaparháttinum í 2012. Ein slík rakstrargongd kann ikki halda fram, og tí hava nevnd og leiðsla sett sær sum mál at venda gongdini.

Í 2013 er ætlanin, at raksturinn skal javnviga, men hetta er ein avbjóðing grundað inntøkurnar á, at inntøkurnar helst ikki gerast eins stórar sum ætlað eins og talan verður um eina væl størri oljunýtslu enn ætlað. Í 2014 og 2015 verður ætlað við einum betri rakstrarúrsliti, meðan í 2016 verður roknað við einum nøktandi rakstrarúrsliti, serliga orsakað eina ætlaða hækking í el-prísinum uppá 0,08 kr. pr. kWt.

Úrslitið fyrri 2014 verður ætlað til eitt avlop upp á 3,1 mió.kr.

Fyrri at SEV skal megna at útvega fígging frá lánsveitarum til íløgurnar, sum standa fyrri framman, og samstundis sum eitt nøktandi gjaldføri skal haldast, er neyðugt, at SEV hefur eitt nøktandi rakstrarúrslit at vísa á.

Fyrri at gera eina lýsing av fíggarligu støðuni hjá SEV er niðan fyrri standandi talva við høvuðs- og lyklatølum víst fyrri tíðarskeiðið 2008 til 2012, har tøluni eru staðfest, og fyrri tíðarskeiðið 2013 til 2016, har tøluni eru ætlað.

Miό. kr.	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Netto-umsetningur</b>	275	277	278	316	356	373	370	367	392
<b>Ársúrslit</b>	-16	15	-46	-39	-12	0,4	3	7	26
<b>Gjaldføri</b>	24	37	42	57	87	85	115	106	103
<b>Aktiv tils.</b>	499	1.151	1.201	1.287	1.411	1.458	1.694	2.037	2.208
<b>Eginogn</b>	341	967	922	885	870	871	874	880	907
<b>Skuld tils.</b>	105	187	293	382	519	568	800	1.136	1.281
<b>Renting av eginogn</b>	-4,6	2,3	-4,9	-4,4	-1,4	0,0	0,4	0,8	2,9
<b>Eginognarpartur</b>	68,3	82,5	74,8	68,6	61,7	59,7	51,6	43,3	41,0
<b>Ársverk</b>	-	-	175	166	157	157	162	162	162

Oman fyrri standandi talva vísir eina støðuga framgongd í nettoumsetninginum, sum í størstan mun stavar frá príshækkingum í tíðarskeiðnum. Rakstrarliga gongdin er vend í 2013, og SEV skal hava eitt nullúrslit í ár og eitt rímligt úrslit í 2014. Í 2016 verður roknað við einum betri úrsliti grundað á ætlandi príshækking uppá 0,08 kr. pr. kWt, sum verða neyðugar fyrri at leggja upp fyrri sjálfvígging í mun til øktar íløgur komandi árin.

Eginognin hjá SEV er munandi økt í 2009 grundað broyting í avskrivningartíðarskeiðnum av materiellu stöðisognini. Peningastreymarnir hava verið smáir seinastu árin í mun til íløgur og tí hefur verið neyðugt við øktari lántøku til rakstur og íløgur.

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

1. januar 2013 hækkaði SEV prísirnar 0,05 kr. pr. kWt fyri allar brúkarar umframt 0,06 kr. pr. kWt fyri brúkarar, sum koma undir serstøku gjaldskrána, og sum hava eina nýtslu størri enn 20.000 kWt - nevndir "ídnaðarkundar". Harumframt fekk SEV góðkenning frá Elveitingareftirlitinum at hækka prísir fyri ídnaðarkundarnar 0,05 kr. pr. kWt pr. 1. januar 2014.

Elprísir í 2014 skal sum heild ikki hækka, undantikin er tó prísir hjá "ídnaðarkundunum" í serstøku gjaldskráni, sum hava eina nýtslu hægri enn 20.000 kWt. Elprísir fyri hvønn kWt hjá hesum kundum hækkar 0,05 kr. pr. kWt pr. 1. januar 2014, eins og umrøtt varð á aðalfundinum í november 2012. Prísir pr. kWt uttan MVG gerst soleiðis 1,15 kr. fyri hendan kundabólkin.

Tilgongdin fyri javning av kostnaðinum hjá SEV millum brúkararnar heldur tí fram í rakstrar-, fíggar- og íløguaetlanini fyri 2014, eins og var gjørt fyri 2013. Harumframt er í ætlanini roknað við hækking elnýtslu, og ætlanin er í stóran mun merkt av høgum kostnaði fyri olju til elframleiðslu, stórum kostnaði av viðlíkahaldsarbeiðum og hækking avskrivningum og rentuútreiðslum.

SEV metir stöðuna við høgum oljuprísirum vera rættiliga álvarsama, og ynskir SEV 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.

Í hesum sambandi fer SEV at seta 13 nýggjar vindmyllur upp í Húsahaga. Arbeiðið er byrjað, og sáttmáli við vindmylluframleiðaran Enercon var undirskrivaður tann 30. september 2013, og sáttmáli um vegagerðina til vindmyllulundina var undirskrivaður við Articon tann 10. oktober 2013.

Hetta er tiltak, sum hvør einstakur elbrúkarari, og harvið eisini alt samfelagið fær ágóðan av, bæði hvat elprísir og umhvørvinum viðvíkur. Avbjóðingarnar eru stórar við einum so stórum parti av elframleiðsluni burtur úr vindmegi, tí verður neyðugt at útbyggja við eini løðiskipan, sum hefur stabilisering við sær, soleiðis at elnetið kann taka ímóti øllum vindinum. SEV metir, at arbeiðið at útbyggja stabiliseringspartin fer at vara upp í tvey ár. Hetta er neyðugt fyri at fáa sum mest av vindinum til høldar.

Í verkætlanini er roknað við, at oljuinnflutningurin hjá SEV minkar við umleið 9.000 tons, og tað fer, tá ið av tornar, at endurspeglast í einum bíligari elprísi ella tálmandi príshækkingum móttvegis kundunum umframt eini munandi minking í CO<sub>2</sub> útláttinum á umleið 30.000 tons árliga.

Somuleiðis eru nýggju myllurnar hjá SEV í Neshaga settar í rakstur, og hendan íløg er eisini við til at minka oljunýtsluna hjá felagnum góðum 2.000 tonsum árliga. Triðja vatnturbinan á Eiðisverkinum var tikin í nýtslu í juni 2012, men ikki fyrr enn nú í november 2013 fær SEV ágóðan av størri vatnmongd frá Eiði 2 tunlinum, sum so aftur gevur eina minni nýtslu av tungolju upp á umleið 3.000 tons.

Ætlandi skulu báðar vindmyllulundirnar - í Neshaga og í Húsahaga - leggjast í hvør sítt sjálvstøðugt partafelag.

Hesi trý tiltøk hava við sær, at oljunýtslan hjá SEV minkar umleið 14.000 tons. Orsøkin er, at ársframleiðslan úr vatni og vindi økist 66 GWt. Hesir 66 GWt kunnu sundurgreinast soleiðis: 10 GWt frá nýggju vindmyllunum í Neshaga, 42 GWt frá vindmyllulundini í Suðurstreymoy og 14 GWt frá vatnorkuverkinum á Eiði.

Frá síðu 34 og fram eru vístar ymiskar roknskaparligar uppsetingar, eins og nágreiniligar sundurgreiningar eru gjørdar fyri ymisku økini.

## 1.1 Á eykaaðalfundinum hjá SEV tann 29. november 2013 skulu hesi mál leggjast fram:

### Til viðgerðar:

- Fíggjargongdina síðani ársaðalfundin og gongdina fyri árið 2013, sbt. viðtøkunum § 3, stk. 13b og § 4, stk 12 b.

### Til góðkenningar:

- Rakstrar- fíggjar- og íløguætlanina 2014, sbt. viðtøkunum § 3, stk 13 c og § 4, stk. 12 c og §9, stk. 1 til stk. 4, herundir:
  1. At kWt-prísurin ikki hækkar, men verður á sama støði, sum undanfarna ár. Tó hækkar kWt-prísurin 0,05 kr. pr. kWt fyri brúkarar, sum koma undir serstøku gjaldskránnu, og sum hava eina nýtslu hægri enn 20.000 kWt.
  2. Dagføring av gjaldsskránni fyri kostnaðin av fyribilsstreymi frá installatørmálarum, har ískoytið, sum ásett er í prískránni á 10%, hækkar upp í 20%.
  3. At íløgur tilsamans verða á 379,0 mió. kr., herundir:
    - Vindmyllulund við stabiliseringsskipan til at taka ímóti, fyri 103 mió.kr. í 2014. Harumframt er ein partur av íløguni í stabiliseringsskipanina sett at koma fyri í 2015 við umleið 40 mió.kr. Henda upphædd verður at seta á fíggjarætlanina fyri árið, tá ið hendan aftur skal leggjast fyri aðalfundin.
    - Bygging av nýggjari koblingsstøð í Húsahaga fyri umleið 60-70 mió.kr. í tvey ár, harav 45 mió.kr. eru ætlaðar í 2014 og sum eru innroknaðar í tær áðurnevndu 379,0 mió.kr.
    - Útbygging av Vágsverkinum fyri umleið 50-60 mió. kr. í tvey ár, harav 28 mió. kr. eru ætlaðar í 2014, og sum eru innroknaðar í tær áðurnevndu 379,0 mió. kr. í íløgum fyri 2014.
    - Umvæling, dagføring og útbygging av fyrisingarbygninginum við Landavegin fyri íalt 25 mió.kr. yvir tvey ár, harav 15 mió.kr. eru ætlaðar í 2014 og sum eru innroknaðar í tær áðurnevndu 379,0 mió.kr.

4. Samlað lántøka og kredittramma á tilsamans 395,0 mió. kr, herundir
  - 35 mió. kr. til leingjan av fyribilskassakreditsáttmála galdandi fyri 2013 til ein rullandi kreditt fyri 2014 og fram,
  - 100,0 mió. kr. lántøka, sum er útsett frá 2013, grundað á at uppsetanin av vindmyllunum var útsett til 2014.
5. Stovnan av tveimum sjálvstøðugum partafeløgum sum dótturfeløgum hjá SEV, ið skulu reka vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga. Hetta er tó treytað av góðkenning frá myndugleikum.
6. At SEV selur vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga fyri ávikavist bókførda virðið og kostprísir í 2014 til dótturfeløgini, soleiðis at raksturin av vindmyllulundunum frameftir fer fram í partafeløgum, jvb. brot 5.
7. At dótturfelagið, sum rekur vindmyllulundina í Neshaga, tekur lán upp til 30 mió. kr. (fyribil ætlað til 25 mió.kr.) Samstundis hevur felagið sjálvstøðuga rakstrar-, fíggjar- og íløgguætlan., jvb. brot 5.
8. At dótturfelagið, sum rekur vindmyllulundina í Húsahaga, tekur lán upp til 90,0 mió. kr. (fyribils ætlað til 82,5 mió.kr) Samstundis hevur felagið sjálvstøðuga rakstrar-, fíggjar- og íløgguætlan., jvb. brot 5.
9. At SEV setur upp til 20 mió.kr. (fyribils mett til 17,5 mió. kr.) í partapeningi og ábyrgdarpeningi í partafelagið, sum skal reka vindmyllulundina í Neshaga, jvb. Brot 5.
10. At SEV setur upp til 30,0 mió. kr. (fyribils mett til 20 mió.kr.) í partapeningi og ábyrgdarpeningi í partafelagið, sum skal reka vindmyllulundina í Húsahaga, jvb. brot 9.

## 2. Fíggjargongdin síðani ársaðalfundin og gongdin fyri árið 2013

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. Umfram gongdina síðani ársaðalfundin er niðanfyri greitt frá gongdini alt árið, soleiðis at givið verður eitt framroknað boð upp á úrslitið við árslok 2013.

Niðanfyri eru víst rakstrartøl sambært bókhaldinum fyri tíðarskeiðið januar til september 2013, eins og úrslitið fyri 2013 er framroknað. Víst er eisini frávik frá ætlanini fyri 2013 og framrokningini.

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

Talvan niðanfyri vísir rakstrartøl fyri 2011, 2012 og 2013 í mió. kr.

Navn	Roknskapur 2011	Roknskapur 2012	Uppruna- ætlan 2013	Uppgjørt pr. 30. sept. 2013	Fram- roknað 2013	Frávik Ætlan og framroknað
<b>Nettougsetningur</b>	316,4	355,8	380,4	293,4	372,5	-7,9
<b>Oljuútreiðslur</b>	142,6	166,0	144,5	127,3	162,1	-17,6
<b>Tilfar og tænastr</b>	74,9	53,5	72,0	39,1	53,0	19,0
<b>Lønir</b>	62,6	60,2	62,4	44,8	60,7	1,7
<b>Útreiðslur tils.</b>	280,1	279,7	278,9	211,2	275,8	3,1
Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar	<b>36,3</b>	<b>76,0</b>	<b>101,4</b>	<b>82,2</b>	<b>96,7</b>	<b>-4,7</b>
<b>Avskrivningar</b>	61,1	67,8	73,7	50,5	74,8	-1,1
Úrslit áðrenn fíggjarpostar	<b>-24,8</b>	<b>8,3</b>	<b>27,7</b>	<b>31,7</b>	<b>21,9</b>	<b>-5,8</b>
<b>Rentuútreiðslur netto</b>	14,5	20,5	27,6	15,0	21,5	6,1
Úrslit áðrenn skatt	<b>-39,3</b>	<b>-12,3</b>	<b>0,1</b>	<b>16,7</b>	<b>0,4</b>	<b>0,3</b>

Ársúrslitið fyri 2013 verður framroknað til eitt nullúrslit, eins og ætlað varð. Raksturinn hjá SEV hevur í 2013 verið undir trýsti fyri at náa ásetta málið í 2013, sum er eitt nullúrslit. Inntøkurnar svíkja, oljuútreiðslurnar eru hægri enn ætlað, og avskrivningarnar eru eitt vet hægri enn ætlað.

Hinvegin ynskja nevnd og leiðsla at røkka málinum í 2013 við teimum broyttu fyrirtreytunum. Fyri at tryggja, at vit røkka málinum um eitt nullúrslit í 2013 hevur síðani september verið arbeitt við at umskipa og útseta arbeiði umfram við at gera broytingar í ætlaðum verkætlanum.

Framroknað verður við 7,9 mió. kr. lægri inntøku enn ætlað, og oljuútreiðslurnar eru 17,6 mió. kr. hægri enn ætlað, tí oljunýtslan hevur verið væl størri. Orsøkin til hesa meirnýtsluna

er, at SEV hefur nýtt umleið 4.000 tons meira av tungolju enn ætlað. Elframleiðslan úr vindi og vatni hefur verið minni, tí veðrið hefur ekki verið til vildar. Oljan er prístryggjað í 2013, og sostatt er oljuprísurnin í sjálvum sær ekki ein orsök til meirkostnaðin í mun til ætlanina. Harumframt er talan um eina stórri sölum av elmegi serliga til “ídnaðarkundarnar”. Hendan elmegin er framleidd úr tungolju.

Tilfar og tænastruvingar verða framroknaðar til at kosta 19,0 mió. kr. minni enn ætlað, og lönir verða framroknaðar til 1,8 mió. kr. lægri. Avskrivningarnar eru 1,1 mió. kr. hægri enn ætlað, og rentukostnaðurin netto er 6,2 mió. kr. lægri enn ætlað.

## 2.2 Elframleiðsla og nýtsla

Elframleiðslan í 2012 var máld til 291,6 GWt, harav 181,0 GWt vóru framleiddir við oljuriknu verkunum (62,1%). 99,8 GWt vóru framleiddir úr vatnorku (34,8%) og 10,8 GWt úr vindi (3,7%). Avrokna sölum til kundar felagsins var 261,4 GWt.

Náttúran broytist ár um ár og við henni eisini framleiðslan úr vatni og vindi, sum verður ávirkað bæði upp og niður. Minni av regni og vindi enn vanligt var fram til tíðliga í summar og eisini í heyst. Hetta sæst eisini aftur í framleiðslutölunum og í oljunýtsluni, har turkur og vindstilli valdaðu.

Flestum kunnugt fórst tann fyrra Vestas-myllan í Neshaga fyrst í januar í 2012, og í mars 2012 fórst seinna Vestas-myllan. Hetta ávirkaði framleiðsluna av elmegi úr vindi munandi í 2012, og hetta kemur eisini fram í talvuni niðanfyrri. Harumframt hefur Eiðisverkið og Heygaverkið ikki havt fulla framleiðslu ein part av 2013 grundað á stórt arbeiði at dagføra verkini.

Elframleiðslan kann sundurgreinast í GWt, sum talvan niðanfyrri vísir.

	jan-sept. 2013	Í prosent	jan-sept. 2012	okt. 2012 til sept. 2013	okt. 2011 til sept. 2012	Broyting í %
Vindur	15,7	7,3	6,8	19,6	10,6	84,2
Vatn	58,3	27,0	68,8	89,3	99,8	-10,5
Termisk	141,6	65,7	137,6	184,9	176,5	4,8
Tilsamans	215,5	100,0	213,2	293,8	286,9	2,4

Verður hugt at tölunum fyrri tíðarskeiðið oktober 2012 til september 2013 í mun til undanfarna tíðarskeið sæst, at framleiðslan er økt 2,4%. Elframleiðslan úr vindi er farin munandi upp, eftir at nýggja vindmyllulundin í Neshaga var tikin í nýtslu. Elframleiðslan úr vatni er minkað munandi, og kemur hetta serliga av, at tað hefur regnað minni enn vanligt og at viðlíkahaldsarbeiði og dagføringar eru farin fram á Eiðisverkinum og Heygaverkinum.



Elframleiðslan úr termiskari orku er økt. Hetta kemur av, at elframleiðslan úr grønnari orku samanlagt er minkað, samstundis sum elnýtlan er økt.

### 2.3 Inntøkurnar 2013

Tríggir faktorarávirka høvuðsinntøkuna hjá SEV. Hesir tríggir faktorar eru elprísbroytingar, broytingar í elnýtlan og forskjótingar ímillum ymiskar kundaprísbólkar.

Í fleiri ár á rað er inntøkan hækkað næstan uttan undantak orsakað av vaksandi elnýtlan, men síðani 2009 og til og við 2011 hevur avroknaða elnýtlan at kalla staðið í stað. Elnýtlan vaks 2,6% í 2012, og væntandi økist hon umleið 2,2 % í 2013, tí framleiðslutølini fyrstu 9 mánaðirnar av 2013 benda á ein vøkstur í nýtlan.

Endaliga avrokningin fyri søluna í 2012 gjørdist 261,4 GWt, meðan seinastu ábendingarnar fyri søluna av kWt til kundarnar væntandi verður 267,1 GWt í 2013, svarandi til ein vøkstur uppá 5,7 GWt. Hendan ábending byggir á avlestur av fjarskiftismálarum hjá kundum.

Sostatt væntast vøksturin av verða 2,2% í kWt søluni í 2013. Hinvegin er ymiskt, hvussu hesin vøkstur verður býttur millum kundarnar. Einstakir kundabólkar hava stóra framgongd, serliga fiskivinnan og framleiðslan, meðan afturgongd er í søluni til almennar tænar og privatir kundar. Hetta merkir í stuttum, at samlaðu inntøkurnar hjá SEV minka, sjálvt um framgongd er í kWt søluni.

Umleið ein lítil helmingur av søluni verður gjørdur upp við avlestri hjá kundum eina ferð um árið, og tá verður staðfest, hvat endaliga sølun til einstaka kundan hevur verið. Avlisið verður í høvuðsheitum í desember á hvørjum ári.

Uppgjørda inntøkan á 293,4 mió. kr. fram til 30. september 2013 kann ikki beinleiðis umroknast til eina fulla ársinntøku, tí at ein partur av bókaðu inntøkunum er grundaður á akontorokningar, sum verða endaliga uppgjördar við avlestri við árslok. Harumframt kunnu ávísir skeivleikar verða í tíðargreiningum av akontogjöldum og inntøkum annars, sum ikki lækka javnt mánað fyri mánað.

Við stóði í framgongdini í elnýtlan, uppgerðum higartil, bókaðum íbindargjöldum og framleiðslutølum verður mett, at inntøkurnar fara at lækka 7,9 mió. kr. sammett við ætlanina fyri 2013, soleiðis at nettoumsetningurin í 2013 gerst 372,5 mió. kr í mun til fyrst ætlað 380,4 mió. kr.

### 2.4 Rakstrarútreiðslurnar

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

### 2.4.1 Oljukostnaður

SEV hefur valt at prístryggja oljukeypið í 2013 samsvarandi fíggarættlanina. Prístryggingin var gjörd í donskum krónum, soleiðis at eisini var lagt upp fyrri kursváðanum í dollaranum, sum oljukeyp vanliga verða avroknað við.

SEV hefur á henda hátt roynt at vart seg ímóti móguligum sveiggjum í oljuprísinum og dollarkursinum. Hinvegin kann felagið ikki verja seg fyrri sveiggjum í oljunýtsluni. Tað hefur stóran týdning at avmarka sveiggið í hesum útreiðslunum, tí hesar útreiðslurnar umfata 43,3 % av samlaða kostnaðinum hjá felagnum. Sveiggj í hesum útreiðslum kann broyta fíggarættlanina skeivan vegin.

Kostnaðurin til olju er nógv tann størsti parturin av útreiðslunum. Hesin kostnaður er beinleiðis tongdur at prísbroytingum á heimsmarknaðinum umframt elnýtsubroytingini og sveiggjunum í framleiðsluni av elmegi úr vindi og vatni. Oljuprísirnir, sum SEV skal gjalda, eru knýttir at prísnoteringini á oljumarknaðinum og USD-kursinum.

Prísirnir hava verið meira støðugir í 2013 enn í 2012. Miðalprísurin í desember 2012 var 594,7 dollarar pr. tons tungolju. Síðani hækkaði hann upp í 638,5 dollarar pr. tons tungolju í januar 2013 og heilt upp í 665,2 dollarar í miðal í februar 2013. Prísurin fall síðani til 597,7 dollarar í miðal í juli 2013. Prísurin á tungolju hefur síðani mars 2013 verið støðugur kring 590 til 610 dollarar fyrri tonsið. Víst verður annars til myndina viðvíkjandi oljuprísinum undir broti 4 í frágreiðingini.

Oljuútreiðslurnar til egna nýtslu í 2013 eru ætlaðar at verða 144,5 mió. kr.<sup>1</sup> Í 2013 er roknað við einum prisi á 4.343 kr. pr. tons olju – íroknað smyrji- og gassolju. Prísurin fyrri tonsið av tungolju – her uttan smyrji- og gassolju – er framroknaður at verða 4.029 kr. Samlaði oljukostnaðurin netto í 2013 verður framroknaður til 162,1 mió. kr. í mun til ætlað netto 144,5 mió. kr. – svarandi til ein meirkostnað á 17,6 mió. kr.

Termisku skuldu ætlandi brúka 32.921 tons av tungolju, men framroknað fyrri 2013 fara verkini at brúka 36.965 tons. Te. 4.044 tons meira enn ætlað. Hetta gevur ein meirkostnað á 16,4 mió. kr. Tá ið termisku verkini framleiða meiri elorku, nýta tey eisini meiri smyrjiolju. Roknað verður við einum meirkostnaði á umleið 1,2 mió. kr. í smyrjiolju.

Í 2013 var ætlað við eini elframleiðslu á 294,8 GWt. Hendan er framroknað at verða 293,9 GWt ella 0,9 GWt minni. Hinvegin var í 2013 ætlað við eini elframleiðslu úr varandi orkukeldum á 141,7 GWt, men hendan framleiðslan er framroknað til 116,2 GWt. Talan er um eina minni framleiðslu á 25,5 GWt. Hendan lægri framleiðslan úr varandi orkukeldum, skal fáast frá termisku verkunum. Orsøkin er vantandi vindur vatn, umframt at vindmyllulundin í Húsahaga var seinkað eitt ár grundað gongdina í kærumálinum<sup>2</sup>. Termisku

<sup>1</sup> (144,2 mió. kr. netto eftir 0,7 mió. kr. í inntøku frá sølu til triðjamann eru frádrignar 145,2 mió. kr.)

<sup>2</sup> Um hædd verður tikin fyrri, at vindmyllulundin í Húsahaga í 2013 framleiðir umleið 14,7 GWt, og hetta verður drigið frá teimum 141,7 GWt, verður ætlað við 127 GWt.

verkini skuldu ætlandi framleiða 153,1 GWt, men tey eru framroknað til at framleiða 177,7 GWt ella 24,6 GWt meira.

#### 2.4.2 Tilfar og tænastruvingar

Samlaði kostnaðurin fyri tilfar og tænastruvingar var ætlaður til 72,0 mió. kr., men framroknað verður hesin kostnaður 53,0 mió. kr. ella 19,0 mió. kr minni. Hendan minni nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava brúkt 9,7 mió. kr. minni, netvirksemið 1,6 mió. kr. minni, og fyrisingin hevur brúkt 7,6 mió. Kr minni enn ætlað.

Talan er um arbeiði, sum verða umskipað ella útsett til 2014. Harumframt eru broytingar eisini framdar í verkætlanum.

Alt hetta er gjørt fyri at røkka málið um eitt nullúrslit í 2013.

#### 2.4.3 Lønir

Samlaði kostnaðurin fyri lønir var ætlaður til 62,4 mió. kr., men framroknað verður kostnaðurin 60,7 mió. kr. – svarandi til eina minking á 1,8 mió. kr. Hendan minni nýtslan kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava eina meirnýtslu á 2,5 mió. kr., netvirksemið brúkar brúkar 4,3 mió. kr. minni, og fyrisingin brúkar 0,1 mió. kr meira.

Økti lønarkostnaðurin á framleiðsluvirkjunum stavar frá viðlíkahaldsarbeiði og dagføring av framleiðsluverkunum í 2013. Fleiri fólk eru ikki sett í starv á hesum økinum enn ætlað, men talan er um yvirtíð og tímalønt verk.

Lægri lønarkostnaðurin í netvirkseminum stendst serliga av, at ætlaði starvsfólkavøksturin innan henda partin ikki er framdur í 2013, eins og nýtslan eisini hevur verið minni enn ætlað.

Lønarkostnaðurin hjá fyrisingini er áleið sum ætlað.

#### 2.4.4 Avskrivningar av anleggum

Avskrivningarnar av anleggum eru ætlaðar til 73,7 mió. kr., men hesar eru framroknaðar til 74,8 mió. kr. ella 1,1 mió. kr. meira enn ætlað. Avskrivningarnar taka støði í verandi ognum eins og til- og frágongd av ognum í 2013.

Harumframt kann nevast, at SEV ultimo 2012 framdi broytingar í roknskaparháttinum fyri útreiðsluføring og avskrivningar av størri viðlíkahaldsarbeiðum ella dagføringum av framleiðsluverkunum. Hesin kostnaður verður nú ikki útreiðsluførdur í einum undir rakstrinum, men heldur avskrivaður yvir livitíðsleingingina hjá verkunum, sum kostnaðurin

ber við sær. Hendan broytta hevur við sær, at avskrivningar frá eldri árum svarandi til umleið 5,0 mió. kr. eru roknaðar upp í raksturin í 2013, tó at hesin kostnaður ikki var ætlaður.

Í fíggarætlanini fyri 2013 er kostnaðurin av Eiði 2 tunlinum ikki tikin við í avskrivningargrundarlagið fyri 2013. Mett var, at endaliga avhendingin fór fram í 2014, men handanin verður helst beint fyri ársskiftið, og tí verður nú roknað við hesi íløgu í avskrivningargrundarlagnum í 2013 og frameftir. Hetta merkir, at kostnaðurin økist umleið 2,0 mió. kr. árliga í 50 ár.

Hinvegin kemur ætlaða vindmyllulundin í Húsahaga ikki fyrr enn í 2014, tó at roknað er við henni í avskrivningargrundarlagnum í 2013. Talan er um ein minni kostnað á umleið 7,0 mió. kr.

Meirkostnaðurin av framdu broytingini í roknskaparháttinum á 5,0 mió. kr., fleiri avskrivningar enn fyrr ætlað fyri Eiði 2 á 2,0 mió. kr. og minni avskrivningar á 7,0 mió. kr., av tí at vindmyllulundin í Húsahaga ikki kemur fyrr enn í 2014 hava við sær, at upphæddin fyri avskrivningar í fíggarætlanini ikki verður javnað men fasthildin.

#### **2.4.5 Renta**

Ætlað var við einum nettorentukostnaði á 27,7 mió. kr. Framroknað verður hesin 21,5 mió. kr. svarandi til ein minni kostnað á 6,2 mió. kr. SEV hevur framhaldandi virkað fyri at tingast við peningastovnarnar um rentukostnaðin, og hetta hevur ávirkað gongdina í kostnaðinum positiva vegin.

Harumframt er samlaða lántøkan hjá felagnum í 2013 ikki eins og ætlað, serstakliga tí at vindmyllulundin í Húsahaga er útsett til 2014, tí at kærumálið dróg út.

Núverandi langtíðarlánini hjá SEV hava fasta og broytiliga rentu. Lánið til Eiði 2 verkætlanina hevur haft fasta rentu í byggitíðini. Fyrst í november 2014 er rentan á langtíðarláninum fyri Eiði 2 verkætlanina endaliga avtalað fyri komandi tíðinia. Talan er um eina broytiliga rentu.

#### **2.5 Íløgur, lántøka og gjaldføri**

Sambært fíggarætlanini fyri 2013 var roknað við íløgum fyri í alt 280,0 mió. kr. Nú árið er farið at halla, kann staðfestast, at íløgurnar í árinum verða umleið 136,9 mió. kr, sum eru 143,1 mió. kr. minni enn ætlað. Harav er vindmyllulundin í Húsahaga nógv tann størsti parturin. Vindmyllulundin verður 100 mió. kr. minni enn ætlað, dagføring av tangagarði og bunkringaleiðing á Sundsverkinum eru útsett til 2014 svarandi til 23,0 mió. kr. Nýggj koblingsstøð og net í sambandi við vindmyllulundina fyri 12 mió. kr eru heldur ikki farin í gongd. Harafturat koma smærri ætlaðar íløgur, sum ikki verða framdar ella útsettar.



Upprunaliga var ætlað við eini lántøku á 175 mió. kr. Hendan lániramma var hækkað 35 mió. kr. á aðalfundi felagsins tann 30. apríl 2013, soleiðis at samlaða lánið og kredittramman hjá felagnum í 2013 eru 210 mió. kr. Hendan lántøkaella atgongd til sama er fingin til vega og er tøk, men hon er ikki øll stovnað.

Lántøkan í 2013 verður væntandi 75 mió. kr., eins og 35 mió. kr. eru fingnar til vega sum kassakredittur. Samanlagt er talan um 110 mió. kr. av teimum ætlaðu 210 mió. kr. Ætlandi skal kassakreditturin leingjast og verða galdandi frá 2014 og fram – vanligu nevnt rullandi kredittur.

Samanlagt hevur SEV atgongd til 65 mió. kr. umvegis dráttarrættindi í peningastovnum, stovnað loyvt trot til vindmyllulund á 50 mió. kr. og óbrúktu lánsjáttan á 50 mió. kr. - tilsamans 165,0 mió. kr. til taks.

Roknað verður við, at gjaldførið við ársenda er 85,0 mió. kr., soleiðis at tøkur peningur íroknað kassakredittir, loyvt trot og óbrúktu lánsjáttan eru tilsamans 250,0 mió. kr.

### 3. Fíggjarætlan 2014

Niðanfyri verður greitt frá, hvørji viðurskifti inntøkumetingarnar í ætlanina fyri 2014 byggja á.

#### **Sjálvstøðug partafeløg at reka vindmyllulundirnar**

Ætlandi skulu tvey sjálvstøðug partafeløg stovnst við tí endamáli at reka vindmyllulundirnar í Neshaga og í Húsahaga. Arbeitt hevur verið við hesum málum í eina tíð saman við avvarðandi myndugleikum, og væntandi verður málið avgreitt innan ikki alt ov langa tíð við tí niðurstøðu, at SEV fær loyvi til tess.

#### **Neshagi**

Vindmyllulundin í Neshaga var liðug og tikin í nýtslu í november 2012. Sostatt hevur hendan framleitt el til brúkaran í eitt ár, og royndirnar hava verið góðar. SEV hevur í 2013 tikið virknaðin av vindmyllulundini í Neshaga í roknskapin og fíggjarætlanina.

Í fíggjarætlanini fyri 2014 er roknað við, at vindmyllulundin verður flutt í eitt sjálvstøðugt partafelag, sum skal standa fyri rakstrinum. Talan er um allar fimm ENERCON myllurnar í Neshaga – ein samlað íløg á 49,0 mió. kr. í 2012. Í hesum sambandi hevur SEV lænt 25 mió. kr. til at fremja ætlanina. Partafelagið verður ætlandi stovnað við 17,5 mió. kr í innskoti sum partapeningur og ábyrgdarpeningur..

Í fíggjarætlanini er fyrilit tikið fyri, at hetta felag verður stovnað at taka sær av rakstrinum av vindmyllulundini. Mett verður, at tað er skilagott at leggja allar vindmyllurnar í Neshaga í sama felag, sum skal standa fyri rakstrinum, tí hetta styrkir um raksturin. Virknaðurin av hesum er, at tær fimm vindmyllurnar eru seldar einum dótturfelag hjá SEV fyri kostprís á 49,0 mió. kr. lækkaður við avskrivningum yvir tvey ár á 6,5 mió. kr., soleiðis at prísurin gerst 42,5 mió. kr. Fyri SEV merkir hetta, at rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentuútreiðslur lækka, tá ið vindmyllulundin er flutt í sjálvstøðugt felag.

Hinvegin hækkar kostnaðurin fyri keyp av elmegi við kostnaðinum fyri teir kWt, sum partafelagið er ført fyri at framleiða og selja til SEV. Hinvegin er neyðugt hjá nýggja partafelagnum at taka nýtt lán á 25 mió. kr. frá fíggjarveitara, eins og 17,5 mió. kr. verða settar í partafelagið sum partapeningur og ábyrgdarpeningur, soleiðis at partafelagið hevur tilsamans 42,5 mió. kr. at rinda SEV fyri vindmyllurnar. Harumframt fer nýggja partafelagið at standa fyri rakstrinum av vindmyllunum, og tí er neyðugt hjá felagnum at hava eina rakstrarætlan at stýra rakstrinum á nøktandi hátt.



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

Vindmyllulundin verður ætlandi lögð í eitt sjálvstøðugt partafelag frá 1. januar 2014 at rokna, um SEV fær endaliga loyvið frá myndugleikunum.

Niðanfyrri er rakstrarættlan hjá dótturfelagnum lýst í høvudstølum.

t. kr.	2014	2015	2016
Søla	7.671	7.671	7.671
Rakstur og viðlíkahald	1.279	1.279	1.279
Fíggjarkostnaður og avskrivningar	5.167	5.167	5.109
Úrslit	2.428	2.428	2.486

## Húsahagi

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

Hetta merkir, at SEV tekur sær av øllum avtalum, so sum keypsavtalu við ENERCON um vindmyllur eins og avtalum um gerð av vegi og undirstøði.

Hendan verkætlan hevur stóran týðning fyrri raksturinum hjá SEV í árunum, sum koma. Tað hevur eisini stóran týðning fyrri fíggjarættlanina 2014, at vindmyllulundin kann takast í nýtslu í seinasta lagi august 2014.

Tær 13 vindmyllurnar verða seldar einum dótturfelag hjá SEV, beint eftir at hesar eru handaðar SEV fyrri kostprís íroknað byggirentu á 105,8 mió. kr. Fyrri SEV merkir hetta, at rakstrarkostnaður, avskrivningar og rentuútreiðslur lækka, tá ið vindmyllulundin verður flutt í sjálvstøðugt partafelag. Ognarluturinn í dótturfelagnum skal avtalast nærri við samstarvsfelagan.

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

Neyðugt er hjá nýggja partafelagnum at taka nýtt lán á 82,8 mió. kr. frá fíggjarveitara, eins og 20,0 mió. kr. verða settar í sum partapeningur og ábyrgdarpeningur, soleiðis at partafelagið hevur tilsamans 105,8 mió. kr. at rinda SEV fyrri vindmyllurnar. Harumframt fer nýggja partafelagið at standa fyrri rakstrinum av vindmyllunum, og tí er neyðugt hjá felagnum at hava eina rakstrarættlan at stýra rakstrinum á nøktandi hátt.

Niðanfyrri er rakstrarættlan hjá dótturfelagnum lýst í høvudstølum.

t. kr.	2014	2015	2016
Søla	4.617	13.992	13.992
Rakstur og viðlíkahald	1.630	4.722	4.722
Fíggjarkostnaður og avskrivningar	9.742	9.583	9.420
Úrslit	-6.755	-314	-150

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

Vindmyllulundin í einum sjálvstøðugum partafelag fer at ávirka raksturin hjá SEV á tann hátt, at útreiðslur til elkeyp økjast, meðan rakstrarkostnaður lækkar, tí serliga oljukostnaðurin, avskrivningar og rentukostnaðurin minka. Nøgdirna av olju til elframleiðslu fara at minka og harvið eisini oljukostnaðurib, tí við vindmyllulundini verður elframleiðslan gjørd við vindmegi í staðin fyri olju.

Í 2015 er ætlað, at SEV keypir elframleiðslu frá felagnum svarandi til 41,4 GWt um árið fyri umleið 0,33 kr. pr. kWt. Hetta svarar til eitt elorkukeyp á umleið 14,0 mió. kr.

Elorkukeypið á 41,4 GWt frá dótturfelagnum hevur SEV bundið seg til at keypa, sjálvst um SEV ikki er ført fyri at fáa allan vindin til sættis. Fyri 2016 og frameftir fer úrslitið at ávirka rætta vegin á framleiðsluøkjunum, tí tá verður roknað við, at allur vindurin fæst til høldar, og allar vindmyllurnar kunnu framleiða inn á netið hjá felagnum.

Tað setur hinvegin krøv til netpartin hjá SEV, at vindmyllur verða settar upp. Her verður neyðugt at gera stórar íløgur, sum ávirka kostnaðin skeiva vegin. Háspenningskaðal skal leggjast, nýggj koplingsstøð skal gerast, eins og battaristøð skal setast upp.

Mett verður, at íløgukostnaðurin fyri hendan partin er umleið 60-70 mió. kr. Hesar íløgur skulu avskrivast millum 15 og 35 ár, og vilja árlig avskrivningarnar økjast nakað. Mett verður, at nýggja vindmyllulundin fer at hava eina jaliga ávirkan á rakstrarúrslitið hjá SEV á umleið 15-20 mió. kr. árliga næstu 15 árinum við núverandi oljuprísi.

SEV metir, at ætlanin er avbjóðandi og framsøkin, og elfelagið hevur sett sær fyri, at hetta skal eydnast. Fortreytin er, at allir partar í málinum samstarva um at fáa verkætlanina fullfórda til ásettu tíðina.

Myndin niðanfyri vísir í høvuðsheitum ávirkanina á rakstur, javna og gjaldføri, tá ið vindmyllulundirnar ávikavist eru tiknar burtur úr fíggjarætlanini og lagdar í tvey sjálvstøðug feløg, ella tá ið tær eru roknaðar uppí. Lagt er ikki upp fyri minnilutaáhugamálum, tá vindmyllulundin í Húsahaga er roknað uppí við ikki fullum ognarskapi sum dømi. Sí talvuna niðanfyri.



t.kr.	Vindmyllulundir í dótturfelögum			Innroknað vindmyllulundir		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Keyf av kWt í kr.	15.080	24.449	24.534	2.900	2.900	2.900
Avskrivningar	79.831	88.369	90.654	90.299	97.924	100.280
Rentukostnaður	29.940	42.000	47.123	33.140	45.703	50.638
Virðisjavnun	-2.975	2.177	2.366	0	0	0
Ársúrslit	3.109	7.184	26.196	1.760	7.248	26.227
Stöðisogn	1.456.201	1.833.809	2.012.521	1.558.874	1.924.750	2.091.470
Javni	1.693.910	2.036.615	2.208.334	1.792.560	2.130.330	2.297.078
Langfr. skuld	749.093	1104615	1.250137	849.093	1.199.615	1.340.137
Eginpeningur	873.718	880.901	907.098	872.368	879.616	905.842
Gjaldfóri	114.911	106.361	103.280	110.888	109.135	113.075

### 3.1 Lønsemi í rakstri og áseting av elprísinum

Samlaða hallið hjá SEV á 100 mió. kr. seinastu fimm árin letur seg bert gera í eitt styttri tíðarskeið, og tí er neyðugt at úrslitið í 2014 í minsta lagi verður javnvág. Úrslitið í 2014 verður ætlað til eitt avlop á 3,1 mió.kr.

Næstu árin er neyðugt at fáa eitt munagott yvirskot, soleiðis at rakstur felagsins kann geva eitt gott íkast til fíggingina av íløgnum, sum standa fyri framman.

Fyri at røkka hesum máli hevur SEV umframt at meta um tørvin fyri at javna prís, kanna rakstur og gjørt metingar av útreiðslum og ílögum, sum eru ætlaðar komandi ár.

SEV sendi eigarunum uppskot til rakstrar-, fíggar- og íløguaetlan fyri 2012 tann 5. desember 2011 við uppskoti um at hækka elprís 0,25 kr. pr. kWt í 2012. Elveitingareftirlitið gav felagnum loyvi til at hækka prís 0,15 kr. pr. kWt, og tí sendi SEV eigarunum nýtt uppskot til rakstrar-, fíggar- og íløguaetlan fyri 2012 tann 18. desember 2011.

Eigararnir samtyktu á aðalfundinum tann 19. desember 2011 at hækka elprís 0,10 kr. pr. kWt, og dagfórði SEV tí rakstrar-, fíggar- og íløguaetlanina fyri 2012 tann 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 verða 10 mió. kr. í 2012. Við hesum var sambært rakstrar-, fíggar- og íløguaetlanini fyri 2012 roknað við einum halli á 6,3 mió. kr.

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



SEV gjörði tí nógv burtur úr at hyggja eftir prískránni fyri at meta um, hvørt einstøku prísirnir eru teir røttu. Harumframt hevur SEV gjørt lønsemisútrokningar fyri kundabólkar og kundar, og úrslitið av hesum vísir greitt, at vinnulívskundarnir í bólkinum, sum verður nevndur ídnaðarbólkurin, ikki er nøktandi prísaður.

Fyri at nevna eitt dømi, er kostnaðurin av hvørjum kWt framleiddur úr olju 1,02 kr. pr. kWt í 2012, meðan kundarnir í hesum bólkinum rinda 0,99 kr. pr. kWt. (u/MVG) svarandi til, at SEV hevur eitt undirskot áðrenn annan kostnað á 0,03 kr. pr. kWt, sum aðrir kundar rinda fyri. Samsvarandi tøl fyri 2013 eftir príshækkingini á 0,11 kr. pr. kWt verða mett til ávikavist 1,00 kr. pr. kWt og 1,10 pr. kWt, soleiðis at talan nú gerst um 0,10 kr. í yvirskoti fyri hvønn seldan kWt, áðrenn annar kostnaður er tikin við.

Fyri 2014 eru tøluni eftir enn eina príshækking á 0,05 kr. pr. kWt innan bólkin mett til ávikavist 0,92 kr. pr. kWt og 1,15 pr. kWt, soleiðis at talan nú gerst um eitt yvirskot á 0,23 kr. fyri hvønn seldan kWt áðrenn annan kostnað.

Við hesum kann staðfestast, at SEV hevur megnað at betra um lønsemið i kundabólkinum frá at hava eitt undirskot á 0,03 kr. pr. kWt í 2012 til væntandi at hava eitt yvirskot á 0,23 kr. pr. kWt í 2014 áðrenn annan kostnað.

Miðal framleiðslukostnaðurin fyri hvønn kWt í 2012 er staðfestur til 1,42 kr., meðan hvør kWt í miðal verður seldur fyri 1,37 kr. svarandi til, at SEV hevur eitt undirskot á 0,05 kr. pr. seldan kWt. Í 2013 væntast somu tøl at verða í javnvág við 1,40 kr. pr. kWt., soleiðis at SEV ikki setur pening til í søluni.

Fyri 2014 verður ætlað, at framleiðslukostnaðurin fyri hvønn kWt verður 1,42 kr., meðan hvør kWt í miðal verður seldur fyri 1,43 kr. svarandi til, at SEV hevur yvirskot á 0,01 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 0,01 kr. pr. kWt í 2014. Tær útreiðslur og íløgur, sum ætlaðar eru fyri 2014, metir SEV eru neyðugar at fremja fyri at hava eina tryggja og góða elveiting.

SEV ætlar at at røkka hesum máli, samstundis sum raksturin hjá felagnum skal hava yvirskot, uttan at elprísurnir hækka. Undantikin er tó ndantikið prísurnir til “ídnaðarkundarnar”, sum eru kundar í serligu gjaldskránni, og sum hava eina nýtlu størri enn 20.000 kWt. Fyri hesar kundar ætlar SEV at hækka elprísir 0,05 kr. pr. kWt. Tað fasta gjaldið verður óbroytt.

Hendan hækking tryggjar felagnum nøktandi yvirskot í 2014 sammett við undirskotini seinastu árin. Frameftir verður tó neyðugt at hava eina skynsama renting av eginognini hjá felagnum. Hetta mál fer SEV at stremba eftir at røkka.

Hækkingin í elprísinum á 0,05 kr. fyri “ídnaðarkundarnar”, sum eru kundar í serligu gjaldskránni, og sum hava eina nýtslu størri enn 20.000 kWt í 2014 ber við sær, at gjaldskráin 1. januar 2014 verður sum talvan niðanfyri vísir.

Árlig nýtsla í kWt	Fast gjald um árið í kr.	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
0-10.000	480	1,36/1,70	1,46/1,83	1,51/1,89	1,51/1,89
10.000-100.000	1.280	1,28/1,60	1,38/1,73	1,43/1,79	1,43/1,79
>100.000	5.280	1,24/1,55	1,34/1,68	1,39/1,74	1,39/1,74

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	Fast gjald um árið	2011 prísur í kr. uttan MVG	2012 prísur í kr. uttan MVG	2013 prísur í kr. uttan MVG	2014 prísur í kr. uttan MVG
0-10.000	480	1,36	1,46	1,51	1,51
10.000-20.000	1.280	1,28	1,38	1,43	1,43
> 20.000	9.080	0,89	0,99	1,10	1,15

Við eini hækking á 0,05 kr. pr. kWt svarar hetta til, at ein “ídnaðarkundi”, sum brúkar 25.000 kWt um árið, skal rinda 1.250 kr. meiri um árið ella 104 kr. um mánaðin. Er til dømis talan um ein “ídnaðarkunda”, sum brúkar 230.000 kWt um árið, fer hækkingin at merkja 11.500 kr. um árið ella 958 kr. um mánaðin.

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

### 3.2 Elnýtslan

Vøksturin í elnýtsluni hefur verið, sum talvan niðanfyri vísir.

Ár	Avroknað elnýtsla til kundar í kWt í mió.	Vøkstur í kWt í mió.	Vøkstur í prosent
2007	256,8	15,2	+6,3
2008	258,9	2,1	+0,8
2009	252,0	-6,9	-2,7
2010	255,0	3,0	+1,2
2011	254,8	-0,2	-0,1
2012	261,4	6,6	+2,6
2013 framroknað	267,1	5,7	+2,2
2014 Ætlað	270,0	2,9	+1,1

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í elnýtsluni á 1,1% í miðal í 2014 í mun til 2,2% í 2013. Hendan øking stavar frá vøkstri í fleiri kundabólkum við ymiskum vakstrartølum, meðan afturgongd er innan aðrar bólkur.

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. brúkarar. Hinvegin eru hesir brúkarar vorðnir meiri tilvitaðir um sparitiltøk, sum hvør einstakur kann gera. T.d. at skifta til led-perir, sum eru munandi meira orkusparandi enn vanligar perur. Harumframt keypa privatkundarnir eltól, sum brúka minni orku enn tey gomlu. Alt hetta hefur borið við sær, at roknað verður við, at privatkundar felagsins hava 3% afturgongd í nýtsluni í 2013.

Sum talvan vísir, er roknað við vøkstri í elnýtsluni frá 2013 til 2014, og hesin vøkstur krevur eina størri framleiðslu.

Hyggja vit eftir framleiðslutølunum, er roknað við eini framleiðslu á 293,9 GWt í 2013 og 296,8 GWt í 2014. Framleiðslan úr varandi orkukeldum er mett at verða ávikavist 116,2 GWt í 2013 og 148,8 GWt í 2014 svarandi til ein vøkstur á 32,6 GWt. Hesin stavar frá vatn- og vindorkuframleiðslu, har vatnorkan er nógv tann størsti parturin. Termiska framleiðslan er fyri 2014 roknað at verða 148,0 GWt móti 177,7 GWt í 2013 svarandi til 29,7 GWt færri.

Hetta ger, at oljunýtlan fellur umleið 6.200 tons svarandi til ein minni oljukostnað á umleið 25 mió. kr.

Orsøkin er, at SEV hefur tikið í nýtslu nýggjar vindmyllur í Neshaga, eins og Eiði 2 suður verður liðugt útbyggt og fer undir framleiðslu við ársenda 2013. Vindmyllulundin í Húsahaga fer í framleiðslu august/september 2014, og tískil verður framleiðslan úr vindi mett at vaksa 11,3 GWt frá 2013 til 2014. Ætlað er við einum vøkstri á 26,9 GWt úr vindi í 2015, tá ið

vindmyllulundin veruliga fer undir sína framleiðslu, og SEV er ført fyri at taka ímóti vindinum á netinum.

### 3.3 Samlaðar inntøkur

Talvan niðanfyrir vísir samansetingina í kundabólkinum hjá felagnum í prosentum og í mió. kr.

Kundabólkur	Fram- skrivaður vøkstur í % í 2013	Streym- søla mió. kr. 2013	Fast- gjald 2013 mió. kr.	Ætlaður vøkstur % í 2014	Streym- søla í mió. kr. 2014	Fast gjald 2014 mió. kr.
Landbúnaður, aling, fiskivinna og ráevnisvinna	6,2	35,1	1,0	2,0	37,3	1,0
Gerð, framleiðsla og byggivirksemi	12,7	69,3	1,6	2,0	73,1	1,6
Handils-, matstovu- og gistihúsvirksemi	0,7	30,6	0,8	0,5	30,7	0,8
Flutningur, postur og fjarskifti	0,4	43,2	0,6	0,0	43,6	0,6
Fígging, trygging og aðrar vinnutænastur	7,1	5,6	0,1	2,0	5,7	0,1
Almennar og privatar tænastr kirkjur, samkomur v. m.	-2,3	50,6	1,4	1,0	51,1	1,4
Gøtuljós	-3,6	9,6	0,4	-3,0	9,3	0,4
Sethús, íbúðir, summarhús og neyst	-3,0	110,2	10,3	1,0	111,3	10,3
Tilsamans	-	354,2	16,3	-	362,2	16,3

Talvan omanfyri vísir, at roknað verður við eini øking í inntøkunum hjá felagnum í 2014 á 8,0 mió. kr. svarandi til, at samlaða inntøkan av kWt -søluni er 362,2 mió. kr. Talan er bæði um økta sølu av kWt, og um at prísurin hækkar 0,05 kr. pr. kWt fyri “ídnaðarkundarnar”.

Fasta gjaldið verður óbroytt, og gevur tað eina inntøku á 16,3 mió. kr.

Harumframt koma inntøkur av íbindingargjaldinum og annað á 6,0 mió. kr., soleiðis at roknað verður við eini samlaðari inntøku á 385,5 mió. kr. móti 375,0 mió. kr. framroknað í 2013.

Hetta svarar til, at SEV fær 10,5 mió. kr. meira í inntøkum í mun til framroknað fyri 2013. Orsøkin er fyrst og fremst meirsølan av streymi, meðan hækkingin í elprísinum hjá “ídnaðarkundunum” eisini stuðlar uppundir.



#### 4. Oljuútreiðslur

SEV hefur havt sera stórar útreiðslur av oljukeypi, og í ætlanini fyri 2013 var roknað við eini oljuútreiðslu pr. tons olju<sup>[4]</sup> svarandi til 4.385 kr. Síðani er oljuprísurin fallin nakað, og í ætlanini fyri 2014 verður roknað við einum oljuprísi pr. tons tungolju íroknað smyrji- og gassolju svarandi til 3.891 kr., sum er 494 kr. minni pr tons.

SEV væntar at brúka 30.787 tons tungolju í 2014 móti 36.965 tons í 2013. Harafturat kemur gass- og smyrjiolja.

Framroknaðar oljuútreiðslur fyri 2013 er mettar at verða 162,1 mió. kr., og oljuútreiðslurnar fyri 2014 verða ætlaðar til 124,0 mió. kr., sum er 38,1 mió. kr. lægri. Orsøkin er fallandi oljuprísir á umleið 500 kr. pr. tons tungolju í mun til undanfarna ár, eins og oljunýtslan fellir 6.178 tons við nýggju vindmyllunum hjá felagnum í Neshaga og í Húsahaga.

Niðanfyrri er tungoljunýtsluna í tonsum síðani 2007 víst.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 Ætlan	2013 Fram- roknað	2014 Ætlan
32.624	35.679	35.813	41.477	34.933	37.510	32.921	36.965	30.787

Fyri at áseta prísstøðið av oljukeypinum í rakstarætlanini fyri 2014, er støðið tikið í “forward kurvini fyri oljuprísir av tungolju” pr. 1. november 2013 fyri komandi 12 mánaðirnar í miðal. Harumframt er dollarkursurin ásettur til 5,5 krónur fyri dollaran (550,00). Síðani er prísurin læstur fastur.

Oljuútreiðslurnar svara til 32,4 % av metta kostnaðinum, avskrivningunum og rentunum fyri 2014. Tí fær tað stóra ávirkan á rakstrarúrslitið, um gongdin í oljuprísinum og kursinum á dollaranum verður munandi øðrvísi enn tað, ið mettt er í rakstarætlanini.

Fyri at tryggja, at kostnaðurin fyri oljuna ikki ávirkar fíggarætlanina skeiva vegin, hefur SEV valt at prístryggja oljukostnaðin í donskum krónum.

Alt oljukeypið í 2013 er prístryggað. Hetta var gjørt í februar 2013 fyri at áseta oljukostnaðin í fíggarætlanini fyri 2013. Tá so oljukostnaðurin kortini er 17,5 mió. kr. hægri enn ætlað í fíggarætlanini, er orsøkin, at meirnýtslan av olju væntandi verður umleið 4.000 tons. Meirkostnaðurin av hesum er 16,4 mió. kr. Harumframt hefur SEV eisini brúkt nakað meira av smyrjiolju svarandi til 1,1 mió. kr. Samanlagt gevur hetta 17,5 mió. kr. meira í oljuútreiðslum í 2013.

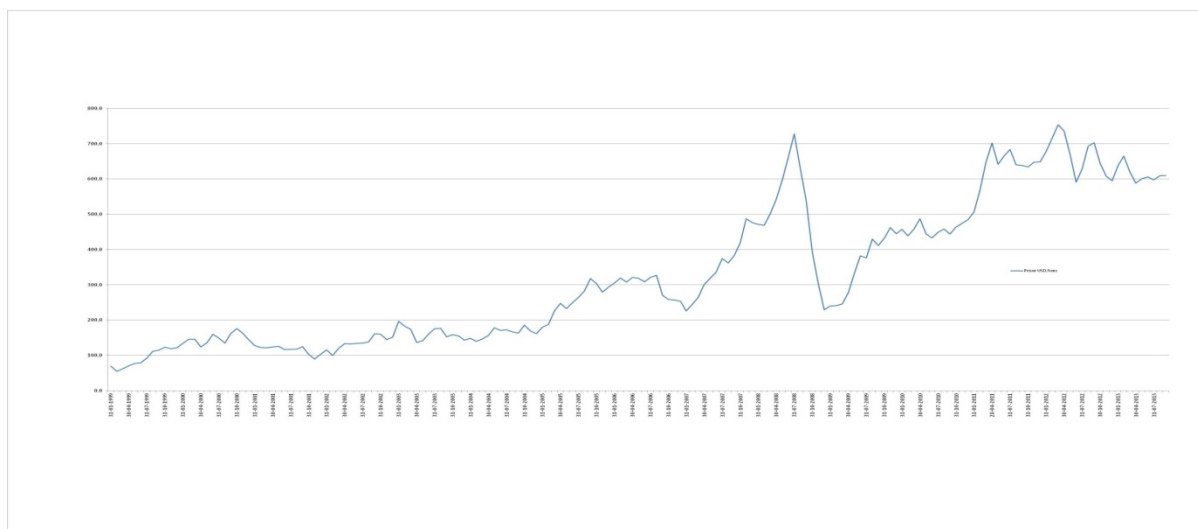
Prístryggingarætlanin hjá SEV er vald út frá tí meting, at tað hefur týðning fyri elfelagið at klára at halda fíggarætlanina fyri komandi ár. Endamálið við at prístryggja (hedga)

<sup>[4]</sup> Íroknað smyrjiolja og gassolja.



oljukeypið ella partar av tí er at stovnseta eina trygging fyri at minka um prís sveiggið á framtíðar oljuprísinum í US-dollarum í mun til ætlaða nýtslu/keyp. Harumframt er neyðugt at prístryggja dollarkursin mótvegis donsku krónuni, soleiðis at bæði oljuprísurin og dollarkursurin er læstir fastir. Harumframt keypir SEV eisini olju til víðari sølu til M/F Smyril. SEV hevur eina inntøku svarandi til 0,8 mió. kr. av hesari sølu. Hendan inntøkan skal rinda fyri útreiðslur, SEV hevur av tangaleigu og umsiting av søluni.

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í oljuprísinum seinastu nógvu árin. Talvan vísir kostnaðin í US-dollarum pr. tons tungolju.



Grafurin vísir, at oljuprísurin hækkaði í 2008 til tað hægsta nakrantíð. So fall oljuprísurin aftur fyrst í 2009 fyri síðani einaferð enn at hækka fram til dagin í dag. Oljuprísurin í dag er á einum sera høgum støði.

## 5. Orkukeyp og vindorkuframleiðsla

Roknað verður við, at SEV sambært avtalu<sup>3</sup> við Sp/f Røkt í Vestmanna fer at keypa vindorkuframleidda elmegi á umleið 6,6 mió kWt fyri 0,40 kr. pr. kWt. Hetta gevur eina útreiðslu til orkukeyp á 2,5 mió. kr., sum er roknað upp í fíggarætlanina fyri 2014. Harumframt fer SEV at keypa vindorku frá báðum partafeløgnum, sum standa fyri rakstrinum av vindmyllulundini í Neshaga og í Húsahaga. Frá felagnum í Neshaga verðavæntandi keyptir 18,7 GWt svarandi til eitt orkukeyp á 7,7 mió. kr. Frá felagnum í Húsahaga í 2014 verða við vissu keyptir 13,7 GWt fyri umleið 0,33 kr. pr. kWt – tað svarar til 4,6 mió. kr. Alt tað garanteraða keypið av vindorku kemur ikki til sættis í 2014, tí skal hædd takast fyri hesum í fíggarætlanini í framleiðsluni á Sundsverkinum. Samlað verður roknað við einum orkukeypi á 15,1 mió. kr. móti 2,5 mió. kr. í 2013.

<sup>3</sup> Avtalan er útgingin tann 1. september 2013

## 6. Útreiðslur

Rakstrarútreiðslurnar hjá felagnum verða vanliga býttar í lönir til starvsfólk, tilfar og tænastruvingar. Hesir báðir bólkar verða aftur býttir millum netvirksemi, framleiðsluvirksemi og fyrisiting. Fyrisingarútreiðslurnar hoyra í hævudsheitum til netvirksemið, men talan er í ávísan mun um felags útreiðslur, har ein partur eisini hoyrir til framleiðsluvirksemið.

### 6.1 Lönarútreiðslur

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í samlaðu lönarútreiðslunum seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyrir 2007-2012 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 Ætlan	2013 Fram- roknað	2014 Ætlan
53.051	57.168	62.307	65.061	62.576	60.187	62.438	60.683	67.278

Roknað verður við eini samlaðari lönarútreiðslu á 67,3 mió. kr. í 2014 mótvegis ætlaðum 62,4 mió. kr. fyrir 2013. Hetta er ein hækking á 4,9 mió. kr. Framroknað fyrir 2013 verða lönarútreiðslurnar mettar til 60,7 mió. kr., og í mun til ætlað er talan um eina lækking á 1,8 mió. kr.

Talvan niðanfyrir vísir samlaðu lönarútreiðslurnar sundurgreinaðar á framleiðsluvirksemið, netvirksemið og fyrisitingina seinastu árinu. Tølini fyrir 2007-2012 eru staðfest tøl.

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 Ætlan	2013 Fram- roknað	2014 Ætlan
<b>Framleiðsla</b>	24.684	23.937	32.878	31.103	32.135	28.327	26.750	29.222	29.702
<b>Net</b>	16.507	18.615	19.326	23.915	20.420	19.999	25.144	20.855	25.568
<b>Fyrisiting</b>	11.860	14.616	10.073	10.043	10.021	11.860	10.044	10.606	12.007
<b>Tilsamans</b>	53.051	57.168	62.277	65.061	62.576	62.187	62.438	60.683	67.278

SEV fylgir almennu sáttmálunum innan tey ymisku arbeiðsøkini, sum eru viðkomandi fyrir SEV. Roknað er við øktum starvsfólkatali í 2014 innan ávís øki, eins og lagt er upp fyrir lönarhækkingum, sum lönarsamráðingar hava við sær á teimum ymisku sáttmálaøkjunum.



Talvan omanfyri vísir, at lønarútreiðslurnar hava verið vaksandi frá 2007 til og við 2010 fyri síðani at minka.

Lønarútreiðslurnar til framleiðsluvirksemið hava í 2009 til 2011 verið á einum hægri støði enn framroknað fyri 2013 og ætlað 2014. Á framleiðsluøkinum er ikki roknað við øktum tilfeingi í 2014.

Lønarútreiðslurnar til netvirksemið hava verið vaksandi, og roknað er í 2014 við øktum tilfeingi á økinum fyri at nøkta tørvin at tryggja arbeiðið við teimum mongu verkætlanum, sum liggja fyri framman.

Lønarútreiðslurnar til fyrsitingina hava síðani 2009 verið umleið á sama støði. Ætlaði kostnaðurin fyri 2014 er hækkaður, tí roknað verður við øktum tilfeingi innan kundatænastu, journalisering og á roknskaparøkinum.

Samanlagt hevur SEV lagt seg eftir so vítt gjørligt at tálma lønarkostnaðin fyri 2014.

## 6.2 Tilfar og tænastruvingar

Roknað er við einum samlaðum kostnaði á 63,2 mió. kr. í 2014 mótvegis ætlað í 2013 á 72,0 mió. kr. svarandi til ein lægri kostnað á 8,8 mió. kr. Hesin lægri kostnaðurin kann sundurgreinast soleiðis, at framleiðsluvirkini hava ein lægri kostnað á 8,3 mió. kr., netvirksemið ein lægri kostnað á 1,2 mió. kr. og fyrsitingin ein lægri kostnað á 0,8 mió. kr.

Verður hugt eftir framroknaðu tølunum, verður framroknað við 53,0 mió. kr í 2013 móti eini ætlan á 72,0 mió. kr. svarandi til eina lækking á 19,0 mió. kr

### 6.2.1 Framleiðsluvirksemið

Talvan niðanfyri vísir gongdina í kostnaðinum fyri tilfar og tænastruvingar fyri framleiðsluvirksemið seinastu árinum í mió. kr. Tølini fyri 2007-2012 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 Ætlan	2013 Fram- roknað	2014 Ætlan
55.610	53.125	32.089	31.778	43.251	27.628	33.610	23.866	25.284

Talvan omanfyri fyri framleiðsluvirksemið vísir, at ætlaði kostnaðurin fyri 2014 er á einum væl lægri støði enn undanfarnu árinum. Kostnaðurin fyri 2014 er ætlaður at verða 25,3 mió. kr. mótvegis 33,6 mió. kr. ætlað í 2013, sum er væl lægri enn undanfarna ár.

Framroknaðu útreiðslurnar fyrir 2013 verða mettar at gerast 23,9 mió. kr., sum er ein munandi lækking sammett við ætlanina fyrir 2013 á 9,7 mió. kr., sum er á einum lágum stöði í mun til undanfarin ár. Av tí at neyðugt hefur verið at tálma útreiðslurnar fyrir at rökka málinum um jávnnág í rakstrinum fyrir 2013, hefur framleiðsluparturin umskipað arbeiðið, eins og viðlíkahaldsarbeiðir eru útsett til 2014.

### 6.2.2 Netvirksemið

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í kostnaðinum fyrir tilfar og tænastruveitingar fyrir netvirksemið seinastu árinu í mió. kr. Tølini fyrir 2007-2012 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 Ætlan	2013 Fram- roknað	2014 Ætlan
33.223	40.502	16.577	18.471	15.099	19.999	16.599	14.978	15.391

Talvan omanfyrir fyrir kostnaðin av netvirkseminum vísir, at hesi fyrstu árinu hava verið á einum munandi hægri stöði enn framroknað fyrir 2013 og ætlað fyrir 2014.

Útreiðslur til tilfar og tænastruveitingar til netvirksemið eru mettar til 15,4 mió. kr. í 2014 móti 16,6 mió. kr. ætlað í 2013. Lækkingin er 1,2 mió. kr. Framroknaði kostnaðurin fyrir 2013 verður mettur at verða 15,0 mió. kr.

### 6.2.3 Fyrisiting

Talvan niðanfyrir vísir gongdina í kostnaðinum fyrir tilfar og tænastruveitingar fyrir fyrisiting seinastu árinu í mió. kr. Tølini fri 2007-2012 eru staðfest tøl.

2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 Ætlan	2013 Fram- roknað	2014 Ætlan
12.380	15.748	12.685	15.036	16.516	11.860	21.796	14.193	22.573

Talvan omanfyrir fyrir kostnaðin fyrir fyrisiting vísir, at kostnaðurin íroknað kanning og ráðgeving og tap av skuldarum v.m. hefur ligið millum 12,4 mió. kr. og upp í 16,5 mió. kr. eitt vanligt ár.

At kostnaðurin fyrir fyrisitingina í 2011 gjørdist 16,5 mió. kr. kemur av útreiðsluføring av fyrireikingarkostnaðinum fyrir Víkarvatnsverkætlanina og ætlaðu útbyggingini av skrivstovu-

bygninginum við Landavegin á ávíkavist 4,2 mió. kr. og 1,0 mió. kr. Harumframt var avsettur kostnaður til trætumál fyri 1 mió. kr. Verður hesin kostnaður drigin frá, verða útreiðslurnar í 2011 til tilfar og tænastruvingar 10,3 mió. kr., hetta er lágt sammett við undanfarin ár.

Framroknað verða útreiðslurnar mettar til 14,2 mió. kr. móti ætlaðu 21,8 mió. kr. T.e. 7,6 mió. kr. minni í útreiðslum

Fyri at røkka málinum um eitt nullúrslit hevur verið neyðugt at umskipa og útseta arbeiðir, sum ætlað eru í 2013. Hesi verða sett í verk í 2014.

Millum annað kann nevast, at enn er bert umleið 0,6 mió. kr brúkt av teimum 4,0 mió. kr., sum er avsettar til viðlíkahald av fyrisingarbygninginum. Her er tí talan um eina minni nýtslu á 3,4 mió. kr. í mun til ætlað.

Menningarætlanin av leiðarunum er eisini útsett til komandi ár svarandi til ein kostnað á 0,6 mió. kr. Arbeiðið at fáa til vega fremmandafígging fer av bakkastokki tíðliga næsta ár, og tí er ætlaði kostnaðurin av hesum arbeiði á 3,5 mió. kr. ikki brúktur í 2013. Hesin verður tí at brúka í 2014.

Útreiðslurnar fyri 2014 verða ætlaðar til 22,6 mió. kr. móti 21,8 mió. kr. í 2013, svarandi til at ætlaði kostnaðurin verður nakað hægri í 2014.

Framhaldandi verður ætlað við bankakostnaði á 3,5 mió. kr. til íløguaetlanina, sum stendur fyri framman, tinglýsingarkostnaði á 1,3 mió. kr. og kostnaði til menning av leiðslu og leiðarum á 1,2 mió. kr. Harafturat eru 0,4 mió. kr. settar av til viðlíkahald og menning av vitanini hjá starvsfólkunum, umframt at 1,0 mió. kr. eru settar av til arbeiðið við Heildarætlanini fyri Elveitingarøkið í Føroyum.

Eisini verður ætlað við hægri kostnaði til tryggingar á umleið 1,0 mió. kr., tí SEV hevur tryggjað seg betur enn áður. Eisini verður ætlandi farið undir at umvæla, dagføra og útbyggja bygningin við Landavegin á vári 2014. Avsettar eru 2,0 mió. kr. í rakstrinum til hetta arbeiðið, eins og 15 mió. kr. eru roknaðar sum íløgur í 2014 og aftur 10 mió. kr. í 2015.

Kostnaðurin til Elveitingareftirlitið liggur á umleið 1,5 mió. kr. árliga.

Meirkostnaðurin til viðlíkahald av fyrisingarbygninginum, kostnaður til leiðaraútbúgving, kostnaður til heildarætlanina og bankakostnaðurin til íløguaetlanina eru kostnaðir, sum ikki í sama mun ganga aftur ár um ár.

## 7. Avskrivningar

Avskrivningar eru ætlaðar til 79,8 mió. kr. fyri 2014 móti framroknaðum 74,8 mió. kr. fyri 2013 við støði í verandi ognum – til- og frágongd av ognum. Hetta er ein øking á 5,0 mió. kr. í mun til framroknað fyri 2013. Orsøkin er vaksandi íløgur, sum SEV ger. Býtið av

avskringingunum millum árinum kann broytast nakað, alt eftir nær ognirnar verða tiknar í nýtslu. Hetta verður javnað millum tilgongd og arbeiði í gerð.

Avskringingarnar í ætlanini fyri 2014 og frameftir taka stóði í teimum kravdu avskringingarárá-  
málunum, ásettar av Elveitingareftirlitinum. Í ætlanini verða framleiðsluognir í miðal  
avskrivaðar yvir 35 ár og bygningar yvir 50 ár. Íløgur í netvirksemið verða í miðal avskrivaðar  
yvir 35 ár, eins og íløgur í rakstrargøgn verða avskrivaðar í miðal yvir fimm ár. Íløgur í  
sambandi við livitíðsleingingar verða avskrivaðar yvir áramálið av gjørdu livitíðsleingingini.

## 8. Íløgur

Roknað verður við ílögum fyri 379,6 mió. kr. í 2014. Hesar verða býttar soleiðis:

Íløgur	2014		2013		2012	
	Mið. kr.	prosent	Mið. kr.	prosent	Mið. kr.	prosent
Fossáverkið	19,4	5,1	7,8	2,8	1,6	0,9
Heygarverkið	0,5	0,1	10,6	3,8	10,3	5,7
Mýruverkið	1,1	0,3	0,9	0,3	0,3	0,2
Eiðisverkið	7,1	1,9	26,8	9,6	57,1	31,7
Verkið í Botni	1,9	0,5	0,0	0,0	0,1	0,1
Vágsverkið	27,6	7,3	2,2	0,8	0,8	0,4
Verkið í Trongisvági	1,9	0,5	0,6	0,2	3,3	1,8
Sundsverkið	66,0	17,4	31,8	11,4	24,0	13,3
Strond	5,7	1,5	3,2	1,1	0,0	0,0
Smærri verk	2,0	0,5	2,0	0,7	1,2	0,7
Vindmyllur v.m.	106,1	28,0	108,4	38,7	33,0	18,3
<b>Framleiðsluvirksemi íløgur tilsamans</b>	<b>239,1</b>	<b>63,1</b>	<b>194,2</b>	<b>69,4</b>	<b>131,7</b>	<b>73,2</b>
Net, koblingsstøðir, bygningar v.m.	101,7	26,9	68,7	24,5	33,0	18,3
Fyrisiting við bygningum	38,2	10,0	17,2	6,1	15,3	8,5
<b>Netvirksemi íløgur tilsamans</b>	<b>139,9</b>	<b>36,9</b>	<b>85,8</b>	<b>30,6</b>	<b>48,3</b>	<b>26,8</b>
<b>Ætlaðar íløgur tilsamans</b>	<b>379,0</b>	<b>100,0</b>	<b>280,0</b>	<b>100,0</b>	<b>180,0</b>	<b>100,0</b>
Herav framroknaðar og staðfestar			<b>136,9</b>	<b>50,3</b>	<b>146,5</b>	<b>81,4</b>

Eiðisverkið við tilhoyrandi tunlum verður væntandi liðugt seinasta ársfjórðing 2013. Ætlandi  
skuldi arbeiðið verða liðugt fyrst í 2013, men tað hevur verið avbjóðandi at bora  
tunlarnar. Trupult hevur verið at borað ígjøgnum grótið, og harvið er arbeiðið seinkað  
munandi. Tunnilin verður væntandi tikin í nýtslu í november 2013.

Arbeiðið er mett at kosta tilsamans 250 mió. kr. sundurgreinað á tunlar og inntøk fyri 190  
mió. kr. og turbinu 3 á Eiði v.m. fyri 60 mió. kr. Nýggja turbinan á Eiðisverkinum var tikin í  
nýtslu á sumri 2012, eins og arbeiðið at dagføra turbinu 1 og 2 er farið fram í 2012 og 2013.  
Hetta arbeiðið er nú liðugt, og verkið hevur eina nýggja turbinu, eins og tær báðar gomlu  
turbinurnar eru dagfórðar til nútímans krøv. Verkið stendur tí sum spildurnýtt.

Íløgán í Eiðisverkið fyri 2014 á tær 7,1 mió. kr. kunnu sundurgreinast í 4,0 mió. kr. til tunlar og inntøk, 1,5 mió. kr. til kontrollrúm og 1,6 mió. kr. til aðrar smáíløgur.

Nýggj kontrolskipan skal setast upp á Fossáverkinum fyri 15,0 mió. kr., eins og bygningurin skal broytast innan fyri 2,0 mió. kr., og neyðstreymsskipan skal setast upp fyri 0,5 mió. kr. Harumframt skulu aðrar smáíløgur gerast fyri 1,9 mió. kr. Íløgán í Fossáverkið er ætlað til tilsamans 19,4 mió. kr.

Heygaverkið er dagført í 2013 fyri stóra upphædd, og tí tørvar bert smávegis íløgur í 2014. Talan er um smærri íløgur fyri 0,5 mió. kr. Íløgurnar í Mýruverkið verða ætlaðar til 1,1 mió. kr., serliga er talan um at asfaltera vegin niðan á Mýrarnar fyri 0,9 mió. kr.

Økið rundanum og byrgingarnar við verkið í Botni skulu dagførast fyri 1,9 mió. kr. Talan er um fleiri smærri íløgur.

Ein størri útbygging skal gerast á Vágsverkinum, har nýggjur motorur skal keypast, eins og íløgur skulu gerast í bygningar o.a. Talan er um samlaðar íløgur fyri 27,6 mió. kr., harav 25,0 mió. kr. eru til nýggja motorin. Aðrar íløgur eru fyri 2,6 mió. kr. Í 2015 skulu nýtast 25,0 mió. kr. til íløguna, soleiðis at væntaða samlaða íløgán gerst eitt stað millum 50-60 mió. kr. yvir tvey ár.

Verkið í Trongisvági skal hava nýggja trafostøð fyri 1,6 mió. kr., og í hesum sambandi skal verkið innrættast fyri 0,3 mió. kr., soleiðis at samlaða íløgán gerst 1,9 mió. kr. Her er talan um íløgur í sambandi við veitingartrygdina.

Íløgur í Sundsverkið eru serliga til at lúka umhvørvis- og trygdarkrøv frá myndugleikum. Serstakliga er talan um at dagføra verandi tangagarð fyri 23 mió. kr. Henda íløgá er útsett frá 2013 til 2014.

Eisini verður farið undir at fyrireika ætlaðu íløguna í nýtt Sundsverk, sum skal leggjast fram fyri eigararnar, tá ið verkætlanin er búgvind at taka støðu til. Avsettar eru 20 mió. kr. til fyrireikandi arbeiði. Somuleiðis skal nýggjur diesel motorur keypast í staðin fyri gamla M3 motorin, sum er tikin niður. Talan er um íløgur fyri 12,6 mió. kr. í 2014. Nýggj skáp til battarískipan skulu keypast fyri 2,6 mió. kr. Aðrar íløgur eru fyri 7,8 mió. kr. Talan er um íløgur í Sundsverkið fyri 66,0 mió. kr.

Íløgur fyri 5,7 mió. kr. verða gjørdar í verkið við Strond, har serliga rørleiðingin í Svartadali kostar 3,5 mió. kr., dagføring av bygninginum fyri 1,0 og aðrar smærri íløgur fyri 1,2 mió. kr. Smáverk á útoyggjum verða dagførd fyri tilsamans 2,0 mió. kr.

SEV roknar við at gera íløgur í vindmegi komandi tvey árin fyri umleið 150 mió. kr. Harav verða 15,4 mió. kr. gjørdar í 2013, 106,1 mió. kr. í 2014 og 40,0 mió. kr. í 2015. Talan er um íløgur í vindmyllulundina í Húsahaga við tilhoyrandi battaristøð. Roknað er við, at vindmyllulundin fer í framleiðslu miðskeiðis í 2014 við niðursettari framleiðslu fyrstu tíðina.

Stórar íløgur innan net, koplingsstöðir, bygningar og annað skulu gerast í 2014. Serliga er talan um at styrkja netið og gera tað klárt til meiri vindorku og nýtt Sundsverk, sum neyðugt er at byggja. Nýggj koplingsstöð skal gerast til vindmyllulundina í Húsahaga yvir tvey ár, sum fer at kosta 70 mió. kr. tilsamans – harav 45 mió. kr. í 2014 og 25 mió. kr. í 2015.

Til útbygging av netinum er ætlað við 10,0 mió. kr. til battaristöð, 12 mió. kr. til íkomin mál, 5,0 mió. kr. til umskipan av hølum til netøkið, umframt forkanning og bílegging av sjókaðli inn á Nes fyri 3,0 mió. kr.

Netøkið fyri Norðuroyggjar skal gera íløgur fyri 2,5 mió. kr., økið fyri Eysturoy íløgur fyri 4,1 mió. kr., økið fyri Vágoy íløgur fyri 1,5 mió. kr., økið fyri Miðstreymoy 0,3 mió. kr., økið fyri Suðurstreymoy íløgur fyri 3,2 mió. kr., økið fyri Sandoy íløgur fyri 0,5 mió. kr., og økið fyri Suðuroy skal gera íløgur fyri 2,4 mió. kr. Innleggingardeildin skal gera íløgur fyri 4,9 mió. kr. í fjaravlisnum málurum.

Ætlað er við 62,5 mió. kr. í íløgum til koplingsstöðir. Koplingsstöðin í Húsahaga er roknað til 45,0 mió. kr. Aðrar íløgur í koplingsstöðir eru fyri 17,5 mió. kr. ella tilsamans 62,5 mió. kr.

Íløgur verða gjørdar í bygningar v.m. fyri 21,0 mió. kr. Harav er skrivstovubygningurin við Landavegin í Tórshavn roknaður til 15,0 mió. kr. í 2014 og aftur 10 mió. kr. í 2015. Talan verður at dagføra verandi bygning eins og at gera eina útbygging sum kann hýsa fleiri virkisøkir hjá SEV, sum ídag eru á øðrum støðum. Harumframt skal neyðstreymсанlegg gerast til skrivstovubygningin fyri 3 mió. kr. Innrættingar verða gjørdar í núverandi høli í Vági fyri upp til 3,0 mió. kr., og 10,2 mió. kr. eru tilsamans ætlaðar til amboð, innbúgv, akfør, KT-útgerð og skráir v.m.

Íløgurnar fyri 2014 eru mettar til 379,0 mió. kr., fyri 2015 eru íløgurnar mettar til 463,8 mió. kr. Tó skal fyrivarni takast fyri kostnaðarmetingum av teimum ymisku verkætlanunum, sum lýstar eru omanfyri, og kostnaðarmetingarnar skulu kannast nærri.

## 9. Kapitalinntøkur, rentur og avdráttir umframt lántøka

Virðisjavnan uppá kapitalpartar av dótturfeløgum eru ætlaðar til eitt hall uppá 3,0 mió. kr. í 2014. Rentuútreiðslur og avdráttir eru mett út frá galdandi lánsavtalum og ætlaðum nýggjum lánum. Fyrir 2014 er ætlað við eini nettorentuútreiðslu á 29,9 mió. kr. Rentuútreiðslan fyrir 2013 er framroknað til 21,5 mió. kr. – svarandi til eina øking á 8,4 mió. kr. Øktu rentuútreiðslunnar stava frá øktari lántøku, sum SEV hevur tikið grundað á gjørdar og ætlaðar íløgur fyrir 1 mia. kr. frá 2008 til 2014 og hall á rakstrinum í 2008, 2010, 2011 og 2012 fyrir tilsamans 100 mió. kr.

Í 2008 vóru rentuútreiðslurnar 3,5 mió. kr. mótvegis eini langfreistaðari skuld á 105,8 mió. kr. við árslok sama ár. Við ársenda 2013 er langfreistaða skuldin framroknað til 508,0 mió.

kr. Í 2014 er ætlað við eina lántøku á 360 mió. kr. umframt leingjan av kassakredit uppá 35 mió.kr. ella íalt 395 mió.kr. Langfreistaða skuldin við árslok 2014 verður tí ætlað til 749,1 mió. kr. svarandi til eina nettoøking í skuldini frá 2013 til 2014 á 241,1 mió. kr. Avdráttirnir eru mettir at verða 118,5 mió. kr í 2014, grundað á at lán verða afturgoldin, tí at vindmyllulundir verða lagdar í dótturfeløg. Rentuinntøkurnar frá gjaldførinum eru ásettar til 0,4 mió. kr. í 2014. Lánini, sum roknað er við fyri fíggjina av langtíðaríløgunum, hava eina afturgjaldstíð, sum er 20 ár, har lánið er avdráttarfrítt tað árið, sum lántøkan er framd. Verandi fíggj hjá felagnum hevur eftir ætlan eina afturgjaldstíð á 13 til 16 ár. Hvørt SEV er ført fyri at halda fíggjarkostnaðinum á einum so lágum støði sum gjørligt, er treytað av rakstrarúrslitinum hjá felagnum frameftir.

## 10. Gjaldførið

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

Tølini eru í t. kr.	Ætlan fyri 2013	Staðfest og ætlað 2013	Ætlan 2014
Gjaldførisískoyti frá vanligum rakstri	101.425	96.697	115.856
Broyting, skuldarar, ognarar og goymslur	0	-229.497	-28.729
<b>Gjaldførisískoyti frá rakstri</b>	<b>101.425</b>	<b>-132.799</b>	<b>87.127</b>
Íløgur og arbeiði í gerð	-280.049	-136.949	-265.827
Lántøkur	175.000	75.000	360.000
Umlegging av verandi skuld til langfreistað	0	234.952	0
Rentukostnaður netto	-27.427	-21.507	-32.914
Goldnir avdráttir	-20.611	-21.027	-118.525
Gjaldførisbroyting tilsamans	<b>-51.862</b>	<b>-2.330</b>	<b>29.861</b>
Ágóði við ársbyrjan	93.027	87.384	85.050
Gjaldførið við ársenda	<b>41.165</b>	<b>85.050</b>	<b>114.911</b>

Miðað verður eftir altíð at hava eitt gott og trygt gjaldføri. Ætlað er við eina trygdarmargu á 100 mió. kr. í tøkum peningi umframt nøktandi dráttarrættindum í peningastovnum. Í løtuni hevur SEV tøkkan kassakreditt á 65 mió. kr.

Talvan vísir, at SEV hevur 114,9 mió. kr. í tøkum peningi við árslok 2014, umframt at ætlað er við einum kassakreditti á 65 mió. kr.

Peningarenslið frá skuldarum felagsins er umlagt frá januar 2013 at rokna. Nú verður el-rokningin goldin mánaðarlíga og ikki sum fyrr við 10 gjøldum. Fyrst í 2014 er ætlanini, at SEV skal taka enn eitt stig í dagføringini av avrokning av kundum felagsins. Ætlandi verða teir



fjarskiftismálarar, sum eru innlagdir hjá kundunum, tiknir í nýtslu. Hetta merkir, at rokningin fyri elnýtsluna mánað 1 verður send kundunum í mánaði 2 við eini gjaldsfrist á 10 dagar.

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

At avrokningin móttvegis kundunum verður umløgð, fer mest sannlíkt at hava við sær, at kundarnir gerast meiratilvitaðir um sína egnu elnýtlu. Seta teir sær so fyri at spara í elnýtlan ein mánað, sæst virknaðurin av hesum mánaði aftur á elrokningini hjá kundunum, sum hann fær sendandi. Hetta er ikki soleiðis í dag, tí kundin rindar ákontgjöld, og elnýtlan verður uppgjørd eina ferð um árið.

Tórshavn, tann 8. november 2013

Elfelagið SEV



### **Rakstrartöl og talvur frá síðu 34 og fram**

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

Rakstur / Operations	2012	2012	2013	2013		Staðfest og Framroknað / Actual and projected	Frávik millum ætlað og staðfest/-framroknað		2014	2015	2016
	Staðfest	Uppruna-ætlan / Original budget	Ætlan / Budget	Ætlan / Budget	Staðfest og Framroknað / Actual and projected				Ætlan / Budget	Ætlan og framskriving / Budget and projections	Framskriving / Projections
	Ár	Ár / Year	Ár / Year	3/4 ár / year	4 ársf. / Q4				íalt / total	kr	%
<b>Inntøkur / Revenue</b>											
kWh-gjald / kWh charges	334.995	319.491	363.079.640	278.106.191	76.087.396	354.193.587	-8.886.053	-2,4	362.185.372	366.402.210	392.873.044
Fast gjald / Fixed charges	16.350	16.052	16.214.080	13.531.153	2.737.727	16.268.880	54.800	0,3	16.268.880	16.268.880	16.268.880
Íbinding / Connection fees	2.271	1.000	3.000.000	3.540.960	750.000	4.290.960	1.290.960	43,0	6.000.000	8.000.000	6.000.000
Annað / Other charges	4.694	1.000	1.000.000	14.236	250.000	264.236	-735.764	-73,6	1.000.000	1.000.000	1.000.000
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-2.524	-2.900	-2.900.000	-1.773.352	-725.000	-2.498.352	401.648	13,8	-15.080.302	-24.448.985	-24.534.265
<b>Nettougsetningur / Net Turnover</b>	<b>355.787</b>	<b>334.643</b>	<b>380.393.720</b>	<b>293.419.188</b>	<b>79.100.123</b>	<b>372.519.311</b>	<b>-7.874.409</b>	<b>-2,1</b>	<b>370.373.950</b>	<b>367.222.105</b>	<b>391.607.659</b>
Oljuútreiðslur til egna nýtslu / Cost of oil used in production	166.018	133.918	145.194.341	127.978.291	34.986.693	162.964.984	-17.770.643	-12,2	124.832.958	107.062.108	102.515.790
Inntøkur frá sölum av olju til triðjamann / Revenue from oil sold to third parties			669.600	664.764	200.000	864.764	195.164	29,1	842.400	842.400	842.400
Tilfar og tænastruvingar / Materials and services	53.541	60.854	72.004.960	39.102.134	13.935.690	53.037.824	18.967.136	26,3	63.248.827	58.748.827	61.448.827
Framleiðsluvirkir	27.629	32.035	33.610.000	18.802.717	5.063.450	23.866.167	9.743.834	29,0	25.284.000	22.784.000	25.484.000
Netvirksemi uttan fyrisiting	12.277	13.303	16.599.000	11.800.611	3.177.750	14.978.361	1.620.639	9,8	15.391.527	15.391.527	15.391.527
Fyrisiting	13.635	15.516	21.795.960	8.498.807	5.694.490	14.193.297	7.602.663	34,9	22.573.300	20.573.300	20.573.300
<b>Bruttovinningur / Gross profit</b>	<b>136.228</b>	<b>139.871</b>	<b>163.864.019</b>	<b>127.003.527</b>	<b>30.377.740</b>	<b>157.381.266</b>	<b>-6.482.753</b>	<b>-3,96</b>	<b>183.134.565</b>	<b>202.253.570</b>	<b>228.485.443</b>
<b>Starvsfólkaútreiðslur - Salaries and wages</b>	<b>60.187</b>	<b>65.586</b>	<b>62.438.472</b>	<b>44.761.775</b>	<b>15.921.534</b>	<b>60.683.309</b>	<b>1.755.163</b>	<b>2,8</b>	<b>67.278.208</b>	<b>66.878.208</b>	<b>66.878.208</b>
Framleiðsluvirkir	28.327	25.723	26.749.634	22.538.189	6.683.390	29.221.579	-2.471.945	-9,2	29.702.719	29.702.719	29.702.719
Netvirksemi uttan lönir hjá fyrisiting	20.000	28.160	25.144.808	14.569.241	6.286.202	20.855.443	4.289.365	17,1	25.568.270	25.568.270	25.568.270
Fyrisiting	11.860	11.703	10.544.031	7.654.344	2.951.942	10.606.287	-62.256	-0,6	12.007.219	11.607.219	11.607.219
<b>Úrslit áðrenn av- og niðurskrivingar / Profit before depreciation, amortization and impairment</b>	<b>76.041</b>	<b>74.285</b>	<b>101.425.547</b>	<b>82.241.752</b>	<b>14.456.206</b>	<b>96.697.958</b>	<b>-4.727.590</b>	<b>-4,7</b>	<b>115.856.357</b>	<b>135.375.362</b>	<b>161.607.234</b>
<b>Avskringingar / Depreciation, amortization and impairment</b>	<b>67.776</b>	<b>68.224</b>	<b>73.692.530</b>	<b>50.521.329</b>	<b>24.285.486</b>	<b>74.806.814</b>	<b>-1.114.284</b>	<b>-1,5</b>	<b>79.831.780</b>	<b>88.368.923</b>	<b>90.654.638</b>
<b>Úrslit áðrenn figgjarpostar og skatt / Profit before financials and tax</b>	<b>8.265</b>	<b>6.061</b>	<b>27.733.017</b>	<b>31.720.423</b>	<b>-9.829.280</b>	<b>21.891.143</b>	<b>-5.841.874</b>	<b>-21,1</b>	<b>36.024.576</b>	<b>47.006.438</b>	<b>70.952.597</b>
Virðisjavnan av kapitalþørtum / Subsidiary fair value adjustments		0	0	0	0	0	0	100,0	-2.975.102	2.177.480	2.366.387
Rentuútreiðslur / Interest expenses	21.298	24.313	27.827.797	15.258.166	6.531.483	21.789.649	6.038.148	21,7	30.339.579	42.400.307	47.522.556
Rentuinntøkur / Interest revenue	763	2.000	200.000	211.985	70.000	281.985	81.985	41,0	400.000	400.000	400.000
<b>Úrslit áðrenn skatt / Profit before tax</b>	<b>-12.270</b>	<b>-16.252</b>	<b>105.220</b>	<b>16.674.242</b>	<b>-16.290.762</b>	<b>383.479</b>	<b>278.259</b>	<b>264,5</b>	<b>3.109.895</b>	<b>7.183.611</b>	<b>26.196.428</b>
Skattur / tax	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Úrslit eftir skatt / Profit after tax</b>	<b>-12.270</b>	<b>-16.252</b>	<b>105.220</b>	<b>16.674.242</b>	<b>-16.290.762</b>	<b>383.479</b>	<b>278.259</b>	<b>264,5</b>	<b>3.109.895</b>	<b>7.183.611</b>	<b>26.196.428</b>

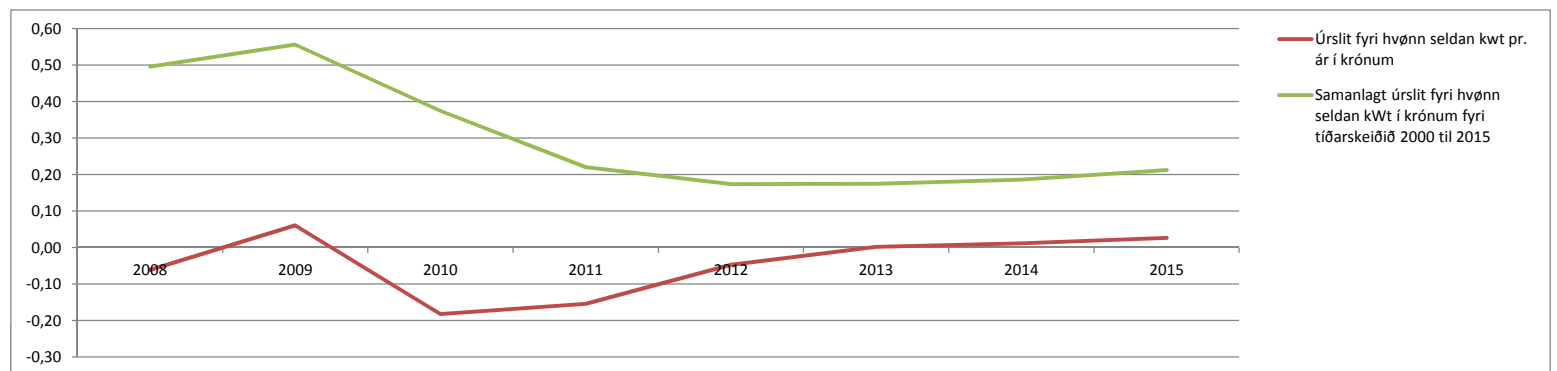
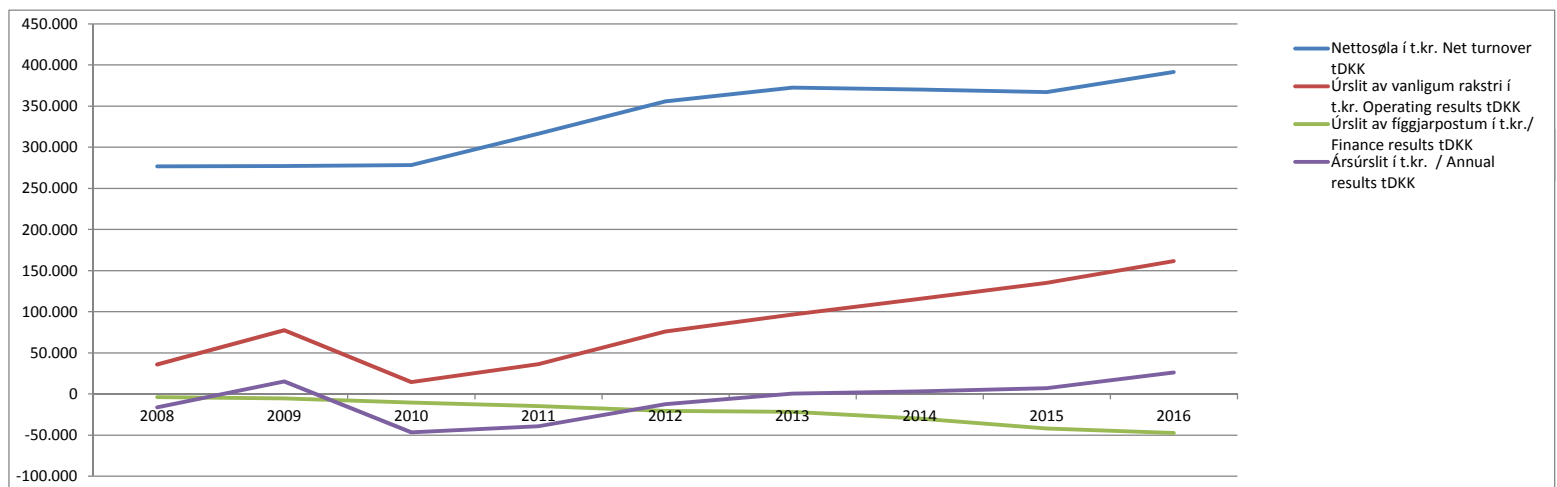
JAVNI / PR. 31. DESEMBER / BALANCE PR. 31. DECEMBER	2012	2013	2014	2015	2016
AKTIV / ASSETS	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt
<b>Fastar ognir og avskrivningar / Fixed assets and depreciation, amortization and impairment</b>					
Útvegnarvirði við ársbyrjan / Acquisition value beginning-of-year	2.239.262.078	2.385.791.289	2.615.518.777	2.842.195.018	3.110.995.018
Tilgongd / additions	146.529.211	229.727.488	374.366.646	268.800.000	62.000.000
Frágongd / disposals	0	0	147.690.405	0	0
<b>Útvegnarvirði við ársenda / Acquisition value year-end</b>	<b>2.385.791.289</b>	<b>2.615.518.777</b>	<b>2.842.195.018</b>	<b>3.110.995.018</b>	<b>3.172.995.018</b>
Avskrivningar við ársbyrjan / Depreciation, amortization and impairment beginning-of-year	1.239.213.105	1.306.989.134	1.381.795.948	1.461.627.729	1.549.996.652
Avskrivningar í árinum / Depreciation, amortisation and impairment over the year	67.776.029	74.806.814	79.831.780	88.368.923	90.654.638
<b>Avskrivningar við ársenda / Depriceation, amoritzation and impairment year-end</b>	<b>1.306.989.134</b>	<b>1.381.795.948</b>	<b>1.461.627.729</b>	<b>1.549.996.652</b>	<b>1.640.651.290</b>
<b>Fastar ognir við ársenda / Fixed assets year-end</b>	<b>1.078.802.155</b>	<b>1.233.722.829</b>	<b>1.380.567.290</b>	<b>1.560.998.366</b>	<b>1.532.343.729</b>
Íðgugarbeiddi í gerð / Investment works in progress	126.410.900	33.632.812	38.232.812	233.232.812	438.232.812
<b>Materiel stöðioagn / Tangible fixed assets</b>	<b>1.205.213.055</b>	<b>1.267.355.641</b>	<b>1.418.800.102</b>	<b>1.794.231.178</b>	<b>1.970.576.541</b>
Kapitalpartar í dótturfelögum / Investments in subsidiaries	0	0	34.550.656	36.728.137	39.094.523
Kapitalpartar í assosieraðum virkjum / Investments in associates	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000	2.850.000
<b>Fíggarlig stöðisogn / Financial Assets</b>	<b>2.850.000</b>	<b>2.850.000</b>	<b>37.400.656</b>	<b>39.578.137</b>	<b>41.944.523</b>
<b>STÖÐISOGN TILSAMANS / Total Assets</b>	<b>1.208.063.055</b>	<b>1.270.205.641</b>	<b>1.456.200.758</b>	<b>1.833.809.315</b>	<b>2.012.521.064</b>
Olja á goymslu - Oil nventory	34.231.695	28.775.894	39.936.975	39.936.975	39.936.975
Tilfar á goymslu - Materials inventory	12.404.184	14.458.689	15.000.000	15.000.000	11.087.596
Arbeiði í gerð fyri fremmanda rokning / paid for work in progress	0	0	0	0	0
<b>Goyslur tilsamans / Total Inventory</b>	<b>46.635.879</b>	<b>43.234.583</b>	<b>54.936.975</b>	<b>54.936.975</b>	<b>51.024.571</b>
Vøru- og tænaúáagn (Elskularar) / Eletricity debtors	43.489.996	51.667.144	50.000.000	23.647.545	23.647.545
Skuldarar aðrir / Other debtors	-163.942	2.000.000	3.330.631	3.330.631	3.330.631
Millumrokning við net / Settlement grid	0	0	0	0	0
Onnur áogn / Other receivables	14.154.777	3.417.036	8.530.000	8.530.000	8.530.000
Tíðavmarkingar /Prepayments and accrued income	11.436.273	2.920.222	6.000.000	6.000.000	6.000.000
<b>Skuldarar tilsamans / Total Receivables</b>	<b>68.917.104</b>	<b>60.004.402</b>	<b>67.860.631</b>	<b>41.508.176</b>	<b>41.508.176</b>
Lánsbrøv / Obligations	0	0	0	0	0
<b>Virðisbrøv tilsamans / Total shares</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Tøkur peningur / Cash and cash equivalents</b>	<b>87.384.093</b>	<b>85.050.930</b>	<b>114.911.330</b>	<b>106.360.882</b>	<b>103.280.008</b>
<b>OGN Í UMFERÐ TILSAMANS /TOTAL CURRENT ASSETS</b>	<b>202.937.076</b>	<b>188.289.915</b>	<b>237.708.936</b>	<b>202.806.033</b>	<b>195.812.755</b>
<b>AKTIV TILSAMANS / TOTAL ASSETS</b>	<b>1.411.000.131</b>	<b>1.458.495.555</b>	<b>1.693.909.694</b>	<b>2.036.615.348</b>	<b>2.208.333.819</b>

JAVNI PR. 31. DESEMBER / BALANSE PR. 31 DECEMBER	2012	2013	2014	2015	2016
PASSIV / LIABILITIES	íalt	íalt	íalt	íalt	íalt
Innskot / Deposits	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875	4.139.875
Kapitalkonto / Capital account	878.355.072	866.085.120	866.468.599	869.578.494	876.762.105
Úrslit / Results	-12.269.953	383.479	3.109.895	7.183.611	26.196.428
<b>Eginogn tilsamans / Total Equity</b>	<b>870.224.994</b>	<b>870.608.474</b>	<b>873.718.369</b>	<b>880.901.980</b>	<b>907.098.408</b>
Avsetingar til eftirløn og líknandi skyldur / Provisions for pensions and equivalent liabilities	20.101.759	20.101.759	20.101.759	20.101.759	20.101.759
Avsetingar til útsettan skatt / Provisions for deferred tax	0	0	0	0	0
Aðrar avsetingar / Other Provisions	1.830.033	0	0	0	0
<b>Avsetingar tilsamans / Total Provisions</b>	<b>21.931.792</b>	<b>20.101.759</b>	<b>20.101.759</b>	<b>20.101.759</b>	<b>20.101.759</b>
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	218.694.261	507.617.893	749.092.795	1.104.614.838	1.250.136.880
<b>Langfreistað skuld til samans / Total long-term debt</b>	<b>218.694.261</b>	<b>507.617.893</b>	<b>749.092.795</b>	<b>1.104.614.838</b>	<b>1.250.136.880</b>
Stuttfreistaður partur av langfreistaðari skuld / Current portion of long-term debt	242.889.126	0	0	0	0
Skuld til peningastovnar / Bank borrowings	1.495.476	0	0	0	0
Móttikin frammanundangjöld frá kundum (El-ogningarar) / Prepayment received from eletricity debtors	20.940.563	20.548.303	15.000.000	0	0
Vøru- og tænauskuld (aðrir ognarar) / Trade creditors	31.168.735	33.258.348	29.996.772	24.996.772	24.996.772
Millumrokning framleiðsla / Balance production	0				
Partafelagsskattur / Corporate tax	0	0	0	0	0
Onnur skuld / Other debt	2.735.184	0	0	0	0
Tíðaravmarkingar / Prepayments	920.000	6.360.780	6.000.000	6.000.000	6.000.000
<b>Stuttfreistað skuld tilsamans / Total short-term debt</b>	<b>300.149.084</b>	<b>60.167.431</b>	<b>50.996.772</b>	<b>30.996.772</b>	<b>30.996.772</b>
<b>SKULD TILSAMANS / TOTAL DEBTS</b>	<b>518.843.345</b>	<b>567.785.324</b>	<b>800.089.567</b>	<b>1.135.611.610</b>	<b>1.281.133.652</b>
<b>PASSIV TILSAMANS / TOTAL LIABILITIES</b>	<b>1.411.000.131</b>	<b>1.458.495.557</b>	<b>1.693.909.694</b>	<b>2.036.615.348</b>	<b>2.208.333.819</b>

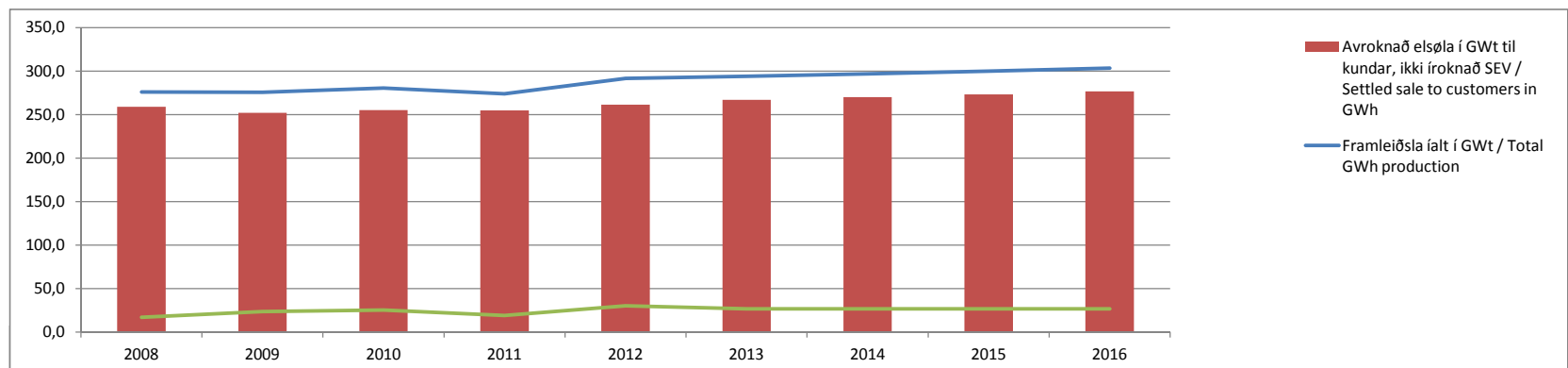
GJALDFØRISYVIRLIT / CASH FLOW STATEMENT	2013	2013	2013	2013	2013	2014	2014	2014	2014	2014	2015	2016
	1 ársfjórðingur	2 ársfjórðingur	3 ársfjórðingur	4 ársfjórðingur	íalt	1 ársfjórðingur	2 ársfjórðingur	3 ársfjórðingur	4 ársfjórðingur	íalt	íalt	íalt
<b>Rakstur / Operations</b>												
<b>Nettougsetningur / Net turnover</b>	<b>107.611.635</b>	<b>87.348.375</b>	<b>98.459.178</b>	<b>79.100.123</b>	<b>372.519.311</b>	<b>93.720.737</b>	<b>93.720.737</b>	<b>93.720.737</b>	<b>89.211.740</b>	<b>370.373.950</b>	<b>367.222.105</b>	<b>391.607.659</b>
Streyngjald / kWh charges	102.802.232	82.515.093	92.788.866	76.087.396	354.193.587	90.546.343	90.546.343	90.546.343	90.546.343	362.185.372	366.402.210	392.873.044
Fast gjald / Fixed charges	5.380.212	4.016.242	4.134.699	2.737.727	16.268.880	4.067.220	4.067.220	4.067.220	4.067.220	16.268.880	16.268.880	16.268.880
Íbindingargjald / Connection fees	719.640	1.126.490	1.694.830	750.000	4.290.960	1.500.000	1.500.000	1.500.000	1.500.000	6.000.000	8.000.000	6.000.000
Ómaksgjöld v.m. / Other charges	-556.219	282.954	287.501	250.000	264.236	250.000	250.000	250.000	250.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000
Keyp av vindorku / Purchase of wind power	-734.230	-592.404	-446.718	-725.000	-2.498.352	-2.642.826	-2.642.826	-2.642.826	-7.151.823	-15.080.302	-24.448.985	-24.534.265
<b>Broyttligur kostnaður / Variable costs</b>												
Oljukostnaður / Cost of Oil	<b>39.477.287</b>	<b>43.501.906</b>	<b>44.334.334</b>	<b>34.786.693</b>	<b>162.100.220</b>	<b>28.809.740</b>	<b>33.185.540</b>	<b>28.809.740</b>	<b>33.185.540</b>	<b>123.990.558</b>	<b>106.219.708</b>	<b>101.673.390</b>
<b>- Tilfar og tænarastur / Materials and services</b>	<b>12.257.860</b>	<b>18.635.769</b>	<b>8.208.505</b>	<b>13.935.690</b>	<b>53.037.824</b>	<b>15.812.207</b>	<b>15.812.207</b>	<b>15.812.207</b>	<b>15.812.207</b>	<b>63.248.827</b>	<b>58.748.827</b>	<b>61.448.827</b>
Framleiðsluvirkir / Power plants	5.142.057	10.057.119	3.603.540	5.063.450	23.866.167	6.321.000	6.321.000	6.321.000	6.321.000	25.284.000	22.784.000	25.484.000
Netvirksemi uttan fyrisiting / Grid less administration	4.075.418	5.298.281	2.426.912	3.177.750	14.978.361	3.847.882	3.847.882	3.847.882	3.847.882	15.391.527	15.391.527	15.391.527
Fyrisiting / Administration	3.040.385	3.280.370	2.178.053	5.694.490	14.193.297	5.643.325	5.643.325	5.643.325	5.643.325	22.573.300	20.573.300	20.573.300
<b>Bruttovinningur / Gross Profits</b>	<b>55.876.488</b>	<b>25.210.700</b>	<b>45.916.339</b>	<b>30.377.740</b>	<b>157.381.266</b>	<b>49.098.790</b>	<b>44.722.990</b>	<b>49.098.790</b>	<b>40.213.994</b>	<b>183.134.565</b>	<b>202.253.570</b>	<b>228.485.443</b>
<b>- Lønartreiddslur / Wages and salaries</b>	<b>14.833.502</b>	<b>15.166.275</b>	<b>14.761.998</b>	<b>15.921.534</b>	<b>60.683.309</b>	<b>16.819.552</b>	<b>16.819.552</b>	<b>16.819.552</b>	<b>16.819.552</b>	<b>67.278.208</b>	<b>66.878.208</b>	<b>66.878.208</b>
Framleiðsluvirkir / Power plants	7.401.461	7.971.399	7.165.329	6.683.390	29.221.579	7.425.680	7.425.680	7.425.680	7.425.680	29.702.719	29.702.719	29.702.719
Netvirksemi uttan fyrisiting / Grid less administration	4.638.040	4.858.392	5.072.810	6.286.202	20.855.443	6.392.067	6.392.067	6.392.067	6.392.067	25.568.270	25.568.270	25.568.270
Fyrisiting / Administration	2.794.001	2.336.485	2.523.859	2.951.942	10.606.287	3.001.805	3.001.805	3.001.805	3.001.805	12.007.219	11.607.219	11.607.219
<b>Gjaldförisbroyting frá vanligum raksturi / Changes in cash flow from traditional operations</b>	<b>41.042.986</b>	<b>10.044.424</b>	<b>31.154.341</b>	<b>14.456.206</b>	<b>96.697.958</b>	<b>32.279.238</b>	<b>27.903.438</b>	<b>32.279.238</b>	<b>23.394.441</b>	<b>115.856.357</b>	<b>135.375.362</b>	<b>161.607.234</b>
Broytingar í goymslu, skuldarum og ogranum v.m. / Changes in inventory, debtors and creditors etc.	2.620.991	2.620.991	2.620.991	-237.360.662	-229.497.688	-7.182.320	-7.182.320	-7.182.320	-7.182.320	-28.729.280	6.352.455	3.912.404
+/- broyting í vörugoymslu / changes in inventory	850.324	850.324	850.324	3.401.296	3.401.296	-2.925.598	-2.925.598	-2.925.598	-11.702.392	-11.702.392	0	3.912.404
+/- broyting í skuldarum / changes in debtors	2.228.176	2.228.176	2.228.176	2.228.176	8.912.702	-1.964.057	-1.964.057	-1.964.057	-1.964.057	-7.856.229	26.352.455	0
+/- broyting í avsetingum/skyldum / changes in provisions	-457.508	-457.508	-457.508	-457.508	-1.830.033	0	0	0	0	0	0	0
+/- broyting ogranum/stuttfreistað skuld/changes in creditors and short-term debt	0	0	0	-239.981.653	-239.981.653	-2.292.665	-2.292.665	-2.292.665	-2.292.665	-9.170.659	-20.000.000	0
+/- jafnvnging / Balancing	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Gjaldförisbidrag frá raksturi / Cash generated from operating activities</b>	<b>43.663.978</b>	<b>12.665.416</b>	<b>33.775.332</b>	<b>-222.904.456</b>	<b>-132.799.730</b>	<b>25.096.918</b>	<b>20.721.118</b>	<b>25.096.918</b>	<b>16.212.121</b>	<b>87.127.077</b>	<b>141.727.817</b>	<b>165.519.638</b>
<b>+/- Ílögur/Investments:</b>	<b>-34.237.350</b>	<b>-34.237.350</b>	<b>-34.237.350</b>	<b>-34.237.350</b>	<b>-136.949.400</b>	<b>-94.741.662</b>	<b>-94.741.662</b>	<b>-94.741.662</b>	<b>18.398.087</b>	<b>-265.826.898</b>	<b>-465.977.480</b>	<b>-269.366.387</b>
Netvirksemi / Grid	-49.243.272	-49.243.272	-49.243.272	-49.243.272	-196.973.088	-58.622.412	-58.622.412	-58.622.412	-58.622.412	-234.489.646	-161.800.000	-56.000.000
Framleiðsluvirksemi / Production	-8.188.600	-8.188.600	-8.188.600	-8.188.600	-32.754.400	-34.969.250	-34.969.250	-34.969.250	-34.969.250	-139.877.000	-107.000.000	-6.000.000
Broyting í arbeiði í gerð / Changes to work in progress	23.194.522	23.194.522	23.194.522	23.194.522	92.778.088	-1.150.000	-1.150.000	-1.150.000	-1.150.000	-4.600.000	-195.000.000	-205.000.000
Broyting í fíggjarligari stöðisögn / Changes in financial assets	0	0	0	0	0	0	0	0	-34.550.656	-34.550.656	-2.177.480	-2.366.387
Søla av vindmyllulund / Sale of wind turbine park	0	0	0	0	0	0	0	0	147.690.405	147.690.405	0	0
Jafnvnging til primo ílögur av fæstum ögnum / Balancing of investments in fixed assets	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Fíggjarligar inngjaldingar og útgjaldingar / Net cash flow from financing activities</b>												
<b>+/- broyting í langfreistaðari skuld / changes to long-term debt</b>	<b>-5.256.989</b>	<b>-5.256.989</b>	<b>-5.256.989</b>	<b>304.694.600</b>	<b>288.923.632</b>	<b>95.368.726</b>	<b>255.368.726</b>	<b>-4.631.274</b>	<b>-104.631.274</b>	<b>241.474.903</b>	<b>355.522.043</b>	<b>145.522.043</b>
Nýggj lántøka - New borrowings	0	0	0	75.000.000	75.000.000	100.000.000	260.000.000	0	0	360.000.000	400.000.000	210.000.000
Umlegging av verandi skuld til langfreistað / Conversion of existing short-term debt into long-term debt	0	0	0	234.951.589	234.951.589	0	0	0	0	0	0	0
Avdráttir uppá skuld / Repayment of borrowings	-5.256.989	-5.256.989	-5.256.989	-5.256.989	-21.027.957	-4.631.274	-4.631.274	-4.631.274	-104.631.274	-118.525.097	-44.477.957	-64.477.957
Jafnvnging av trekki frá ílögufígging / Balancing withdrawals from investment financing	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>+/- Kapitalinntøkur og rentukostnaður og provisión netto / Net proceeds from investements and interest expenses and provisions</b>	<b>-5.259.826</b>	<b>-4.826.682</b>	<b>-4.959.672</b>	<b>-6.461.483</b>	<b>-21.507.664</b>	<b>-8.228.670</b>	<b>-8.228.670</b>	<b>-8.228.670</b>	<b>-8.228.670</b>	<b>-32.914.682</b>	<b>-39.822.827</b>	<b>-44.756.169</b>
Kapitalpartar / Subsidiaries	0	0	0	0	0	-743.776	-743.776	-743.776	-743.776	-2.975.102	2.177.480	2.366.387
Rentuinntøkur / Interest revenue	70.662	70.662	70.662	70.000	281.985	100.000	100.000	100.000	100.000	400.000	400.000	400.000
Rentuútreiðslur / Interest expenses	-5.330.488	-4.897.344	-5.030.334	-6.531.483	-21.789.649	-7.584.895	-7.584.895	-7.584.895	-7.584.895	-30.339.579	-42.400.307	-47.522.556
<b>Gjaldförisbroyting íalt / Total net cash flow</b>	<b>-1.090.188</b>	<b>-31.655.606</b>	<b>-10.678.679</b>	<b>41.091.311</b>	<b>-2.333.162</b>	<b>17.495.312</b>	<b>173.119.512</b>	<b>-82.504.688</b>	<b>-78.249.377</b>	<b>29.860.400</b>	<b>-8.550.448</b>	<b>-3.080.874</b>
<b>Tøkur peningur primo / Cash and Cash equivalents beginning -of-year</b>	<b>87.384.092</b>	<b>86.293.904</b>	<b>54.638.298</b>	<b>43.959.618</b>	<b>87.384.092</b>	<b>85.050.930</b>	<b>102.546.242</b>	<b>275.665.754</b>	<b>193.161.067</b>	<b>85.050.930</b>	<b>114.911.330</b>	<b>106.360.882</b>
<b>Tøkur peningur ultimo áðrenn rakstrarkreitt / Cash and cash equivalents year-end before bank overdraft</b>	<b>86.293.904</b>	<b>54.638.298</b>	<b>43.959.618</b>	<b>85.050.930</b>	<b>85.050.930</b>	<b>102.546.242</b>	<b>275.665.754</b>	<b>193.161.067</b>	<b>114.911.330</b>	<b>114.911.330</b>	<b>106.360.882</b>	<b>103.280.008</b>
+ Rakstrarkreittur frá peningastovnum / Allowed bank overdraft	30.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000	65.000.000
+ Loyv trot uppá kassakreitt / allowed overdraft	0	0	50.000.000	50.000.000	50.000.000	0	0	0	0	0	0	0
<b>Tøkur peningur ultimo eftir rakstrarkreitt / Cash and cash equivalents at the end of year after bank overdraft</b>	<b>116.293.904</b>	<b>119.638.298</b>	<b>158.959.618</b>	<b>200.050.930</b>	<b>200.050.930</b>	<b>167.546.242</b>	<b>340.665.754</b>	<b>258.161.067</b>	<b>179.911.330</b>	<b>179.911.330</b>	<b>171.360.882</b>	<b>168.280.008</b>

Ár	2013	2014	2015	2016
Íløgur og útgreiningar harav í t.kr.	Íalt	Íalt	Íalt	Íalt
Fossaverkið - (deild 02)	7.750	19.350	0	0
Heygaverkið - (deild 03)	10.600	500	0	0
Mýruverkið - (deild 04)	900	1.100	0	0
Eiðisverkið - (deild 05)	36.800	7.100	0	0
Verkið í Botni - (deild 06)	0	1.850	0	0
Vágsverkið - (deild 07)	2.195	27.550	25.000	0
Verkið í Trongisvági - (deild 08)	550	1.850	0	0
Sundsverkið - (deild 09)	11.600	66.025	235.000	195.000
Strond - (deild 12)	3.900	5.700	0	0
Smáverk felags - (deild 20)	100	400	0	0
Vindorka - (deild 15, 16, 17 og 18)	15.400	106.115	40.000	0
Mobilaggregat - (deild 21)	300	0	0	0
Fugloy - (deild 22)	600	120	0	0
Svínoy - (deild 23)	0	0	0	0
Mykines - (deild 24)	1.700	430	0	0
Hestur - (deild 25)	0	0	0	0
Koltur - (deild 26)	0	0	0	0
Nólsoy - (deild 27)	100	200	0	0
Skúvoy - (deild 28)	1.350	0	0	0
Dímun - (deild 29)	350	800	0	0
Sjóvarfalsorka	0	0	0	4.000
Pumped storage	0	0	0	10.000
Víkarvatn	0	0	0	0
Annað innan framleiðslu	0	0	2.000	2.000
Framleiðsluvirkir íalt	94.195	239.090	302.000	211.000
Netvirkir uttan fyrisiting	35.854	101.677	137.300	42.000
Koblingsstøðir	0	62.500	85.000	25.000
Býtisvirkir	28.800	30.300	44.000	17.000
40 Rakstrardeild	23.800	11.400	19.000	17.000
41 Býtisvirkir Norðuroyggar	0	2.500	0	0
42 Býtisvirkir Eysturoy	5.000	7.100	25.000	0
43 Býtisvirkir Vágoy	0	1.500	0	0
44 Býtisvirkir Miðstreym	0	300	0	0
45 Býtisvirkir Suðurstreym	0	3.200	0	0
46 Býtisvirkir Sandoy	0	500	0	0
47 Býtisvirkir Suðuroy	0	2.400	0	0
48 Býtisvirkir, serligur rakstur	0	0	0	0
49 Verkstaður VN	0	1.000	0	0
68 Høvuðsgoymslan	0	400	0	0
		0		
Innlegging	5.854	6.477	6.300	0
Verkfrøði	1.200	2.400	2.000	0
Fyrisiting	6.900	38.200	24.500	14.000
	0	0	0	0
Netvirksemi íalt	42.754	139.877	161.800	56.000
ÍALT	136.949	378.967	463.800	267.000

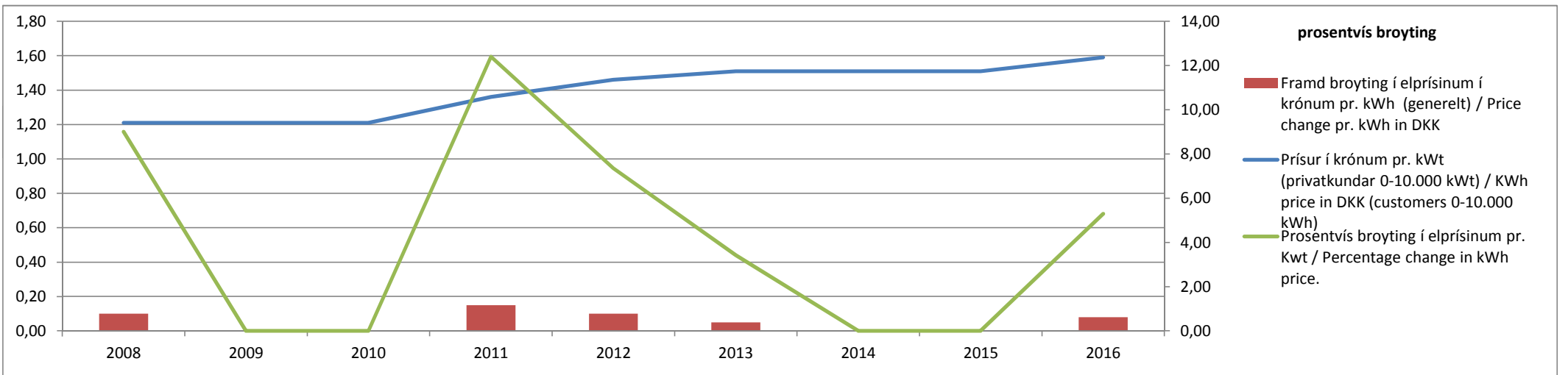
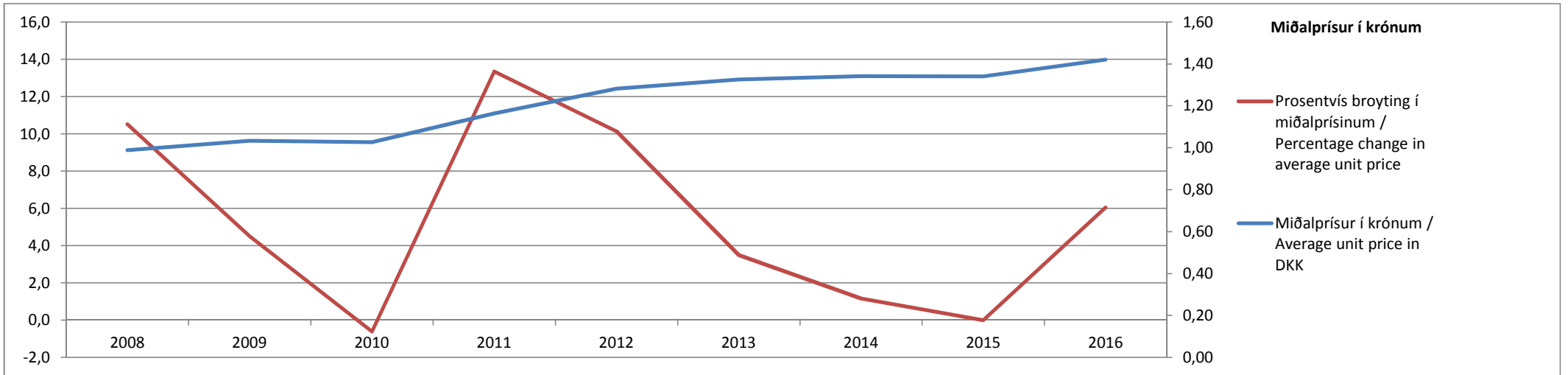
Rakstrarroknskapur / Income Statement	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planned	Ætlan / Plan	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012				
Nettosøla í t.kr. Net turnover tDKK	276.860	277.200	278.263	316.393	355.787	372.519	370.374	367.222	391.608
Úrslit av vanligum rakstri í t.kr. Operating results tDKK	35.917	77.688	14.638	36.310	76.041	96.698	115.856	135.375	161.607
Úrslit av figgjarpostum í t.kr./ Finance results tDKK	-3.533	-5.210	-10.139	-14.454	-20.535	-21.508	-29.940	-42.000	-47.123
Ársúrslit í t.kr. / Annual results tDKK	-15.973	15.353	-46.422	-39.257	-12.270	383	3.110	7.184	26.196
Yvirkotsstig (í prosent)	12,97	28,03	5,26	11,48	21,37	25,96	31,28	36,86	41,27
Úrslit fyri hvønn seldan kw t pr. ár í krónum	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,00	0,01	0,03	0,09
Samanlagt úrslit fyri hvønn seldan kw t í krónum fyri tíðarskeiðið 2006 til 2015	0,05	0,11	-0,07	-0,22	-0,27	-0,27	-0,26	-0,23	-0,14
Samanlagt úrslit fyri hvønn seldan kw t í krónum fyri tíðarskeiðið 2000 til 2015	0,50	0,56	0,37	0,22	0,17	0,17	0,19	0,21	0,31



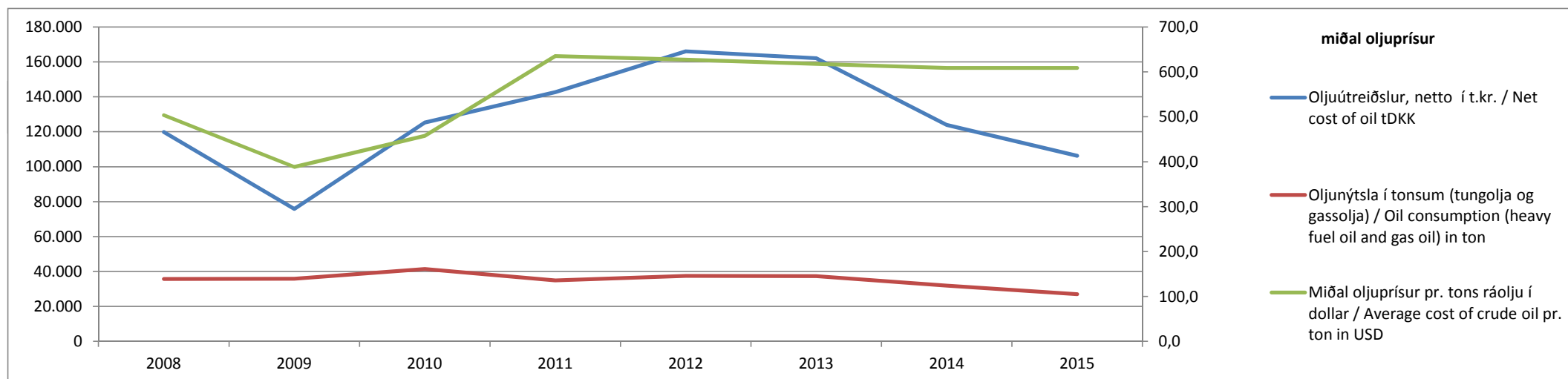
Framleiðsla / Production	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planned	Ætlan / Plan	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Framleiðsla av GWT við vindorku / GWh production utilising wind power	13,0	15,0	13,6	14,5	10,8	22,5	33,8	60,4	69,7
Framleiðsla av GWT við vatnorku / GWh production utilising hydro power	95,9	92,4	67,4	92,5	99,8	93,7	115,0	115,0	115,0
Framleiðsla av GWT við termiskari orku / GWh production utilising thermal power	167,0	168,1	199,4	166,8	181,0	177,7	148,0	124,6	118,6
<b>Framleiðsla íalt í GWT / Total GWh production</b>	<b>275,8</b>	<b>275,5</b>	<b>280,4</b>	<b>273,8</b>	<b>291,6</b>	<b>293,9</b>	<b>296,8</b>	<b>300,0</b>	<b>303,3</b>
<b>Framleiðsla í GWT sundurgreinað soleiðis / Break down of GWh production</b>									
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	267,1	270,0	273,2	276,5
Eginnýtsla hjá SEV í GWT / Private consumption in GWh	5,6	5,6	5,6	5,6	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Tap í GWT / GWh loss	11,3	17,9	19,8	13,4	23,1	19,8	19,8	19,8	19,8
Tap og eginnýtsla hjá SEV í GWT / GWh loss and private consumption	16,9	23,5	25,4	19,0	30,1	26,8	26,8	26,8	26,8
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	9,1	9,0	8,9	8,8
KWt-gjald í mió.kr. / kWh charges in DKK million.	255,9	260,3	261,8	296,5	335,0	354,2	362,2	366,4	392,9
Miðalprísur í krónum / Average unit price in DKK	0,99	1,03	1,03	1,16	1,28	1,33	1,34	1,34	1,42
Prosentvís broyting í miðalprísinum / Percentage change in average unit price	10,5	4,5	-0,6	13,3	10,1	3,5	1,2	0,0	6,0
Prísur í krónum pr. kWt (privatkundar 0-10.000 kWt) / kWh price in DKK (customers 0-10.000 kWh)	1,21	1,21	1,21	1,36	1,46	1,51	1,51	1,51	1,59
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	0,08
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	5,30

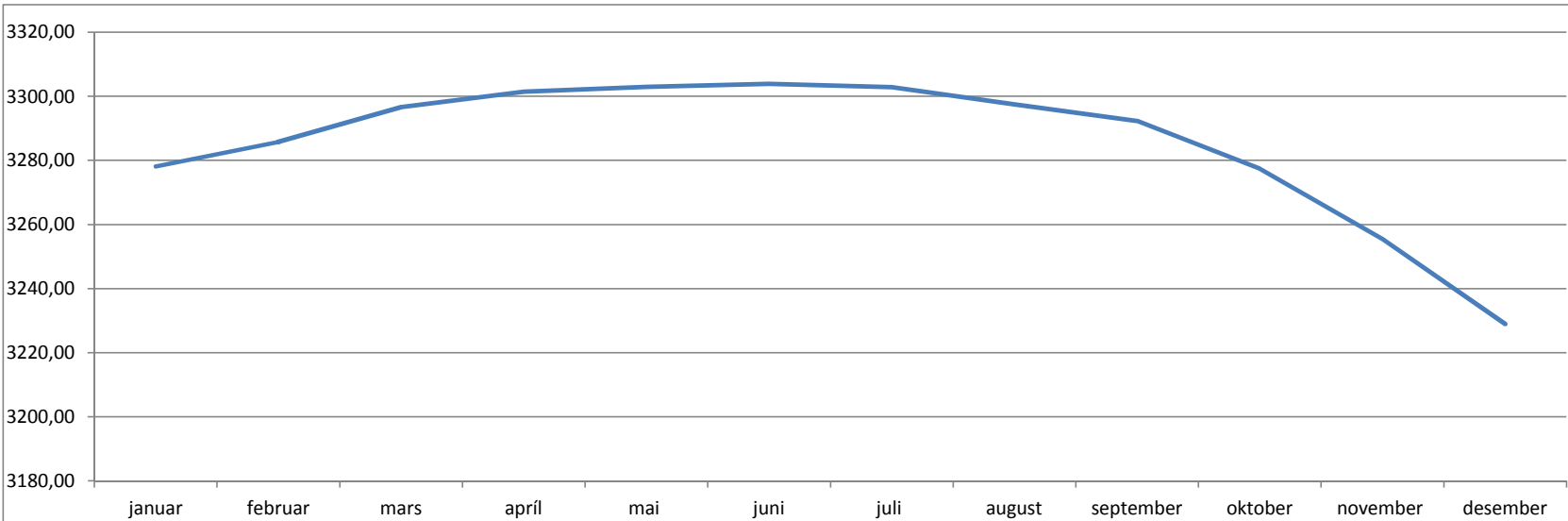
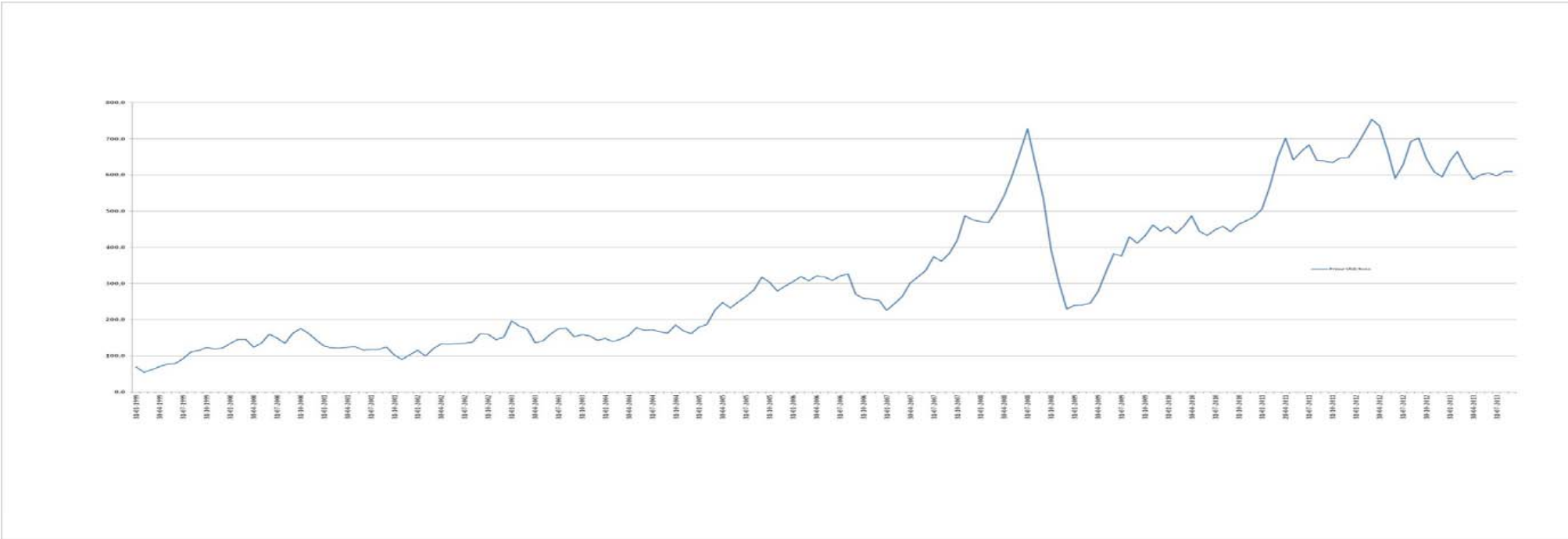






Oljuútreiðslur og keyp av streym / Oil Expenses and purchase of electricity	Staðfest roknskapartöl / Actual accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planed	Ætlan / planed	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil tDKK	119.923	75.853	125.258	142.640	166.018	162.100	123.991	106.220	101.673
Oljunýtsla í tonsum (tungolja og gassolja) / Oil consumption (heavy fuel oil and gas oil) in ton	35.679	35.813	41.478	34.983	37.510	37.325	31.867	26.993	25.747
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	4.343	3.891	3.935	3.949
Kostnaður pr. tons tungolja / Cost of heavy fuel oil pr. ton						4.029	3.647	3.647	3.647
Miðal oljuprísur pr. tons ráolju í dollar / Average cost of crude oil pr. ton in USD	503,8	388,5	457,7	635,3	627,1	617,6	609,0	609,0	609,0
Keyp av streymi / Purchase of electricity	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.498	15.080	24.449	24.534





Forward kurva tann 7. november 2013 sum lýsir prísir pr. tons tungolju í donskum krónum pr. mánaða í 2014

Foreward price pr. 7. nov 2013 for paper hedge transaction with cash settlement pr. ton oil in Dkk for 2014

Rakstrarinntøkur og útreiðslur fyri SEV pr. kWt / Revenue and expenses pr. kWh	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planed	Ætlan / planed	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Inntøkur í t.kr. / Revenue in tDKK</b>	<b>276.860</b>	<b>279.870</b>	<b>280.816</b>	<b>319.197</b>	<b>358.311</b>	<b>375.018</b>	<b>385.454</b>	<b>391.671</b>	<b>416.142</b>
Framleiðsluvirkir (íroknað bygningar) í t.kr. / Power plants (buildings)	53.125	64.967	62.881	75.386	55.956	53.088	54.987	52.487	55.187
Netvirkesemið í t.kr. / Grid in tDKK	40.503	35.903	42.386	35.520	32.277	35.834	40.960	40.960	40.960
Fyrising íroknað tryggingar, tap av skuldalum, eftirlønir og arbeiðsm. gjöld í t.kr. / Administration incl. insurance, loss on unpaid	25.207	22.788	25.079	26.537	25.495	24.800	34.581	32.181	32.181
<b>Rakstrarútreiðslur íalt í t.kr. / Total operational expenses in tDKK</b>	<b>118.835</b>	<b>123.658</b>	<b>130.346</b>	<b>137.443</b>	<b>113.728</b>	<b>113.721</b>	<b>130.527</b>	<b>125.627</b>	<b>128.327</b>
Oljuútreiðslur, netto í t.kr. / Net cost of oil in tDKK	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	162.100	123.991	106.220	101.673
Orkukeyp / Purchase of power	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.498	15.080	24.449	24.534
Avskrivningar í t.kr. / Depreciation in tDKK	48.357	57.125	58.943	61.113	67.776	74.807	79.832	88.369	90.655
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	3.533	5.210	10.139	14.454	20.535	21.508	32.915	39.823	44.756
<b>Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost in tDKK</b>	<b>292.834</b>	<b>264.516</b>	<b>327.239</b>	<b>358.454</b>	<b>370.581</b>	<b>374.634</b>	<b>382.344</b>	<b>384.487</b>	<b>389.945</b>
<b>Ársúrslit í t.kr. / Annual Results in tDKK</b>	<b>-15.974</b>	<b>15.354</b>	<b>-46.423</b>	<b>-39.257</b>	<b>-12.270</b>	<b>383</b>	<b>3.110</b>	<b>7.184</b>	<b>26.196</b>
Søluinntøkur í krónum pr. seldan kWt / Turnover pr. sold kWh in tDKK	1,07	1,11	1,10	1,25	1,37	1,40	1,43	1,43	1,50
Kostnaður í krónum pr. seldan kWt / Cost pr. kWh sold in DKK	1,13	1,05	1,28	1,41	1,42	1,40	1,42	1,41	1,41
Úrslit fyri seldan kWt / Profit/loss pr. sold kWh	-0,06	0,06	-0,18	-0,15	-0,05	0,00	0,01	0,03	0,09

Sundurgreinaður framleiðslukostnaður 1) / Production expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planned	Ætlan / Plan	Meting og framskriving / Estimation and pjojections	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Olja / Oil	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	162.100	123.991	106.220	101.673
Keyp av vindorku/purchase of wind power	2.185	2.670	2.553	2.804	2.524	2.900	15.080	24.449	24.534
Tilfar og lönir / Materials, wages and salaries	53.125	64.967	62.881	75.386	55.956	53.088	54.987	52.487	55.187
Avskrivningar / Depreciation	22.471	30.716	31.306	31.539	41.833	46.547	45.964	49.021	49.192
Rentur / Interest	3.533	5.210	4.710	10.810	13.592	14.506	23.299	35.573	41.057
Framleiðslukostnaður íalt / Total production cost	201.238	179.416	226.708	263.179	279.922	279.141	263.321	267.749	271.643
Framleiddir kWt í GWT / Produced kWt in GWh	275,8	275,5	280,4	273,8	291,6	293,9	296,8	300,0	303,3
Framleiðslukostnaður pr. framleiddan kWt / production cost pr.	0,73	0,65	0,81	0,96	0,96	0,95	0,89	0,89	0,90
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. produced Kwh	0,43	0,28	0,45	0,52	0,57	0,55	0,42	0,35	0,34
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,05	0,08	0,08
Harav tilfar og lönir / Materials and wages and salaries portion	0,20	0,25	0,22	0,28	0,19	0,18	0,19	0,17	0,18
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,08	0,11	0,11	0,12	0,14	0,16	0,15	0,16	0,16
Harav rentur / Interest portion	0,01	0,02	0,02	0,04	0,05	0,05	0,08	0,12	0,14
Seldir kWt í GWT / KWh sold in GWT units	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	267,1	270,0	273,2	276,5
Framleiðslukostnaður pr. seldan kWt / Production cost pr. kWh sold	0,78	0,71	0,89	1,03	1,07	1,05	0,98	0,98	0,98
Harav oljukostnaður / Oil cost pr. kWh sold	0,46	0,30	0,49	0,56	0,64	0,61	0,46	0,39	0,37
harav vindorkukeyp/purchase of wind power	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	0,09	0,09
Harav annar kostnaður / Other costs pr. produced Kwh	0,21	0,26	0,25	0,30	0,21	0,20	0,20	0,19	0,20
Harav avskrivningar / Depreciation pr. produced Kwh	0,09	0,12	0,12	0,12	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18
Harav rentur / Interest pr. produced Kwh	0,01	0,02	0,04	0,06	0,08	0,08	0,12	0,15	0,16

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

Sundurgreinaður netkostnaður 1) / Grid expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planed	Ætlan / Plan	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Tilfar og lönir / Materials and salaries	65.710	58.691	67.465	62.057	57.772	60.633	75.540	73.140	73.140
Avskrivningar uppá net / Grid depreciation	25.886	26.409	27.637	29.574	25.943	28.260	33.868	39.348	41.463
Rentur / Interest og/and subsidiary fair	0	0	5.429	3.644	6.944	7.001	9.615	4.250	3.699
Netkostnaður íalt / Total Grid expenses	91.596	85.100	100.531	95.275	90.658	95.895	119.024	116.738	118.302
Seldir kWt í GWT / Sold kWt in GWT	258,9	252,0	255,0	254,8	261,4	267,1	270,0	273,2	276,5
Netkostnaður pr. seldan kWt / Grid expenses pr. kWh sold	0,36	0,35	0,40	0,38	0,36	0,36	0,44	0,43	0,43
Harav netkostnaður / grid expenses pr. kWh sold	0,17	0,15	0,18	0,15	0,13	0,14	0,16	0,16	0,16
Harav fyrisiting / administration expenses pr. kWh sold	0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	0,09	0,13	0,12	0,12
Harav avskrivningar / depreciation pr. kWh sold	0,10	0,10	0,11	0,12	0,10	0,11	0,13	0,14	0,15
Harav rentur / Interest expenses pr. kWh sold	0,00	0,00	0,02	0,01	0,03	0,03	0,04	0,02	0,01

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

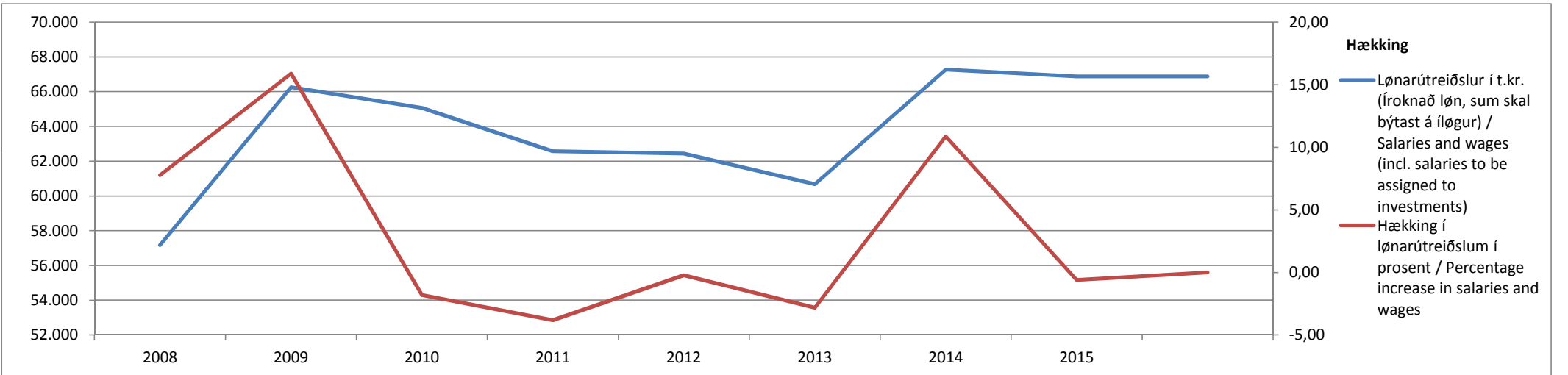
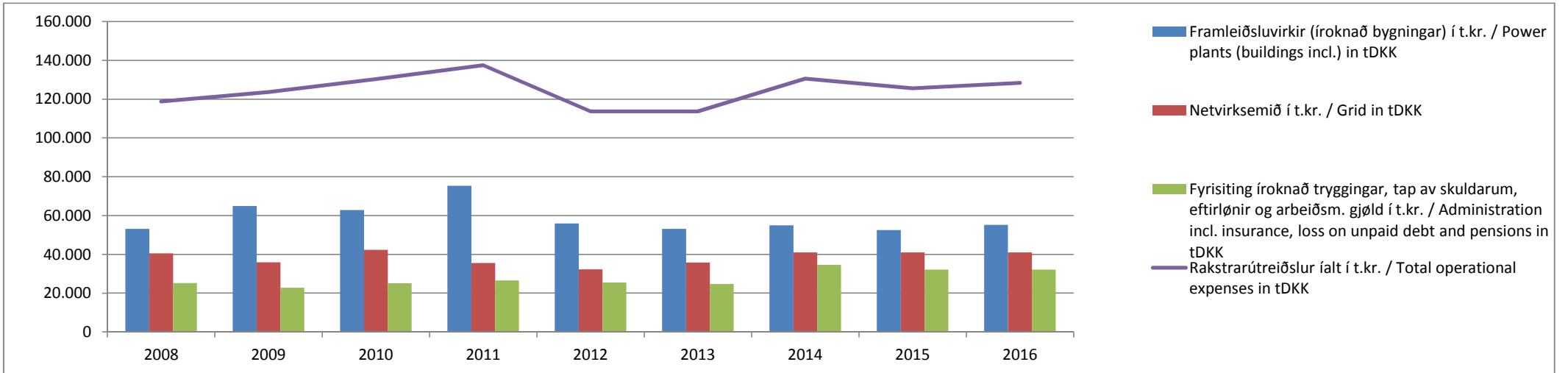
Sundurgreinaður oljukostnaður / Oil expenses broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planed	Ætlan / Plan	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Kostnaður íalt í t.kr. / Total cost tDKK	292.834	264.516	327.239	358.454	370.581	374.634	382.344	384.487	389.945
Oljukostnaður netto, íalt í t.kr. / Net oil cost in total in tDKK	119.924	75.853	125.258	142.640	166.018	162.100	123.991	106.220	101.673
Kostnaður íalt í t.kr. uttan olju / Total costs excl. cost of oil in tDKK	172.910	188.663	201.981	215.814	204.563	212.534	258.354	278.268	288.272
Olja í prosent av kostnaðinum / Oil portion of total cost (%)	40,95	28,68	38,28	39,79	44,80	43,27	32,43	27,63	26,07
Oljukostnaður pr. framleiddan kWt við olju / Oil cost pr. kWh produced using oil	0,72	0,45	0,63	0,86	0,92	0,912	0,84	0,85	0,86
Oljukostnaður pr. seldan kWt framleiddur við olju (íroknað eginnýtsla og nettap) / Oil cost pr. sold kWh produced using oil (net loss and	0,77	0,49	0,69	0,92	1,02	1,004	0,92	0,94	0,94
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	1,100	1,15	1,15	1,15
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	-0,03	0,25	0,05	-0,03	-0,03	0,096	0,23	0,21	0,21
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	1,510	1,51	1,51	1,51
Úrslit í mun til oljuútreiðslunar / Result in comparison to oil expenses	0,44	0,72	0,52	0,44	0,44	0,506	0,59	0,57	0,57

Sundurgreinaður fyrisingarkostnaður / Administration costs broken down	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts			Staðfest / Actual	Staðfest og ætlað / Actual and planned	Staðfest og ætlað / Actual and planned	Ætlan / Plan	Meting og framskriving / Estimated and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Fyrisingarkostnaður sundurgreinaður í hövuðsbólkar í mio.kr. / Administration costs broken down into main groups in DKK million</b>	<b>25,2</b>	<b>22,8</b>	<b>25,1</b>	<b>26,5</b>	<b>25,5</b>	<b>24,8</b>	<b>34,6</b>	<b>32,2</b>	<b>32,2</b>
Lønir leiðsla og umsiting íroknað avlesing / Management salary and administration incl. meter readings.)	8,2	9,5	9,5	9,3	9,9	10,7	11,8	11,4	11,4
Lønir umboðsnevnd, stýri, aðalfundur og nevnd / Salaries for the general meeting and board	1,3	0,6	0,5	0,8	0,8	0,6	0,7	0,7	0,7
Tænastumannaeftirlønir og arbeiðsmarknaðargjöld / Pensions and other fees	2,6	2,2	1,8	1,5	1,5	1,2	1,5	1,5	1,5
Fordeiling til framleiðslu og net (varislig meting við stöði í 2009 og 2010) / Distribution between production and grid (estimation based on 2009 and 2010)				-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-2,0
<b>Lønir (inkl. eftirlønir og arbeiðsmarknaðargjöld sum áður partvíst var undir tilfar) / Wages and salaries (incl. pensions and other costs)</b>	<b>12,0</b>	<b>12,3</b>	<b>11,8</b>	<b>10,0</b>	<b>10,2</b>	<b>10,6</b>	<b>12,0</b>	<b>11,6</b>	<b>11,6</b>
Elveitingareftirlit - Supervision	1,0	1,7	2,0	1,6	2,0	1,5	1,5	1,5	1,5
Kanningar og ráðgeving / Studies and consultancy	3,3	0,0	-0,5	8,0	2,5	3,2	7,7	7,6	7,6
Lýsingar og telefon, konsulent, prent, porto (og kunningartækni fram til 2002) / Advertising and telephone expenses, consultancy, print and postage (and IT until 2002)	1,7	1,0	1,3	i/a	1,2	1,4	1,3	1,3	1,3
Kunningartækni / IT	2,2	2,0	2,7	1,8	1,3	1,3	1,6	1,6	1,6
Bankakostnaður, ómaksgjöld / Bank charges and other charges	1,3	1,1	0,9	1,7	1,5	1,5	1,8	1,8	1,8
Tryggingar / Insurance	0,6	1,0	1,3	i/a	0,4	1,0	1,4	1,4	1,4
Tap uppá skuldarar / Loss on unpaid debt	0,5	0,6	1,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tap av skuldurum uppá dótturfelög/tilknýtt felög / Loss on unpaid debt from subsidiaries and associates	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Viðlíkahald av bygningum / Maintenance of buildings	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,6	2,0	0,0	0,0
Skrivstovuhald, aðrar fyrisingarútreiðslur, ferðaútr. og starvsfólkakostnaður v.m. / Other administration and employee costs etc.	2,2	3,1	1,1	1,8	4,3	3,8	5,3	5,4	5,4
<b>Tilfar og tænastr íalt / Total materials and services</b>	<b>12,8</b>	<b>10,5</b>	<b>13,3</b>	<b>16,5</b>	<b>15,3</b>	<b>14,2</b>	<b>22,6</b>	<b>20,6</b>	<b>20,6</b>

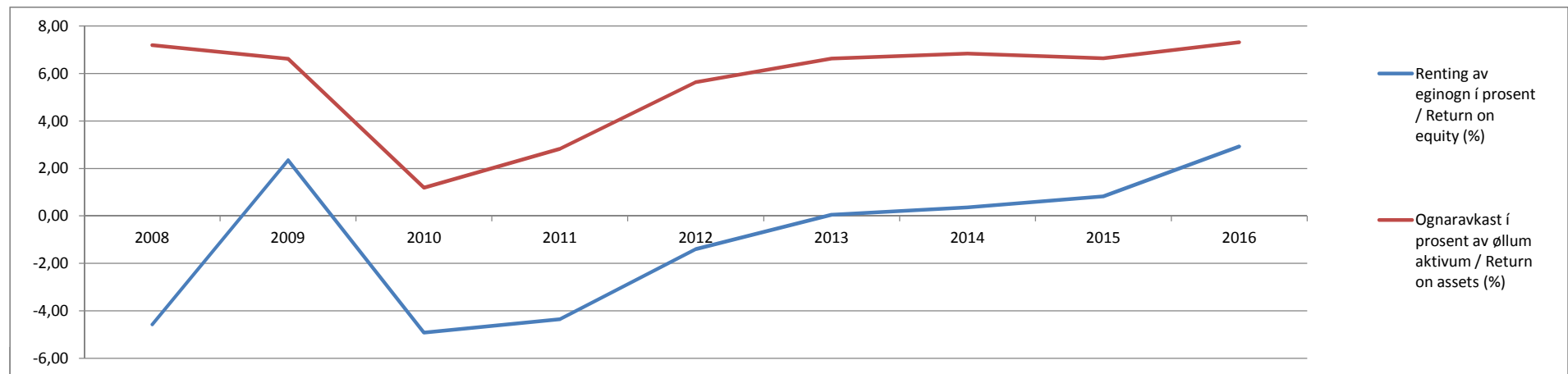
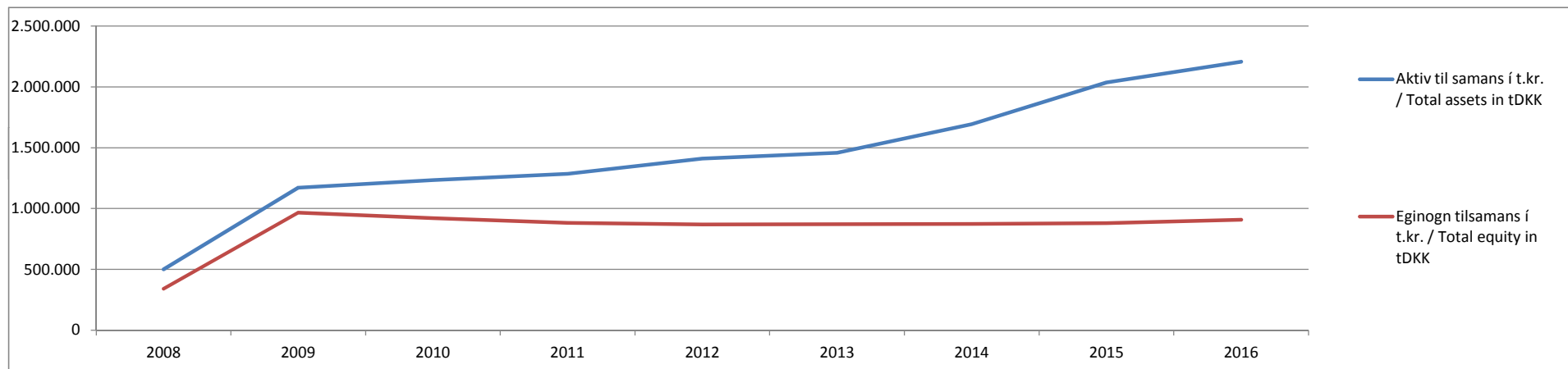
<b>Lönarútreiðslur í t.kr. (íroknað lön, sum skal býttast á ílögur) / Salaries and wages (incl. salaries to be assigned to investments)</b>	57.168	66.252	65.061	62.576	62.438	60.683	67.278	66.878	66.878
Hækking í lönarútreiðslum í prosent / Percentage increase in salaries and wages	7,76	15,89	-1,80	-3,82	-0,22	-2,81	10,87	-0,59	0,00
Miðaltal av starvsfólki *) / Average number of employees	148	153	146	138	133	133	138	138	138

\*) Talan er um tal av starvsfólki, sum hava sína hövuðsinntøku 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 burtúr talinum / Before 2010: employees with SEV as main source of income. After 2010: average full-time employees.



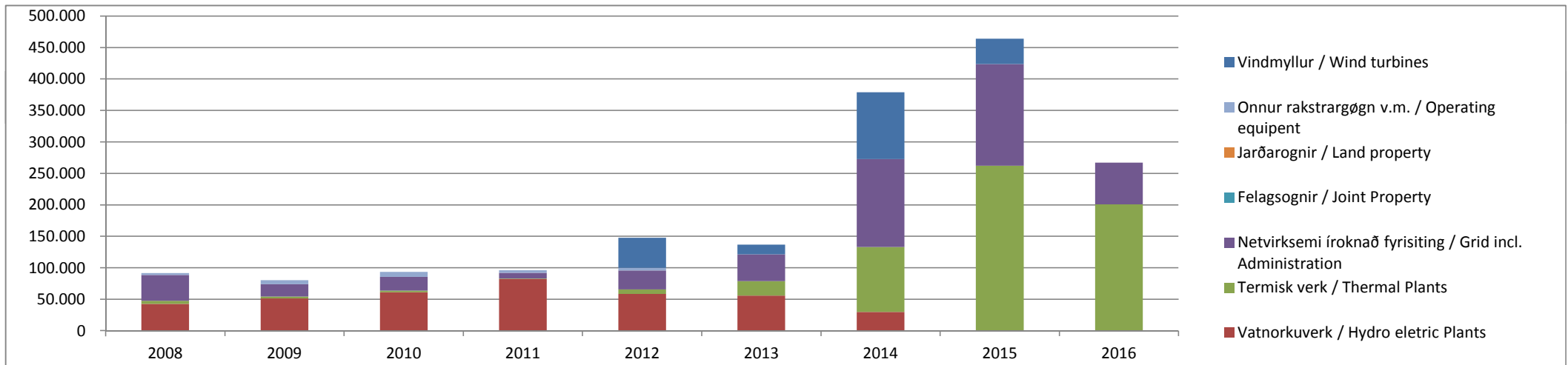
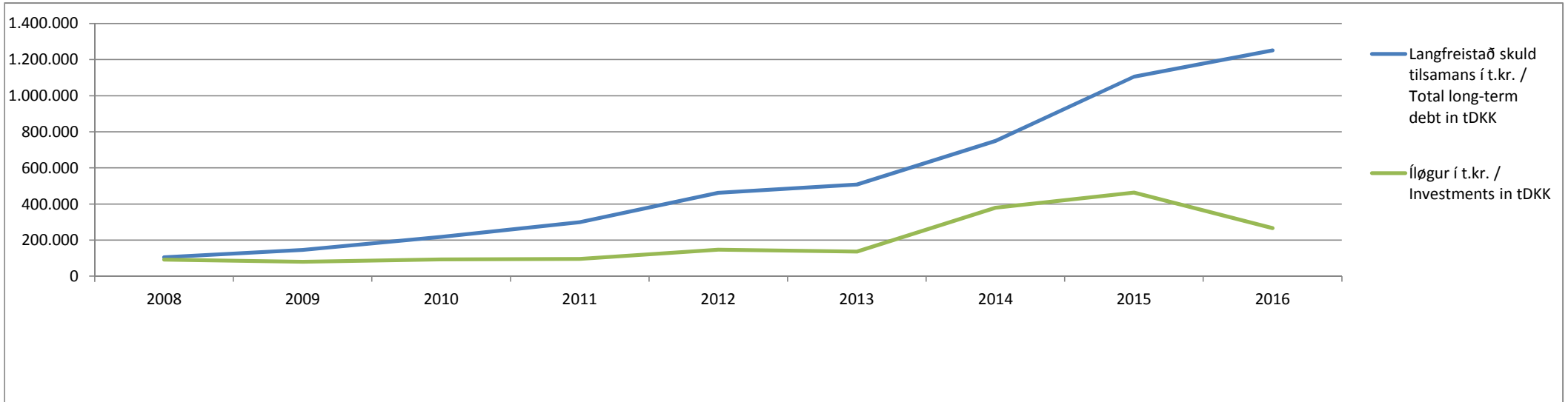


Figgjarstöða / Balance Sheet	Staðfest roknskapartöl / Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planned	Ætlan / Actual	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Aktiv til samans í t.kr. / Total assets in tDKK	499.291	1.172.285	1.233.175	1.286.519	1.411.000	1.458.496	1.693.910	2.036.615	2.208.334
Eginogn tilsamans í t.kr. / Total equity in tDKK	341.152	966.824	921.752	882.495	870.225	870.608	873.718	880.902	907.098
Soliditetur í prosent / Equity/Asset ratio (%)	68,33	82,47	74,75	68,60	61,67	59,69	51,58	43,25	41,08
Renting av eginogn í prosent / Return on equity (%)	-4,57	2,35	-4,92	-4,35	-1,40	0,04	0,36	0,82	2,93
Ognaravkast í prosent av øllum aktivum / Return on assets (%)	7,19	6,63	1,19	2,82	5,64	6,63	6,84	6,65	7,32



Ílögur og langfreistað skuld - Investments and long-term debt	Staðfest roknskapartöl - Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planed	Ætlan / planed	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrifað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Langfreistað skuld tilsamans í t.kr. / Total long-term debt in tDKK	105.797	145.955	217.980	299.007	461.583	507.618	749.093	1.104.615	1.250.137
Langfreistað skuld í mun til EBITDA, ferðir	2,9	1,9	14,9	8,2	6,1	5,25	6,47	8,16	7,74
Stutt- og langfreistað skuld tilsamans	158.140	186.729	292.692	384.992	518.843	567.785	800.090	1.135.612	1.281.134
Samlað skuld í mun til EBITDA, ferðir / Total debt in comparison to EBITDA, times	4,4	2,4	20,0	10,6	6,8	5,9	6,9	8,4	7,9
Skuld í mun til eiginagn í prosent / Debt as a portion of Equity	31,0	15,1	23,6	33,9	53,0	58,31	85,74	125,40	137,82
Broyting í langfreistaðari skuld í t.kr.	-18.018	40.158	72.025	81.027	162.576	46.035	241.475	355.522	145.522
Ílögur í t.kr. / Investments in tDKK	91.778	80.262	93.464	96.093	147.858	136.949	378.967	463.800	267.000
Munur millum broyting í langfreistaðari skuld og ílögur í t.kr. / Difference between change in long-term debt and investments in t.DKK	109.796	40.104	21.439	15.066	-14.718	90.915	137.492	108.278	121.478

Ílöguslag í 1.000 kr. / Investments in tDKK	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Vatnorkuverk / Hydro electric Plants	42.578	51.406	61.236	82.293	58.700	56.050	29.900	0	0
Termisk verk / Thermal Plants	5.000	3.100	2.700	800	6.858	22.745	103.075	262.000	201.000
Vindmyllur / Wind turbines	0	0	0	0	48.000	15.400	106.115	40.000	0
Netvirksemi íroknað fyrising / Grid incl. Administration	41.100	19.600	21.700	9.100	30.300	42.754	139.877	161.800	66.000
Felagsognir / Joint Property	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jarðarognir / Land property	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Önnur rakstrargögn v.m. / Operating equipment	3.100	6.156	7.828	3.900	4.000	0	0	0	0
Íalt	91.778	80.262	93.464	96.093	147.858	136.949	378.967	463.800	267.000



Gjaldfæri / Cash flow	Staðfest roknskapartöl Actual Accounts					Staðfest og ætlað / Actual and planed	Ætlan / planed	Meting og framskriving / Estimation and projection	Framskrivað / Projections
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Gjaldfærisbroyting frá rakstri í t.kr. (Úrslit javnað fyrri avskringar) / Change in cash flow from operations tDKK (deprications not incl.)	34.497	52.570	26.810	2.221	41.871	75.190	82.942	95.553	116.851
Önnur gjaldfærisbroyting í t.kr. / Other changes in cash flow	-10.190	-15.798	15.333	54.666	45.513	9.861	31.970	10.808	-13.571
Gjaldfæri við ársenda í t.kr. / Cash flow year-end	24.307	36.772	42.143	56.887	87.384	85.051	114.911	106.361	103.280
Broyting í gjaldfæri í krónum í mun til undanfarna ár í t.kr. / Changes to cash flow in DKK compared to previos years.	-75.299	12.465	5.371	14.744	30.497	-2.333	29.860	-8.550	-3.081
Avdráttur uttan afturrindan av lán við sölum/ Loan Repayment (not incl. termination of loan)				18.972	19.361	21.028	18.525	44.478	64.478
Sjálvfinansiering til ílögur eftir rindan av avdráttum / Self financed investments after loan repayment				-16.751	22.510	54.162	64.417	51.075	52.373

