



ATLANTIC PETROLEUM

P/F ATLANTIC PETROLEUM

KONSERN- OG ÁRSFRÁSØGN

1. JANUAR TIL 31. DESEMBER 2014

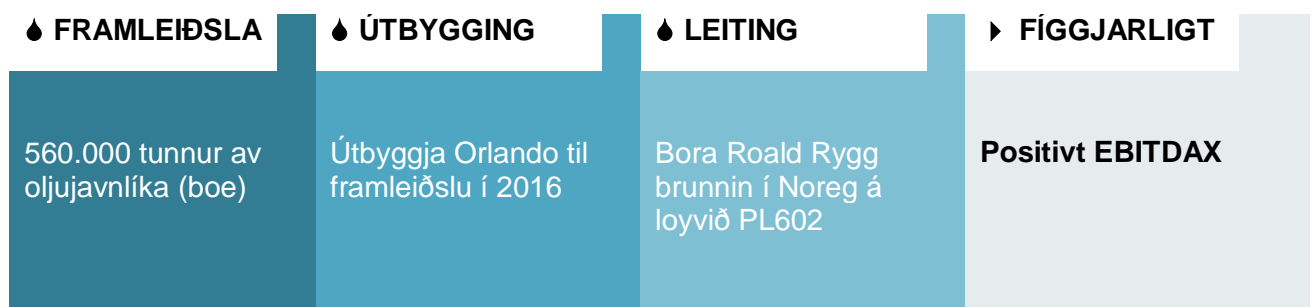


Avrik í 2014.....	4
Formansfrágreiðing.....	6
Stjórafrágreiðing	8
Atlantic Petroleum samtakið.....	10
Fokus á Útnyrðingsevropa	11
Verkætlanir	12
Útbygging og framleiðsla.....	13
Leitingar- og metingarúrslit.....	15
Leiðslufrágreiðing.....	17
Áteking leiðslunnar.....	39
Váttan frá óheftum grannskoðara	40
Konsolideraður rakstrarroknskapur.....	43
Konsolideraðar heildarinntøkur.....	44
Konsoliderað fíggjarstøða	45
Konsoliderað frágreiðing um broytingar í eginpeninginum.....	46
Konsoliderað gjaldføris-frágreiðing	47
Notur til konsolideraða roknskapin.....	48
Móðurfelagsrakstrar-roknskapur.....	72
Heildarinntøkur í móðurfelagsroknskapinum	72
Móðurfelagsfíggjarstøða.....	73
Móðurfelagsfrágreiðing um broytingar í eginpeninginum.....	74
Móðurfelags-gjaldførisfrágreiðing	75
Notur til móðurfelagsroknskapin	76

AVRIK Í 2014

- Framleiddi 586.000 tonnur av oljujavnlíka (boe)
- Vinnuligur gassfundur í Pegasus West í september 2014 - 15.000 tonnur/dag (boepd) royndarframleiddar
- Gassfundur í PL528/PL528B Ivory í Noreg – greiningar eru ávegis, ið meta um rakstrarvirðið
- EBITDAX var 124 mió. kr.
- Sáttmálaleingingar og fleiri framtíðarmøguleikar í Ettrick og Chestnut leiðunum
- Tríggir væleydnaðir leitingar- og metingarbrunnar
- Møguligar goymslur vórðu tvífaldaðar
- Aftursvar til lága oljuprísir:
 - Endurskerpað leiting: frá 5 londum til 3 lond
 - Leitingarboringar, ið skuldu vera í 2015, verða útsettar fyri at avmarka kostnað
 - Leitingarverkætlanir verða fullnýttar
 - Samráðingar eru um at skerja útreiðslur á allari veitingarketuni
 - Partvís søla og søla av ávísnum oignum er byrjað
 - Fastar útreiðslur verða skerdar, harímillum letur skrivstovan í Føroyum aftur
 - Leitað verður eftir nýggjum fíggingarmøguleikum

MÁL FYRI 2015



FÍGGJARLIGA GONGDIN

Lyklatal	3 mánaðir		Heilt ár		Heilt ár	Heilt ár	Heilt ár
	31. desember	31. desember	31. desember	31. desember	31. desember	31. desember	31. desember
Kr. 1.000	2014	2013	2014	2013	2012	2011	2010
RAKSTRARROKNSKAPUR:							
Inntøkur	81.558	89.126	343.146	417.421	596.745	434.831	422.470
Niðurskríving av framleiðandi ognum	209.085	0	209.085	0	0	0	0
Bruttohall/vinningur	-264.747	25.952	-186.856	195.655	321.857	173.634	166.030
Leitakostnaður	-58.338	-5.872	-214.862	-119.647	-27.209	-17.812	-370
Úrslit av primerum rakstri (EBIT)	-314.444	1.267	-454.073	-1.629	246.771	126.319	147.331
EBITDAX (EBIT áðrenn avskrivningar, amortisering og leitakostnað)	21.412	39.710	124.358	223.748	412.452	259.681	276.806
Avskrivningar	125.613	32.571	154.484	105.729	138.472	115.551	129.105
Úrslit áðrenn skatt	-325.808	-3.848	-484.215	-11.623	227.658	127.526	163.083
Úrslit eftir skatt	-141.755	-1.649	-218.257	-25.674	66.660	66.635	109.107
FÍGGJARSTØÐA:							
Støðisogn	698.261	921.804	698.261	921.804	733.982	576.967	513.298
Ogn í umferð	374.808	315.375	374.808	315.375	387.834	199.976	158.524
Ogn íalt	1.073.068	1.237.179	1.073.068	1.237.179	1.121.816	776.943	671.821
Stuttfreistað skuld	262.080	141.541	262.080	141.541	149.479	106.917	113.458
Langfreistað skuld	387.807	498.293	387.807	498.293	435.196	240.719	180.463
Skuld íalt	649.887	639.834	649.887	639.834	584.676	347.636	293.921
Nettoogn/Eginpeningur	423.181	597.345	423.181	597.345	537.140	429.307	377.901
GJALDFØRI OG SKULD:							
Gjaldførisúrslit frá primerum rakstri	103.765	90.705	96.795	219.146	367.561	269.934	239.686
Broyting í tøkum peningi	-37.043	140.842	-69.426	-54.183	127.018	29.048	55.054
Nettoogn	111.989	184.613	111.989	184.613	242.521	114.313	54.532
Bankaskuld - uttan leitilán	58.500	78.000	58.500	78.000	78.000	104.968	162.303
LYKLATØL ÍSV ROKNSKAPIN:							
Bruttomark % (Bruttovinningur ella -tap/Sølu)	-324,6%	29,1%	-54,5%	46,9%	53,9%	39,9%	39,3%
EBIT-mark % (Operating Margin) (EBIT/Sølu)	-385,5%	1,4%	-132,3%	-0,4%	41,4%	29,1%	34,9%
EBITDA-mark % (EBITDA/Sølu)	-45,3%	38,0%	-26,4%	24,9%	64,6%	55,6%	65,4%
Eginpeningsavkast (ROE) (%) (úrslit í tíðarskeiðnum frároknað minnilutar/miðal eginpening uttan minnilutar)	-28,3%	-0,3%	-42,8%	-5,0%	13,8%	16,5%	33,2%
ÚRSLIT FYRI HVØRT PARTABRÆVIÐ (KR.):							
Grundleggjandi	-38,33	-0,57	-59,03	-9,54	26,68	26,19	41,54
Útvatnað	-38,33	-0,58	-59,03	-9,67	26,54	26,19	41,54
Kursur við ársenda kr./partabræv á OMX CPH/IS og Oslo Børs*	42/- & 45	129/145 & 128	42/- & 45	129/145 & 128	184/184	157/153	217/217,50
*frá 3. ársfjórðingi 2013							
ONNUR LYKLATØL:							
Tal av starvsfólki, umroknað til ársverk í árinum	27	30	27	27	16	11	8

FORMANSFRÁGREIÐING

2014 var eitt trupult ár fyri oljuvinnuna, og sum úrslitini í dag vísa, so var tað eitt avbjóðandi ár hjá Atlantic Petroleum. Bratta fallið í oljuprísinum seinasta partin av 2014 hevur havt munandi ávirkan á upstreamfeløg, og Atlantic Petroleum er einki undantak.

Miðalprísurin á olju hevur síðani 2011 ligið omanfyri 100 USD fyri tunnuna, og hevur verið undirstuðlaður av øktum eftirspurningi í Kina og øðrum marknaðum í menning. Hetta hevur viðført eina munandi øking í heimsframleiðsluni av olju, frá á leið 88 mió. tunnur um dagin í 2011 til meira enn 93 mió. tunnur um dagin í 2015. Tann høgi prísurin hevur eggjað feløgum til at bora eftir nýggjum og dýrari oljumiðum, ið eru trupul at útvinna, eitt nú í skifergróti, á djúpum vatni og í oljusandi, og hevur hetta leitt til eitt skjótt vaksandi útboð av olju.

Framhaldandi vøksturin í skiferolju í Norðuramerika hevur havt týðandi ávirkan á yvirútboðið av olju, ið vit síggja á marknaðinum í dag. Í hesum parti av heiminum er framleiðslan økt við á leið 4 mió. tunnnum um dagin yvir bert fyra ár. Hetta er tað sama sum at økja útboðið við einum nýggjum OPEC-landi. Yvirútboðið av olju á marknaðinum og avgerðin hjá OPEC at varðveita sín marknaðarpart er orsøkin til tann veikleika, vit síggja í dagsins marknaði. Lági oljuprísurin hevur longu elvt til munandi minking í dýrum oljuverkætlanum kring knøttin, og hetta kann væntast at hava ávirkan á oljuútboðið í komandi árum.

Atlantic Petroleum hevur havt ta strategi at leggja dent á vøkstur og á at styrkja bæði stuttíðarframleiðslu og gjaldføri, samstundis sum felagið eisini hevur havt sum mál at luttaka í olju- og gassleiing, sum kann gera so stóran mun, at hon kann transformera samtakið.

Tá oljuprísurin í løtuni liggur um miðalkostnaðin at framleiða olju, so hava vit noyðst at umleggja okkara strategi; nú hava vit fokus á sparingar og sølu av ognum. Felagið hevur tikið stig til at minka rakstrarkostnaðin og fer eisini at hyggja at sølu av ognum í samspæli við aðrar loysnir fyri at fígga okkara mest týðandi útbyggingarætlanir. Eitt úrslit av hesum er avgerðin at lata skrivstovuna í Tórshavn aftur. Hetta var ein trupul avgerð hjá okkum at taka sum føroyskt felag, men tað er eitt neyðugt stig, tá hugsað verður um trupu tíðirnar í vinnuni og um vánaligu vánirnar fyri olju og gassi á føroyska landgrunninum í næstu framtíð. Sum heild tillagar oljuvinnan seg avbjóðingunum á ein positivan og realistiskan hátt, og nógvir av okkara týðningarmiklastu veitarum eru í samráðingum um at endurskoða og broyta týðandi sáttmálar. Í mars mánaða í ár almannakunngjærdu vit kostnaðar- og leigugjaldsminkingar á Ettrick og Blackbird-leiðunum.

Eg eri fullvísur í, at tey feløg, sum hóra undan verandi ovurútboðskreppu á oljumarknaðinum, fara at vera gevandi fyri íleggjarar, tá oljuprísurin kemur fyri seg aftur. Hetta tí, at kostnaðarstøðið fer at verða munandi lægri í øllum framleiðsluliðum.



Hóast gongdin í oljuprísunum í seinastuni mestsum hefur skuggað fyrri øllum øðrum, so hefur Atlantic Petroleum tikið stór fet framá í 2014. Atlantic Petroleum tvífaldaði møguligar goymslur í 2014 – t.e. olja og gass, sum er funnið, men ikki enn er undir útbygging ella í framleiðslu. Harafturat økti felagið um óvissar goymslur – t.e. møguligar goymslur í leitimiðum.

Pegasus West gjørdist ein rakstrarverdur fundur – ein av teimum bestu í Bretlandi. Okkara norsku loyvi økjast. Felagið hefur júst gjørt eina avtalu við Statoil um nøkur loyvi í Norskahavinum, sum vísir góðskuna í teimum leitiskjóm, Atlantic Petroleum hefur tryggjað sær. Virksemi okkara í Noreg er um at tryggja vakstrarmøguleikar í longdini.

Í næstu framtíð er Orlando framvegis tað størsta aktivið í felagnum. At fáa fíggingina í lag verður tað týðningarmesta í 2015. Tølini fyrri útbyggingina eru framvegis góð, sjálvst við teimum núverandi oljuprísunum.

Til endans er umráðandi at vit minna okkum á, at Atlantic Petroleum hefur líttla skuld, og hefur handilsligar møguleikar við teimum ognu, felagið hefur, og tað er av alstórum týðningi, um verandi støða við oljuprísunum heldur fram leingi afturat.

Birgir Durhuus

Nevndarformaður

Keypmannahavn 25. mars 2015

STJÓRAFRÁGREIÐING

EINDØMIS MØGULEIKAR

2014 var á nógvum økjum eitt jaligt ár fyri Atlantic Petroleum. Samtakið gjørði ein rakstrarverdan gassfund í Bretlandi – Pegasus West royndarframléiddi omanfyri 90 mió. kubikkføtur av gassi um dagin (15.000 tunnur av oljujavnlikum), ið ger hendan fundin til ein tann mest týðandi í Bretlandi í 2014. Afturat hesum høvdu vit tveir fundir í Noreg, sum verða víðari kannaðir.

Okkara møguligu goymslur øktust munandi, og leitivánirnar hjá okkum vóru betraðar við nýggjum loyvum, ið kunnu goyma stórar nøgdir av olju og gassi.

2014 hevur eisini verið eitt avbjóðandi ár. Oljuprísfallið hevur gjørt, at vinnuumhvørvið, vit virka í, er versnað munandi, og hetta hevur havt stóra ávirkan á fíggarstøðuna hjá Atlantic Petroleum. Sum ein beinleiðis avleiðing av teimum lágu oljuprísunum, hava vit niðurskrivað 209,1 mió. kr. á okkara framleiðandi ognum.



Í næstu framtíð eru vánirnar fyri oljuprísinum ikki so góðar, og tí hava vit tikið stig til at minka leitivirksemið mest møguligt, og vit hava eisini spart í rakstrinum av felagnum. Virksemið snýr seg nú bert um Noreg og Bretland. Loyvini í Føroyum og í Niðurlondum eru innafturlatin, og skrivstovan í Føroyum verður stongd.

Støðan í vinnuni í løtuni er ein avbjóðing fyri oljuframléiðsluna, men hon hevur eisini móguleikar fyri sparingum við sær. Vit síggja, at prísirini hjá veitarum av tænastrum og pallum lækka, og tað ger, at útbýggingar- og leiti-brunnar gerast bíligari. Okkara fyrstøðufeløg og veitarar eru við samstarvssinni farin í holt við avbjóðingarnar við tí felags máli at lækka kostnaðin í okkara framleiðslu, og stór framstig eru gjørd í sparingum og effektivitetsøking.

Tað er sera gott fyri oljuvinnuna, at bretska stjórnin fyri stuttum almannakunngjærði ymisk átøk til frama fyri oljuvinnuna. Millum átøkini var ein lækking av serskattinum frá 32% til 20%, og íverksetan av einum íløgufrádrátti fyri øll øki. Hetta vísir, at bretska stjórnin megnar at svara skjótt, tá búskaparligu fortreytirnar broytast.

Vit raðfesta okkara virksemi. Atlantic Petroleum hevur nógv virksemi í 2015, hóast vit brúka nógv minni enn undanfarin ár uppá leiting. Vit hava Orlando-útbýggingina, sum er byrjað, og vit bora ein leitibrunn á loyvi PL602 í Noreg í ár. Brunnurin kemur eftir, at vit gjørdu eina avtalu við Statoil, har vit seldu part av loyvunum fyri reiðan pening, sum væntast at kunna gjalda fyri okkara leiting í Noreg í 2015. Avtalan vísir góðskuna í teimum loyvum, Atlantic Petroleum hevur, og vit gleða okkum at síggja úrslitið av Roald Rygg brunnum á loyvi PL602 í Noreg.

Vit leggja döyðin á at varðveita og økja um tað virði, sum kann skapast úr okkara loyvum, og at fáa ta framleiðslu til vega tey næstu 2-3 árin, sum vit kunna. Vit menna eina útbyggingarætlan fyri Pegasusfundin. Umhugsað verður framvegis at útbyggja Perth og Kells-leiðirnar, og ein víðari útbygging av Chestnut-leiðini kann somuleiðis koma upp á tal. Verandi oljuprísur ger tó, at tað verður ein avbjóðing at fígga allar útbyggingarmøguleikarnir, sum vit hava. Fígging og raðfesting av verkætlanum verður av alstórum týðningi í næstu framtíð. Atlantic Petroleum hevur loyvi, sum kunnu skapa útbyggingar av olju- og gassleiðum, sum kunnu framleiða yvir 6.000 tunnur av oljujavnlikum um dagin í 2017/18.

Felagið hevur eindømis møguleikar við nógvum fjølbroyttum loyvum og lágari skuld. Byggisteinarnir til eitt miðalstórt leiti- og framleiðslufelag í Norðsjónum liggja klárir.

Ben Arabo

Stjóri

Tórshavn 25. mars 2015

EITT EVROPEISKT OLJUFELAG

ATLANTIC PETROLEUM SAMTAKIÐ

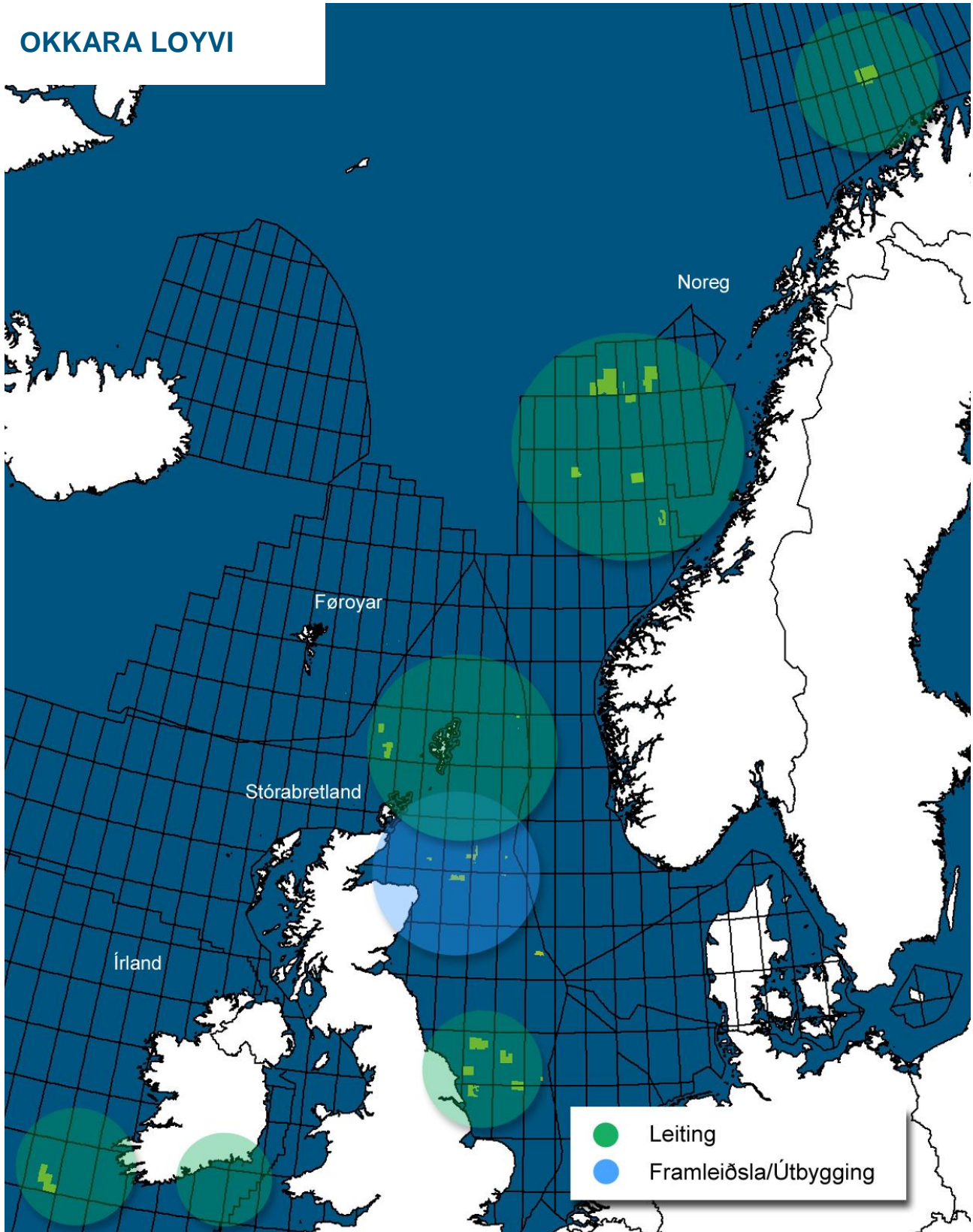
Atlantic Petroleum samtakið er samansett av færeyska móðurfelagnum P/F Atlantic Petroleum og tess fimm dótturfelögum í Stórabretlandi, Noreg, Írlandi og Niðurlondum.

P/F Atlantic Petroleum er skrásett á NASDAQ OMX Copenhagen við eyðkenninum ATLA DKK og á Oslo Børs við eyðkenninum ATLA NOK.



FOKUS Á ÚTNYRÐINGSEVROPA

OKKARA LOYVI



NÓGVIR MÖGULEIKAR

VERKÆTLANIR

Virksemið hjá Atlantic Petroleum fevnr um øll øki innan leiting og framleiðslu, líka frá leiting í nýggjum økjum til fullmenta framleiðslu. Tey síðstu tvey árin hava vit lagt stóra orku í at økja um og betra um úrvalið av okkara verkætlanum, serstakliga innan leiting og útbygging. Hetta hevur við sær, at felagið savnar seg um virksemi sítt í Stórabretlandi, Noreg og Írlandi, og at felagið tekur seg úr virksemi í Føroyum og Niðurlondum.

NÓGVIR LEITIMÖGULEIKAR Í ÚTNYRÐINGSEVROPA Í VERANDI LOYVUM

Á fráboðanardegnum 37 loyvi við fleiri staðfestum leitingarmiðum.

Loyvi	Teigur	Øki	Oljuleið/leitimið/ábending	Fyrsteðufelag	P50 net MMboe *	AP %	Leiting	Meting	Útbygging	Framleiðsla
P354	22/2a	UK	Chestnut oljuleið	Centrica	0,7	15,00				
P273 & P317	20/2a,3a	UK	Etrick olju- og gassleið	Nexen	0,6	8,27				
P273, P317 & P1580	20/2a,3a,3f	UK	Blackbird olju- og gassleið	Nexen	0,4	9,40				
P1606	3/3b	UK	Orlando leið	Iona	3,8	25,00				Mett síðst í 2016
P1607	3/8d	UK	Kells leið	Iona	2,2	25,00			> Nærast útbygging	Mett síðst í 2017
P218 & P588	15/21a,c	UK	Perth leið 1)	DEO	6,4	13,35			> Nærast útbygging	TBA
P218	15/21a	UK	Dolphin fundur	DEO	0,8	13,35			> Nærast útbygging	TBA
P1724	43/13b	UK	Pegasus West fundur	Centrica	1,2	10,00			> Nærast útbygging	Mett 2017
P1724	43/13b	UK	Pegasus North fundur	Centrica	1,7	10,00			> Nærast útbygging	TBA
P2218	20/4a	UK	Polecat fundur	Parkmead	10,4	50,00				
P2218	20/3c	UK	Marten fundur	Parkmead	3,4	50,00				
P273	20/3a	UK	Bright fundur	Nexen	1,5	8,27				
P1610	13/23a	UK	Liberator extension fundur	Dana	1,9	20,00				
P1611	13/23a	UK	Wester Ross fundur	Dana	0,5	20,00				
P218	15/21a	UK	North East Perth fundur	MOL	1,6	13,35				
P218 & P1655	15/21a Gamma subarea & 15/21g	UK	Gamma/Spaniards fundur	MOL	0,6	3,24				
P1673	44/28a	UK	Fulham & Arrol fund	Centrica	0,4	5,00				
P1727	43/17b,18b	UK	Harmonia Flank & Browney fundur	Centrica	-	10,00				
P1933	205/23a	UK	Bombardier fundur	Parkmead	-	43,00				
SEL 2/07	50/11 (part)	IR	Hook Head fundur	Providence	6,4	18,33				
SEL 2/07	49/9 (part)	IR	Helick Main fundur	Providence	0,4	18,33				
SEL 2/07	50/5 (part) & 50/7 (part)	IR	Dunmore fundur	Providence	0,1	18,33				
PL659	7121/3,7122/1,2,7221/10,12,7222/11,12	NO	Langtinden fundur	Det norske	1,8	10,00				
PL659	7121/3,7122/1,2,7221/10,12,7222/11,12	NO	Caurus fundur	Det norske	2,1	10,00				
PL528 & PL528B	6707/8,9,10,11	NO	Ivory fundur	Centrica	2,0	9,00				
P588	15/21c	UK	North West Perth leitimið	DEO	4,8	13,35				
P218	15/21a	UK	East Perth leitimið	DEO	0,6	13,35				
P1610	13/23a	UK	Albacora leitimið	Dana	-	20,00				
P1610	13/23a	UK	Minos leitimið	Dana	-	20,00				
P1724	43/13b	UK	Pegasus South & East leitimið	Centrica	0,6	10,00				
P1906	47/3g	UK	Apollo North	Centrica	0,4	10,00				
P1906	47/2b, 7a	UK	Waterloo	Centrica	0,6	10,00				
P1906	47/2b	UK	Westminster	Centrica	0,5	10,00				
P1906	47/2b,7a	UK	Wallace South	Centrica	0,4	10,00				
P1906	47/2b	UK	Wallace North	Centrica	0,5	10,00				
P1933	205/24a,25a	UK	Edystone leitimið	Parkmead	71,4	43,00				
P2069	205/12	UK	Davaar leitimið	Parkmead	47,7	30,00				
P2082	30/12c,13c,18c	UK	Skerryvore leitimið	Parkmead	4,9	30,50				
P2082	30/12c,13c,18c	UK	Skerryvore Chalk leitimið	Parkmead	20,1	30,50				
P2108	42/21,22a	UK	Prometheus leitimið	Centrica	2,9	20,00				
P2112	43/29a,30b, 44/4b,5a	UK	Badger leitimið	Centrica	-	20,00				
P2126	42/2b,43/3b,42/7,8b,9b	UK	Aurora leitimið	Centrica	6,2	10,00				
P2126	42/9b	UK	Braeburn leitimið	Centrica	9,6	10,00				
P2126	42/8	UK	Bonnie Brae leitimið	Centrica	2,3	10,00				
P2126	42/7, 8	UK	Eureka leitimið	Centrica	0,3	10,00				
P2128	43/12	UK	Andromeda North leitimið	Centrica	1,4	10,00				
P2128	43/12	UK	Andromeda South leitimið	Centrica	1,3	10,00				
P2154	14/25a	UK	Perth West leitimið	DEO	1,5	13,35				
PXXXX	48/4a	UK	Badger leitimið	Parkmead	1,5	50,00				
FEL 3/04	44/24,29	IR	Dunquin South leitimið	ExxonMobil	19,5	4,00				
PL704	6704/12, 6705/10	NO	Kjerag leitimið	E.ON Ruhrgas	-	30,00				
PL705	6705/7 (part), 8,9,10	NO	Surna leitimið	Repsol	17,4	30,00				
PL763	6606/2,3	NO	Karius leitimið	Repsol	31,2	30,00				
PL763	6606/2,3	NO	Baktus leitimið	Repsol	28,6	30,00				
PL602	6706/10,11,12	NO	Roald Rygg leitimið	Statoil	11,6	10,00				
PL659	7121/3,7122/1,2,7221/10,12,7222/11,12	NO	Snotinden leitimið	Det Norske	1,5	10,00				

* Møguleikin verður kannaður fyri eini felags útbygging av Perth/Dolphin/Lowlander.

Stýtingar:

MMBoe = milliónir tunnur av oljujavnildi

* Gaffney, Cline & Associates CPR 31. desember 2014.

P50 gómskur fyri útbyggingar og framleiðslu loyvi.

Møguligar ella net óvessar gómskur (Net Unrisked Prospective resources) fyri leiti- og metloyvi.

ETT ÁR VIÐ NÝGGJUM TILFEINGI

ÚTBYGGING OG FRAMLEIÐSLA

FRAMLEIÐANDI OGNIR

Í 2014 framleiddi Atlantic Petroleum til samans 586.000 boe úr Chestnut-, Etrick- og Blackbird-leiðunum. Hetta svarar til eina miðalframleiðslu um dagin uppá 1.605 boepd. Hetta er eitt sindur yvir endurskoðaðu fráboðaðu framleiðsluna, ið var 1.520-1.600 boepd, men tað er minni enn upprunaliga metta framleiðslan uppá 1.650-1.900 boepd.

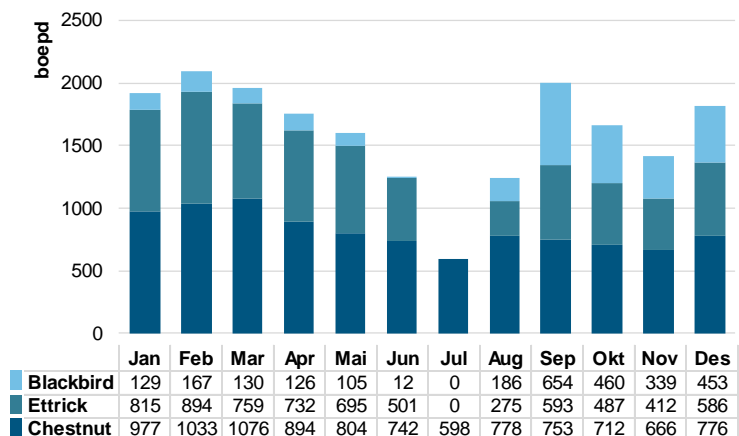
Chestnut er framvegis tann leiðin hjá Atlantic Petroleum, ið framleiðir mest, og stendur fyri umleið helvtini av allari framleiðsluni hjá felagnum í 2014. Framleiðslan í 2014 varð eitt sindur tálmað av burturbeining av steingróðri, ið hevði lagt seg í brunnarnar. Nýggjar kanningar, ið fyrstøðufelagið hevur gjørt, vísa, at leiðin enn hevur týðandi framleiðslunøgdir. Í mai 2014 varð kunngjørt, at Centrica Energy vegna Chestnut-samtakið hevur samtykt ein longdan sáttmála við Teekay Hummingbird Production Limited um nýtsluna av Hummingbird Spirit FPSO-framleiðslupallinum fram til síðst í mars 2017. Hetta leingir framleiðsluskeiðið hjá Chestnut-leiðini við einum ári afturat, og Atlantic Petroleum væntar, at framleiðsluskeiðið hjá leiðini kann verða uppaftur longri enn tíðarskeiðið fyri núverandi FPSO-sáttmálan. Fyrstøðufelagið metir í verandi løtu um móguleikar fyri fleiri framleiðslubrunnum á leiðini við tí í hyggju at leggja afturat týðandi tilfeingi og aðrar langtíðarmóguleikar á leiðini. Fyrstøðufelagið samstarvar við veitarar um at finna nýggjar mátar at minka um rakstrarkostnaðin av virkseminum á hesari leiðini.

Aoka Mizu-framleiðslupallurin (FPSO) , ið veitir framleiðslutænastur til Etrick og Blackbird-leiðirnar, varð lagdur óvirkin eitt longri tíðarskeið í summar fyri at leingja um framleiðsluskeiðið á leiðunum. Harumframt varð avgjørt at leingja Aoka Mizu-sáttmálan í fyrsta leingjanarskeiðnum soleiðis, at tænar eru tryggjaðar fram til mars 2016. Í 2014 fór fyrstøðufelagið undir samráðingar við Bluewater um at leingja sáttmálan longri enn tað. Í skrivandi stund hevur felagið skrivað undir uppiskoyttisáttmála fyri seinna leingjanarskeiðið, ið merkir, at samtakið eisini kann nýta tænar frá Aoka Mizu eftir mars 2016. Saman við øðrum sparingum fer hetta at vera við til at minka munandi um samanløgdu rakstrarútreiðslurnar.

Ein Blackbird-framleiðslubrunnur afturat varð boraður í apríl og byrjaði at framleiða við góðum úrslitum í august, eftir at Aoka Mizu hevði verið óvirkið. Framleiðslan kom í gongd eitt sindur seinni enn ætlað, og hetta hevði við sær, at samanlagda framleiðslan ikki varð eins stór og upprunaliga ætlað.

Framleiðslan á Etrick-leiðini var lutfalsliga støðug og gekk eftir ætlan. Felagssamtakið hevur sett pengar í eina gassinnflutningsskipan á Aoka Mizu FPSO-framleiðslupallinum, ið skal vera við til at halda viðlíka góða rakstrar-effektivitetin umborð á pallinum.

Við árslok 2014 var 2P tilfeingið 5,4 milliónir boe (Kells ikki íroknað) sambært CPR-frágreiðing frá GCA. Hetta er uttan viðurkenning fyri móguligum tilfeingi frá framtíðar framleiðslubrunnar á Chestnut-leiðini.



ÚTBYGGING OG KOMANDI ÚTBYGGINGAR

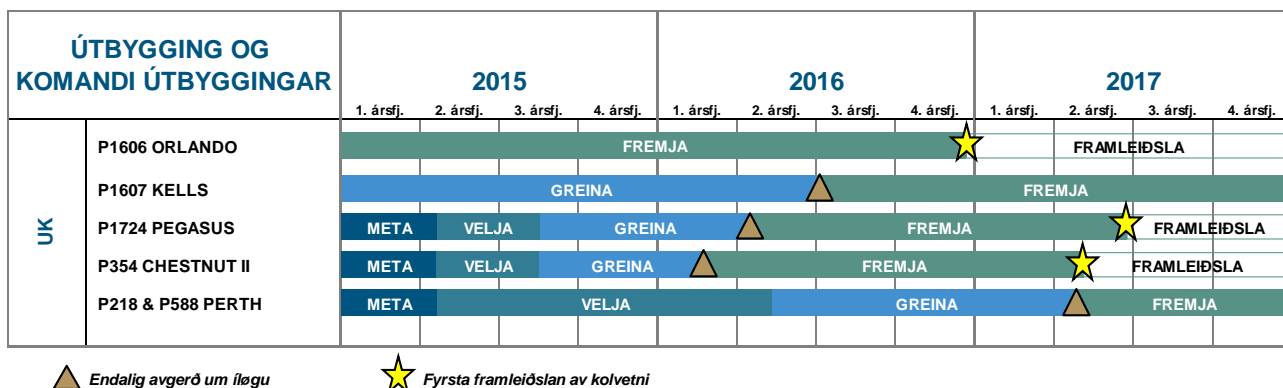
Munandi framstig vórðu gjörð í menningini av P1606 Orlando-útbyggingini (25%) í farna árinum, tá ið sáttmálar vórðu undirskrivaðar um íbinding og útflutning av ráevni frá Orlando gjøgnum Ninian-pallin. Arbeiðið á Ninian-pallinum hevur gingið framá, og fyrstøðufelagið á Orlando, Iona, endurskoðar verkætlanarkostnaðin við tí í hyggju at minka um útreiðslurnar til veitararnar. Byrjanarframleiðslan frá Orlando-loyvinum verður væntandi meira enn 10.000 tunnur av olju/dag (bopd) brutto, og sambært seinastu Gaffney Cline & Associates CPR frágreiðing, inniheldur Orlando leiðin 3,84 milliúnir boe av nettotilfeingi til Atlantic Petroleum (25% ognarpartur).

Fyrstøðufelagið Iona helt á við virkseminum á P1670 Kells-leiðini í 2014, men høvuðsdenturin hetta árið hevur verið á Orlando-loyvinum. Nógvr umrøddu trupulleikarnir hjá Iona at lúka treytirnar í lánsbrøvum felagsins hava ávirkað royndirnar hjá Atlantic Petroleum at útvega fígging til hesa útbygging. Tann 12. mars kallaði Iona inn til lánsbrævaáarafund. Hetta fer ivaleyst at loysa fíggingartrupulleikarnar hjá felagnum og átti eisini at beint fyri nøkrum av forðingunum, sum Atlantic Petroleum hevur verið fyri í sambandi við at tryggja sær fígging.

Í november 2014 varð kunngjørt, at triggjar gassberandi fláir av høgari góðsku vórðu funnar í UK P1724/7 Pegasus West (10%) metingarbrunninum í SNS-gasslægdini, har royndarframleiðslan vísti tøl yvir 90 milliúnir kubikkfötur/dag (scf/d). Hesin brunnur er frágingin sum ein framtíðar framleiðslubrunnur. Fyrstøðufelagið Centrica arbeiðir við eini menningarætlan fyri gassfundin í Pegasus West-leiðini. Eftir ætlan skal endaliga ílguavgerðin um menningina verða tikin í fyrsta ársfjórðingi í 2016, og gassframleiðslan skal byrja mitt í 2017. Brunnurin liggur uppat Pegasus North og Browney-fundunum, og økið hevur fleiri onnur leitingarmið, ið ikki eru borað enn, harímillum Andromeda-miðið. Umframt at menna leiðina til framleiðslu metir samtakið um, hvussu tað á besta hátt kann leita og meta um tilfeingið á staðnum. Gaffney Cline & Associates (CPR við árslok 2014) hava mett, at Pegasus-fundirnir hava tilsamans 176 mia. kubikkfötur (Bcf) av 2C tilfeingi (17,6 Bcf netto til Atlantic Petroleum).

Perth og Lowlander bólkarnir kannaðu í felag móguleikarnar fyri einari felags Perth/Dolphin/Lowlander (13,35%) útbygging. Hugsanin var at savna fleiri súroljufundir í Moray Firth-økinum og útbyggja tey við einum FPSO. Mett verður, at umleið 1 mia. fötur av STOIP eru í súroljufundunum í Moray Firth.

Sum liður í arbeiðinum at útinna súroljumøguleikar hevur felagið søkt um og fingið tillutað ein 50% ognarpart (ikki fyrstøðuluttøku) í Polecat og Marten-loyvinum, ið liggur nærhendis Ettrick-leiðini í Moray Firth-økinum. Saman við fyrstøðufelagnum Parkmead fer felagið at meta um menning og móguleikar fyri fleiri fundum í hesum loyvi og økjunum kring tað. Viðvíkjandi írska loyvinum SEL 2/07 hevur samtakið sent umsókn til írska oljumálaráðið (PDA) um at broyta loyvið til eina loyvissemju, ið metir um menningarmøguleikar.



Við árslok 2014, vóru 2C móguligar goymslur (sambært GCA CPR) 45,8 mió. boe (Kells íroknað), ið er meira enn tvær ferðir meira, enn mett varð við árslok 2013.

VÆLEYDNAÐ ÁR VIÐ BORIKRÚNUNI

LEITINGAR- OG METINGARÚRSLIT

Atlantic Petroleum fekk eitt sera væl eydnað ár við borikrúnuni í 2014. Felagið boðaði frá trimum fundum – tveimum í Noreg og einum í Stórabretlandi.

Í november 2014 kunngjórði felagið úrslitini frá P1724/7 Pegasus West-brunninum, eins og lýst varð omanfyri.

Fyrr í árinum boðaði felagið frá einum oljufundi í Langlitinden-brunninum í norska PL659-loyvinum, men at eginleikarnir í goymsluni, har borað var, vóru ikki nýtiligir til kanningar. Víðari greining av fundinum er ávegis, og samtakið hevur fingið til vega nýggjar 3D- kanningar, ið skulu hjálpa við at meta um fleiri onnur leitingarmið í hesum lovandi loyvinum í Barentshavinum.

Atlantic Petroleum keypti seg inn í loyvið PL528B í apríl 2014 og fekk harvið 15% av virkisluttøkuni í PL528/528B. Felagið seldi síðani 6% til Repsol Exploration Norge, áðrenn farið varð undir at bora Ivory-brunnin. Við árslok 2014 varð boðað frá gassfundi í brunninum tætt við Aasta Hansteen-útbyggingina. Samtakið kannar enn úrslitini, men tað, at fundið liggur nær við eina útbygging, merkir, at tær goymslur, ið eru neyðugar fyri at fundið skal bera seg fíggjarliga, eru lutfalsliga smáar.

Ein av leitingarbrunnunum hjá felagnum hetta árið var eitt vónbrot. Hetta var feroyska loyvið 006, teigar 6104/16a,21, 6105/25 Brugdan II (1%). Endurboringin her megnaði ikki at rækka ásetta málinum orsakað av rakstrarligum avbjóðingum.

AVMARKAÐ LEITINGARVIRKSEMI

Atlantic Petroleum helt á við at styrkja og raðfesta sín lista av leitingar- og metingarloyvum í 2014. Felagið slapp sær av við fleiri loyvi, ið ikki vóru kjarnuloyvi hjá felagnum, harímillum E-blokkarnar í Niðurlondum, loyvini 006 og 016 í Føroyum, PL559 og PL270B í Noreg og sjei loyvi í Stórabretlandi. Felagið er harvið farið frá at hava loyvi í fimm londum til at hava loyvi í trimum londum. Við árslok 2014 hevði samtakið 38 loyvi. Tann dagin, ársroknskapurin varð almannakunngjórður, var hetta talið 37.

Felagið fekk fyra nýggj loyvi í sera lovandi norska landgrunninum í 2014. Í januar 2015 boðaði felagið frá, at tað fekk boðið tvey loyvi afturat í APA 2014-loyvisumfarinum. Serliga merkisvert er tað, at felagið hevur fingið PL796, ið er á Halten Terrace í Norðurhavinum. Hetta loyvið er kring Mikkel-leiðina og inniheldur 6407/5-2 S-fundin, ið verður endurkannaður nú, umframt fleiri onnur leitingarmið. Felagið heldur eisini á at skerpa leitingarvirksemið kring Aasta Hansteen útbyggingina í Noreg – trý av teimum nýggju loyvunum eru í hesum øki. Í 28. bretska loyvisumfarinum fekk felagið boðið seks nýggj loyvi. Fleiri teirra eru víðkanir av núverandi loyvum, umframt at felagið hevur fingið Polecat og Marten-fundirnir aftur, ið felagið lat innaftur síðst í 2013.

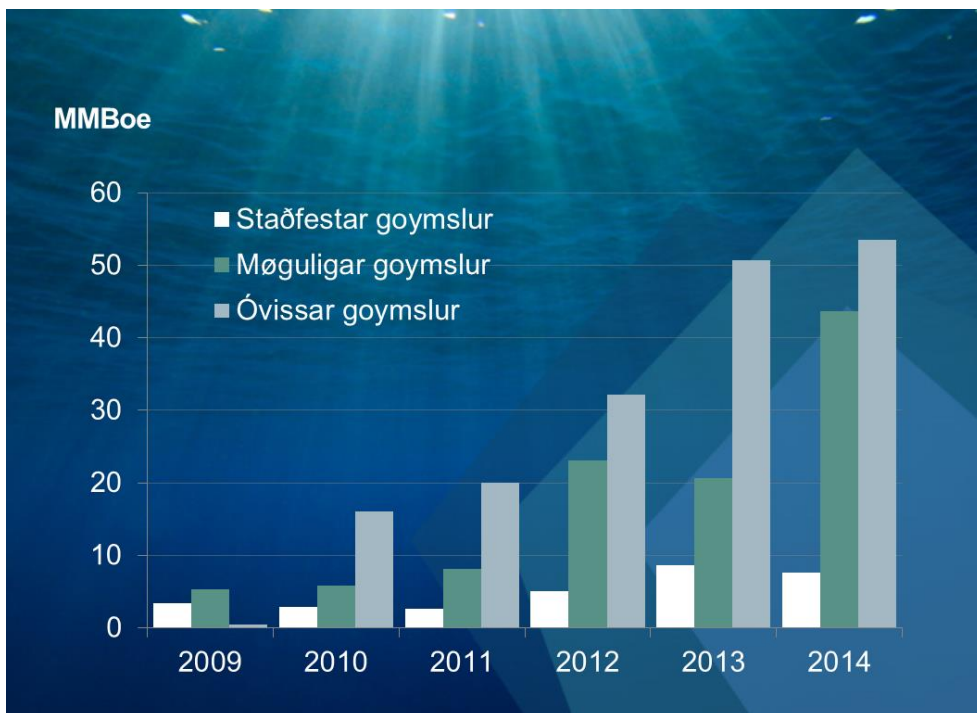
Við fallandi oljuprísinum í seinnu helvt av 2014 hevur felagið avmarkað leitingarætlanina fyri 2015 munandi fyri at spara. Fleiri brunnar eru vorðnir útsettir til 2016 ella seinni. Í skrivandi stund hevur felagið einans ætlanir um ein brunn í 2015, og tað er Roald Rygg-brunnurin í PL602 Noreg. Ein annar liður í spariætlanini hevur verið at selja Repsol Exploration Norge 6% av PL528B-loyvinum. Í februar 2015 boðaði felagið frá tveimum avtalum við Statoil, ið rindar fyri kostnaðin av Roald Rygg-brunninum umframt aðrar útreiðslur í Noreg.

Í lötuni hefur Atlantic Petroleum bundið seg til hesar boringar: Skerryvore í P2082, ið er einasti brunnurinn, ið felagið hefur bindandi avtalu um í bretska landgrunninum, umframt tvær treytaðar bindingar av brunninum í P2128 Andromeda og P2126 Aurora.

Norski PL602 Roald Rygg-brunnurinn er einasti bindandi brunnurinn í boriatlanini fyri 2015. Bretski Skerryvore-brunnurinn P2082 er einasti bindandi brunnurinn í 2016, men felagið væntar, at leitivirksemi móguliga fer at føra til boring á loyvunum PL704 Napoleon/Suma, P2126 Aurora, P2128 Andromeda og P1906 Greater York í 2016-2017. Ein metingarbrunnur í Liberator fundinum í P1610 hefur helst eina líknandi tíðarrammu. Arbeiðið við hinum loyvunum í Stórabretlandi og Noreg heldur á – hugsast kann, at hesi væl kunnu gerast leitingarmið, ið skulu borast í framtíðini.

LEITING		2015				2016				2017			
		1. ársfj.	2. ársfj.	3. ársfj.	4. ársfj.	1. ársfj.	2. ársfj.	3. ársfj.	4. ársfj.	1. ársfj.	2. ársfj.	3. ársfj.	4. ársfj.
NOREG	PL705 NAPOLEON / SURNA							Møguligur brunnur					
	PL602 ROALD RYGG		Vissur brunnur										
UK	P1610 MAGNOLIA / LIBERATOR											Møguligur brunnur	
	P1906 GREATER YORK											Møguligur brunnur	
	P2082 SKERRYVORE						Vissur brunnur						
	P2126 AURORA											Treytaður brunnur	
	P2128 ANDROMEDA											Treytaður brunnur	

Við árslok 2014 vóru óvissar goymslur (sambært GCA CPR) 53,6 mió. boe - hetta er ein vøkstur á 6% sammett við árslok 2013.



LEIÐSLUFRÁGREIÐING



Fíggjarliga gongdin

Rakstrarroknaskapur hjá samtakinum

Í 2014 var úrslitið eftir skatt eitt hall á 218,3 mió. kr. (2013: eitt hall á 25,7 mió. kr.) og eitt hall á 141,8 mió. kr. síðsta ársfjórðing í 2014 (4. ársfjórðing 2013: hall á 1,6 mió. kr.). Hallið í 2014 stavar í hövuðsheitum frá eini niðurskriving av okkara framleiðsluognum á 209,1 mió. kr., orsakað av lága oljuprísinum, og av leitikostnaði á 214,9 mió. kr., ið stavar frá miseydnaðari leiting og loyvum, ið eru latin innaftur. Í 2014 var oljuframleiðslan hjá Atlantic Petroleum á Ettrick-, Chestnut- og Blackbird-leiðunum 586.000 tunnur av oljujavnlíkum (2013: 720.000 tunnur av oljujavnlíkum).

Rakstrarvinningurin (EBIT) var eitt hall á 454,1 mió. kr. (2013: hall á 1,6 mió. kr.).

Við ársbyrjan 2014 legði felagið fram eina meting fyri væntaða rakstrarvinningin (EBITDAX) og væntaðu framleiðsluna av oljujavnlíkum í 2014. Metingin fyri framleiðslu lá millum 600.000 og 700.000 tunnur av oljujavnlíkum (1.650-1.900 tunnur um dagin). Í november 2014 varð henda meting broytt til 555.000-585.000 tunnur av oljujavnlíkum. Framleiðslan í 2014 varð 586.000 tunnur av oljujavnlíkum, eitt sindur hægri enn broytta metingin orsakað av at arbeiði við at reinsa framleiðslurørini (scale squeezing) á Chestnut varð flutt til 2015. Metingin fyri EBITDAX var millum 125 og 175 mió. kr. EBITDAX varð 124,4 mió. kr. – nakað lægri enn mett varð, mest orsakað av vikinandi oljuprísinum.

Inntøkur í 2014, ið komu frá kolvetnissølu, vóru 343,1 mió. kr. (2013: 417,4 mió. kr.). Oljan varð seld fyri ein miðalprís á 101,0 USD fyri tunnuna (2013: 109,2 USD fyri tunnuna).

Sølukostnaður var til samans 530,0 mió. kr. (2013: 221,8 mió. kr.). Sølukostnaður er serliga knýttur at rakstrinum av Hummingbird og Aoka Mizu-framleiðslupallinum, avskrivningum av framleiðsluleiðum og kostnaðum knýttum at kolvetnissølu. Í 2014 var niðurskrivingin av framleiðsluognum 209,1 mió. kr. (2013: 0 kr.).

Bruttohalið í 2014 var 186,9 mió. kr. (2013: vinningur á 195,7 mió. kr.).

Leitikostnaður í 2014 var til samans 214,9 mió. kr. (2013: 119,6 mió. kr.). Leitiútreiðslurnar, sum eru avskrivaðar í 2014, stava í hövuðsheitum frá niðurskrivingini av norska Langlitinden-brunninum, Orchid í Stórabretlandi og føroysku loyvunum, ið vórðu latin innaftur.

Umsitingarkostnaður í 2014 var til samans 58,2 mió. kr. (2013: 66,6 mió. kr.) harav 16,7 mió. kr. er avskrivning (2013: 8,2 mió. kr.). Mesta avskrivningin stavar frá norskum seismikki.

Aðrar inntøkur stava frá ikki-staðfestum vinningi frá prístrygging av oljuprísinum. Ikki-staðfestur vinningur ella tap eru áður tikin við í roknskapin undir eginpeninginum.

Rentu- og fíggjarinntøkur vóru til samans 1,2 mió. kr. (2013: 1,5 mió. kr.).

Rentuútreiðslur og annar fíggjarkostnaður vóru í alt 31,3 mió. kr. (2013: 11,4 mió. kr.). Ein partur av hesi upphædd er ikki-staðfest kurstap av millumrokningum í samtakinum, ið eru øktar í árinum.

Útslitið fyri skatt var eitt hall á til samans 484,2 mió. kr. (2013: hall á 11,6 mió. kr.).

Skatturin í 2014 var til samans ein inntøka á 266,0 mió. kr. (2013: kostnaður á 14,1 mió. kr.) orsakað av útsettum skatti eftir kostnaðin av niðurskrivingini av ognu.

Úrslitið í 2014 eftir skatt var ein hall á 218,37 mió. kr. (2013: hall á 25,7 mió. kr.).

Vinningurin fyri hvørt partabrævið var -59,03 kr. (2013: -9,54 kr.). Útbatnaði vinningurin fyri hvørt partabrævið var -59,03 kr. (2013: -9,67 kr.).

Fíggjarstöðan hjá samtakinum

Ognirnar í alt við árslok 2014 voru 1.073,1 mió. kr. (2013: 1.237,2 mió. kr.).

Ognir hjá konsernini

Goodwill var 51,9 mió. kr. (2013: 54,4 mió. kr.), sum stavar frá keypinum av Emergy Exploration AS í 2012 og Volantis Exploration Limited í 2011. 25% av goodwill frá norska felagnum varð niðurskrivað.

Leiti- og metingarognir voru 258,7 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 216,7 mió. kr.).

Útbyggingar- og framleiðsluognir voru 369,1 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 621,5 mió. kr.). Lækkingin í bókaðum virði endurspeglar, at allar tær framleiðandi ognirnar í Stórabretlandi vorðu niðurskrivaðar í árinum við 209,1 mió. kr. Avskrivningarnar voru 137,8 mió. kr. (2013: 97,6 mió. kr.).

Goymsla við árslok 2014 er 17,0 mió. kr. (2013: 38,8 mió. kr.). Henda upphædd svarar til dagsvirðið á framleiddu oljuni, sum ikki er seld við árslok.

Skuldarar og onnur áogn var við árslok 2014 81,4 mió. kr. (2013: 48,5 mió. kr.). Hetta er fyrst og fremst av vanligum sáttmálum viðvíkjandi sølu av olju og gassi í november og desember 2014. Alt útistandandi er goldið, við undantak av bundnum samansparingum hjá Ettrick- og Blackbird-leiðunum. Skattur, sum verður endurgoldin í Noreg, er 145,4 mió. kr. (2013: 43,5 mió. kr.).

Tøkur peningur var 112,0 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 184,6 mió. kr.).

Skuld hjá samtakinum

Skuldin í alt var 649,9 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 639,8 mió. kr.).

Stuttfreistað skuld til samans var 262,1 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 141,5 mió. kr.).

Stuttfreistaða lánsskuldin var í alt 165,7 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 44,6 mió. kr.). Handilsskuld og onnur skuld var 92,2 mió. kr. (2013: 94,8 mió. kr.). Hetta stavar serliga frá útbyggingar- og rakstrarkostnaði í sambandi við framleiðandi leiðirnar.

Langfreistað skuld var til samans 387,8 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 498,3 mió. kr.).

Útsettur skattur var 161,4 mió. kr. við árslok (2013: 267,0 mió. kr.). Í 2014 útreiðsluførði Atlantic Petroleum útsettan skatt í Stórabretlandi og Noreg upp á 112,7 mio. kr. (2013: 59,5 mió. kr.).

Langfreistað skuld inniheldur langfreistað bankalán og langfreistaðar avsetingar til avriggingarkostnað á Chestnut-, Ettrick-, Blackbird- og Orlando-leiðunum og tveimum øðrum brunnum boraðum við Stórabretland og trimum brunnum við Írland. Avsettu upphæddirnar eru íroknaðar útbyggingar- og framleiðsluognirnar og í leiti- og metingarognirnar. Ein partur av útreiðslunum í Írlandi eru frá áðrenn 3. ársfjórðing 2009 og eru niðurskrivaðar.

Eginpeningur hjá samtakinum

Eginpeningurinn var í alt 423,2 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 597,3 mió. kr.).

Peningastreymur

Nettopeningastreymur frá rakstri var 96,8 mió. kr. (2013: 219,1 mió. kr.).

Til tess at tryggja sær ein stöðugari peningastreym, prístryggjaði felagið í 2014 oljuþrísinn. Felagið staðfestir ein vinning á 6,0 mió. (2013: tap á 0,5 mió. kr.). Í 2014 var 41% av væntaðu oljuframleiðsluni prístryggjað fyri ein miðal oljuþrís á USD 109,6 fyri tunnuna.

Íløgurnar í tíðarskeiðnum vóru 272,3 mió. kr. (2013: 408,8 mió. kr.), og eru tær í høvuðsheitum knýttar at okkara framleiðslu- og útbyggingarognum.

Nettovinningur frá fíggarvirksemi var 106,1 mió. kr. (2013: vinningur á 135,4 mió. kr.).

Tøkur peningur var 112,0 mió. kr. við árslok 2014 (2013: 184,6 mió. kr.).

Íløgur

Kapitaliseraðu íløgurnar í leiting og meting, sum komu afturat í 2014, vóru 239,4 mió. kr. (2013: 150,0 mió. kr.). Bókaða virðið til samans við árslok 2014 var 258,7 mió. kr. (2013: 216,7 mió. kr.).

Í 2014 helt Atlantic Petroleum fram við at gera íløgur í Etrick og Blackbird-framleiðsluleiðirnar, og eisini í Orlando, Kells og Perth-útbyggingarnar. Íløgurnar, sum komu afturat í útbygging og framleiðslu, vóru 63,6 mió. kr. í 2014 (2013: 289,7 mió. kr.). Við árslok 2014 vóru samlaðu bókaðu íløgurnar 369,1 mió. kr. (2013: 621,5 mió. kr.). Bókaðu íløgurnar eru eftir avskrivningar og niðurskrivingar av framleiðandi leiðunum.

Gjaldføri

Við ársbyrjan 2014 var nettotøkur peningur, undantikið leitulánið, 106,6 mió. kr. Við ársenda 2014 var hetta lækkað til eitt gjaldføri á 53,5 mió. kr. (2013: 106,6 mió. kr.), sum var samansett av 112,0 mió. kr. (2013: 184,6 mió. kr.) í tøkum peningi, einum stuttfreistaðum bankaláni á 19,5 mió. kr. (2013: 19,5 mió. kr.) og einum langfreistaðum bankaláni á 39,0 mió. kr. (2013: 58,5 mió. kr.).

Týðandi hendingar eftir roknskaparárslok

Hesar týðandi hendingar hava verið eftir roknskaparárslok og fyri góðkenning av ársroknskapinum fyri 2014:

- **Tann 21. januar 2015** boðaði Atlantic Petroleum frá, at Atlantic Petroleum Norge AS (eitt dótturfelag hjá P/F Atlantic Petroleum, ið felagið eigur 100% av) hevði fingið tillutað tvey nýggj loyvi í norska landgrunninum í APA 2014-loyvismfarinum. Hetta kunngjærði norska olju- og orkumálaráðið. Bæði PL796 og PL802 innihalda leitimið, ið liggja nærhendis brunninum, har kolvetni er funnið í sama jarðfrøðiliga leitarmiðli. Leitimiðini, ið eru kortløgð, hava týðandi tilfeingismøguleikar, og arbeið hevur verið við at avmarka váðar, áðrenn søkt varð um loyvini. Við hesum loyvunum hevur Atlantic Petroleum tilsamans 10 loyvi í norska landgrunninum. Hesi loyvi eru ein týðandi hornasteinur í arbeiðinum hjá felagnum at fáa ein týðandi leiklut á norska landgrunninum, eftir at tað fyrsta loyvið varð fingið til vega fyri tveimum árum síðani.
- **Tann 30. januar 2015** boðaði Atlantic Petroleum frá, at felagið fór at flyta fíggardeildina hjá felagnum til Bergen og harvið lata skrivstovuna í Tórshavn aftur. Í sambandi við hetta fór táverandi fíggarleiðarin, Mourits Joensen, úr starvi sínum alt fyri eitt, og Nigel Thorpe, virkismenningarstjóri, tók við sum fyrribils fíggarstjóri. Umskipanin av fíggarliga virkseminum til Bergen verður fullgjörd síðst í øðrum ársfjórðingi í 2015.

- **Tann 23. februar 2015** kunngjörði Atlantic Petroleum, at felagið hevði gjørt eina avtalu við Statoil Petroleum AS ("Statoil") um sølu av parti av PL602-loyvinum. PL602 er í Vøring-lægdini, nærhendis Aasta Hansteen-útbyggingini. Hetta loyvið fevnir um fleiri leitimið og móguleikar í sama leitingarmyndli, ið hevur fingið staðfest Luva, Haklang og Snefrid-fundirnar. Atlantic Petroleum keypti seg inn í hetta loyvið í desember 2014 ígjøgnum eina keypsavtalu við Ithaca, og felagið hevur í løtuni eina virkisluttøku á 10% í loyvinum. Søluavtalan inniber, at Statoil keypir 2,5% av luttøkuni í PL602 frá Atlantic Petroleum fyri eitt eftir-skatt kontantgjald. Eftir søluna fær Atlantic Petroleum sostatt eina virkisluttøku á 7,5% í PL602.
- **Tann 23. februar 2015** boðaði Atlantic Petroleum frá, at felagið hevði gjørt eina søluavtalu við Statoil Petroleum AS ("Statoil") um loyvini PL704, PL705 og PL802 í Vøring-lægdini. Atlantic Petroleum eigur í løtuni 30% í PL704 og PL705 og 20% í PL802. Loyvini PL704, PL705 og PL802 liggja í vestursíðuni av Vøring-lægdini nærhendis Asterix-gassfundin. Øll loyvini fevna um fleiri leitimið og móguleikar innan fyri sama leitingarmyndil, ið varð staðfestur við Asterix-fundinum. Á várið 2015 tekur samtakið endaliga avgerð um, hvørt ein brunnur skal borast í PL705 ella ikki í 2016. Viðv. PL802 og PL704 skal avgerð takast í 2017, um borast skal ella ikki. Søluavtalan inniber, at Statoil fær forkeypsrættindi til upp við 20% av luttøku í PL705. Hesin forkeypsmóguleiki verður galdandi til 30. apríl 2015. Tekur Statoil av, skal felagið taka á seg nakað av kostnaðinum av boringini av fyrsta leitibrunninum. Í sambandi við PL704 fær Statoil forkeypsrætt til upp við 20% av luttøkuni og upp við 10% av luttøkuni í loyvinum PL802. Forkeypsrættirnir eru óheftir og galda fram til 30. apríl 2015.
- **Tann 23. februar 2015** boðaði Atlantic Petroleum frá, at samtakið handan PL602 hevði avgjørt at bora ein brunn fyri at kanna Roald Rygg-leitingarmiðið. Eftir ætlan skal brunnurin borast í 2015. PL602 er í Vøring-lægdini beint við síðunar av Luva-, Snefrid- og Haklang-fundunum, ið eru partar av Aasta Hansteen-útbyggingini. Umframt Roald Rygg-leitingarmiðið hevur PL602-loyvið fleiri onnur leitingarmið og móguleikar, ið kunnu birta upp undir framtíðarvirksemi.
- **Tann 12. mars 2015** kunngjörði Atlantic Petroleum, at Atlantic Petroleum North Sea Limited kundi boða frá, at Nexen Petroleum UK Ltd – eitt dótturfelag, ið CNOOC Limited eigur til 100% av – hevði skrivað undir eina týðandi avtalu við Bluewater Ettrick Production (UK) Ltd vegna Ettrick-samtakið. Avtalan hevði við sær, at samtakið kundi nýta Aoka Mizu FPSO-framleiðslupallurin eftir mars 2016, og at dagsgjaldið fór niður eftir mars 2016. Hetta økir um fíggjarhaldfærið hjá leiðini, og saman við øðrum sparingum er tað við til at minka munandi um rakstrarútreiðslurnar á Ettrick- og Blackbird-leiðunum.
- **Tann 17. mars 2015** gav Atlantic Petroleum út eina Competent Persons Report 2014 (CPR). Gaffney, Cline & Associates (GCA) stóð fyri frágreiðingini, ið kom út við atliti at leiting, menning og framleiðslu felagsins í Stórabretlandi, Noreg og Írlandi.
- **Tann 23. mars 2015** boðaði Atlantic Petroleum frá, at farið var undir at bora Roald Rygg brunnin 6706/12-3 tann 22. mars 2015 við Transocean Spitsbergen-boripallinum. Eftir ætlan skal 6706/12-3-brunnurin borast niður í eitt dýpi á umleið 3.420 m TVD, og hetta tekur væntandi 35 dagar. Høvuðsmálið hjá brunninum er Nisefylkið, meðan Kvitosfylkið kemur í aðru røð.

Váðastýring

Sum leitingar- og framleiðslufelag kann Atlantic Petroleum vera fyri ymiskum marknaðar- og rakstrarligum váða. Hetta kann vera innanhýsis váði eins væl og váði uttaneftir. Fyrising av teimum váðum, ið samtakið kann vera fyri, er samansett í eini váðafyrisingarskipan. Teir týðningarmestu váðarnir og avmarkingarætlanir fyri somu eru samansett í einum høvuðsváðayvirliti. Høvuðsváðarnir, ið samtakinum kunnu vera fyri, verða javnan viðgjørdir við nevndina í samtakinum.

Atlantic Petroleum kann vera fyri ymiskum marknaðar- og rakstrarváðum frá kjarnuvirksemi samtaksins. Samtakið kann eisini vera fyri uttanhýsis váðum.

Marknaðarváðin er í broytingum, sum kunnu vera í olju- og gassprísnum, gjaldoyravirðum og rentu, og slíkar broytingar kunnu ávirka virðisásetingar av ognum, skyldum og framtíðar peningastreymum.

Vøruprísir

Óstøðugir oljuprísir eru ein váði, samtakinum kann vera fyri, og váðin kann hava týðandi ávirkan á gjaldførið hjá samtakinum. Til tess at javna óstøðugar prísir og at tryggja eitt javnari inntøkurák, tryggjaði samtakið oljuprísir í 2014. Samantalt var 41% av árligu framleiðsluni tryggjað til ein miðalprís á USD 109,6/tunnu. Samtakið brúkti ikki aðra prístýgging.

Prístýgging av oljuprísinum heldur fram í 2015. Eftir hetta verður støða tikin til víðari prístýgging í ljósinum av táverandi oljuprísir.

Fremmant gjaldoyra

Av tí at roknskapurin verður gjørdur upp í donskum krónum, er váði í sambandi við gjaldoyrakursirnar í USD, GBP, NOK og EUR. Gjaldoyraváðin í sambandi við rakstur stendst av sølu av olju og gassi og ymsum rakstrarkostnaðum. Á íløgusíðuni er váðin knýttur at broytingum í gjaldoyrakursinum á USD, GBP, NOK og EUR, av tí at flestu íløgurnar í olju- og gassognir verða goldnar í hesum gjaldoyrum.

Konsernin hevur ikki enn tryggjað henda váðan, men er við at meta um hann.

Kredittváði

Atlantic Petroleum hevur stórar upphæddir standandi á bankakontum við stuttari uppsøgn í USD, GBP, NOK og DKK. Ein ávísur gjaldoyra- og kredittváði hongur uppi í hesum saldum (innlánskontum).

Virksemisváði

Í sínum kjarnuvirksemi kann Atlantic Petroleum vera fyri virksemis- og rakstrarváða. Millum annað kann samtakið vera fyri tí óhappi at verða rakt av einum missi í kolvetnisframleiðsluni ella eini frálándavanlukku. Felagið arbeiðir við og hevur eftirlit við fyristøðufeløgum og samstarvsfeløgum til tess at tryggja, at HSE og ognarintegritetur verða raðfest fremst. Samtakið hevur eisini tryggingar til at minka ávirkanir av einum og hvørjum vanlukkuutilburði.

Atlantic Petroleum virkar í Føroyum, Stórabretlandi, Írlandi, Niðurlondum og Noreg, og politiska veðurlagið í hesum londum verður hildið at vera støðugt.

Trygging

Samtakið hevur fingið í lag ein munagóðan tryggingarpakka, sum tryggjar amboð, útgerð og arbeiði undir sjónum. Harumframt hevur samtakið trygging fyri frálándadálking og triðjapartsábyrgd. Tryggingarpakkin er eisini fyri handilsavbrot, og tryggjar ein part av peningastreyminum frá framleiðsluni. Harafturat hevur Atlantic Petroleum trygging fyri skrivstovur og starvsfólk.

Samtakið metir, at tryggingarnar hjá felagnum fevna um heildartørvin og tryggja tann vanliga váðan, ið samtakinum kann verða fyri viðvíkjandi skaða á ognir, starvsfólk og skyldur.

Framhaldandi rakstur - Going concern

Samtakið hefur skyldu at hava eftirlit við fíggarstöðu samtaksins gjøgnum árið fyri at tryggja, at tað hefur nóg góð fíggarævni til at lúka gjaldføriskrøv, og at samtakið kann seta í gongd tiltøk fyri at forða fyri møguligum undirskoti, gerst tað neyðugt. Samtakið kannar regluliga veikleikar í seinastu inntøku- og útreiðslugongdum fyri at forða fyri váðanum fyri fíggarundirskoti ella sáttmálabrotum. Hetta verður gjørt fyri at varðveita Going Concern niðurstøðuna. Hendir tað seg, at samtakið fær undirskot, verða øll hugsandi tiltøk sett í gongd fyri at varðveita Going Concern niðurstøðuna. Hetta kann eitt nú vera søla av ognu, størri lán ella skerjing av rakstrar- og ognarútreiðslum. Tó er eingin trygd fyri, at tað eydnast samtakinum at fáa til vega nóg mikið av nýggjari fígging til at fígga eitt møguligt undirskot.

Sosiala ábyrgd samtaksins

Sosialábyrgdarpolitikkur samtaksins (CSR)

Mentanin í Atlantic Petroleum og starvsvirksemið hjá samtakinum raðfestir etisk mál ógvuliga hægt. Tað er ein samrunnin partur av øllum okkara virksemi, at vit eru ábyrgdarfull í okkara virksemi, og vit halda fram at seta í verk høg etisk og verklig mál í øllum okkara virksemi.

Atlantic Petroleum hevur bundið seg til at endurskoða og alsamt økja ábyrgdina hjá felagnum fyri sosiala ábyrgd, umhvørvi, heilsu og trygd. Til tess at halda hetta mál fara vit at arbeiða í samsvari við hesar aðalreglur:

- Reka okkara handilsliga virksemi í samsvari við lógina.
- Virka opið og erliga í handilsviðurskiftum.
- Fylgja besta arbeiðslagi í okkara virkisleiðslu.
- Bera okkum at á ábyrgdarfullan hátt og hava størsta atlit at teimum samfeløgum, har vit virka, og á øllum økjum.
- Útvega burðardyggan vinning og sleppa okkum undan at skapa eina mentan, sum verður heft at okkara virksemi.
- Samantvinna CSR og EHS-ábyrgd í øllum okkara virksemi.
- Viðurkenna, at allir partar, ið virka vegna Atlantic Petroleum, kunnu ávirka okkara virksemi og umdømi, og at vit øll varða av eini felags ábyrgd.
- Tryggja, har til ber, at okkara samstarvsfelagar hava hugburð til CSR, ið samsvarar við okkara egnu fyrisettu mál.
- Hava eftirlit við og endurskoða okkara CSR og EHS-politikk- og mannagongdir, so tey tryggja hóskaði stig og effektivitet.
- Alsamt meta um at tryggja, at okkara CSR-virksemi samsvarar við tey mál, vit hava sett okkum fyri.

Heilsu-, trygdar- og umhvørvispolitikkur

Virksemið hjá Atlantic Petroleum byggir á umhugsni, ábyrgd og virðing fyri umhvørvinum og fyri teimum samfeløgum, sum samtakið virkar í. Tað merkir, at virksemi samtaksins skal hava støði í skynsomum og skilagóðum arbeiðsháttum, ið avmarka váða, og leggur stóran dent á trygdina hjá teimum, ið eru partur av okkara virksemi.

Atlantic Petroleum hevur bundið seg til:

- At fylgja øllum galdandi lógum, kunngerðum og fyrisettum málum viðvíkjandi heilsu, trygd og umhvørvi og til at føra ein ábyrgdarfullan politikk á økjum, har lóggávan ikki er nøktandi ella vantar.
- At skipa karmar um vandaeyðmerking og váðameting, sum trygt arbeiði kann verða fyriskipað eftir.
- Menna effektivar EHS-stýriskipanir at eyðmerkja og stýra váða, sum stendst av virkseminum, og leggja stóran dent á arbeiðið at fyribyrgja, og hvussu sleppast kann undan váða.
- Skipa ábyrging og ábyrgd fyri EHS í fyrisingarleiðsluni.

- At skipa fyrir útbúgving, útgerð og hentleikum, sum neyðug eru til tess at hava trygg og sunn arbeiðspláss.
- Venja dálkingarfyrirbygging og finna nýtiligar mátar at minka sum mest um umhvørvisliga ávirkan av arbeiðinum, minka um spill, varðveita tilfeingi og hava virðing fyrir fjølbroytni.
- Verja og gera sum minst skaða á umhvørvið í okkara olju og gassvirksemi og framhaldandi hava fyrri eyga at bøta um okkara umhvørvisligu arbeiðsgongdir.
- Fylgja við og enduskoða okkara CSR og EHS-politikk- og mannagongdir til tess at tryggja, at førleiki og effektivitetur eru á hóskeiligum stigi.
- Tryggja at samstarvsfelagar og sáttmálapartar og virksemi alt eru í samsvari við okkara egnu fyrisetu mát og viðurkenna, at øll, ið virka okkara vegna, kunnu hava ávirkan á okkara virksemi og umdømi, og at vit øll í felag hava ábyrgd av okkara trygd.

Kunning til partaeigarar

Atlantic Petroleum raðfestir kunning til partaeigaranar ógvuliga overlaga. Málið er at hava eitt støðugt samskipti við partaeigaranar í felagnum umvegis formligar virðisbrævafráboðanir, ársfjórðingsroknskapi, ársfrágreiðing, aðalfund og framløgur fyri íleggjarum og greinarum.

Nevnd

Birgir Durhuus, nevndarformaður
Jan E. Evensen, næstformaður
Barbara Y. Holm
Diana Leo
David A. MacFarlane

Leiðsla

Ben Arabo, forstjóri,
Mourits Joensen, fíggjarleiðari (farin frá 30. januar 2015)
Nigel Thorpe, menningarstjóri (fyribilssettur sum fíggjarstjóri 30. januar 2015)
Wayne J. Kirk, tekniskur stjóri
Jonny Hesthammer, stjóri í Atlantic Petroleum Norge AS

Við ársenda 2014 var Atlantic Petroleum skrásett á keypsskálunum NASDAQ OMX í Keypmannahavn og á Oslo Børs. Í februar 2014 varð Atlantic Petroleum formliga tikið av íslenska keypsskálunum, og er hævudsskrásetingarstaður felagsins eftir hetta í Keypmannahavn. Handil við Atlantic Petroleum partabrøvum fer fram við at seta seg í samband við:

- Limir í NASDAQ OMX Keypmannahavn
- Limir í Oslo Børs
- Ein virðisbrævahandlari ella ein peningastovn

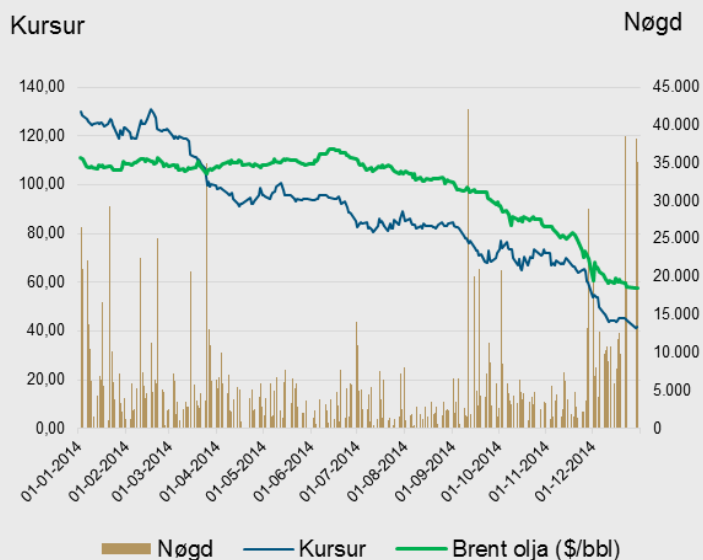
Eyðkenni á NASDAQ OMX:	ATLA DKK
Eyðkenni á Oslo Børs:	ATLA NOK
Eyðkenni á Bloomberg:	ATLA IR
Eyðkenni á Reuters:	FOATLA.IC

Fíggjarkalendari

25. mars 2015:	Fráboðan av 2014 ársfrásøgn
24. apríl 2015:	Ársaðalfundur felagsins
27. mai 2015:	Fráboðan av 1. ársfjórðingsroknskapi
27. august 2015:	Fráboðan av 2. ársfjórðingsroknskapi
25. november 2015:	Fráboðan av 3. ársfjórðingsroknskapi

Partabrævakursur 2014

Síðan felagið varð tikið av íslenska virðisbrævamarknaðinum í februar 2014 hefur P/F Atlantic Petroleum verið hövuðsskrásettt á NASDAQ OMX í Keypmannahavn, og frá miðjan desember 2013 dupultskrásettt á Oslo Børs. Þrísingingin á partabrævunum hjá felagnum í 2014 sæst á myndinni niðanfyri:



Árið 2014 byrjaði við einum prís á 130 kr. fyrri partabrævið, sum lækkaði stöðugt alt árið. Prísurinn við ársenda var 42 kr. – ein lækking á 68% sammet við prísinn við ársbyrjan.

Nøgdin av partabrævum, ið vórðu handlaði á NASDAQ OMX Copenhagen í 2014, var eitt vet hægri í 2014 enn í 2013.

Reglurvørður (Compliance Officer)

Reglurvørður felagsins (Compliance Officer) tryggjar sær stöðugt, at innanvitarar halda reglur felagsins um at handla við partabrævum í Atlantic Petroleum. Reglurvørðurin og varðafólk eru útnevnd av nevnd felagsins. Uppgávan hjá reglurvørðinum er at ansa eftir, at innanhýsisreglur felagsins verða hildnar.

Reglurvørðurin skal eisini tryggja, at upplýsingarskyldurnar móttvegis keypsskálunum í Keypmannahavn, Íslandi (avskrásett í februar 2014) og á Oslo Børs verða hildnar, og at handfaringin av innanhýsisvitan er sambært reglunum.

Samband

Á heimasíðuni hjá Atlantic Petroleum, www.petroleum.fo, eru fleiri upplýsingar um samtakið.

Spurningar um partabrævamarknað og íleggjaraviðurskifti kunnu setast til:

Atlantic Petroleum

Telefon: + 298 350100

Telefaks: + 298 350101

Teldupostur: petroleum@petroleum.fo

Grannskoðarar

Konsernróknskapurin fyrri 2014 er grannskoðaður av JANUAR Løggilt grannskoðanarvirki P/F. Roknskapirnir hjá dótturfeløgnum Atlantic Petroleum UK Ltd og Atlantic Petroleum North Sea Ltd fyrri árið 2014 eru grannskoðaðir av Ernst & Young í Aberdeen, og roknskapurin hjá Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd fyrri árið 2014 verður grannskoðaður av KPMG í Dublin. Roknskapurin hjá Volantis Netherlands B.V. fyrri 2014 verður grannskoðaður av Ernst & Young í Niðurlondum. Roknskapurin hjá Atlantic Petroleum Norge AS er grannskoðaður av Ernst & Young í Noreg.

Úrslit og vinningsbýti

Samlaða úrslitið eftir skatt fyri Atlantic Petroleum konsernina er eitt hall á 218,3 mió. kr. (2013: eitt hall á 25,7 mió. kr.). Nevndin setur ekki fram uppskot um at útluta vinningsbýti.

Framtíðar tækur peningur fer at vera nýttur til íløgur í egnu ognir felagsins, luttøku í nýggjum loyvum og uppkeyp. Partaeigararnir fáa sín vinning av íløgnum aftur, tá virðisøkingin í ognunum hjá Atlantic Petroleum sum frá líður væntandi fer at síggjast aftur í virðinum á partabrøvum felagsins.

Partapeningur og atkvøður

Í januar 2014 nýtti Carnegie sín rætt (Over-Allotment Right) til at tekna 21.157 nýggj partabrøv í Atlantic Petroleum. Partapeningurin hjá felagnum var eftir tekningina áljóðandi 369.786.000 kr., sum svarar til 3.697.860 partabrøv, ið hvørt hevur áljóðandi virði 100 kr.

Hvørt partabræv hevur eina atkvøðu, og øll partabrøv hava somu rættindi. Meira um hetta sæst í viðtøkunum hjá P/F Atlantic Petroleum, ið liggja á heimasíðu felagsins www.petroleum.fo.

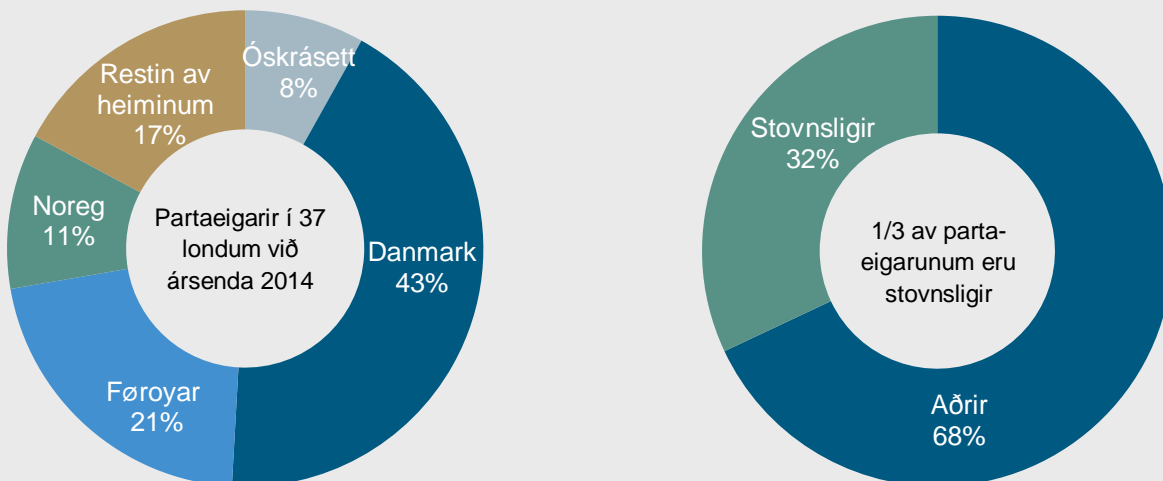
Umskráseting av pappírpartabrøvum

Í oktober 2005 byrjaði Atlantic Petroleum at umskráseta pappírpartabrøv. Øll partabrøv, sum eru teknað fyri 2004, eru innkallað fyri at verða skrásett elektroniskt. Hetta eru pappírpartabrøv. Eftir elektroniska skráseting fara øll partabrøv at hava áljóðandi virði á 100 kr. Tann 31. desember 2014 vóru áljóðandi 666.500 kr. í pappírpartabrøvum. Umskiptið frá pappírpartabrøvum til elektroniskt skrásett partabrøv heldur fram í 2015.

Býtið av partaeigarum

Við ársenda 2014 hevði Atlantic Petroleum umleið 8.000 partaeigarar í yvir 30 londum. Meirilutin av partapeninginum var umboðaður av donskum, føroyskum og norskum íleggjarum.

Á myndini niðanfyrri síggjast landabýtið og býtið millum privatar og stovnsligar íleggjarar tann 31. desember 2014



Stórpataeigarar

Tann 31. desember 2014 vóru partaeigarar sambært partafelagslógini §28b:

TF Holding Samtakið:

- P/F Eik Banki og P/F TF Íløgur

Hesin partaeigari eigur yvir 5% av partabrøvum móðurfelagsins.

Vangamynd av nevndarlimum



Birgir Durhuus

Nevndarformaður í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

10. september 1963

Starv:

Leiðari fyri External Solutions & Risk Management hjá Danske Kapital

Starvsroyndir:

25 ára leiðsluroyndir frá danska fíggingarsektorinum

Fyrstu ferð valdur í nevdina:

3. Juli 2009

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2015

Onnur álitisstørv:

Atlantic Petroleum: Samsýningarnevnd



Jan E. Evensen

Næstformaður í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

5. mai 1951

Starv:

Tøkniligur forstjóri fyri Rock Energy AS

Starvsroyndir:

38 ára altjóða royndir innan oljuvinnuna

Fyrstu ferð valdur í nevdina:

3. Juli 2009

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2015

Onnur álitisstørv:

Partnari, nevndarlimur og stjóri í MoVa AS, nevndarformaður í Kvikneytta AS, tekniskur stjóri/nevndarformaður í Rock Energy AS. Eigari og nevndarformaður í Evenco AS. Nevndarlimur í Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd, Atlantic Petroleum North Sea Ltd, Atlantic Petroleum Norge AS



Diana Leo

Nevndarlimur í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

3. juni 1966

Starv:

Framleiðslustjóri hjá DONG Energy E&P

Starvsroyndir:

20 ára royndir sum framleiðsluverkfrøðingur í oljuvinnuni

Fyrstu ferð vald í nevdina:

3. Juli 2009

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2015

Onnur álitisstørv:

Eingi



David A. MacFarlane

Nevndarlimur í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

3. februar 1957

Starv:

Ríkisgóðkendur grannskoðari/stjóri

Starvsroyndir:

Yvir 30 ára royndir innan fígjareftirlit og leiðslu í oljuvinnuni

Fyrstu ferð valdur í nevndina:

19. Mars 2011

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2015

Onnur álitisstørv:

Atlantic Petroleum : Formaður í samsýningarnevndini; Circle Oil plc: nevndarlimur. Trinity Exploration & Production plc (London AIM): Nevndarformaður, grannskoðanar- og samsýningarnevnd; Energy Assets Group plc (London) :nevndarformaður, grannskoðanar- og samsýningarnevnd , Senior Independent Director; Governor of University of Aberdeen.



Barbara Y. Holm

Nevndarlimur í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

15. apríl 1966

Starv:

Olju & gas professionel / Virkisleiðarir

Starvsroyndir:

Yvir 15 ára royndir í altjóða oljuvinnuni

Fyrstu ferð vald í nevndina:

12. Apríl 2013

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2015

Onnur álitisstørv:

Eingi

Sambært leiðreglum um góða virkisleiðslu skal gegnið hjá nevndarlimunum eftirmetast árliga.

Allir nevndarlimirnir eru óheftir av felagnum.

Nevndarlimir, hvørs valskeið er úti á aðalfundinum 2015 eru Birgir Durhuus, Jan E. Evensen, Barbara Y. Holm, Diana Leo, og David MacFarlane.

Nevndarfundir

Í 2014 vórðu hildnir 10 nevndarfundir í P/F Atlantic Petroleum, íroknað telefonfundir.

Vangamynd av leiðslu



FORSTJÓRI

Ben Arabo

Forstjóri í Atlantic Petroleum samtakinum

Føðingardagur:

1. september 1973

Starv:

Forstjóri í Atlantic Petroleum Group

Starvsroyndir:

Leitingarstjóri hjá Hess í Asia. Limur í leiðslubólkinum hjá Hess fyri leiting í Asia, Norðurafrika og Útsynningseuropa. Deildarstjóri hjá Hess í Føroyum

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

August 2010

Onnur álitisstørv:

Nevndarlimur í Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd, Atlantic Petroleum North Sea Ltd og nevndarformaður í Atlantic Petroleum Norge AS. Nevndarlimur í P/F Eik Banki



FÍGGJARSTJÓRI

Mourits Joensen

Fíggjarstjóri í Atlantic Petroleum samtakinum

(úr starvi 30. januar 2015)

Føðingardagur:

17. apríl 1974

Starv:

Fíggjarstjóri í Atlantic Petroleum konsernini

Starvsroyndir:

Fíggjar- og fyrisitingarleiðari hjá Arbeðsloysisskipanini, hevur starvast hjá Eik banka og hjá Hagstovu Føroya.

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

Mars 2010

Onnur álitisstørv:

Eingi



TEKNISKUR STJÓRI

Wayne J. Kirk

Tekniskur stjóri í Atlantic Petroleum samtakinum

Føðingardagur:

4. mai 1965

Starv:

Tekniskur stjóri í P/F Atlantic Petroleum, Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd og Volantis Exploration Ltd

Starvsroyndir:

Yvir 20 ára starvsroyndir í oljuvinnuni í Norðsjónum, vestanfyrri Hetland, í Brasilu og í Nýsælandi

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

Desember 2011

Onnur álitisstørv:

Nevndarlimur í Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd, Atlantic Petroleum North Sea Ltd og Volantis Netherlands BV



MENNINGARSTJÓRI

Nigel Thorpe

Menningarstjóri í Atlantic Petroleum samtakinum og fyrribils figgjarstjóri frá 30. Janúar 2015

Føðingardagur:

18. august 1956

Starv:

Menningarstjóri í P/F Atlantic Petroleum, Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd og Atlantic Petroleum North Sea Ltd

Starvsroyndir:

Meira enn 30 ára starvsroyndir í aljóða oljuvinnuni. Hevur starvast sum stjóri hjá Volantis Exploration Ltd, rakstrarstjóri í privatum oljufelag í Malaysia og fyrirsitingarstjóri hjá Eni Lasmó í Indonesia

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

Juni 2011

Onnur álitisstørv:

Nevndarlimur í Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd, Atlantic Petroleum North Sea Ltd, Volantis Netherlands BV og Atlantic Petroleum Norge AS



STJÓRI

Jonny Hesthammer

Stjóri í Atlantic Petroleum Norge AS

Føðingardagur:

7. mars 1965

Starv:

Stjóri í Atlantic Petroleum Norge AS

Starvsroyndir:

Meira enn 20 ára starvsroyndir í norsku og aljóða oljuvinnuni. Hevur starvast sum stjóri í Emerge Exploration AS, jarðfrøðingur og stjóri hjá Statoil í Noreg, jarðfrøðingur hjá Husky Oil í Kanada, tekniskur stjóri hjá Rocksource Geotech í Noreg, og professari við universitetið í Bergen.

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

Desember 2012

Onnur álitisstørv:

Stjóri í Atlantic Exploration Norge AS. Prof. II við universitetið í Bergen. Nevndarformaður í GeoContrast AS og Jonny Hesthammer AS

Samsýning til nevndarlimir og partabrævaogn teirra

Í talvuni niðanfyri sæst samsýning til nevndarlimir og partabrævaogn teirra, næstringar og óbeinleiðis ognarpartur í Atlantic Petroleum við árslok 2014:

Nevnd	Heiti	Tal av partabrøvum	Atknýtt	Óbeinleiðis ogn	Samsýning 2014	Samsýning 2013
Birgir Durhuus	Nevndarformaður	4.768	0	0	480.000	480.000
Jan E. Evensen	Næstformaður	0	0	2.554	360.000	360.000
Diana Leo	Nevndarlimur	1.250	0	0	240.000	240.000
David A. MacFarlane	Nevndarlimur	357	0	0	360.000	360.000
Barbara Y. Holm *	Nevndarlimur	0	0	0	240.000	172.000
Poul R. Mohr **	Fyrrv. nevndarlimur	1.346	233	0	0	68.000
Íalt		7.721	233	2.554	1.680.000	1.680.000

* Varð vald í nevdina á aðalfundinum 12. apríl 2013

** Fór úr nevdini á aðalfundinum 12. apríl 2013

Nevndarlimirnir fáa onga samsýning í partabrøvum.

Samsýning til stjóra og partabrævaogn hansara

Í talvuni niðanfyri sæst samsýning til forstjóra og partabrævaogn hansara, næstringar og óbeinleiðis ognarpartur í Atlantic Petroleum við árslok 2014:

Leiðsla samtakið	Heiti	Tal av partabrøvum	Atknýtt	Óbeinleiðis ogn	Samsýning í roknpensjón 2014	Bonus 2014	Bonus í partabrøvum 2014	Samsýning 2014	Samsýning 2013	Virði av LTIP 2014	Virði av LTIP 2013
Ben Arabo	CEO	1.521	10	1.404	1.980.503	0	0	1.980.503	2.293.662	877.415	734.497

Fráboðanir til virðisbrævamarknaðin í 2014 (nýggjastu fyrst)

Nr.	Dato	Evni
53/2014	30. desember	Financial Calendar 2015
52/2014	17. desember	Atlantic Petroleum provides asset update and guidance for 2015
51/2014	12. desember	Conference Call 17th December 2014 at 9.30 AM CET - Asset Update & 2015 Guidance
50/2014	2. desember	Operations update November 2014
49/2014	2. desember	Gas Discovery in Ivory well 6707/10-3S in PL528 B
48/2014	12. november	Production 1,597 boepd and EBITDAX DKK 102.9MM for the first nine months in 2014.
47/2014	12. november	Pegasus West gas discovery tested at combined rate of over 90 MMscfpd
46/2014	7. november	Invitation to presentation of third quarter and first nine months of 2014 results
45/2014	6. november	Six licences offered for award in the UK 28th Round
44/2014	4. november	Operations update October 2014
43/2014	8. oktober	Orlando Field Development update
42/2014	6. oktober	Atlantic Petroleum announces that drilling of the Ivory well (6707/10-3 S) in PL 528B has commenced
41/2014	2. oktober	Operations update September 2014
40/2014	12. september	Gas found in Pegasus West
39/2014	11. september	Atlantic Petroleum presenting at the Pareto Oil & Offshore Conference
38/2014	2. september	Operations update August 2014
37/2014	29. august	Grant of Options
36/2014	29. august	Production 1,762 boepd and EBITDAX DKK 81.2MM in 1H 2014. Atlantic Petroleum maintains its 2014 guidance for production and EBITDAX
35/2014	28. august	Atlantic Petroleum acquirers interest in licences PL601 and PL602 located in the Norwegian Sea
34/2014	22. august	Invitation to presentation of second quarter and first half 2014 results
33/2014	22. august	Atlantic Petroleum farms-out 6% equity in PL528/528B
32/2014	1. august	Operations update July 2014
31/2014	15. juli	Blackbird Field 2nd production well tested
30/2014	14. juli	Drilling commences on the 43/13b-7 Pegasus West well on UK Licence P1724
29/2014	7. juli	Reissued 2014 Financial Calendar
28/2014	1. juli	Operations update June 2014
27/2014	27. juni	Drilling concluded on the re-entry of the 6104/21-2 Brugdan II exploration well on Faroes Licence 006
26/2014	2. juni	Operations update May 2014
25/2014	21. mai	Production 1,993 boepd and EBITDAX DKK 47.5MM in 1Q 2014. Atlantic Petroleum maintains its 2014 Live Webcast/Conference Call 21st May 2014
24/2014	20. mai	Chestnut FPSO contract and field life extended for another year
23/2014	15. mai	Operations commence on the re-entry of the 6104/21-2 Brugdan II exploration well on Faroes Licence 006
22/2014	12. mai	Operations commence on the re-entry of the 6104/21-2 Brugdan II exploration well on Faroes Licence 006
21/2014	6. mai	Change ticker
20/2014	5. mai	Operations update April 2014
19/2014	29. apríl	Atlantic Petroleum acquires 15% of Norwegian Licence PL528/PL528B containing the Ivory Prospect
18/2014	28. apríl	Blackbird Field 2nd production well spudded
17/2014	9. apríl	Result of Annual General Meeting 9th April 2014
16/2014	1. apríl	Operations update March 2014
15/2014	17. mars	Summons for the Annual General Meeting of P/F Atlantic Petroleum
14/2014	14. mars	Significant Milestones Achieved in 2013
13/2014	13. mars	Live webcast 14th March 2014
12/2014	3. mars	Operations update February 2014
11/2014	21. februar	Oil discovery on Langlitinden - Hydrocarbons proven in several reservoir zones throughout the Kobbe
10/2014	11. februar	Reissued 2014 Financial Calendar
09/2014	10. februar	Update on the Langlitinden exploration well in the Barents Sea
08/2014	4. februar	Delisting from NASDAQ OMX Iceland accepted
07/2014	3. februar	Operations update January 2014
06/2014	21. januar	Successful APA 2013 award for Atlantic Petroleum
05/2014	14. januar	Atlantic Petroleum announces that drilling of the Langlitinden well (7222/11-2) in PL 659 has commenced.
04/2014	13. januar	Registration of share capital increase
xx/2014	10. januar	End of stabilisation period and exercise of over-allotment right
03/2014	10. januar	Exercise of Over-Allotment Right
02/2014	6. januar	Operations update December 2013
01/2014	2. januar	Atlantic Petroleum announces farm-in option agreement to Norwegian Licence PL528 containing the Ivory Prospect

Á heimasíðuni www.petroleum.fo er mögulegt at lesa fráboðanirnar í fullari longd.

FRÁGREIÐING UM VIRKISLEIÐSLU (CORPORATE GOVERNANCE REPORT)

Sum feroyskt skrásett partafelag, skrásett bæði á virðisbrævamarknaðinum í Keyptmannahavn og Íslandi (avskrásett í februar 2014) og á Oslo Børs hefur Atlantic Petroleum skyldu til at fylgja feroyskum, donskum, íslenskum og norskum virðisbrævalógum og reglum frá sjálvum keypskálunum. Reglurnar hjá keypskálunum áleggja fyrirkomulag at taka stöðu til tilmæli frá teimum um virkisleiðslu (Corporate Governance) eftir meginregluni “fylg ella greið frá”. Sum dupultskrásett felag hefur Atlantic Petroleum valt at grunda politikk felagsins um virkisleiðslu á hægsta stigi og fylgir tí bæði reglunum frá virðisbrævamarknaðinum í Keyptmannahavn, Íslandi og Noreg, við teimum undantökum, ið víst eru á niðanfyri: Atlantic Petroleum er við at seta í verk tey nýliga broyttu tilmælini til virkisleiðslu.

Her í ársfrágreiðing felagsins verður gjørdur ein samandrættur av, hvussu felagið tekur stöðu til tilmælið. Neyvari upplýsingar eru at finna á heimasíðu felagsins, www.petroleum.fo

Opinleiki og gjøgnumskygni

Kunning og almannakunngerð:

Av tí at samtakið eisini hefur virksemlu úti í heimi, verður øll kunning givin á enskum máli, og har tað krevst, eisini á feroyskum máli.

Fráfaringaraldur

Nevndin hefur ikki mett tað vera neyðugt at áseta ein fráfaringaraldur fyri limirnar í nevdini. Í ársfrágreiðingini er aldurin á nevndarlimunum upplýstur.

Valskeið

Limirnir í nevdini eru valdir fyri eitt eitt-ára tíðarskeið. Afturval er loyvt. Í lóttuni er einki mark fyri, hvussu nógv skeið ein nevndarlimur kann sita.

SAMSÝNINGAR TIL LIMIR Í NEVND OG STJÓRN:

Politikkur í sambandi við samsýningar

Samsýningar til limirnar í nevd og stjórn eru á sama stigi sum í øðrum líknandi feløgum, og er tað fyri at draga limirnar at nevdini, varðveita teir og halda teimum til.

Samsýningarpolitikkur fyri starvsfólk í ovastu leiðsluni í Atlantic Petroleum

Yvirskipað mál

Málið hjá Atlantic Petroleum við samsýningarpolitikkinum fyri starvsfólk í ovastu leiðsluni er at veita ein lønarkarm, sum tryggjar, at leiðarar verða drignir at felagnum, verða verandi og verða hildnir til, og sum hóskar til marknaðin, ið felagið virkar á saman við sínum javnlíkum

Samsýningarætlan

Samsýningarætlanin hjá felagnum er at veita ein kappingarføran lønarpakka, ið lønar stjórn og starvsfólki rættvíst og ábyrgdarfult fyri teirra íkast, við tí fyri eyga at løna frálíkum avriki við frálíkari samsýning.

Fulli lønarpakkin fevnir um partar so sum løn, árligt bonus, langskygd avriksiskoyti, eftirlønarskoyti og aðrar ágóðar.

Tá hesin politikkur verður orðaður og settur í verk, bógva hesi leiðbeinandi sjónarmið undir:

Javnvág

Tað fær leiðarar at halda vinnuætlanina, um hóskaði javnvág er millum fastar og avriksknýttar lönarpartar, og um eginognin í longdini verður betrað.

Kappingarføri

Lönarpakkar eiga at vera nóg kappingarførir, og lagt eigur at vera upp fyri samsýningarupphæddum, sum verða latnar øðrum í líknandi størvum í somu vinnugrein sum felagið.

Tað rímiliga

Pakkin eigur at vera soleiðis sammansettur, at hann tryggjar leiðarunum ein hóskaði part av virðinum, ið verður skapt partaeigarunum, samstundis sum fyrilit verður havt fyri lönar- og starvstreytum hjá øllum starvslíðnum, hvar felagið hevur sítt virkseml, og hvar tað er skrásett.

Mett um váðan

Samsýning eigur ikki at elva til umhvørvisligan, samfelagsligan ella stjórnarligan váða við óætlað at eggja til ábyrgdarleysan atburð. Sum heild eigur yvirskipaði samsýningarpolitikkurin ikki at eggja til váða í sambandi við virkseml.

Tillagingar

Leiðarar verða eggjaðir at styrkja sín áhuga fyri felagnum og at virka fyri somu áhugamálum sum partaeigararnir.

Samsýningarnevndin verður á hvørjum ári at kanna, um samsýningarpolitikkurin framvegis hóskar til tað ávísa fíggarárið. Viðurskifti, sum gera seg galdandi, snúgva seg um:

- úrslitið hjá felagnum sum heild
- marknaðartreytir, ið ávirka felagið
- marknaðurin fyri starvssetanir í vinnugrein felagsins
- broyttar mannagongdir á marknaðinum
- broytt áskoðan á stovnsligar partaeigarar og ráð, sum umboða teir

Grundløn

Lönarpolitikkur nevndarinnar er at gjalda lægri fjórðingsløn í mun til hóskaði fyrisett mót, sum stjórnin ásetur, grundað á hóskaði avriksstig hjá tí einstaka, og avrik felagsins verða hækkað til eitt miðalstig grundað á tær royndir, vit gera okkum, sum frá líður. Tá ið ein persónur hevur avrikað miðalvirðið á benchmarkinum (fastapunktinum), leggja lönarhækkingar í hesum sambandi upp fyri fyri faktorum so sum:

- stigi á grundløn fyri líknandi størv við samsvarandi tign, ábyrgd og førleika í feløgum innan leiti- og framleiðsluvinnuna, sum eru nøkulunda líka stór og fjøltáttað
- avriki hjá tí einstaka
- lönar- og starvstreytum sum heild í felagnum

Bonus fyri ársavrik

Ovastu leiðararnir eru við í eini árligari bonusskipan, sum miðar móti at røkka máluni fyri stuttíðarligu vinnuætlanina innan hesi høvuðsøki:

- mál fyri leiting og framleiðslu
- varðar innan rakstur
- fíggarumsiting og avrik; og
- persónlig mál

Fyri at tryggja sær, at ráð eru til bonus, skal kravið um eitt minsta-EBITDAX vera lokið, áðrenn nakar peningur verður til taks. Samsýningarnevndin orðar hesi mál á hvørjum ári.

Mesta bonusupphæddin, sum er gjørlig hjá ovastu leiðarum at fáa, verður ásett, so hon stendur seg í kappingini á marknaðinum – tó verður mesta bonusupphædd bert útgoldin teimum leiðarum, sum hava eitt framúr avrik at vísa á. Mesta bonus í reiðum peningi, ið Ben Arabo kann fáa, er 100% av hansara grundløn.

Skipanin við bonusgjaldi til stjóran og ovastu leiðarar verður henda:

- bonus upp til 25% av lönini verður alt fyri eitt útgoldið í reiðum peningi
- 50% av bonus oman fyri 25% av lönini skal vera í partabrøvum, sum verða fingin til ognar við at hava tey um hendi eitt tvey ára tíðarbil. Ein persónur kann eisini velja at fáa sítt bonus, sum er upp til 25% av lönini í reiðum peningi, sum partabrøv í felagnum.
- Partabrøv, fingin sum bonus, verða sett í lutfallinum eitt til eitt, treytað av, at partabrævið hjá felagnum ikki er fallið tey tvey árin, sum bonustakari hevur havt tað um hendi, og at viðkomandi framhaldandi er í starvi í felagnum

Øll onnur starvsfólk, ið hava vunnið sær bonus, fáa tað útgoldið í reiðum peningi ella partabrøvum, og er tað eftir meting frá samsýningarnevndini.

Einki bonus varð goldið fyri 2014.

Ætlanir fyri langskygd avriksískoyti

Samsýningarnevndin heldur, at eitt høvuðspunkt í lönarpakkanum er at betra um eginognina. Eginognarsamsýning til leiðslustarvsfólk við langskygdum avriksískoyti ("LTIP") tryggjar at:

- leiðslustarvsfólk verða týðandi partaeigarar í felagnum og partur av avriki tess
- áhugamálini hjá partaeigarum og leiðarum verða tey somu
- ein mentan tekur seg upp, sum eggjar til munagott felagsavrik á dyggum grundarlagi
- samsýning á øllum stigum er sera lokkandi og stendur seg í kappingini á marknaðinum

Partabrøv sum samsýning

Ókeypis optiónir at fáa vanlig partabrøv í felagnum vórðu latnar limum í leiðsluni og høgstandandi starvsfólki sambært Atlantic Petroleum Long Term Incentive Plan (LTIP).

Optiónirnar kunnu ognast eftir trimum árum, treytað av at viðkomandi framhaldandi starvast hjá felagnum, og at felagið hevur havt nøktandi avrik.

LTIP-veitingarnar eru partur av samsýngarætlanini hjá felagnum, sum er ætlað at geva kappingarførar samsýningar til leiðarar og starvsfólk á ein rættvísan hátt afturfyri tað, sum tey geva; og sum er ætlað at geva betri samsýning fyri betri avrik – alt ímeðan partabrævaeigarin verður havdur í huga.

Tær báðar treytirnar fyri avrik í felagnum eru hesar:

At samanbera inntøkur hjá partabrævaeigarum ("TSR"):

TSR hjá felagnum verður samanborið við ein bólk av 24 olju- og gasframleiðslufeløgum, og

25% verður givið fyri miðalavrik í mun til samanberingarbólkkin.

100% verður givið fyri avrik í hægsta fjórðingi í mun til samanberingarbólkkin og verður grundað á eina beina linju fyri TSR ímillum hesi støðini.

Prísvøkstur av partabrøvum:

Veitingarstøðið, sum verður rokkið undir samanbering við TSR, kann verða fleirfaldað uppeftir, um felagið fær fullan prísvøkstur av partabrøvunum á meira enn 15% um árið yvir trý ár. Hetta kann í mesta lagi trífaldast fyri 45% av fullum prísvøkstri um árið og verður givið grundað eina beina linju ímillum hesi støðini av prísavrikum hjá partabrøvunum.

Hesar optiónir eru latnar í 2012, 2013 og 2014:

Móttakari	Tal av partabrøvum		
Ár:	2012	2013	2014
Ben Arabo, forstjóri	8.849	5.871	8.576
Limir í leiðslu og leiðandi starvsfólk	13.503	15.935	15.165

Optiónirnar kunnu ognast eftir trimum árum, treytað av at viðkomandi framhaldandi starvast hjá felagnum, og at felagið hevur havt nøktandi avrik.

Partabrævaforkeypsrættirnir, ið forstjórin Ben Arabo fekk í 2014, samsvaraðu við 67% av árligu grundløn hansara. Partabrævaforkeypsrættir svaraðu til 67% av grundløn hansara í 2013, men teir svaraðu til 100% av ársgrundlønini í 2012.

Partabrævaforkeypsrættirnir, ið vórðu útlutaðir í 2014, vórðu ásettir við støði í einum partabrævakursi á 125 DKK, ið svarar nøkulunda til partabrævakursin, tá ið felagið varð skrásett á skálanum í Oslo tann 10. desember 2013.

Optiónin í 2013 varð roknað út við ávísing til, at partabrøvini kostaðu 171,20 kr. hvørt, sum var endaligi miðalprísurin á partabrøvum felagsins í triggjar mánaðar, fram til 25. apríl 2013 á Nasdaq OMX Copenhagen. Optiónin í 2012 var roknað út við ávísing til, at partabrøvini kostaðu 169,50 kr. hvørt, sum var endaligi prísurin á partabrøvum felagsins 23. mars 2012 á Nasdaq OMX Copenhagen. Talið av partabrøvum, sum sæst omanfyri, umboðar talið, sum luttakarar kunnu fáa, um TSR hjá felagnum eru í ovasta fjórðingi á TSR hjá samanberingarbólkunum.

Har sum fulli prísveksturur á partabrøvum hjá felagnum er 45% um árið ella meira hetta tíðarbilið, hava luttakararnir rætt til at brúka móguleika teirra til triggjar ferður so nógv partabrøv, sum staðfest er omanfyri.

Í løtuni verður ikki roknað við, at nøkur tilluting verður, tá optiónirnar frá 2012 ganga út í 2015

Aðrir ágóðar

Umframt løn, árligt bonus og langskygd avriksískoyti veitir felagið eisini eftirlønarskoyti og aðrar kappingarligar ágóðar, tá ið tað hóskar.

Eftirlønarskoyti (ella tað, ið svarar til reiðan pening) á kappingarførum stigi og aðrir stuðlandi ágóðar samsvarandi marknaðargjöldum fara at standa øllum leiðslustarvsfólki í boði.

Leiðbeining í sambandi við at hava partabrøv

Samsýningarnevndin hevur orðað nakrar formligar leiðbeiningar í sambandi við at hava partabrøv. Hesar skulu eggja stjóranum og øðrum, sum eru við í langskygdu fyriskipanunum um avriksískoyti, at varðveita í minsta lagi 50% av avlopinum í skattavirði í vinningsmøguleikum, sum árliga bonusskipanin og fyriskipanirnar um langskygd avriksískoyti veita. Hesar vinningsmøguleikar skulu teir hava um hendi, líka til teir svara til ávikavist 100% av lönini hjá stjóranum og 50% av lönini hjá øðrum, sum eru við í skipanini.

Tað er ein treyt at fylgja hesi leiðbeining, um ein framhaldandi vil vera við í langskygdu fyriskipanunum um avriksískoyti. Hesin politikkur tryggjar, at áhugamál hjá leiðarum og partaeigarum verða lagað hvørt at øðrum og eru tey somu.

Gjöld til nevndarlimir

Gjöldini til nevndarlimir verða skipað soleiðis:

- grundløn verður goldin fyri at røkja starvið sum nevndarlimur
- ískoytisgjald verður veitt fyri eyka ábyrgd, eitt nú at leiða grannskoðanina, útnevningar ella samsýningarnevndina

Gjöld eiga at vera kappingarfør við tær samsýningarupphæddir, sum verða latnar nevndarlimum í líknandi feløgum í somu vinnugrein.

Hesar skipanir vórðu tiknar í nýtslu í 2012.

ÁTEKNING LEIÐSLUNNAR

Leiðsla og nevnd hava í dag gjøgnumgingið og góðkent konsern- og ársfrásøgnina hjá P/F Atlantic Petroleum fyri roknskaparárið 1. januar 2014 til 31. desember 2014.

Konsern- og ársfrásøgnin er uppsett sambært IFRS (International Financial Reporting Standards), soleiðis sum ásett av ES, krøvunum hjá NASDAQ OMX in Copenhagen viðvíkjandi fíggarfrágreiðingum, krøvunum hjá Oslo Børs viðvíkjandi fíggarfrágreiðingum og sambært galdandi føroysku ársroknskaparlógini.

Tað er okkara fatan, at nýtti roknskaparhátturin er hóskandi, soleiðis at konsern- og ársfrásøgnin gevur eina rætta mynd av fíggarligu støðuni hjá felagnum og konsernini tann 31. desember 2014, og av virksemini og peningastreymi hjá felagnum og konsernini í fíggarárinum 1. januar 2014 til 31. desember 2014.

Bráðliga lækkingin í ráevnisprísunum seinastu mánaðirnar hevur havt stóra ávirkan á leitingar- og framleiðsluvirksemið í oljuvinnuni, og Atlantic Petroleum er onki undantak. Verður væntaða framstigið í oljuprísinum ikki yvir 75 USD næstu 12 mánaðirnar, má samtakið útvega eyka fígging, ið ikki er fíggað av fíggarviðurskiftum felagsins, sum nú er. Samtakið hevur gjørt av at lata føroysku skrivstovuna aftur og umhugsar eisini onnur mógulig spartiltøk, so sum at selja ella avhenda ávísar ognarpartar, at samráðast um sparingar í ognar- og rakstrarætlanum samtaksins, at fremja fleiri sparingar í leiðslu- og fyrisingarútreiðslum og at kanna móguleikarnar fyri at fáa til vega meira fígging til at fígga eitt móguligt undirskot. Við hesum tiltøkum miða leiðslan og nevndin ímóti at skapa støðufesti í felagnum soleiðis, at samtakið kann varðveita going concern niðurstøðuna, hóast tað er í einum handilsumhvørvi, har oljuprísurin er 60 USD/bbl. Sostatt ætlar felagið at virka sambært going concern niðurstøðuni, tá ið tað fyrireikar roknskaparuppgerðir.

Tórshavn, hin 25. mars 2015

Leiðsla:

Ben Arabo
Forstjóri

Nevnd:

Birgir Durhuus
Nevndarformaður

Jan E. Evensen
Næstformaður

Diana Leo

David A. MacFarlane

Barbara Y. Holm

VÁTTAN FRÁ ÓHEFTUM GRANNSKOÐARA

Til kapitaleigararnar í P/F Atlantic Petroleum

Átekning á konsern- og ársroknskapin

Vit hava granskoðað konsern- og ársroknskapin hjá P/F Atlantic Petroleum fyri roknskaparárið 1. januar – 31. desember 2014 við nýttum roknskaparhátti, rakstrarroknskapi, heildarinntøku, fíggarstøðu, frágreiðing um eginogn, peningastreymi og notum. Konsern- og ársroknskapurin er gjørdur eftir altjóða roknskaparstandardum, góðkendir av ES og samsvarandi víðkaðum upplýsingarkrøvum, sum ársroknskaparlógin setur feløgum, ið eru skrásett á keyppskála.

Ábyrgd leiðslunnar av konsern- og ársroknskapinum

Leiðslan hevur ábyrgdina av at gera ein konsern- og ársroknskap, ið gevur eina rættvísandi mynd í samsvari við altjóða roknskaparstandardir. Leiðslan hevur harumframt ábyrgdina av innanhýsis eftirlitinum, ið leiðslan metir skal til fyri at konsern- og ársroknskapurin kann gerast uttan týðandi skeivleikar, uttan mun til um skeivleikarnir standast av sviki ella mistøkum.

Ábyrgd granskoðarans

Okkara ábyrgd er, við støði í granskoðanini, at gera eina niðurstøðu um konsern- og ársroknskapin. Vit hava granskoðað samsvarandi altjóða standardum um granskoðan og eftir øðrum ásetingum í føroysku granskoðanarlóggávuni. Hetta krevur, at vit halda tey etisku krøvini og leggja til rættis og granskoða fyri at fáa grundaða vissu fyri, at tað ikki eru týðandi skeivleikar í konsern- og ársroknskapinum.

Granskoðanin ber í sær, at gjørd verða tey granskoðaraarbeiði, sum skulu til fyri at fáa granskoðanarprógv fyri upphæddum og upplýsingum í konsern- og ársroknskapinum. Granskoðarin metir um, hvat arbeiði skal gerast, herundir metir hann um vandan fyri týðandi skeivleikum í konsern- og ársroknskapinum, uttan mun til um skeivleikarnir standast av sviki ella mistøkum. Í váðametingini hevur granskoðarin eisini innanhýsis eftirlitið í huga, ið skal til fyri at felagið kann gera ein konsern- og ársroknskap, sum gevur eina rættvísandi mynd. Hetta verður gjørt fyri at leggja granskoðanina til rættis eftir umstøðunum og ikki fyri at gera eina niðurstøðu um dygdina á innanhýsis eftirlitinum. Granskoðanin ber eisini í sær, at mett verður um roknskaparhátturin, sum leiðslan nýtir, er hóskandi, um tær roknskaparligu metingar, sum leiðslan hevur gjørt eru rímiligar, og hvussu konsern- og ársroknskapurin sum heild er gjørdur.

Tað er okkara fatan, at vit hava fingið nøktandi granskoðanarprógv, ið kann vera grundarlag undir okkara niðurstøðu.

Granskoðanin hevur ikki givið orsök til fyrivarni.

Niðurstøða

Tað er okkara fatan, at konsern- og ársroknskapurin gevur eina rættvísandi mynd av felagsins ognum, skyldum og fíggarligu støðu 31. desember 2014 og av úrslitinum av virksemi og peningastreymi felagsins og samtaksins í roknskaparárinum 1. januar – 31. desember 2014 samsvarandi altjóða roknskaparstandardum, góðkendir av ES og samsvarandi víðkaðum upplýsingarkrøvum, sum ársroknskaparlógin setur feløgum, ið eru skrásett á keypsskála.

Ískoytisupplýsing um viðurskifti í roknskapinum

Uttan at tað ávirkar okkara niðurstøðu verður víst til notu 1.1 "Framhaldandi rakstur" í roknskapinum, sum umrøður ávirkanina sum stóra niðurgongdin í oljuprísinum hevur á samtakið. Skuldi prísurin ikki sum væntað hækkað uppum 75 USD pr. tunnu innanfyri næstu 12 mánaðirnar, hevur samtakið ein ikki dekkjaðan fíggingartørv í verandi støðu.

Vit vísa annars til notu 1.1 "Framhaldandi rakstur" fyri nærri frágreiðing.

Ummæli av leiðslufrágreiðingini

Vit hava, sum ásett í ársroknskaparlógini, lisið leiðslufrágreiðingina. Vit hava ikki gjørt annað í hesum sambandi, tá ið konsern- og ársroknskapurin varð grannskoðaður.

Útfrá omanfyri standandi er tað okkara fatan, at upplýsingarnar í leiðslufrágreiðingini eru í samsvari við konsern- og ársroknskapin.

Tórshavn, tann 25. mars 2015

JANUAR

løggilt grannskoðanarvirki P/F

Jógvan Amonsson
statsaut. revisor

Fróði Sivertsen
statsaut. revisor

KONSOLIDERAÐUR ROKNSKAPUR

KONSOLIDERAÐUR RAKSTRARROKNSKAPUR

Fyri tíðarskeiðið 1. januar 2014 til 31. desember 2014

kr. 1.000	Nota	2014	2013
Inntøkur	3	343.146	417.421
Framleiðslukostnaður	4	-530.002	-221.767
Bruttohall/vinningur		-186.856	195.655
Leitikostnaður	5	-214.862	-119.647
Undanloyviskostnaður		-12.631	-11.064
Fyrisingarkostnaður	6,7,8,10, 25	-41.548	-58.410
Avskrivningar av ognum		-16.675	-8.162
Aðrar inntøkur	9	18.500	0
Úrslit av primerum rakstri		-454.073	-1.629
Rentu- og fíggarinntøkur	11	1.181	1.454
Rentu- og fíggarútreiðslur	11	-31.323	-11.448
Úrslit áðrenn skatt		-484.215	-11.623
Skattur	12	265.958	-14.051
Úrslit eftir skatt		-218.257	-25.674
Úrslit fyri hvørt partabrævið (kr.)			
Grundleggjandi	14	-59,03	-9,54
Útbatnað	14	-59,03	-9,67

KONSOLIDERAÐAR HEILDARINNTÖKUR

Fyri tíðarskeiðið 1. januar 2014 til 31. desember 2014

kr. 1.000	2014	2013
Úrslit eftir skatt	-218.257	-25.674
Kursmunir	37.880	-19.530
Virði á Futures	914	-6.776
Heildarúrslit	-179.464	-51.980

KONSOLIDERAÐ FÍGGJARSTØÐA

Hin 31. desember 2014

kr. 1.000	Nota	2014	2013
Støðisogn			
Goodwill	15,32	51.917	54.354
Immateriel ogn	16	16.576	26.482
Immaterielt leiti- og metingarvirksemi	17	258.653	216.682
Materielt útbyggingar- og framleiðsluvirksemi	18	369.079	621.504
Rakstrargægn	19	2.036	2.782
		698.261	921.804
Ogn í umferð			
Goymsla	21	17.019	38.759
Skuldarar og onnur áogn	22	81.398	48.493
Tilgóðahavandi skattur		145.374	43.509
Fíggjarlig ogn	27	19.027	0
Tækur peningur	24,27	111.989	184.613
		374.808	315.375
Ogn til samans		1.073.068	1.237.179
Stuttfreistað skuld			
Leitilán	24,27	146.238	25.058
Stuttfreistað skuld	24,27	19.500	19.500
Onnur stuttfreistað skuld		40	116
Ognarar og onnur skuld	23	92.198	94.836
Skattur		4.104	1.117
Fíggjarligar skyldur	27	0	914
		262.080	141.541
Langfreistað skuld			
Útsettur skattur	28	161.426	267.003
Lániskuld	24,27	39.000	58.500
Avsetingar	26	187.381	172.790
		387.807	498.293
Skuld til samans		649.887	639.834
Nettoogn		423.181	597.345
Eginpeningur			
Partapeningur	29	369.786	367.670
Partabrøv sum samsýning og bonus		5.766	3.123
Virðið á Futures		0	-914
Yvirkursgrunnur		233.444	232.903
Kursmunur		50.316	12.435
Flutt úrslit		-236.131	-17.873
Eginpeningur til samans		423.181	597.345

KONSOLIDERAÐ FRÁGREIÐING UM BROYTINGAR Í EGINPENINGINUM

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2014 til 31. desember 2014

kr. 1.000	Partapeningur	Yvirkursgrunnur	Partabæv sum samsýning og		Kursmunur	Flutt úrslit	Til samans
			bonus	Virði á Futures			
1. januar 2013	262.670	227.527	1.314	5.863	31.966	7.801	537.140
Partabæv útgivin	105.000	0	0	0	0	0	105.000
Yvirkursur í sambandi við kapitalhækkun eftir kostnaðir	0	5.376	0	0	0	0	5.376
Virði av futures	0	0	0	-6.776	0	0	-6.776
Samsýning við partabævum - LTIP og Bonus	0	0	1.809	0	0	0	1.809
Kursmunir	0	0	0	0	-19.530	0	-19.530
Ársins hall	0	0	0	0	0	-25.674	-25.674
1. januar 2014	367.670	232.903	3.123	-914	12.435	-17.873	597.345
Partabæv útgivin	2.116	0	0	0	0	0	2.116
Yvirkursur í sambandi við kapitalhækkun eftir kostnaðir	0	541	0	0	0	0	541
Virði av futures	0	0	0	914	0	0	914
Samsýning við partabævum - LTIP og Bonus	0	0	2.643	0	0	0	2.643
Kursmunir	0	0	0	0	37.880	0	37.880
Ársins hall	0	0	0	0	0	-218.257	-218.257
31. desember 2014	369.786	233.444	5.766	0	50.316	-236.131	423.181

KONSOLIDERAÐ GJALDFØRIS- FRÁGREIÐING

Fyri tíðarskeiðið 1. januar 2014 til 31. desember 2014

kr. 1.000	Nota	2014	2013
Rakstrarvirksemi			
Úrslit av primerum rakstri		-454.073	-1.629
Allokeraðar konsolideraðar kapitaliseraðar rentur	18	2.291	2.541
Ikki staðfestur vinningur av olju-prístrygging		-18.493	0
Avhending av loyvi	5	70.578	48.814
Niðurskriving av støðisogn	5	144.284	70.833
Avskrivningar	16,18,19	152.193	103.189
Niðurskriving av framleiðandi ognum	18	209.085	0
Broyting í goymslu		23.644	-24.695
Broyting í skuldarum og aðrari áogn		-127.768	25.955
Broyting í ognarum og aðrari skuld		-28.101	-41.321
Staðfestar rentu- og fíggarinntøkur		1.181	1.454
Staðfestar rentu- og fíggarútreiðslur		-31.323	-11.448
Skattur		153.297	45.454
Gjaldførisúrslit frá primerum rakstri		96.795	219.146
Íløgur			
Íløgur í støðisogn		-272.318	-408.763
Gjaldførisúrslit, íløgur		-272.318	-408.763
Fígging			
Broyting í partapeningi		2.116	105.000
Broyting í yvirkursgrunni/kostnaður av kapitalhækking		541	5.376
Broyting í stuttfreistaðari skuld		122.940	25.058
Broyting í langfreistaðari skuld		-19.500	0
Gjaldførisúrslit, fígging		106.097	135.434
Broyting í tøkum peningi		-69.426	-54.183
Tøkur peningur við ársbyrjan		184.613	242.521
Ikki staðfestir kursmunir v.v. tøkum peningi		-3.198	-3.725
Tøkur peningur við árslok	24	111.989	184.613

NOTUR TIL KONSOLIDERAÐA ROKNSKAPIN

1.1 – Framhaldandi rakstur – Going concern

Bráðliga lækkingin í ráevnisprísunum seinastu mánaðirnar hefur havt stóra ávirkan á leitingar- og framleiðsluvirksemið í oljuvinnuni, og Atlantic Petroleum er onki undantak. Verður væntaða framstigið í oljuprísunum ikki yvir 75 USD næstu 12 mánaðirnar, má samtakið útvega eyka fígging, ið ikki er fíggað av fíggarviðurskiftum felagsins, sum nú er. Samtakið hefur gjørt av at lata feroysku skrivstovuna aftur og umhugsar eisini onnur mógulig spariltøk, so sum at selja ella avhenda ávísar ognarpartar, at samráðast um sparingar í ognar- og rakstrarætlanum samtaksins, at fremja fleiri sparingar í leiðslu- og fyrisingarútreiðslum og at kanna móguleikarnar fyri at fáa til vega meira fígging til at fígga eitt móguligt undirskot. Við hesum tiltøkum miða leiðslan og nevndin ímóti at skapa støðufesti í felagnum soleiðis, at samtakið kann varðveita going concern niðurstøðuna, hóast tað er í einum handilsumhvørvi, har oljuprísurin er 60 USD/bbl. Sostatt ætlar felagið at virka sambært going concern niðurstøðuni, tá ið tað fyrireikar roknskaparuppgerðir.

2.1 Um samtakið

Konsolideraði roknskapurin hjá samtakinum umfatar roknskapin hjá móðurfelagnum P/F Atlantic Petroleum og feløgum, sum P/F Atlantic Petroleum hefur ræði á (dótturfeløg), sum eru gjørdir fyri árið, ið endar 31. desember 2014, eru almannakunngjörd sambært samtykt hjá nevndini hin 25. mars 2015.

P/F Atlantic Petroleum er eitt feroyskt partafelag, skrásett á virðisbrævamarknaðinum NASDAQ OMX Copenhagen og á Oslo Børs. Høvuðsvirksemið hjá felagnum og dótturfeløgum (samtakinum) er at forkanna, leita eftir og framleiða kolvetni í Føroyum, Stórabretlandi, Noreg, Niðurlondum og Írlandi. Konsolideraði roknskapurin er at finna á www.petroleum.fo.

2.2 Grundarlag fyri roknskapinum

Roknskaparstandardir

Konsolideraði roknskapurin er gjørdur sambært International Financial Reporting Standards (IFRS), sum eru góðkendir av ES, eftir feroysku ársroknskaparlógini, ásetingunum frá NASDAQ OMX Copenhagen og Oslo Børs viðvíkjandi upplýsingum í roknskapinum fyri skrásett feløg.

Roknskaparhátturin vístur niðanfyrir er nýttur fyri øll tíðarskeið, ið eru víst í hesum konsolideraða ársroknskap.

Fíggarligu upplýsingarnir eru grundaðar á søguligan kostnað og á handilsvirði eftir roknskaparháttinum, vístur niðanfyrir. Roknskapurin er vístur í donskum krónum, og øll tøl rundað upp til nærmastu túsund uttan so, at annað er víst.

Konsolidering

Konsolideraði roknskapurin umfatar roknskapin hjá P/F Atlantic Petroleum og feløgum, sum P/F Atlantic Petroleum hefur ræði á (dótturfeløg), sum eru gjørdir seinast í hvørjum roknskapartíðarskeiði. Feløg, sum P/F Atlantic Petroleum hefur ræði á, eru feløg, sum P/F Atlantic Petroleum hefur tamarhald á og ræði til at stýra rakstrar- og fíggarvirkseminum, soleiðis at felagið kann fáa gagn burtur úr virkseminum.

Nota 2.2 - Framhald

Úrslit frá dótturfelögum, sum eru keypt ella seld í roknskapartíðarskeiðnum, verða tikin við í konsolideraða roknskapin frá tí degi, felagið er keypt, ella tá ið talan er um sølu, til tann dagin felagið er selt.

Um neyðugt, verða broytingar framdar í roknskapunum hjá dótturfelögum, soleiðis at nýtti roknskaparhátturin í samtakinum verður eins.

Tá ið konsoliderað verður, verða innanhýsisinntøkur og -útreiðslur, innanhýsis millumverandi umframt ikki-staðfestur vinningur og tap av handlum millum konsolideraðu felögini burturbeind.

Kapitalpartarnir hjá móðurfelagnum og hjá dótturfelögunum verða javnaðir við lutfalsliga partinum í roknskaparliga innara virðinum hjá dótturfelögunum, tá ið keypið fer fram, ella tá ið felagið verður stovnað.

2.3 Týðandi roknskaparligar metingar

Óvissa í sambandi við metingar

Fyri at kunna staðfesta bókaðu upphæddina av ávísnum ognum og skyldum krevst ein meting av ávirkanini av framtíðarhendingum viðvíkjandi hesum ognum og skyldum fíggjarstøðudagin.

Sambært leiðsluni hjá Atlantic Petroleum hava metingar og ásetingar niðanfyrir týðning fyri ársroknskapin:

- áseting av kolvetnisgoymslum í undirgrundini. Virðismeting av slíkum goymslum er ein fjøltáttað uppgáva, sum er samansett av fleiri tátum, so sum greining av jarðfrøðiligum upplýsingum, vinnulig sjónarmið o.s.fr., sum øll hava ávísa óvissu. Metingin hevur stóran týðning fyri ásetanina av afturvinningarvirðinum og avskrivningarháttinum fyri olju- og gassognir,
- áseting av afturvinningarvirði og avskrivningarhátti fyri framleiðsluognir. Ásetingin av afturvinningarvirðinum er grundað á metingar viðvíkjandi framtíðarvinningi, oljuprís, rentustøði o.s.fr., har øll hava ávísa óvissu. Avskrivningarhátturin er ásettur eftir, hvussu nógv roknað verður við, at framleiðsluognin verður nýtt, og er tí knýtt at somu óvissu, sum er galdandi fyri goymslur, framtíðarinntøku o.s.fr., tá ið virðið av framleiðsluognunum verður ásett,
- áseting av avriggingarskyldum. Ásetingin fyri avriggingarskyldur er knýtt at serligari óvissu, tá ið talan er um áseting av kostnaði í sambandi við burturbeining av framleiðslutólum, og nær hetta verður gjørt, og
- virðismetingin av treytaðum skyldum og ognum.

Nevndu metingar eru sambært leiðsluni grundaðar á fullgóðar metingar, men eru av slíkum slag, at tær altíð eru knýttar at óvissu, umframt at ilt er at siga frammanundan, hvussu tær taka seg upp. Metingin kann verða ófullfíggjað ella óneyv, og óvæntaðar hendingar ella umstøður kunnu koma fyri. Harafturat kann Atlantic Petroleum-konsernin verða rakt av váða og óvissu, sum kann ávirka úrslitið soleiðis, at tað ikki samsvarar við metingarnar. Serligir váðar hjá konsernini eru upplýstir í partinum fíggjarliga gongdin undir hedging og váðastýring.

Fyritreytirnar fyri útsagnum viðvíkjandi framtíðini og øðrum óvissum metingum fíggjarstøðudagin, har stórir møguleiki er fyri broytingum, sum kunnu føra við sær týðandi javningar í bókaða virðinum av ognum ella skyldum komandi roknskaparár, eru lýstar í notunum.

Nota 2.3 – Framhald

Samtakið hefur immateriellar leiti- og metingarognir áljóðandi 258,7 mió. kr. (2013: 216,7 mió. kr.), og útbyggingar- og framleiðsluognir eru áljóðandi 369,1 mió. kr. hin 31. desember 2014 (2013: 621,5 mió. kr.). Avsetingin til avriggering hin 31. desember 2014 er áljóðandi 187,4 mió. kr. (2013: 172,8 mió. kr.).

2.4 Samandráttur av týðandi roknskaparháttum

Virkissamansetingar og goodwill

Virkissamansetingar verða útroknaðar við at brúka keypsháttin. Keypskostnaðurin er mátaður sum heildin av fluttum gjaldi, mettt út frá marknaðarvirðinum keypsdagin, og mongdini av partabrøvunum í keypta felagnum. Fyri hvørja virkissamanseting velur samtakið sjálvtt, um tað skal meta um partabrævaminnilutan í keypta felagnum út frá keypsprísinum, ella út frá lutfalsliga partinum av eyðmerkta nettovirðinum á keypta felagnum. Keypskostnaðurin verður metttur at vera útreiðsla og er við í fyrisingarkostnaðinum.

Tá ið samtakið keypir eitt virki, metir tað um fíggjarligu virðini og um ábyrgdina fyri at flokka virkið rætt og skipa tað í samsvari við bæði treytirnar í sáttmálanum, búskaðarlig viðurskifti og viðkomandi umstøður keypsdagin. Hetta fevnir um, at keypta virkið skal luta sundur avleidd virði, sum fylgja við í vertssáttmálum. Um virkissamansetingin verður fullførd í stigum, verður eginognin, sum var frammanundan, endurmettt eftir marknaðarvirðinum keypsdagin, og møguligur vinningur ella missur verður roknaður sum útreiðsla ella vinningur.

Eru møgulig gjöld, sum skulu flytast frá keypta felagnum, verða hesi mettt út frá marknaðarvirðinum keypsdagin. Møguligt gjald, flokkað sum virði ella ábyrgd, sum er eitt fíggjarligt tól, og sum er innan fyri karmarnar hjá IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement, er mettt út frá marknaðarvirðinum. Broytingar í marknaðarvirðinum verða góðkendar annaðhvørt sum vinningur ella missur ella sum broyting í aðrari víðari inntøku. Um møguliga gjaldið ikki er innan fyri karmarnar hjá IAS 39, verður metingin gjørd í samsvari við hóskandi IFRS. Møguligt gjald, sum er flokkað sum eginpeningur, verður ikki endurmettt, og fylgjandi afturgjald er talt við í eginpeningin.

Goodwill verður í fyrsta umfari mettt sum kostnaður, t.e. yvirskotið frá heildini av flutta gjaldinum og mongdini av góðkendum partabrøvum í minnilutaparti, omanfyri eyðmerktu nettovirðini, sum eru fingin til vega, og ábyrgdina, sum er yvirtikin.

Um marknaðarvirðið á nettovirðinum er hægri enn samlaða gjaldið, so verður upphæddin roknað sum missur ella vinningur.

Aftaná fyrstu viðurkenningina verður goodwill virðisásett til kostprís frátrekt samlaðar niðurskrivingar. Fyri at kanna virðisásetingina verður goodwill, sum er fingið til vega í virkissamanseting, frá keypsdegnum lagt afturat hvørjari einstakari inntøkufremjandi eind í samtakinum, sum kunnu væntast at fáa ágóða av samansetingini; uttan mun til um onnur virði ella ábyrgdir hjá keypta felagnum eru lögð afturat eindunum.

Har sum goodwill hefur verið lagt afturat einari inntøkufremjandi eind, og har sum ein partur av virkseminum í tí eindini verður burturbeindur, skal goodwill, sum hoyrir til burturbeinda partin, verða tikið við í berandi partin av virkseminum, tá ið missur ella vinningur av burturbeiningini skulu staðfestast. Goodwill, sum er burturbeint á henda hátt, verður mettt út frá samsvarandi virðinum á burturbeinda virkseminum, og parturin av inntøkufremjandi eindini verður varveitt.

Joint Ventures

Joint venture er ein sáttmálabundin avtala millum samtakið og aðrar partar viðvíkjandi handilsligum virksemini, har partarnir hava felags ábyrgd og ræði.

Nota 2.4 - Framhald

Keyp av kolvetnisognum er viðgjört roknskaparliga eftir keypsháttinum (purchase method), og skulu slík keyp samsvara við allýsingina fyri “Business Combination”. Keyp av einstakari leið ella hópi av leiðum, sum ikki koma undir at vera ein “Business Combination”, verða viðgjörd sum keyp av ognu, uttan mun til um tann ávísi handilin beinleiðis fevndi um ognarpartin í leiðini ella um eitt felag. Sostatt verða hvørki goodwill ella útsettur skattur skild frá, og keypsprísurin verður hóskandi skrásettur tilhoyrandi ognina og skuldina, sum keypt eru.

Inntøka í sambandi við frágongd er tikin við í bókaða virðið á einstøku leitingar- ella útbyggingar- og framleiðsluognum, soleiðis at yvirskot verður bókað sum vinningur av frágongd í rakstrarroknskapinum.

Íløgur í joint ventures verða innroknaðar við lutfalsligari konsolidering við einum parti av felagsognum og – skyldunum – bólkaðar eftir slagi – og einum parti av inntøkuni frá sølu av felagsvörum saman við einum parti av útreiðslunum frá felagsvirkseminum. Skyldur og útreiðslur, ið viðvíkja felagsvirkseminum, eru eisini innroknaðar.

Umrokning av fremmandum gjaldoyra

Fyri hvørja einstaka eind, sum er tikin við í konsolideraða roknskapin, er ásett eitt rakstrargjaldoyra, sum eindin nýtir til uppperð av úrsliti og fíggarstöðu. Rakstrargjaldoyrað er tað gjaldoyrað, sum eindin nýtir í tí handilsøki, har ið eindin hevur sítt høvuðsvirksemi. Handlar í øðrum gjaldoyra enn rakstrargjaldoyranum eru handlar í fremmandum gjaldoyra.

Handlar í fremmandum gjaldoyra verða í fyrsta umfari bókaðir í rakstrargjaldoyra út frá spotkursinum millum rakstrargjaldoyrakursin og kursin á fremmanda gjaldoyranum tann dagin, handilin fer fram.

Áogn og skuld í fremmandum gjaldoyra verða umroknað til rakstrargjaldoyra út frá kursinum við roknskaparárslok.

Valutakurstap og -vinningur viðvíkjandi gjøldum, har kursurin er ymiskur í mun til upprunaligu skrásetingina í roknskapartíðarskeiðnum ella í undarfarnum tíðarskeiðum, verða tikin við í raksturin undir fíggarligum inntøkum og útreiðslum.

Tá ið konsoliderað verður, verða úrslit og fíggarpostar hjá dótturfeløgnum, sum hava annað rakstrargjaldoyra enn framløgugjaldoyra (kr.), umroknað til framløgugjaldoyra sambært mannagongdum niðanfyri:

- ogn og skuld í fremmandum gjaldoyra verða umroknað út frá kursinum við roknskaparárslok
- inntøkur og útreiðslur verða umroknaðar út frá kursinum á handilsdegnum

Allir munir, sum stava frá umrokning av gjaldoyra, verða tiknir við beinleiðis yvir eginogina sum serstakur roknskaparpostur.

Fyri at gera tað einfaldari, verður roknaður ein miðalkursur fyri tíðarskeiðið, tá ið handilin fór fram, og verður hesin nýttur.

Rakstrarroknskapur

Inntøkur

Nettoinntøkur verða innroknaðar í tann mun, tað er sannlíkt, at konsernin fær fíggarligan fyrimum, og um nettoinntøkurnar kunnu virðismetast álítandi. Nettoinntøkur verða virðismettar til dagsvirði av tí móttikna ella tilgøðahavandi, uttan avsláttur, sølu-mvg, punktavgjöld og líknandi avgjöld. Samtakið viðger sínar Nota 2.4 - Framhald

Nota 2.4 - Framhald

sölusáttmálar neyvt fyri at gera av, um samtakið er høvuðsveitari ella undirveitari. Samtakið hevur ta niðurstøðu, at tað er høvuðsveitari fyri allar sínar sölusáttmálar.

Søla av kolvetni verður tikin við, tá ið váðin er fluttur til keyparan. Søla av kolvetni er mett til marknaðarvirði og umfatar áogn fyri sølu og tænaðu, sum er veitt undir vanligum handilsumstøðum uttan avsláttur, mvg og onnur avgjöld.

Framleiðslukostnaðir

Framleiðslukostnaðir eru kostnaðir, sum hava beinleiðis samband við rakstur av framleiðandi oljuleiðunum, kostnaðir av seldum vørum, avskrivningar, leigukostnaðir og aðrir kostnaðir í sambandi við arbeiði á oljuleiðini. Leigukostnaðir fyri líggjað tól eru tiknir við í rakstrarroknskapin við eins stórum upphæddum fyri hvørt árið í líggjartíðarskeiðnum. Virðisminking í útbyggingar- og framleiðsluognum verður eisini tikin við her.

Undanleitikostnaðir

Undanleitikostnaðir umfata kostnaðir, sum stava frá tíðini frammanundan, at loyvið var fingið til vega, umframt kostnaðir, sum ikki hava beinleiðis samband við eitt loyvi, og har nýtslan er styttri enn eitt ár.

Leitikostnaðir

Leitikostnaðir umfata kostnaðir, sum stava frá virðisminking í leitiloyvum og afturhendað loyvi.

Fyrisingarkostnaður

Fyrisingarkostnaðir eru kostnaðir til umsitingarlígu starvsfólkini, leiðsluna, avskrivningar og aðrir kostnaðir í sambandi við vanlígu umsitingina av samtakinum.

Rentur og fíggjarligar inntøkur og útreiðslur

Fíggjarligar inntøkur og útreiðslur eru rentuinntøkur og -útreiðslur, kursvinningar/tap viðvíkjandi fremmandum gjaldoyra, vinningsbýti frá íløgum umframt amortisatióin av ognum og skyldum.

Skattur**Skattur**

Skattur umfatar samlaðu upphæddina frá skattinum av ársins skattskyldugu inntøku og útsettan skatt. Gjaldkomin skattur er grundaður á skattskyldugan vinning fyri árið. Skattskyldugur vinningur er ólíkur úrslitinum í rakstrarroknskapinum á tann hátt, at hann ikki inniheldur inntøkur og útreiðslur, sum eru skattskyldugar ella avskrivningarbarar onnur ár, umframt at hann heldur ikki inniheldur upphæddir, sum aldri verða skattaðar ella avskrivaðar. Aktuellur skattur verður roknaður út frá galdandi skattasatsi ella tí skattasatsi, sum er nýttur fíggjarstøðudagin.

Útsettur skattur

Útsettur skattur er tann skattur, sum væntandi skal rindast ella verður afturrindaður grundað á munir millum bókaðu virðini á ogn og skuld í roknskapinum og tey virði á somu ognum, sum eru nýtt í uppgerðini av skattskyldugu inntøkuni. Útsetti skatturin er innroknaður í fíggjarstøðuna sum skuld. Útsettur skattur er í høvuðsheitinum tikin við í fíggjarstøðuna fyri allar fyrilismunir, meðan áogn av útsettum skatti verður tikin við í fíggjarstøðuna, um tað eru sannlíkindi fyri, at felagið frameftir hevur skattskyldugt yvirskot, sum frádráttarbar tap kunnu mótróknast í. Útsettur skattur og áogn av útsettum skatti eru ikki innroknað í fíggjarstøðuna, um fyrilismunirnir stava frá goodwill (ella negativum goodwill), ella frá fyrstu upptøku í roknskapinum (onnur enn ein "business combination") av aðrari ogn ella skuld, sum hvørki hevur ávirkan á skattskyldugu inntøkuna ella roknskaparlíga úrslitið.

Nota 2.4 - Framhald

Útsettur skattur verður upptikin í fíggjarstöðuna av skattskyldugum munum, sum stava frá íløgum í dótturfeløg og onnur handilssamtøk, uttan so at konsernin sjálv hevur møguleika at broyta hesar munir, og tað er sannlíkt, at fyrilismunirnir ikki verða broyttir í næstu framtíð.

Bókaða virðið av áogn av útsettum skatti verður gjøgnumgingið við roknskaparárslok og minkað í tann mun, tað ikki longur er sannlíkt, at skattskyldugt yvirskot verður í felagnum til mótrokning av áognini av útsettum skatti ella parti herav.

Útsettur skattur verður útroknaður eftir tí skattasatsi, sum væntandi verður galdandi, tá ið skuldin verður uppgjörd ella ognin verður nýtt.

Útsettur skattur og áogn av útsettum skatti verða útlíknað, tá ið juridisk heimild er fyri at mótrokna skattaáogn og skattaskyldur hjá partafelag, og tá ið ognir og skyldur viðvíkja inntøkuskatti, sum er álíknaður av sama myndugleika, og konsernin ætlar at gera upp verandi skattaáognir og skyldur eftir nettohátti.

Skattur verður útreiðsluførdur ella inntøkuførdur í rakstrarroknskapinum, uttan so at skatturin viðvíkur roknskaparpostum, sum verða útreiðslu- ella inntøkuførdir beinleiðis yvir eginognina. Í tilíkkum førum verður útsetti skatturin eisini uppgjördur yvir eginognina.

Í sambandi við keypið av Emergy Exploration AS – nú Atlantic Petroleum Norge AS, er konsernin nú ein partur av norsku oljuskattaskipanini fyri rakstur á tí norska landgrunninum. Í hesari skattaskipan kunnu oljufeløg, ið ikki eru í einari skattagjaldsstøðu krevja at fáa 78% av teirra leitikostnaði afturgoldnan, upphæddin er tó avmarkað til felagsins skattliga undirskot fyri inniverandi ár. Skattafturberingin er treyta av, at framhaldandi rakstri í nevndu feløgum. Skattafturberingin verður útgoldin í desember eftirfylgjandi ár. Tann parturin av tilgóðahavandi afturberingarskattinum, sum væntast at vera endurgoldin innan fyri 1 ár frá ársenda, er innroknaður undir ogn í umferð.

Fíggjarstöðan

Goodwill

Goodwill verður roknað at byrja við og verður mett sum munurin millum kostprís á keypta felagnum, virðið á minnilutaáhugamálum hjá tí keypta felagnum og virðið á eginpeningsáhugamálum sjálvan keypsdagin og so dagsvirðið á keyptu ognunum, skyldir og treytaðar skyldir.

Tá goodwill verður roknað, verður tað býtt út á tað virksema í konsernini, sum skapar sjálvstöðugan peningastreym (peningastreymsskapandi eindir). Peningastreymsskapandi eindir verða skilmarkaðar í samsvari við innanhýsis stjórnarlaga bókhaldið og frágreiðingina í konsernini. Goodwill verður ikki avskrivað, men kannað fyri virðisminking minst eina ferð um árið.

Immateriellar ognir

Immateriellar ognir

Immateriell stöðisogn verður virðisett til kostprís við frádrátti av samlaðum av- og niðurskrivingum.

Avskrivningar verða útreiðsluførðar í rakstrarroknskapinum sum vanligar útreiðslur við eins stórum upphæddum árliga, grundað á ætlaðu nýtslutíðina hjá ognini. Fylgjandi tíðarskeið fyri avskrivning verður nýtt:

Skrivstovuútgjöld 3-10 ár

Restvirðið verður eftirmett á hvørjum ári.

Nota 2.4 - Framhald

Leiti- og metingarvirksemi

Felagið nýtir "successful efforts"-roknskaparháttin í sambandi við leiti- og metingarvirksemi við atlit til roknskaparkrøvini í IFRS 6 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources".

Við nýtslu av "successful efforts"-roknskaparháttinum verða allar útreiðslur til leiting, meting og keyp av loyvum í fyrstu atløgu ognarførðar til brunn, leitiðki ella annan hóskandi kostnaðarmiðdepil, inntil onnur fastlegging verður gjørd. Kostnaður í teimum ymisku umførnum av leiting og meting verður síðani avskrivaður, uttan so at vinnuligar nøgdir av ráevni eru staðfestar, ella endaliga metingin ikki er gjørd liðug.

Ognarførdu upphæddirnar umfata gjøld fyri at fáa leitiloyvi, loyvisgjøld, kostnað av tøkniligum kanningum og tænaðum, útvegan av seismikki, royndarboring og kanning og aðrar beinleiðis kostnaðir.

Fíggarútreiðslur, sum hava beinleiðis samband við leiting og meting, verða ognarførðar sambært ásetingunum í IAS 23. Í móðurfelagnum verða hesar útreiðslur rakstrarfærðar.

Útreiðslur, áðrenn loyvi er fingið til at leita í einum øki, verða útreiðsluførðar í rakstrarroknskapinum sum undanloyvisleitikostnaður (pre-licence exploration cost) so hvørt, sum tær leggjast afturat.

Leiti- og metingarvirksemi verður ikki avskrivað, fyrr enn metingarnar eru lidnar.

Immaterielt leiti- og metingarvirksemi, sum hevur samband við hvørt leitingarloysi, verður framflutt, inntil vinnuligar nøgdir eru staðfestar ella ikki, tó við ávísingum avmarkingum, herundir ábendingar um virðisminking. Hvørt ár verður kannað fyri virðisminking, ella um umstøður annars benda á møguliga virðisminking. Um leiðslan metir, at virðisminking er staðfest, verður leiti- og metingarvirksemið niðurskrivað samsvarandi og útreiðsluførð sum leitikostnaður.

Um vinnuligar nøgdir verða funnar, verður framflutta virðið av viðkomandi leiti- og metingarvirksemi flutt og skrásett undir útbyggingar- og framleiðsluvirksemi undir materiellum støðisognum. Áðrenn flytingina verður ognin kannað fyri ábendingar um virðisminking. Um vinnuligar nøgdir ikki eru funnar, verður ognarfærði kostnaðurin útreiðsluførður í rakstrarroknskapinum sum leitikostnaður.

Materiellar ognir**Útbyggingar- og framleiðsluognir**

Útbyggingar- og framleiðsluvirksemi verður í høvuðsheitinum samansavnað øki fyri øki og fevnir um kostnað av, at vinnuligar nøgdir av ráevni verða útbygðar og gjørdar búnar til framleiðslu. Harumframt fevnir útbyggingar- og framleiðsluvirksemi eisini um útreiðslur frá leiti- og metingarvirksemi, sum eru fluttar frá immateriellum leiti- og metingarvirksemi, sum greitt frá í nýttum roknskaparhátti fyri leiti- og metingarvirksemi.

Kostvirðið á útbyggingar- og framleiðsluvirksemi verður íroknað kostnaðin av útvegan og keypum av hesum ognum, beinleiðis umsitingarútreiðslur í hesum sambandi, ognarførdu fíggarjarkostnaðir og kostnaður av framtíðar avrigging. Í móðurfelagnum verða fíggarligir kostnaðir útreiðsluførdir.

Bókfærda virðið á útbyggingar- og framleiðsluvirksemi verður í høvuðsheitinum avskrivað øki fyri øki eftir framleiðslueindarháttinum (unit of production), soleiðis at avskivingin samsvarar við framleiddu nøgdina í einum tíðarskeiði í mun til samlaðu rakstrarverdu nøgdirnar í økinum.

Á hvørjum ári verður virðismeting gjørd, ella tá ið umstøðurnar annars benda á, at bókfærda virðið á útbyggingar- og framleiðsluvirksemi er hægri enn nyttuvirðið á ognunum.

Bókfærda virðið verður samanborið við væntaða nyttuvirðið á ognunum við støði í nútíðarvirðinum á nettopeningastreymunum frá framleiðsluni av rakstrarverdu nøgdunum av ráevni. Tap av virðisminking verður

Nota 2.4 - Framhald

staðfest, tá ið bókförða virðið á einari ogn ella inntøkugevandi eind (cash-generating unit) er hægri enn nyttuvirðið. Tap av virðisminking verður tikið við í rakstrarroknskapinum undir viðkomandi roknskaparposti.

Inntøkugevandi eindin, sum verður kannað fyri virðisminking, er vanligi ein oljuleið, uttan so at fleiri leiðir verða samansavnaðar sum ein inntøkugevandi eind, tá ið peningastreymarnir frá leiðunum eru samantvinnaðir. Tap

av virðisminking verður bert broytt aftur í tann mun, bókaða virðið á ognini ikki verður hægri, enn bókaða virðið aftan á niðurskrivingar og avskivingar hevði verið, um eingin virðisminking varð staðfest.

Avskivingar og virðisminking verður útreiðsluført í rakstrarroknskapinum sum sölukostnaður.

Avrigging

Útreiðslur til avrigging verða avsettar, tá ið skyldan er íkomin. Avsetta upphæddin er nútíðarvirðið á væntaða framtíðarkostnaðinum. Ein tilsvarandi materiell støðisogn verður stovnsett við eini upphædd svarandi til avsetingina. Materiella støðisognin verður síðani avskrivað sum partur av kostnaðinum av framleiðsluútbúnaðinum. Broytingar í nútíðarvirðinum av væntaða kostnaðinum verða vístar sum reguleringar í avsetingini og støðisognini.

Rakstrargøgn

Rakstrargøgn verða tikin við til útvegingarvirði, frádrigin akkumuleraðar avskivingar og tap av virðisminking.

Avskivingar verða útreiðsluförðar í rakstrarroknskapinum sum vanligar útreiðslur við eins stórum árligum prosentparti grundað á ætlaðu nýtslutíðina. Fylgjandi tíðarskeið fyri avskiving verður nýtt:

Rakstrargøgn 3-10 ár

Restvirðið verður eftirmett á hvørjum ári.

Fíggjartól

Fíggjarligar støðisognir og skyldur verða innroknaðar í fíggjarstøðuna, tá ið konsernin fær rættindi og skyldur sambært gjørdari avtalu.

Goymsla

Munurin millum samlaðu framleiðsluna og seldu framleiðsluna er rávøra á goymslu, og verður hon virðismett til marknaðarprísinn við ársenda.

Skuldarar og onnur áogn

Skuldarar og onnur áogn verða upptikin í fíggjarstøðuna til áljóðandi virði. Áogn verður minkað við frádrátti fyri væntaðar mistar upphæddir.

Tøkur peningur

Tøkur peningur umfatar kassapening og innistandandi við lokadegi innan 3 mánaðir.

Kursjavningar undir eginpeningi

Kursjavningar frá umrokning av fremmandum gjaldoyra umfata javningar, sum stava frá umrokning av fremmandum gjaldoyra, grundað á ársroknskapir hjá øðrum feløgum, sum nýta annað gjaldoyra enn Atlantic Petroleum.

Lániskuld

Lániskuld verður við fyrstu innrokning upptikin til handilsvirði frádrigið kostnað í sambandi við lántøku. Lániskuld verður eftir hetta víst í fíggjarstøðuni til amortiseraða útveganarvirðið. Munur millum lániupphæddina frádrigin kostnað í sambandi við lántøkuna og afturgjaldsvirðið verður innroknað í rakstaruppgerðina yvir

Nota 2.4 - Framhald

tíðarskeiðið fyri lánøkuna. Lániskuld verður bólkað sum stuttfreistað skuld, uttan so at konsernin hevur óavmarkaðan rætt til at útseta afturgjalding av skuldini í minst 12 mánaðir aftan á lokadagin á fíggjarstøðuni.

Onnur skuld

Onnur skuld verður víst í fíggjarstøðuni til áljóðandi virði.

Avsetingar

Avsetingar verða tiknar við í fíggjarstøðuna, tá ið samtakið hevur skyldur, sum stava frá farnari hending, og tað er væntandi, at samtakið verður kravt at avgreiða skylduna. Avsetingar verða virðismettar eftir bestu meting hjá leiðsluni út frá tí kostnaði, sum skal til fyri at avgreiða skylduna lokadagin í fíggjarstøðuni. Kostnaðurin verður afturførður til nútíðarvirðið, tá ið hetta hevur týðandi ávirkan. Íroknað undir avsetingar, eru avsetingar til kostnað av avrigging av útbúnaði til olju- og gassframleiðslu.

Partabrøv sum samsýning og bonus

Partabrævagjöld við støði í eginpeninginum verða í fyrsta umfari mett eftir marknaðarvirðinum tann dagin, partabrøvini vórðu latin. Marknaðarvirðið, sum er sett dagin, tá ið partabrævagjaldið fer fram, verður áhaldandi brúkt yvir eina beina linju alla veitingartíðina. Hetta er grundað á metingina hjá felagnum um partabrøv, sum fara at geva rættindi; og er lagað til ávirkanina av veitingarumstøðum uttan fyri marknaðin.

Marknaðarvirðið verður ásett við at brúka alment góðkendar mannagongdir, so sum Monte Carlo-skipanina.

Avlýsingar av ella avtalur um partabrævagjöld við støði í eginpeninginum verða viðgjørðar sum ein ferðøking av veitingum. Orsakað av hesum verða upphæddir, sum annars høvdu verið góðkendar sum tænastrur, sum verða móttiknar restina av veitingartíðini, góðkendar beinanvegin í inntøkufrágreiðingini. Tá ið keypsmøguleikar verða brúktir, verða gjöldini frá starvsfólki góðkend sum vøkstur í partabrævakapitalinum hjá konsernini.

Segmentrapportering

Leiðslan er av teirri áskoðan, at samtakið bert rekur eitt slag av virkseimi: framleiðslu og sølu av kolvetni. Segmentrapportering verður tí bert gjørd eftir geografiskum uppbyti.

Uppgerð av gjaldføri

Uppgerðin av gjaldførinum er gjørd eftir óbeinleiðis háttinum og umfatar peningastreym frá rakstri, íløgum og fíggjarligum virkseimi.

Gjaldføri frá rakstri

Gjaldføri frá rakstri er uppgjørt eftir óbeinleiðis háttinum, har nettovinningur og -tap í tíðarskeiðnum verður javnað fyri ávirkan av ikki peningaligum viðurskiftum, tíðargreiningum, rindan av skatti og inntøkum og útreiðslum, sum stava frá íløgum og fíggjarligum gjaldføri.

Gjaldføri frá íløgum

Gjaldføri frá íløgum umfatar peningastreym, sum hevur samband við keyp og sølu av eindum og virkseimi, keyp og sølu av immateriellum, materiellum og øðrum ikki-peningaligum ognu umframt keyp og sølu av virðisbrøvum, sum ikki verða javnmett við tøkkan pening ella líknandi.

Gjaldføri frá fíggjarvirkseimi

Gjaldføri frá fíggjarvirkseimi umfatar hækking av partapeningi, upptøku og afturgjalding av lánum og útluting av vinningsbýti.

2.5 Broytingar í rokskaparháttum og upplýsingum

Nýggj og betrað stöði og tulkning

Konsolideraði rokskapurinn er gjörður í samsvari við rokskaparhættirnar, samtakið hefur tikið til sín undanfarin ár, og sum samsvara við rokskaparhættirnar brúktir undanfarna fíggjarárið.

Nýggir standardar og tulkningar, settar í gildi frá 1. januar 2014, ið samtakið tók í nýtslu fyri fyrstu ferð í inniverandi ári. Hesir vóru IFRS 10, IFRS 12 og IAS 27 Investment Entities, IAS 19 Defined Benefit Plans: Employee Contributions – Amendments to IAS 19, IAS 32 Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities – Amendments to IAS 32, IAS 36 Recoverable Amount Disclosures for Non-Financial Assets – Amendments to IAS 36, IAS 39 Novation of Derivatives and Continuation of Hedge Accounting – Amendments to IAS 39, IFRIC 21 Levies (Amendments). Eingin av hesum standardum hevði ávirkan á áður avlögdu fíggjarstøður, fíggjarúrslit, upplýsingar ella ávirkaði áður kunngjørda fíggjarpolitikkin hjá samtakinum.

Fleiri aðrar broytingar komu í gildi fyrstu ferð í 2014. Hesar broytingar hava tó ikki ávirkan á árs- og konsernrokskapin hjá samtakinum ella gjaldførissfrágreiðingina hjá samtakinum.

Slagið og ávirkanin av hvørjum nýggjum viðkomandi standardi og/ella broyttum standardi er greitt frá niðanfyri. Burtursæð frá broytingunum greiddar frá niðanfyri, eru nýttu rokskaparreglurnar tær somu og eru óbroyttar í mun til tær, ið nýttar vórðu undanfarin ár.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements

IFRS 10 skiftir út ein part av IAS 27 Consolidated and Separate Financial Statements, sum vísir til rokskaparføring av konsolideraðum ársrokskapum. IFRS 10 kemur við einum “single control model”, ið skal brúkast til allar fyrítøkur. Broytingarnar, ið IFRS 10 kemur við, krevja av leiðsluni, at hon ger týðandi metingar fyri at gera av, hvørjar fyrítøkur felagið hefur tamarhald á, og sum tí skulu konsoliderast av móðurfyrítøkuni, samanborið við krøvini, ið vóru í IAS 27. Í standardinum hefur ein íleggjari ræði á einari íløgu, tá hann er útsettur fyri, ella hefur rættindi til, variablar afturberingar frá síni innblandan við íløguni og hefur móguleika at ávirka afturberingina vegna sítt ræði á íløguni. Standardurin hevði ikki ávirkan á samtakið.

IFRS 11 Joint Arrangements og IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures

Nýtslan av IFRS 11 og IAS 28 hevði ikki ávirkan á rokskaparligu viðgerðina av ognarpørtum í felags avtalam, tí konsernin avgjórði, at teirra felags avtalar, áður bólkað sum felags ávirkandi ognir, vóru bólkaðar sum joint operations undir IFRS 11. Sum úrslit av hesum, halda hættirnar hjá samtakinum viðvíkjandi bókingum av joint arrangements fram at vera hóskandi undir IFRS 11.

IFRS 12

IFRS 12 er viðvíkjandi øllum teimum upplýsingum, sum áður í IAS 27 vóru tengd at konsolideraðum rokskapum og, sum vóru um upplýsingar, sum fyrr vóru í IAS 31 Interests in Joint Ventures og IAS 28 Investment in Associates. Hesar upplýsingar eru allar viðvíkjandi til ognir í dóttirfeløgum, joint arrangement, tætt atknýtt og nærstandandi. Nakrir nýggjir upplýsingar eru eisini kravdir. Ein av teimum týðandi broytingunum av IFRS 12 er, at ein eind nú skal vísa upplýsingar um, hvussu eindin er komin fram til, um hon hefur ræði á eini aðrari eind ella ikki. Nýggju upplýsingarnir er hjálp hjá rokskaparlesarunum, so teir sjálvir kunnu gera sínar metingar av fíggjarligu ávirkanini, í stöðum har leiðslan móguliga metir øðrvísi viðvíkjandi konsolidering – hettar við at geva fleiri fleiri upplýsingar um ikki konsolideraðar eindir. Standardurin hevði onga týðandi ávirkan á samtakið.

IAS 36 Impairment of Assets

IAS 36 er broytt soleiðis, at nú vendir standardurin sær til upplýsingarkrøv um upplýsingar um afturvunnar upphæddir av niðurskrivaðum ognum, um hendan upphæddin er grundað á fair value frátrektan burturbeiningarkostnað. Broytingin verður ikki mett at hava nakra týðandi ávirkan á samtakið, ið ikki nýtir henda hátt at meta um afturvunna upphædd. Broytingin tekur eisini burtur kravið hjá feløgum at vísa afturvunna

Nota 2.5 - Framhald

upphædd á einstöku peningastreymseindunum hartil týðandi goodwill ella immateriell stöðisogn við óendaligum livitíðum er allokerað til; í staðin skal upplýsast, tá ein niðurskrivng er framd ella afturvunnin. Samtakið fer at meta um hesa ávirkanina í sambandi við hini stigini, tá ið seinasti standardurin í øllum stigonum er tikin við. Leiðslan metir, at tað fer ikki at hava munandi ávirkan á konsolideraðu ársfrásøgnina hjá samtakinum, um hesir standardarnir og tulkningarnar verða sett í verk.

2.6 Standardar útgivnir men framvegis ikki virknir

Í løtuni eru eingir standardar og ongar frágreiðingar, ið vórðu útflyggjaðar men ikki settar í verk í tí løtu, tá ið roknskaparuppgerðin hjá samtakinum kom út, ið samtakið av røttum metir kunnu koma at ávirka upplýsingar, fíggjarstöðu ella úrslit felagsins í framtíðini. Samtakið ætlar at samtykkja viðkomandi standardar og frágreiðingar, tá ið teir verða settar í gildi.

IFRS 9 Financial Instruments

Í juli 2014 útgav IASB endaligu útgávuna av 'IFRS 9 Financial Instruments', ið viðvíkur øllum stigonum í fíggjaramboðsverkætlanini og kemur í gildi í staðin fyri 'IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement' og allar fyrrverandi útgávur av IFRS 9. Nýggi standardurin lýsir nýggj krøv til flokking og máting, niðurskrivingar og roknskaparváðavernd.

Roknskaparár, ið byrja tann 1. januar 2018 ella eftir hetta, skulu lúka krøvini í IFRS 9. Loyvt er at fylgja krøvunum áðrenn hetta, men tey eru ikki góðkend av ES enn. Neyðugt verður at seta krøvini í gildi við afturvirkandi gildi, men tað er ikki krav at nýta samsvarandi upplýsingar. Loyvt er at fylgja fyrrverandi útgávum av IFRS 9 frá 2009, 2010 og 2013, um dagfestingin, tá tær fyrstu ferð verða nýttar, er áðrenn 1. februar 2015. Viðtøkan av IFRS 9 kann fáa ávirkan á flokking og máting av fíggjarognum samtaksins, men roknað verður ikki við, at nýggju krøvini fara at ávirka flokking og máting av skuldbindingum samtaksins.

IFRS Revenue from contracts with customers

IFRS 15 kom út í mai 2014 og lýsir ein nýggjan myndil við fimm stigum, ið viðvíkja inntøkum frá viðskiftasáttmálum. IFRS 15 allýsir inntøku sum eina upphædd, ið svarar til ta umráðing, ið eitt felag væntar at fáa rætt til afturfyri at veita vørur ella tænastr til eitt viðskiftafólk.

Grundreglurnar í IFRS 15 veita ein hátt at máta og viðurkenna inntøkur, ið er meira skipaður enn áður. Nýggi inntøkustandardurin kemur at ávirka øll nýggj feløg og kemur í gildi í staðin fyri øll núverandi IFRS krøv um inntøkuvíðurkenning. Roknskaparár, ið byrja tann 1. januar 2017 ella eftir hetta, skulu fylgja nýggju krøvunum antin fullkomiliga ella við afturvirkandi gildi. Loyvt er at seta krøvini í gildi áðrenn hetta, men tey eru ikki ES-góðkend enn. Nakrar ábendingar hava verið um, at núverandi mannagongdin hjá samtakinum at veita viðskiftafólki rættindi ikki verður loyvd sambært IFRS 15, men hetta er ikki endaliga staðfest enn. Samtakið viðger í løtuni, hvussu IFRS 15 fer at ávirka felagið og ætlar at taka við nýggju standardunum, tá ið kravt er, at teir koma í gildi.

Rættingar til IFRS 11 Joint Arrangements: Accounting for acquisition of Interests

Rættingarnar til IFRS 11 krevja, at eitt fyrstøðufelag, ið førir roknskap av luttøkukeypum í einari felagsverkætlan, har virksemd í verkætlanini samsvarar við eina fyrstøku, má nýta viðkomandi IFRS 3 grundreglur um roknskap hjá samtøkum við fleiri feløgum. Rættingarnar gera eisini greitt, at um eitt felag fyrr hevur luttikið í einum felagssamtaki, verður hendan luttøkan ikki mátað av nýggjum, um felagið keypir eina nýggja luttøku í sama felagssamtaki, um felagseftirlit er varðveitt. Harafturat er eitt undantak lagt afturat IFRS 11, ið tilskilar, at broytingarnar ikki eru galdandi fyri partarnir í samtakinum (harímillum tann partin, ið førir roknskap), um hesir partar í síðsta enda eru undir eftirliti av sama yvirparti (hoyra undir sama samtaksfelag). Rættingarnar eru galdandi fyri bæði fyrsta keypið av luttøku í einari verkætlan og keyp av meira luttøku í somu verkætlan, og tær eru galdandi fyri roknskaparár, ið byrja tann 1. januar 2016 ella eftir hetta. Loyvt er at seta krøvini í gildi áðrenn hetta. Roknað verður ikki við, at rættingarnar fáa ávirkan á samtakið, av tí at tey keyp, ið

Nota 2.6 - Framhald

koma undir hesar rættingar, hava verið roknað sum virkissamtøk sambært núverandi roknskaparreglum samtaksins.

Annual improvements 2010-2012, 2011-2013 og 2012-2014 cycles

Broytingarnar eru fyrst og fremst framdar fyri at beina burtur andsagnir og gera orðingarnar í standardunum og frágreiðingunum greiðari. Einstakar ásetingar eru um broytingarnar í hvørjum einstøkum standardi (og

tíðarskeiðið 2012-2014 er ikki ES-góðkent enn). Roknað verður ikki við, at broytingarnar fara at hava stórvegis ávirkan á samtakið.

3 Landafrøðiligt býti

Samtakið

Partisfrágreiðingar verða gjørdar eftir innanhýsis frágreiðsluleisti, sum samtakið brúkar, og í samsvari við tað er fremsti parturin landafrøðiligur. Leiðslan metir, at samtakið fevnr um eitt einasta handilsøki: at framleiða og selja kolvetni.

kr. 1.000	Føroyar		Stór Bretland		Noreg		Onnur		Til samans	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
Inntøkur										
Søla av olju	0	0	337.646	409.869	0	0	0	0	337.646	409.869
Søla av gassi	0	0	4.398	7.329	0	0	0	0	4.398	7.329
Inntøka arbeiðsmegi og endurgjald	0	0	263	224	839	0	0	0	1.102	224
Inntøkur til samans	0	0	342.306	417.421	839	0	0	0	343.146	417.421
Úrslit										
Úrslit av primerum rakstri	-30.145	-5.459	-245.418	93.765	-173.987	-48.963	-4.522	-40.973	-454.073	-1.629
Rentu- og figgjarinntøkur	363	41	2.975	6.796	818	453	0	566	4.155	7.856
Rentu- og figgjarútreiðslur	-5.298	-4.907	-7.890	-2.255	-17.779	-9.219	-3.331	-1.469	-34.297	-17.850
Úrslit áðrenn skatt	-35.081	-10.325	-250.333	98.306	-190.949	-57.728	-7.853	-41.876	-484.215	-11.623
Skattur	0	0	151.695	-48.330	114.276	34.280	-12	0	265.958	-14.051
Úrslit eftir skatt	-35.081	-10.325	-98.639	49.975	-76.673	-23.448	-7.865	-41.876	-218.257	-25.674
Ogn og skuld										
Segmenterað ogn	28.468	123.219	727.052	912.179	294.387	177.474	23.161	24.307	1.073.068	1.237.179
Segmenterað ogn til samans	28.468	123.219	727.052	912.179	294.387	177.474	23.161	24.307	1.073.068	1.237.179
Segmenterað skuld til samans	62.405	97.786	352.716	463.412	227.546	72.395	7.221	6.241	649.887	639.834
Annað segmenterað sundurbýti										
Tilgongd í árinum v.v. leiti- og metingar- virsemi, útbýgging og framleiðslu	5.088	2.697	133.728	366.615	168.814	26.586	1.468	39.388	309.098	435.286
Avskrivningar í árinum	-581	-488	-139.145	-98.336	-14.492	-6.905	0	0	-154.217	-105.729
Afturlating og niðurskriving av leitilögum	-24.732	-270	-49.082	-71.369	-131.377	-11.057	-3.615	-39.744	-208.807	-122.440

Samtakið skipar sín rakstur býtan sundur landafrøðiliga. Í 2014 var raksturinn hjá konsernini á fyra landafrøðiligum stöðum: í Føroyum, í Stór Bretlandi, í Noreg og øðrum londum, ið fevna um Niðurlond, og Írland.

4 Framleiðslukostnaður

kr. 1.000	2014	2013
Rakstrarkostnaður	183.109	124.199
Olju- og gassognir:		
Avskrivningar og amortisering, materielt útbýggingar- og framleiðsluognum	137.809	97.567
Niðurskriving av útbýggingar- og framleiðsluognum	209.085	0
	530.002	221.767

5 Leitikostnaður

kr. 1.000	2014	2013
Afturlating av loyvum	70.578	48.742
Niðurskriving av leitingarloyvum	144.284	70.906
	214.862	119.647

L006 varð niðurskrivað í juni 2014. Samtakið segði L016 frá sær í november 2014 og avskrivaði tað í 2014. Eykaútreiðslur í 2014 eru eisini avskrivaðar. Í Stórabretlandi hava verið kostnaðir í sambandi við avhending av Angelsey, Biscuits, Polecat, Lead B og Area Y. Leitingarkostnaðir hava høvuðsuppruna í niðurskrivingum av Orchid og skuld í sambandi við Pegasus, har neyðugt hevur verið at gjalda fyrrverandi eigarunum av Volantis Exploration. Kostnaðir av Magnolia, Spaniards og Birnam eru eisini niðurskrivaðir, og umframt hetta eru nakrar smærri niðurskrivingar afturat hetta árið. Samtakið hevur í 2014 sagt frá sær øll fyra leitingarloyvini, ið samtakið hevði í Niðurlondum, og hevur eisini sagt frá sær norsku loyvinum PL270 og PL559. Eisini eru niðurskrivingar eru gjørdar av kostnaðum, ið eru komnir afturat á loyvm, ið eru latin inn hetta árið, eins og 90% av eignum kostnaði og kostnaðurin fyri boring av Langlitinden brunninum er niðurskrivaður.

Leiðslan hevur endurskoðað berandi upphæddirnar fyri ognirnar og hevur avrátt, at eingin onnur niðurskriving verður gjørd í 2014.

6 Samsýning til grannskoðarar

kr. 1.000	2014	2013
Grannskoðan:		
Lógarkravid grannskoðan, móðurfelag	385	432
Gjøgnumgongd av tíðarroknskapum	300	250
Grannskoðan, dótturfeløg	921	282
	1.606	963
Skattaráðgeving:		
Ráðgeving	45	48
	45	48
Aðrar veitingar:		
Onnur ráðgeving	67	12
	67	12

Av grannskoðan av dótturfeløgum eru 651 tkr. viðvíkjandi grannskoðan í 2013. Hetta er í høvuðsheitum í sambandi við grannskoðan av bretsku dótturfeløgum, men niðurlendsku dótturfeløgini vórðu eisini grannskoðaði fyrri fyrstu ferð í 2014 fyri tíðarskeiðið frá juli 2012 til árslok 2013, og norska dótturfelagið fekk nýggjan grannskoðara fyrri 2014.

7 Starvsfólkaútreiðslur

kr. 1.000	2014	2013
Starvsfólkakostnaður, iroknað løn til nevnd og leiðslu:		
Lønir:		
Nevndin*	1.680	1.680
Stjórin - CEO**	1.957	1.942
Tøknilig starvsfólk, fyrising og onnur starvsfólk	32.957	30.267
	36.595	33.888
Bonus:		
Stjórin - CEO	0	352
Tøknilig starvsfólk, fyrising og onnur starvsfólk	0	1.535
	0	1.887
Partabævasamsýning - LTIP		
Stjórin - CEO	877	734
Tøknilig starvsfólk, fyrising og onnur starvsfólk	1.665	1.298
	2.543	2.033
Eftirløn:		
- vunnin eftirlønarrættindi	0	0
- goldin eftirlønargjöld		
Nevndin	0	0
Stjórin - CEO	23	0
Tøknilig starvsfólk, fyrising og onnur starvsfólk	450	2.691
	473	2.691
Sosial gjöld	5.566	4.842
Aðrar starvsfólkaútreiðslur	1.733	1.437
	7.300	6.278
Starvsfólkaútreiðslur ialt	46.910	46.778
	2014	2013
Starvsfólkatal, umroknað til heilársverk í árinum**:		
Tøknilig starvsfólk	17	17
Leiðsla og fyrising	10	10
	27	27

* Løn til nevndina er útgreinað undir 'kunning til partaeigarar'

** Tal av starvsfólkum er iroknað leiðsluna.

*** Uppsagnarfreistin hjá stjóranum er eitt ár.

8 Partabrøv sum samsýning

Samtakið hevur eina samsýningarstrategi, har kostnaðarleysar optiónir at keypa partabrøv í móðirfelagnum eru givnar stjóranum, hægri settum starvsfólku og limum í leiðsluni. Optiónirnar kunnu geva av sær aftaná á eitt try ára tíðarskeið, um ein framvegis er í starvi og lýkur treytirnar um leiðslukrøvini.

Broytingar í árinum	2014		2013	
	Tal av optiónum	Vektaður miðal keypsprísur í kr.	Tal av optiónum	Vektaður miðal keypsprísur í kr.
Útistandandi 1. januar	44.156	163,57	22.352	169,50
Givnar í tíðarskeiðnum	23.741	84,00	21.804	157,50
Mist rættin til í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Brúktar í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Útginginar í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Útistandandi 31. desember	67.897	135,75	44.156	163,57
Kunnu brúkast 31. desember	0		0	
Heimilaðar men ikki útgivnar 31. desember	0		0	

Røðin av útgivnum prísnum fyri optiónir útistandandi við árslok var 84,00 kr. til 169,50 kr.

Vektaða miðal sáttmálabundna restiðin fyri partabræva optiónirnar útistandandi við árslok 2014 er 1,29 ár (2013: 2,27 ár)

Vektaða miðal dagsvirði av optiónum útgivnar í árinum er 47,00 kr. Fyri optiónir útgivnar í 2013 var tað 146,00 og í 2012 var tað 184,24 kr.

Reiðiliga virðið av hesum sonevndu LTIP veitingum var 184,24 kr. í 2012 og 146,00 kr. í 2013. Legg til merkis, at reiðiliga virðið er yvir 100% fyri optiónir veittar í 2012, og hetta samsvarar við 93% fyri optiónirnar í 2013. Reiðiliga virðið av optiónum veittar í 2014 er 47,00 kr., og hetta er umleið 56% av virðisbrævakursinum á tillutingartíðspunktinum (ið er munandi minni enn reiðiliga virðið í 2013 - hetta er í høvudsheitum orsakað av, at tað er vordió tørtarari at náa eitt ávíst úrslit í mun til faldaravíðurskiftini í partabrævakursinum, t.e. tí at byrjanarprísurin í útrokningini av kickaranum er 125,00 kr., meðan partabrævakursurin er 84,00 kr.). Hetta er ein avleiðing av, at prísfalldarin í partabrøvunum í LTIP skipanini kann gera, at triggar ferðir so nógvar optiónir enn upprunaliga ætlað verða úthandaðar. Úrslitið er ein samanlagdur kostnaður á 8.348.539 kr., ið verður roknaður á henda hátt:

Kr. 1.000

Kostnaðir í rakstri	LTIP givin 2014	LTIP givin 2013	LTIP givin 2012	Til samans
2012 kostnaður	-	-	1.061	1.061
2013 kostnaður	-	709	1.373	2.082
2014 kostnaður	145	1.040	1.373	2.558
2015 kostnaður	427	1.040	312	1.779
2016 kostnaður	428	333	-	762
2017 kostnaður	107	-	-	107
	1.107	3.123	4.118	8.349

Brúkt til háttalagi	LTIP givin 2014	LTIP givin 2013	LTIP givin 2012
Vinningsbýti í %	0,00	0,00	0,00
Óstøðuleiki í %	29,50	34,50	39,63
Handil uttan vága í %	0,11	0,24	0,43
Dagur	29. august 2014	26. april 2013	24. mars 2012
Væntað livitið	2,6	3	3
Partabræva prísur	84,00	157,50	169,50
Háttalagi	Monte Carlo	Monte Carlo	Monte Carlo
Tal av givnum optiónum	23.741	21.804	22.352

9 Rakstrar inntøkur

kr. 1.000	2014	2013
Onnur inntøka frá ikki staðfestari olju-pristrygging	18.500	0
	18.500	0

10 Avskrivningar

kr. 1.000	2014	2013
Avskrivningar eru iroknaðar í fyrisingarkostnaðinum í rakstrinum	16.675	8.583
	16.675	8.583

11 Rentuinntækur og -útreiðslur og figgjarligar inntækur og -útreiðslur

kr. 1.000	2014	2013
Rentu- og figgjarinntækur:		
Stuttfreistað innlán	1.181	586
Kursmunir	0	867
	1.181	1.454

kr. 1.000	2014	2013
Rentu- og figgjarútreiðslur:		
Bankalán og kassakreditur	12.073	8.992
Ognarar	1	7
Tiðarmunir frá diskontering av avriggingarskyldum	4.238	2.036
Tiðarmunir frá diskontering av skyldum	0	259
Annað	385	153
Kursmunir	14.626	0
	31.323	11.448

12 Skattur

kr. 1.000	2014	2013
Skattur í árinum:		
Skattur í Stórabretlandi	-4.013	-1.565
Skattur í Noreg at fáa aftur	157.323	47.019
Skattur í Írlandi at fáa aftur	-12	0
Skattur til samans í árinum	153.297	45.454
Útsettur skattur:		
Útsettur skattur í Stórabretlandi	0	-97.452
Útsett skattainntøka í Stórabretlandi	155.708	50.687
Útsettur skattur í Noreg	-43.047	-12.739
Útsettur skattur til samans	112.661	-59.504
Skattur av úrsliti frá vanligum rakstri	265.958	-14.051

Hin 31. desember 2014 hevði konsernin eina útsetta skattaáogn áljóðandi 59,4 mió. kr. (2013: 20,2 mió. kr.) sum ikki er tikin við í roknskapin Henda áogn er uppgjard soleiðis:

Munur millum skattligar og roknskaparligar avskrivningar: 0,1 mió. kr. (2013: 5,5 mió. kr.)
 Framflutt hall: 59,6 mió. kr. (2013: 25,7 mió. kr.)
 Hallið kann flytast fram í óavmarkaða tíð.

Útreiðsluførdur skattur í árinum í mun til roknaðan skatt av ársúrslitinum:

	2014	2013
Úrslit av vanligum rakstri áðrenn skatt	-484.215	-11.623
Skattur av rakstraryvirskoti	-116.873	12.673
Kolvetnisskattur	-159.576	703
	-276.449	13.376
Skattaávirkanin av:		
Materiell støðisogn, kapital frádráttir - aðrar javningar	-17.839	0
Aðrir stuttfreistaðir tíðarmunir	2.696	0
Ikki skattliga frádráttarloyvdar útreiðslur	3.672	5.703
Inntøka á landi, netto	7.788	5.409
Inntøka, skatti við lægri skattaprosenti	0	-1.833
Javningar til undanfarna ár grunda á broytingar í skattaprosenti	0	729
Javningar fyri uppruddingarkostnað	305	-6
Rættingar til undanfarna ár	337	424
Broyting í "Brown field allowances"	13.193	-3.654
Rentur í Norreg	-186	-90
Ringe fence expenditure supplement charge - Stórabretland	0	-5.004
Útsettur skattur upp á figgjarligar postar	524	-1.004
Útreiðsluførdur skattur í árinum	-265.958	14.051

13 Vinningsbýti

Nevndin mælir til, at einki vinningsbýtið verður útutað, (2013: 0 kr.)

14 Úrslit fyr hvørt partabræv

Útrokning av úrsliti fyr hvørt partabræv er við stæði í úrsliti eftir skatt og vektaðum miðtali av partabrevum í umfari í árinum.

Grundleggjandi úrslitið fyr hvørt partabræv er útroknað soleiðis:

kr. 1.000	Úrslit eftir skatt		Vektað miðtali av partabrevum		Úrslit fyr hvørt partabræv	
	2014	2013	2014	2013	2014 kr.	2013 kr.
Grundleggjandi	-218.257	-25.674	3.697.109	3.697.863	-59,03	-9,54
Útvatnað	-218.257	-26.015	3.697.109	3.697.863	-59,03	-9,67

15 Goodwill

kr. 1.000	2014	2013
1. januar	54.354	57.693
Kursmunir	-3.817	0
Tilgongd í árinum	1.379	-3.339
31. desember	51.917	54.354

16 Immateriell ogn

kr. 1.000	Føroyar	Stórabretland	Noreg	Onnur	Til samans
løgur					
1. januar 2013	498	565	16.164	0	17.227
Tilgongd í árinum	899	2.406	15.402	0	18.707
Kursmunir	0	-13	-2.087	0	-2.101
1. januar 2014	1.397	2.958	29.479	0	33.834
Tilgongd í árinum	71	909	5.224	0	6.204
Kursmunir	0	197	-2.071	0	-1.873
31. desember 2014	1.467	4.064	32.632	0	38.164
Niðurskriving og avskrivning					
1. januar 2013	-183	-355	-100	0	-638
Kursmunir	0	-253	-6.636	0	-6.889
Útreiðslur í árinum	-336	4	508	0	176
1. januar 2014	-519	-604	-6.228	0	-7.351
Útreiðslur í árinum	-427	-1.195	-14.074	0	-15.697
Kursmunir	0	-75	1.535	0	1.461
31. desember 2014	-946	-1.874	-18.767	0	-21.587
Bókað virði					
31. desember 2013	878	2.354	23.251	0	26.482
31. desember 2014	521	2.190	13.865	0	16.576

17 Olja og gass – Immaterielt leiti- og metingarvirksemi

Olju- og gass ognir						
kr. 1.000	Føroyar	Stórabretland	Noreg	Onnur	Til samans	
Íløgur						
1. januar 2013	27.710	128.857	51.341	7.869	215.777	
Kursmunir	0	-4.041	-5.805	0	-9.846	
Tilgongd í árinum	1.631	74.361	19.835	53.851	149.679	
Tilgongd í árinum frá virkissamansetingum	-9.654	0	0	0	-9.654	
Avhending av løyvum	0	-37.684	-11.057	0	-48.742	
Konsoliderað renta avskrið/flutt til materielt útbyggingar- og framleiðsluvirksemi	-124	-37.883	0	-39.744	-77.752	
	-73	-2.708	0	0	-2.780	
1. januar 2014	19.490	120.902	54.314	21.976	216.682	
Kursmunir	0	6.539	4.336	311	11.187	
Tilgongd í árinum	5.013	69.495	163.385	1.468	239.361	
Avhandan av løyvum	-7.378	-7.943	-21.886	-3.592	-40.799	
Leitingarkostnaður avskrið	-17.022	-41.012	-109.491	-23	-167.548	
Konsoliderað renta avskrið	-102	-128	0	0	-230	
31. desember 2014	0	147.854	90.658	20.140	258.653	

Bókaða virðið á leitingar- og metingarvirkseminum umfatar virknu leitingar- og metingarloyvini. Hesi verða niðurskrið yvir raksturin sum leitikostnaður, um ikki rakstrarverdar nøgdir verða staðfestar, ella leitingar og metingararbeiðið ikki er liðugt, og tað ikki eru nakrar ábendingar um virðisminking. Endaliga úrslitið av leitingar- og metingararbeiðinum, og sostatt hvørt bókaða virðið verður vunnið inn aftur, er ógvuliga óvist.

18 Olja og gass – Materielt útbyggingar- og framleiðsluvirksemi

Olju- og gass ognir						
kr. 1.000	Føroyar	Stórabretland	Noreg	Onnur	Til samans	
Íløgur						
1. januar 2013	0	943.017	0	0	943.017	
Kursmunir	0	-21.226	0	0	-21.226	
Tilgongd í árinum	0	289.697	0	0	289.697	
1. januar 2014	0	1.211.488	0	0	1.211.488	
Kursmunir	0	78.824	0	0	78.824	
Tilgongd í árinum	0	63.553	0	0	63.553	
31. desember 2014	0	1.353.864	0	0	1.353.864	
Niðurskriving og avskrivning						
1. januar 2013	0	-502.175	0	0	-502.175	
Kursmunir	0	9.759	0	0	9.759	
Tilgongd í árinum	0	-97.567	0	0	-97.567	
1. januar 2014	0	-589.984	0	0	-589.984	
Kursmunir	0	-47.908	0	0	-47.908	
Tilgongd í árinum	0	-137.809	0	0	-137.809	
Niðurskriving og avskrivning	0	-209.085	0	0	-209.085	
31. desember 2014	0	-984.785	0	0	-984.785	
Bókað virði						
31. desember 2013	0	621.504	0	0	621.504	
31. desember 2014	0	369.079	0	0	369.079	

Avskrivningar og amortisering av útbyggingar- og framleiðsluvirksemi verður roknað við støði í framleiðsluni í tíðarskeiðinum í mun til væntaðu nøgdina av prógvaðari og sannlíkari nøgd av kolvetni síðst í tíðarskeiðinum umframt framleiðsluni í tíðarskeiðinum. Hetta verður gjørt fyri hvørja leið sær. Metingar av staðfestum og møguligum nøgðum byggja á metingar, sum taka støði í olju- og gassprísum, framtíðar kostnaðarstøði, olju og gassi, sum er til staðar og útvinnigarevnið í goymslunum, sum eru sera óvissar. Leiðslan nýtir í sínum metingum hættir, sum eru vanligir í oljuvinnuni, til tess gera metingarar, eins og at hesar javnan verða samanbornar við metingarar hjá samstarvspørtum í joint venture ella uttanhýsis ráðgevum. Og tó, nøgdin í goymslunum, sum at enda verður útvunnin frá eini leið, kann ikki sigast við vissu, fyrr enn leiðin útvunnin.

19 Materiell rakstrargøgn

kr. 1.000	Føroyar	Stórabretland	Noreg	Føroyar	Onnur	Til samans
Íløgur						
1. januar 2013	1.376	2.865	752	0	4.993	
Kursmunir	0	-189	0	0	-189	
Tilgongd í árinum	167	151	952	0	1.270	
1. januar 2014	1.543	2.828	1.703	0	6.073	
Kursmunir	0	116	-210	0	-94	
Tilgongd í árinum	4	-229	205	0	-19	
31. desember 2014	1.547	2.715	1.698	0	5.960	
Niðurskriving og avskrivning						
1. januar 2013	-788	-1.612	-37	0	-2.437	
Kursmunir	0	183	20	0	204	
Frágongd í árinum	-152	-516	-269	0	-937	
1. januar 2014	-940	-1.944	-286	0	-3.170	
Kursmunir	0	-99	57	0	-41	
Frágongd í árinum	-154	-141	-417	0	-712	
31. desember 2014	-1.094	-2.183	-647	0	-3.924	
Bókað virði						
31. desember 2013	603	884	1.417	0	2.903	
31. desember 2014	453	531	1.052	0	2.036	

20 Kapitalpartar í dótturfelögum

Dótturfelög, ið móðurfelagið P/F Atlantic Petroleum eigur 100%, eru hesi:

Navn á felagi	Virksemi og land har virksemið er	Landið, har felagið er skrásett
Atlantic Petroleum Norge AS	Leiting, útbygging og framleiðsla í Noreg	Noreg
Atlantic Petroleum UK Limited	Leiting, útbygging og framleiðsla í Stórabretlandi	England og Wales
Atlantic Petroleum (Ireland) Limited*	Leiting, útbygging og framleiðsla í Írlandi	Lýðveldið Írland
Atlantic Petroleum North Sea Limited*	Leiting, útbygging og framleiðsla í Stórabretlandi	England og Wales
Volantis Netherlands B.V.*	Leiting, útbygging og framleiðsla í Niðurlondum	Niðurlond

* Átt gjøgnum dótturfelag

21 Goymsla

kr. 1.000	2014	2013
Chestnut	5.120	14.170
Ettrick	6.489	22.393
Blackbird	5.410	2.196
	17.019	38.759

22 Skuldarar og onnur áogn

kr. 1.000	2014	2013
Skuldarar	31.873	30.688
Tíðaravmarkingar	47.598	10.276
Annar skattur og meirivirðisgjald til góðar	1.655	2.375
Onnur áogn	272	5.154
	81.398	48.493

Skuldarar og onnur áogn falla til gjaldingar áðrenn eitt ár, uttan bundnar samansparingar hjá Ettrick og Blackbird-leiðunum - 41,8 mió. kr. í forskotsgjöldum. Bókaðu upphæddirnar á skuldarum og aðrari áogn samsvara við dagsvirðið við ársrokskaparlok.

23 Ognarar og onnur skuld

kr. 1.000	2014	2013
Væru- og tænauskuld	25.119	52.855
Tíðaravmarkingar	631	5.162
Annar skattur og mvg skuld	1.870	3.365
Onnur skuld	64.579	33.454
	92.198	94.836

Ognarar og onnur skuld falla til gjaldingar áðrenn eitt ár. Bókaðu upphæddirnar á ognarum og aðrari skuld samsvara við dagsvirðið við ársrokskaparlok.

24 Tøkur peningur, stutt- og langfreistað skuld

kr. 1.000	2014	2013
Tøkur peningur:		
Tøkur peningur á bók	111.989	184.613
Tøkur peningur til samans	111.989	184.613
Stuttfreistað bankalán	165.738	44.558
Stuttfreistað lán til samans	165.738	44.558
Langfreistað bankalán	39.000	58.500
Langfreistað lán í alt	39.000	58.500

Lánini falla soleiðis til gjaldingar:

kr. 1.000	2014	2013
Bankalán víst eftir, nær tey falla til gjaldingar:		
Millum eitt til fimm ár	39.000	58.500
Meira enn fimm ár	0	0
Lán til samans	39.000	58.500

Konsernin hevði eitt langfreistað lán á 58,5 mió. kr. við árslok 2014 og eitt leitián á 300 mió. norskar kr. (2013: langfreistað lán á 58,5 mió. kr. við ársenda 2013 og eitt leitián á 300 mió. norskar kr.). Við árslok 2014 var samlaða lániskuldin 204,7 mió. kr. (2013: 103,1 mió.)

25 Langleiguskyldur

kr. 1.000	2014	2013
Í minsta lagi henda rakstrarleigu upphædd er tikin við í raksturinn í ár	27.864	50.332
	27.864	50.332
Í minsta lagi hesar rakstrarleiguskyldur áliggja konsernini v.v. framtíðar leiguleiguskyldum. Tær kunna ikki broytast, og falla til gjaldingar soleiðs		
Áðrenn eitt ár	49.084	51.464
Eitt til fimm ár	8.168	6.070
Meira enn fimm ár	0	0
	57.252	57.534

Í samsvari við felagsviðurskipti, ið samtakið hevur við onnur feløg, er ein sáttmáli undirskrivaður, ið inniber leigu av einum FPSO framleiðslupalli. Gjaldingar sambært hesum sáttmála byrjaðu umleið tann 1. oktober 2008. Sáttmálin varð endurnýggjaður 6. hvønn mánað. Seinastu ferð, sáttmálin varð endurnýggjaður tann 1. januar 2015, varð FPSO-framleiðslupallurin tryggjaður í eitt heilt ár afturat, umframt fimm ferðir 3 mánaðir av valfríum leingingskeiðum. Hetta merkir, at framleiðslupallurin kann verða leigaður fram til síðst í mars 2017. Árliga skuldbindingin hjá felagum til hesa avtalu er umleið 3,8 mió. USD.

Ein sáttmáli er eisini undirskrivaður, ið inniber, at samtakið er við í eini 5 ára leiguavtalu av einum FPSO framleiðslupalli. Fyrsta semjan um at leingja sáttmálan er rokkin, og hetta merkir, at leiguskeiðið nú geldur fram til mars 2016. Árliga skuldbindingin hjá felagnum fram til mars 2016 verður mett at vera 4,1 mió. USD. Felagssamtakið hevur gjørt eina avtalu við Bluewater um, møguleikarnar fyri leingingum eftir fyrsta leingingskeiðið, t.e. eftir mars 2016. Avtalan hevur við sær, at samtakið fær rullandi triggjar mánaðir avtalu, har einans ein lágmarksupphædd skal gjaldast fyri framleiðstu.

Leigusáttmálabindingarnar eru aftruførdar til nýtiðarvirði. Nýtta rentan er 3,1%.

26 Avseting fyri langfreistaðum skyldum

kr. 1.000	2014	2013
Útsett gjald:		
1. januar	0	13.809
Kursmunir	0	-321
Tilgongd í árinum	0	-13.488
31. desember	0	0
Avriggingarkostnaður		
1. januar	172.790	147.177
Kursmunir	15.319	-3.273
Tilgongd av framtíðar avriggingarskyldum í árinum	-5.084	26.861
Tíðarmunir í diskontering av avriggingarkostnaði	4.356	2.024
31. desember	187.381	172.790
Avsett til samans	187.381	172.790

Avsetingin fyri avriggingarútreiðslur er nýtiðarvirðið á útreiðslunum v.v. olju- og gasslögum, sum eru væntaðar at falla til gjaldingar millum 2015 og 2031. Avsetingin er gjord út frá metingum frá fyrstaðufelagnum. Við stóði í núverandi fíggarliga umhvarvinum metir leiðslan, at hesar metingar geva eitt rímligt stóði at meta um framtíðarskyldurnar. Hesar metingar verða eftirkannaðar javnan til tess at taka hædd fyri tyðandi broytingum í fyrirteytnum. Og tó, endaligu avriggingarútreiðslurnar eru tengdar at framtíðarmarknaðarprísnum fyri tey nýðugu avriggingararbeiðini, sum endurspegla marknaðarviðurskiptini til ta tíð.

Harafurat er tíðin fyri avriggingina tengd at, nær leiðin stóðgar at framleiða í rakstrarverðum nøgdum. Hetta er so aftur tengt at framtíðar olju- og gassprísnum, sum eru óvissir.

27 Fíggjartól

Virkseimi hjá samtakinum ger, at tað er fyri fíggjarligum váða í sambandi við broytingar, serliga broytingar í olju- og gassprísnum, men eisini í gjaldoyra og rentubroytingum. Samtakið nýtir avleidd fíggjarlig amboð fyri at tryggja seg móttvegis øllum hesum váðum.

Rentuváðin á fíggjarligum ognunum

Renturnar á fíggjarligu ognunum hjá konsernini 31. desember vóru hesar:

kr. 1.000	Føst renta	Marknaðarrenta	Til samans
2014			
DKK	0	58.500	58.500
NOK		146.238	146.238
Total	0	204.738	204.738
2013			
DKK	0	78.000	78.000
NOK	0	25.058	25.058
Í alt	0	103.058	103.058

Marknaðarrentan á fíggjarligu skyldunum fevnir um bankalán, sum verða rentað í mun til DKK CIBOR, og harvið hevur konsernin ein rentuváða.

Ein broyting uppá 1% árliga í rentu hevði havt eina hugsaða ávirkan uppá 1,5 mió. kr. (2013: 0,9 mió. kr.) á úrslitið og eginpeningin.

Rentuváðin á fíggjarligum skyldum

Renturnar á fíggjarligu skyldunum hjá samtakinum 31. desember vóru hesar:

kr. 1.000	Føst renta	Marknaðarrenta	Til samans
2014			
Tøkur peningur og stuttfreistað innlán:			
í DKK	0	70.525	70.525
í GBP	0	1.238	1.238
í USD	0	18.108	18.108
í EUR	0	128	128
í NOK	0	21.958	21.958
Til samans	0	111.958	111.958
2013			
í DKK	0	100.463	100.463
í GBP	0	4.089	4.089
í USD	0	48.488	48.488
í EUR	0	131	131
í NOK	0	31.443	31.443
Til samans	0	184.613	184.613

Fíótandi rentuberandi innstandandi er innstandandi, ið verður renturoknað í samsvari við DKK CIBOR.

Lán

Samtakið hevur lán, og av hesum var tækt við árslok:

kr. 1.000	2014	2013
Fellur til gjaldingar innan eitt ár	0	0
Um eitt til fimm ár	0	0
Meira enn fimm ár	0	0
	0	0

Samtakið hevur við ársenda 2014 tvey lán á 204,7 mió. kr. (2013: 103,1 mió. kr.)

Marknaðarvirðið á fíggjarligu ognunum og skyldunum eru:

kr. 1.000	Bókað upphædd 2014	Mett dagsvirði 2014	Bókað upphædd 2013	Mett dagsvirði 2013
Høvuðsfíggjartól átt ella útskrivað at fígga virkseimið hjá samtakinum:				
Tøkur peningur og stuttfreistað innlán	111.989	111.989	184.613	184.613
Bankalán og kassakreditur	-165.738	-165.738	-44.558	-44.558
Langfreistað lán	-39.000	-39.000	-58.500	-58.500
Avleidd fíggjartól átt ella útskrivað til tess at avmarka váðan, sum samtakið er útsett fyri í sambandi við væntaða framtíðar sølu:				
Futures - netto	19.027	19.027	-914	-914

Marknaðarvirðið er upphæddin, ið eitt fíggjartól kann handlast fyri millum tveir óvildugar partar, um ikki talan er um tvingaðan gjaldssteig. Um møguligt, verður marknaðarvirðið nýtt til at áseta dagsvirðið. Metta dagsvirðið er ásett við at nýta vitan um marknaðarviðurskiftini og hóskandi virðisásetingarhættir. Skrásett virði geva eina ábending, men eru ikki neyðugt tey, ið verða realiserað. Ikki rentuberandi fíggjartól, áðgn frá kundum og onnur skuld eru í stóran mun skrásett til dagsvirði og taka hædd fyri teirra stuttu livitíð. Tey eru ikki vist í yvirlitinum omanfyri.

Kursváði

Samtakið baktrýggjar ikki móti kursváða, og er tí útsett fyri kursváða. Sí petti um váðastýring

28 Útsettur skattur

kr. 1.000	2014	2013
Útsettur skattur	-161.426	-267.003
Útsett skattaógn*	0	0
	-161.426	-267.003

kr. 1.000	Føroyskur kolvetnisskattur	Føroyskur partafelagsskattur	Skattur uttanlands	Til samans
1. januar 2013	0	0	-215.710	-215.710
Frágongd í árinum	0	0	-57.714	-57.714
Kursmunir	0	0	6.422	6.422
1. januar 2014	0	0	-267.003	-267.003
Frágongd í árinum	0	0	112.661	112.661
Kursmunir	0	0	-7.084	-7.084
31. desember 2014	0	0	-161.426	-161.426

* Sí notu 12, har upplýst er um útsettu skattaógnina, sum ikki er tikin við í roknskapin.

29 Partapeningur

kr. 1.000	2014	2013
1. januar	367.670	262.670
Útskrivað partabrev	2.116	105.000
31. desember	369.786	367.670

Vanlig partabrev

DKK 1.000	2014 100 kr. partabrev	2014	2013 100 kr. partabrev	2013
Vanlig partabrev				
Heimilað	8.626.703	862.670	8.626.703	862.670
Útgivin og fult inngoldin	3.697.860	369.786	2.626.703	262.670

30 Greining av broyting í nettoogn/tøkum peningi

kr. 1.000	Nota	2014	2013
a) Avstemman av nettogjaldføri til broytingar í nettoogn/tøkum peningi:			
Broyting í tøkum peningi o.l.		-72.624	-57.907
Stavar frá stuttfreistaðum láni		-121.180	-25.058
Stavar frá langfreistaðum láni	24	19.500	0
Hækking/lækking í nettotøkum peningi í tíðarskeiðnum		-174.304	-82.966
Nettotøkum peningur við ársbyrjan		81.555	164.521
Nettotøkum peningur/skuld við árslok		-92.749	81.555
b) Greining av nettotøkum peningi/skuld			
Tøkum peningur o.l.	24	111.989	184.613
Stuttfreistað skuld	24,27	-165.738	-44.558
Langfreistað skuld	24	-39.000	-58.500
Tøkum peningur til samans/skuld		-92.749	81.555

31 Eventual- og veðhaldsskyldur

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir öllum skyldum hjá Atlantic Petroleum (Ireland) Limited í sambandi við "Sale and purchase agreement" við ExxonMobil Exploration and Production Ireland (Offshore) Limited og tí tilhoyrandi "Joint Operating Agreement" viðvíkjandi "Irish Continental Shelf Petroleum Exploration" loyvi Nr. 3/04 (Frontier) og tilhoyrandi teigar 44/18, 44/23, 44/24, 44/29 og 44/30.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir öllum skyldum, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við partabrævaakeypsavtaluna við ognarar av öllum útskrivaðum partabrævum hjá Volantis Exploration Limited (nú Atlantic Petroleum North Sea Limited).

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir öllum skyldum, ið dótturfelögini Atlantic Petroleum UK Limited og Volantis Exploration Limited (nú Atlantic Petroleum North Sea Limited) hava í sambandi við "Sale and purchase agreement" við Iona Energy Company (UK) Ltd viðvíkjandi ensku loyvunum P1606, teigur 3/3b og P1607, teigur 3/8d.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd vegna Atlantic Petroleum Norge AS móttvegis norsku stjórnini fyrir skyldur í sambandi við sitt leiti- og metingarvirkesemi.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd vegna Atlantic Petroleum Norge AS móttvegis DnB lánveitaranum af bankaláni upprættað í mars 2013 til at fígga felagsins vakstrarætlanir í Noreg.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir allar skyldur, ið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við "farm-in agreement" við Summit Petroleum Ltd viðvíkjandi enska loyvinum P1556, teigur 29/1c.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir allar skyldur, ið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við keyp av loyvum frá Premier Oil.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 30. oktober 2014 veitt veðhald til Centrica North Sea Gas Limited um rættstundis afturgjalding av öllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum UK Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvunum P1724 og P1727 og sambært samtaksavtaluni dagfest tann 24. mai 2013 viðvíkjandi loyvum.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 30. oktober 2014 veitt veðhald til Third Energy Offshore Limited um rættstundis afturgjalding av öllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum UK Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvunum P1724 og P1727 og sambært teimum þörtum av samtaksavtaluni dagfest tann 24. mai 2013, ið viðvíkja loyvum.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 11. november 2014 veitt veðhald til Centrica North Sea Oil Limited um rættstundis afturgjalding av öllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum North Sea Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvinum P354 og sambært teimum þörtum av samtaksavtaluni dagfest tann 27. august 1982, ið viðvíkja loyvum.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 11. november 2014 veitt veðhald til Dana Petroleum (BVUK) Limited um rættstundis afturgjalding av öllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum North Sea Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvinum P354 og sambært teimum þörtum av samtaksavtaluni dagfest tann 27. august 1982, ið viðvíkja loyvum.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 16. desember 2014 veitt veðhald til Dana Petroleum (BVUK) Limited um rættstundis afturgjalding av öllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum North Sea Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvunum P273, P317 og P1580 og sambært teimum þörtum av samtaksavtaluni um Ettrick-leiðina dagfest tann 7. februar 2006, ið viðvíkja loyvunum til eftirstandandi blokkundirøkini.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd móttvegis UK Department for Energy and Climate Change í sambandi við loyvinu, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í UKCS:

- (i) Trygd er veitt fyrir, at P/F Atlantic Petroleum altíð kann veita neyðuga fígging soleiðis, at Atlantic Petroleum UK Ltd. kann svara sínar skyldur viðvíkjandi loyvunum í bretska økinum.
- (ii) Trygd er veitt fyrir, at P/F Atlantic Petroleum ikki fer at broyta rættarligu stöðuna hjá dótturfelagnum soleiðis, at hetta felag ikki kann svara sínum skyldum.
- (iii) Trygd er veitt fyrir, at um Atlantic Petroleum UK Ltd. ikki svarar sínar peningaligu skyldur, skal P/F Atlantic Petroleum svara fyrir skyldunum.

P/F Atlantic Petroleum hefur eina lániavtalu við P/F Eik Banka. P/F Atlantic Petroleum hefur latið fylgjandi trygd til lánveitaran í sambandi við lániavtaluna:

- (i) Í partabrævum lántakarans í 100% átta dótturfelagi sínum, Atlantic Petroleum UK Limited; og
- (ii) áogn lántakarans hjá 100% átta dótturfelagi sínum, Atlantic Petroleum UK Limited.

Nota 31 - Framhald

(iii) Í tann mun tað er móguligt, at lánveitarar fáa trygd í tryggingum hjá felagnum og dótturfelögum tess uttan seinkingar.

P/F Atlantic Petroleum hevur veitt lánveitarara eina "negative pledge" og trygd fyri, at gjaldføri, sum kemur til dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited, bert verður disponerað við góðkenning frá lánveitarunum.

Samtakið hevur íløguskyldur, sum ikki eru tiknar við í roknskapin við árslok 2014, áljóðandi umleið 131,2 mió. kr. Skyldurnar viðvíkja teimum leitingar- og útbyggingarloyvum, ið samtakið luttekur í.

32 Útsett gjöld

Umframst kostnaðin til Iona Energy Ltd fyri 25% ognarpart í Orlando & Kells, hevur Volantis Exploration Limited (nú Atlantic Petroleum North Sea Limited) í tráð við avtalu bundið seg til at gjalda:

- (i) 1,25 mió. USD tá útbyggingarætlanin fyri Kells verður góðkend
- (ii) Stigvísar avdráttir, ið fella fyrstu ferð 6 mðr. Eftir, at Orlando byrjar at framleiða upp á 1,8 mió. USD, 1,8 mió. USD, 0,925 mió USD. og 0,925 mió. USD, hereftir ávíkavist hvønn 6 mðr., og
- (ii) gjalda ein lutfalsligan part av royalties til fyrrverandi eigarar av Kells leiðini, Fairfield Energy.

33 Handil við nærstandandi partar

Sambært IAS 24 er tað ikki eitt krav at innanhýsis handlar í samtakinum, ið eru elimineraðir í konsolideringini, skulu vísast.

MÓÐURFELAGS ROKNSKAPUR

MÓÐURFELAGSRAKSTRAR- ROKNSKAPUR

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2014 til 31. desember 2014

kr. 1.000	Nota	2014	2013
Inntøkur		774	0
Bruttovinningur		774	0
Leitikostnaður	3	-24.503	-124
Undanloyviskostnaður		-8	-90
Fyrisitingarkostnaður	4,5,8,19	-18.263	-20.593
Aðrar inntøkur	7	12.274	15.422
Úrslit av primerum rakstri		-29.726	-5.386
Rentu- og fíggjarinntøkur	9	363	41
Rentu- og fíggjarútreiðslur	9	-5.298	-4.907
Úrslit áðrenn skatt		-34.661	-10.252
Skattur	10	0	0
Úrslit eftir skatt		-34.661	-10.252
Býti av úrsliti:			
Úrslit eftir skatt		-34.661	-10.252
Framflutt úrslit		-34.661	-10.252

HEILDARINNTØKUR Í MÓÐURFELAGSROKNSKAPINUM

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2014 til 31. desember 2014

kr. 1.000	2014	2013
Úrslit eftir skatt	-34.661	-10.252
Heildarúrslit	-34.661	-10.252

MÓÐURFELAGSFÍGGJARSTØÐA

Hin 31. desember 2014

kr. 1.000	Nota	2014	2013
Støðisogn			
Immateriel ogn	13	521	878
Immaterielt leiti- og metingarvirkssemi	14	0	19.490
Rakstrargögn	15	453	603
Kapitalpartar í dótturfelögum	12	408.878	363.553
		409.853	384.522
Ogn í umferð			
Skuldarar og onnur áogn	16	786	1.725
Áogn í dótturfelögum	16	46.002	70.744
Tøkur peningur	18,20	26.708	100.422
		73.496	172.891
Ogn til samans		483.348	557.413
Stuttfreistað skuld			
Stuttfreistað skuld	18,20	19.500	19.500
Onnur stuttfreistað skuld		40	116
Ognarar og onnur skuld	17	3.865	19.670
		23.405	39.286
Langfreistað skuld			
Langfreistað skuld í samtakinum		67.821	75.496
Lániskuld	18	39.000	58.500
		106.821	133.996
Skuld til samans		130.226	173.282
Nettoogn		353.122	384.132
Eginpeningur			
Partapeningur	22	369.786	367.670
Yvirkursgrunnur		233.444	232.903
Partabrov sum samsýning og bonus		2.296	1.301
Framflutt úrslit		-252.404	-217.743
Eginpeningur til samans	23	353.122	384.132

MÓÐURFELAGSFRÁGREIÐING UM BROYTINGAR Í EGINPENINGINUM

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2014 til 31. desember 2014

kr. 1.000	Partapeningur	Yvirkursgrunnur	Partabæv sum samsýning og bonus	Framflutt úrslit	Til samans
1. januar 2013	262.670	227.527	731	-207.491	283.438
Samsýning við partabævum - LTIP og Bonus	0	0	570	0	570
Partabæv útgivin	105.000	0	0	0	105.000
Yvirkursur í sambandi við kapitalhækkana	0	25.103	0	0	25.103
Kostnaður í sambandi við kapitalhækkana	0	-19.727	0	0	-19.727
Ársins hall	0	0	0	-10.252	-10.252
1. januar 2014	367.670	232.903	1.301	-217.743	384.132
Samsýning við partabævum - LTIP og Bonus	0	0	995	0	995
Partabæv útgivin	2.116	0	0	0	2.116
Yvirkursur í sambandi við kapitalhækkana	0	19.991	0	0	19.991
Kostnaður í sambandi við kapitalhækkana	0	-19.450	0	0	-19.450
Ársins hall	0	0	0	-34.661	-34.661
31. desember 2014	369.786	233.444	2.296	-252.404	353.122

MÓÐURFELAGS- GJALDFØRISFRÁGREIÐING

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2014 til 31. desember 2014

kr. 1.000	Nota	2014	2013
Rakstrarvirksemi			
Úrslit av primerum rakstri		-29.726	-5.386
Niðurskriving av stöðisogn		24.503	124
Avhending av loyvi		7.481	0
Avskrivningar		581	488
Broyting í skuldarum og aðrari áögn		939	-1.205
Broyting í ognarum og aðrari skuld		-14.232	12.438
Staðfestar rentu- og fíggjarinntøkur		363	41
Staðfestar rentu- og fíggjarútreiðslur		-5.298	-4.907
Gjaldförisúrslit frá primerum rakstri		-15.390	1.593
Ílögur			
Ílögur í stöðisogn		-14.141	5.552
Ílögur í dótturfelag		-45.326	0
Net cash used in investing activities		-59.467	5.552
Financing activities			
Broyting í partapeningi		2.116	105.000
Broyting í yvirkursgrunni		541	5.376
Broyting í aðrari stuttfreistaðari skuld		-76	0
Broyting í langfreistaðari skuld		-19.500	0
Broyting í samsýning við partabrøvum - LTIP og bonus		995	570
Broyting í lánnum til dóttirelög		17.067	-26.196
Gjaldförisúrslit, fígging		1.142	84.750
Broyting í tøkum peningi		-73.715	91.895
Tøkur peningur við ársbyrjan		100.422	8.527
Tøkur peningur við árslok	18	26.708	100.422

NOTUR TIL MÓÐURFELAGSROKNSKAPIN

1.1 – Framhaldandi rakstur – Going concern

Bráðliga lækkingin í ráevnisprísunum seinastu mánaðirnar hefur havt stóra ávirkan á leitingar- og framleiðsluvirksemið í oljувinnuni, og Atlantic Petroleum er onki undantak. Verður væntaða framstigið í oljuprísunum ekki yvir 75 USD næstu 12 mánaðirnar, má samtakið útvega eyka fígging, ið ekki er fíggað av fíggarviðurskiftum felagsins, sum nú er. Samtakið hefur gjørt av at lata føroysku skrivstovuna aftur og umhugsar eisini onnur mógulig spartiltøk, so sum at selja ella avhenda ávísar ognarpartar, at samráðast um sparingar í ognar- og rakstrarætlanum samtaksins, at fremja fleiri sparingar í leiðslu- og fyrisingarútreiðslum og at kanna móguleikarnar fyri at fáa til vega meira fígging til at fígga eitt móguligt undirskot. Við hesum tiltøkum miða leiðslan og nevndin ímóti at skapa stöðufesti í felagnum soleiðis, at samtakið kann varðveita going concern niðurstöðuna, hóast tað er í einum handilsumhvørvi, har oljuprísurin er 60 USD/bbl. Sostatt ætlar felagið at virka sambært going concern niðurstöðuni, tá ið tað fyrireikar roknskaparuppgerðir.

2.1 Um felagið

Roknskapurin hjá P/F Atlantic Petroleum fyri árið, ið endar 31. desember 2014 er sambært føroysku vinnufelagslógini, og er almannakunngjörður sambært samtykt hjá nevndini hin 25. mars 2015.

P/F Atlantic Petroleum er eitt føroyskt partafelag skrásett á virðisbrævamarknaðinum NASDAQ OMX Copenhagen og Oslo Stock Exchange. Høvuðsvirksemið hjá felagnum er at forkanna, leita eftir og framleiða kolvetni í Føroyum.

2.2 Grundarlag fyri roknskapinum

Roknskaparstandardir

Roknskapurin er gjörður sambært International Financial Reporting Standards (IFRS), sum eru góðkendir av ES, eftir føroysku ársroknskaparlógini, ásetingunum frá NASDAQ OMX Copenhagen og Oslo Stock Exchange viðvíkjandi upplýsingum í roknskapinum fyri skrásett feløg.

Roknskaparhátturin vístur niðanfyri er nýttur fyri alt tíðarskeiðið, ið er víst í hesi ársfrásøgn.

Fíggarligu upplýsingarnar eru grundaðar á søguligan kostnað og á handilsvirðir eftir roknskaparháttinum, vístur niðanfyri. Roknskapurin er vístur í donskum krónum, og øll tøl rundað upp til nærmastu túsund, uttan so at annað er víst.

2.3 Týðandi roknskaparligar metingar

Óvissa í sambandi við metingar

Fyri at kunna staðfesta bókaðu upphæddina av ávísnum ognum og skyldum krevst ein meting av ávirkanini av framtíðarhendingum viðvíkjandi hesum ognum og skyldum fíggarstøðudagin.

Sambært leiðsluni hjá Atlantic Petroleum hava metingar og ásetingar niðanfyri týðning fyri ársroknskapin:

- áseting av kolvetnisgoymslum í undirgrundini. Virðismeting av slíkum goymslum er ein fjøltáttað uppgáva, sum er samansett av fleiri tátum, so sum greining av jarðfrøðiligum upplýsingum, vinnulig sjónarmið, o.s.fr. sum øll hava ávísar óvissu. Metingin hefur stóran týðning fyri ásetanina av afturvinningarvirðinum og avskrivningaráttinum fyri olju- og gassognir

Nota 2.3 - Framhald

- virðismetingin av treytaðum skyldum og ognum.

Nevndu metingar eru sambært leiðsluni grundaðar á fullgóðar metingar, men eru av slíkum slag, at tær altíð eru knýttar at óvissu, umframt at ilt er at siga frammanundan, hvussu tær taka seg upp. Metingin kann verða ófullfíggað ella óneyv, og óvæntaðar hendingar ella umstøður kunnu koma fyri. Harafturat kann Atlantic Petroleum verða rakt av váða og óvissu, sum kann ávirka úrslitið soleiðis, at tað ikki samsvarar við metingarnar. Serligir váðar hjá P/F Atlantic Petroleum eru upplýstir í partinum fíggarliga gongdin undir hedging og váðastýring.

Fyrtreytirnar fyri útsagnum viðvíkjandi framtíðini og øðrum óvissum metingum fíggarstøðudagin, har stórir møguleiki er fyri broytingum, sum kunnu føra við sær týðandi javningar í bókaða virðinum av ognum ella skyldum komandi roknskaparár, eru lýstar í notunum.

Felagsins immateriellu leiti- og metingarognir er áljóðandi 0 mió. kr. (2013: 19,5 mió. kr.).

2.4 Samandráttur av týðandi roknskaparháttum

Virkissamansetingar og goodwill

Virkissamansetingar verða útroknaðar við at brúka keypsháttin. Keypskostnaðurin er mátaður sum heildin av fluttum gjaldi, mettt út frá marknaðarvirðinum keypsdagin, og mongdini av partabrøvinum í keypta felagnum.

Fyri hvørja virkissamanseting velur samtakið sálvt, um tað skal meta um partabrævaminnilutan í keypta felagnum út frá keypsprísinum, ella út frá lutfalsliga partinum av eyðmerka nettovirðinum á keypta felagnum. Keypskostnaðurin verður mettur at vera útreiðsla og er við í fyrisitingarkostnaðinum.

Tá ið felagið keypir eitt virki, metir tað um fíggarligu virðini og um ábyrgdina fyri at flokka virkið rætt og skipa tað í samsvari við bæði treytirnar í sáttmálanum, búskaðarlig viðurskifti og viðkomandi umstøður keypsdagin. Hetta fevnir um at keypta virkið skal luta sundur avleidd virði, sum fylgja við í vertssáttmálum. Um virkissamansetingin verður fullförd í stigum, verður eginognin, sum var frammanundan, endurmett eftir marknaðarvirðinum keypsdagin, og móguligur vinningur ella missur verður roknaður sum útreiðsla ella vinningur.

Eru mógulig gjöld, sum skulu flytast frá keypta felagnum, verða hesi mettt út frá marknaðarvirðinum keypsdagin. Móguligt gjald, flokkað sum virði ella ábyrgd, sum er eitt fíggarligt tól, og sum er innan fyri karmarnar hjá IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement, er mettt út frá marknaðarvirðinum. Broytingar í marknaðarvirðinum verða góðkendar annaðhvørt sum vinningur ella missur ella sum broyting í aðrari víðari inntøku. Um móguliga gjaldið ikki er innan fyri karmarnar hjá IAS 39, verður metingin gjørd í samsvari við hóskandi IFRS. Móguligt gjald, sum er flokkað sum eginpeningur, verður ikki endurmett, og fylgjandi afturgjald er talt við í eginpeningin.

Goodwill verður í fyrsta umfari mettt sum kostnaður, t.e. yvirskotið frá heildini av flutta gjaldinum og mongdini av góðkendum partabrøvum í minnilutaparti, omanfyri eyðmerkta nettovirðini, sum eru fingin til vega, og ábyrgdina, sum er yvirtikin.

Um marknaðarvirðið á nettovirðinum er hægri enn samlaða gjaldið, so verður upphæddin roknað sum missur ella vinningur.

Aftaná fyrstu viðurkenningina verður goodwill virðisásett til kostprís frátrekt samlaðar niðurskrivingar. Fyri at kanna virðisásetingina verður goodwill, sum er fingið til vega í virkissamanseting, frá keypsdegnum lagt afturat

Nota 2.4 - Framhald

hvorjari einstakari inntøkufremjandi eind í felagnum, sum kunnu væntast at fáa ágóða av samansetingini; uttan mun til um onnur virði ella ábyrgdir hjá keypta felagnum eru lögð afturat eindunum.

Har sum goodwill hevur verið lagt afturat einari inntøkufremjandi eind, og har sum ein partur av virkseminum í tí eindini verður burturbeindur, skal goodwill, sum hoyrir til burturbeinda partin, verða tikið við í berandi partin av virkseminum, tá ið missur ella vinningur av burturbeiningini skulu staðfestast. Goodwill, sum er burturbeint á henda hátt, verður mett út frá samsvarandi virðinum á burturbeinda virkseminum, og parturin av inntøkufremjandi eindini verður varðveitt.

Joint Ventures

Joint venture er ein sáttmálabundin avtala millum felagið og aðrar partar viðvíkjandi handilsligum virksemini, har partarnir hava felags ábyrgd og ræði.

Keyp av kolvetnisognum er viðgjørt roknskaparliga eftir keypsháttinum (purchase method), og skulu slík keyp samsvara við allýsingina fyri “Business Combination”. Keyp av einstakari leið ella hópi av leiðum, sum ikki koma undir at vera ein “Business Combination”, verða viðgjørð sum keyp av ognu, uttan mun til um tann ávísi handilin beinleiðis fevndi um ognarpartin í leiðini ella um eitt felag. Sostatt verða hvørki goodwill ella útsettur skattur skild frá, og keypsprísurin verður hóskandi skrásettur tilhoyrandi ognina og skuldina, sum keypt eru.

Inntøka í sambandi við frágongd er tikin við í bókaða virðið á einstøku leitingar- ella útbyggingar- og framleiðsluognum, soleiðis at yvirskot verður bókað sum vinningur av frágongd í rakstarroknskapinum.

Íløgur í joint ventures verða innroknaðar við lutfalsligari konsolidering við einum parti av felagsognum og – skyldunum - bólkaðar eftir slagi - og einum parti av inntøkuni frá sølu av felagsvørum saman við einum parti av útreiðslunum frá felagsvirkseminum. Skyldur og útreiðslur, ið viðvíkja felagsvirkseminum, eru eisini innroknaðar.

Umrokning av fremmandum gjaldoyra

Fyri hvørja einstaka eind, sum er tikin við í konsolideraða roknskapin, er ásett eitt rakstrargjaldoyra, sum eindin nýtir til uppgerð av úrsliti og fíggarstøðu. Rakstrargjaldoyrað er tað gjaldoyrað, sum eindin nýtir í tí handilsøki, har ið eindin hevur sítt høvuðsvirksemi. Handlar í øðrum gjaldoyra enn rakstrargjaldoyranum eru handlar í fremmandum gjaldoyra.

Handlar í fremmandum gjaldoyra verða í fyrsta umfari bókaðir í rakstrargjaldoyra út frá spotkursinum millum rakstrargjaldoyrakursin og kursin á fremmanda gjaldoyranum tann dagin, handilin fer fram.

Áogn og skuld í fremmandum gjaldoyra verða umroknað til rakstrargjaldoyra út frá kursinum við roknskaparárslok.

Valutakurstap og -vinningur viðvíkjandi gjøldum, har kursurin er ymiskur í mun til upprunaligu skrásetingina í roknskapartíðarskeiðnum ella í undarfarnum tíðarskeiðum, verða tikin við í raksturin undir fíggarligum inntøkum og útreiðslum. Allir munir, sum stava frá umrokning av gjaldoyra, verða tiknir við beinleiðis yvir eginogina sum serstakur roknskaparpostur

Fyri at gera tað einfaldari verður roknaður ein miðalkursur fyri tíðarskeiðið, tá ið handilin fór fram, og verður hesin nýttur.

Nota 2.4 - Framhald

Rakstrarroknaskapur**Inntøkur**

Nettoinntøkur verða innroknaðar í tann mun tað er sannlíkt at felagið fær fíggarligan fyrimum, og um nettoinntøkurnar kunnu virðismetast álítandi. Nettoinntøkur verða virðismettar til dagsvirði av tí móttiknað ella tilgóðahavandi, uttan avsláttur, sølu mvg, punktavgjöld og líknadi avgjöld. Felagið viðgerð sínar sölusáttmálar neyvt fyri at avgerða um konsernin er høvussveitari ella undirveitari. Felagið hevur ta niðurstøðu, at ta er høvussveitari fyri allar sínar sölusáttmálar.

Undanloyvis leitikostnaðir

Undanloyvis leitikostnaðir umfata kostnaðir, sum stava frá tíðini, áðrenn loyvi var fingið til vegað og aðrir kostnaðir, ið ikki hava beinleiðis samband við nakað loyvi ella at nýtsludirðið er minnið enn eitt ár.

Leitikostnaðir

Leitikostnaðir umfata kostnaðin av virðisminking í leitiloyvum og afturhendan av loyvum.

Fyrisitingarkostnaður

Fyrisitingarkostnaðir eru kostnaðir til umsitingarlígu starvsfólkini, leiðsluna, avskrivningar og aðrir kostnaðir í sambandi við vanligu umsitingina av felagnum.

Aðrar inntøkur

Vinningur hjá felagnum, sum stavar frá tænastrum, sum felagið letur dótturfeløgum, verður tikin við í rakstrarroknaskapin, tá ið tænastran er latin.

Rentur og fíggarligar inntøkur og útreiðslur

Fíggarligar inntøkur og útreiðslur eru rentuinntøkur og -útreiðslur, kursvinningar/tap viðvíkjandi fremmandum gjaldoyra, vinningsbýti frá íløgum umframt amortisatión av ognum og skyldum.

Skattur**Skattur**

Skattur umfatar samlaðu upphæddina frá skattinum av ársins skattskyldugu inntøku og útsettan skatt. Gjaldkomin skattur er grundaður á skattskyldugan vinning fyri árið. Skattskyldugur vinningur er ólíkur úrslitinum í rakstrarroknaskapinum á tann hátt, at hann ikki inniheldur inntøkur og útreiðslur, sum eru skattskyldugar ella avskrivningarbarar onnur ár, umframt at hann heldur ikki inniheldur upphæddir, sum aldri verða skattaðar ella avskrivaðar. Aktuellur skattur verður roknaður út frá galdandi skattasatsi ella tí skattasatsi, sum er nýttur fíggarstøðudagin.

Útsettur skattur

Útsettur skattur er tann skattur, sum væntandi skal rindast ella verður afturrindaður grundað á munir millum bókaðu virðini á ogn og skuld í roknskapinum og tey virði á somu ognunum, sum eru nýtt í uppgerðini av skattskyldugu inntøkuni. Útsetti skatturin er innroknaður í fíggarstøðuna sum skuld. Útsettur skattur er í høvussheitinum tikin við í fíggarstøðuna fyri allar fyribilsmunir, meðan áogn av útsettum skatti verður tikin við

í fíggarstøðuna, um tað eru sannlíkindi fyri, at felagið frameftir hevur skattskyldugt yvirskot, sum frádráttarbar tap kunnu mótróknast í. Útsettur skattur og áogn av útsettum skatti eru ikki innroknað í fíggarstøðuna, um fyribils munirnir stava frá goodwill (ella negativum goodwill), ella frá fyrstu upptøku í roknskapinum (onnur enn ein "business combination") av aðrari ogn ella skuld, sum hvørki hevur ávirkan á skattskyldugu inntøkuna ella roknskaparlíga úrslitið.

Nota 2.4 - Framhald

Útsettur skattur verður upptikin í fíggjarstöðuna av skattskyldugum munum, sum stava frá ílögum í dótturfeløg og øðrum handilssamtøkum, uttan so at konsernin sjálv hevur møguleika at broyta hesar munir, og tað er sannlíkt, at fyribilsmunirnir ikki verða broyttir í næstu framtíð.

Bókførda virðið av áogn av útsettum skatti verður gjøgnumgingið við roknskaparárslok og minkað í tann mun, tað ikki longur er sannlíkt, at skattskyldugt yvirskot verður í felagnum til mótrokning av áognini av útsettum skatti ella parti herav.

Útsettur skattur verður útroknaður eftir tí skattasatsi, sum væntandi verður galdandi, tá ið skuldin verður uppgjörd ella ognin verður nýtt.

Útsettur skattur og áogn av útsettum skatti verða útlíknað, tá ið juridisk heimild er fyri at mótrokna skattaáogn og skattaskyldur hjá partafelag, og tá ið ognir og skyldur viðvíkja inntøkuskatti, sum er álíknaður av sama myndugleika, og konsernin ætlar at gera upp verandi skattaáognir og skyldur eftir nettohátti.

Skattur verður útreiðsluførdur ella inntøkuførdur í rakstrarroknskapinum, uttan so at skatturin viðvíkur roknskaparpostum, sum verða útreiðslu- ella inntøkuførdir beinleiðis yvir eginognina. Í tílíkum førum verður útsetti skatturin eisini uppgjördur yvir eginognina.

Fíggjarstöðan

Immateriellar ognir

Immateriell stöðisogn verður virðissett til kostprís við frádrátti av samlaðum av- og niðurskrivingum.

Avskrivningar verða útreiðsluførdar í rakstrarroknskapinum sum vanligar útreiðslur við eins stórum upphæddum árliga, grundað á ætlaðu nýtslutíðina hjá ognini. Fylgjandi tíðarskeið fyri avskrivning verður nýtt:

Skrivstovuútgæð 3 - 10 ár

Restvirðið verður eftirmett á hvørjum ári.

Leiti- og metingarvirksemi

Felagið nýtir "successful efforts"-roknskaparháttin í sambandi við leiti- og metingarvirksemi við atliti til roknskaparkrøvini í IFRS 6 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources".

Við nýtslu av "successful efforts"-roknskaparháttinum verða allar útreiðslur til leiting, meting og keyp av loyvum í fyrstu atløgu ognarførdar til brunn, leitiðki ella annan hóskandi kostnaðarmiðdepil, inntil onnur fastlegging verður gjørd. Kostnaður í teimum ymisku umfærunum av leiting og meting verður síðani avskrivaður, uttan so at vinnuligar nøgdir av ráevni eru staðfestar, ella endaliga metingin ikki er gjørd liðug.

Ognarførdu upphæddirnar umfata gjøld fyri at fáa leitiloyvi, loyvisgjøld, kostnað av tøkniligum kanningum og tænaðum, útvegan av seismikki, royndarboring og kanning og aðrar beinleiðis kostnaðir.

Fíggjarútreiðslur, sum hava beinleiðis samband við leiting og meting, verða ognarførdar sambært ásetingunum í IAS 23. Í móðurfelagnum verða hesar útreiðslur rakstrarførdar.

Útreiðslur, áðrenn loyvi er fingið til at leita í einum øki, verða útreiðsluførdar í rakstrarroknskapinum sum undanloyvisleitikostnaður (pre-licence exploration cost) so hvørt, sum tær leggjast afturat.

Leiti- og metingarvirksemi verður ikki avskrivað, fyrr enn metingarnar eru lidnar.

Nota 2.4 - Framhald

Immaterielt leiti- og metingarvirksemi, sum hefur samband við hvørt leitingarloysi, verður framflutt, inntil vinnuligar nøgdir eru staðfestar ella ikki, tó við ávísingum avmarkingum, herundir ábendingar um virðisminking. Hvørt ár verður kannað fyri virðisminking, ella um umstøður annars benda á møguliga virðisminking. Um leiðslan metir, at virðisminking er staðfest, verður leiti- og metingarvirksemið niðurskrivað samsvarandi og útreiðsluførd sum leitikostnaður.

Um vinnuligar nøgdir verða funnar, verður framflutta virðið av viðkomandi leiti- og metingarvirksemi flutt og skrásett undir útbyggingar- og framleiðsluvirksemi undir materiellum støðisognum. Áðrenn flytingina verður ognin kannað fyri ábendingar um virðisminking. Um vinnuligar nøgdir ikki eru funnar, verður ognarførði kostnaðurin útreiðsluførdur í rakstrarroknskapinum sum leitikostnaður.

Materiell støðisogn**Rakstrargøgn**

Rakstrargøgn verða tikin við til útvegingarvirðið, frádrigin akkumuleraðar avskrivningar og tap av virðisminking.

Avskrivningar verða útreiðsluførdar í rakstrarroknskapinum sum vanligar útreiðslur við eins stórum árligum prosentparti grundað á ætlaðu nýtslutíðina. Fylgjandi tíðarskeið fyri avskrivning verður nýtt:

Rakstrargøgn 3 – 10 ár

Restvirðið verður eftirmett á hvørjum ári.

Íløgur í dótturfeløg

Íløgur í dótturfeløg verða innroknaði til kostprís. Um kostvirði av partabrøvunum eru hægri enn endurvinningarvirði, verða partabrøvini niðurskrivaði til endurvinningarvirði.

Endurvinningarvirði er tann hægri upphæddin av partabræva virðinum mett til dagsvirði við frádrátti av sölukostnaði. Partabrøvini verða eftirmett á hvørjum árið við ársenda fyri at meta um tørvur er á niðurskriving. Tá tørvur er á niðurskriving verður endurvinningsvirði mett.

Fíggjartól

Fíggjarligar støðisognir og skyldur verða innroknaðar í fíggjarstøðuna, tá ið konsernin fær rættindi og skyldur sambært gjørdari avtalu.

Skuldarar og onnur áogn

Skuldarar og onnur áogn verða upptikin í fíggjarstøðuna til áljóðandi virði. Áogn verður minkað við frádrátti fyri væntaðar mistar upphæddir.

Tilgóðahavandi og skuld hjá dótturfeløgum

Tilgóðahavandi í samtakinum og skuld frá dótturfeløgum verða innroknaði til amortiseraðan kostprís.

Um ta nominella virði á tilgóðahavandi er hægri enn endurvinningarvirði á tilgóðahavandi, verður tilgóðahavandi niðurskriva til endurvinningarvirði.

Endurvinningarvirði er ta hægri av dagsvirðinum á tilgóðahavandi við frádrátti av kostnaði. Við ársenda verður mett um nakar tørvur er á niðurskriving. Um tørvur er til staðar verður tilgóðahavandi upphæddin mett.

Tilgóðahavandi frá dótturfeløgum verður ikki innroknað sum ein netto íløg í útlenskari fyrirøku, tí afturrindan av tilgóðahavandi er ætlað so skjott dótturfelagið hefur pening til tess. Tessvegna eru kursmunir staðfestir í rakstrarroknskapinum undir fíggjarligar inntøkur og fíggjarligar útreiðslur.

Nota 2.4 - Framhald

Tøkur peningur

Tøkur peningur umfatar kassapening og innistandandi við lokadegi innan 3 mánaðir.

Kursjavningar undir eginpeningi

Kursjavningar frá umrokning av fremmandum gjaldoyra umfata javningar, sum stava frá umrokning av fremmandum gjaldoyra, grundað á ársroknskapir hjá øðrum feløgum, sum nýta annað gjaldoyra enn Atlantic Petroleum.

Lániskuld

Lániskuld verður við fyrstu innrokning upptikin til handilsvirði frádrigið kostnað í sambandi við lántøku. Lániskuld verður eftir hetta víst í fíggjarstøðuni til amortiseraða útveganarvirðið. Munur millum lániupphæddina frádrigin kostnað í sambandi við lántøkuna og afturgjaldsvirðið verður innroknað í rakstaruppgerðina yvir tíðarskeiðið fyri lántøkuna. Lániskuld verður bólkað sum stuttfreistað skuld, uttan so at konsernin hevur óavmarkaðan rætt til at útseta afturgjalding av skuldini í minst 12 mánaðir aftan á lokadagin á fíggjarstøðuni.

Onnur skuld

Onnur skuld verður víst í fíggjarstøðuni til áljóðandi virði.

Avsetingar

Avsetingar verða tiknar við í fíggjarstøðuna, tá ið felagið hevur skyldur, sum stava frá farnari hending, og tað er væntandi, at felagið verður kravt at avgreiða skylduna. Avsetingar verða virðismettar eftir bestu meting hjá leiðsluni út frá tí kostnaði, sum skal til fyri at avgreiða skylduna lokadagin í fíggjarstøðuni. Kostnaðurin verður afturførdur til nútíðarvirðið, tá ið hetta hevur týðandi ávirkan. Íroknað undir avsetingar, eru avsetingar til kostnað av avrigging av útbúnaði til olju- og gassframleiðslu.

Partabrøv sum samsýning og bonus

Partabrævagjald við støði í eginpeninginum verða í fyrsta umfari mett eftir marknaðarvirðinum tann dagin partabrøvini vórðu latin. Marknaðarvirðið, sum er sett dagin, tá ið partabrævagjaldið fer fram, verður áhaldandi brúkt yvir eina beina linju alla veitingartíðina. Hetta er grundað á metingina hjá felagnum um partabrøv, sum fara at geva rættindi; og er lagað til ávirkanina av veitingarumstøðum uttan fyri marknaðin.

Marknaðarvirðið verður ásett við at brúka alment góðkendar mannagongdir, so sum Monte Carlo-skipanina.

Avlýsingar av ella avtalur um partabrævagjald við støði í eginpeninginum verða viðgjørd sum ein ferðøking av veitingum. Orsakað av hesum verða upphæddir, sum annars høvdu verið góðkendar sum tænaastur, sum verða móttiknar restina av veitingartíðini, góðkendar beinanvegin í inntøkufrágreiðingini. Tá ið keypsmøguleikar verða brúktir, verða gjøldini frá starvsfólki góðkend sum vøkstur í partabrævakapitalinum hjá felagnum.

Uppgerð av gjaldføri

Uppgerðin av gjaldførinum er gjørd eftir óbeinleiðis háttinum og umfatar peningastreym frá rakstri, íløgum og fíggjarligum virkseminum.

Gjaldføri frá rakstri

Gjaldføri frá rakstri er uppgjørt eftir óbeinleiðis háttinum, har nettovinningur og -tap í tíðarskeiðnum verður javnað fyri ávirkan av ikki peningaligum viðurskiftum, tíðargreiningum, rindan av skatti og inntøkum og útreiðslum, sum stava frá íløgum og fíggjarligum gjaldføri.

Gjaldføri frá íløgum

Gjaldføri frá íløgum umfatar peningastreym, sum hevur samband við keyp og sølu av eindum og virkseminum, keyp og sølu av immateriellum, materiellum og øðrum ikki peningaligum ognum umframt keyp og sølu av virðisbrøvum, sum ikki verða javnmett við tøkkan pening ella líknandi.

Nota 2.4 - Framhald

Gjaldfæri frá fíggarvirksemi

Gjaldfæri frá fíggarvirksemi umfatar hækking av partapeningi, upptøku og afturgjalding av lánnum og útluting av vinningsbýti.

2.5 Broytingar í roknskaparháttum og upplýsingum

Nýggj og betrað støði og tulkning

Roknskapurin er gjørdur í samsvari við roknskaparhættirnar, felagið hevur tikið til sín undanfarin ár, og sum samsvara við roknskaparhættirnar brúktir undanfarna fíggarárið.

Nýggir standardar og tulkningar, settar í gildi frá 1. januar 2014, ið samtakið tók í nýtslu fyri fyrstu ferð í inniverandi ári. Hesir vóru IFRS 10, IFRS 12 og IAS 27 Investment Entities, IAS 19 Defined Benefit Plans: Employee Contributions – Amendments to IAS 19, IAS 32 Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities – Amendments to IAS 32, IAS 36 Recoverable Amount Disclosures for Non-Financial Assets – Amendments to IAS 36, IAS 39 Novation of Derivatives and Continuation of Hedge Accounting – Amendments to IAS 39, IFRIC 21 Levies (Amendments). Eingin av hesum standardum hevði ávirkan á áður avløgdu fíggarstøður, fíggarúrslit, upplýsingar ella ávirkaði áður kunngjørda fíggarpolitikkin hjá konsernini.

Fleiri aðrar broytingar komu í gildi fyrstu ferð í 2014. Hesar broytingar hava tó ikki ávirkan á ársroknskapin hjá felagnum ella gjaldfærisfrágreiðingina hjá felagnum.

Slagið og ávirkanin av hvørjum nýggjum viðkomandi standardi og/ella broyttum standardi er greitt frá niðanfyri. Burtursæð frá broytingunum greiddar frá niðanfyri, eru nýttu roknskaparreglurnar tær somu og eru óbroyttar í mun til tær, ið nýttar vórðu undanfarin ár.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements

IFRS 10 skiftir út ein part av IAS 27 Consolidated and Separate Financial Statements, sum vísir til roknskaparføring av konsolideraðum ársroknskapum. IFRS 10 kemur við einum “single control model”, ið skal brúkast til allar fyrítøkur. Broytingarnar, ið IFRS 10 kemur við, krevja av leiðsluni, at hon ger týðandi metingar fyri at gera av, hvørjar fyrítøkur felagið hevur tamarhald á, og sum tí skulu konsoliderast av móðurfyrítøkuni, samanborið við krøvini, ið vóru í IAS 27. Í standardinum hevur ein íleggjari ræði á einari íløgu, tá hann er útsettur fyri, ella hevur rættindi til, variablar afturberingar frá síni innblandan við íløguni og hevur móguleika at ávirka afturberingina vegna sítt ræði á íløguni. Standardurin hevði ikki ávirkan á konsernina.

IFRS 11 Joint Arrangements og IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures

Nýtslan av IFRS 11 og IAS 28 hevði ikki ávirkan á roknskaparligu viðgerðina av ognarpørtum í felags avtalam, tí konsernin avgjórði, at teirra felags avtalar, áður bólkad sum felags ávirkandi ognir, vóru bólkadar sum joint operations undir IFRS 11. Sum úrslit av hesum, halda hættirnar hjá samtakinum viðvíkjandi bókingum av joint arrangements fram at vera hóskandi undir IFRS 11.

IFRS 12

IFRS 12 er viðvíkjandi øllum teimum upplýsingum, sum áður í IAS 27 vóru tengd at konsolideraðum roknskapum og, sum vóru um upplýsingar, sum fyrr vóru í IAS 31 Interests in Joint Ventures og IAS 28 Investment in Associates. Hesar upplýsingar eru allar viðvíkjandi til ognir í dóttirfeløgum, joint arrangement, tætt atknýtt og nærstandandi. Nakrir nýggjir upplýsingar eru eisini kravdir. Ein av teimum týðandi broytingunum av IFRS 12 er, at ein eind nú skal vísa upplýsingar um, hvussu eindin er komin fram til, um hon hevur ræði á eini aðrari eind ella ikki. Nýggju upplýsingarnir er hjálp hjá roknskaparlesarunum, so teir sjálvir kunnu gera sínar metingar av fíggarligu ávirkanini, í støðum har leiðslan móguliga metir øðrvísi viðvíkjandi konsolidering – hettar við at geva fleiri fleiri upplýsingar um ikki konsolideraðar eindir. Standardurin hevði onga týðandi ávirkan á samtakið.

Nota 2.5 – Framhald

IAS 36 Impairment of Assets

IAS 36 er broytt soleiðis, at nú vendir standardurin sær til upplýsingarkrøv um upplýsingar um afturvunnar upphæddir av niðurskrivaðum ognum, um hendan upphæddin er grundað á fair value frátrektan burturbeiningarkostnað. Broytingin verður ikki mett at hava nakra týðandi ávirkan á samtakið, ið ikki nýtir henda hátt at meta um afturvunna upphædd. Broytingin tekur eisini burtur kravið hjá feløgum at vísa afturvunna upphædd á einstøku peningastreymseindunum hartil týðandi goodwill ella immateriell støðisogn við óendaligum livitíðum er allokerað til; í staðin skal upplýsast, tá ein niðurskrivng er framd ella afturvunnin. Felagið fer at meta um hesa ávirkanina í sambandi við hini stigini, tá ið seinasti standardurin í øllum stígum er tikin við. Leiðslan metir, at tað fer ikki at hava munandi ávirkan á ársfrásøgnina hjá felagnum, um hesir standardarnir og tulkningarnar verða sett í verk.

2.6 Standardir útgivnir men framvegis ikki virknir

Í løtuni eru eingir standardar og ongar frágreiðingar, ið vórðu útflyggjaðar men ikki settar í verk í tí løtu, tá ið roknskaparuppgerðin hjá felagnum kom út, ið felagið av røttum metir kunnu koma at ávirka upplýsingar, fíggarstøðu ella úrslit felagsins í framtíðini. Felagið ætlar at samtykkja viðkomandi standardar og frágreiðingar, tá ið teir verða settar í gildi.

IFRS 9 Financial Instruments

Í juli 2014 útgav IASB endaligu útgávuna av 'IFRS 9 Financial Instruments', ið viðvíkur øllum stígum í fíggarumboðsverkætlanini og kemur í gildi í staðin fyri 'IAS 39 Financial Instruments': Recognition and Measurement' og allar fyrrverandi útgávur av IFRS 9. Nýggi standardurin lýsir nýggj krøv til flokking og máting, niðurskrivingar og roknskaparváðavernd.

Roknskaparár, ið byrja tann 1. januar 2018 ella eftir hetta, skulu lúka krøvini í IFRS 9. Loyvt er at fylgja krøvunum áðrenn hetta, men tey eru ikki góðkend av ES enn. Neyðugt verður at seta krøvini í gildi við afturvirkandi gildi, men tað er ikki krav at nýta samsvarandi upplýsingar. Loyvt er at fylgja fyrrverandi útgávum av IFRS 9 frá 2009, 2010 og 2013, um dagfestingin, tá tær fyrstu ferð verða nýttar, er áðrenn 1. februar 2015. Viðtøkan av IFRS 9 kann fáa ávirkan á flokking og máting av fíggarognum samtaksins, men roknað verður ikki við, at nýggju krøvini fara at ávirka flokking og máting av skuldbindingum samtaksins.

IFRS Revenue from contracts with customers IFRS 15 kom út í mai 2014 og lýsir ein nýggjan myndil við fimm stígum, ið viðvíkja inntøkum frá viðskiftasáttmálum. IFRS 15 allýsir inntøku sum eina upphædd, ið svarar til ta umráðing, ið eitt felag væntar at fáa rætt til afturfyri at veita vørur ella tænastr til eitt viðskiftafólk.

Grundreglurnar í IFRS 15 veita ein hátt at máta og viðurkenna inntøkur, ið er meira skipaður enn áður. Nýggi inntøkustandardurin kemur at ávirka øll nýggj feløg og kemur í gildi í staðin fyri øll núverandi IFRS krøv um inntøkuvíðurkenning. Roknskaparár, ið byrja tann 1. januar 2017 ella eftir hetta, skulu fylgja nýggju krøvunum antin fullkomiliga ella við afturvirkandi gildi. Loyvt er at seta krøvini í gildi áðrenn hetta, men tey eru ikki ES-góðkend enn. Nakrar ábendingar hava verið um, at núverandi mannagongdin hjá samtakinum at veita viðskiftafólki rættindi ikki verður loyvd sambært IFRS 15, men hetta er ikki endaliga staðfest enn. Samtakið viðger í løtuni, hvussu IFRS 15 fer at ávirka felagið og ætlar at taka við nýggju standardunum, tá ið kravt er, at teir koma í gildi.

Joint Arrangements: Accounting for acquisition of Interests

Rættingarnar til IFRS 11 krevja, at eitt fyrstøðufelag, ið førir roknskap av luttøkukeypum í einari felagsverkætlan, har virksemið í verkætlanini samsvarar við eina fyrirøku, má nýta viðkomandi IFRS 3 grundreglur um roknskap hjá samtøkum við fleiri feløgum. Rættingarnar gera eisini greitt, at um eitt felag fyrr hevur luttikið í einum felagssamtaki, verður hendan luttøkan ikki mátað av nýggjum, um felagið keypir eina nýggja luttøku í sama felagssamtaki, um felagseftirlit er varðveitt. Harafturat er eitt undantak lagt afturat IFRS

Nota 2.6 - Framhald

11, ið tilskilar, at broytingarnar ikki eru galdandi fyri partarnir í samtakinum (harímillum tann partin, ið førir roknskap), um hesir partar í síðsta enda eru undir eftirliti av sama yvirparti (hoyra undir sama samtaksfelag). Rættingarnar eru galdandi fyri bæði fyrsta keypið av luttøku í einari verkætlan og keyp av meira luttøku í somu verkætlan, og tær eru galdandi fyri roknskaparár, ið byrja tann 1. januar 2016 ella eftir hetta. Loyvt er at seta krøvini í gildi áðrenn hetta. Roknað verður ikki við, at rættingarnar fáa ávirkan á felagið, av tí at tey keyp, ið koma undir hesar rættingar, hava verið roknað sum virkissamtøk sambært núverandi roknskaparreglum felagsins.

Annual Improvements 2010-2012, 2011-2013 og 2012-2014 cycles

Broytingarnar eru fyrst og fremst framdar fyri at beina burtur andsagnir og gera orðingarnar í standardunum og frágreiðingunum greiðari. Einstakar ásetingar eru um broytingarnar í hvørjum einstøkum standardi (og tíðarskeiðið 2012-2014 er ikki ES-góðkent enn). Roknað verður ikki við, at broytingarnar fara at hava stórvegis ávirkan á felagið.

3 Leitikostnaður

kr. 1.000	2014	2013
Afturlating av loyvum	7.481	0
Niðurskriving av leitingarloyvum	17.022	124
	24.503	124

Loyvi L006 varð niðurskrivað í juni 2014 og L016 varð latið innaftur í november 2014 og varð skrivað niður á kr. 0 í 2014. Kostnaðir, ið komu eftirfylgjandi eru eisini niðurskrivaðir. Leiðslan hevur endurskoðað berandi upphæddirnar fyri ognirnar og hevur avrátt, at eingin onnur niðurskriving verður gjørd í 2014.

4 Samsýning til grannskoðarar

kr. 1.000	2014	2013
Grannskoðan:		
Lógarkravd grannskoðan, móðurfelag	385	432
Gjøgnumgongd av tíðarroknskapum	300	250
	685	682
Skattaráðgeving:		
Ráðgeving	9	12
	9	12
Aðrar veitingar:		
Onnur ráðgeving	25	12
	25	12

Undir lógarkravdu grannskoðanini hjá móðurfelagnum eru 31tkr., ið viðvíkja 2013 grannskoðanini. (2013: Kr. 86.500, ið viðvíkja 2012)

5 Starvsfólkaútreiðslur

kr. 1.000	2014	2013
Starvsfólkakostnaður, íroknað lön til nevnd og leiðslu:		
Lønir:		
Nevndin*	1.680	1.680
Stjórin - CEO***	1.957	1.942
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	5.367	4.954
	9.005	8.576
Bonus:		
Stjórin - CEO	0	352
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	0	251
	0	603
Partabrævasamsýning - LTIP		
Stjórin - CEO	877	734
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	117	98
	995	833
Eftirløn:		
- vunnin eftirlønarrættindi	0	0
- goldin eftirlønargjöld		
Stjórin - CEO	23	0
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	323	330
	346	330
Sosial gjöld	356	365
Aðrar starvsfólkaútreiðslur	175	319
	532	684
Starvsfólkaútreiðslur íalt	10.877	11.025
	2014	2013
Starvsfólkatal, umroknað til heilársverk í árinum**:		
Tæknilig starvsfólk	1	1
Leiðsla og fyrisiting	8	8
	9	9

* Lön til nevndina er útgreinað undir 'kunning til partaeigarar'

** Tal av starvsfólkum er íroknað leiðsluna.

***Uppsagnarfreistin hjá stjóranum er eitt ár.

6 Samsýning við partabrævum

Felagið hefur eina samsýningarstrategi, har kostnaðarleysar optiónir at keypa partabrøv í felagnum eru givnar stjóranum, hægri settum starvsfólkum og limum í leiðsluni. Optiónirnar kunnu geva av sær aftaná á eitt trý ára tíðarskeið, um ein framvegis er í starvi og lýkur treytirnar um leiðslukrøvini.

Broytingar í árinum	2014		2013	
	Tal av optiónum	Vektaður miðal keypsprísur Kr.	Tal av optiónum	Vektaður miðal keypsprísur Kr.
Útistandandi 1. januar	44.156	163,57	22.352	169,50
Rætting til undanfarin ár	-27.360	163,57	0	0,00
Givnar í tíðarskeiðnum	9.181	84,00	21.804	157,50
Mist rættin til í tíðarskeiðnum	0		0	
Brúktar í tíðarskeiðnum	0		0	
Útgjnginar í tíðarskeiðnum	0		0	
Útistandandi 31. desember	25.977	135,45	44.156	163,57
Kunnu brúkast 31. desember	0		0	
Heimilaðar men ikki útgivinar 31. desember	0		0	

Røðin av útgivnum prísnum fyri optiónir útistandandi við árslok var 84,00 kr. til 169,50 kr.

Vektaða miðal sáttmálubundna restiðin fyri partabræva optiónirnar útistandi við árslok 2014 er 1,29 ár (2013: 2,27 ár)

Vektaða miðal dagsvirði av optiónum útgivnar í árinum er 47,00 kr. Fyri optiónir útgivnar í 2013 var tað 146,00 og í 2012 var tað 184,24 kr.

Reiðiliga virði av hesum sonevndu LTIP veitingum var 184,24 kr. í 2012 og 146,00 kr. í 2013. Legg til merkis, at reiðiliga virði er yvir 100% fyri virðislønir veittar í 2012, og hetta samsvarar við 93% fyri virðislønirnar í 2013. Reiðiliga virði av virðislønnum veittar í 2014 er 47,00 kr., og hetta er umleið 56% av virðisbrævakursinum á tillutingartíðspunktinum (ið er munandi minni enn reiðiliga virði í 2013 - hetta er í høvuðsheitum orsakað av, at tað er vorðið torførari at náa eitt ávíst úrslit í mun til faldaravíðurskiptini í partabrævakursinum, t.e. tí at byrjanarprísurin í útrokningini av kickaranum er 125,00 kr., meðan partabrævakursurin er 84,00 kr.). Hetta er ein avleiðing av, at prísaldarin í partabrævunum í LTIP skipanini kann gera, at triggjar ferðir so nógvar virðislønir enn upprunaliga ætlað verða úthandaðar. Úrslitið er ein samanlagdur kostnaður á 8.348.539 kr., ið verður roknaður á henda hátt:

kr. 1.000	LTIP givin 2014	LTIP givin 2013	LTIP givin 2012	Til samans
Charges to the income statement				
2012 kostnaður	-	-	470	470
2013 kostnaður	-	224	609	833
2014 kostnaður	56	328	609	993
2015 kostnaður	165	328	138	632
2016 kostnaður	166	105	-	271
2017 kostnaður	41	-	-	41
	428	986	1.826	3.240

	LTIP givin 2014	LTIP givin 2013	LTIP givin 2012
Brúkt til háttalagi			
Vinningsbýti í %	0,00	0,00	0,00
Óstøðuleiki í %	29,50	34,50	39,63
Handil uttan vága í %	0,11	0,24	0,43
Dagur	29. august 2014	26. apríl 2013	24. mars 2012
Væntað livitið	2,60	3,00	3,00
Partabrævaprisur í kr.	84,00	157,50	169,50
Háttalag	Monte Carlo	Monte Carlo	Monte Carlo
Tal av givnum optiónum	9.181	6.886	9.910

7 Aðrar rakstrar inntøkur

kr. 1.000	2014	2013
Inntøkur frá dótturfeløgum	12.274	15.422
Total	12.274	15.422

8 Avskrivningar

kr. 1.000	2014	2013
Avskrivningar eru iroknaðar í fyrisingarkostnaðinum í rakstrinum	581	488
	581	488

9 Rentuinntøkur og - útreiðslur og figgjarligar inntøkur og - útreiðslur

kr. 1.000	2014	2013
Rentu- og figgjarinntøkur:		
Stuttfreistað innlán	363	41
	363	41
kr. 1.000	2014	2013
Rentu- og figgjarútreiðslur:		
Bankalán og kassakredittur	4.882	4.856
Ognarar	1	7
Annað	271	57
Kursmunir	143	-12
	5.298	4.907

10 Skattur

kr. 1.000	2014	2013
Skattur í árinum:		
Føroyskur partafelagsskattur	0	0
Føroyskur kolvetnisskattur	0	0
Skattur til samans í árinum	0	0
Útsettur skattur:		
Føroyskur partafelagsskattur	0	0
Føroyskur kolvetnisskattur	0	0
Skattur uttanlands	0	0
Útsettur skattur til samans	0	0
Skattur av úrsliti frá vanligum rakstri	0	0

Hin 31. desember 2014 hevði felagið eina útsetta skattaáogn áljóðandi 43,0 mió. kr. (2013: 18,4 mió. kr.) sum ikki er tikin við í roknskapin. Henda áogn er uppgjørd soleiðis:

Munur millum skattligar og roknskaparligar avskrivningar: 0,1 mió. kr. (2013: 5,5 mió. kr.)
 Framflutt hall: 43,1 mió. kr. (2013: 23,9 mió. kr.)
 Hallið kann flytast fram í óavmarkaða tíð.

11 Vinningsbýti

Nevndin mælir til, at einki vinningsbýtið verður útlútað. (2013: 0 kr.)

12 Kapitalpartar í dótturfeløgum

kr. 1.000	2014	2013
Íløgur og bókað virði		
1. januar	363.553	363.553
Tilgongd í árinum	45.326	0
31. desember	408.878	363.553

P/F Atlantic Petroleum hevur hækkað partapeningin í Atlantic Petroleum Norge AS í desember 2014 við at innskjóta part av láni til felagið sum eginpening.

Dótturfeløg, ið móðurfelagið P/F Atlantic Petroleum eigur 100%, eru hesi:

Navn á felagi	Virksemi og land har virksemið er	Landið, har felagið er skrásett
Atlantic Petroleum Norge AS	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Noreg	Noreg
Atlantic Petroleum UK Limited	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Stórabretlandi	Onland og Wales
Atlantic Petroleum (Ireland) Limited*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Írlandi	Lýðveldið Írland
Atlantic Petroleum North Sea Limited*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Stórabretlandi	Onland og Wales
Volantis Netherlands B.V.*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Niðurlondum	Niðurlond

* Átt gjeðnum dótturfeløgum

Í sambandi við lán hevur P/F Atlantic Petroleum veitt lánsveitarum trygd í 100% átta dótturfeløgum Atlantic Petroleum UK Limited, sí notu um eventual- og veðhaldsskyldur.

13 Immateriell ogn

kr. 1.000	
Ílögur	
1. januar 2013	498
Tilgongd í árinum	899
1. january 2014	1.397
Tilgongd í árinum	71
31. desember 2014	1.467
Niðurskriving og avskrivning	
1. januar 2013	-183
Útreiðslur í árinum	-336
1. january 2014	-519
Útreiðslur í árinum	-427
31. desember 2014	-946
Bókað virði	
31. desember 2013	878
31. desember 2014	521

14 Immaterielt leiti- og metingarvirksemi

kr. 1.000	
Ílögur	
1. januar 2013	27.534
Tilgongd í árinum	1.734
Frágongd í árinum	-9.654
Leitakostnaður avskrifaður	-124
1. january 2014	19.490
Tilgongd í árinum	5.013
Avhandan av loyvum	-7.481
Leitakostnaður avskrifaður	-17.022
31. desember 2014	0

Bókaða virðið á leitingar- og metingarvirkseminum umfatar virknu leitingar- og metingarloyvini. Hesi verða niðurskrivað yvir raksturinn sum leitakostnaður, um ikki rakstrarverdar nøgdur verða staðfestar, ella leitingar og metingarvirkið ikki er liðugt, og tað ikki eru nakrar ábendingar um virðisminking. Endaliga úrslitið av leiti- og metingarvirkinum, og sostatt hvørt bókaða virðið verður vunnið inn aftur, er ógvuliga óvist.

15 Materiell rakstrargøgn

kr. 1.000	
Ílögur	
1. januar 2013	1.376
Tilgongd í árinum	167
1. january 2014	1.543
Tilgongd í árinum	4
31. desember 2014	1.547
Niðurskriving og avskrivning	
At 1 st January 2013	-788
Útreiðslur í árinum	-152
1. january 2014	-940
Útreiðslur í árinum	-154
31. desember 2014	-1.094
Bókað virði	
31. desember 2013	603
31. desember 2014	453

16 Skuldarar og onnur áogn

kr. 1.000	2014	2013
Skuldarar	350	328
Annar skattur og meirvirðisgjald til góðar	271	934
Önnur áogn	165	237
Áogn frá dótturfelögum	46.002	70.744
	46.788	72.469

Skuldarar og önnur áogn falla til gjaldingar áðrenn eitt ár.

Bókaðu upphæddirnar á skuldarum og aðrari áogn samsvara við dagsvirðið við ársroknskaparlok.

Áogn hjá dótturfelögum verða ekki renturoknaðar og skulu gjaldast eftir áheitan. Í sambandi við lánskuld hjá felagnum hefur P/F Atlantic Petroleum veitt trygð í áogn hjá dótturfelögum, sjá notu viðvíkjandi evential- og veðhaldsskyldum.

17 Ognarar og önnur skuld

kr. 1.000	2014	2013
Væru- og tænauskuld	1.837	17.093
Tíðaravmarkingar	397	999
Önnur skuld	1.631	1.577
	3.865	19.670

Ognarar og önnur skuld falla til gjaldingar áðrenn eitt ár.

Bókaðu upphæddirnar á ognarum og aðrari skuld samsvara við dagsvirðið við ársroknskaparlok.

18 Tøkur peningur, stutt- og langfreistað skuld

kr. 1.000	2014	2013
Fellur til gjaldingar innan 1 ár:		
Stuttfreistað bankalán	19.500	19.500
Stuttfreistað bankalán til samans	19.500	19.500
Tøkur peningur:		
Tøkur peningur á bók	26.708	8.527
Tøkur peningur til samans	26.708	8.527

Lánini falla soleiðis til gjaldingar:

kr. 1.000	2014	2013
Bankalán víst eftir, nær tey falla til gjaldingar:		
Millum eitt til fimm ár	39.000	58.500
Meira enn fimm ár	0	0
Lán til samans	39.000	58.500

Felagið hevði eitt langfreistað lán á 39,0 mió. kr. við árslok 2014. (2013: langfreistað lán á 58,5 mió. kr.).

Við árslok 2014 var samlaða lánskuldin 59,5 mió. kr. (2013: 78,0 mió.)

19 Langleiguskyldur

kr. 1.000	2014	2013
Í minsta lagi henda rakstrarlangleiðu upphædd er tikin við í raksturini í ár	440	422
Í minsta lagi hesar rakstrarleiguskyldur áliggja konsernini v.v. framtíðar langleiguskyldum. Tær kunna ikki broytast, og falla til gjaldingar soleiðis		
Áðrenn eitt ár	220	227
Eitt til fimm ár	0	0
Meira enn fimm ár	0	0
	220	227

Leiguskyldurnar hjá felagnum eru fyri leigu av hølum.

Leiguskyldurnar eru afturførdar til nítíðarvirði. Nýtta rentan er 3,1%.

20 Fíggjartól

Virksemið hjá felagnum ger, at tað er fyri fíggjarligum váða í sambandi við broytingar, serliga broytingar í olju- og gassprísimum, men eisini í gjaldoyra og rentubroytingum. Felagið nýtir ikki avleidd fíggjarlig amboð fyri at tryggja seg mótvegis øllum hesum váðum. Felagið ætlat at nýta avleidd fíggjarlig amboð í nærmastu framtíð. Skipanir verða tá settar í verk hesum viðvíkjandi.

Rentuváðin á fíggjarligum skyldum

Renturnar á fíggjarligu skyldunum hjá felagnum 31. desember vóru hesar:

kr. 1.000	Føst renta	Marknaðarrenta	Til samans
2014			
Í DKK	0	58.500	58.500
Til samans	0	58.500	58.500
2013			
Í DKK	0	78.000	78.000
Til samans	0	78.000	78.000

Flótandi rentuberandi innstandandi er innstandandi, ið verður renturoknað í samsvari við DKK CIBOR, ið kann seta felagið í ein gjaldfórisváða, Ein broyting á 1 prosent-oint per annum í rentu hevði havt eina hugsaða ávirkan á kr. 0,7 mió.kr. (2013: Kr. 0,8 mió. Kr.) á úrslitið og eginpeningin.

Rentuváðin á fíggjarligum skyldum

Renturnar á fíggjarligu skyldunum hjá felagnum 31. desember vóru hesar:

kr. 1.000	Føst renta	Marknaðarrenta	Til samans
2014			
Tøkur peningur og stuttfreistað innlån:			
Í DKK	0	26.740	26.740
Í GBP	0	-32	-32
Í USD	0	0	0
Til samans	0	26.708	26.708
2013			
Í DKK	0	100.422	100.422
Í GBP	0	0	0
Í USD	0	0	0
Til samans	0	100.422	100.422

Flótandi rentuberandi innstandandi er innstandandi, ið verður renturoknað í samsvari við DKK CIBOR.

Lán

Felagið hevur kredittir, og av hesum var tøkt við árslok:

kr. 1.000	2014	2013
Fellur til gjaldingar innan eitt ár	0	0
Um eitt til fimm ár	0	0
Meira enn fimm ár	0	0
	0	0

Við ársenda 2014 hevði felagið eitt lán á 59,5 mió. kr. (2013: 78,0 mió. kr.)

Marknaðarvirðið á fíggjarligu ognunum og skyldunum eru:

kr. 1.000	Bókað upphædd 2014	Mett dagsvirði 2014	Bókað upphædd 2013	Mett dagsvirði 2013
Høvuðsfíggjartól átt ella útskrivað at fíggja virksemið hjá konsernini:				
Tøkur peningur og stuttfreistað innlån	26.708	26.708	100.422	100.422
Bankalán og kassakredittur	19.500	19.500	19.500	19.500
Langfreistað lán	39.000	39.000	58.500	58.500
Avleidd fíggjartól átt ella útskrivað til tess at avmarka váðan, sum konsernin er útsett fyri í sambandi við væntaða framtíðar sølu:				
Futures - netto	0	0	0	0

Marknaðarvirðið er upphæddin, ið eitt fíggjartól kann handlast fyri millum tveir óvildugar partar, um ikki talan er um tvingaðan gjaldssteðg. Um møguligt, verður marknaðarvirðið nýtt til at áseta dagsvirðið. Metta dagsvirðið er ásett við at nýta vitan um marknaðarviðurskiftini og hóskaði virðisásetingarhættir. Skrásett virði geva eina ábending, men eru ikki neyðugt tey, ið verða realiserað. Ikki rentuberandi fíggjartól, áögn frá kundum og onnur skuld eru í stóran mun skrásett til dagsvirði og taka hædd fyri teirra stuttu livitið. Tey eru ikki víst í yvirittinum

21 Útsettur skattur

kr. 1.000	2014	2013
Útsettur skattur	0	0
Útsett skattaáögn*	0	0
	0	0

* Sjá notu 10, har upplýst er um útsettu skattaáögnina, sum ikki er tikin við í roknskapin.

22 Partapeningur - felagið

kr. 1.000	2014	2013
1. januar		
Útskrivað partabrev	367.670	262.670
31. desember	369.786	367.670

Vanlig partabrev

	2014	2014	2013	2013
	100 kr. partabrev	Kr.	100 kr. partabrev	Kr.
Heimilað	8.626.703	862.670.300	8.626.703	862.670.300
Útgivin og fullt inngoldin	3.697.860	369.786.000	3.676.703	367.670.300

23 Avstemman av broytingum í eginpeningi

kr. 1.000	2014	2013
Eginpeningur við byrjan av tíðarskeiði	384.132	283.438
Samsýning við partabrevum - LTIP og bonus	995	570
Partabrev útgivin	2.116	105.000
Yvirkursur fyri partabrev útgivin	541	25.088
Kostnaðir í sambandi við kapitalhækking	0	-19.713
Ársins hall	-34.661	-10.252
Netto-minking/-øking í eginpeningi	-31.009	100.694
Eginpeningur við endan av tíðarskeiði	353.122	384.132

24 Greining av broyting í nettoogn/tøkum peningi

kr. 1.000	Nota	2014	2013
a) Avstemman av nettogjaldføri til broytingar í nettoogn/tøkum peningi:			
Broyting í tøkum peningi o.l.		-73.715	91.895
Stavar frá langfreistaðum láni	18	19.500	0
Hækking/lækking í nettotøkum peningi í tíðarskeiðnum		-54.215	91.895
Nettotøkur peningur við ársbyrjan		22.422	-69.473
Nettotøkur peningur/skuld við árslok		-31.792	22.422
b) Greining av nettotøkum peningi/skuld			
Tøkur peningur o.l.	18	26.708	100.422
Stuttfreistað skuld	18,20	-19.500	-19.500
Langfreistað skuld		-39.000	-58.500
Tøkur peningur til samans/skuld		-31.792	22.422

25 Eventual- og veðhaldsskyldur

P/F Atlantic Petroleum hevur veitt eina trygd fyri øllum skyldum hjá Atlantic Petroleum (Ireland) Limited í sambandi við "Sale and purchase agreement" við ExxonMobil Exploration and Production Ireland (Offshore) Limited og tí tilhoyrandi "Joint Operating Agreement" viðvíkjandi "Irish Continental Shelf Petroleum Exploration" loyvi Nr. 3/04 (Frontier) og tilhoyrandi teigar 44/18, 44/23, 44/24, 44/29 og 44/30.

P/F Atlantic Petroleum hevur veitt eina trygd fyri øllum skyldum, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited hevur í sambandi við partabrævakeysavtaluna við ognarar av øllum útskrivaðum partabrevum hjá Volantis Exploration Limited – nú Atlantic Petroleum North Sea Limited.

P/F Atlantic Petroleum hevur veitt eina trygd fyri øllum skyldum, ið dótturfelagini Atlantic Petroleum UK Limited og Volantis Exploration Limited – nú Atlantic Petroleum North Sea Limited hava í sambandi við "Sale and purchase agreement" við Iona Energy Company (UK) Ltd viðvíkjandi ensku loyvunum P1606, teigur 3/3b og P1607, teigur 3/8d.

P/F Atlantic Petroleum hevur veitt eina trygd vegna Atlantic Petroleum Norge AS mótvegis norsku stjórnini fyri skyldur í sambandi við sítt leiti- og metingarvirkssemi.

P/F Atlantic Petroleum hevur veitt eina trygd vegna Atlantic Petroleum Norge AS mótvegis DnB lánveitaranum af bankaláni upprættað í mars 2013 til at fígga felagsins vakstrarætlanir í Noreg.

Nota 25 - Framhald

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyri allar skyldur, ið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við "farm-in agreement" við Summit Petroleum Ltd viðvíkjandi enska loyvinum P1556, teigur 29/1c.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyri allar skyldur, ið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við keyp av loyvum frá Premier Oil.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 30. oktober 2014 veitt veðhald til Centrica North Sea Gas Limited um rættstundis afturgjalding av øllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum UK Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvunum P1724 og P1727 og sambært samtaksavtaluni dagfest tann 24. mai 2013 viðvíkjandi loyvum.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 30. oktober 2014 veitt veðhald til Third Energy Offshore Limited um rættstundis afturgjalding av øllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum UK Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvunum P1724 og P1727 og sambært teimum pørtum av samtaksavtaluni dagfest tann 24. mai 2013, ið viðvíkja loyvum.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 11. november 2014 veitt veðhald til Centrica North Sea Oil Limited um rættstundis afturgjalding av øllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum North Sea Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvinum P354 og sambært teimum pørtum av samtaksavtaluni dagfest tann 27. august 1982, ið viðvíkja loyvum.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 11. november 2014 veitt veðhald til Dana Petroleum (BVUK) Limited um rættstundis afturgjalding av øllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum North Sea Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvinum P354 og sambært teimum pørtum av samtaksavtaluni dagfest tann 27. august 1982, ið viðvíkja loyvum.

P/F Atlantic Petroleum hefur tann 16. desember 2014 veitt veðhald til Dana Petroleum (BVUK) Limited um rættstundis afturgjalding av øllum upphæddum, ið Atlantic Petroleum North Sea Limited er bundið at gjalda stund um stund sambært loyvunum P273, P317 og P1580 og sambært teimum pørtum av samtaksavtaluni um Ettrick-leiðina dagfest tann 7. februar 2006, ið viðvíkja loyvunum til eftirstandandi blokkundirøkini.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd móttvegis UK Department for Energy and Climate Change í sambandi við loyvi, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í UKCS:

- (iv) Trygd er veitt fyri, at P/F Atlantic Petroleum altíð kann veita neyðuga fígging soleiðis, at Atlantic Petroleum UK Ltd. kann svara sínar skyldur viðvíkjandi loyvunum í bretska økinum.
- (v) Trygd er veitt fyri, at P/F Atlantic Petroleum ikki fer at broyta rættarligu støðuna hjá dótturfelagnum soleiðis, at hetta felag ikki kann svara sínum skyldum.
- (vi) Trygd er veitt fyri, at um Atlantic Petroleum UK Ltd. ikki svarar sínar peningaligu skyldur, skal P/F Atlantic Petroleum svara fyri skyldunum.

P/F Atlantic Petroleum hefur eina lániavtalu við P/F Eik Banka. P/F Atlantic Petroleum hefur latið fylgjandi trygdir til lánveitaran í sambandi við lániavtaluna:

- (iv) Í partabrøvum lántakarans í 100% átta dótturfelagi sínum, Atlantic Petroleum UK Limited; og
- (v) áogn lántakarans hjá 100% átta dótturfelagi sínum, Atlantic Petroleum UK Limited.
- (vi) Í tann mun tað er møguligt, at lánveitarar fáa trygd í tryggingum hjá felagnum og dótturfeløgum tess uttan seinkingar.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt lánveitara eina "negative pledge" og trygd fyri, at gjaldfæri, sum kemur til dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited, bert verður disponerað við góðkenning frá lánveitarunum.

Felagið hefur iløguskyldur, sum ikki eru tiknar við í roknskapin við árslok 2014, áljóðandi umleið 1,9 mió. kr. Skyldurnar viðvíkja teimum leitingar- og útbýggingarloyvum, ið felagið luttekur í.

26 Handil við atskyldar partar

Felagið hefur í árinum havt inntøkur vegna umsiting og seldum tímum áljóðandi 13.0 mio kr. (2013: 15.4 mio kr.) frá dótturfeløgum, sum tað eigur 100%. Dótturfeløgini skylda við árslok móðurfelagnum 46.0 mio kr. (2013: 160.7 mio kr.), og móðurfelagið skyldar dótturfeløgnum 67.8 mio kr. (2013: 75.5 mio kr.). Eingin renta verður roknað av hesi áogn. Íroknað hesi upphædd er 90 mio kr., sum eru avsettar móttvegis møguligum tapi. P/F Atlantic Petroleum hækkaði í árinum partapeningin í norska dótturfelagnum við 45,3 mió. kr. við at innskjóta part av láninum í dótturfelagnum.

Nota 26 -Framhald

Burtursæð frá, at eingin renta er roknað av áognini frá dótturfeløgnum, eru allir handlar millum feløgini framdir í tráð við armslongdarmeginregluna.

Móðurfelagið veðheldur fyri dótturfelagnum Atlantic Petroleum UK Limited, Atlantic Petroleum North Sea Limited og Atlantic Petroleum Norge AS. Sí notu v.v. eventual- og veðhaldsskyldum omanfyri.

Samband

Høvuðsskrivstova

*P/F Atlantic Petroleum

Boks 1228
Yviri við Strond 4
FO-110 Tórshavn
Føroyar
Telefon +298 350 100
Telefaks +298 350 101
Teldupostur: petroleum@petroleum.fo
www.petroleum.fo
Virkinnummar 475653
Skrásetingarnummar 2695

Atlantic Petroleum UK Ltd / Volantis Exploration Ltd

26/28 Hammersmith Grove
London W6 7BA
Stórabretland
Telefon +44 (0) 20 8834 1045
Telefaks +44 (0) 20 8834 1125

Skrásettur bústaður (Registered address)
c/o 38 Hertford Street
Mayfair
London W1J 7SG
Stórabretland

Atlantic Petroleum Norge AS

Kanalveien 109
5068 Bergen
Noreg

Volantis Netherlands BV

Skrásettur bústaður (Registered address)
Burgemeester de Manlaan 2
4837 BN Breda
Niðurlond

Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd

Skrásettur bústaður (Registered address)
First Floor
Fitzwilton House
Wilton Place
Dublin 2
Írland



Grannskoðari, móðurfelag

JANUAR, løggilt grannskoðanarvirki P/F
P.O.Box 30, Hoyvíksvegur 5
FO-110 Tórshavn
Føroyar
Telefon +298 314 700
Telefaks +298 351 701
Teldupostur: januar@januar.fo
www.januar.fo

Grannskoðari, dótturfeløg

**Atlantic Petroleum UK Ltd/
Volantis Exploration Ltd:**
Ernst & Young LLP
Blenheim House
Fountainhall Road
Aberdeen AB15 4DT
Stórabretland

Atlantic Petroleum Norge AS
Ernst & Young AS
Dronning Eufemias gate 6
Boks 20
0051 Oslo
Noreg

Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd:
KPMG
Stokes Place
St Stephens Green
Dublin 2
Írland

Volantis Netherlands BV
Ernst & Young Accountants LLP
Boompjes 258
3011 XZ
Rotterdam
Niðurlond

*Føroyska skrivstovan letur aftur í 2015

