



Status & Presentasjon

21. Juni 2010

Ordinær Generalforsamling

Oppgradering av ressurser til reserver ,
Utvikling av gassfunn og lavrisiko lettevirksomhet



Oppsummering 2009/2010

- **2009/10 – Et Utfordrende År**, men med økning av verdier i bakken
- 1/3 av nødvendig finansiering for arbeidsprogrammet 2009
- Nødvendig forarbeid for vintersesongen 2008-2009 har belastet selskapet med leverandørgjeld.
- Ikke lyktes med å innhente tilstrekkelig kapital i løpet av 2009
- **Gassfunn Carmangay – kan kommersialiseres** med boring av 3 nye grunne brønner (billigere enn brønn #1) produksjon fra 4 brønner
- Gassfunn Carmangay – god økonomi på dagens lave gasspriser – insitamentordninger innført av myndighetene
- **Gassfunn Carmangay – 'sweet' ren metangass ifra tørt kullag (ikke vannbærende)– lang konstant produksjonstid med lave utgifter**
- **Chard oljesand – økning av verdi med høyere oljepris samt nærmest en dobling av 'acreage' landområde priser siden kjøpet**
- Chard oljesand – flere henvendelser om kjøp, noen seriøse men lave tilbud og noen lykkejegere som vil utnytte selskapets situasjon



Introduksjon

- **Investeringsmulighet** ; Ny egenkapital NOK 10-25 mill
Formål; Kjerneprøver og gassutbygging – svært god avkastning
- Prioritet # 1: Kjerneboringer på tungolje lisensen i Alberta, som er forventet å oppgradere betydelige mengder olje fra ressurs kategori til reserver- forventet betydelig verdiøkning i NAV
- Prioritet #2: Utvikle gass funnet i Carmangaytil produksjon, som selv til dagens svake gasspriser gir god avkastning og kontantstrøm
- Prioritet # 3: Nye leteområder lavrisiko leting for gass/olje

- Er **godkjent som operatør** i Alberta og har operert boreaktiviteter
- **Erfarent Management** med godt nettverk og track record
- **Exit strategi** : Partnere, Fusjon, Børsnotering og/eller salg av Assets



Selskapsoversikt : Olje & Gass Eiendeler

CANADA

Oljesand ressurser:

- Chard, **påvist** tungolje ressurser 300 mill fat på plass i Athabasca oljesanden, (nesten 20,000 acres av land) omringet av flere store selskaper (Statoil, Esso, Conoco) og middels store prosjekter både produserende og under utvikling.

Konvensjonelle ressurser:

- Carmangay ; gassfunn sør av Calgary (640 acres land)*
- Mega Pyramid ; konvensjonell olje- og gassproduserende område, nordvest Alberta(46,000 acres av land) tilgjengelig for fornyelse.

ARKTIS – DEFINERT SOM AVVIKLING/SALG

Svalbard:

- Flere rettigheter - Blåhuken (35 mill fat prospektive), Bellsund (8,5 mill) og Hopen (180 mill).

Grønland:

- Disko/Nussuaq (Vest Grønland) og Nordøst Grønland; ikke eksklusive leterettigheter

* 1 acre samsvarer ca. 4 mål/dekar land - 4046,86 m² til å være nøyaktig



Selskapsoversikt: Utsikter & Anvendelse av ny EK

- Positive utsikter på markedet og innen olje & gass industrien
- Forventet økt fokus på Onshore virksomhet
- Arbeidsprogram godkjent av styret – vekt på cash flow og økte verdier
- Økte verdier etter utvikling av ressurser til reserver – betydelig verdiøkning i NAV og økt tillitt investormarkedet
- Forventet å gi selskapet positiv kontantstrøm – dekke løpende drift, administrasjon og utvikling



Petroleum eiendeler: Chard Oljesand /Tungolje

- 100 % eierskap av tungoljeressursene, med en 2.5% produksjonsavgift til selgerne på statlige landområder.
- 31 seksjoner (81 km²) tredjeparts evaluert ressurser av om lag 300 millioner fat tungolje på plass i to lag med tykkelse opp til 12-13 m hvert lag på en 300 - 340 meter dybde.
- Ressursene er godt påvist i den velkjente McMurray formasjonen av 29 brønner som er i Nordic sine landområder.
- Oljens kvalitet er estimert til å være mellom 8 and 12 API .
- Ressurser bekreftet av en geologisk studie utført av DeGolyer and MacNaughton (2008) samt Sogning (2007).
- Preliminær feltutbyggingsplan utviklet. Ny teknologi, pålitelige leverandører og prosjektpartnere evaluert. Revideres når kjernebrønn prøver er analysert og ny data studert.



2010 CHARD KAPITALMARKED OLJESAND VERDSETTING OPPDAGET RESSURS

Ressurs Metoden	Totalt	Fat	%	\$	Verdsetting
High case inkl. +10m områder	295 940 620	241 089 610	15 %	\$0,75	\$27 122 581
High case kun +20m områder	295 940 620	92 439 390	15 %	\$0,75	\$10 399 431
Low case inkl. +10m områder	295 940 620	241 089 610	15 %	\$0,25	\$9 040 860
Low case kun +20m områder	295 940 620	92 439 390	15 %	\$0,25	\$3 466 477
Low case alle oljesand områder	295 940 620	295 940 620	15 %	\$0,25	\$11 097 773

Acreage Metoden	Totalt	Acres	\$ pr acre	Verdsetting
High case inkl. +10m områder	19840	3815	\$15 000	\$57 225 000
High case kun +20m områder	19840	840	\$15 000	\$12 600 000
Low case inkl. +10m områder	19840	3815	\$5 000	\$19 075 000
Low case kun +20m områder	19840	840	\$5 000	\$4 200 000
Low case alle oljesand områder	19840	8928	\$5 000	\$44 640 000

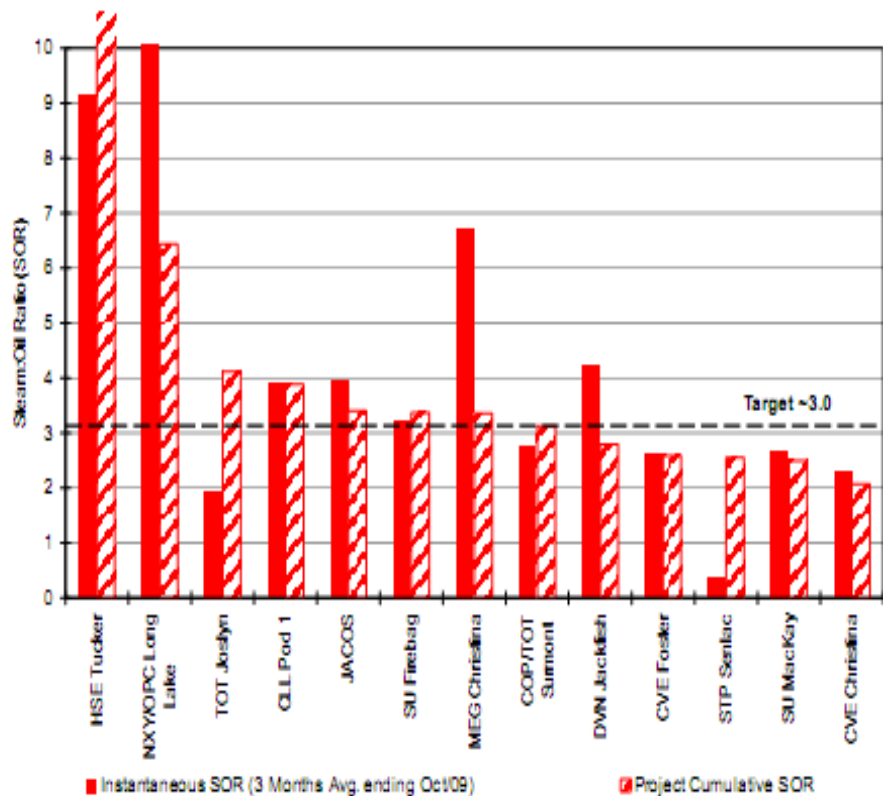
- *Athabasca bitumen ressurser er verdsatt til mellom \$0.25 til \$0.75 /fat av selskapets betinget ressurs (P50) anslag, eller hvis det ikke er tilgjengelig da gjelder en 15% utvinningsgrad til den rapporterte oppdaget ressursestimat. Den 15% utvinningsgraden er langt under den standard 35-55% utvinningsgraden anvendt til SAGD prosjekter i et forsøk på å holde på den konservative siden.*
- *Arealposisjoner er verdt fra \$5000 til \$15000 per acre. Den lave enden av serien er basert på PetroChina/Athabasca oljesand prosjektsamarbeidet, og den høye slutten av den serien er basert på UTS' siste salg av oljesand eiendeler.*

*Metoden brukt av Canaccord Genuity www.canaccordgenuity.com for 2010 +20meter områder refererer til tykkelse på oljesand lagene i områdene.

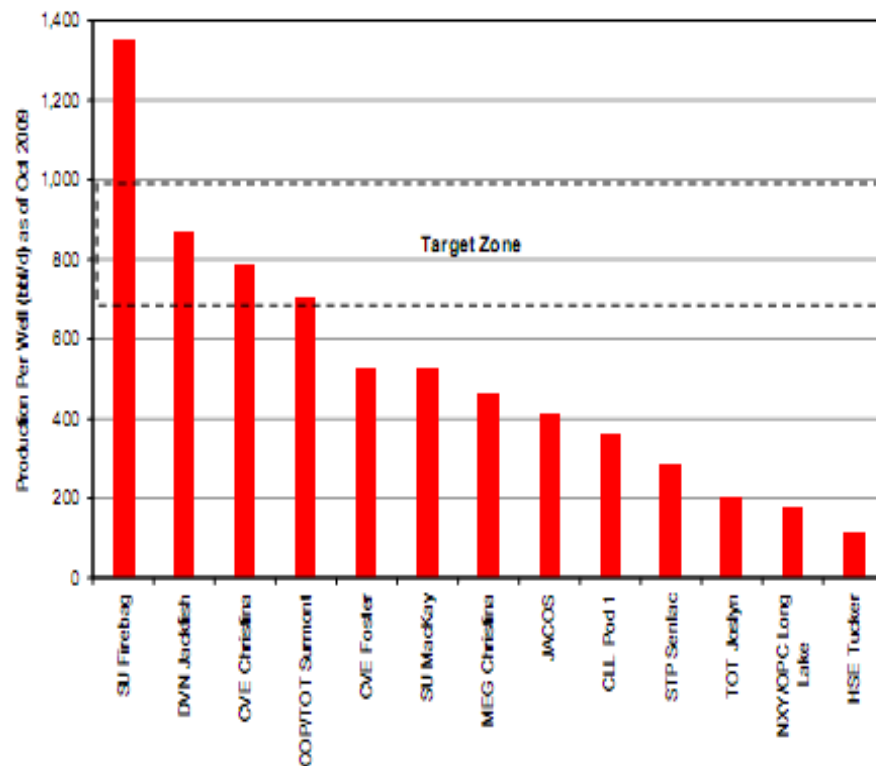


Statistisk brønn produksjon analyse

SAGD projects – Steam-oil ratios



SAGD projects – Average bitumen rate per well



Source: GeoScout, Macquarie Research, February 2010



Oljesand oppside analyse

Undeveloped bitumen upside at various prices

	Resource (mmb)	Value per share @ Undeveloped Resource (C\$/b)				Recent Share Price (C\$/sh)
		\$0.25/b	\$0.50/b	\$0.75/b	\$1.00/b	
UTS	1,717	\$0.91	\$1.82	\$2.73	\$3.63	\$2.50
AOS	351	\$1.15	\$2.25	\$3.35	\$4.45	\$0.40
ELE	183	\$0.33	\$0.65	\$0.96	\$1.28	\$0.18
Sunshine	1,360	\$8.73	\$14.05	\$19.37	\$24.69	\$5.25
Athabasca	7,300	\$5.74	\$11.47	\$17.20	\$22.93	\$8.30
Laricina	7,674	\$40.43	\$80.82	\$121.21	\$161.60	\$15.00
OSUM	2,159	\$24.81	\$31.16	\$37.51	\$43.86	\$10.50

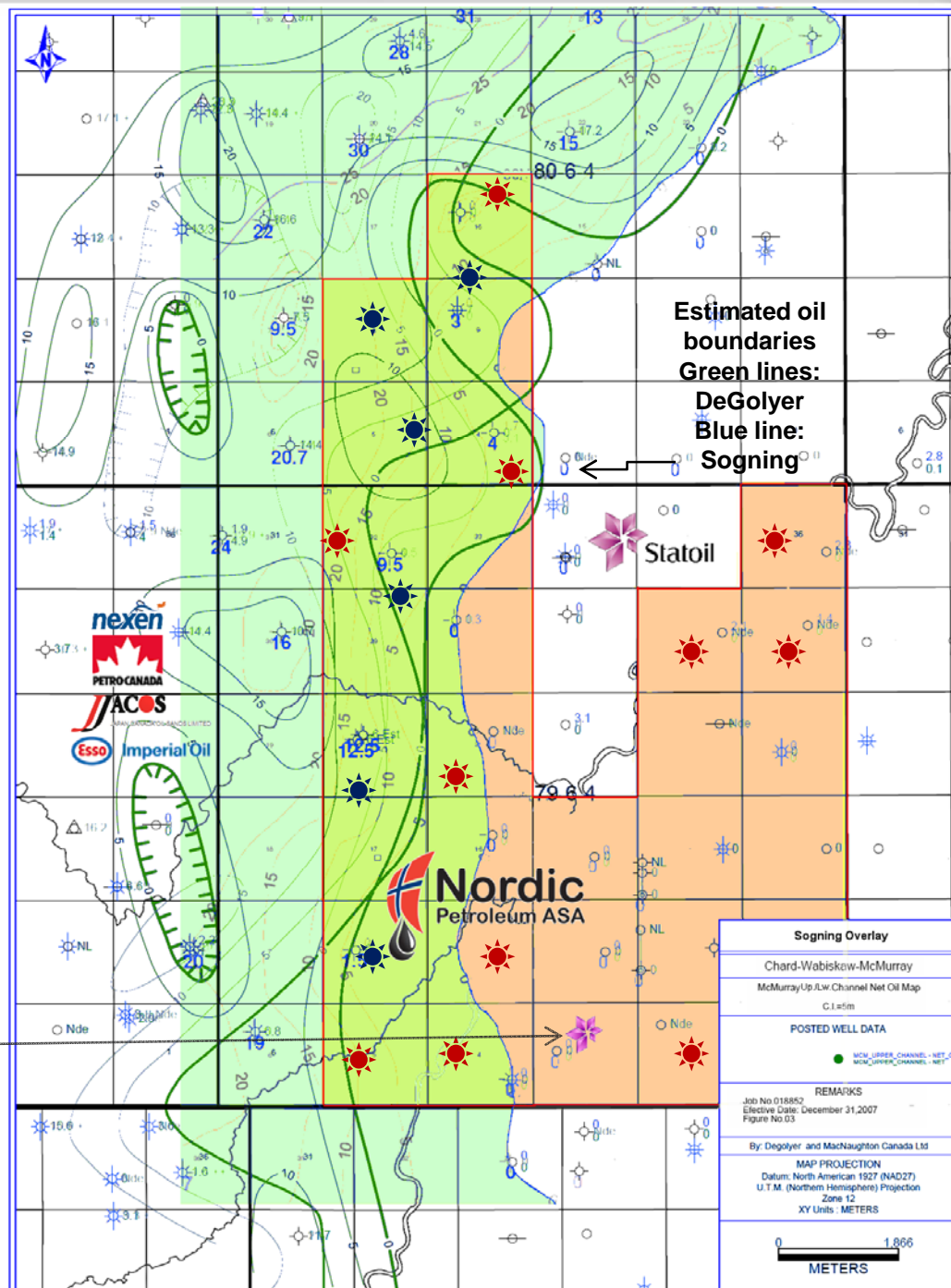
	Resource (mmb)	Upside to Share Price @ Undeveloped Resource (C\$/b) =			
		\$0.25/b	\$0.50/b	\$0.75/b	\$1.00/b
UTS	1,717	-64%	-27%	9%	45%
AOS	351	191%	470%	749%	1027%
ELE	183	84%	259%	435%	611%
Sunshine	1,360	66%	168%	269%	370%
Athabasca	7,300	-31%	38%	107%	176%
Laricina	7,674	170%	439%	708%	977%
OSUM	2,159	136%	197%	257%	318%

Source: Company data, Macquarie Research, February 2010



Chard boring av kjernebrønner

- Kart tatt ifra DeGolyer & MacNaughton og Sogning studier
- Øvre og lavere McMurray formasjoner vist med grønne og blå streker
- Det grønne området viser tilstedeværelse av hydrokarboner iht Sogning
- Alle foreslåtte Nordic kjernebrønner er angitt i mørke blått med ytterligere potensielle steder i rødt. Mørkeblå kjernebrønner vil bli boret Q4 2010.
- Statoil prøvebrønn angitt med lilla logo.
- I henhold til Stone Petroleum og Meg Energy ligger muligens hydrokarbongrensen øst for Statoil prøvebrønnen.





Petroleum eiendeler: Carmangay

- Gassfunn første brønn Longco 16-25 Q1 2009
- Beliggenhet: Township 14-22 Carmangay Long Coulee området
- Eierskapsinteresse: 42.95 % brønn #1 og 65 % brønn #2-4
- Farm-in avtale med partnere:
 - Investering første brønn: Skyway Ltd. (37,5 % - lokale samarbeidspartnere) og Norwegian Petroleum (62,5 %)
 - Første brønn "carried" eierskap: 35% Zargon Energy Trust (rettighetseier)
 - Seksjonsutvikling ikke "carried" : Norwegian Petroleum (65%) Zargon Energy Trust (35 %)
- Operatør: Norwegian Petroleum Inc. (Nordic datterselskap)
- Antatt Totale Reserver:
 - 3-5 Bscf utvinnbare reserver for hver 4 brønnsseksjon (fornybar kullgass)
 - Fremtidig potensial for å produsere olje i dypere soner, jamfør test av brønn se vedlegg

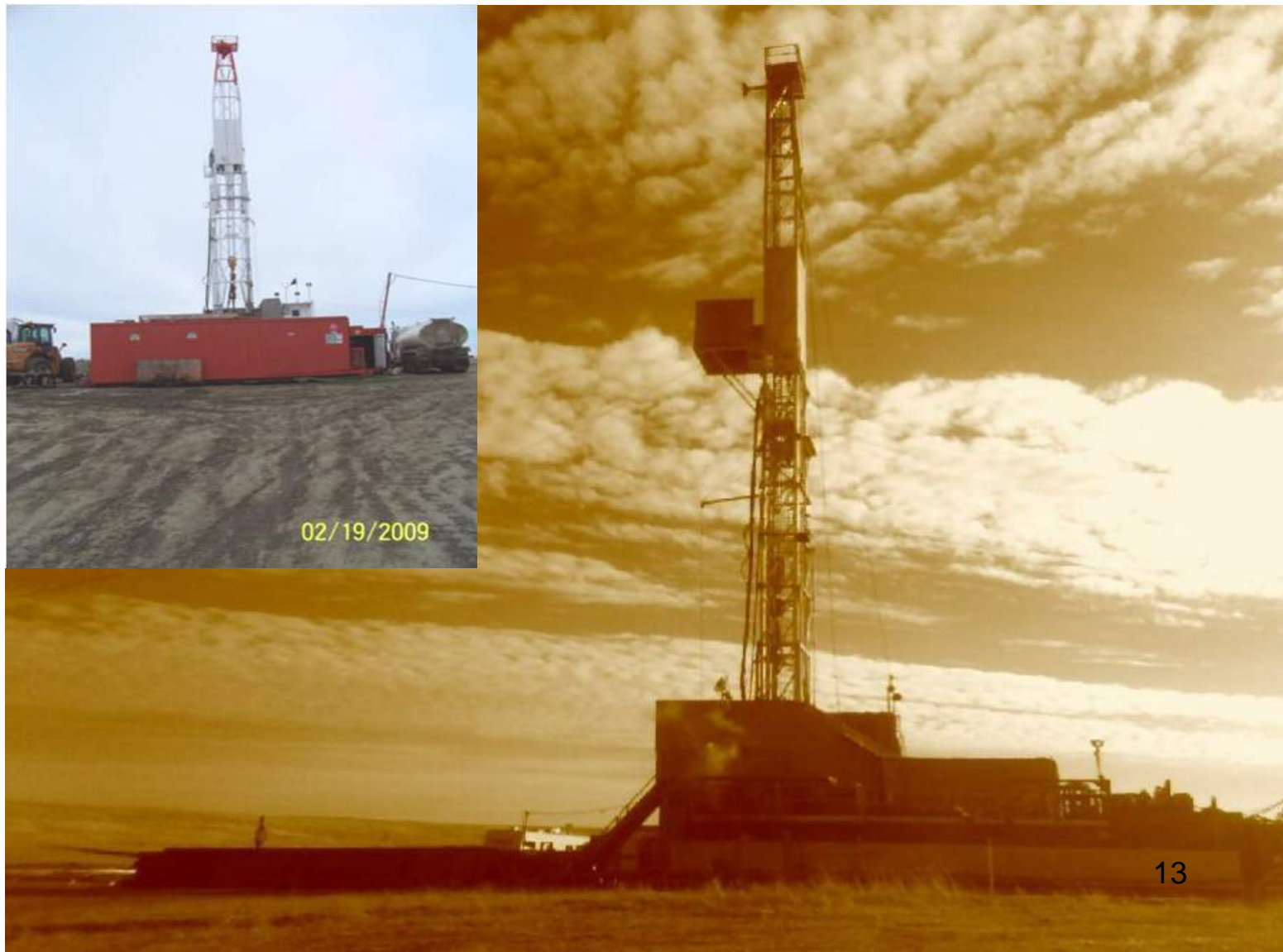


Boreoperasjon Q1 2009

*1465m dybde oppnådd iløpet av 3 dager på budsjett og på tid.
Riggeier Ensign - Champion #39 brukt til boringen av Longco 16-25.*

Ensign Energy Services Inc. er Canada's nest største landbaserte boreentreprenør og tredje største brønntjeneste entreprenør.

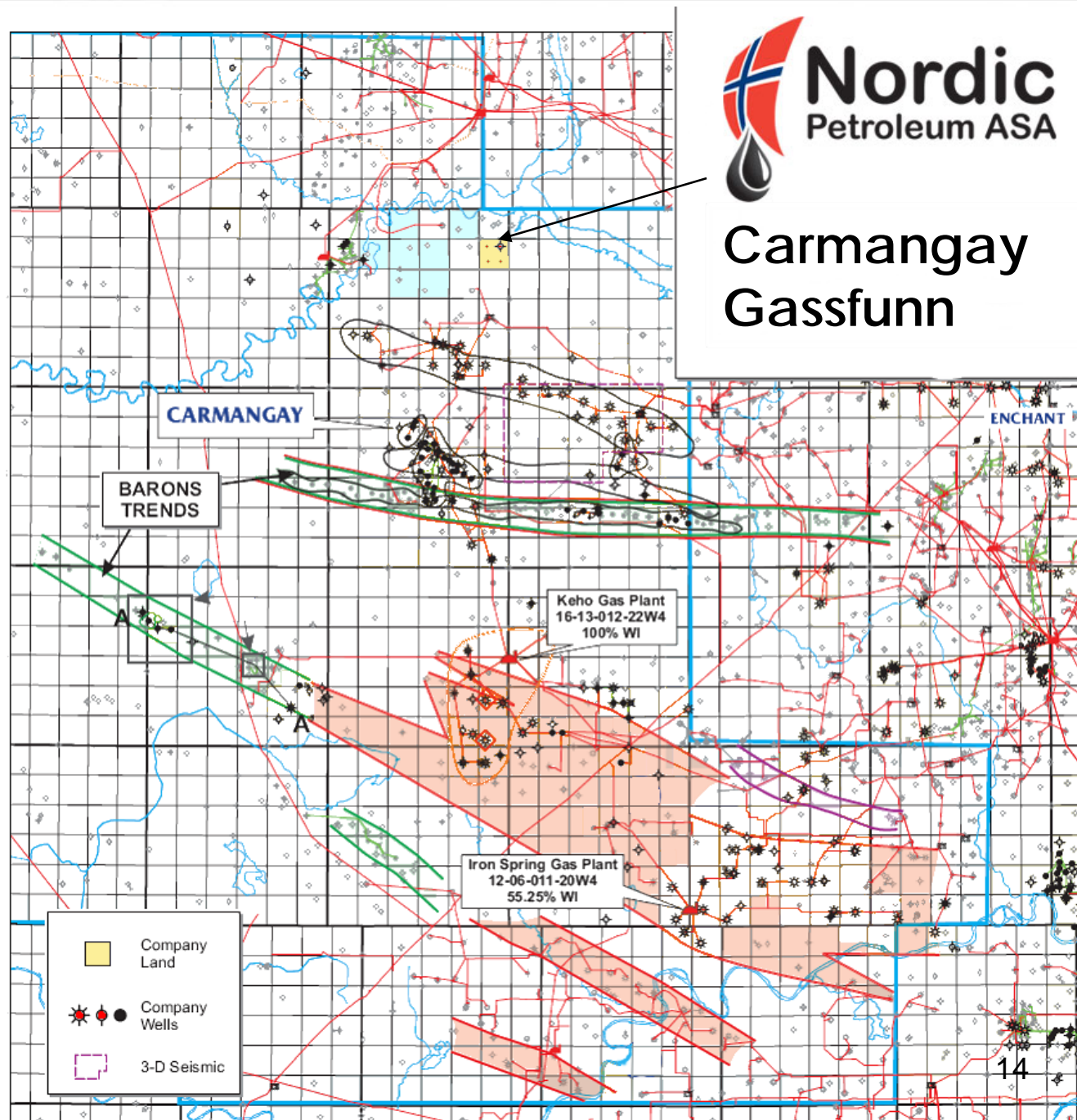
Ensign tilbyr Oilfield Services i Nord-Amerika.





Carmangay Gassfunn

- Attraktivt og utviklet område med flere olje og gass produserende brønner.
- Eksisterende produksjon og kommersiell infrastruktur med tilgjengelig kapasitet.

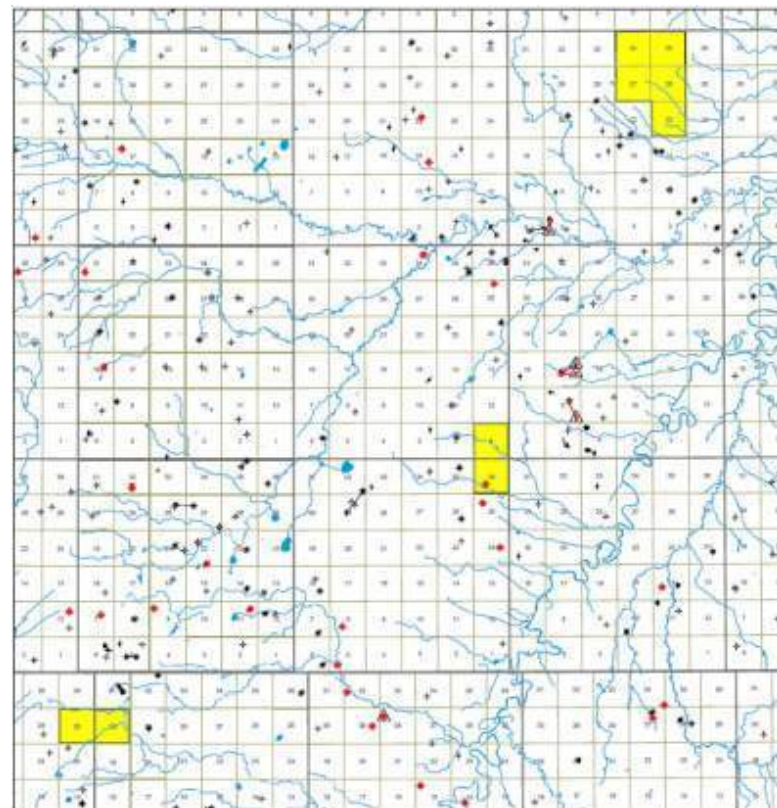
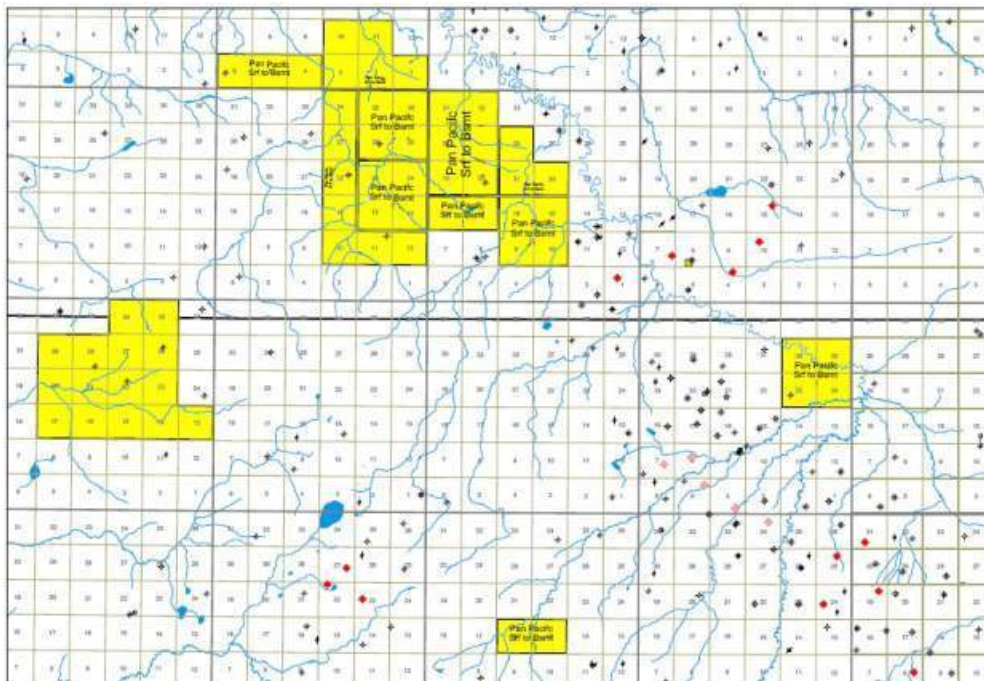


Kullgassproduksjon eksisterer i Vulcan county. Tilgjengelig rørledning og terminal kapasitet i nærheten.





Petroleum eiendeler: Mega Pyramid



- Total of 46120 acres or 186647640m² available for renewal
- In a conventional oil and gas producing area
- Much of the areas oil and gas deposits are located on soft ground known as muskeg, which is most easily accessed when the ground is frozen.
- Area surrounded by multiple gas and conventional oil producing wells
- Oil and gas sales infrastructure already in place with pipelines, roads and processing facilities nearby
- Reserve estimates of gas up to 10-15 Bscf
- Existing seismic acquired
- Possible shale gas resources in deeper zones, key opportunity dependent upon financing



Petroleum eiendeler: Arktiske Lisenser

- Alle arktiske lisenser er til salgs/partnersøk
- **Svalbard hovedlisenser:**
 - Kongress
 - Ishøgda/Blåhuken (Joker strukturen, Prospektive 35 millioner fat olje)
 - Bellsund (prospektive 8,5 mil fat olje)
 - Billefjorden / Sassen (rettigheter må reaktiveres)
 - Hopen, prospektive 180 mill fat (rettssak grunnet urettmessig freding av området).
- **Grønland: To letelisenser:**
 - Disko/Nussuaq (Vest Grønland)
 - Nordøst Grønland





Utsikter: Arbeidsprogram og CAPEX

Prioritet #	Fullførelse mnd/år	Beløp NOK
1. Prøvetakingbrønner på Chard	6/11	4.0-8.0 mill
2. Carmangay utvikling boring av 3 nye brønner		
– Komplettering og Produksjon 4 brønner	Avh. Finans.	10-12 mill
3. Mega Pyramid, Minimum forpliktelse	2/11	0,7 mill
4. Erverv av nytt leteareal	9/10	1.0 mill
5. Minimum Arbeidsprogram Svalbard	12/10	1.0 mill
Prosjektledelse & administrasjon i Norge & Canada		5.0 mill

Sum Investering og drift : Ca. NOK 9 - 25* mill

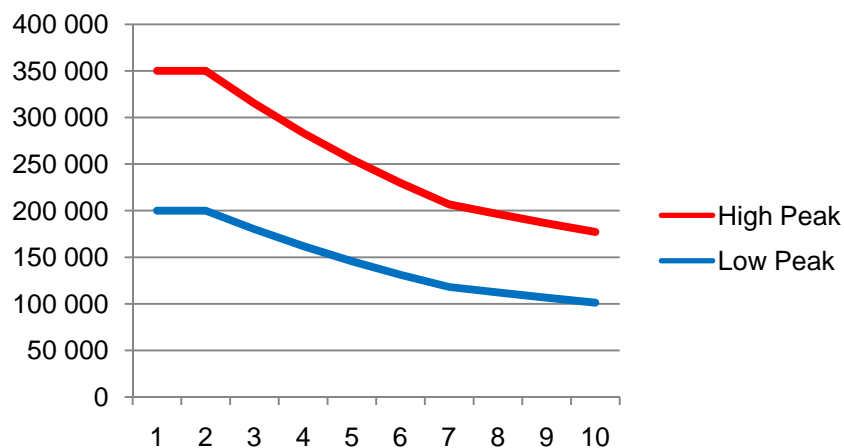
- * Arbeidsprogrammet kan gjøres trinnvis iht. tilgjengelig finansiering



Utsikter: Økonomi etter CAPEX investering

- Adjusted Asset Values/Equity per share**
 Creation of values per share NOK 0,90 – 1,75 per share (6 – 12 times pre market value) which means highly improved market value of equity per share (dividend or basis for new funding based on bank loans)
- Net available cash flow:** Expected net revenues* in CAD\$ from 4 gas wells section 14-22 (60% W.I. av. shown in table) around first well 16-25, high/low case (futures curve for low/risked gas price in CAD\$ used):

Graph showing production rates per day (scf) over years for one well in High and Low cases.



* Net revenue is gross revenue minus OPEX, Land lease, VAT and Royalty

Case CAD / Year	2011	2012	2013	2014	2015
H Gross Rev.	1 155 128	1 411 856	1 501 725	1 559 501	1 590 705
H Net Revenue	800 481	1 031 536	1 134 076	1 205 568	1 251 195
L Gross Rev.	660 073	806 775	858 128	891 144	908 974
L Net Revenue	447 754	579 786	638 380	679 233	705 305
Gas price CAD	4,00	4,89	5,78	6,67	7,56



Utsikter: Strategier for Fremtidig Vekst

- Finansiering av ytterligere vekst (kreditt, farm-out, salg av eiendeler). Egenkapital basert finansiering inntil positiv kontantstrøm ved å utvikle våre Carmangay gassfunn og våre konvensjonelle ressurser. etterpå operative lån, kredittfasiliteter vil være fokus.
- Oljesanden; etter kjerner er boret og reservene definert, jobbe mot salg, Farm-out eller Joint venture vil bli vurdert for fremtidig finansiering.
- Konvensjonell olje og gass, videre leting på nye landområder og kjøp av eksisterende produksjon dekket av etablert kontantstrøm og dels ved bank lån.
- Kullgass; samme som for konvensjonell olje og gass, ovenfor.
- De nylig annonserte produksjonsavgift og lov/forskrift endringene vil oppmuntre til økte oljeinvesteringer i Alberta. Våre eiendeler er ventet å øke vesentlig i verdi de neste årene.



Pågående forhandlinger

- Tilbud med hensyn til kontantoppgjør for kjøpet av Chard lisensen – ikke bra nok iht. markedsverdsetting
- Forhandles om potensiell farm-in på Chard – finansiering av arbeidsprogram på prosjektet mot andeler i lisensen
- Fisjon av Chard (Norwegian Oil Sands) til et nytt selskap hvor Nordic har eierskap - det nye selskapet oppkapitaliseres av kun den nye partneren til å utføre arbeidsprogrammet
- Forhandlinger med større investorer for direkte investering i selskapet



Investeringsammendrag

Asset Portfolio

- CBM discovery in Carmangay
- Chard oil sands
- Mega Pyramid conventional and shale gas
- New opportunities
- Arctic assets

Growth Potential

- Build up revenues with gas production.
- Upgrade existing resources to reserves.
- Develop project portfolio to focus on actively developing commercially viable areas.
- Decrease risk – development in stages and partnerships.

Organizational Development

- Secure basis for E&P human resource base in Calgary.
- Demand and supply – forward curve implies improved market for gas years to come.
- Prepare for further expansion from 2011.

Experienced Management

- Management team has experience in establishing and growing several startups into successful E&P companies.
- Local area expertise and knowledge with a vast network of contacts.
- Exceptional technical knowledge of proven and innovative operational methods and results.



Første brønn Longco 1625
vellykket boret og logget
feb. 2009