



Norsk olje- og gassarkiv

Arkivbestand

Hva har vi i kjelleren?

Vi har...









GULLFAKS

A

Extra

Bilag til Sunnhordland nr. 50 Fredag 2. mai 1986



Fakta om Gullfaks A

Gullfaks A - plattform er den mest norske plattform som kjem til norsk kontinentalsokkel så langt. Ikkje berre gjekk kring 80 prosent av alle kontraktene på bygginga av plattform til norske verksemdar, det er berre norske selskap som har rettane til feltet 31/10 og operatøren er og norsk.

Dimensjonane på plattform er store, i røynda større enn dei fleste kan fatta. Totalvekta, til dømes, er 630.000 tonn medrekna ballast. Høgda på heile kon-

struksjonen frå sjøbotnen til toppen av boretårnet er 270 m. Dekksramma er 142 meter lang, 60 m breid på det breidaste, ho er bygt i T-form. Grunnflata er 5.960 rutemeter, samla golvflate 20.000 rutemeter. Dekket er sett saman av 21 modular, bustadeininga har 330 senger, 220 i einmannslugarar. Dekket er 110,7 m høgt til toppen av boretårnet. Då det vart koplå til betongdelen hadde det ei vekt på kring 42.500 tonn.

Betongdelen er praktisk tala

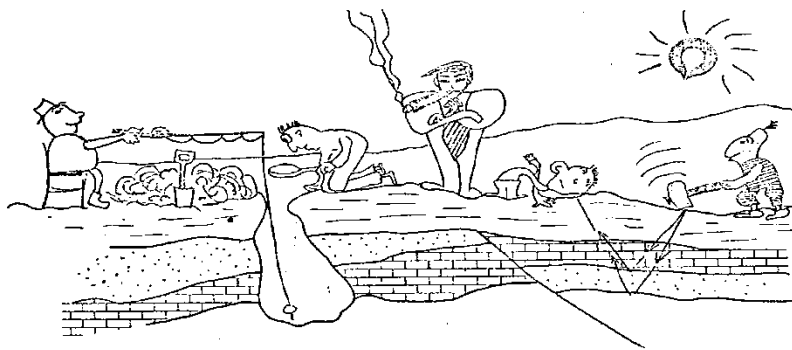
160 m høg, har 24 lager-celler med ein diameter på 23 m, 70 m høge. Dekket er festa til fire betongskift der to vert nytta til boring, eitt er utstyrsskift med ei rad dekk og tekniske installasjonar. Det fjerde skiftet er for ballast. Totalvekt av betong og armering er 305.000 tonn.

Plattform kan produsera 245.000 fat olje i døgeret. I cellen kan lagrast tilsvarande åtte dagar full produksjon. Produksjonsstart vert sommaren 1987.

UNDERSØKELSESAVDELINGEN

Undersøkelsesavdelingen har som oppgave å utføre, eller sørge for at det blir utført, undersøkelser av områder på den norske kontinentalsokkelen, med Statoil-interesser for å finne fram til olje- og eller gassforekomster.

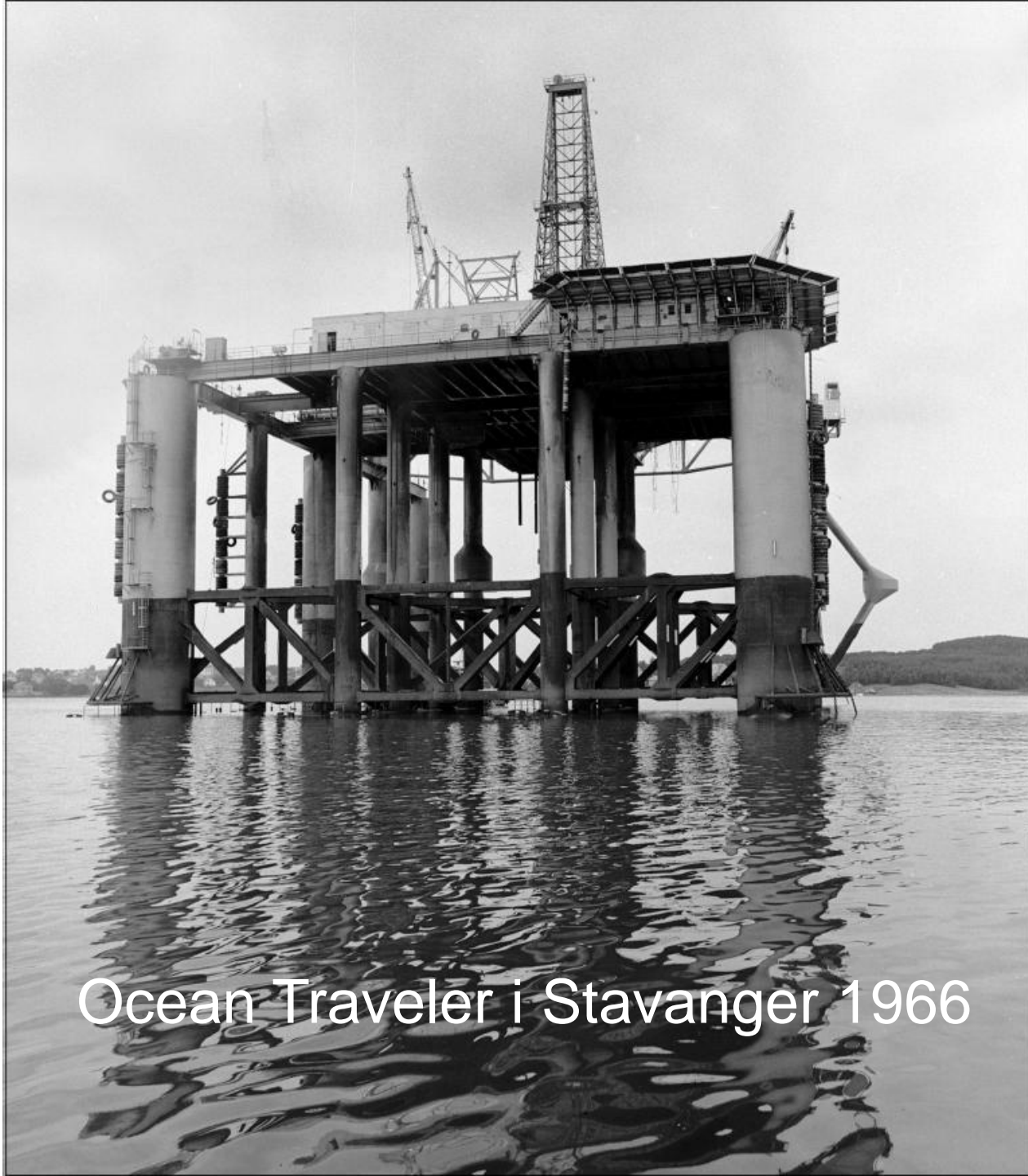
Avdelingen foretar geologiske studier som så blir fulgt opp av geofysisk arbeid - og om forsvarlig - av undersøkelsesboringer. I borefasen foretar man undersøkelser av de forskjellige lagene for derved å kunne forutsi muligheten for funn, eventuelt volum og eventuelt problemer ved produksjon av dette funnet.



Undersøkelsesavdelingen ledes av Philip Halstead og sekretær ved avdelingen er Kari Lange-Nielsen.

Avdelingen er delt i fire sektorer, en regionalgeologi-sektor, en evalueringsgeologi-sektor, en geofysikk-sektor, en produksjonsgeologi-sektor samt tegnere og tekniske assistenter. Til sammen teller avdelingen på nåværende tidspunkt 21 ansatte.





Ocean Traveler i Stavanger 1966



Arve



Fredrik



Fysisk mengde

- 150 arkivskapere
- Ca. 4000 hyllemeter
- Ca. 40 000 arkivbokser
- Ca. 160 tonn med dokumenter
- Ca. 150 000 fotografier
- Ca. 1000 filmer



Tilstand



Kristiansund 1954

- Stort sett god tilstand
- 1 arkiv med vannskader
- Materiale:
 - Protokoller
 - Dokumenter
 - Kart og tegninger
 - Telefaks og telex
 - Fotografier
 - Filmruller, VHS, digitalt
 - Trykksaker

Innhold



Konseptskisse for Gullfaks-feltet

Innhold 1890-1960

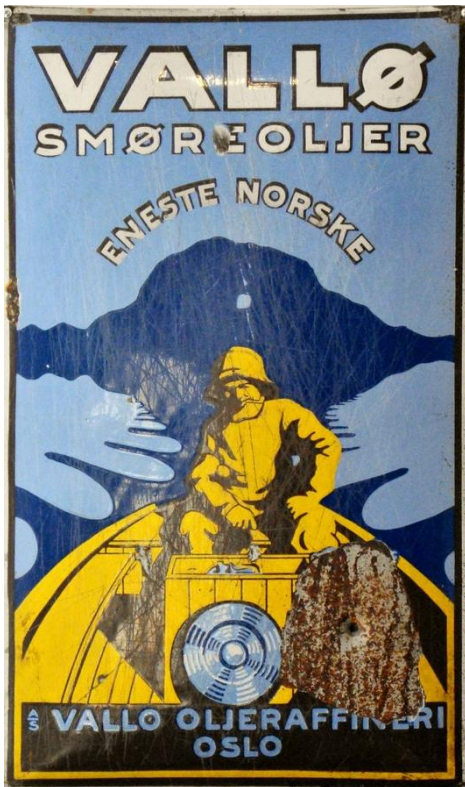
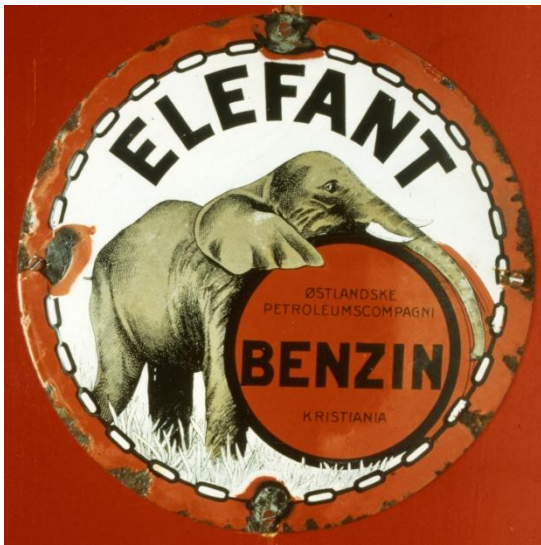
- Det norske oljeeventyret startet i 1890-årene.
- Utenlandske oljeselskaper etablerte seg i Norge.
- Bygget ut et stort distribusjonsnettverk.



Fanejunker Ødegård Steilene tankanlegg
ca. 1910

Innhold 1890-1960

- Vestlandske og Østlandske Petroleumskompani etablert i 1891 og 1893
- Vallø Oljeraffineri etablert i 1899
- Norsk-Engelsk Mineralolje Aktieselskab etablert i 1912
- Norsk Vacuum Oil Company etablert i 1918
- Norsk Brændselolje etablert i 1920



Innhold 1890-1960

- Sporveienes bensindepot, Norsk Oljeraffineri NOR etablert i 1932





Marna Rutebillag Mandal



Honningsvåg

Mot bedre tider





Essoraffineriet Norge, Slagentangen

Hvor skal raffineriet ligge?

- **SUMMARY**

- **CONCLUSIONS AND RECOMMENDATIONS**

- The Committee recommends for the new Norway Refinery a site at Slagen, on the west side of the Oslo fjord , based on the following conclusions:
- 1. The site is entirely satisfactory for the refinery and by far the best one found out of over thirty studied.
- 2. The only other one considered acceptable is at Jeløy on the east side of the Oslo fjord . It is a poor second choice, should Slagen become unavailable for any unforeseen reason.
- 3. Transportation costs dictate the refinery should be located along the Oslo fjord ,
- 4. A products pipe line to Sweden is not economically attractive and should not affect Refinery location.
- 5. Human Relations Factors favor the west side of the Oslo fjord — i .e. , labor conditions, community acceptance, and National Government preference.
- 6. Ships of the 100,000-ton class can be accommodated at Slagen or Jeløy without undue delay year round. Ice would be a problem at many other locations.

Rafinor A/S og Co. stiftet 15.11.1971

Frank
WORKING COPY No.

MONGSTAD REFINERY PARTICIPANTS AGREEMENT

between

NORSK HYDRO a.s.

and

NORSK BRAENDSELOLJE A/S

Theisen:RK
Transp.
11.11.1970.

KOSTNADSOVERSLAG

RAFFINERI MONGSTAD

Overslaget er satt opp i 5 alternativer, hvorav 4 med Ekofisk-olje:

1. Tidligere overslag (styreinnstilling) Brunla av 14.4.70 til sammenligning.
2. 2,2 mill. t olje pr. år, Sarir og Aga Jahri på Mongstad tilsvarende anlegg på Brunla.
3. Kapasitet 2,2 mill. t Ekofisk-olje 108 000 t koks, 310 000 t bensin, som Brunla.
4. Kap. 4,0 mill. t Ekofisk-olje, 108 000 t koks, 310 000 t bensin.
5. Kap. 4,0 mill. t Ekofisk-olje. Ingen koks, 310 000 t bensin.
6. Kap. 4,0 mill. t Ekofisk, 196 000 tonn koks, 563 000 t bensin.

Produktmengder fremgår av vedlagte liste.

Salget fortsetter

- Nedstrømsvirksomheten var viktig for oljeselskapene
- Disse arkivene går parallelt med arkivene fra oppstrømsvirksomhet.
- Lite arkiver fra petrokjemisk virksomhet

Oljepolitikken blir utformet

- Industridepartementet, Oljekontoret 1966-1972
- Esso Exploration and Production Norway 1965-2009
- Phillips Petroleum 1962-2002
- Elf Petroleum Norge 1965-2009
- Fina Exploration Norway 1966-2000
- Norske Shell 1959-2004
- Amoco Norway Oil Company 1965-1999
- Norsk Agip 1975-2002
- Total Norge 1962-2002

DRAFT
7/8/65

Strictly Confidential

Memo to Files

Re: Norway Application and Program

Recommend grouping blocks into concession units as follows:

- C* ~~AAA~~ Field 9-blocks seven and eight
Field 8-blocks two and three
- A* ~~BBB~~ Field 16 - blocks one, two, and seven
Field 25 - block eleven
- B* ~~CCC~~ Field 17 - blocks eight and nine
Field 18 - block seven

Propose work program consisting two wells concession AAA, two wells concession BBB and one well concession CCC. First well to be drilled in 1966.

We propose detailed seismic coverage on above blocks although work will probably be completed prior to granting of concessions and would not form part of future work commitment.

We disappointed that we may only expect to receive one third of blocks requested and of these the majority are those given lower priority rating. Of greater concern however is that the blocks do not provide coverage of any of the better Tertiary prospects although the Tertiary has been one of our foremost objectives in the Viking Basin. In effort to spread risks in this geologically unknown area and to obtain representative coverage on Tertiary as well as Mesozoic and Rotliegende prospects, we have definite need to obtain at least one of following blocks listed in priority sequence: Field 8 block seven, Field 8 block four or Field 17 block four. In exchange we ^{are} willing to offer ^{either of} two blocks; 18 - seven and 17 - nine; and would substitute new block for these in concession unit CCC. Recognize that to effect such exchanges will be extremely difficult but feel you may have some idea as to how problem might be approached.

WLG Prepared to ^{commit} maximum 8 wells, 3 in block AAA, 3 in Block BBB + 2 in CCC -

Additional coverage - what possibilities -

Internt notat fra
Esso august
1965

~~MINISTER OF INDUSTRIES~~

4769 -2.AUG63

July 17, 1963

Mr. Ward W. Dunn,
Phillips Petroleum Company,
37, Avenue d'Iéna,
PARIS 16,
France.

A. e
J. 8. 63

Dear Mr. Dunn:

I would refer to your letter of 10th inst.

As you will be aware, the Norwegian Ministry for Foreign Affairs has given interested companies permit to carry out geophysical surveys within the Norwegian part of the continental shelf. On the other hand, the Norwegian authorities have chosen to abstain from at present granting concessions for the exploitation of eventual submarine natural resources which might be discovered in the Norwegian waters of the North Sea. The question of such concessions will need further clarification and evaluation. Your application for an oil and gas concession cannot therefore be dealt with at the present moment, but I promise to keep your letter in mind.

Sincerely yours,

M.

Trygve Lie

065.3

Korrespondanse
mellom Phillips og
norske myndigheter
1963

Kladden til Amocos
undersøkelsestillatelse 1966

Amoco Norway Oil Company
Fridtjof Nansens pl 6
OSLO 1

Jnr. ID 1263/66 A
NG/rv

26. mars 1966

Kontinentalsokkelen. Tillatelse til å søke etter
petroleumsforekomster (undersøkelsestillatelse).

Industridepartementet viser til Deres ansøking
av 22. d.m. og bekrefter samtidig mottakelsen av under-
søkelsesavgiften for 1966, kr. 15 000.

Vedlagt følger tillatelse for Amoco Norway Oil
Company til å søke etter petroleumsforekomster, samt to
eksemplarer av en engelsk oversettelse av tillatelsen.

Departementet gjør utrykkelig oppmerksom på at
Fiskeridirektøren i henhold til punkt 7 c, må under-
rettes i god tid før seismiske undersøkelser påbegynnes.
Dessuten plikter undersøkelsesfartøyene å holde Fiskeri-
direktoratet ajour med fartøyenes bevegelser og anløp av
norsk havn. En praktisk måte å ordne dette på er at
fartøyene ringer Fiskeridirektoratet, Bergen 30 300, i god
tid før de kommer inn til norsk havn.

Departementet gjør videre oppmerksom på at det i
henhold til tillatelsens punkt 2 gjelder undersøkelsestil-
latelsen ikke for de blokker som det til enhver tid er gitt
utvinningstillatelse for. Industridepartementet ga 17.
august 1965 og 7. desember s.å. utvinningstillatelse for i
alt 78 blokker. Beliggenheten av disse blokker fremgår av
vedlagte kart.

Departementet ber om bekreftelse på at Amoco Norway
Oil Company godtar de i tillatelsen fastsatte vilkår.

Etter fullmakt

Knut Døhlin

Thorgrim Haga

→Kontinental. 10/67
4. 1/2
D. 1/2

I / se II og III

Esso Exploration Norway Inc.
Postboks 1369/Vika
OSLO 1

Jnr. ID/Olje 125/67
OKC/KC
OKC

7. april 1967
TJK

Kontinentalsockelen. "Ocean Traveler." Sikkerhetstiltak i forbindelse med boring etter petroleumforekomster.

Deres brev med bilag, datert 3. oktober f.å.

De tilsendte sikkerhetsforskrifter og dekompressjonstabeller er gjennomgått av Direktoratet for arbeidstilsynet og Sjøforsvarets Uvb-dykkerlege, Jens Smith-Sivertsen.

Industridepartementet har intet å innvende mot at Ocean Systems Inc. fortsetter sitt arbeid på kontinentalsockelen forutsatt følgende:

- 1. Ocean Systems Inc. må sørge for at de som deltar i dykkerarbeidet har fått forsvarlig utdanning og oppøving, slik at dykkeroperasjonene utføres i samsvar med faglig anerkjente sikkerhetsregler på her omhandlede område.

Sertifikater eller beskrivelser som angir de enkelte dykkeres kvalifikasjoner for dykkerarbeid skal sendes Industridepartementet.

- 2. Industridepartementet skal underrettes om hvor ofte dykkerne blir legeundersøkt av dykkerkydige leger. Første gangs legeundersøkelse må i det minste oppfylle de krav som er stillet i Arbeidstilsynets rundskriv nr. 113a "Bestemmelser og forskrifter vedrørende ervervsmessig dykkerarbeid hvorunder blir benyttet hjelm og slange."

444.1

Industridepartementets oljekontor satte krav til dykkearbeid i Nordsjøen i 1967.

Date 2 June

5. Remarks: (0000 - 2400 hrs.) Previous Day ()

1600-1700 Pick up core bbl.
1700-1900 Going in hole.
1900-2000 Circ.
2000-2400 Cored 5665-5684,

6. Remarks: (0000 - 0800 hrs.) Today (2. June)

0000-0130 Cored 5684-5695
0130-0400 Pulling out of hole
0400-0530 Rec. 70 percent
0530-0800 GIH with core bbl.

7. Geology Coded (2. June)

Coded Geology Message Morning June 2

Core 4

5665-5695 Recovered 21 feet.

0 -19.5 ft. 100% shale; firm carbonaceous, fossiliferous; med. gy; no porosity; fluorescence.

Dist.

REA 19.5-20.0 ft. 100% sd/ss; quartz, friable; very light grey; fine grained; very good intergranular porosity; stain, cut and fluorescence.

DWM

LW 20.0-20.5 ft. 100% shale, as above.

AJC

20.5-21.0 ft. 100% sd/ss, as above.

RJL

JLR

Shale bleeding gas. Free, live oil in shale fractures and in all sands. Sand analysis: porosity 38.4%; permeability 1690 md. Indicated gravity 26 A.P.I.

Daily drilling report fra Ocean Traveler 2. juni 1967 rapporterte om funn av olje i brønn 25/11-1.

Industriminister Sverre Walter Rostoft fyller bilen med bensin laget av oljen Esso fant i brønn 25/11-1.



Eventyret starter

- Ekofisk funnet av Phillips lille julaften 1969.
- Utover 1970-tallet kom storfunnene på rekke og rad.



Gulftide i arbeid
på Ekofisk

Bekreftelsen på Ekofisk



PHILLIPS PETROLEUM COMPANY NORWAY
UTENLANDSK AKSJESELSKAP
AKERSGATEN 45 - OSLO 1 - PHONE 33 42 40 - CABLE PHILLNOR - TELEX 18235

P R E S S R E L E A S E

June 2, 1970

GIANT OIL FIELD IN NORWAY SECTOR OF NORTH SEA INDICATED BY FINAL TESTING OF PHILLIPS GROUP WELL

Phillips Petroleum Company, as operator for a four-company group, has completed its Ekofisk 2X confirmation oil well in the Norwegian sector of the North Sea, according to John M. Houchin, President of Phillips who announced final test results.

"The test data from this well indicates that the well is capable of producing 10,000 BOPD. Based upon the results from the two wells drilled thus far on the Ekofisk structure it appears that we have discovered a giant oilfield," Houchin said.

In ten separate drillstem tests of a pay section of approximately 700 feet, individual flow rates ranged up to 3,830 barrels a day. Tests were of long duration and were made at separate intervals between 10,200 feet to 10,900 feet through various sized chokes. Maximum flow rates were limited by the capacity of the surface equipment, and no test was made of the entire pay section. The oil was approximately 35° gravity and of very low sulfur content.

The new well is two miles east of the previously announced Ekofisk 1AX discovery well which was not adequately tested due to severe weather and drilling difficulties. The Ekofisk 2X is located 185 miles southwest of the Norway coast and 200 miles east of Aberdeen, Scotland.

Plans are to place a second rig in operation and drill two additional wells before the end of this summer, according to Houchin. Appraisal of the size of the reserves and plans for development of the new field await completion of these additional wells. One of these wells will be located 2 3/4 miles southwest, and the other 3 miles northwest of the Ekofisk 2X.

The group, comprised of Phillips (36.96%), Petrofina (30.00%), Petronord composed of Elf, Aquitaine, Total, Cofranord, Eurafrep, Coparex and Norsk Hydro (20.00%), and AGIP (13.04%), has 3,075,000 acres in the Norwegian sector of the North Sea, including 281,000 acres in the immediate vicinity of the new field.



Pr

Et lite utvalg av felt



Dekket til Sleipner

- Frigg 1971
- Statfjord 1974
- Sleipner 1974
- Odin 1974
- Valhall 1975
- Gullfaks 1979
- Troll 1979
- Oseberg 1979
- Snorre 1979

Statoil og OD

- Statoil og Oljedirektoratet ble vedtatt av Stortinget i 1972.
- En finger med i spillet nesten over alt?

4. Ansettelse av administrerende direktør

Formann og viseformann viste til innstillingen og redegjorde nærmere for sine inntrykk fra intervju med siviløkonom Arve Johnsen.

Styret besluttet enstemmig å ansette siviløkonom Arve Johnsen som selskapets administrerende direktør, på de betingelser formannen hadde foreslått i innstillingen.

Utsnitt fra Statoils styreprotokoll 25. oktober 1972

ENGINEERING STUDY
OF LAYING A 36" PIPELINE
ACROSS THE NORWEGIAN TRENCH

FOR

Den norske stats oljeselskap a. s.
(STATOIL)

PROPRIETARY INFORMATION

This drawing/report/document contains proprietary information belonging to Brown & Root, Inc. and may not be wholly or partially reproduced nor disclosed without prior written permission of Brown & Root, Inc.



BROWN & ROOT (U K) Ltd.

October, 1975

HOVEDPLAN
FOR
OVERFØRING AV OPERATØRANSVARET FOR
STATFJORD OG LISENS 037



Mobil


statoil

Oljedirektoratet opprettet 14.06.1972

STATENS OLJEDIREKTORAT

ASt/RR
21.12.73

REFERAT

MØTE VEDRØRENDE "GULFTIDE"

Tid: 20.12.73 kl 1300

Sted: Oljedirektoratet

Til stede: Sjefsingeniør J Eri, Det norske Veritas
Avd sjef A J Flikke, Oljedirektoratet
Overing D Meier-Hansen, "
Petroleumsing E Haug, "
Konsulent A Stavland, "

Dessuten deltok dirøktør Hagemann ved møtets avslutning.

BJ LUND

27.3.74
TL/HT

NOTAT

DELINGSSJEFENE

FORSLAG TIL ARKIVERINGSSYSTEM FOR TEGNINGER

Det er allerede blitt produsert en anseelig mengde tegninger ved direktoratet, og behovet for et arkiveringsystem har meldt seg. Sammen med tegnerne har jeg forsøkt å komme frem til et system som lar seg utvide etter hvert som tegningsmengden øker. Som modell er benyttet det systemet som i dag brukes ved NGU og A/S Sydvaranger.

./.

Tegningene påføres firesifret nr (se vedlegg 1). Det første sifferet benyttes til inndeling av tegningene etter innhold:

- 1 Geologi
- 2 Geofysikk
- 3 Teknisk
- 4 Diverse

hvor diverse kan være f. eks. hustegninger, organisasjonstablå o.l. Ved å benytte få men vide grupper lettes klassifikasjonen av tegningene. De siste tre sifrene begynner på 001 1 jan. og øker fortløpende utover året.

./.

Det føres en arkivjournal for hver av gruppene 1 - 4 (vedlegg 2). Denne følger tegningsnumrene og gjelder for et år. Her finnes opplysning om tegningsnummer, hvilken tegner som har laget tegningen og hvem han/hun har laget den for (initialer), hva tegningen angår, hvor tegningen er plassert i arkivsystemet, når den er tegnet og evt når den er blitt revidert.

Arkivsystemet er bygd opp omkring arkivskuffer i format A0. Hver skuff gis et nr, og bare tegninger fra et år og fra en av gruppene 1 - 4 legges i en og samme skuff. Skuffene kan deles inn i rom i format A0 - A4, alt etter behov, og rommene gis en bokstav fra A og oppover. Tegninger i samme format legges i et rom til dette er fullt. Da går en enten over til nytt rom i samme skuff eller til ny skuff.

Arbeidsgiver og arbeidstaker

- Norsk olje og gass 1965-2002
- IndustriEnergi 1977-2004
- Safe 1973-2015
- Flere bedriftsklubber



Pauserom på Odin-plattformen

IndustriEnergi dannet 31.01.1977

REPERAT FRA FORBUNDSSTYREMØTE 28.10. 1983 KL. 08.30 I NOPEFs
LOKALER I HILLEVÅGSVEIEN 105

TIL STEDE:

Lars Anders Myhre	fra de ansatte:
Margaret Sanner	Reidar Finnmark
Tor Ragnar Pedersen	Ragnar Fanebust
Tom Nordahl	Ove Nikolaisen (til kl.15.30)
Alf Johannessen	
Jon Bakken (fra kl.09.30)	fra Kontrollnemnda:
Målfrid Låte (fra kl. 14.00)	Arne Åkerlund (til kl.13.00)
	observatør:
	Bjørn Kvant (til kl.13.00)

Formannen åpnet og ledet møtet.

FORSLAG TIL DAGSORDEN:

1. Protokoll
2. Oppfølging av saker fra forrige møte
3. Beretning 1981 og 1982
4. Lik arbeidstid for alle
5. Kontakt med andre organisasjoner foran tariffoppgjøret
6. LS-dagsorden
7. Deltakelse i konferanse petrokjemisk industri/raffinerier
8. Status Fellesoverenskomst
9. Vedr. vedtektsendringer/omorganisering NOPEF avd. 2
10. Brev fra Arne Jentoft - Arbeidstid for dykkere
11. Forbundets arbeid innenfor petrokjemi/raffinerier
- brev fra bransjeutvalget
12. Brev fra PETRO
13. Orienteringssaker
 - A. Kurs Forsvarets Høgskole
 - B. Brev fra NAF etter Statfjordkonflikten
 - C. Ansettelse av ekstrahjelp
 - D. Tariffkonferanse
 - E. Samarbeidsutvalg - AMV - Ekofisk
 - F. Kulturkonferanse - LOS Kulturutvalg
 - G. Arbeidssituasjonen i OD



Norsk olje og gass etablert 1965

- Grunnlaget for foreningen ble lagt i 1965.
- Da ble The North Sea Operators Committee – Norway grunnlagt.

Konstituerende generalforsamling i Norske Operatørselskapers Arbeidsgiverforening (NOAF).

Den 1. juni 1979 ble det avholdt konstituerende generalforsamling i Norske Operatørselskapers Arbeidsgiverforening på Elf Aquitaine Norge's kontorer i Dusavig, Stavanger.

Innkallelse til konstituerende generalforsamling var tilsendt samtlige medlemmer av North Sea Operators Committee.

T. Kaada, Elf Aquitaine Norge A/S ønsket deltagende selskaper ved deres representanter velkommen og foreslo Ø. Jansen til møteleder. Møtelederen foreslo deretter F. Bjelland, Elf Aquitaine Norge A/S til å være møtets sekretær.

Møtelederen ga en kort historisk innføring i sakens forløp frem til dags dato.

Følgende selskaper var tilstede:

Norsk Hydro A/S	J.A. Gran	-	stemmeberettiget
" "	H.J. Rønningen		
Conoco Norway Inc.	J.H. Årstad	-	stemmeberettiget
Saga Petroleum A/S Co.	O. Lange	-	stemmeberettiget
Den norske stats oljeselskap A/S	G. Haugen	-	stemmeberettiget
" " " "	M. Bekkeheien		
" " " "	O. Godal		
" " " "	M. Kjeldner		
BP Petroleum Development of Norway A/S	K. Ekroll	-	stemmeberettiget
A/S Norske Shell	P.K. Thomsen	-	stemmeberettiget
" "	R. Østrem		
Amoco Norway Oil Company	T. Olsen	-	stemmeberettiget
Esso Exploration and Production Norway Inc.	P.O Paulsen	-	stemmeberettiget
Phillips Petroleum Co. Norway	R.C. Endresen	-	stemmeberettiget
Mobil Exploration Norway Inc.	Ø. Jansen	-	stemmeberettiget
" " " "	J.T. Håland		
Elf Aquitaine Norge A/S	T. Kaada	-	stemmeberettiget
" " " "	F. Bjelland		
Norsk Agip A/S	S. Bore 1)	-	observatør

Leverandører

- NorSeaGroup 1966-2011
- Moss Rosenberg Verft 1970-2004
- Aker Offshore Contracting 1973-1978
- K.Lund Offshore 1980-2005
- Her har vi store mangler

Rosenberg
bygger
STATFJORD B

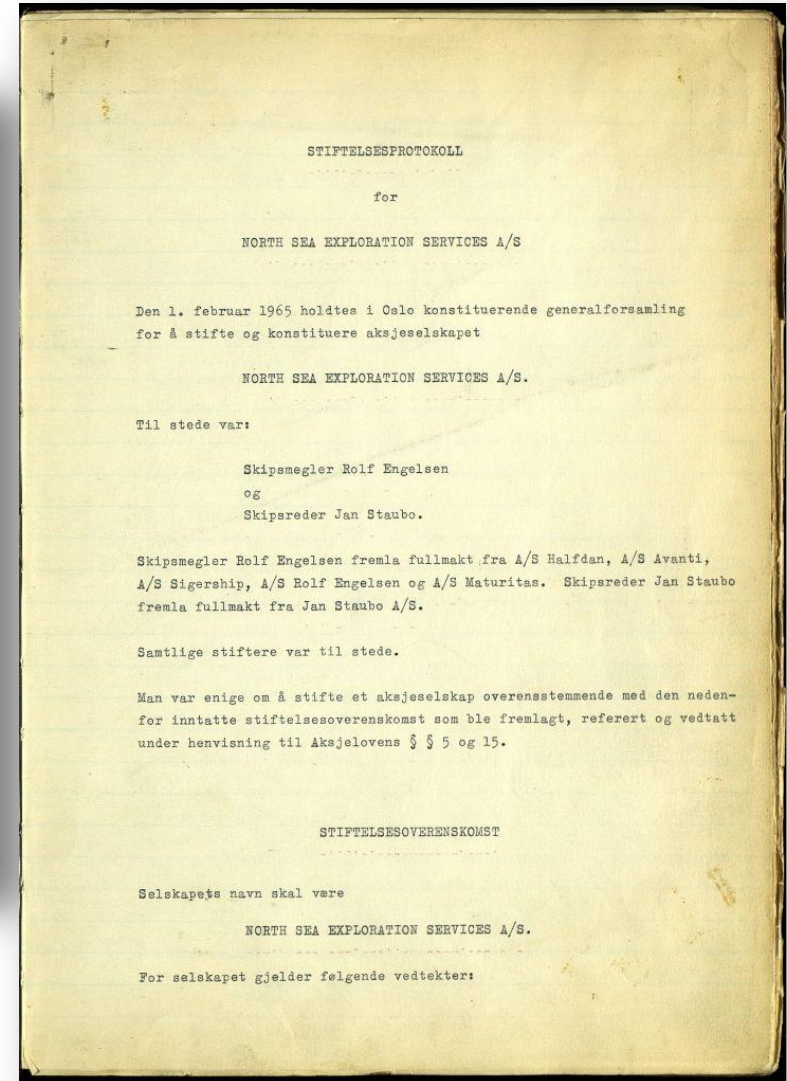
-og nå også gasskip

Vi SAMARBEIDER -
- ER EFFEKTIVE -
OG HAR ET
MILJØ DU VIL
TRIVES I. -
- - -
Vi TRENGER
FOLK SOM KAN
SITT FAG!
- - -
TA KONTAKT
MED VÅR
PERSONALAVDELING.

Moss Rosenberg
Verft a.s
Tilsluttet Kværnerkonsernet

Rosenberg Verft
Postboks 139
4001 Stavanger
Telex 33029 mrvn
Tel (045) 47 000

NorSea Group etablert i 1965



Verft og rederier

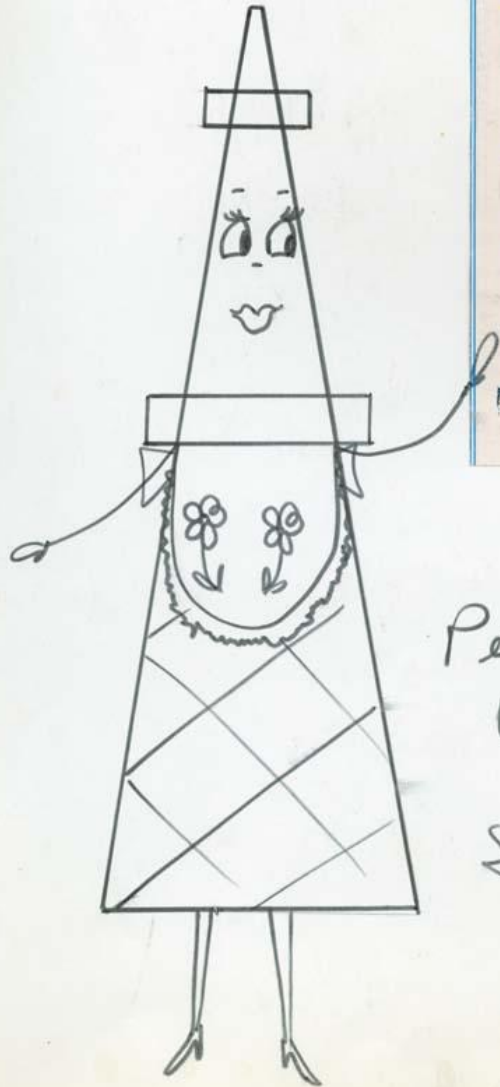
- Navion ASA 1975-2009
- Moss Rosenberg Verft 1896-2004
- Her har vi lite



Oljetankeren
Snespurven
ca. 1911

Andre

- Offshore Northern Seas 1974-2002
- Petroleum Wives Club 1970-2001
- Norsk Petroleumsforening 1972-2013
- Fritidsklubber og andre bedriftsinterne organisasjoner
- Privatpersoner



Petroleum
Wives
in
Stranger

We elect officers ---



Pres. - Kathryn Wilkerson
V. P. - Carolyn Lutes
Sec. - Pat Nichols
Treas. - Florence Gidd
Bk. - Marjorie Simons

Social - Kari Peck
Club - Prissy Carlile
Spec. - Pat Mann
Memb. - Hellog Wilson
Ways + Means - Doris Wenzel

choose a name ---

S.O.W.S.?

S.O.S.?

Wildcats?

PETROLEUM WIVES CLUB

EAN Canon Club

E.A.N. CANON CLUB

GENERAL ASSEMBLY 10.12.81

PRESENT: E. Torjusen, P. Brandsvoll, T. Langøen, F. Husberg, G. Oddsen,
H. Tunheim, H. Lunde, J. Lindal, Y. B. Heide, O. Kalvik, B. Vaage,
R. Thorbjørnsen, S. Tvedt-Gundersen

AGENDA: 1. Activity report 1981
2. Election of new members for the board
3. Budget 1982
4. Miscellaneous

ACTIVITY REPORT 1982

FISHING - J. LINDAL

In Etne we were too early, next year we will try to book one week later.

We got a new area in the Hå river (Fotland). Promising right, bad haul due to lack of water at the end of the season this year.

In Ardal, the rights were frequently used, although we lost the access of one rod this season.

Sand - our best experience this year. 12 of the club members enjoyed an unforgettable stay at the Atlantic area, and a repetition next year is recommended.

HUNTING - WHITE TAIL

A discussion took place of the last white tail shot on the Suldal area. The general assembly decided by votation (against 5 votes) that the meat should be shared between the club members who have been hunting in Suldal this year.

SULDAL - E. THORJUSEN

The hunting in Suldal have been very good this year, and 3 white tails have been shot on our area.

De utenlandske arbeidstakerne måtte finne på aktiviteter på fritiden. Canon klubben var fritidsklubben for de ELF ansatte med interesse for jakt og fiske.

Er det snart slutt?

ExxonMobil Use Only
Doc. No.

Project Close Out Report

1 Project Overview

1.1 Odin Decommissioning History Overview

Odin Field

- Production start: April 1984
- Production finished: 1 August 1994
- Produced reserves: 27.7 GSCM (Original reserves est. 22.3 GSCM)
- Decommissioning plan submitted March 1995 / Approved June 1996

Odin pipeline: 20" and 26.6km Odin site to Frigg safety zone

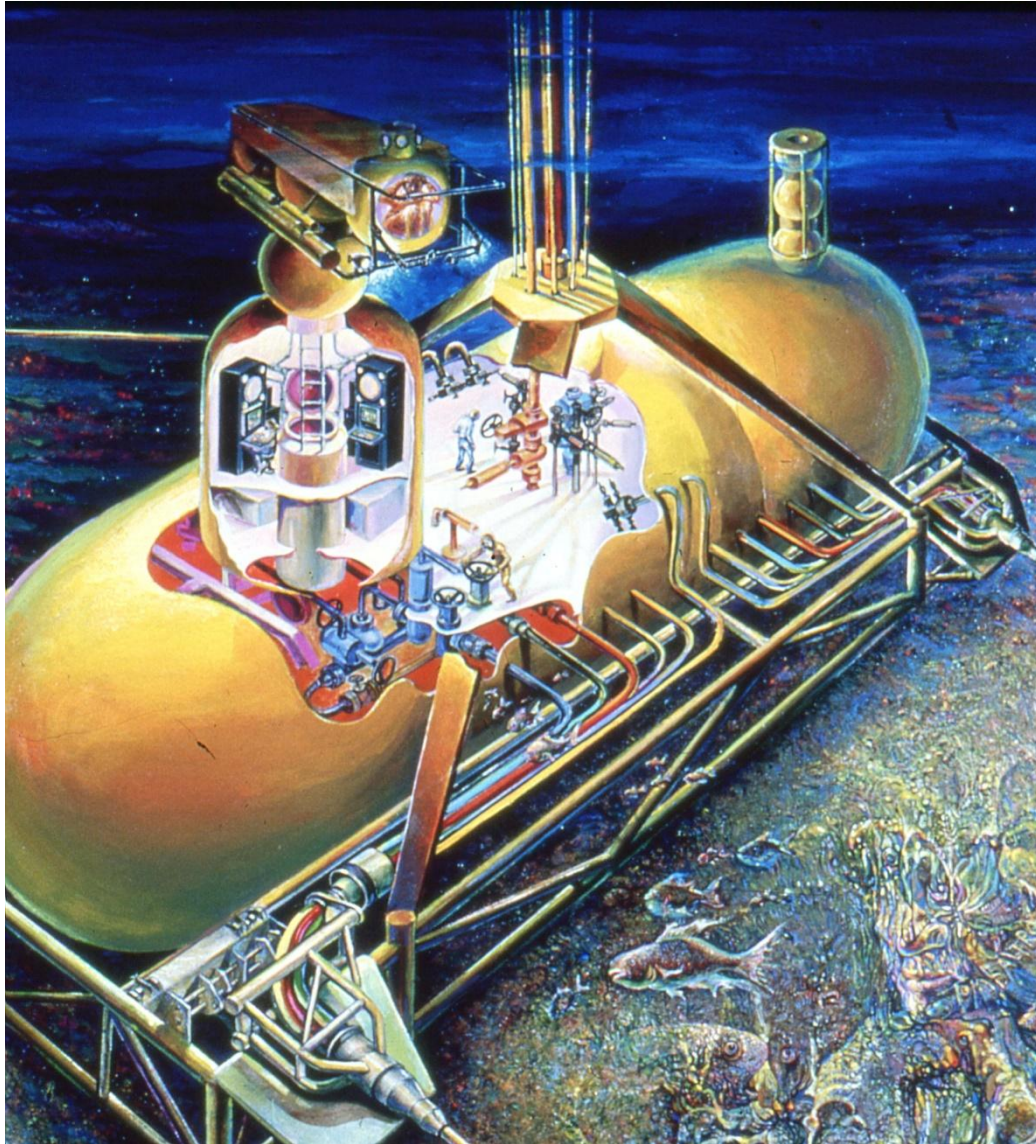
Sluttrapporten etter fjerningen av Odin-plattformen 2007.

- Wells plugged, topside and jacket removed (June 1997)
- Pipeline cleaned with cleaning pigs
- Cut and flooded with seawater
- Pipeline end plugged and covered with gravel (June 1997)
- Seabed cleaned (July/August 1997)
- Ministry of Petroleum and Energy (MPE) mandated in a letter from April 5th 2001 that the Odin Pipeline should be lowered into the seabed by year end 2006. The MPE will thereafter in agreement with the Ministry of Fisheries and the Ministry of the Environment give a consent of the pipeline disposal.

Fjerning av Frigg-feltet



Spørsmål?



Slik så Mobil for seg at de kunne løse problemene med dykking.