

ÅRSBERETNING 2015

Innledning

BP Norge AS eies av BP Global Investments Ltd og Amoco Norway Oil Company. Selskapene inngår som heleide datterselskaper i BP-gruppen, som er et av verdens største integrerte olje- og gasselskap. BP har vært etablert i Norge gjennom Norsk Brændselolje A/S siden 1920.

BP Norge driver utvinning og leting etter olje og gass på den norske kontinentalsokkelen. Virksomhetens lete- og produksjonsdel ble opprettet i 1965, gjennom tidligere Amoco Norways søknad om blokker i den første konsesjonsrunden på norsk kontinentalsokkel. Selskapets hovedkontor ligger i Stavanger.

Ved utgangen av året hadde selskapet tolv utvinningstillatelser hvorav elleve var operatørskap. Selskapet ble tildelt ytterligere en lisens som operatør i januar 2016 for 2015 TFO tildelingen. Felt i produksjon er Valhall, Hod, Ula, Tambar og Skarv.

Valhall startet produksjonen i 1982 og det forventes at produksjonen fra feltet vil kunne fortsette i flere tiår fremover. Feltet er bygget ut med seks sentralt plasserte plattformer og to flankeplattformer. Flankeplattformene er vanligvis ubemannede og befinner seg seks kilometer nord og sør for de sentrale innretningene. På grunn av innsynkning av havbunnen og behovet for mer effektiv drift, ble feltet videreutviklet med en integrert produksjons- og boligplattform, strømkabel fra land og et integrert driftsmiljø for land- og offshorepersonell. Det nye anlegget kom i full drift fra 2013. Hele feltet er drevet med strømforsyning fra land, som det første bemannede plattformanlegget på norsk sokkel.

Hod-feltet har i 2015 kun hatt produksjon via produksjonsbrønner knyttet tilbake til Valhall sør-flanke plattformen. Produksjon via den ubemannede plattformen på Hod tretten km sør for Valhall, ble avsluttet i 2013. Selskapet vurderer ulike alternativer med sikte på å videreutvikle feltet og øke utvinningsgraden.

I arbeidet med videre langtidsplaner for Valhall Hod området blir det vurdert ulike muligheter for videreutvikling av feltene. Dette arbeidet har så langt ikke resultert i løsninger som er økonomisk attraktive. Arbeidet fortsetter med å vurdere alternative løsninger som kan gi tilfredsstillende økonomi.

Produksjonen fra Ula startet i 1986 og forventes å kunne opprettholdes til henimot 2028 eller lenger. Etter å ha nådd en toppproduksjon tidlig på 1990-tallet, og med en påfølgende produksjonsnedgang på midten av 1990-tallet, fortsetter Ula produksjonen ved hjelp av teknologi for økt utvinningsgrad og alternerende vann- og gassinjeksjon (WAG). Videre mottar Ula produksjon fra feltene Tambar, Blane og Oselvar for behandling. Hydrokarboner fra de tilknyttede feltene blir prosessert på Ula

plattformen før videreeksport, mens gassen blir injisert i Ula reservoaret som en del av WAG programmet. Installasjonene på det BP opererte Tambar-feltet består av en ubemannet plattform 16 km sør for Ula som fjernstyres fra Ula.

Skarv-feltet, som ligger i Norskehavet, er bygget ut med en flytende produksjons-, lagrings- og losseenhet (FPSO), med tilhørende undervannssystemer. FPSO'en har et av verdens største gassforedlingsanlegg som finnes ombord i et skipsskrog. Feltet åpnet brønnproduksjon i desember 2012 og har nå totalt 15 produksjon/injeksjons brønner i drift. Oljen transporteres til markedet på bøyelasteskip, mens gassen går i rørledning via Åsgards transportsystem til Kårstø for videre behandling og eksport av tørrgass til Europa. I tillegg er det også prøveproduksjon gjennom en brønn på det nærliggende Snadd-feltet. Dette feltet er under vurdering for videre utvikling via Skarv FPSO når det blir tilgjengelig kapasitet.

Resultat

Petroleumsinntektene for 2015 beløp seg til 7 899 millioner kroner. Dette var en betydelig reduksjon fra fjorårets inntekter på 12 377 millioner kroner. Fallet skyldes hovedsakelig lavere priser. Mens referanseprisen i dollar ble nesten halvert fra 2014 til 2015, var den tilsvarende prisnedgangen målt i norske kroner begrenset til en tredjedel grunnet effekten av endret valutakurs mellom kroner og dollar. Produksjonen var marginalt lavere enn foregående år.

Andre driftsinntekter var 35 millioner kroner.

Driftsresultatet ga et underskudd på 823 millioner kroner sammenlignet med et underskudd på 4 904 millioner kroner året før. Årets driftskostnader på 8 758 millioner var nær en halvering fra fjoråret og skyldtes at 2014 inneholdt en nedskrivning av verdien på eiendeler på 7 107 millioner kroner. Justert for nedskrivningen i 2014 var driftsresultatet i 2015 3 027 millioner kroner svakere enn året før. Dette skyldes i all hovedsak de lavere inntektene, delvis oppveid av at fjerningskostnader ble redusert med 1 090 millioner.

Øvrige driftskostnader ble også redusert i 2015, hovedsakelig i andre halvdel av året, som følge av tiltak som ble satt i verk for å motvirke effekten av de vedvarende lavere prisene. Selskapet gjennomførte i 2015 et program som gjennom aktivitetsreduksjoner, forenklinger, lavere priser på varer og tjenester og reduserte administrasjonskostnader, bidro til å motvirke effekten av prisnedgangen. En videre reduksjon forventes inn i 2016.

Ordinære avskrivninger på 3 108 millioner, basert på produksjonsenhetsmetoden, var på linje med året før.

Netto finansposter ga et negativt resultat på 61 millioner kroner mot minus 145 millioner kroner året før. Endringen skyldes lavere rentekostnader hovedsakelig som følge av lavere gjeld, delvis motvirket av en lavere valutagevinst enn året før.

Resultatet før skatt ble et underskudd på 884 millioner kroner mot et underskudd på 5 048 millioner kroner i 2014. Forbedringen skyldes lavere driftskostnader delvis oppveid av lavere driftsinntekter. Resultat etter skatt ble et tap på 301 millioner kroner

mot et tap på 1 638 millioner kroner året før. Skatteresultatet for året var en inntekt på 583 millioner kroner sammenlignet med en inntekt på 3 410 millioner kroner året før. Størstedelen av forskjellen skyldes endring i utsatt skatt.

Balanse

Selskapets eiendeler ble redusert fra 26 479 millioner kroner i 2014 til 23 537 millioner kroner i 2015. Dette skyldes en kombinasjon av reduksjon i anleggsmidler fra 23 294 millioner kroner til 20 927 millioner kroner samt en reduksjon i omløpsmidler fra 3 185 millioner kroner til 2 610 millioner kroner. Reduksjonen i anleggsmidler skyldes ordinære avskrivninger på 3 108 millioner kroner, delvis oppveid av tilganger på 741 millioner kroner.

Eiendelene er finansiert ved hjelp av lån fra BPs konsernselskap og midler fra den operasjonelle driften. På gjeldssiden ble gjeld til morselskap redusert fra 10 000 millioner kroner i 2014 til 7 500 millioner kroner ved utgangen av 2015. Avsetning for forpliktelser økte med 171 millioner i løpet av året. Dette skyldtes en økning i avsetning for fjerning og nedstenging på 581 millioner og økt avsetning for pensjonsforpliktelser på 205 millioner, delvis oppveid av en reduksjon i avsetning for utsatt skatt med 615 millioner. For øvrige gjeldsposter er det mindre endringer.

Øvrige balanseposter hadde bare mindre endringer som følge av normale driftsmessige forhold. Egenkapitalen ved slutten av året var 3 704 millioner kroner mot 4 005 millioner kroner ved slutten av 2014.

Produksjon

I 2015 hadde BP Norge produksjon fra følgende felt:

- Valhall (eierandel 36,0 %)
- Hod (eierandel 37,5 %)
- Ula (eierandel 80,0 %)
- Tambar/Tambar Øst (eierandel 55,0/46.2 %)
- Skarv (eierandel 23,8 %)

BP Norges produksjonen i 2014 utgjorde 62 100 fat oljeekvivalenter pr. dag mot 63 400 i 2014. Nedgangen i produksjon kommer fra Ula og Tambar feltene med henholdsvis 2 400 og 1 000 fat oljeekvivalenter pr. dag. Dette ble delvis oppveid av økt produksjon på Valhall og Skarv feltene med henholdsvis 1 700 og 500 fat oljeekvivalenter pr. dag.

BPs andel av produksjonen på Skarv i 2015 var 32 300 fat oljeekvivalenter, mens andelen av produksjonen på Valhall feltet var 19 200 fat pr. dag. Disse økningene kommer på toppen av betydelige økninger i 2014. Det reflekterer den gode driftsregulariteten som har vært på de nye anleggene på Skarv og Valhall, etter at de ble tatt i bruk i 2012/2013. Selskapet ser også gode resultater av målrettede brønnintervensjoner på Valhall og Ula feltene, som reduserer den naturlige produksjonsnedgangen og forlenger levetiden på eksisterende brønner.

Investeringer

BP Norges investeringsnivå ble redusert til 741 millioner kroner i 2015 mot 1 905 millioner kroner året før. Nedgangen skyldes at alle aktiviteter relatert til utbyggingene på Skarv og Valhall feltene nå er ferdigstilt, kombinert med redusert aktivitet som følge av lavere priser.

Hoveddelen av investeringene i 2015 relaterer seg til ferdigstillelse av allerede påbegynte prosjekter som for eksempel nytt flammearn og nytt brann- og gassvarslingsanlegg på Ula og avslutning av pågående boreaktiviteter på Valhall. I tillegg fortsatte arbeidet med prosjektplanlegging for en mulig utbygging av Snadd.

Nedstenging og Fjerning

BP Norge startet i 2014 et større program for nedstengning av brønner på Valhall feltet. Arbeidet blir utført med en flyttbar rigg og gjelder permanent nedstengning av brønner som er knyttet til den gamle boreplattformen på Valhall. I tillegg var det også aktiviteter relatert til nedstengning av de gamle plattformene på Valhall feltet. Dette arbeidet fortsatte som planlagt i 2015 og utgifter til nedstengning beløp seg i 2015 til 811 millioner kroner, mot 610 millioner kroner året før.

Det ytre miljø

BP Norges miljøstyringssystem er i henhold til prinsippene i NS-EN ISO 14001.

Det ble i 2015 søkt om mindre oppdateringer/endringer av rammetillatelser på alle felt. BP Norge har hatt ett tilsyn fra Miljødirektoratet på Valhall i 2015, der det ble avdekket tre avvik og to anmerkninger.

BP Norge har i 2015 videreført arbeidet med implementering av energistyringssystem basert på ISO50001 standarden og har nå etablert en basislinje og måltall for alle felt.

Utslipp til sjø

Det årlige gjennomsnittet for olje i produsert vann på Ula var 25,3 mg/l. Myndighetskravet er på maks 30 mg/l vektet gjennomsnitt pr. måned. Dette kravet ble overskredet på Ula i første halvår i 2015. Hovedårsakene til de forhøyede verdiene er bidrag fra et tilknyttet undervannsfelt som vanskeliggjør separeringen, samt en periode med høyt snitt etter en driftsoppstart. For å forbedre dette ble det testet bruk av ulike kjemikalier i tillegg til driftsoptimalisering av renseanlegget. Som følge av dette har Ula bedret utslippsnivået for olje i produsert vann til under 17 mg/ltr i andre halvår. Det arbeides videre med å kartlegge utfordringene og etablere en robust prosess for vannseparasjon.

På Valhall er myndighetskravet overholdt for utslipp av olje i produsert vann alle måneder. Årlig gjennomsnitt for olje i produsert vann var 13,3 mg/ltr. Årlig gjennomsnitt for olje i produsert vann på Skarv-feltet lå godt innenfor myndighetskravet og hadde et årlig gjennomsnitt på 10,3 mg/ltr.

På Skarv har det vært to utslipp på henholdsvis 50 liter hydraulikk væske og 22 liter smøreolje. På Valhall var det et mindre utslipp på tre liter hydraulikkvæske fra en ROV operasjon på feltet i 2015.

Utslipp til luft

Valhall blir drevet med kraft fra land. Dette har medført en kraftig nedgang i utslipp til luft. Basis design på Valhall feltet er lukket fakkell. I 2015 ble også fakkelsystemet for lavt trykk lukket inne, noe som medførte enda lavere utslipp. På Skarvfeltet er det også lukket fakkelsystem. Det var ingen rapporteringspliktige utslipp til luft fra Ula eller Valhall feltene. Skarv feltet hadde ett rapporteringspliktig utslipp til luft i 2015. Alle feltene innehar tillatelse fra Miljødirektoratet til kvotepliktig utslipp. CO2 utslipp fra feltene i 2015 rapporteres i henhold til krav i tillatelsene og er gjenstand for verifikasjon fra en ekstern part.

Sikkerhet

I 2015 hadde BP Norge seks rapporterte personskader. Dette var fire færre enn året før. I forhold til antall arbeidstimer gir dette en TRIF verdi (total registrerbar skadefrekvens) på 0,23 pr 200.000 timer.

BP Norge hadde seks uønskede hendelser med høyt potensial (HIPO) relatert til sikkerhetsforhold i 2015. Dette er en betydelig økning fra året før da vi ikke hadde noen slike hendelser. Selskapet har iverksatt arbeid for å følge opp og trekke erfaring fra disse hendelsene.

Det har også i 2015 vært et omfattende forebyggende HMS arbeid for å redusere risiko, bla:

- over 194.000 STOPP kort er innrapportert for land og offshore organisasjonen
- 13 000 SOC samtaler er utført (SOC = Safety Observation Conversations)
- over 1200 personer har deltatt på HMS kurset "HSE Basic"
- selskapets ledelse har gjennomført ca. 100 besøksdøgn offshore
- syv interne tilsyn er utført i tillegg til en rekke myndighetstilsyn
- 915 egenverifikasjoner

Helse

BP Norge hadde i 2015 et sykefravær på 2,0 %, noe som er svært lavt i norsk sammenheng. God oppfølging fra helseavdelingen er en sentral faktor for å oppnå dette.

Samfunnsengasjement

I Stavangerregionen samarbeider BP Norge med Norsk Oljemuseum og det nye nasjonale IOR-senteret ved universitetet i Stavanger. Valhall kulturminneprosjekt ble fullført ved årsslutt. Dette ble markert ved et arrangement i Norsk Oljemuseum hvor nasjonalbibliotekaren Asla Sira Myhre åpnet nettstedet <http://www.kulturminne-valhall.no/>

På Helgeland bidrar selskapet aktivt for å ta i bruk lokal industri, og erfarer at det er vilje og evne til å være konkurransedyktige. BP Norge har bl.a. tatt initiativ til etablering av et lager for undervannsutstyr i Sandnessjøen. Helgelandsbase ble tildelt kontrakten og bygget ble overtatt av BP og Statoil i fjerde kvartal. BP har allerede begynt å flytte materiell til nybygget. Offisiell åpning fant sted i mars 2016.

BP Norge gir økonomisk støtte til ansattes samfunnsengasjement og veldedige organisasjoner. På grunn av det sterke og vedvarende fallet i oljeprisen har det imidlertid vært nødvendig å prioritere strengt og redusere samfunnsengasjementet i 2015.

Å motivere skoleungdom, og særlig jenter, til å velge utdanning innen real- og teknologifag er et engasjement selskapet viderefører. I Nordland Fylke deltar vi på yrkesmesser, karrieredager og skolemøter. Samarbeidet med universitetet i Oslo og nettstedet www.matematikk.org løper videre inn i 2016.

Personell og organisasjon

Antall ansatte, inkludert BP ansatte fra utlandet som holder posisjoner i Norge og innleide konsulenter, gikk ned fra 1 185 til 1 006. Dette skyldes hovedsakelig redusert aktivitetsnivå.

16 fast ansatte forlot selskapet i løpet av året. 17 medarbeidere ble pensjonister.

BP Norge rekrutterte 44 nye medarbeidere i 2015. Av de nyansatte var det ni kvinner. BP Norge hadde totalt 15 medarbeidere utstasjonert ved slutten av året.

Omtrent halvparten av de fast ansatte medarbeidere har høyere utdanning. Det brukes betydelige beløp hvert år på å opprettholde og videreutvikle kompetansen i organisasjonen.

Mangfold

Selskapet har en aktiv personalpolitikk i forhold til mangfold og inkluderende arbeidsmiljø (IA). BP Norge er IA-bedrift. Selskapet har fleksible arbeidstidsordninger som mange benytter seg av.

Prosentandelen kvinner er 18 %. Selskapet er opptatt av å øke denne andelen og søker spesielt å få til dette ved rekruttering av "Challengers" og lærlinger. Også i den ordinære rekrutteringsaktiviteten er dette et mål. Andelen kvinner i "Challenger"-programmet var 30 %. Kvinner og menn behandles lønnsmessig identisk. 24 personer arbeider deltid, hvorav seks er menn.

Selskapet følger BP-gruppens retningslinjer ("Code of Conduct") som legger føringer for lik behandling av ansatte uavhengig av kjønn, rase, religion og etnisitet.

Finansiell åpenhet

I henhold til Regnskapsloven §3-3d er selskapet pliktig til å ferdigstille Land-for-land-rapporten for 2015. Selskapet vil oppfylle dette kravet som en av BP gruppens rapportering. Se hjemmeside for BP gruppen, bp.com, for mer informasjon.

Selskapets fremtidige utvikling

Ferdigstillelsen av de to store utbyggingsprosjektene på Skarv og Valhall har gitt BP Norge et grunnlag for en langsiktig og stabil aktivitet på norsk sokkel. De første driftsårene for de nye anleggene har vært gjennomført med svært god regularitet. Dette har befestet BP Norges posisjon som en betydelig operatør på norsk sokkel.

Ula er etablert som prosesseringssenter for felt i området og muligheter for ytterligere tilknytninger vurderes jevnlig. Dette bidrar til forlenget levetid for Ula-feltets utvinning.

BP Norge har gjennom årene boret mange letebrønner på norsk sokkel. En letebrønn ble boret i 2012 i Snadd Outer-prospektet og påviste gass. Selskapet jobber for tiden med studier for å se på ulike mulige utviklingskonsept for dette og det opprinnelige Snadd Nord funnet.

BP Norge leverte søknad i 23. konsesjonsrunde. I tillegg deltok selskapet i TFO runden for 2015 hvor man tidlig i 2016 ble tildelt et operatørskap i en lisens. Selskapets mål er raskt å få kartlagt potensielle ressursmuligheter i tildelte lisenser.

I løpet av 2015 har BP Norge iverksatt flere tiltak for å tilpasse aktivitets- og kostnadsnivået til den endrede markedssituasjonen. Selskapet er også i gang med ytterligere tiltak for inneværende og neste år.

Regnskap

BP Norge kjenner ikke til noen avgjørende og vesentlige forhold som vil kunne påvirke vurderingen av fortjenesten for 2015 eller selskapets generelle stilling pr. 31. desember 2015, ut over det som er beskrevet ovenfor eller i regnskapene generelt. Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift i samsvar med regnskapsloven § 3-3.

Disponering av årets resultat

Underskuddet for BP Norge AS dekkes inn slik:

	KR.
Resultat	-300 627 000
Utbytte	0
Overført fra annen egenkapital	-300 627 000

**I Styret for BP Norge AS
Stavanger 31. mars 2016**

Peter J. Mather
(Styreleder)

Jan J. Norheim

Christen I. Minos

Kåre Ekroll

Mark J. Thomas

Ørjan Holstad

Christine Eikeberg

Ingard Haugeberg