

Årsrapport 2014 - Utslipp fra Hymefeltet
AU-HYME-00003

Title: Arsrapport 2014 - Utslipp fra Hymefeltet		
Document no. : AU-HYME-00003	Contract no.:	Project:

Classification: Open	Distribution:
Expiry date: 2016-02-23	Status Final

Distribution date: 2015-03-15	Rev. no.:	Copy no.:
---	-----------	-----------

Author(s)/Source(s): Siri Sekkesæter	
Subjects:	
Remarks:	
Valid from: 2015-03-15	Updated:
Responsible publisher:	Authority to approve deviations:

Techn. responsible (Organisation unit / Name): DPN SSU ENV Siri Sekkesæter	Date/Signature: 10.3.2015 <i>Siri Sekkesæter</i>
Responsible (Organisation unit/ Name): DPN SSU ENV Siri Sekkesæter	Date/Signature: 10.3.2015 <i>Siri Sekkesæter</i>
Recommended (Organisation unit/ Name): For DPN OMN NJO Kjartan Laugen	Date/Signature: 11.3.2015 <i>Yvar Nybø</i>
Approved by (Organisation unit/ Name): DPN OMN NJO Arve Rennemo	Date/Signature: 13.3.2015 <i>Arve Rennemo</i>

Table of contents

Innledning	4
1 Feltets status	4
1.1 Generelt	4
1.2 Produksjon av olje og gass	5
1.3 Gjeldende utslippstillatelser på Hyme.....	7

Innledning

Denne rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomhet til havs. Rapporten dekker utslipp til sjø og luft samt håndtering av avfall fra Hymefeltet i 2014.

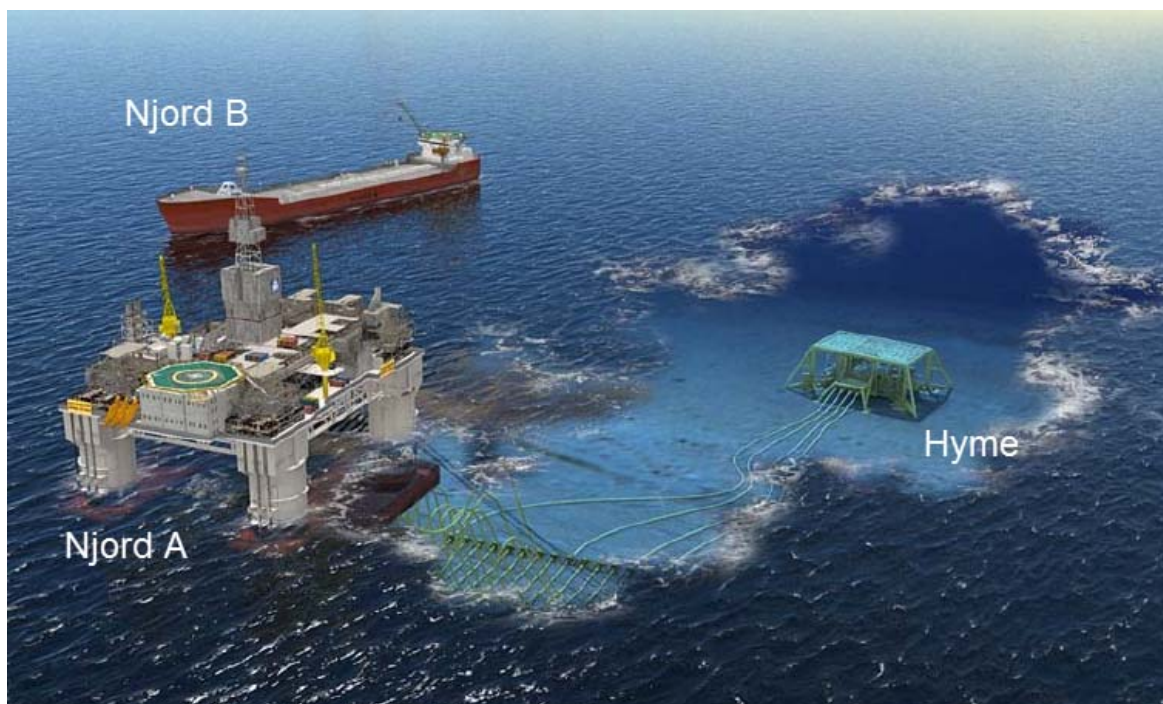
Kontaktperson hos operatørselskapet er Siri Sekkesæter; Tlf: +47 48080188; e-post: sisek@statoil.com eller via myndighetskontakt; epost: drimimy@statoil.com.

1 Feltets status

1.1 Generelt

Hyme er et oljefelt i Norskehavet med utbygging av en brønnramme på havbunnen som er knyttet opp mot produksjonsenheten Njord A. Hyme ligger innenfor utvinningstillatelse PL348, blokk 6407/8, og ble påvist med en letebrønn i juni 2009. Feltet ligger mellom feltene Njord og Draugen, om lag 19 km øst fra Njord A, 10 km vest for Draugen og 82 km fra land. PUD ble levert til norske myndigheter i mai 2011. Figur 1.1 viser Hymefeltets beliggenhet i forhold til omkringliggende struktur.

Eierandelen på Hyme pr. 31.12.2013 er følgende: Statoil (operatør) (35%), Faroe Petroleum (7,5%), GDF SUEZ (20%), E.ON E&P (17,5%), VNG Norge AS (2,5%) og Core Energy (17,5%).



Figur 1.1: Satellittenes plassering i forhold til Produksjonsenheten Njord A, og lagringskipet Njord B

Hymefeltet består av en hovedstruktur som har en utstrekning nord-syd, og bestående to hovedsegment. Reservoarenhetene i segmentene finnes i formasjonene Åre, Tilje, Ror, Ile og Garn. I Tilje og Ile er det også påvist olje med assosiert gass. Reservene i Ile er for små til å være økonomisk utvinnbare. Reservene i Tilje skal utvinnes med én multilateral oljeproducent som drenerer begge segmentene, samt en vanninjektor som skal gi trykkstøtte til de samme segmentene. Reservoartrykket i Tilje ligger ved 216 bar, og reservoartemperaturen ligger mellom 96-100 °C.

Utbyggingen av Hyme er gjennomført som en hurtigutbygging (fast-track), og ble satt i produksjon i februar/mars 2013, ca. 3 år etter funnet. Hyme ligger på ca. 250 meters dyp og er bygget ut med én standard havbunramme hvor det er boret én produksjonsbrønn og én vanninjeksjonsbrønn. Feltet er koplet til eksisterende infrastruktur på Njord A-plattformen via en 20 km lang rørledning. Oppkobling av Hyme utnytter ledig prosesskapasitet på Njord A og skal utvide Njordfeltets levetid til etter 2020. Utvinnbare reserver anslås til 30 millioner fat oljeekvivalenter, hovedsakelig olje.

Vanninjeksjonen startet opp på feltet i februar 2014. Sjøvann med kjemikalier pumpes ned i reservoaret fra Njord A plattformen.

Det har ikke vært bore- og brønn aktivitet på Hymefeltet i rapporteringsåret. Denne rapporten er begrenset til tabeller for produksjon og injeksjon i kap 1.

Utslipp til sjø og luft i forbindelse med produksjon av Hyme er inkludert i utslippene til Njord A og omhandles i årsrapporten til Njordfeltet. Kapitlene; Utslipp fra boring, Oljeholdig vann, Bruk og utslipp av kjemikalier, Evaluering av kjemikalier, Bruk og utslipp av miljøfarlige forbindelser, Utslipp til luft, Utiliserte utslipp, Avfall samt Vedlegg, utgår dermed fra denne rapporten.

1.2 Produksjon av olje og gass

Produksjonen fra Hyme kom i gang i mars 2013. Det ble produsert fram til 27. juli, da Njord A ble stengt ned for planlagt vedlikeholdsstans. Produksjonsstansen på Njord A og dermed Hyme, ble utvidet fram til sommeren 2014, da produksjonen ble gjenoptatt fra 19. juli. For mer detaljert beskrivelse av disse forholdene, se Årsrapport for Njordfeltet.

Tabellene 1.0a og 1.0b viser henholdsvis vanninjeksjon og produksjonen fra Hymefeltet i 2014. Brenngass og fakkell rapporteres på installasjonen utslippet finner sted (Njord A.).

Tabell 1.0a Status forbruk

Måned	Injisert gass (m3)	Injisert sjøvann (m3)	Brutto faklet gass (m3)	Brutto brenngass (m3)	Diesel (l)
januar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
februar	0.0	30506	0.0	0.0	0.0
mars	0.0	146004	0.0	0.0	0.0
april	0.0	131287	0.0	0.0	0.0
mai	0.0	108585	0.0	0.0	0.0
juni	0.0	80859	0.0	0.0	0.0
juli	0.0	32826	0.0	0.0	0.0
august	0.0	132761	0.0	0.0	0.0
september	0.0	125128	0.0	0.0	0.0
oktober	0.0	58262	0.0	0.0	0.0
november	0.0	38207	0.0	0.0	0.0
desember	0.0	139694	0.0	0.0	0.0
	0.0	1024119.0	0.0	0.0	0.0

Tabell 1.0b Status produksjon

Måned	Brutto olje (m3)	Netto olje (m3)	Brutto kondensat (m3)	Netto kondensat (m3)	Brutto gass (m3)	Netto gass (m3)	Vann (m3)	Netto NGL (m3)
januar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
februar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
mars	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
april	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
mai	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juni	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juli	28098	24252	0.0	0.0	5338000	3786000	149	2317
august	81080	81116	0.0	0.0	15406000	10763000	546	8643

september	75045	74086	0.0	0.0	12966000	9734000	556	7917
oktober	78657	78542	0.0	0.0	10724000	6907000	1585	7017
november	74544	78331	0.0	0.0	14412000	6644000	1897	7311
desember	65323	63883	0.0	0.0	10976000	8310000	3715	8758
	402747.0	400210.0	0.0	0.0	69822000.0	46144000.0	8448	41963.0

1.3 Gjeldende utslippstillatelser på Hyme

Hyme hadde egen tillatelse for bore- og brønnaktiviteter på feltet før det ble satt i produksjon. Feltet er nå i produksjon og omfattet av Njord sin rammetillatelse, som ble oppdatert i desember 2012. Tabell 1.3.1 angir gjeldende utslippstillatelser for Hyme pr. 31.12.2013.

Tabell 1.3.1 Gjeldende tillatelser for Njord og Hyme

Tillatelser	Dato	Statoil referanse	
Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Njordfeltet med Hyme	19.12.2014	AU-DPN ON NJO-00021	2013/497 2002.227.T
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser på Njord inklusiv Hyme	5.2.2014	AU-DPN ON NJO-00074	2014.072.T