

Årsrapport 2017 - Utslipp fra Hymefeltet

AU-HYME-00013

Innhold

1	Feltets status	4
1.1	Generelt	4
1.2	Gjeldende utslippstillatelser på Hyme.....	6

Innledning

Denne rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomhet til havs. Det har ikke vært aktivitet på feltet i 2017. Rapporten inneholder derfor ingen data for utslipp til sjø og luft eller produksjon.

Kontaktperson hos operatørselskapet er Janne Lise Myrhaug; Tlf: +47 90934101; e-post: jlmy@statoil.com.

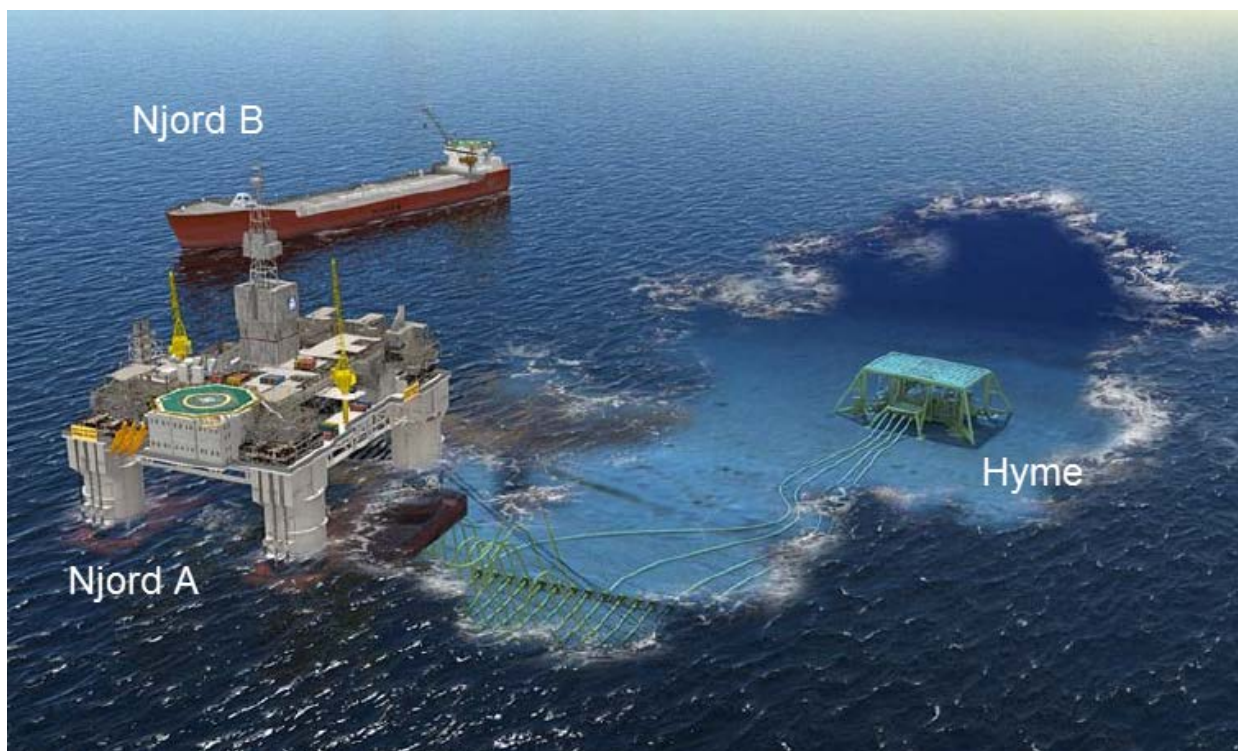
1 Feltets status

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. 31.12.2018 er vist i Tabell 1.1.

Tabell 1.1 Eierandeler på Hymefeltet pr 31.12.2017

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Statoil Petroleum AS	NO	35.000000
DEA Norge AS	NO	27.500000
Point Resources AS	NO	17.500000
Neptune Energy Norge AS	NO	10.000000
Faroe Petroleum Norge AS	NO	7.500000
VNG Norge AS	NO	2.500000



Figur 1.1: Satellittenes plassering i forhold til Produksjonsenheten Njord A, og lagringsskipet 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 blir utvunnet 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 havbunnsramme hvor det er boret én produksjonsbrønn og én vanninjeksjonsbrønn. Feltet er ved drift 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.

Hymefeltet ble stengt ned i forbindelse med at Njord A plattformen gikk til land i 2016. Det har ikke vært aktivitet på feltet i 2017. Produksjon planlegges startet opp i 2020 når Njord A plattformen er klar for drift etter oppgraderinger som følge av forlenget levetid. Ingen forbruk og utslipp rapporteres i denne rapport.

1.2 Gjeldende utslippstillatelser på Hyme

Aktiviteter på Hyme feltet omfattes av Njord sin rammetillatelse, som sist ble oppdatert i mai 2015. Tabell 1.4. angir gjeldende utslippstillatelser for Hyme pr. 31.12.2017. Rammetillatelsen planlegges oppdatert før feltet kommer i produksjon igjen i 2020.

Tabell 1.4: Gjeldende tillatelser for Njord og Hyme feltene

Tillatelser	Dato	Statoils referanse	Miljødirektoratets referanse
Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Njordfeltet med Hyme	18.5.2015	AU-DPN ON NJO-00021	2013/497 2002.227.T
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser på Njordfeltet 2013-2020	12.3.2015	AU-DPN ON NJO-00074	2014.0072.T