

Rapport om slutførte forhandlinger om andres bruk av innretninger

Rapporten avgis i henhold til § 14 i forskrift om andres bruk av innretninger, fastsatt av Olje- og energidepartementet 20.12.2005. Eier og bruker fyller ut rapporten. Bruker av innretning sørger for at rapporten oversendes Oljedirektoratet, som vil sørge for publisering.

Innhold:

1. Hovedelementer i den inngåtte avtale om andres bruk av innretninger
2. Informasjon om brukers felt og strømmer¹
3. Informasjon om forhandlingsprosess

Avtalens navn og dato²	Agreement between Oseberg Transportation System and the NOA Shippers for Storage, Handling and Redelivery of NOA Oil at the Sture Terminal. Datert: 12.12.22.
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Oseberg Transportation System Joint Venture: <ul style="list-style-type: none">- Petoro AS 48.38%- Equinor Energy AS 36.24%- TotalEnergies EP Norge AS 12.98%- ConocoPhillips Skandinavia AS 2.40% Hugin Shippers: <ul style="list-style-type: none">- AkerBP ASA 87.7%- Lotos Exploration and Production Norge AS 12.30%

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Mottak av allokert Hugin olje, eventuell oppvarming hvis behov, lagring, håndtering og re-levering av Grane Blend (salgsolje).
Start og varighet av tjenester ⁶	Fra oppstartsdato antatt mellom 1 okt 2026 and 1 jul 2027 til utløp av OTS' eller Hugin feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av OTS eller permanent avsluttet produksjon fra Hugin, og da den tidligste dato av disse.
Tariffer ⁷	Skipper betaler i de delene (sone 2) av Oseberg Transportation System som skipper benytter i hht tjenesten. Skipper betaler pro rata andel basert på sitt skipede volum i forhold til totalt skipet volum i hver sone av <ul style="list-style-type: none">- driftskostnader og driftsinvesteringer- fast kompensasjonselement på 30 mill NOK for sone 2 (eskalert med konsumprisindeks fra juli 2013), og

¹ Det som transporteres, behandles, injiseres mv kalles i det følgende for strømmer

² Oppdateres ved eventuelle tillegg til, unntak fra eller endringer i avtalen

³ Fastsettes av Oljedirektoratet (OD)

⁴ Navn på eier og bruker, ref § 3 i forskriften, og rettighetshaveres andeler i innretning og brukerfelt

⁵ Beskrivelse av tjenester avtalen omhandler, inkludert informasjon om inngangspunkt og tilbakeleveringspunkt for strømmer

⁶ Start og varighet av tjenester i følge avtalen

⁷ Løpende kompensasjon til eier. Oppgi også eventuell indeksering og/eller endringer i satser over tid. Tariffene skal splittes opp i den grad dette er gjort i avtalen. Om ønskelig kan det gis et intervall eller et nivå som ikke skal avvike mer enn +/- 15% fra faktisk avtalt kompensasjon

	- kapitaltariff for enkeltinvesteringer utover 80 mill NOK (eskalert med KPI fra juli 2013).
Annen kompensasjon ⁸	Skiperne skal betale sin pro rata andel i forhold til tjeneste mottatt av OTS for - eksisterende skatter og avgifter, - mulige fremtidige skatter og avgifter, - fjerningskostnader, og - mulige investeringer og kostnader som følge av fremtidige pålagte krav til OTS.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Skiperne booker årlig innen 1 november kapasitet for olje basert på seneste RNB base estimate ressursklasse 1-3.
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	Tariff betales etter faktisk skipede volum. OTS har en rett til å innføre send-or-pay dersom totalt volum til OTS utgjør mer enn 80% av ordinær tilgjengelig kapasitet i OTS..
Prioritet ¹¹	Lik prioritet mellom alle skipere
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	Likelydende avtaler for Yggdrasil området (Hugin(NOA), Munin(Krafla) og Fulla).

⁸ Eventuelle kostnader dekket etter regning, dekning av utsatt produksjon for eier av infrastruktur, og annen kompensasjon (for eksempel for bruk av stigerør) som ikke dekkes av løpende kompensasjon

⁹ Spesifiseres for ulike kapasiteter i henhold til avtale. Endringer over tid og betingede endringer bør framgå

¹⁰ Spesifiser om det må betales uavhengig av faktisk bruk av infrastruktur ("send or pay"), og om ubrukte rettigheter som kan overføres til senere perioder

¹¹ Prioritet for brukers strømmer når tilgjengelighet til tjenester er begrenset

¹² Tekniske krav som avviker fra det som ellers er publisert om den aktuelle infrastrukturen og særlige forhold knyttet til brukers strømmer

¹³ Eventuell utfyllende informasjon om avtalen

2. Informasjon om brukers felt og strømmer	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt Hugin lisensene med reservoarene Frigg Gamma Delta, Frøy, Langfjellet, Rind	
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴ <ul style="list-style-type: none"> - Subsea tie-back direkte til Hugin A plattformen, tie-back via brønnhodeplattformen Hugin B til Hugin A plattformen og egne plattformbrønner på Hugin A for videre prosessering og transport. 	
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	2027 – 2050+
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2028
3. Platånivå	Ca 1.9 mil Sm ³ /år
4. Varighet platå	Ca 2 år
5. Totalt volum	12.35 mil Sm ³
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	22. september 2020
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	16. november 2020
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Start: 12. februar 2021 Godkjennelse av Styringskomiteen i respektive lisenser: 17. november 2022 Slutt: BOG 12. desember 2022
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Polariserte forhandlinger OTS/ Yggdrasil. OTS representert med alle eiere og ledet av Equinor. Yggdrasil (Hugin, Munin, Fulla) representert ved Aker BP og Lotos. Ledet av Aker BP.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Equinor deltok i forhandling som OTS eier. Representert ved Aker BP som deltaker i Fulla og Munin.

¹⁴ Overordnet beskrivelse, evt. illustrasjon av utbygging. Beskrivelse skal inkludere utbyggingsløsning (herunder endringer på eiers innretning knyttet til avtalen), gassløft, injeksjon (gass og/eller vann), eksportløsninger og, hvis relevant, brukte boreslisser/stigerør og eventuelle andre viktige parametre

¹⁵ Feltets forventede strømmer og andre størrelser som er aktuelle for tjenestene i avtalen. Punkt 1-5 oppgis per strøm med videre (for eksempel: Brønnstrøm, behandlet olje, gass, kondensat, NGL, produsert vann, injisert gass, antall brukte stigerør eller brønnslisser)

¹⁶ Forventet startdato og sluttdato for utnyttelse av tjeneste

¹⁷ Platå er høyeste nivå på tjeneste, for eksempel volum brønnstrøm, volum vanninjeksjon, eller antall brukte brønnslisser

¹⁸ Dette kan for eksempel være: Lav API, høy H₂S, Høy CO₂, signifikant sandproduksjon eller liknende

¹⁹ Dato for eiers mottak av forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

²⁰ Dato for eiers svar på forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

²¹ Startdato, milepæler (frist overholdt: J / N: Årsak) og sluttdato (frist overholdt: J/N: Årsak) i forhold til første fremdriftsplan sendt til departementet, ref § 7 i forskriften

²² Forhandlingsstruktur: Polarisert eller rundebord. Partenes forhandlingsroller: Forhandlingsleder, tilrettelegger, teknisk assistent.