

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. Eier 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 dato ² | "Agreement between the Jette Group and the Jotun Group for tie-in, processing and provision of services related to Jette fluids at the Jotun facilities", datert 23. August 2011 |
| Referansenummer OD ³ | |
| Referansenummer OD relaterte avtaler ³ | |
| Avtaleparter ⁴ | <p><u>Brukerfelt</u>: Jette gruppen (Det norske oljeselskap ASA (61.4%) – Operatør, Dana Petroleum AS (24.6%), Bridge Energy AS (7.8%) og Petoro AS (6.2%))</p> <p><u>Eier av innretningen</u>: Jotun gruppen (ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (45%) – Operatør, Dana Petroleum AS (45%), Det norske oljeselskap ASA (7%) og Petoro AS (3%))</p> |

1. Hovedelementer i avtalen

Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser

| | |
|--|--|
| Tjenester ⁵ | <p>Gjennomføre nødvendige modifikasjoner og tilknytningsaktiviteter på Jotun A og B for tilknytning av Jette til Jotun.</p> <p>Mottak på Jotun installasjonene av Jettes brønnstrøm for prosessering, lagring av olje og re-levering av:</p> <ul style="list-style-type: none">- Rikgass til Gassled Area D- Stabilisert olje fra Jotun A FPSO- Produsert vann til sjø <p>Dessuten:</p> <ul style="list-style-type: none">- Operasjon og kontroll av Jettes undervannsutstyr- Måling, testing, allokering og verdijustering- Injeksjon av kjemikalier- Gassløft til Jette gassløft system <p>Ytterligere tjenester, som f. eks. Inspeksjon og vedlikehold av Jettes undervannsutstyr, kan bli tilbudt Jette på forespørsel.</p> <p>Jotun skal stille en produksjonsriser og en J-tube til Jettes disposisjon.</p> |
| Start og varighet av tjenester ⁶ | <p>Planlagt produksjonsstart: 1. kvartal 2013.</p> <p>Varighet: Fra inngåelse av avtale (23. august 2011), til oppsigelse fra en av partene med 12 måneders varsel dersom</p> |

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 Fastsattes 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

| | |
|---|--|
| | <p>parten beslutter å stenge ned produksjonen.</p> <p>Det er ikke gitt noen forpliktende levetid på Jotun installasjonene.</p> |
| Tariffer ⁷ | <p>Jette betaler en Opex deling med andre brukere på Jotun. Opex-delingen skal beregnes utfra Jette sin andel av total fluidmengde som bruker og blir allokert for eksport fra henholdsvis Jotun A, Jotun B og Jotun FPSO.</p> <p>Frem til slutten av 2015 skal Jette betale 27-33 NOK/boe pluss en "Oil Price Premium" i stedet for en beregnet Opex-delning. I 2016 er det potensielt en rabatt på 90 NOK/boe frem til Jette når en totalproduksjon på 8 MBOE.</p> <p>"Oil Price Premium" i NOK/boe skal være 5 % av oljeprisen over 450 NOK/bbl frem til "Payout Day" er oppnådd, deretter 20 % av oljeprisen over 450 NOK/bbl. "Payout Day" er definert som den dagen de realiserte verdiene av produktene allokert for eksport til Jette overstiger påløpte investerings- og operasjonskostnader.</p> <p>Dersom ytterligere nye felter blir knyttet opp mot Jotun slik at Jette drar fordel av slik tilknytning ved lavere operasjonskostnad, skal Jette fra 1. januar 2016 betale 18 NOK/boe ekstra i forhold til den beregnede Opex kostnaden.</p> <p>Jette Opex skal minimum være 48 NOK/boe i 2016 og i alle påfølgende år.</p> |
| Annen kompensasjon ⁸ | <p>Jette gruppen dekker sine egne kostnader forbundet med alt arbeid på Jette utstyr, inkludert innkobling til Jotun. Jette dekker også kostnader for inspeksjoner og vedlikehold på Jettes subsea utstyr utført av Jotungruppen.</p> <p>Pro-rata bidrag av brenn- og fakkalgass</p> <p>Jette skal kompensere Jotungruppen for tilbakeholdt produksjon i forbindelse med nedstengninger forårsaket av Jette og ved behov for økt gass kapasitet på Jotun.</p> |
| Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹ | Kapasitet skal gis for opptil 105 % av faste profiler, basert på Jettes profiler lagt inn i avtalen. |
| Fleksibilitet i volumer ¹⁰ | <p>Jette kan forespørre om høyere kapasitet på "reasonable endeavours" basis hvis det er slik ledig kapasitet tilgjengelig.</p> <p>Operasjonskostnadene er basert på produserte volumer, slik at Jette ikke vil betale operasjonskostnader hvis det ikke er noen produksjon.</p> |
| Prioritet ¹¹ | Tilgjengelig kapasitet skal deles likt mellom feltene som bruker Jotun i forhold til deres planlagte årlige produksjon. |
| Tekniske krav ¹² | Ingen spesielle krav. Jette oljen er antatt å være lik Jotun oljen. |
| Særskilte forhold ¹³ | |

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

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 | Jette | |
| Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴ | Utbyggingen vil bestå av : <ul style="list-style-type: none"> - To subsea produksjonsbrønner - Subsea produksjonssystemer, rørledning og kontrollkabel - Subsea tie-in til Jotun B for prosessering og eksport fra Jotun installasjonene Begrensede modifikasjoner er nødvendig på Jotun installasjonene. | |
| Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵ | | |
| | Stabilisert olje | Salgsgass |
| 1. Startdato og sluttdato ¹⁶ | Q1 2013 til 2019 | Q1 2013 til 2019 |
| 2. Starttidspunkt platå ¹⁷ | 2013 | 2013 |
| 3. Platånivå | 2 500 Sm ³ /d | 0.40 MSm ³ /d |
| 4. Varighet platå | Mindre enn et år | ~2 år |
| 5. Totalt volum | 1.81 MSm ³ | 0.42 GSm ³ |
| Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸ | Gass- / olje-forhold : 70-100 Sm ³ /Sm ³ CO ₂ : <0.2 mole % CO ₂ Tetthet (kg/m ³) = 0,84 (lett olje) Ingen problemer med H ₂ S eller sand produksjon er forventet. | |

| 3. Informasjon om forhandlingsprosess | |
|---|---|
| Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹ (Request for availability/use of capacity at Jotun) | 4.6.2010 |
| Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰ (Request for availability/use of capacity at Jotun) | 18.6.2010 |
| Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹ | September 2010 Start forhandlinger 17.11.2010 "Commencement of Jetta tie-in negotiations to Jotun" (brev til myndighetene) Mars 2011 Enighet om kommersielle betingelser 23.08.2011 Endelig avtale signert |
| Forhandlingsstruktur og -roller ²² | Forhandlingene har vært gjennomført som operatør mot operatør forhandlinger: |

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.

| | |
|---|--|
| | ExxonMobil representerte Jotungruppen mens Det norske oljeselskap representerte Jettegruppen. |
| Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene | Tiden brukt til forhandlinger har overskredet tidsrammen gitt i tredjepartsforskriften. Dette har ikke vært tidskritisk for fremdriften for noen av partene. |