

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 Åsgård Group and the Morvin Group for Tie-in and Processing of Morvin Wellstream at the Åsgård Facilities |
| Referansenummer OD ³ | |
| Referansenummer OD relaterte avtaler ³ | |
| Avtaleparter ⁴ | Brukerfelt; Morvin gruppen, PL 134B og PL 134C (StatoilHydro ASA 50%, Eni Norge AS 30%, StatoilHydro Petroleum AS 14%, TOTAL E&P NORGE AS 6%) Eier av innretning; Åsgård gruppen (Petoro AS 35,69%, StatoilHydro ASA 24,96%, Eni Norge AS 14,82%, StatoilHydro Petroleum AS 9,61%, TOTAL E&P NORGE AS 7,68%, ExxonMobil Production Norway Inc 7,24%) |

| | |
|--|--|
| 1. Hovedelementer i avtalen | |
| Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser | |
| Tjenester ⁵ | Mottak på Åsgård B (Semi) av Morvins brønnstrøm for prosessering, lagring av olje og relevering av: <ul style="list-style-type: none">• Rikgass til Gassled Area B• Stabil olje på bøye• Produsert vann til sjø Dessuten: <ul style="list-style-type: none">• Operasjon og kontroll av Morvins undervannsutstyr• Måling, testing, allokering og verdijustering• Injeksjon av kjemikalier• El. forsyning for direkte oppvarming av Morvins rørledning ved nedstengning• Gassløft i produksjonsstigerør Ytterligere tjenester, som f. eks. vedlikehold og reparasjon av Morvins undervannsutstyr, kan bli tilbudt Morvin på forespørsel. |

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

| | |
|---|---|
| Start og varighet av tjenester ⁶ | <p>Planlagt produksjonsstart: 1. august 2010.</p> <p>Varighet: Fra inngåelse av avtale (15. februar 2008), til opphør av det først inntrufne:</p> <ul style="list-style-type: none"> • produksjon fra Morvinfeltet • drift av relevante deler av Åsgardfeltet • av Åsgård og/eller Morvinfeltets lisensperiode |
| Tariffer ⁷ | <p>9.90 - 12.60 øre pr Sm³ rikgass relevert 9.90 - 12.60 NOK pr fat olje relevert</p> <p>Morvins tariff er det høyeste av:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 80 % SOP på reservert kapasitet, eller ihht faktisk releverte volum <p>(NCPI februar 2008)</p> |
| Annen kompensasjon ⁸ | <p>Det skal betales for tre stigerørslisser:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Produksjonsrør • "Umbilical" – dvs hydraulikk, strøm, styring osv • "DEH" – direkte elektrisk oppvarming av produksjonsrøret. <p>Dette skal betales ved oppstart.</p> <p>Stigerørslisseavgift. Engangsbeløp: 70 MNOK totalt Pro-rata bidrag av brenn- og fakklegass, inklusiv dekning av myndighetspålagte avgifter.</p> <p>Ytterligere tjenester til kostpris +10 %.</p> <p>Morvin får kapasitet på bekostning av produksjonen fra Åsgard fordi brønnstrømmen fra Morvin inneholder mye mer væske enn Åsgard. Morvin må kompensere Åsgard ved å erstatte den fortrenge produksjonen med Morvin gas og olje slik at Åsgard blir skadesløs. Morvin får disse volumene tilbake ut i tid slik de blir produsert.</p> <p>Morvin gruppen dekker sine egne kostnader forbundet med alt arbeid på Morvin utstyr, inkludert innkobling til Åsgård.</p> |
| Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹ | <p>Kapasitet gitt i form av faste profiler, basert på Morvins PDO profil.</p> |
| Fleksibilitet i volumer ¹⁰ | <p>Morvin har under gitte betingelser mulighet til å be om endret kapasitet.</p> <p>Det er i utgangspunktet ingen begrensning på volum, men Morvin kan forespørre om å få mer kapasitet på "reasonable endeavours" basis hvis det er slik ledig kapasitet tilgjengelig og det ikke går ut over Åsgard eller andre felt som har faste avtaler over Åsgard (for eksempel Mikkel)</p> |

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

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

| | |
|---------------------------------|---|
| Prioritet ¹¹ | Åsgård, samt eksisterende tredjeparter har etter 14 dager med produksjonsrestriksjoner på Åsgård 1. prioritet. Morvin gis under visse produksjonsrestriksjoner på Åsgård, via en justeringsmekanisme, rett til å produsere sin brønnstrøm (GOR bytte). |
| Tekniske krav ¹² | Spesifikasjoner for brønnstrøm er etablert. Vannbehandlingskapasitet blir oppgradert for å møte de økte vannmengder. |
| Særskilte forhold ¹³ | Skiperne av Morvin brønnstrøm er ansvarlig for eget CO2 innhold ihht Gassled Terms & Conditions. Åsgård vil dog være behjelpelig med å forsøke å finne et CO2 arrangement dersom CO2 kapasitet i Gassled ikke er tilstrekkelig. |

| | |
|--|---|
| 2. Informasjon om brukers felt og strømmer | |
| Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen | |
| Brukerfelt | Morvinfeltet |
| Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴ | To fireslissers bunnrammer med tre produsenter. Alt nytt utstyr knyttet til avtalen dekkes av Morvingruppen. |
| Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵ | |
| 1. Startdato og sluttdato ¹⁶ | Startdato: 1 . august 2010 Sluttdato: 2024 |
| 2. Starttidspunkt platå ¹⁷ | 2011 |
| 3. Platånivå | 3.37 MSm3/strømningsdag gass og 7921 Sm3/strømningsdag olje (levert) |
| 4. Varighet platå | Mindre enn 1 år |
| 5. Totalt volum | 3.1 GSm3 gass/ 7.9 MSmSolje |
| Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸ | CO2 nivå er over Gassleds spesifikasjonskrav for eksport |

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

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 boreslissers/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 brønnslissers)

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 brønnslissers

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

| 3. Informasjon om forhandlingsprosess | |
|--|---|
| Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹ | 2. november 2006 |
| Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰ | 22. februar 2007 Term Sheet |
| Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹ | 14. november 2007 første utkast til detaljavtale. Endelig avtale signert 15. februar 2008. |
| Forhandlingsstruktur og -roller ²² | Eier av infrastruktur: Åsgardgruppen var representert ved Petoro og TOTAL, med sistnevnte som forhandlingsleder. Eier av bruker: Morvingruppen var representert ved Eni og StatoilHydro, med sistnevnte som forhandlingsleder. StatoilHydro var som operatør av begge felt, teknisk støtte. |
| Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene | Hvordan finne en fleksibilitet som muliggjorde optimal produksjon av Morvinfeltet. |

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.