

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 Skirne Group and the Atla Group for the Tie-In and Transportation of Atla Wellstream through the Skirne Facilities
Referansenummer OD ³	
Referansenummer OD relaterte avtaler ³	
Avtaleparter ⁴	Eier av innretning : Skirne Group (TOTAL E&P NORGE AS 40 %, Petoro AS 30 %, Centrica Resources (Norge) AS 20%, Statoil Petroleum AS 10%) Bruker av innretning : Atla Group (TOTAL E&P NORGE AS 40 %, Petoro AS 30 %, Centrica Resources (Norge) AS 20%, Det norske oljeselskap ASA 10%)

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Mottak av Atla brønnstrøm ved tilknytningpunkt ved Byggve havbunnsramme. Transport av brønnstrøm til Heimdal gjennom Skirne rørledning
Start og varighet av tjenester ⁶	Start 1. oktober 2012, slutt 2017
Tariffer ⁷	0,014 - 0,017 NOK/Sm ³ gass og 0,8 - 1,1 NOK/bbl kondensat transportert Indeksering fra 2011 i henhold til norsk konsumprisindeks.
Annen kompensasjon ⁸	Atla kompenserer Skirne for utsatt produksjon som følge av transport av samlestrøm fra Atla og Skirne Skirne har forhåndsinvestert i et tilknytningpunkt for rørledning samt for umbilical og Atla kompenserer Skirne for å

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 Fastsatt av Oljedirektoratet (OD)

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

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

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

	frigivelse av dette.
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	Kapasitet gitt i form av faste profiler, basert på PUD- profil.
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	Rett til å bruke ledig kapasitet på daglig basis.
Prioritet ¹¹	Brukerne har lik prioritet
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	

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	Atla feltet
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Havbunnsramme med en brønn knyttet opp mot Heimdal for prosessering via eksisterende Skirnerør
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Startdato 1 oktober 2012, sluttdato 2017
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	Desember 2012
3. Platånivå	1,9 MSm ³ gass og 700 Sm ³ kondensat pr strømningsdag
4. Varighet platå	Atla feltet har en brønn og produksjonsraten er derfor fallende etter høy initiell rate
5. Totalt volum	1,5 GSm ³ gass, 0,2 MSm ³ kondensat
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	29. november 2010
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	28. mars 2011
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Forhandlinger avsluttet 23. juni 2011
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Bilaterale samtaler mellom Atlagruppen og Skirnegruppen. Skirnegruppen var representert av Statoil og Atlagruppen var representert av Total, Centrica og Det norske
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

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.