

# 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 strømmer<sup>1</sup>
3. Informasjon om forhandlingsprosess

<b>Avtalens navn og dato</b> <sup>2</sup>	Agreement between the Atla Group and the Heimdal Group Regarding Processing of Atla Wellstream at the Heimdal Facilities
<b>Referansenummer OD</b> <sup>3</sup>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler</b> <sup>3</sup>	
<b>Avtaleparter</b> <sup>4</sup>	<b>Eier av innretning:</b> Heimdal Group (Statoil Petroleum AS 39,443%, Petoro AS 20%, Centrica Resources (Norge) AS 23,798%, TOTAL E&P NORGE AS 16,759%)  <b>Bruker av innretning :</b> Atla Group (TOTAL E&P NORGE AS 40 %, Petoro AS 30 %, Centrica Resources (Norge) AS 20%, Det norske oljeselskap ASA 10%)

<b>1. Hovedelementer i avtalen</b>	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
<b>Tjenester</b> <sup>5</sup>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Mottak av Atla brønnstrøm på Heimdal ved overgangen mellom Heimdal stigerørsplattform og Skirnerøret.</li><li>• Prosessering</li><li>• Relevering av kondensat på et punkt som fastsettes senere</li><li>• Relevering av gass Gassled område D og/eller Vesterled</li><li>• Operasjon av Atla innretninger</li></ul>
<b>Start og varighet av tjenester</b> <sup>6</sup>	Oppstartsdato er avtalt til 1. desember 2012 Heimdal skal bestrebe fremskyndelse av oppstart til 1 oktober 2012.

<sup>1</sup> Det som transporteres, behandles, injiseres mv kalles i det følgende for strømmer

<sup>2</sup> Oppdateres ved eventuelle tillegg til, unntak fra eller endringer i avtalen

<sup>3</sup> Fastsattes av Oljedirektoratet (OD)

<sup>4</sup> Navn på eier og bruker, ref § 3 i forskriften, og rettighetshavers andeler i innretning og brukersfelt

<sup>5</sup> Beskrivelse av tjenester avtalen omhandler, inkludert informasjon om inngangspunkt og tilbakeleveringspunkt for strømmer

<sup>6</sup> Start og varighet av tjenester i følge avtalen

	Varighet: Inntil nedleggelse av Heimdalplattformen eller opphør av produksjon fra Atla feltet.
Tariffer <sup>7</sup>	NOK 5 - 6 pr fat kondensat. NOK 0,018 – 0,025 pr standard kubikkmeter gass. Indeksering fra 2009 i henhold til norsk konsumprisindeks.
Annen kompensasjon <sup>8</sup>	Opexdeling. Kostnader og investeringer som kan knyttes direkte mot bruker direkteføres. Indirekte kostnader fordeles til bruker etter reservert kapasitet  Investeringer som ikke kan knyttes direkte til en bruker deles likt mellom brukerne som drar nytte av investeringen.  Investeringer som kun er til fordel for prosessbrukerne fordeles etter følgende prinsipp <ul style="list-style-type: none"> <li>• Investeringer til felles nytte deles likt</li> <li>• Investeringer knyttet til gass eller kondensatprosessering allokeres etter brukers gjenværende gass eller kondensat reserver</li> <li>• Investeringer knyttet til både gass og kondensatprosessering allokeres etter brukers gjenværende gass og kondensat reserver</li> </ul> Pro rata bidrag av brenn- og fakkeltgass inklusive dekning av myndighetsavgifter  Kostnader for levetidsforlengelse på Heimdalplattformen deles med andre nye tredjepartsbrukere.  Forsikringskostnader distribueres mellom brukerne av Heimdal.
Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	Kapasitet gitt i form av faste profiler, basert på PUD- profil.
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	Atla har rett til å booke ned til RNB-rapporterte volumer med 12 måneders varsel  "Send or pay"-forpliktelse på bookede volumer.  Rett til å bruke ledig kapasitet på daglig basis.
Prioritet <sup>11</sup>	Atla har samme prioritet som andre brukere.
Tekniske krav <sup>12</sup>	Spesifikasjoner for leverte og releverte strømmer er etablert.  Atla strøm på leveransepunkt må møte kvalitets spec på Heimdal for å unngå problemer med

<sup>7</sup> 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

<sup>8</sup> 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

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

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

<sup>11</sup> Prioritet for brukers strømmer når tilgjengelighet til tjenester er begrenset

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

	3dje parts strømmer prosessert/håndtert på Heimdal
Særskilte forhold <sup>13</sup>	

---

<sup>13</sup> Eventuell utfyllende informasjon om avtalen

<b>2. Informasjon om brukers felt og strømmer</b>	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt	Atla feltet
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	Havbunnsramme med en brønn knyttet opp mot Heimdal for prosessering via eksisterende Skirnerør
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	Startdato 1 desember 2012, sluttdato 2017
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	Desember 2012
3. Platånivå	1,9 MSm <sup>3</sup> gass og 700 Sm <sup>3</sup> 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 <sup>3</sup> gass , 0,2 MSm <sup>3</sup> kondensat
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	29. november 2010
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	23. februar 2011
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Forhandlinger avsluttet 23. juni 2011
Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	Avsluttende forhandlinger gjennomført ved bilaterale samtaler mellom Atla og Heimdalgruppen. Heimdalgruppen var representert av Statoil og Atla var representert av Total, Centrica og Det norske  Grunnet innbyrdes påvirkning for kapasitet for flere brukere på Heimdal, ble innledende forhandlinger ført i en rundebordssetting med representanter for eierne i Huldra, Heimdal, Skirne og Atla.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	

<sup>14</sup> 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 boresliser/stigerør og eventuelle andre viktige parametre

<sup>15</sup> 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 brønnsliser)

<sup>16</sup> Forventet startdato og sluttdato for utnyttelse av tjeneste

<sup>17</sup> Platå er høyeste nivå på tjeneste, for eksempel volum brønnstrøm, volum vanninjeksjon, eller antall brukte brønnsliser

<sup>18</sup> Dette kan for eksempel være: Lav API, høy H<sub>2</sub>S, Høy CO<sub>2</sub>, signifikant sandproduksjon eller liknende

<sup>19</sup> Dato for eiers mottak av forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

<sup>20</sup> Dato for eiers svar på forespørsel om bruk, ref § 6 i forskriften

<sup>21</sup> 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

<sup>22</sup> Forhandlingsstruktur: Polarisert eller rundebord. Partenes forhandlingsroller: Forhandlingsleder, tilrettelegger, teknisk assistent.