

# 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 for Tie-in, Processing and Operating Services of the Bøyla Field at the Alvheim Facilities. Daterert 31. mai 2012.
<b>Referansenummer OD</b> <sup>3</sup>	
<b>Referansenummer OD relaterte avtaler</b> <sup>3</sup>	
<b>Avtaleparter</b> <sup>4</sup>	Alvheim-gruppen (Marathon Oil Norge AS (65%), ConocoPhillips Skandinavia AS (20%), Lundin Norway AS (15%)) Bøyla-gruppen (Marathon Oil Norge AS (65%), ConocoPhillips Skandinavia AS (20%), Lundin Norway AS (15%))

<b>1. Hovedelementer i avtalen</b>	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester <sup>5</sup>	Alvheim-gruppen tilbyr tilknytningspunkter, mottak og transport av brønnstrøm, prosessering, lagring og håndtering av olje, gass og vann samt re-levering av olje og gass for eksport, levering av gass for gassløft og vann for vanninjeksjon.
Start og varighet av tjenester <sup>6</sup>	Oppstart i perioden 1. oktober 2014 til 1. juli 2015. Varighet til permanent opphør av produksjon på Bøyla.
Tariffer <sup>7</sup>	9,5-12,5 NOK(2008)/foe, eskalering iht konsumprisindeksen. I tillegg skal Bøyla dekke proporsjonal andel av Alvheim's driftskostnader og andel av driftsinvesteringer, sistnevnte basert på gjenværende reserver.
Annen kompensasjon <sup>8</sup>	Tilknytningskostnader dekket etter regning med et påslag. Kompensasjon for evt utsatt produksjon i forbindelse med tilknytningsarbeid. Kompensasjon for utsatt produksjon i forbindelse med trykkøkning i rør for transport av brønnstrøm.

<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 rettighetshaveres andeler i innretning og brukerfelt

<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

<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

Kapasitetsrettigheter (over tid) <sup>9</sup>	21 000 fat/dag væskekapasitet med tilhørende gassportskapasitet. Reservasjonsrettigheter ift gassløft og vanninjeksjon.
Fleksibilitet i volumer <sup>10</sup>	Andel av driftskostnader er knyttet opp mot reservert kapasitet.
Prioritet <sup>11</sup>	Operatøren av Alvheim skal optimalisere olje-/gassproduksjon gjennom de første 48 timene med redusert kapasitet deretter reduseres alle brukernes kapasitet basert på gjennomsnittlig produksjon før hendelsen.
Tekniske krav <sup>12</sup>	
Særskilte forhold <sup>13</sup>	

<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

<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	Bøylafeltet
Planlagt utbyggingsløsning <sup>14</sup>	Utbygget som en undervannstilknytning til Alvheim der brønnstrømmen går i rørledning til en stigerørsramme og videre opp til produksjonsskipet "Alvheim FPSO". Det er planlagt 2 produksjonsbrønner og en vanninjeksjonsbrønn på feltet.
Utnyttelse av tjenester i avtalen <sup>15</sup>	
1. Startdato og sluttdato <sup>16</sup>	2014-2030
2. Starttidspunkt platå <sup>17</sup>	2014
3. Platånivå	21 000 fat olje per dag
4. Varighet platå	X måneder
5. Totalt volum	23 millioner fat oljeblikvivalenter
Unike karakteristikk ved strømmer <sup>18</sup>	Intet spesielt

<b>3. Informasjon om forhandlingsprosess</b>	
Dato for mottatt forespørsel om bruk <sup>19</sup>	2. mars 2011
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk <sup>20</sup>	30. mai 2011 (ifm konseptvalg)
Milepæler i avtaleforhandlinger <sup>21</sup>	Detaljert avtale utarbeidet i perioden januar-mai 2012
Forhandlingsstruktur og -roller <sup>22</sup>	Rundebordsforhandling
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.