

Vår dato
2008-04-16

Vår referanse
AU-EPN OWE GF-00068

Vår saksbehandler
Ingvild Lygren

StatoilHydro

Deres dato

Deres referanse

StatoilHydro ASA

Oljedirektoratet

Postboks 600
4003 Stavanger

Rapport om slutførte forhandlinger om andres bruk av innretninger

Avtale mellom Gullfaks- og Gimlegruppene vedrørende tilknytning og prosessering av Gimle brønnstrøm ble godkjent av Olje- og energidepartementet 17.10.2006. Vi viser til tidligere rapporter oversendt til OD 20.11.2006 og 05.10.2007. En sammenstilling av disse to rapportene er nå utarbeidet av StatoilHydro som operatør for Gullfaks og Gimle som følger vedlagt.

Med vennlig hilsen
For StatoilHydro ASA



Arild J. Haugland
produksjonsdirektør Gullfaks

Vedlegg 1 av 1: Rapport om slutførte forhandlinger om andres bruk av innretninger

Kopi: Olje- og energidepartementet, Postboks 8148 Dep, 0033 OSLO

Selskap
StatoilHydro ASA

Foretaksregister
NO 923 609 016 MVA

Postadresse
NO-4035 STAVANGER
Norge

Besøksadresse
Forusbeen 50
Forus
4033 Stavanger

Telefon
+47 51 99 00 00

Telefaks
+47 51 99 00 50

Internett
www.statoilhydro.com

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 dato²	Agreement for drilling of Gimle wells, tie-in and processing of Gimle wellstream at the Gullfaks C platform between the Gullfaks Group and the Gimle Group, 22. June 2006.
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Eier av innretning; Gullfaks-gruppen (Statoil ASA 61 %, Petoro AS 30 %, Norsk Hydro Produksjon AS 9 %) Brukerfelt; Gimle-gruppen (Statoil ASA 47,2337 %, Petoro AS 24,1863 %, Norsk Hydro Produksjon AS 17,9000 %, Total E&P NORGE AS 4,8950 %, Norske ConocoPhillips AS 5,7850 %)

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester⁵	Bruk av 3 brønnsliiser og lederør. Bruk av borerigg på GFC for boring av 2

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

	<p>brønner i Gimlefeltet.</p> <p>Mottak av brønnstrøm fra Gimlefeltet på GFC brønnhoder, prosessering av brønnstrøm og relevering av:</p> <ul style="list-style-type: none"> • rikgass til Gasled, • stabil olje på bøye, • produsert vann til sjø. <p>Levering av injeksjonsvann.</p> <p>Utførelse av modifikasjoner og driftstjenester på GFC.</p>
Start og varighet av tjenester ⁶	<p>Start: 22. Juni 2006 klokken 0600.</p> <p>Varighet: Inntil nedleggelse av GFC eller opphør av produksjon fra Gimlefeltet.</p>
Tariffer ⁷	<p>14-18 NOK per fat olje.</p> <p>9-12 øre per Sm³ rikgass.</p> <p>Indeksring fra 2005 i henhold til norsk konsumprisindeks.</p>
Annen kompensasjon ⁸	<p>Pro rata bidrag av brenn- og fakkeltgass inklusive dekning av myndighetsavgifter.</p> <p>Månedlig leie for disponerte brønnsliiser.</p> <p>Utsatt og/eller tapt produksjon på GFC på grunn av:</p> <ul style="list-style-type: none"> • bruk av borerigg: Bruken av borerigg betales til kostpris. Da Gullfaks C sin borerigg er fullt ut disponert i mange år framover er det også avtalt en kompensasjonsordning knyttet til utsettelse av Gullfaks C sitt eget boreprogram • bruk av brønnsliiser: Gullfaks

⁶ Start og varighet av tjenester i følge avtalen

⁷ Løpende kompensasjon til eier. Oppgi også eventuell indeksring 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

	<p>kompenseres for Gimle sin bruk av slisser på Gullfaks C. Slisseleien varierer fra år til år, fra 4 til 12 MNOK pr. år.</p> <ul style="list-style-type: none"> • bruk av gassprosesskapasitet: Gassprosesseringskapasiteten på Gullfaks C er fullt utnyttet i mange år framover, og det er derfor avtalt en kompensasjonsordning knyttet til utsettelse av Gullfaks sine egne volumer i den forbindelse. Gimle er for øvrig et oljefelt med kun små mengder assosiert gass. <p>Forlenget revisjonsstans på GFC i forbindelse med modifikasjoner.</p> <p>Dekning av kostnader for pre-installerte lede- og eventuelt foringsrør.</p>
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	<p>Avtalt rekkefølge for boring av Gimle og Gullfaks brønner.</p> <p>Bruk av inntil 3 brønnsliisser på GFC.</p> <p>Reserverte kapasitetsprofiler lik forventet produksjon for olje, gass, produsert vann og injeksjonsvann til og fra Gimlefeltet.</p>
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	<p>Opsjoner for å endre borerekkefølge.</p> <p>Behov for kapasiteter ut over reservert kapasitet dekkes hvis ledig kapasitet eksisterer</p>
Prioritet ¹¹	<p>Gimlefeltet er 3:e partsbruker nr. 4 på Gullfaksanleggene. Prioritetsregler er tilpasset dette. Ved begrenset mottakskapasitet deles tilgjengelig kapasitet første 20 dager.</p>
Tekniske krav ¹²	<p>Spesifikasjoner for brønnstrøm og relevante strømmer er etablert.</p> <p>Modifikasjon av anlegg nødvendig på grunn av avvikende trykkforhold i forhold til Gullfaksfeltet.</p>
Særskilte forhold ¹³	<p>På grunn av likhet i eierskap er det etablert en forenklet løsning for måling, allokering og</p>

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

	<p>verdijustering. 1:e brønn i Gimlefeltet ble boret i henhold til en egen avtale om leteboring og prøveutvinning inngått 10. mars 2004.</p>
--	--

2. Informasjon om brukers felt og strømmer	
Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen	
Brukerfelt	Gimlefeltet.
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	3 lange plattformbrønner fra GFC. 2 produsenter og 1 injeksjonsbrønn
Utnyttelse av tjenester i avtalen -olje ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Start: 22. juni 2006 klokken 0600. Sluttdato; Ved nedleggelse av GFC eller opphør av produksjon fra Gimlefeltet.
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2006.
3. Platånivå	Ca. 1600 Sm ³ stabil olje per strømningdag.
4. Varighet platå	2006-2010.
5. Totalt volum	Ca. 3,3 mill Sm ³ olje
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	
Utnyttelse av tjenester i avtalen –gass (volumer fratrukket brenngass og fakling)	
6. Startdato og sluttdato	Start: 22. juni 2006 klokken 0600. Sluttdato; Ved nedleggelse av GFC eller opphør av produksjon fra Gimlefeltet
7. Starttidspunkt platå	2006
8. Platånivå	Ca. 400 Sm ³ gass per strømningdag
9. Varighet platå	2006-2011
10. Totalt volum	Ca. 980 mill Sm ³
Utnyttelse av tjenester i avtalen – produsert vann	
11. Startdato og sluttdato	Start: 22. juni 2006 klokken 0600.

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

	Sluttdato; Ved nedleggelse av GFC eller opphør av produksjon fra Gimlefeltet
12. Starttidspunkt platå	2011
13. Platånivå	Ca. 6000 Sm ³ vann per strømningsdag
14. Varighet platå	2010-2014
15. Totalt volum	Ca. 17 mill Sm ³
Utnyttelse av tjenester i avtalen – injisert vann	
16. Startdato og sluttdato	Start: 22. juni 2006 klokken 0600. Sluttdato; Ved nedleggelse av GFC eller opphør av produksjon fra Gimlefeltet
17. Starttidspunkt platå	2011
18. Platånivå	Ca. 5000 Sm ³ vann per strømningsdag
19. Varighet platå	2012-2020
20. Totalt volum	Ca. 22 mill Sm ³

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	21. oktober 2005
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	10. november 2005
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Enighet om term sheet 31. desember 2005. Signatur av avtale 22. juni 2006
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Eier av infrastruktur; Gullfaks-gruppen ble representert av Petoro og Statoil med Statoil som forhandlingsleder. Gimlefeltet ble representert av følgende eiere i Visund-gruppen; ConocoPhillips, Norsk Hydro og Total med Total som forhandlingsleder
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Det samordnede Gimlefeltet består av arealer fra PL050 og PL120 som er blitt skilt ut som PL050DS og PL120B. Parallelt med forhandlinger om prosessavtale etablerte

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.

	<p>partene samordningsavtale for Gimlefeltet. Dette arbeidet viste seg å bli styrende for framdrift for prosessavtalen.</p>
--	---