

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 Heidrun Group and the Maria Group for tie-in and delivery of injection water from the Heidrun platform to the Maria field, datert 4. mai 2015
Referansenummer OD ³	
Referansenummer OD relaterte avtaler ³	
Avtaleparter ⁴	Eier: Heidrun (PL124/PL095) Rettighetshavere: Petro AS 57,79339 % ConocoPhillips Skandinavia AS 23,98823 % Statoil Petroleum AS 13,04316 % Eni Norge AS 5,17522 % Bruker: Maria (PL475BS/PL475CS) Rettighetshavere: Wintershall Norge AS 50 % Petro AS 30 % Centrica Resources (Norge) AS 20 %

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	<ul style="list-style-type: none">• Leveranse av vann for injeksjon
Start og varighet av tjenester ⁶	<ul style="list-style-type: none">• Oppstart mellom 1. september 2018 og 31. oktober 2018• Til 31. desember 2042
Tariffer ⁷	<ul style="list-style-type: none">• Vann: 1-3 millioner NOK (2014) pr måned• Kjemikalier: 0,01-0,02 millioner NOK (2014) pr dag• Tariffene eskaleres årlig med en

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 Fastsettes 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

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

	kombinasjon av Norwegian Consumer Price Index og Average Monthly Earnings – Oil and Gas Extraction and Mining. Begge indeksene publiseres av Statistisk sentralbyrå (SSB).
Annen kompensasjon ⁸	<ul style="list-style-type: none"> • Andel av preinvesteringer: 10 * 30 millioner NOK (2014) • Fremtidige fjerningskostnader: 28,4 millioner NOK (2014) • Andre tjenester: Faktiske kostnader + 10 % • Kompensasjon for tapt og utsatt produksjon i prosjektfasen
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	<ul style="list-style-type: none"> • 8 000 Sm³/sd
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	<ul style="list-style-type: none"> • Månedlig fast fee
Prioritet ¹¹	<ul style="list-style-type: none"> • Prioritet til installert kapasitet, for øvrig etter Heidrun
Tekniske krav ¹²	
Særskilte forhold ¹³	

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

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	Maria
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Subsea tie-back til Kristin for prosessering og lager av olje. Vanninjeksjon fra Heidrun. Løftegass fra Åsgard som blir transportert gjennom Tyrihans rørledning.
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	2H 2018 - 2042
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2018
3. Platånivå	8 000 Sm3/sd vann
4. Varighet platå	5 år
5. Totalt volum	44,4 MSm3 (P50 t.o.m. 2042)
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	26. september 2011
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Endelig tilbud med alle vesentlige avtalebestemmelser: 28. november 2014
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Forhandlingene møtte fristene for DG2 og DG3.
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Bilaterale forhandlinger
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Anmodning om avgjørelse i henhold til TPA-forskriften § 13 fra Wintershall og Centrica sendt OED 14 november 2014. Partene ble senere enige om å fortsette forhandlingene og klagen ble stilt i bero. Anmodningen ble trukket da partene kom til en forhandlet løsning.

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.