

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 between the Haltenbanken West Unit Group and the Maria Group for tie-in and processing of Maria wellstream at the Kristin facilities, datert 4 mai 2015.
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Eier: Haltenbanken West Unit Bruker: Maria (PL475BS/PL475CS)

1. Hovedelementer i avtalen

Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser

Tjenester ⁵	<ul style="list-style-type: none">• Tilknytning og prosessering av brønnstrøm• Væskelager og relevering av olje• Relevering av gass• Operasjon, kontroll og overvåking av Maria fasiliteter• Vanddisponering• Levere gass til riser base• Strøm, inkludert DEH til flowline• Måling, testing, sampling, allokering og reallokering• Pigging• Levere og injisere kjemikalier
Start og varighet av tjenester ⁶	<ul style="list-style-type: none">• Når commissioning er ferdig, 2H 2018 – 2040
Tariffer ⁷	<ul style="list-style-type: none">• Prosessering olje: 12-15 NOK/fat (2012)• Prosessering gass: 12-15 øre/Sm³ (2012)• Kostnadsdeling fra 1 Januar 2028• Lagertariff: tilsvarende som HWU har mot Åsgard
Annen kompensasjon ⁸	<ul style="list-style-type: none">• Riserslot/riserleie (3 stk): 80 millioner NOK

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

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

	<ul style="list-style-type: none"> • Eventuell vektorstatning • Eventuell oppgradering vannbehandlingskapasitet. • Kompensasjon for tapt og utsatt produksjon (HWU og Tyrihans) • Oppgradering av kontrollsystemer: 25% av kost • Levetidforlengelsekostnader • Pigging, kjemikalier og andre tjenester: Faktiske kostnader + 10%
Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹	<ul style="list-style-type: none"> • Oljekapasitet: Maks 6500 Sm³/sd • Gass: Maks 1,6 MSm³/sd
Fleksibilitet i volumer ¹⁰	
Prioritet ¹¹	<ul style="list-style-type: none"> • Prosessanlegg: Pro rata alle brukere (etter 48 timer) • Strøm: Etter HWU
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	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- 2040
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2018
3. Platånivå	Olje: 6500 Sm ³ /sd Gass: 1,6 MSm ³ /sd
4. Varighet platå	Olje: 1 år Gass: 9 år
5. Totalt volum	20,3 MSm ³ oil + 7,8 GSm ³ gas
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	30 september 2011
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	31 august 2012
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	Avtaleforhandlingene møtte fristene for DG2 og DG3.
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Bilaterale forhandlinger
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	<ul style="list-style-type: none"> Partene er enige om at Maria skal sende forespørsel om mer kapasitet etter at avtalen er signert

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.