

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. Bruker 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 Grane Oil Pipeline Joint Venture and the Breidablikk Shippers for transportation of Breidablikk Oil in the Grane Oil Pipeline», datert 22.desember 2021.
Referansenummer OD³	
Referansenummer OD relaterte avtaler³	
Avtaleparter⁴	Ved kontraktinngåelse: Eier : Grane Oil Pipeline Joint Venture; Petoro AS 42,0631 % Equinor Energy AS 23,5399 % Vår Energi AS 28,2226 % ConocoPhillips Skandinavia AS 6,1744 % Bruker : Breidablikk skipere; Equinor Energy AS 39,00 % Vår Energi AS 34,40 % Equinor ASA 22,20 % ConocoPhillips Skandinavia AS 4,40 %

1. Hovedelementer i avtalen	
Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser	
Tjenester ⁵	Transport av Breidablikk olje gjennom Grane oljerør (GOP).
Start og varighet av tjenester ⁶	Fra oppstartsdato (antatt 1.februar 2024) til utløp av GOPs eller Breidablikk feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av GOP eller permanent avsluttet produksjon fra Breidablikk, og da den tidligste dato av disse.

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 rettighetshavers andeler i innretning og brukersfelt

⁵ Beskrivelse av tjenester avtalen omhandler, inkludert informasjon om inngangspunkt og tilbakeleveringspunkt for strømmer

⁶ Start og varighet av tjenester i følge avtalen

<p>Tariffer⁷</p>	<p>Skiper betaler</p> <ul style="list-style-type: none"> - fixed unit tariff på 1,89 NOK/bbl (som skal eskaleres med konsumprisindeks fra 01.12.2019), og - andel av driftskostnader og driftsinvesteringer beregnet pro/rata for sitt skipede volum i forhold til totalt skipet volum i Grane oljerør. <p>Dersom det forpliktes nye volum (felt) til Grane oljerør av en betydelig størrelse, skal fixed unit tariff re-beregnes til en ny og lavere tariff. Denne re-beregnete fixed unit tariffen skal gjelde for alle skipere i Grane oljerør fra tidspunkt for Plan for utbygning og drift for det nye feltet sendes myndighetene.</p>
<p>Annen kompensasjon⁸</p>	<p>Annen kompensasjon:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dersom det påløper betydelig økt piggeaktivitet som følge av skipernes volum, så skal skiperne betale for økning i piggekostnad + 10% - andre tjenester kan avtales ved behov til faktisk kostnad + 10% - skiperne skal betale andel av fjerningskostnader basert på totalt akkumulert volum fra skiperne relatert til total akkumulert volum transportert i Grane oljerør.
<p>Kapasitetsrettigheter (over tid)⁹</p>	<p>Skiperne booker årlig innen 1 november kapasitet for olje basert på seneste RNB base estimate ressursklasse 1-3. Avtalefestet per idag maksimalrate (for 2025) på 9133 Sm³/d.</p>
<p>Fleksibilitet i volumer¹⁰</p>	<p>Tariff betales etter faktisk skipede volum. Det er send-or-pay for 80% av årlig reservert kapasitet.</p>
<p>Prioritet¹¹</p>	<p>Skiperne har prioritet bak Grane skiperne, og lik prioritet som alle andre skipere i Grane oljerør unntatt Grane.</p>
<p>Tekniske krav¹²</p>	<p>Det er ingen avvikende tekniske krav. Bredablikk skipere skal levere olje til GOP i hht standard spesifisering for stabil olje.</p>
<p>Særskilte forhold¹³</p>	<p>Ingen spesielle.</p>

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

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	Breidablikk Unit
Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴	Subsea tie-back til Grane. Fire havbunnsrammer med seks slisser til hver. Transport av olje gjennom Grane oljerør til OTS. Gass blir injisert i Grane
Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵	
1. Startdato og sluttdato ¹⁶	Fra oppstartsdato (antatt 1.februar 2024) til utløp av GOPs eller Breidablikk feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av GOP eller permanent avsluttet produksjon fra Breidablikk (antatt 2044), og da den tidligste dato av disse.
2. Starttidspunkt platå ¹⁷	2024
3. Platånivå	9200 Sm3/sd
4. Varighet platå	Rundt 2 år.
5. Totalt volum	Ca. 30 Mill Sm3 olje
Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸	Ingen spesielle.

3. Informasjon om forhandlingsprosess	
Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹	GOP mottok forespørsel om bruk fra Grane Unit, PL169 og PL027FS (senere Breidablikk Unit) 30. januar 2019.
Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰	Bindende tilbud sendt fra GOP 21.september 2020
Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹	
Forhandlingsstruktur og -roller ²²	Rundebords forhandlinger. Equinor fasiliterte rundebords forhandlingene.
Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene	Ingen

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.