

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 | «Transportation Agreement between Edvard Grieg Oil Pipeline Joint Venture and Solveig Shippers for transportation of Solveig Oil in the Edvard Grieg Oil Pipeline», datert 29.03.2019. |
| Referansenummer OD³ | |
| Referansenummer OD relaterte avtaler³ | |
| Avtaleparter⁴ | Ved kontraktsinngåelse: Eier : Edvard Grieg Oil Pipeline JV; Lundin Norway AS 39,5540 % Equinor Energy AS 16,5892 % Aker BP ASA 13,9145 % OMV (Norge) AS 12,2216 % Wintershall Norge AS 11,5846 % Spirit Energy Norway AS 4,9269 % Neptune Energy Norge AS 1,2092 % Bruker : Solveig skipere; Lundin Norway AS 65,00 % OMV (Norge) AS 20,00 % Wintershall Norge AS 15,00 % |

| | |
|--|--|
| 1. Hovedelementer i avtalen | |
| Oversikten/rapporten skal omfatte de viktigste bestemmelsene om ansvarsfordeling og økonomiske betingelser | |
| Tjenester ⁵ | Transport av Solveig olje gjennom Edvard Grieg oljerør (EGOP). |
| Start og varighet av tjenester ⁶ | Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 01.11.2020 og 30.04.2021) til utløp av EGOPs eller Solveig feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av EGOP eller permanent avsluttet produksjon fra Solveig, 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

| | |
|---|--|
| Tariffer ⁷ | <p>Skipper betaler</p> <ul style="list-style-type: none"> - capital cost factor tariff som re-kalkuleres årlig basert på faktiske skipede volum i EGOP og ship-or-pay forpliktelse framover i tid for alle felt tilknyttet EGOP. Per 2019 er capital cost factor 8,32 NOK/bbl. Estimert capital cost factor ved oppstart av Solveig er 4,50 NOK/bbl. Capital cost faktor skal eskaleres med konsumprisindeks fra basis juni 2015 til desember i året før aktuelt år, og - andel av driftskostnader og driftsinvesteringer beregnet pro/rata for sitt skipede volum i forhold til totalt skipet volum i Edvard Grieg oljerør. |
| Annen kompensasjon ⁸ | <p>Annen kompensasjon:</p> <ul style="list-style-type: none"> - dersom det påløper betydelig økt piggeaktivitet som følge av at skipernes volum ikke møter mottaksbetingelsene i EGOP, så skal skiperne betale for økning i piggekostnad + 10% - ved behov for flytforbedrer eller andre kjemikalier skal skiperne betale faktisk kostnad for dette + 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 totalt akkumulert volum transportert i Edvard Grieg oljerør. |
| Kapasitetsrettigheter (over tid) ⁹ | <p>Skipperne booker årlig innen 1 november kapasitet for olje basert på seneste RNB base estimate ressursklasse 1-3. Avtalefestet per idag maksimalrate (for 2020-23) på 28 319 bbl/d (som tilsvarer 4500 Sm³/d).</p> |
| Fleksibilitet i volumer ¹⁰ | <p>Tariff betales etter faktisk skipede volum. Det er send-or-pay for 100% av initial reserved capacity.</p> |
| Prioritet ¹¹ | <p>Alle skipere har lik prioritet i EGOP. Ved kapasitets-restriksjoner vil Solveig skipernes kapasitetsrettighet reduseres proratarisk i forhold til samlet booking for alle skipere i EGOP.</p> |
| Tekniske krav ¹² | <p>Det er ingen avvikende tekniske krav. Solveig skipere skal levere olje til EGOP i hht standard spesifisering for stabil olje.</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

| | |
|---------------------------------|------------------|
| Særskilte forhold ¹³ | Ingen spesielle. |
|---------------------------------|------------------|

| | |
|--|---|
| 2. Informasjon om brukers felt og strømmer | |
| Rapporten/oversikten skal beskrive feltet og de strømmer med videre som er relevante for avtalen | |
| Brukerfelt | Solveig, PL359 |
| Planlagt utbyggingsløsning ¹⁴ | Solveig planlegges bygd ut med fem satelittbrønner som knyttes til Edvard Grieg installasjonen for prosessering. Stabil olje skal eksporteres i rørledning gjennom Edvard Grieg oljerør, Grane oljerør og til Stureterminalen. Gassen skal eksporteres til Storbritannia. |
| Utnyttelse av tjenester i avtalen ¹⁵ | |
| 1. Startdato og sluttdato ¹⁶ | Fra oppstartsdato (antatt i perioden mellom 01.11.2020 og 30.04.2021) til utløp av EGOPs eller Solveig feltets lisensperiode, eller til permanent avsluttet drift av EGOP eller permanent avsluttet produksjon fra Solveig, og da den tidligste dato av disse. |
| 2. Starttidspunkt platå ¹⁷ | Platånivå forventes oppnådd i løpet av første året etter oppstart. |
| 3. Platånivå | 4500 Sm ³ /d olje (som tilsvarer 28 319 bbl/d). |
| 4. Varighet platå | Ca 2 års varighet. |
| 5. Totalt volum | Ca 42 Mbbl olje. |
| Unike karakteristikk ved strømmer ¹⁸ | Ingen spesielle. |

| | |
|--|--|
| 3. Informasjon om forhandlingsprosess | |
| Dato for mottatt forespørsel om bruk ¹⁹ | EGOP mottok forespørsel om bruk fra PL359 Solveig (tidligere Luno II) 13.11.2017. |
| Dato for sendt svar på forespørsel om bruk ²⁰ | Bindende tilbud fra EGOP ble sendt PL359 Solveig 31.01.2018. |
| Milepæler i avtaleforhandlinger ²¹ | Det ble avholdt to forhandlingsmøter i tillegg til skriftlig korrespondanse. Enighet ble oppnådd mars 2019, og avtalen signert 29.03.2019. |

¹³ Eventuell utfyllende informasjon om avtalen

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

| | |
|---|---|
| Forhandlingsstruktur og -roller ²² | <p>Polariserte forhandlinger.</p> <p>EGOP: Equinor Energy AS (forhandlingsleder og teknisk assistent) og Aker BP ASA ble gitt mandat fra EGOP eierne til å representere EGOP i forhandlingen med PL359 Solveig.</p> <p>PL359 Solveig: Lundin Norway AS (forhandlingsleder), OMV (Norge) AS og Wintershall Norge AS.</p> |
| Andre sentrale momenter vedrørende forhandlingene | |

²² Forhandlingsstruktur: Polarisert eller rundebord. Partenes forhandlingsroller: Forhandlingsleder, tilrettelegger, teknisk assistent.