

## **Høringsnotat – forslag til endringer i tarifforskriften**

### **1. Innledning og bakgrunn**

Departementet sender med dette på høring forslag til endringer i forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger (tarifforskriften).

- Forslaget under punkt 2 gjelder fastsettelse av nytt K-element for områdene I og L, henholdsvis Gjøa gassrørledning og Utsirahøyden gassrørledning.
- Videre foreslås endringer knyttet til belastning av driftskostnader og investeringer i kompressorene på Kårstø-terminalen under punkt 3.
- Under punkt 4 foreslås en endring for dekning av forventede driftskostnader.
- Avslutningsvis foreslås en endring i fastsettelse av I-element under punkt 5.

### **2. Fastsettelse av nytt K-element i område I og L i tarifforskriften**

#### *Gjøa gassrørledning*

Gjøa gassrørledning er en 131 km lang rørledning som transporterer rikgass fra Gjøa-plattformen i Nordsjøen til FLAGS transportsystem på britisk sokkel (FLAGS-rørledningen), for videre transport til St. Fergus-terminalen i Skottland. Tillatelse til anlegg og drift av Gjøa gassrørledning ble gitt 4. juli 2007 og rørledningen ble satt i drift i 2010. Tillatelsens varighet er til 31. desember 2028.

Gjøa gassrørledning eies i dag av interessentskapet Gassled. Deltakerne i Gassled og rettighetshaverne i Gjøa gassrørledning er Petoro AS (46,697 pst.), CapeOmega AS (26,322 pst.), Hav Energi AS (15,553 pst.), Silex Gas Norway AS (6,428 pst.) og Equinor Energy AS (5 pst.). Gassco AS er operatør for rørledningen.

Gjøa gassrørledning ble regulert i tarifforskriften i 2010 som Område I og K-element ble fastsatt til 4,05 øre/Sm<sup>3</sup> (faste 2002-priser) og gjelder ved utgangen av området. Nivået på K-elementet ble fastsatt slik at det var forventet å skulle gi 7 prosent realavkastning på investert kapital. Departementet har innhentet informasjon fra Gassco som viser at realavkastningen for område I oversteg 7 prosent i mai 2022.

#### *Utsirahøyden gassrørledning*

Utsirahøyden gassrørledninger er en 94 km lang gassrørledning fra Edvard Grieg-plattformen til et tilknytningspunkt på Scottish Area Gas Evacuation (SAGE)-rørledningen på britisk sokkel. Tillatelse til anlegg og drift av Utsirahøyden gassrør ble gitt 11. juni 2014 med oppstart i 2015. Tillatelsen varighet er til 17. desember 2029.

Rettighetshavere i Utsirahøyden gassrørledning og deltakere i det tilhørende interessentskapet er ABP Norway AS<sup>1</sup> (26,8310 pst.), Equinor Energy AS (24,8838 pst.), Aker BP ASA (20,8717 pst.), Wintershall Dea Norge AS (9,8769 pst.), OMV (Norge) AS (8,3324 pst.), Sval Energi AS (7,3904 pst.) og M Vest Energy AS (1,8138 pst.). Gassco er operatør for rørledningen.

Utsirahøyden gassrørledning ble regulert i tarifforskriften i 2015 som Område L og K-element ble fastsatt til 19,80 øre/Sm<sup>3</sup> (faste 2002-priser) og gjelder ved utgangen av området. Nivået

---

<sup>1</sup> Etter at Aker BP overtok Lundin Energy sin olje- og gassvirksomhet opererer nå ABP Norway AS som et heleid datterselskap av Aker BP ASA.

på K-elementet ble forventet å skulle gi 7 prosent realavkastning på investert kapital. Departementet har innhentet informasjon fra Gassco som viser at realavkastningen for område L ventes å overstige 7 prosent i april 2023.

#### *Forslag til kapitalelement for nye transportavtaler*

Innretningene for transport og behandling av naturgass, herunder rørledninger, er naturlige monopoler med høye investeringskostnader og betydelige stordriftsfordeler. For å sikre effektiv bruk av gasstransportsystemene har derfor avkastning og tariffene for bruk av kapasitet vært regulert av myndighetene. Det sikrer at fortjenesten blir tatt ut på feltene og ikke i transportsystemet.

Departementet fastsetter kapitalelementer for tariffen for bruk av gasstransportsystemet med hjemmel i petroleumsloven § 4-8 første ledd, jf. § 10-18 første ledd, jf. petroleumsforskriften § 70 jf. § 63. Petroleumsforskriften § 63 fjerde ledd lyder:

*"Kapitalelementet fastsettes av departementet. Ved fastsettelse skal det tas hensyn til at best mulig ressursforvaltning fremmes. Kapitalelementet skal videre fastsettes slik at eier kan forvente en rimelig avkastning på investert kapital. Det kan også tas hensyn til andre særlige forhold."*

Den forutsatte avkastningen for Gjøa gassrørledning og Utsirahøyden gassrørledning var 7 prosent reelt før skatt på totalkapitalen. I følge Gassco ble forutsatt avkastning for Gjøa gassrørledning nådd i mai 2022, mens forutsatt avkastning for Utsirahøyden gassrørledning ventes oppnådd i april 2023.

Et hovedmål i ressursforvaltningen er at mest mulig av de samfunnsøkonomisk lønnsomme petroleumsressursene blir utvunnet. Tariffer skal fastsettes slik at best mulig ressursforvaltning fremmes. Lave tariffer gjenspeiler den lave samfunnsøkonomiske kostnaden ved transport gjennom rørsystemene, og legger derfor til rette for god ressursforvaltning. Nye, lavere tariffer vil gi lavere kostnader og bidrar til lønnsom utvinning av en større del av petroleumsressursene.

Som beskrevet over har eierne av Gjøa gassrørledning oppnådd forventet avkastning på sine investeringer, og dette ventes også å skje i løpet av første halvdel av 2023 for Utsirahøyden gassrørledning. Det kan dermed fastsettes en betydelig lavere tariff for nye transportavtaler, for å legge til rette for god ressursforvaltning. Departementet har lagt til grunn at K-elementet skal fastsettes slik at tariffene vil gi eierne i Gjøa gassrørledning og Utsirahøyden gassrørledning en rimelig fortjeneste fra nye transportavtaler. Departementet har også hensyntatt den risiko som eierne i nevnte gassrørledninger vil påta seg som følge av nye transportavtaler. Det er videre tatt hensyn til at det er usikkerhet knyttet til omfanget av kapasitetsreservasjoner og dermed størrelsen på inntektene som kan påregnes fra nye transportavtaler.

Departementet foreslår på denne bakgrunn å fastsette nytt K-element for Gjøa gassrørledning og Utsirahøyden gassrørledning. Konkret foreslås det å redusere K for område I med 90 pst. fra 1. januar 2023. Tilsvarende foreslår departementet å redusere K for område L med 90 pst. fra 1. juli 2023.

Departementet foreslår å fastsette K for område I og L til følgende:

Ny K for område I foreslås fastsatt til 0,405 øre/Sm<sup>3</sup> (faste 2002-priser). For rett til bruk av utgangene i område I som er avtalt før 1. januar 2023, foreslås det at K fortsatt skal være 4,05 øre/Sm<sup>3</sup>.

Ny K for område L foreslås fastsatt til 1,98 øre/Sm<sup>3</sup> (faste 2002-priser). For rett til bruk av utgangene i område L som er avtalt før 1. juli 2023, foreslås det at K fortsatt skal være 19.80 øre/Sm<sup>3</sup>.

### **3. Belastning av driftskostnader og investeringer i kompressorene på Kårstø-terminalen**

Av tarifforskriften § 4 fremgår det at kostnader for drift og investeringer for å opprettholde eller utvide systemet knyttet til kompressorene på Kårstø-terminalen, område C, skal belastes brukerne av tørrgassystemet, område D.

Dagens løsning medfører at skipere som i større grad er brukere på Kårstø enn i område D, oppnår en fordel på bekostning av underskiperne på Kårstø. Brukerne som har nytte av kompressorene bør dekke disse realøkonomiske kostnadene for å sikre rette insentiver for bruk og skipernes medvirkning i beslutningsprosesser.

For å sikre at avgjørelser knyttet til kompressorene på Kårstø ikke blir påvirket av denne insentivskjevheten, og at kostnadene belastes de brukerne som drar nytte av kompressorene, foreslår departementet å endre tarifforskriften. Konkret foreslås det å oppheve særreguleringen i forskriftsteksten om hvordan driftskostnader og investeringer i kompressorene på Kårstø allokeres.

### **4. Dekning av forventede driftskostnader**

Tariffelement for dekning av forventede driftskostnader (O) fastsettes av operatøren ved starten av året, jf. § 4, vi) første ledd. Avvik mellom fastsatt O-element og faktiske driftskostnader korrigeres ved fastsettelsen av O-element etterfølgende år.

I en situasjon med sterkt volatile priser på for eksempel elektrisitet vil det kunne oppstå betydelig over- eller underdekning på O-elementet når justeringen bare skjer en gang i året. Departementet er kjent med at operatøren helt unntaksvis har omgjort O-elementet ved ekstraordinære endringer innad i året.

Departementet foreslår en forskriftsendring som gjør det klart at operatøren kan fastsette en del av O-elementet for kostnader som justeres månedlig.

### **5. Endring i fastsettelse av I-element**

Etter någjeldende tarifforskrift har eierne rett til å få dekket investeringer knyttet til opprettholdelse av systemet når disse ikke dekkes gjennom tariffelementet for forventede driftskostnader (O). Etter § 4 vi), femte ledd kan enkeltinvesteringer som ikke overstiger visse beløpsgrenser satt for ulike områder, dekkes gjennom O-elementet. Ifølge operatøren er det i praksis slik at enkeltinvesteringer som kan belastes i O-elementet, faktisk blir belastet i O-elementet.

For enkeltinvesteringer som ikke dekkes gjennom O-elementet etter denne bestemmelsen, blir det beregnet et tariffelement (I) etter § 4 iii). Dette tariffelementet fastsettes som en annuitet innenfor gjenværende konsesjonstid. Over- eller underdekning på I-elementet justeres det påfølgende år.

Annuiteten som utgjør I-elementet skal fastsettes slik at eierne gis en rimelig avkastning. Gjeldende praksis er å benytte 3,5 prosent på investert kapital ved fastsettelsen av I-elementer.

Fordelene med dagens ordning er at det er enkelt for operatøren. I tillegg gir rask tilbakebetaling gjennom O-elementet at man akkumulerer mindre I-elementer gjennom konsesjonstiden. Dette kan gi mindre økning i enhetskostnader utover i tid når volumgrunnlaget ventes redusert, noe som kan være fordelaktig for ressursforvaltningen.

Samtidig har det i praksis vært visse regeltekniske utfordringer ved någjeldende løsning for dekning av denne typen investeringer. Dette har også blitt tatt opp av blant annet en arbeidsgruppe sammensatt av eiere og skipere. Eksempelvis kan uklarhet rundt hva som utgjør en «enkeltinvestering» jf. § 4 vi), gi utfordringer i forbindelse med å modne prosjekter av denne typen.

Enkelte eiere har, blant annet i høring vedrørende omlegging til kontantstrømskatt i petroleumsskatten, påpekt at den skattemessige behandlingen av slike aktiva medfører et tap på investeringer som belastes O-element. Dette ettersom disse balanseføres etter skatte- og regnskapsreglene og avskrives over tid etter nærmere fastsatte regler slik at den skattemessige verdien gir et nåverditap for investorene.

På denne bakgrunn foreslår departementet, etter en helhetsvurdering, å justere dagens ordning slik at alle vesentlige investeringer knyttet til opprettholdelse av systemet inngår i I-element. Det foreslås derfor å endre forskriften slik at det fastsettes I-element for utlegg som behandles som investeringer. I-element fastsettes for hvert enkelt område og tjeneste.

For pågående prosjekter som er definert som I-element etter gjeldende regler, og hvor det er pådratt investeringer før ikraftsetting av den foreslåtte endringen, vil det bli fastsatt I-element som inkluderer allerede påløpte investeringer for tidligere år.

Av hensyn til administrativ forenkling, foreslås det imidlertid at operatøren fortsatt kan innta i O-elementet mindre beløp som skattemessig anses som investeringer. Det foreslås at dette gjelder når samlede driftsinvesteringer ikke overstiger 10 millioner kroner i det enkelte område eller tjeneste (faste 2002 kroner).

## **6. Administrative og økonomiske konsekvenser**

Forslaget antas ikke å ha nevneverdige administrative konsekvenser. Forslaget vil legge til rette for bedre ressursforvaltning på norsk sokkel ved at det styrker muligheten for at flere samfunnsøkonomisk lønnsomme prosjekter blir gjennomført.

## **7. Ikraftsetting**

Departementet foreslår at endringene i tarifforskriften trer i kraft 1. januar 2023.

## **8. Forslag til forskriftsendringer**

**Forskrift om endring i forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffier mv. for bestemte innretninger**

**Fastsatt ved Olje- og energidepartementets vedtak ..... med hjemmel i lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet § 10-18 første ledd og § 4-8 og forskrift av 27. juni 1997 nr. 653 til lov om petroleumsvirksomhet § 70**

**I forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger gjøres følgende endringer:**

**§ 4 skal lyde:**

Tariffene fastsettes med følgende formel ved inngang til og/eller utgang fra områdene A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M, og O og for behandling i område C, E, N og P:

$$t = \left( K + \frac{I}{Q} + U \right) \cdot E + \frac{O}{Q}$$

hvor:

t = tariff per enhet for rett til bruk av inngang, utgang eller behandling

K = fast del av kapitalelement per enhet

Q = estimert samlet reservert kapasitet for gjeldende år, for tjenesten fraksjonering, rensing, lagring og utskipping av etan skal Q være estimert samlet etan for gjeldende år

I = årlig element beregnet for investeringer for opprettholdelse av systemet

U = element beregnet for investeringer knyttet til utvidelser av systemet

E = eskaleringsfaktor

O = forventede driftskostnader.

For avbrytbar kapasitet skal tariff være 50 prosent av standard t for de respektive områdene. Innbetalinger som følger av avbrytbar kapasitet skal tilfalle brukere av relevant område gjennom en reduksjon av O-elementet.

**Unntak:**

- Før 1. oktober 2016 skal tariff for avbrytbar kapasitet være 50 prosent av t som gjelder for rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016.

Alle tall i dette kapitlet er i 2002-kroner, med mindre annet er angitt.

**i) Fast del av kapitalelement (K)**

**Område A**

For område A er K 0,55 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangene av området.

**Unntak:**

- For rett til bruk av utgangene i A som er avtalt før 1. juli 2013, er K 5,5 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For rett til bruk av utgangene i A som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 5,5 øre/Sm<sup>3</sup>.

**Område B**

For område B er K 0,35 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangene av området.

*Unntak:*

- For rett til bruk av utgangen i B som er avtalt før 1. juli 2013, er K 3,5 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For rett til bruk av utgangen i B som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 3,5 øre/Sm<sup>3</sup>.

*Område C*

For ekstraksjon er K 1,0 øre/Sm<sup>3</sup>.

*Unntak:*

- For rett til ekstraksjon som er avtalt før 1. juli 2013, er K 10,0 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For rett til ekstraksjon som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 10,0 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For rett til ekstraksjon som er avtalt for Åsgardfeltet før 1. januar 2003, er K 0.

For fraksjonering, lagring og utskipning av NGL er K 30 kroner/tonn.

*Unntak:*

- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt før 1. juli 2013, er K 300 kroner/tonn.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 300 kroner/tonn.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt for feltene Åsgard, Gullfaks Sør, Draugen, Heidrun og Norne før 1. januar 2003, er K 530 kroner/tonn.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning som er avtalt for feltene Sleipner Øst, Sleipner Vest og Sigyn før 1. januar 2003, er K 130 kroner/tonn.

For stabilisering, lagring og utskipning av kondensat er K 4,3 kroner/tonn.

- For rett til stabilisering, lagring og utskipning av kondensat for bruk før 1. oktober 2016 er K 42,8 kroner/tonn.
- For rett til stabilisering, lagring og utskipning av kondensat for feltene Sleipner Øst, Sleipner Vest og Sigyn, er K 0.

For fraksjonering, rensing, lagring og utskipning av etan er K 220,0 kroner/tonn før 1. oktober 2016 og deretter er K 160,0 kroner/tonn. Rett til bruk av fraksjonering, rensing, lagring og utskipning av etan tilsvarer hver bruker sin andel av etanuttak.

For fjerning av karbondioksid er K 211,0 kroner/tonn fjernet karbondioksid.

For utblanding av karbondioksid er K 105,5 kroner/tonn utblandet karbondioksid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område C som leverer gass med karbondioksidinnhold lavere enn gjeldende spesifikasjon.

*Unntak:*

- For utblanding av karbondioksid fra feltet Veslefrikk er t 0.
- For fjerning av hydrogensulfid fra feltet Veslefrikk er t 0.

*Område D*

I område D gjelder K ved inngangene til området og ved utgangene av området. Videre gjelder K for utblanding av karbondioksid og utblanding av hydrogensulfid.

Ved inngangene er K 0.

*Unntak:*

- For rett til bruk av innganger til område D som samsvarer med rett til bruk av utganger fra område D som er avtalt før 1. juli 2013 og for slik rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016 skal K ved inngangen være:
  - Ved Kollsnes 1,93 øre/Sm<sup>3</sup>.
  - Ved Kårstø og Oseberg 2,43 øre/Sm<sup>3</sup>.
  - Ved Nyhamna 0.
  - Ved øvrige 0,43 øre/Sm<sup>3</sup>.

Ved utgangene er K 0,71 øre/Sm<sup>3</sup>.

*Unntak:*

- For rett til bruk som er avtalt før 1. juli 2013 er K 5,57 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 5,57 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For rett til bruk av utgangen Emden, for naturgass opprinnelig fra petroleumforekomst(er) i utvinningstillatelse 018, som er avtalt før 1. juli 2013 og for slik rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016 er K 1,77 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For rett til bruk av inngangen Kårstø og utgangen Snurrevarden for transport av naturgass til Snurrevarden, er K 0.

For utblanding av hydrogensulfid er K 1 000 kroner/kg utblandet hydrogensulfid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område D som leverer gass med hydrogensulfidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

For utblanding av karbondioksid er K 150 kroner/tonn utblandet karbondioksid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område D som leverer gass med karbondioksidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

*Unntak:*

- For rett til utblanding av karbondioksid fra feltene Sleipner Øst, Sleipner Vest og Vale er K 0.

*Område E*

For ekstraksjon og videresendelse av NGL og tørrgass er K = 0,45 øre/Sm<sup>3</sup>.

*Unntak:*

- For rett til ekstraksjon og videresendelse av NGL og tørrgass som er avtalt før 1. februar 2004, er K 0.

For utblanding av hydrogensulfid er K 1 000 kroner/kg utblandet hydrogensulfid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område E som leverer gass med hydrogensulfidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

*Unntak:*

- For rett til utblanding av hydrogensulfid fra feltet Kvitebjørn er t 0.

For utblanding av karbondioksid er K 150 kroner/tonn utblandet karbondioksid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område E som leverer gass med karbondioksidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

*Unntak:*

- For rett til utblanding av karbondioksid fra feltet Kvitebjørn som er avtalt før 1. juli 2011 er t 0.

*Område F*

For område F er K 6,0 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangen av området.

*Område G*

For område G er K 1,49 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangen av området.

*Område H*

For område H er K 0 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangene av området.

*Område I*

For område I er K 0,405 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangen av området.

*Unntak:*

- For rett til bruk av utgangen i I som er avtalt før 1. januar 2023, er K 4,05 øre/Sm<sup>3</sup>.

*Område J*

For område J er K 3,80 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangen av området.

*Område K*

For område K er K 0 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangen av området.

*Område L*

For område L er K 1,98 øre/Sm<sup>3</sup> og gjelder ved utgangen av området.

*Unntak:*

- For rett til bruk av utgangen i L som er avtalt før 1. juli 2023, er K 19,8 øre/Sm<sup>3</sup>.

*Område M*

I område M gjelder K ved inngangene til området. For brukere som leverer NGL fra Sture-terminalen skal rett til bruk tilsvare det høyeste av avtalt rett til bruk og hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter.

Ved inngangene er K 7,44 kroner/Sm<sup>3</sup>.

*Unntak:*



- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 31. august 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Framfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 18. desember 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 31. januar 2002 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet og Trollfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 1. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Tunefeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til bruk av inngang til område M for NGL omfattet av avtale datert 12. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Visundfeltet er K som fastsatt i avtalen.

#### *Område N*

For stabilisering er K 3,42 kroner/tonn. For brukere som leverer NGL fra Sture-terminalen skal rett til bruk tilsvare det høyeste av avtalt rett til bruk og hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter. Rett til bruk for NGL som leveres fra Mongstad-raffineriet skal tilsvare hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter.

#### *Unntak:*

- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 31. august 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Framfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 18. desember 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 31. januar 2002 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet og Trollfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 1. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Tunefeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til stabilisering av NGL omfattet av avtale datert 12. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Visundfeltet er K som fastsatt i avtalen.

For fraksjonering, lagring og utskipning er K 22,79 kroner/tonn. For brukere som leverer NGL fra Sture-terminalen skal rett til bruk tilsvare det høyeste av avtalt rett til bruk og hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter. Rett til bruk for NGL som leveres fra Mongstad-raffineriet skal tilsvare hver bruker sin andel av uttak av NGL-produkter.

#### *Unntak:*

- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning av NGL omfattet av avtale datert 31. august 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Framfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipning av NGL omfattet av avtale datert 18. desember 2001 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet er K som fastsatt i avtalen.

- For rett til fraksjonering, lagring og utskipping av NGL omfattet av avtale datert 31. januar 2002 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Kvitebjørnfeltet og Trollfeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipping av NGL omfattet av avtale datert 1. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Tunefeltet er K som fastsatt i avtalen.
- For rett til fraksjonering, lagring og utskipping av NGL omfattet av avtale datert 12. februar 2003 mellom Vestprosess DA og rettighetshavere i Visundfeltet er K som fastsatt i avtalen.

#### Område O

I område O gjelder K ved inngangene til området og ved utgangen av området.

- For inngangen ved Aasta Hansteen-feltet er K 2,1 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For inngangen ved Dvalin-feltet er K 0 øre/Sm<sup>3</sup>.
- For utgangen er K 6,9 øre/Sm<sup>3</sup>.

#### Område P

- For ekstraksjon og videresendelse av kondensat og tørrgass er K 11,5 øre/Sm<sup>3</sup>.

For utblanding av hydrogensulfid er K 1 000 kroner/kg utblandet hydrogensulfid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område P som leverer gass med hydrogensulfidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

For utblanding av karbondioksid er K 150 kroner/tonn utblandet karbondioksid. Innbetalinger som følger av dette elementet skal tilfalle brukere av område P som leverer gass med karbondioksidinnhold lavere enn gjeldende spesifisering.

#### ii) Reservert kapasitet (Q)

Operatøren skal anslå Q for de ulike områdene for det gjeldende år. I områdene A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O fastsettes anslagene for Q ved utgangene av områdene. I område C, E, N og P fastsettes anslaget for Q for den enkelte tjeneste i disse områdene.

#### iii) Investeringer knyttet til opprettholdelse av systemet (I)

I skal beregnes for investeringer som kreves for å opprettholde systemet og som ikke dekkes under O som angitt nedenfor. I fastsettes av departementet. I skal fastsettes årlig for hver slike investeringer innenfor hvert område og tjeneste, og skal beregnes som en årlig annuitet innenfor gjenværende konsesjonstid. Annuiteten skal fastsettes slik at eierne kan forvente en rimelig avkastning på totale investeringer. I skal, etter at kapasitetsutvidelsen som følge av investeringen tas i bruk, inkluderes i tariffen for det område som nødvendigvis investeringen. Dersom det ved utgangen av året er innkrevd et beløp som avviker fra beløpet som beregnes etter andre, tredje og fjerde punktum, skal det foretas korreksjon for avviket i I det etterfølgende år. I områdene A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O skal I fastsettes ved utgangene av området. I område C, E, N og P skal I fastsettes for den enkelte tjeneste i disse områdene. Investeringer knyttet til kompressorene på Kårstø-terminalen skal inngå i område D.

#### iv) Investeringer knyttet til utvidelser av systemet (U)

Departementet kan bestemme at U skal fastsettes for investeringer som medfører en utvidelse av kapasitet og som ikke faller innenfor I eller O som angitt i iii) og vi). I slike tilfeller skal U gjelde for det området som nødvendiggjør investeringen og fastsettes slik at eierne kan forvente en rimelig avkastning på totale investeringer. Ved fastsettelse av U skal departementet ta hensyn til den inntekt som samsvarer med forpliktet rett til bruk av kapasitet som eksisterer før U fastsettes og kommer til anvendelse. U skal gjelde for all fremtidig rett til bruk av kapasitet, herunder rett til bruk av kapasitet som er ervervet før U fastsettes og kommer til anvendelse. For øvrig skal departementet ta hensyn til forhold som beskrevet i iv) tredje ledd.

I område A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O fastsettes U ved utgang av området. I område C, E, N og P skal U fastsettes for den enkelte tjeneste i disse områdene.

Investeringer knyttet til kompressorane på Kårstø-terminalen skal inngå i område D.

For brukere som innehar rett til bruk av kapasitet før U fastsettes og kommer til anvendelse for den aktuelle investering, skal summen av alle U innenfor hvert av områdene A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O ikke kunne overstige 0,7 øre/Sm<sup>3</sup> ved et gasstransportnivå på inntil 72 mrd. Sm<sup>3</sup>/år og 0,6 øre/Sm<sup>3</sup> ved et gasstransportnivå på 90 mrd. Sm<sup>3</sup>/år eller mer. For gasstransportnivåer mellom 72 og 90 mrd. Sm<sup>3</sup>/år skal U være inntil lineær mellom 0,6 og 0,7 øre/Sm<sup>3</sup>. Dersom U etter dette ikke er tilstrekkelig til å gi den ovenfor nevnte avkastningen på investering i kapasitetsutvidelsen, skal departementet fastsette en tilleggstariff for de brukere som erverver rett til bruk av kapasitet som følge av utvidelsen.

#### v) Eskaleringsfaktor (E)

Eskaleringsfaktoren for hvert enkelt år fastsettes på grunnlag av den norske konsumprisindeks som offentliggjøres av Statistisk Sentralbyrå, og er forholdstallet mellom siste indeks som er publisert før 1. januar samme år og den tilsvarende indeks per 1. januar 2002 (77,9). Dersom forholdstallet er mindre enn 1,0, settes E lik 1,0.

#### vi) Forventede driftskostnader (O)

Operatøren skal ved starten av året fastsette O for de ulike områder. Før slik fastsettelse skal operatøren samrå seg med brukerne. O skal dekke kostnadene ved drift av oppstrøms gassrørledningsnett som nevnt i § 1 og kostnadene som operatøren pådrar for sin virksomhet i samsvar med petroleumsforskriften kapittel 9. Kostnader som bæres av andre i samsvar med petroleumsforskriften § 66A syvende ledd omfattes likevel ikke. Operatøren kan fastsette at en del av O-elementet justeres månedlig.

I område A, B, D, F, G, H, I, J, K, L, M og O skal O fastsettes ved utgangene av relevant område. I område D skal kostnader som betales for bruk av bestemte innretninger i dette området som beskrevet i § 7, inngå i O. I tillegg skal kostnader for drift av kompressorer på Kårstø-terminalen inngå i O. I område A skal kostnader som betales til Statfjord for kapasitetsrett over Statfjord B-plattformen til område F og til 12" Statfjord UK gassrør inngå. Disse kostnadene skal belastes de som har rett til bruk av utgangen mot 12" Statfjord UK gassrør og utgangen mot område F. I område F skal kostnader som betales til Statfjord for kapasitetsrett over Statfjord C-plattformen til tilkopling mellom Statfjord A-plattformen og Statfjord C-plattformen inngå. Disse kostnadene skal belastes de som har rett til bruk av kapasitet over Statfjord C-plattformen til rørledningen fra Statfjord B for transport til FLAGS.

Ved fastsettelse av O i område H skal det legges til 1,5 mill. kroner x E. Ved fastsettelse av O i område K skal det legges til 4,5 mill. kroner x E.

I område C, E, N og P skal O fastsettes for den enkelte tjeneste i disse områdene. O for fjerning av hydrogensulfid i område C skal betales av brukere som får rett til å levere gass med hydrogensulfidinnhold utover gjeldende spesifikasjon inn i område A og B. O for fjerning av hydrogensulfid skal betales i forhold til den mengde hydrogensulfid hver enkelt bruker gis rett til å levere utover gjeldende spesifikasjon. I område N skal alle kostnader som betales til Oseberg Transport (OTS) for drift av kavernen på Sture og alle kostnader som betales til Mongstad for tjenester fra Mongstad-raffineriet, herunder kostnader til fyrgass, inngå i O.

Dersom nye I-elementer for et område eller for en tjeneste samlet er mindre enn 10 mill. kroner x E i løpet av et år skal dette inngå i O for området eller tjenesten.

I tillegg til løpende driftskostnader skal enkeltinvesteringer, som ikke overstiger beløpsgrensene i tabellen under, kunne inngå i O for de forskjellige områdene.

Område	Inntil
A og B	40 mill. kroner x E
C	250 mill. kroner x E
D	200 mill. kroner x E
E	250 mill. kroner x E
F	40 mill. kroner x E
G	40 mill. kroner x E
H	40 mill. kroner x E
I	40 mill. kroner x E
J	40 mill. kroner x E
K	40 mill. kroner x E
L	40 mill. kroner x E
M	40 mill. kroner x E
N	100 mill. kroner x E
O	40 mill. kroner x E
P	250 mill. kroner x E

Summen av enkeltinvesteringer som kan inngå i O per år skal likevel begrenses til inntil tre ganger beløpsgrensen innenfor hvert område og det skal tas behørig hensyn til at ikke O for et enkelt år skal gi urimelige utslag på tariffnivået for området eller en tjeneste.

Dersom operatøren ved utgangen av året har innkrevd O-elementer som avviker fra faktiske driftskostnader, inkludert tilleggene i område H og K, skal det foretas korreksjon for avviket i etterfølgende års anslag for O innenfor samme område.

## **Ikraftsetting**

Forskriften trer i kraft 1. januar 2023.