

Høringsnotat – forslag til endringer i tarifforskriften

1. Innledning og bakgrunn

Departementet sender på høring forslag til endringer i forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger (tarifforskriften). Forslaget gjelder fastsettelse av nytt K-element og endring av O-elementet for områdene H og K i tarifforskriften, hhv. Norne gasseksport og Haltenpipe.

Norne gasseksport er en 128 kilometer lang 16" rørledning som transporterer rikgass fra Norne-skipet til Åsgard Transport. Tillatelse til anlegg og drift av Norne gasseksport ble gitt 14. april 2000. Tillatelsen utløper 31. desember 2020. Det vil være behov for gasstransport i rørledningen etter 2020.

Norne gasseksport eies i dag av interessentskapet Gassled, som også eier store deler av gasstransportsystemet på norsk sokkel. Deltakerne i Gassled og rettighetshaverne i Norne gasseksport er Petoro AS (46,697 pst), Sval Energi AS (15,553 pst), CapeOmega (26,322 pst), Silex Gas Norway AS (6,428 pst) og Equinor Energy AS (5 pst). Gassco er operatør.

Rettighetshaverne i Norne gasseksport har søkt om forlengelse av tillatelsen til 31. desember 2028. Det vil antagelig være behov for gasstransport i rørledningen også etter 2028. Årsaken til at det søkes om forlengelse til 2028 er at varigheten for tillatelsen da vil være i samsvar med store deler av gasstransportsystemet som eies av Gassled.

Norne gasseksport ble regulert i tarifforskriften i 2009 og K-element ble fastsatt til 3,5 øre/Sm³ (faste 2002-priser) og gjelder ved utgangene av området. Nivået på K-elementet ble forutsatt å skulle gi 7 prosent realavkastning på investert kapital. Ifølge informasjon departementet har innhentet fra Gassco vil realavkastningen overstige 7 prosent i løpet av 2020.

Haltenpipe består av en 250 km lang 16" rørledning for transport av rikgass fra Heidrun-plattformen og et ilandførings- og mottaksanlegg lokalisert inne på anleggsområdet til metanolfabrikken på Tjeldbergodden. Tillatelse til anlegg og drift av Haltenpipe ble gitt 9. mars 1992. Tillatelsen utløper 31. desember 2020. Det vil være behov for gasstransport i rørledningen etter 2020.

Rettighetshaverne i Haltenpipe er Petoro AS (57,8125 pst), Equinor Energy AS (19,0625 pst), ConocoPhillips Skandinavia AS (18,125 pst) og Vår Energi AS (5 pst). Gassco AS er operatør. Rettighetshaverne i Heidrun-feltet er de eneste brukerne av Haltenpipe. Rettighetshaverne i Haltenpipe de samme som i Heidrun-feltet, men med noe forskjellige andeler.

Rettighetshaverne i Haltenpipe har søkt om forlengelse av tillatelsen til 31. desember 2028. Dette begrunnes flere andre rørledninger på norsk sokkel har tillatelser til anlegg og drift som utgår 31. desember 2028.

Haltenpipe ble regulert i tarifforskriften i 2016. Før dette hadde transport i Haltenpipe vært regulert av avtale mellom Heidrun-feltet og Haltenpipe. Tariffen i denne avtalen ble fastsatt med basis i en avkastning på investeringen på 7 pst. før skatt basert på volumer fram til 31. desember 2015. Denne avkastningen var oppnådd i 2015, og tariffen som ble fastsatt i 2016 var vesentlig redusert i forhold til tariffen i den opprinnelige avtalen, for å reflektere dette.

Staten har i henhold til petroleumsloven § 5-6 rett til vederlagsfri overtagelse av rørledningene når tillatelsene utløper.

Departementet vil behandle søknadene om forlengelse av tillatelsene før tillatelsenes utløp.

2. Fastsettelse av nytt K-element og endring av O-elementet for områdene H og K i tarifforskriften

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 både Norne gasseksport og Haltenpipe var 7 prosent reelt før skatt på totalkapitalen. Avkastningen for Norne gasseksport vil i følge Gassco være oppnådd innen utgangen av 2020, selv om det kun legges til grunn inngåtte kapasitetsreservasjoner. Avkastningen for Haltenpipe ble oppnådd i 2015.

Tariffer skal fastsettes slik at best mulig ressursforvaltning fremmes. Lave tariffer gjenspeiler den lave samfunnsøkonomiske kostnaden ved transport gjennom både Norne gasseksport og Haltenpipe, og legger derfor til rette for god ressursforvaltning.

I henhold til petroleumsloven § 5-6 har staten rett til vederlagsfri overtagelse av rørledningene når tillatelsene utløper, for disse to tillatelsene er det ved utgangen av 2020. Dagens rettighetshavere har ikke rett på inntekter fra rørledningen etter tillatelsenes utløp, før de eventuelt har fått en forlengelse av tillatelsen. Den opprinnelige investeringen er ikke relevant for tariffene etter tillatelsenes utløp. Kostnader og risiko for eierne fra og med 2021 vil fortsatt være relevant i vurderingen av tariffnivå.

K-elementene skal gi avkastning på opprinnelig investering. Da opprinnelig investering ikke er relevant for vurderingen av tariffnivå etter utløpet av tillatelsen, foreslås K fastsatt til 0.

Kostnadene ved drift av rørledningene dekkes gjennom O-elementet i tariffen. Eventuelle nye investeringer får avkastning gjennom nye tariffelementer.

Det er visse kostnader og risikoer forbundet med å eie gassinfrastrukturen på norsk sokkel som ikke dekkes gjennom O- og eventuelle I-elementer. Eksempler på slike kostnader er administrasjons- og oppfølgingskostnader for eierselskapene. Det kan også i enkelte tilfeller omfatte elementer som ev. forsikringskostnader eller arbeidskapital som ikke dekkes gjennom O- eller I-elementene. Dette er reelle kostnader ved eierskapet, og oppfølgingen av dette, som eierne har og som de skal kompenseres for så lenge de er på et rimelig nivå. Departementet legger derfor til grunn at eierne av Norne gasseksport og Haltenpipe skal ha en kompensasjon forbundet med eierskap av infrastrukturen som ikke allerede dekkes av O- og I-elementene gjennom tarifforskriften.

Departementet foreslår å gi eierne slik kompensasjon gjennom en ny komponent i O-elementet. Dette elementet utformes som en fast sum per år som kommer i tillegg til driftskostnadene som i dag allokeres til O-elementet i områdene.

Departementets vurdering er at det i det store og hele er svært begrenset kostnad og risiko forbundet med eierskapet i Norne gasseksport og Haltenpipe, som ikke dekkes eller kompenseres gjennom eksisterende O- og eventuelle I-elementer.

For å fastsette tariffen for Norne gasseksport og Haltenpipe har departementet sett hen til om det eksisterer praksis for tariffen for anlegg etter at tillatelse til anlegg og drift er utløpt. Før forlengelse av tillatelse for Oseberg Transportsystem (OTS), en oljerørledning med tilhørende oljeterminal, forhandlet eiere og brukere, etter anmodning fra departementet, frem nye tariffen som innebar dekning av driftskostnader og et påslag på om lag 10 prosent.

Departementet har sett hen til løsningen for OTS når det foreslås nye komponenter i O-elementene for Norne gasseksport og Haltenpipe for å gi eierne dekning av relevante kostnader og den økonomiske risiko som er knyttet til eierskapet i rørledningene.

Det foreslås at ny komponent i O-element for Norne fastsettes til 1,5 mill. kroner i året i faste 2002-priser.

Det foreslås at ny komponent i O-element for Haltenpipe fastsettes til 4,5 mill. kroner i året i faste 2002-priser.

Tariffene per enhet vil med forventet gjennomstrømming de nærmeste årene bli vesentlig lavere enn de er i dag med dette forslaget.

Departementet foreslår at de nye tariffene skal gjelde for all transport av gass i Norne gasseksport og Haltenpipe fra ikraftsettingstidspunktet.

Departementet vil som nevnt behandle søknadene om forlengelse av tillatelsene før tillatelsenes utløp. Departementet har i denne omgang kun vurdert tariffen for de to aktuelle rørledningene i perioden det eventuelt vil gis forlengelse for. Departementet har således verken direkte eller indirekte, nå tatt stilling til hvilke vilkår som vil gjelde for disse tillatelsene ved en eventuell ytterligere forlengelse i fremtiden.

Petroleumsforskriften § 63 femte ledd som omhandler driftselementet lyder i dag som følger:

"Driftselementet skal være slik at verken eier eller operatøren har tap eller fortjeneste ved driften av oppstrøms gassrørledningsnett ut over den avkastning som er fastsatt i medhold av fjerde ledd. Departementet kan fastsette hvilke kostnader det skal tas hensyn til ved beregning av driftselementet. Dersom hensynet til effektiv drift tilsier det, kan departementet samtykke i at prinsippet som nevnt i første punktum fravikes."

Fastsettelsen av de nye komponentene i O-elementene innebærer at departementet benytter myndigheten i annen setning til å fastsette kostnader som skal tas hensyn til ved beregning av driftselementet.

Siste avsnitt i §4 i tarifforskriften inneholder bestemmelse om at avvik mellom innkrevde O-elementer og faktiske driftskostnader i et gitt år skal korrigeres i det etterfølgende året. Slike avvik kan både skyldes avvik mellom estimert O og faktiske driftskostnader og avvik mellom estimert Q og faktisk rett til bruk. Departementet foreslår endringer i dette avsnittet for å presisere at overdekning eller underdekning av tilleggene, som skyldes avvik mellom estimert Q og faktisk rett til bruk, også korrigeres.

3. Økonomiske og administrative konsekvenser

Forslagene til forskriftsendringer antas ikke å ha administrative eller økonomiske konsekvenser av betydning.

4. Ikraftsetting

Departementet foreslår at endringene i tarifforskriften trer i kraft 1. januar 2021.

5. Forslag til forskriftsendringer

Forskrift om endring i forskrift 20. desember 2002 nr. 1724 om fastsettelse av tariffer 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

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 utskipning 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 kapittelet 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/Sm³ 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/Sm³.
- 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/Sm³.

Område B

For område B er K 0,35 øre/Sm³ 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/Sm³.
- 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/Sm³.

Område C

For ekstraksjon er K 1,0 øre/Sm³.

Unntak:

- For rett til ekstraksjon som er avtalt før 1. juli 2013, er K 10,0 øre/Sm³.
- For rett til ekstraksjon som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 10,0 øre/Sm³.
- 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 tilsvarende 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 spesifisering.

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/Sm³.
 - Ved Kårstø og Oseberg 2,43 øre/Sm³.
 - Ved Nyhamna 0.
 - Ved øvrige 0,43 øre/Sm³.

Ved utgangene er K 0,71 øre/Sm³.

Unntak:

- For rett til bruk som er avtalt før 1. juli 2013 er K 5,57 øre/Sm³.
- For rett til bruk som er avtalt etter 1. juli 2013 for bruk før 1. oktober 2016, er K 5,57 øre/Sm³.
- 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/Sm³.
- 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 t 0.

Område E

For ekstraksjon og videresendelse av NGL og tørrgass er K = 0,45 øre/Sm³.

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/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område G

For område G er K 1,49 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område H

For område H er K 0 øre/Sm³ og gjelder ved utgangene av området.

Område I

For område I er K 4,05 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område J

For område J er K 3.80 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område K

For område K er K 0 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

Område L

For område L er K 19,80 øre/Sm³ og gjelder ved utgangen av området.

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/Sm³.

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 utskipning 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 utskipning 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 utskipning 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/Sm³.
- For inngangen ved Dvalin-feltet er K 0 øre/Sm³.
- For utgangen er K 6,9 øre/Sm³.

Område P

- For ekstraksjon og videresendelse av kondensat og tørrgass er K 11,5 øre/Sm³.

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 spesifikasjon.

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 spesifikasjon.

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 for hver slik investering 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 nødvendiggjør 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 kompressorene 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/Sm³ ved et gasstransportnivå på inntil 72 mrd. Sm³ /år og 0,6 øre/Sm³ ved et gasstransportnivå på 90 mrd. Sm³ /år eller mer. For gasstransportnivåer mellom 72 og 90 mrd. Sm³ /år skal U være inntil lineær mellom 0,6 og 0,7 øre/Sm³. 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.

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 tilkøpling 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.

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

<i>Område</i>	<i>Inntil</i>
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.

II

Forskrift trer i kraft 1. januar 2021.