

Esso Norge AS Slagentangen
P.O. Box 2001 Postterminalen
3103 Tønsberg

Statens forurensningstilsyn
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Telefon: 22 57 34 00
Telefaks: 22 67 67 06
E-post: postmottak@sft.no
Internett: www.sft.no

Dato: 10.03.2005
Vår ref.: 2005/60 405.14
Deres ref.:
Saksbehandler: Fredrik Weidemann, telefon: 22573628

Oversendelse av særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ og vedtak om tildeling av kvoter til Esso Norge AS

Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Esso Norge AS av 13. januar 2005 og har besluttet å gi særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ etter forurensningsloven. Tillatelsen følger vedlagt. SFT har samtidig i medhold av klimakvoteloven besluttet å tildele bedriften 324 965 kvoter for 2005, 359 100 kvoter for 2006 og 359 100 kvoter for 2007. Dersom forutsetningene lagt til grunn i vedtaket endres vesentlig, kan SFT omgjøre tildelingsvedtaket.

Vi viser til Deres søknad av 13. januar 2005 om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂ etter forurensningsloven og om tildeling av kvoter etter klimakvoteloven. Det vises også til brev med tileggsinformasjon av 21. og 31. januar 2005, samt brev av 7., 8., 14. og 18. februar 2005. Søknad om tillatelse til kvotepliktige utslipp vil bli omtalt i punkt 1, mens søknad om tildeling av kvoter vil bli omtalt i punkt 2.

1. Tillatelse til kvotepliktige CO₂-utslipp

For virksomheter med utslipp av CO₂ som har tillatelse etter forurensningslovens § 11 første ledd, må denne tillatelsen anses for å ha omfattet også CO₂-utslipp så langt slike utslipp har vært en påreknelig følge av den tillatte virksomhet og ikke utformingen av tillatelsen eller andre forhold har gitt holdepunkter for en annen tolkning. For enkelte virksomheter har for øvrig utslippene av CO₂ vært uttrykkelig regulert i tillatelsen gjennom spesifikke utslippsgrenser.

Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) ble vedtatt 17. desember 2004. Samtidig ble det tilføyd et nytt annet ledd i forurensningsloven § 11, hvoretter det må innhentes særskilt tillatelse til utslipp av CO₂ som omfattes av klimakvoteloven.

Når det gjelder utslipp av CO₂ som nå er omfattet av kvoteplikt, må tillatelsen virksomheten allerede har etter forurensningslovens § 11 første ledd, således anses opphevet i og med kravet om særskilt tillatelse til kvotepliktige CO₂-utslipp i det nye annet ledd i § 11.

Statens forurensningstilsyn (SFT) gir med dette særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂. Tillatelsen følger vedlagt dette brev. Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 andre ledd. Tillatelsen omfatter utslipp fra aktiviteter som angitt i tillatelsens punkt 1 og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

Kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av denne tillatelsen er ulovlige og straffbare etter forurensningsloven § 7 jf. § 78. Manglende innlevering av kvoter i forhold til kvotepliktige utslipp vil medføre overtredelsesgebyr med hjemmel i klimakvoteloven § 21, og er dessuten straffbart etter forurensningsloven § 78, se forurensningsloven § 11 andre ledd siste punktum.

Brudd på krav som følger direkte av forurensningsloven samt forskrifter fastsatt i medhold av denne er også straffbare etter forurensningsloven § 78. Brudd på rapporteringsplikten fastsatt i eller i medhold av § 16 i klimakvoteloven er straffbart etter denne lovs § 22.

Saksfremstilling og begrunnelse

Esso Norge AS er operatør for raffineriet på Slagentangen, som også omfatter en råoljeterminal. I det videre betegnes anlegget på Slagentangen som Essoraffineriet. Utslipp av CO₂ i forbindelse med raffinering av mineralolje er kvotepliktige, jf. klimakvotelovens § 3 b), og klimakvoteforskriften § 1-1 b).

Essoraffineriet forsynes med råolje som skipes inn til råoljeterminalen. Råoljen omdannes i en katalytisk cracker til ulike petroleumsprodukter, herunder bensin. Under cracke-prosessen omdannes tunge oljefraksjoner til lette ved hjelp av en katalysator.

Ca 97 prosent av CO₂-utslippene fra bedriften er utslipp fra energianlegg, og ca 3 prosent kan defineres som prosessutslipp. Utslipp av CO₂ skjer i forbindelse med fakling av overskuddsgass, pilotflamme i fakkell og forbrenning av fyrgass i forskjellige ovner og kjeler.

Utslipp av CO₂ fra energianlegg kommer fra forbrenning av følgende energibærere:

- fyrgass
- pilotgass

Følgende prosesser gir også kvotepliktig CO₂-utslipp:

- avbrenning av koks på crackerkatalysator
- branntrening
- forbrenning av fyrgass etter regenerering av monoetanolamin (MEA)

Alle de ovennevnte utslippene av CO₂ i forbindelse med raffinering av mineralolje er kvotepliktige i henhold til klimakvotelovens § 3 b) og klimakvoteforskriften § 1-1 b) så fremt unntaket i kvoteplikten ikke kommer til anvendelse, se klimakvoteforskriften § 1-1 andre ledd. Det følger av denne bestemmelsen at kvoteplikten ikke gjelder utslipp fra forbrenning av biomasse eller avgiftsbelagt fossilt brensel.

Det framgår av søknaden av 14.januar 2005 at Essoraffinereiet har etablert prosedyrer for å beregne, rapportere og følge opp raffineriets CO₂-utslipp. Det oppgis at metodene som brukes er i henhold til EUs standarder i forbindelse med kvotehandel for CO₂ og i henhold til klimakvoteforskriften. Systemet oppdateres kontinuerlig med nye måledata. Data lagres elektronisk og med tanke på lagring i 10 år. Utstyret som brukes til å måle og beregne CO₂-utslippene kontrolleres og kalibreres regelmessig.

SFT anser dokumentasjonen fremlagt i søknaden av 14. januar 2005, og tidligere nevnte brev med tilleggsinformasjon, som tilfredsstillende dokumentasjon på at Essoraffineriet vil være i stand til å overvåke og rapportere sine kvotepliktige utslipp på en tilfredsstillende måte iht. kravene i klimakvoteforskriften. Hvorvidt Essoraffineriets rapportering er i overensstemmelse med klimakvoteforskriftens bestemmelser, vil være gjenstand for konkret vurdering i de årlige rapportene.

2. Vedtak om tildeling av kvoter

Statens forurensningstilsyn (SFT) tildeler med dette Essoraffineriet 324 965 kvoter for 2005, 359 100 kvoter for 2006 og 359 100 kvoter for 2007.

Bedriften skal gi melding til SFT om enhver endring av virksomhetens art eller omfang som kan ha betydning for om betingelsene i dette tildelingsvedtaket er oppfylt, se klimakvoteloven § 10.

Saksfremstilling og begrunnelse

Bedriftens søknad

Essoraffineriet søker om tildeling av kvoter i henhold til § 8 andre ledd bokstav c) i klimakvoteloven, på bakgrunn av gjennomførte vesentlige endringer i den kvotepliktige aktiviteten beskrevet i punkt 1 ovenfor. Endringene er gjennomført i og etter årene i basisperioden (1998-2001). Essoraffineriet søker om kvoter tilsvarende 347 000, 378 000 og 378 000 tonn CO₂-utslipp for hhv. 2005, 2006 og 2007.

SFTs vurdering

Vurdering av tildelingskriteriene

Det følger av klimakvotelovens § 8 andre ledd bokstav c) at det i de tilfeller utslippene fra virksomheten har blitt, eller med rimelig sikkerhet forventes å bli, vesentlig økt eller redusert som en følge av vesentlige endringer i virksomhetens art eller omfang skal dette tillegges betydning ved tildelingen.

Det gjennomsnittlige utslippet fra Essoraffineriet i basisperioden var 342 068 tonn CO₂. Bedriften forventer at utslippene i 2005 vil øke med 4 900 tonn, tilsvarende en prosentvis økning på ca 1,4 prosent, i forhold til det gjennomsnittlige utslippet i basisperioden. I 2006 og 2007 forventes de årlige utslippene å øke med 35 900 tonn, tilsvarende en prosentvis økning på ca 10,5 prosent, i forhold til det gjennomsnittlige utslippet i basisperioden. SFT anser utslippsøkningen på mer enn 35 000 tonn for årene 2006 og 2007 som en vesentlig endring i bedriftens CO₂-utslipp.

Økningen i utslipp på 1,4 prosent i 2005 anses ikke for å være en vesentlig endring i bedriftens CO₂-utslipp. Begrunnelsen for at utslippene i 2005 er lavere enn i de andre årene i kvoteperioden er blant annet at driften i raffineriet skal stanses i 5 uker. For 2005 tildeles derfor Essoraffineriet kvoter på bakgrunn av historiske data fra basisperioden i henhold til klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a).

SFTs vurdering av hvorvidt utslippsendringene skyldes vesentlige endringer i virksomhetens art eller omfang i henhold til vilkårene for tildeling av kvoter etter lovens § 8 andre ledd bokstav c, er foretatt på bakgrunn av bedriftens opplysninger om planlagte og gjennomførte prosjekter og investeringer gitt i søknad av 14. januar 2005 og i brev med tilleggsmelding av 31. januar 2005 og 7. februar 2005. Bedriften opplyser her at det i 1998 ble investert ca 45 millioner kr. for å imøtekomme nye krav om fjerning av benzen i bensin, og at dette medførte økning av CO₂-utslippene på ca 5 300 tonn fra år 2000. Videre ble det investert ca 40 millioner kr. i 2002 for å imøtekomme nye krav om redusert svovelinnhold i diesel. Bedriften opplyser at denne endringen medførte økte CO₂-utslipp på ca 13 700 tonn. I 2004 og 2005 økte energibehovet for å imøtekomme nye krav om redusert aromatinnhold i bensin og ytterligere reduksjoner av svovelinnholdet i bensin og diesel. Det økte energibehovet medfører ca 5 000 tonn økning av CO₂-utslippet. Til sammen medfører disse tiltakene en økning i CO₂-utslippet på ca 24 000 tonn.

I tillegg til gjennomførte endringer, planlegger bedriften å øke kjølekapasiteten i destillasjonsanlegget ved å øke utnyttelsen av spillvarme fra dampproduksjonen, og ved å installere nye luftkjølere. Dette prosjektet er planlagt gjennomført under driftsstansen i april 2005. Resultatet av endringene vil gi anlegget en kapasitetsøkning og øke CO₂-utslippet med ytterligere ca 22 000 tonn. Kostnadene ved prosjektet er estimert til ca 12 millioner kr. På bakgrunn av brev av 7. februar 2005 finner SFT det tilstrekkelig sannsynliggjort at disse planene vil bli gjennomført.

SFT finner med dette at Essoraffineriet kan dokumentere gjennomførte og planlagte prosjekter og investeringer i og etter basisperioden som vil gi utslippsøkninger som er i samsvar med prognosene for 2006 og 2007, og som er grunnlaget for omsøkt kvotemengde.

Fram mot 2007 er det også planlagt å gjennomføre energireduserende tiltak som vil redusere CO₂-utslippene med 10 000 tonn, til en kostnad av ca 2 millioner kr. Det fremgår av klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c at det ved tildeling etter denne bestemmelsen kan det legges vekt på mulighetene, herunder de tekniske og økonomiske mulighetene, for å begrense utslipp av CO₂, særlig ved å ta i bruk de beste tilgjengelige teknikker.

SFT anser disse investeringene for å representere varige og reelle kapasitetsendringer i anlegget, samt produktutvikling og produktraffinerings som har endret produksjonens energibehov vesentlig. På bakgrunn av ovennevnte vesentlige endringer i virksomhetens art og omfang finner SFT at Essoraffineriet kan dokumentere søknaden om tildeling kvoter i størrelsesorden 378 000 tonn CO₂ for 2006 og 2007, som innebærer en økning på 35 900 tonn i forhold til basisperioden. I vesentlighetsvurderingen har SFT lagt særlig vekt på den varige reelle kapasitetsøkningen som vil bli gjennomført i 2005.

Med henvisning til prosjektene som er planlagt gjennomført i 2005, og allerede gjennomførte endringer, finner SFT grunnlag for å kunne tildele Essoraffineriet kvoter for 2006 og 2007 iht. klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c).

Ved tildeling av kvoter etter klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav a må de historiske utslippene i basisperioden bestemmes. Ved tildeling av kvoter etter klimakvoteloven § 8 andre ledd bokstav c må de årlige fremtidige utslippene bestemmes. I det følgende vil de historiske utslippene bestemmes for å kunne avgjøre hvor mange kvoter som skal tildeles for 2005, mens de fremtidige utslippene i 2006 og 2007 må bestemmes for å avgjøre hvor mange kvoter som skal tildeles for dette året.

Bestemmelse av utslippsgrunnlaget for tildeling av kvoter

De beregninger av kvotepliktige utslipp som er framlagt i bedriftens søknad av 14. januar 2005, og i brev med tilleggsinformasjon av 21. og 31. januar 2005, og brev av 7., 8., 14. og 18. februar 2005, vurderes som tilstrekkelig dokumentasjon for søknaden og legges til grunn for SFTs vedtak om tildeling av kvoter.

De framlagte regnskapene for beregning av årlig kvotepliktig utslipp, er basert på bedriftsspesifikke faktorer for beregning av CO₂-utslipp fra forbrenning av de ulike energibærerne. Utslippsfaktorene beregnes jevnlig på bakgrunn av målinger av energibærernes sammensetning, og vil kunne variere noe over tid. SFT finner å kunne legge utslippsfaktorene, brennverdiene og aktivitetsdataene framlagt i søknad med tilleggsinformasjon, til grunn for vedtaket om tildelingen av kvoter.

På bakgrunn av data og beregninger fremlagt i søknaden og tilleggsinformasjonen, er kvotegrunnlaget for Essoraffineriet bestemt til å være:

2005: 342 068 tonn CO₂ (historiske data)

2006: 378 000 tonn CO₂ (prognoser)

2007: 378 000 tonn CO₂ (prognoser)

Konklusjon og innsendelse av opplysninger

I henhold til klimavoteloven § 6 ble den samlede kvotemengden fastsatt av Kongen 11. mars 2005. Det er lagt til grunn for denne beslutningen at de kvotepliktige virksomhetene skal tildeles kvoter tilsvarende 95 prosent av kvotegrunnlaget. Tatt hensyn til denne tildelingskoeffisienten tildeles Essoraffineriet 324 965 kvoter for 2005, 359 100 kvoter for 2006 og 359 100 kvoter for 2007.

Dersom forutsetningene med hensyn til utslippsfaktorer og aktivitetsdata endres slik at de kvotepliktige utslippene reduseres vesentlig i forhold til tildelt mengde, vil SFT kunne omgjøre tildelingsvedtaket, jf klimavoteloven § 8 tredje ledd. Essoraffineriet må sende melding til SFT om slike endringer så snart de er gjort kjent med dem og senest innen 10. januar i de aktuelle årene.

Tildeling av kvoter for 2006 og 2007 er gjort på bakgrunn av fremtidig forventede utslipp, og er gitt under forutsetning av at planer om kapasitetsutvidelse blir gjennomført som beskrevet i søknaden. Essoraffineriet må senest 10. januar 2006 sende SFT dokumentasjon som bekrefter at det ikke har skjedd endringer som avviker i forhold til forutsetningene om kapasitetsutvidelse.

Saksbehandlingsgebyr

SFTs behandling av søknader om endring av utslippstillatelse er omfattet av en gebyrordning. For virksomheter som allerede i dag har tillatelse til utslipp av CO₂ anses vedlagte tillatelse etter nytt annet ledd i forurensningsloven § 11 i relasjon til gebyrreglene som en endring av eksisterende tillatelse. I dette tilfellet skal det betales et gebyr etter sats 2. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr.19 300,- for SFTs behandling av søknaden, jf forskrift om begrensnng av forurensning av 01. juni 2004 kapittel 39 og vedlagte faktura.

Kvoteregister – gebyr for kvoter

I henhold til klimavoteforskriften § 5-1 skal det for kvoter utstedt av staten betales et gebyr på 33 øre pr. kvote til statskassen. Bedriften skal betale et gebyr på kr 107 238,45 for kvoter utdelt i 2005. Utdeling av kvoter for 2005 vil finne sted når vedlagte faktura er betalt.

Eventuelle kvoter for 2006 og 2007 vil bli utdelt 1. mars de respektive årene under forutsetning av at gebyret blir betalt, jf klimakvoteforskriften § 5-1. Faktura for betaling av gebyr vil bli tilsendt bedriften før 1. mars i 2006 og 2007.

Utdeling av kvoter vil skje til bedriftens konto i Det norske registeret for klimakvoter (kvoteregisteret). Bedriftens kontonummer i kvoteregisteret er NO-120-37-0. Inntil kvoteregisteret kobles til andre lands kvoteregistre i EU og til registeret for Den grønne utviklingsmekanismen, vil det kun være mulig å overføre kvoter mellom kontoinnehavere i Det norske registeret for klimakvoter. EU-kvoter og sertifiserte utslippsenheter fra Den grønne utviklingsmekanismen vil likevel kunne brukes til oppgjør for kvoteplikten, jf kapittel 3 i klimakvoteforskriften.

Overføring av kvoter til en annen konto i kvoteregisteret, overføring av kvoter til oppgjør for kvoteplikten og overføring av kvoter for sletting skjer ved at kontoinnehaver sender en skriftlig anmodning til SFT. Bedriften kan utnevne opptil to kontorepresentanter (primær og sekundær) som vil få adgang til å administrere bedriftens konto. Alle anmodninger om overføring av kvoter må underskrives av enten primær eller sekundær kontorepresentant. Dersom primær eller sekundær kontorepresentant ikke er signaturberettiget, må disse gis fullmakt av en i bedriften som er signaturberettiget. Fullmaktsskjema er tilgjengelig på SFTs nettsted: www.sft.no/kvoteregister/.

SFT ber bedriften utnevne en primær (obligatorisk) og en sekundær (valgfritt) kontorepresentant. Opplysninger om kontorepresentant(e) skal gis i et skjema som også er tilgjengelig på SFTs nettsted: www.sft.no/kvoteregister/.

Utfylte skjema skal sendes SFT pr. brev eller faks. Mer informasjon om kvoteregisteret finnes på ovennevnte nettsted.

Klage

Vedtaket om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂, herunder også plassering i gebyrklasse, og vedtaket om tildeling av kvoter kan påklages til Miljøverndepartementet av sakens parter eller andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra underretning om vedtak er kommet fram eller fra vedkommende fikk eller burde skaffet seg kjennskap til vedtaket. En eventuell klage skal angi hva det klages over og den eller de endringer som ønskes. Klagen bør begrunnes, og andre opplysninger av betydning for saken bør nevnes. Klagen skal sendes til SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at gjennomføringen av vedtaket utsettes. SFT eller Miljøverndepartementet kan etter anmodning eller av eget tiltak beslutte at vedtaket ikke skal gjennomføres før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Avgjørelsen av spørsmålet om gjennomføring kan ikke påklages.

Med visse begrensninger har partene rett til å se sakens dokumenter. Nærmere opplysninger om dette fås ved henvendelse til SFT. Øvrige opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT også kunne gi på forespørsel.

Med hilsen

Ingrid Bjotveit (e.f)
direktør for næringslivsavdelingen

Anne-Grethe Kolstad
seksjonssjef

Vedlegg:

Tillatelse til kvotepliktig utslipp av CO₂
Faktura med gebyr for behandling av søknad
Faktura med gebyr for kvoter utdelt for 2005

Kopi til:

Fylkesmannen i Vestfold. Miljøvernavdelingen, Postboks 2076, 3103 Tønsberg
Tønsberg kommune. Tollbodg. 22, 3111 Tønsberg
Petroleumstilsynet. Postboks 599, 4003 Stavanger

Særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO2 for

Esso Norge AS

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd jf § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 13. januar 2005 samt opplysninger fremkommet under behandlingen av søknaden.

Bedriftsdata

Bedrift	Esso Norge AS
Beliggenhet/gateadresse	Essoveien 100
Postadresse	Postboks 2001, 3103 Tønsberg
Kommune og fylke	Tønsberg - Vestfold
Org. nummer (bedrift)	973 102 850
NACE-nummer og bransje	23.200 – Raffinering av petroleumsprodukter
NOCE-nummer kvotepliktig aktivitet	101.02 Forbrenningsprosesser >50 og < 300 MW 105.08 Bearbeiding av petroleumsprodukter
Kategori for kvotepliktig aktivitet ¹	Raffinering av mineralolje

SFTs referanser

Kvotepliktig identifikasjonskode ² : NO-120-37-0

Tillatelse gitt: 15.3.2005	Endringsnummer:	Sist endret:
Anne-Grethe Kolstad (e.f.) seksjonsleder		Fredrik Weidemann saksbehandler

¹ I henhold til aktiviteter angitt i klimakvoteforskriften § 1-1

² Identifikasjonskoden er identisk med bedriftens kontonummer i kvoteregisteret

1. Produksjonsforhold/utslippsforhold

Tillatelsen gjelder utslipp av CO₂ fra Esso Norges raffineri og terminal på Slagentangen. Ca 97 prosent av CO₂-utslippene fra bedriften er utslipp fra energianlegg. Det resterende CO₂-utslippet er prosessutslipp.

Kvotepliktige utslipp av CO₂ fra energianlegg:

- forbrenning av fyrgass i forskjellige ovner og kjeler
- fakling av overskuddsgass
- forbrenning av pilotgass i fakkel

Kvotepliktige utslipp av CO₂ fra prosesser:

- avbrenning av koks på crackerkatalysator
- branntrening
- forbrenning av fyrgass etter regenerering av monoetanolamin (MEA)

Tillatelsen omfatter utslipp av CO₂ fra aktiviteter som angitt i dette punkt, og gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 13.

2. Krav til internkontroll

Bedriften plikter å ha internkontroll for sin virksomhet, se forskrift om systematisk helse-, miljø og sikkerhetsarbeid i virksomheter (forskrift av 6.12.1996, nr 1127 – Internkontrollforskriften).

Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen, forurensingsloven og relevante forskrifter til denne loven. I tillegg skal internkontrollen sikre at krav i forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (forskrift av 23.12.2004, nr 1851- klimakvoteforskriften) kapittel 2 om rapportering av kvotepliktige utslipp blir overholdt.

Bedriften plikter å holde internkontrollen oppdatert.

3. Rapporteringskrav

Bedriften skal innen 1. mars året etter at utslippene fant sted rapportere utslippene til SFT i henhold til reglene i klimakvoteforskriftens kapittel 2.

4. Kvoteplikt

Bedriften skal innen 1. mai hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter (se klimakvoteloven § 13 første ledd).

5. Endring i bedriftsdata

Ved endring i bedriftsdataene gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes SFT straks.

6. Tilsyn

Bedriften plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene til enhver tid.