

Extractive Industries  
Transparency Initiative  
Sammenstilling og avstemming  
av pengestrømmer fra  
petroleumsvirksomheten i Norge





# Innholdsfortegnelse

---

|   |    |
|---|----|
| Sammendrag .....                                  | 4  |
| Forkortelser og begreper .....                    | 6  |
| 1. Innledning .....                               | 9  |
| 2. Prosess .....                                  | 13 |
| 3. Sammenstilling av rapporterte betalinger ..... | 17 |
| 4. Erfaringer fra første års implementering ..... | 27 |
| 5. Konklusjon .....                               | 29 |

---

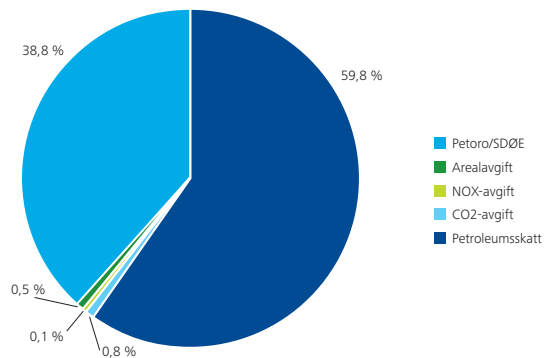
|  |    |
|--|----|
| Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap .....        | 32 |
| Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap .....                            | 34 |
| Vedlegg 3: Rapportert CO <sub>2</sub> -avgift per operatør .....         | 37 |
| Vedlegg 4: Rapportert NO <sub>x</sub> -avgift per operatør .....         | 38 |
| Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør .....                     | 39 |
| Vedlegg 6: Rapportert andre betalinger per selskap .....                 | 40 |
| Vedlegg 7: Rapportert netto overskuddsandel per selskap .....            | 41 |
| Vedlegg 8: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro ..... | 42 |
| Vedlegg 9: Rapporterte enheter .....                                     | 43 |
| Vedlegg 10: Rapporteringsskjemaer .....                                  | 47 |
| Vedlegg 11: Brev fra OED vedrørende rapportering av pengestrømmer .....  | 56 |

# Sammendrag

Denne rapporten oppsummerer resultatet av første års avstemming av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge i forbindelse med implementering av Extractive Industries Transparency Initiative (EITI). Den første rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2009 for betalingsstrømmer i 2008.

Rapporteringen omfatter hovedkategoriene petroleumsskatt, CO<sub>2</sub>-avgift, NO<sub>x</sub>-avgift, arealavgift og øvrige betalinger. I tillegg omfattes Petoros rapportering av kontantstrømmer knyttet til statens deltakerandeler på norsk sokkel, inklusive StatoilHydros rapportering av kontantstrømmer som følge av selskapets oppgave med å avsette statens petroleum.

Figuren under illustrerer de ulike betalingsstrømmenes relative størrelse:



**Figur 1: Oversikt over sammensetning betalingsstrømmer**

En rekke avvik ble identifisert i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Etter avviksavklaring utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 400.489.701 i 2008.

Avvikene som har fremkommet i rapporteringen har i stor grad latt seg forklare ved periodiseringsforskjeller, uteglemt beløp eller uklarheter i forhold til hva som skulle innrapporteres.

Til tross for planlegging av prosessen vil problemstillinger som ikke er forutsatt normalt måtte påregnes ved første års rapportering i ethvert land. For Norge har dette i hovedsak vært knyttet til:

- Uklarheter knyttet til hvilke enheter som omfattes av rapporteringen.
- Uklarheter i forhold til hva som skal rapporteres.
- Nødvendig avklaring knyttet til taushetsbelagt informasjon.

Basert på de avklaringer som er foretatt gjennom rapporteringen for 2008 vil det kunne forventes færre avvik i neste års rapportering. I forbindelse med utarbeidelse av retningslinjer for 2009 bør erfaringer fra 2008 hensyntas. Det anbefales også at det i samarbeid med enhetene utarbeides særlige retningslinjer for rapportering knyttet til Petoro, Norges Bank og StatoilHydro under avsetningsinstruksen.

Tabell 1 oppsummerer innrapporterte beløp for rapporteringsåret 2008 for rettighetshavere, operatører og myndigheter. Beløpene er i hele tusen kroner (TNOK).

**Tabell 1: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten**

| Aggregert innbetaling/<br>utbetaling | Rapporterings-<br>skjema<br>TNOK | Avklart avvik<br>TNOK | Uten motparts-<br>rapportering<br>TNOK | Justert<br>rapportering<br>TNOK |
|--------------------------------------|----------------------------------|-----------------------|--|---------------------------------|
| Rettighetshaver/ operatør            | 398.815.042                      | 1.679.803             | -5.143                                 | 400.489.701                     |
| Myndighet                            | 400.474.742                      | 567                   | 14.392                                 | 400.489.701                     |
| Avvik                                | -1.659.700                       | 1.679.236             | -19.535                                | -                               |

Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 1.659.700 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har TNOK 1.679.236 blitt avklart, mens TNOK 19.535 gjelder beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet. Det er ingen gjenværende uavklarte avvik.

# Forkortelser og begreper

|                              |   |
|------------------------------|---|
| <b>Administrator</b>         | Uavhengig selskap som foretar avstemming av innrapporterte pengestrømmer fra rettighetshavere og myndigheter  |
| <b>Aggregering</b>           | Betalinger er sammendratt enten på totalnivå eller per betalingsstrøm   |
| <b>Avsetningsinstruksen</b>  | Gjennom avsetningsinstruksen, vedtatt på Statoils generalforsamling 25. mai 2001, avsetter StatoilHydro ASA statens petroleum som produseres fra statens direkte økonomiske engasjement (SDØE)  |
| <b>CO<sub>2</sub></b>        | Karbondioksid   |
| <b>Disaggregering</b>        | Betalingsstrøm spesifisert per rettighetshaver  |
| <b>DKK</b>                   | Danske kroner   |
| <b>EITI</b>                  | Extractive Industry Transparency Initiative   |
| <b>EUR</b>                   | Euro  |
| <b>GBP</b>                   | Engelske pund   |
| <b>Myndighetene</b>          | Benyttet i rapporten som samlebetegnelse for Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsdirektoratet og Norges Bank  |
| <b>Netto overskuddsandel</b> | Kontantstrømmer fra utvinningstillatelser der SDØE ikke er eier, men har rett til et eventuelt overskudd. Andel overskudd betales til Petoro AS fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene. |
| <b>Mrd.</b>                  | Milliarder  |
| <b>NOK</b>                   | Norske kroner   |
| <b>NO<sub>x</sub></b>        | Nitrogendioksid   |
| <b>OECD</b>                  | Organisation for Economic Co-operation and Development  |
| <b>OED</b>                   | Det Kongelige Olje- og Energidepartementet  |
| <b>Operatør</b>              | Selskap (rettighetshaver) som er utpekt av OED til å stå for den operative virksomheten som utvinningstillatelsen gir rett til  |
| <b>Petoro AS</b>             | Statseid selskap som har ansvar for forvaltningen av SDØE porteføljen, det vil si statens deltagerandeler i utvinningstillatelser på norsk sokkel   |
| <b>Petroleum</b>             | Samlebetegnelse for olje, gass, ngl og kondensat  |
| <b>Rettighetshaver</b>       | Selskap som har blitt tildelt utvinningstillatelse på norsk sokkel  |
| <b>SDØE</b>                  | Statens Direkte Økonomiske Engasjement  |
| <b>SPU</b>                   | Statens Pensjonsfond- Utland  |
| <b>StatoilHydro ASA</b>      | Selskap eid 67 % av den norske stat (per 30. oktober 2009)  |
| <b>St. meld.</b>             | Stortingsmelding  |
| <b>TDKK</b>                  | Tusen DKK   |
| <b>TEur</b>                  | Tusen Euro  |
| <b>TGBP</b>                  | Tusen GBP   |
| <b>TNOK</b>                  | Tusen norske kroner   |
| <b>USD</b>                   | Amerikanske dollar  |
| <b>TUSD</b>                  | Tusen USD   |
| <b>Utvinningstillatelse</b>  | Tillatelse til å drive leteboring og produksjon på norsk kontinentalsokkel, tildeles av OED   |







# 1. Innledning

## 1.1 Bakgrunn

Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) fastsetter en global standard for åpenhet i olje-, gass- og gruveindustrien. Gjennom prinsipper og kriterier fastlagt innen EITI er målet en standard for publisering av betalingsstrømmer mellom selskaper innenfor utvinningsindustrien og myndighetene.

Som første OECD-land har Norge besluttet å implementere EITI-kriteriene, og i februar 2009 fikk Norge innvilget søknaden om kandidatstatus. Dette medfører at Norge har påtatt seg å etablere et organisatorisk oppsett for rapportering og avstemming av inntektsstrømmene i tråd med de retningslinjene som gjelder for EITI.

Implementeringen av EITI-kriteriene i Norge skjer gjennom en egen forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten (EITI-forskriften). Denne forskriften trådte i kraft 1. juli 2009 og pålegger rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel å rapportere innbetalinger til staten. Videre pålegges nærmere spesifiserte myndighetsorganer å rapportere mottatte betalinger for tilsvarende poster. Sammenstilling og avstemming av disse inn- og utbetalingene skal utføres av en uavhengig administrativ enhet. I henhold til forskriften skal det oppnevnes en egen interessentgruppe som har som oppgave å overvåke og evaluere gjennomføringen av forskriften.

Interessentgruppen ble oppnevnt med virkning fra 1. juli 2009 etter at en interiminteressentgruppe allerede hadde vært i arbeid. Interessentgruppen ledes av representant for Olje- og energidepartementet (OED).

Den første rapporteringen av pengestrømmer omfattet av forskriften ble gjennomført høsten 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Olje- og energidepartementet tildelte rollen som administrator til Deloitte AS (Deloitte).

Administrators oppgave er å:

- Motta rapportering fra rettighetshavere og myndigheter.
- Sammenstille rapporteringene og så langt mulig, søke å avklare eventuelle avvik.
- Utarbeide og offentliggjøre en rapport der det redegjøres for de rapporterte betalinger både på selskapsnivå og aggregert nivå, og for eventuelle avvik og andre forhold det er særlig grunn til å fremheve for å gi et riktig bilde av pengestrømmene fra petroleumsvirksomheten.

Gjennomføringen skjer etter tidsfrister nærmere angitt i forskriften.

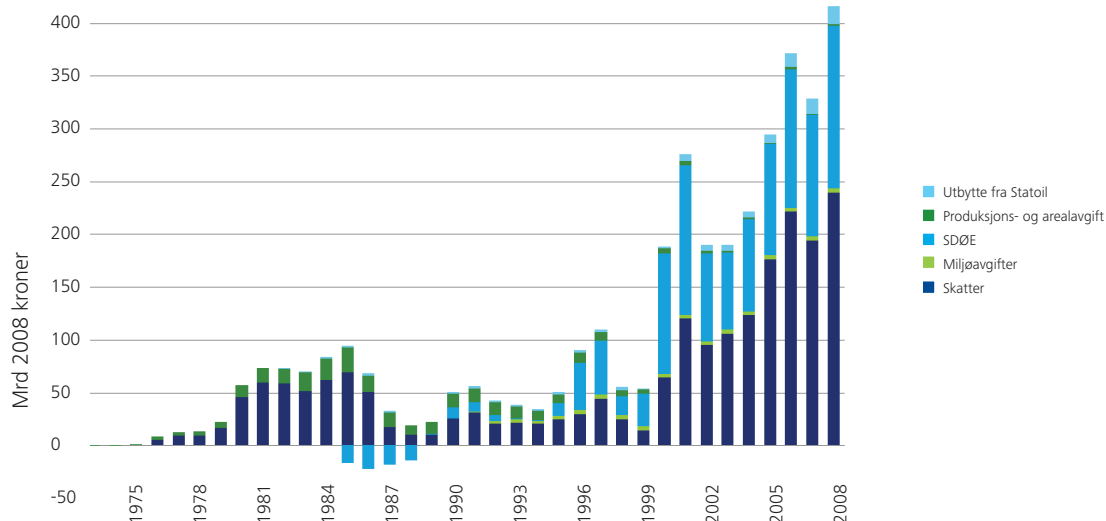
Åpenhet rundt pengestrømmer skal redusere muligheten for korrupsjon og gi samfunnsborgerne grunnlag for å stille krav om en rettferdig bruk av inntektene. Større åpenhet om betalinger antas også å stimulere til investeringer.

## 1.2 Hvilke betalinger omfattes

I Norge får staten inntekter fra verdiskapningen knyttet til petroleumsressursene i hovedsak gjennom:

- Skattlegging av olje- og gassvirksomheten
- Avgifter
- Direkte eierskap i felt på den norske kontinentalsokkelen (Statens direkte økonomiske engasjement, SDØE)
- Utbytte fra eierskap i StatoilHydro

Nedenfor er en oversikt basert på data fra OED som viser utviklingen i netto kontantstrøm for staten fra petroleumsvirksomhet i perioden 1973-2008.



Kilde: Faktaheftet 2009, [www.npd.no/Documents/Faktaheftet2009](http://www.npd.no/Documents/Faktaheftet2009), figur 3.1

**Figur 2: Netto kontantstrømmer for staten fra petroleumsvirksomheten**

En ytterligere oversikt over norsk petroleumsvirksomhet, herunder en beskrivelse av det norske skatte- og avgiftssystemet, kan finnes i Faktaheftet som utgis hvert år av Olje- og energidepartementet i samarbeid med Oljedirektoratet (se [www.npd.no/documents/Faktaheftet2009](http://www.npd.no/documents/Faktaheftet2009)).

EITI-forskriften fastsetter hvilke betalingsstrømmer som omfattes av rapporteringen. Rettighetshavere skal hvert år rapportere alle betalinger i foregående kalenderår som er blitt gjort i tilknytning til petroleumsvirksomheten i medhold av følgende lovgivning:

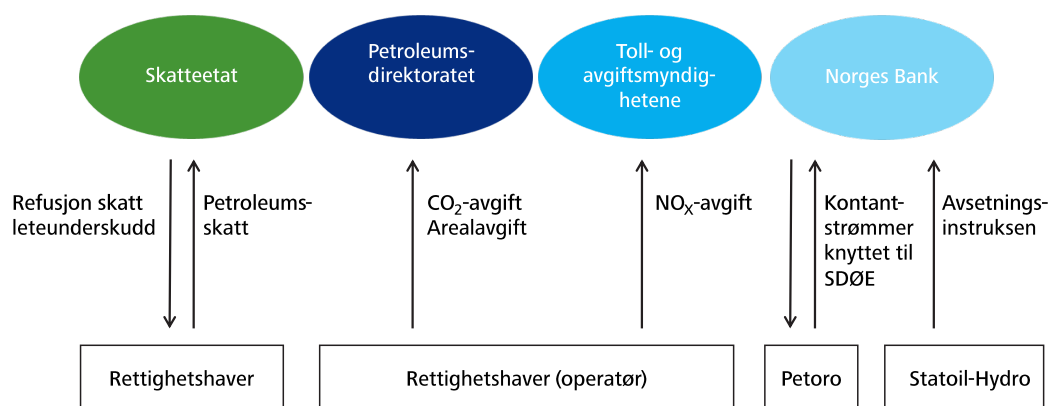
- Lov 13. juni 1975 nr. 35 om skattlegging av undersjøiske petroleumsforekomster m.v.
- Lov 21. desember 1990 nr. 72 om avgift på utslipp av CO<sub>2</sub> i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen.
- Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NO<sub>x</sub>.
- Petroleumsloven § 4-10.

Petoro AS (Petoro) skal, som forvalterselskapet for statens deltakerandeler, særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår til staten i forbindelse med statens eierandeler (SDØE). StatoilHydro ASA (StatoilHydro) skal særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår til staten som følge av selskapets avsetning av statens petroleum, jf. avsetningsinstruks fastsatt på generalforsamling i Statoil ASA 25. mai 2001 med senere endringer.

Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsdirektoratet, Petoro og Norges Bank skal rapportere til den administrative enheten alle betalinger de har mottatt i foregående kalenderår på grunnlag av de innbetalingsplikter som rettighetshavere er pålagt.

Forskriften angir også at rapporteringspliktige skal rapportere alle andre innbetalinger til staten eller til statlige ansatte som er gjort i foregående kalenderår og som vedrører petroleumsvirksomheten. Et viktig poeng med denne "sekkeposten" er å fange opp betalinger som ikke nødvendigvis er påkrevd eller regulære.

Rapporteringen illustreres i følgende figur:



**Figur 3: Rapporteringsenheter og spesifiserte betalingsstrømmer**

EITI-retningslinjene åpner for å avgrense rapporteringen basert på en vesentlighetsvurdering. I Norge har man ved fastsettelsen av forskriften og merknader til denne valgt å unnta enkelte betalingsstrømmer ut fra slike hensyn:

- Rettighetshavere skal ikke innrapportere behandlingsgebyrer som innbetales til Oljedirektoratet for direktoratets behandling av søknader knyttet til seismiske undersøkelser, undersøkelsestillatelse og utvinningstillatelse i henhold til petroleumsforskriften §§ 5 og 9. Gebyrene er på henholdsvis NOK 30.000, 60.000 og 100.000 per søknad. Deloitte har fått opplyst fra OED at gebyrene beløp seg til ca. MNOK 23 i 2008.
- Tilsvarende har man valgt å unnta rettighetshavers refusjon av utgifter til tilsyn med sikkerhet, arbeidsmiljø og ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten. OED har opplyst at refusjonene i 2008 utgjorde samlet ca. MNOK 73.

Man har videre avgrenset rapporteringen slik at den ikke omfatter innbetalinger som ikke er spesielle for petroleumsvirksomhet eller som ikke gjelder innbetalinger til staten. Dette innebærer at

- Indirekte avgifter som merverdiavgift eller tollavgifter skal ikke rapporteres. Merverdiavgiften er en generell skatt på forbruk og omfatter et bredt spekter av varer og tjenester. Tilsvarende er tollavgiften generell i sin utforming og gjelder all virksomhet.
- I veiledning til forskriften fremkommer det at siden forskriften gjelder innrapportering av betalinger til staten omfattes ikke kommunale avgifter, eiendomsskatt til kommunene etc. Denne type avgifter og skatter gjelder alle virksomheter og det er ingen spesielle satser for oljeselskaper.
- Heller ikke drivstoffavgifter for solgte produkter fra eventuelle bensinstasjoner skal tas med. Drivstoffavgifter er særavgifter som ilegges forbruk av petroleum og er ikke knyttet til utvinning av olje og gass.
- Det er videre lagt til grunn at StatoilHydro ikke skal rapportere betalinger til staten som aksjonær. I henhold til statsregnskapet utgjorde utbetalt utbytte TNOK 16.940 i 2008. Staten er eier/ medeier i mange selskaper og i forbindelse med utarbeidelse av forskriften fant man ikke grunn til å særbehandle utbyttet fra StatoilHydro.

Innhold og omfang av EITI rapporteringen i Norge vil kunne endres over tid basert på interessentgruppens vurderinger.

### 1.3 Rapportens innhold og formål

Denne rapporten oppsummerer resultatet av første års avstemming av pengestrømmer. Avstemmingen omfatter kontantstrømmer for regnskapsåret som avsluttes 31.12.2008.

Rapporten består av fire hovedkapitler. Kapittel 1 beskriver bakgrunn for og formål med rapporteringen. I kapittel 2 beskrives prosessen knyttet til rapportering, sammenstilling og avstemming. I kapittel 3 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på et aggregert nivå. I kapittel 4 oppsummeres erfaringer fra første års implementering, og i kapittel 5 presenteres konklusjonen. Rapporteringen på selskapsnivå fremgår av vedlegg til rapporten.

Beløpene i rapporten er oppgitt i tusen norske kroner (TNOK) med mindre noe annet fremkommer. Beløp oppgitt i minus(-) betyr utbetalinger fra myndighetene til rettighetshaver.

Vi har gjennomført arbeidet i samsvar med internasjonale revisjonsstandarder for beslektede tjenester, herunder ISRS 4400 Avtalte kontrollhandlinger. De konkrete kontrollhandlinger som er utført er spesifisert i kapittel 2.4.

De utførte kontrollhandlinger utgjør ikke en begrenset revisjon eller revisjon. Informasjon som er omtalt i vår rapport eller som er gitt av rettighetshavere eller myndigheter, har ikke vært underlagt kontroll eller verifikasjonsprosedyrer med mindre dette er uttrykkelig angitt i rapporten. Dersom vi hadde utført tilleggshandlinger eller hadde gjennomført revisjon eller begrenset revisjon i samsvar med revisjonsstandardene, kunne andre forhold ha blitt oppdaget og rapportert.

Formålet med rapporten er å bidra til gjennomsiktighet i pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten til staten. Våre handlinger er ikke utformet med sikte på å avdekke eventuelle misligheter og feil begått av rettighetshavere og myndigheter.

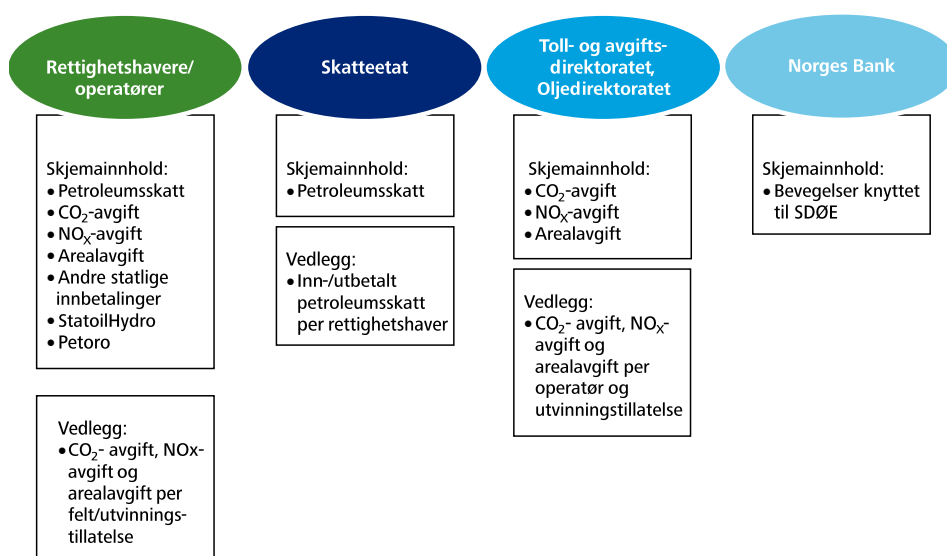
# 2. Prosess

## 2.1 Rapporteringsskjemaer

Olje- og energidepartementet har utformet standard rapporteringsskjemaer til bruk for rettighetshavere og myndigheter. Skjemaene er tilpasset for å hensynta de mest relevante betalingsstrømmer. Disse er forutsatt å omfatte skatt i henhold til Petroleumsskatteloven, CO<sub>2</sub>-avgift, NO<sub>x</sub>-avgift og arealavgift. Andre statlige betalinger skal spesifiseres særskilt.

Betaling av avgifter skjer fra operatør til myndigheter på vegne av hele lisensen. Deltakerne i det enkelte felt blir belastet sin andel av avgiftene via avregning fra operatør. I forbindelse med utarbeidelse av rettleiding til EITI-rapporteringen ble det besluttet at det var operatøren som skulle rapportere slike innbetalinger på vegne av hele lisensen. Rapporteringen må derfor ikke forstås som et komplett bilde av hva den enkelte rettighetshaver har bidratt med i forhold til innbetalinger.

For nærmere detaljer vises det til vedlegg 10 der rapporteringsskjemaene er vedlagt.



Figur 4: Oversikt over innhold i rapporteringsskjemaer

## 2.2 Innsamling av data

Olje- og energidepartementet sendte den 15. juli 2009 brev til rettighetshavere og myndigheter om rapportering i henhold til forskrift, inkludert rapporteringsskjemaer, kopi av forskrift, samt veiledning. Enhetene ble anmodet om å rapportere direkte til administrator ved Deloitte, samt rette eventuelle spørsmål angående utfylling av skjemaene til Deloitte.

Frist for rapportering er i følge EITI-forskriften fastsatt til å være 1. august hvert år. Fordi dette var første gjennomføringsrunde forlenget OED fristen til 17. august 2009. StatoilHydro fikk, etter avtale med OED, forlenget frist til 1. september 2009 som følge av at selskapet er operatør på svært mange felt, og i tillegg skal rapportere betalingsstrømmer knyttet til avsetningsinstruksen.

35 rettighetshavere og myndighetsorganer rapporterte sine pengestrømmer innen 17. august 2009. I tillegg rapporterte flere selskaper i løpet av påfølgende uke. Deloitte varslet OED om enheter som ikke hadde rapportert i henhold til fristen. OED foretok videre oppfølging mot disse enhetene som responderte umiddelbart. Årsak til manglende rapportering ble i stor grad oppgitt å være forårsaket av ferieavvikling i selskapene. På grunn av behov for avklaring av taushetsbestemmelser ble rapportering fra Toll- og avgiftsdirektoratet og skatteetaten forsinket (se nærmere om dette i punkt 4.3).

I forbindelse med sammenstilling av rapporteringene fremkom det at skatteetaten rapporterte pengestrømmer fra ni selskaper som opprinnelig ikke hadde mottatt anmodning om rapportering fra OED:

- Fire av disse selskapene er ikke lenger rettighetshavere på norsk sokkel. OED besluttet derfor at det ikke skulle innhentes rapportering fra disse.
- Enkelte av selskapene hadde konsernforhold med allerede rapporterende rettighetshavere, og Deloitte fulgte opp disse mot hovedselskapet for å innhente rapportering.
- For de resterende selskapene ble det sendt ut brev fra OED om rapportering med frist 15. september 2009.

Tilsvarende rapporterte Toll- og avgiftsdirektoratet pengestrømmer fra ti selskaper som ikke er å anse som rettighetshavere og dermed ikke omfattes av forskriften. Det er dermed ikke innhentet rapportering fra disse selskapene. Selskapene fremkommer som "Andre selskaper – ikke rettighetshavere" i vedlegg 4.

Totalt forventet vi etter avklaring rapportering fra 69 rettighetshavere og myndighetsorganer. På tidspunkt for ferdigstilling av denne rapporten har samtlige enheter rapportert. Se vedlegg 9 for en komplett oversikt over enheter.

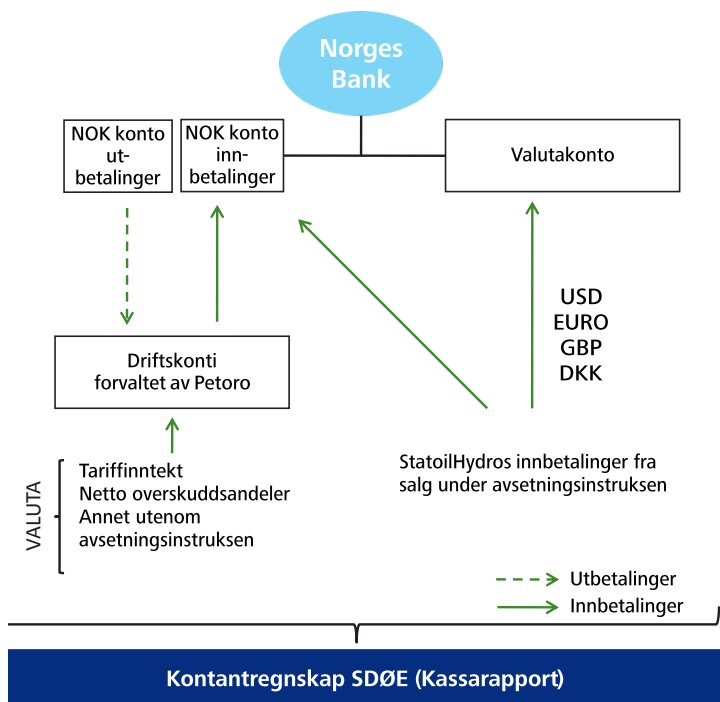
## 2.3 Spesielt om Petoro og StatoilHydros rapportering av pengestrømmer til staten

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) er en ordning der staten eier en andel i olje- og gassfelt, rørledninger og landanlegg. Andelen blir fastsatt ved tildeling av utvinningstillatelsen, og størrelsen varierer fra felt til felt. Som en av flere eiere dekker staten sin del av investeringene og kostnadene, og får en tilsvarende del av produksjonen fra utvinningstillatelsene. Forvaltningen av SDØE porteføljen skjer gjennom det statlige selskapet Petoro. Det utarbeides et eget kontantregnskap og kassarapport for SDØE som er underlagt revisjon fra Riksrevisjonen.

Gjennom avsetningsinstruksen er StatoilHydro gitt ansvaret for avsetning av statens petroleumsproduksjon. Kontantstrømmene knyttet til denne virksomheten er inkludert i kontantregnskapet som Petoro utarbeider for SDØE.

Norges Bank mottar på vegne av staten kontantstrømmene knyttet til SDØE inklusive kontantstrømmer fra StatoilHydro under avsetningsinstruksen.

Forholdet mellom kontantregnskapet til SDØE, StatoilHydro og Norges Bank er illustrert i figur 5:



Figur 5: Illustrasjon av kontantstrøm sammenheng mellom SDØE, Norges Bank og StatoilHydro under avsetningsinstruksen

I forbindelse med EITI rapporteringen fremkom det uklarerheter i forhold til hvordan kontantstrømmer knyttet til SDØE skulle rapporteres, herunder hvordan rapportering fra Norges Bank og StatoilHydros rapportering under avsetningsinstruksen skulle gjennomføres. Etter nærmere avklaring ble det for 2008 besluttet følgende:

- Petoro rapporterer kontantregnskapet/kassarapporten for SDØE for 2008. Pengestrømmene er en netto størrelse, det vil si innbetalinger knyttet til salg av petroleum, tariffen og andre inntekter minus utbetalinger vedrørende feltkostnader, investeringer og andre utlegg. Pengestrømmene som rapporteres i kontantregnskapet fra SDØE inkluderer all virksomhet som er reflektert i SDØE regnskapet, herunder StatoilHydros betalinger som følge av selskapets avsetning av statens petroleum.
- Norges Bank rapporterer bevegelsene på statens innskuddskonti i Norges Bank knyttet til SDØE.
- Administrator foretar avstemming mellom kontantregnskapet fra SDØE og bevegelsene på statens innskuddskonti i Norges Bank. Avstemmingen foretas i norske kroner.
- Administrator foretar i tillegg en separat avstemming av brutto innbetalinger i valuta og NOK fra StatoilHydro og Petoro til Norges Bank. Disse beløpene omfatter StatoilHydros innbetalinger som følge av oppgaven med å avsette statens petroleum og Petoros innbetalinger utenom avsetningsinstruksen (hovedsakelig tariffinntekter, utbytte og netto overskuddsandeler).

## 2.4 Sammenstilling og avklaring av avvik

Prosessen med å sammenstille rapporteringene og avklare eventuelle avvik har blitt utført av Deloitte i perioden august til oktober 2009 med noe etterfølgende oppfølging.

Deloitte har utført følgende handlinger knyttet til de innrapporterte beløpene:

- Rapporterte beløp for hvert selskap har blitt sammenstilt post for post med rapporterte beløp fra statlig motpart. Basert på sammenstillingen er avvik beregnet post for post for hver rettighetshaver.
- Dersom myndighetenes rapportering var i samsvar med selskapenes rapportering, ble myndighetenes beløp ansett som bekreftet av rapporteringen fra selskapene og ingen videre oppfølging var nødvendig.
- I de tilfeller der det fremkom avvik, ble i første omgang selskapene kontaktet per telefon eller e-post. Deloitte opplyste om hvorvidt avviket var identifisert for skatter eller avgifter. Beløp rapportert fra motpart ble ikke oppgitt.
- Selskapene ble deretter bedt om å spesifisere beløpene nærmere (beløp og dato for betaling). I de fleste tilfeller førte dette til at avviket kunne forklares.
- I den grad vi ikke lyktes med å finne årsaken til avviket gjennom kontakt med selskapene, kontaktet vi den statlige motparten for avviksforklaring og ba om nærmere spesifisering av betalinger.
- Vi har også for informasjonsformål foretatt en avstemming av innrapporterte betalingsstrømmer mot inn- og utbetalinger fra petroleumsvirksomheten slik det fremkommer i statsregnskapet som er publisert for 2008 i St. meld. nr. 3 (2008-2009).
- I tillegg har vi sammenstilt rapporteringen fra Petoro og fra Norges Bank mot offisielle årsregnskap avlagt for 2008, se vedlegg 8.

Denne prosessen bekrefter ikke at det ikke har forekommet andre betalinger til myndighetene enn det som er rapportert, da beløp kan ha blitt utelatt fra rapporteringen fra rettighetshaver eller myndigheter. Det er ikke et krav i henhold til forskriften at vi skal utføre detaljerte prosedyrer for å avdekke slik utelatelse; og å avdekke slike utelatelser vil være vanskelig selv om en detaljert gjennomgang hos alle rettighetshavere var blitt gjennomført.

Resultatet av våre kontrollhandlinger presenteres i kapittel 3.



# 3. Sammenstilling av rapporterte betalinger

## 3.1 Sammenstilling totalnivå

Totalt mottok vi rapportering fra 69 selskaper og myndighetsorganer. Av disse hadde 7 selskaper ingen beløp å rapportere. 58 selskaper rapporterte petroleumsskatt, 9 rapporterte CO<sub>2</sub>-avgift, 10 rapporterte NO<sub>x</sub>-avgift og 18 rapporterte arealavgift. Totalt var det også 9 selskaper som rapporterte andre utbetalinger. Tabell 2 viser en oppsummering av pengestrømmene på totalnivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå presenteres i vedlegg 1.

Tabell 2: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

| Aggregert innbetaling/ utbetaling | Rapporterings-skjema TNOK | Avklart avvik TNOK | Uten motparts-rapportering TNOK | Justert rapportering TNOK |
|-----------------------------------|---------------------------|--------------------|---------------------------------|---------------------------|
| Rettighetshaver/ operatør         | 398.815.042               | 1.679.803          | -5.143                          | 400.489.701               |
| Myndighet                         | 400.474.742               | 567                | 14.392                          | 400.489.701               |
| Avvik                             | -1.659.700                | 1.679.236          | -19.535                         | -                         |

- Opprinnelig rapporterte rettighetshaverne betalinger på TNOK 398.815.042 til myndighetene. Betalingene var TNOK 1.659.700 lavere enn myndighetenes rapportering.
- Av dette avviket har TNOK 1.679.236 blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet.
- Kolonnen "Uten motpartsrapportering" viser beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er mottatt. Beløpet består av:
  - TNOK 5.143 innrapportert av rettighetshaverne vedrørende "Andre betalinger" til myndigheter. Det er ikke innhentet myndighetsrapportering for disse betalingene i 2008.
  - TNOK 14.392 i netto utbetaling rapportert fra myndighetene til selskaper som ikke er ansett å omfattes av forskriften. Beløpet består av utbetalt skatterefusjon fra myndighetene, TNOK 33.770, knyttet til 4 selskaper som ikke lenger er rettighetshavere og hvor det derfor ikke er innhentet rapportering fra selskapene. Videre har myndighetene rapportert innbetalt NO<sub>x</sub> avgift, TNOK 19.378, knyttet til 10 selskaper som ikke er rettighetshavere og derfor ikke omfattes av forskriften.
- Det er ingen gjenværende avvik etter avviksavklaring og korreksjon for rapportering uten motpartsrapportering.

Avvikene blir nærmere gjennomgått per betalingsstrøm i avsnitt 3.2 under.

### 3.1.1 Overføring til Statens pensjonsfond - Utland

Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten i Norge overføres til Statens pensjonsfond - Utland (SPU). Dette er et eget fond om forvaltes av Norges Bank på vegne av Finansdepartementet. Formålet med Statens pensjonsfond er statlig sparing for finansiering av folketrygdens pensjonsutgifter og å sikre langsiktige hensyn ved anvendelse av statens petroleumsinntekter.

Vi har for informasjonsformål foretatt en avstemming av myndighetenes totale rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI mot betalingsstrømmer som skal overføres til SPU slik de fremkommer i St. meld nr 3 (2008-2009) Statsregnskapen for 2008, publisert 24. april 2009. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2008 tabell 3.2 Resultatregnskap for Statens pensjonsfond - Utland. Merk at tallene i tabell 3 er i millioner kroner (MNOK).

**Tabell 3: Sammenstilling EITI rapportering mot statsregnskapet**

| Sammenstilling mot statsregnskapet for 2008   | MINOK   |
|---|---------|
| Netto kontantstrøm overføres SPU i henhold til statsregnskapet tabell 3.2 <sup>1)</sup> | 415.866 |
| Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf. tabell 2 over         | 400.474 |
| Avvik   | 15.392  |
| Rapportert i statsregnskapet, ikke del av EITI forskriften:                             |         |
| - Utbytte fra StatoilHydro  | -16.940 |
| - Overføring til statens petroleumsforsikringsfond                                      | 1.841   |
| Petroleumsskatt i statsregnskapet høyere enn EITI rapportering <sup>2)</sup>            | -113    |
| Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro, jf også tabell 12                      | -180    |
| Uavklart avvik  | -       |

Kilde: [www.regjeringen.no/nn/dep/fin/Dokument/proposisjonar-og-meldingar/stortingsmeldingar/2008-2009/stmeld-nr-3-2008-2009](http://www.regjeringen.no/nn/dep/fin/Dokument/proposisjonar-og-meldingar/stortingsmeldingar/2008-2009/stmeld-nr-3-2008-2009)

<sup>1)</sup> Se vedlegg 8 for ytterligere avstemming

<sup>2)</sup> Avviket skyldes betalinger som er ført i mellomregning i statsregnskapet i 2007 men er utbetalt til selskapene i 2008 og dermed er med i myndighetenes og selskapenes EITI rapporteringen i 2008.

Det er ingen uavklarte avvik mellom rapporteringen basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet.

### 3.2 Sammenstilling per betalingsstrøm

Rapporteringen i henhold til EITI kan brytes videre ned på betalingsstrøm som vist i tabell 4:

**Tabell 4: Aggregert sammenstilling per betalingsstrøm**

| TNOK                     | Rettighets-<br>haver/<br>operatør | Myndighet   | Avvik      | Avklart   | Uten motparts-<br>rapportering | Uavklart |
|--------------------------|-----------------------------------|-------------|------------|-----------|--------------------------------|----------|
| Petroleumsskatt          | 237.932.752                       | 239.528.270 | -1.595.518 | 1.629.288 | -33.770                        | -        |
| CO <sub>2</sub> - avgift | 3.393.378                         | 3.392.315   | 1.063      | -1.063    | -                              | -        |
| NO <sub>x</sub> -avgift  | 199.326                           | 291.536     | -92.210    | 72.863    | 19.378                         | -        |
| Arealavgift              | 1.864.313                         | 1.842.492   | 21.821     | -21.821   | -                              | -        |
| Andre betalinger         | 5.143                             | -           | 5.143      | -         | -5.143                         | -        |
| Petoro /SDØE             | 155.420.129                       | 155.420.129 | -          | -         | -                              | -        |
| SUM                      | 398.815.042                       | 400.474.742 | -1.659.700 | 1.679.236 | -19.535                        | -        |

I det følgende blir de ulike innrapporterte betalingene nærmere gjennomgått per betalingsstrøm.

### 3.2.1 Petroleumsrett

Petroleumsrettleggingen i Norge bygger på reglene for ordinær bedriftsbeskatning. På grunn av den ekstraordinære lønnsomheten ved utvinning av de norske petroleumsressursene blir det i tillegg lagt en særskatt på denne typen næringsvirksomhet. Petroleumsrettsystemet omfatter ordinær skatt 28 % på resultat som faller innenfor virkeområdet, i tillegg til særskatt 50 %. Selskaper kan under gitte forutsetninger få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes letevirksomhet. Utbetalingen skjer året etter regnskapsåret. Slike utbetalinger fra skatteetaten til selskapene er inkludert i beløpene under.

Tabell 5 viser skattebetalinger på aggregert nivå. Tabellen viser hva rettighetshaverne og myndighetene opprinnelig rapporterte, avklarte avvik og avstemming etter avklart avvik. For fullstendig oversikt over rapportert petroleumsrett per selskap, se vedlegg 2.

**Tabell 5: Aggregert sammenstilling petroleumsrett**

| Aggregert innbetaling/<br>utbetaling | Rapporterings-<br>skjema TNOK | Avklart avvik<br>TNOK | Uten motparts-<br>rapportering<br>TNOK | Justert<br>rapportering<br>TNOK |
|--------------------------------------|-------------------------------|-----------------------|--|---------------------------------|
| Rettighetshaver                      | 237.932.752                   | 1.629.288             | -                                      | 239.562.040                     |
| Myndighet                            | 239.528.270                   | -                     | 33.770                                 | 239.562.040                     |
| Avvik                                | -1.595.518                    | 1.629.288             | 33.770                                 | -                               |

Totalt 26 selskaper rapporterte skattebetalinger som avvek fra skatteetatens rapportering. Avklarte avvik er presentert i tabellen nedenfor og er kategorisert etter type avvik. Avklarte avvik kan kategoriseres og forklares som følger:

**Tabell 6: Type avvik - petroleumsrett**

| Type avvik                            | TNOK      |
|---------------------------------------|-----------|
| Periodiseringsavvik                   | -27.786   |
| Andre avvik                           | 1.657.075 |
| Avrunding                             | -1        |
| Sum avklart avvik                     | 1.629.288 |
| Ikke mottatt rapportering fra motpart | -33.770   |

### Periodiseringsavvik

Tre av avvikene var forårsaket av ulik periodisering. Dette skyldtes at betalingstidspunktet har ligget nær årsskiftet og at betalingene således har blitt bokført på ulike år hos selskap og myndighet, eller at rapporterte tall er basert på kostnadsført skatt fremfor betalt skatt.

### Andre avvik

- Åtte selskaper har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet eller skatt betalt til utenlandske myndigheter i rapporteringen.
- Ett selskap har rapportert skatt betalt på vegne av et annet selskap som ikke er skattesubjekt basert på Petroleumsskatteloven.
- Ett selskap har tolket forskriften dit hen at selskapet ikke skulle rapportere utbetalt beløp under refusjonsordningen knyttet til leteunderskudd.
- Ett selskap har oversett en skatterefusjon, og således rapportert for lavt beløp.
- Ett selskap hadde snudd fortegn ved rapportering.
- Tre selskaper har utelatt renter på skatt fra rapporteringen.
- Ett selskap har rapportert feil beløp, men har sendt kopi av grunnlaget som viser det samme beløpet som skatteetaten har rapportert.
- Ett selskap manglet en rentekorreksjon i opprinnelig rapportering.

### Ikke mottatt rapportering fra motpart

Skatteetaten har rapportert utbetalt skatterefusjon etter petroleumsskatteloven for fire selskaper som ikke lenger er rettighetshavere på norsk sokkel. Olje- og energidepartementet har ikke etterspurt rapportering fra disse selskapene basert på en vurdering av at disse selskapene ikke lenger faller inn under EITI forskriften. Myndighetenes rapporterte beløp knyttet til disse selskapene er inkludert i tabellen over i kolonnen "Uten motpartsrapportering".

### 3.2.2 CO<sub>2</sub>-avgift

CO<sub>2</sub>-avgift ble innført i 1991 og er et virkemiddel for å redusere utslipp av CO<sub>2</sub> fra petroleumsvirksomheten. CO<sub>2</sub>-avgift skal betales per standardkubikkmeter gass som blir brent eller sluppet ut, og per liter petroleum som blir brent. For 2008 var satsen 45 øre per liter petroleum eller standardkubikkmeter gass.

I tabell 7 nedenfor presenteres rapporterte betalinger knyttet til CO<sub>2</sub>-avgift på aggregert nivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 3.

Tabell 7: Aggregert sammenstilling CO<sub>2</sub>-avgift

| Aggregert innbetaling/<br>utbetaling | Rapporterings skjema<br>TNOK | Avklart avvik<br>TNOK | Justert rapportering<br>TNOK |
|--------------------------------------|------------------------------|-----------------------|------------------------------|
| Operatør                             | 3.393.378                    | -1.063                | 3.392.315                    |
| Myndighet                            | 3.392.315                    | -                     | 3.392.315                    |
| Avvik                                | 1.063                        | -1.063                | -                            |

Avviket er forklart ved:

- Ett selskap hadde rapportert et beløp som CO<sub>2</sub>-avgift, mens det ved nærmere undersøkelse viste seg å være NO<sub>x</sub>-avgift.
- Ett selskap hadde uteglemt en refusjon i sin rapportering.
- Ett selskap manglet et rentebeløp i sin rapportering.

Avvikene knyttet til CO<sub>2</sub>-avgift er i sin helhet avklart.

### 3.2.3 NO<sub>x</sub>-avgift

Norge er med hjemmel i Göteborgprotokollen av 1999 forpliktet til å redusere de årlige utslippene av nitrogenoksid (NO<sub>x</sub>), og derfor ble det innført en NO<sub>x</sub>-avgift fra 1. januar 2007. NO<sub>x</sub>-avgiften for 2008 utgjør 15,39 kroner per kilo NO<sub>x</sub>. Stortinget har besluttet at virksomheter fra 2008 kan få avgiftsfritak dersom de omfattes av en miljøavtale med staten om NO<sub>x</sub> reduserende tiltak med klart fastsatte mål. Virksomheter som slutter seg til avtalen, forplikter seg til å foreta innbetalinger til Næringslivets NO<sub>x</sub>-fond. Avgiftsfritaket gjelder i tre år, henholdsvis 2008, 2009 og 2010. Reduksjonene skal være fullt ut gjennomført innen utgangen av 2011. Hvis næringsorganisasjonene har oppfylt mindre enn 90 % av den årlige forpliktelsen innen fristen, må de betale avgift for det aktuelle året.

Operatørene er pålagt å rapportere innbetalt NO<sub>x</sub>-avgift til staten. Innbetalinger til NO<sub>x</sub>-fondet er ikke omfattet da fondet ikke er å anse som et myndighetsorgan. Fondet er derved heller ikke pålagt å rapportere eventuelle innbetalinger til staten. Nedenfor følger en aggregert oppstilling over rapporterte betalinger knyttet til NO<sub>x</sub>-avgift. En oversikt over rapportert NO<sub>x</sub>-avgift på selskapsnivå er presentert i vedlegg 4.

**Tabell 8: Aggregert sammenstilling NO<sub>x</sub>-avgift**

| Aggregert innbetaling/<br>utbetaling | Rapporterings-<br>skjema<br>TNOK | Avklart avvik<br>TNOK | Uten motparts-<br>rapportering<br>TNOK | Justert<br>rapportering<br>TNOK |
|--------------------------------------|----------------------------------|-----------------------|--|---------------------------------|
| Operatør                             | 199.326                          | 73.255                | -                                      | 272.551                         |
| Myndighet                            | 291.536                          | 392                   | -19.378                                | 272.551                         |
| Avvik                                | -92.210                          | 72.832                | 19.378                                 | -                               |

Avvikene kan forklares ved:

- Ett selskap hadde utglemt NO<sub>x</sub>-avgift ved opprinnelig rapportering.
- Ett selskap hadde utglemt enkelte transaksjoner i rapporteringen av NO<sub>x</sub>-avgift.
- Myndighet har inkludert betalinger der betalingsbilag viser at innbetaling er foretatt i 2007 fra to selskap. I tillegg har myndighet rapportert renter som ikke vedrører selskapene.
- Ett selskap har justert sin rapportering flere ganger som følge av manglende rapportering av enkelte transaksjoner.
- Ett selskap har utglemt to refusjoner i sin rapportering.
- Myndighet har rapportert betalt NO<sub>x</sub>-avgift for ti selskaper som ikke er rettighetshavere på norsk sokkel. Myndighetenes rapporterte beløp knyttet til disse selskapene er inkludert i kolonnen "Uten motpartsrapportering" i tabellen over.

Avvikene knyttet til NO<sub>x</sub>-avgift anses avklart.

### 3.2.4 Arealavgift

Arealavgift skal motivere til effektiv utnyttelse av påviste forekomster etter utløpet av initiell tildelingsperiode. Initiell periode løper vanligvis i ca 4-6 år fra tildeling av en lisens slik at innbetaling av arealavgift normalt starter 5-7 år etter tildeling. Arealavgiften utgjør 30 000 NOK/km<sup>2</sup> første år, 60 000 NOK/km<sup>2</sup> andre år og deretter 120 000 NOK/km<sup>2</sup> frem til innlevering av Plan for utbygging og drift (PUD).

I tabellen nedenfor presenteres aggregerte beløp for arealavgift. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 5.

**Tabell 9: Aggregert sammenstilling arealavgift**

| Aggregert innbetaling/<br>utbetaling | Rapporteringsskjema<br>TNOK | Avklart avvik<br>TNOK | Justert rapportering<br>TNOK |
|--------------------------------------|-----------------------------|-----------------------|------------------------------|
| Operatør                             | 1.864.313                   | -21.647               | 1.842.666                    |
| Myndighet                            | 1.842.492                   | 174                   | 1.842.666                    |
| Avvik                                | 21.821                      | -21.821               | -                            |

Avvikene som er avklart faller inn i to kategorier, periodiseringsavvik og andre avvik:

- Ett selskap har rapportert kostnadsførte beløp i stedet for kontantstrømmer knyttet til arealavgiften.
- For ett selskap har betalingstidspunktet ligget nær årsskiftet slik at dette har forårsaket et periodiseringsavvik.
- Fire selskaper har rapportert mangelfullt i forhold til lisenser.
- Ett selskap har rapportert på vegne av en annen rettighetshaver.
- Ett selskap har utelatt renter på betaling av arealavgift.
- I to tilfeller hadde statlig myndighet rapportert betalinger på feil selskaper.

Avvikene knyttet til arealavgift er i sin helhet avklart.

### 3.2.5 Andre betalinger

Totalt ni selskaper har rapportert andre betalinger. Samlet utgjør dette TNOK 5.143. Tabellen nedenfor viser en spesifisering over betalinger rapportert under denne posten. En oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 6.

**Tabell 10: Andre betalinger**

| Spesifikasjon   | TNOK  |
|---|-------|
| Søknadsgebyrer / behandlingsgebyrer   | 2.844 |
| Avgift vedrørende databasen Discos <sup>1)</sup>                                    | 1.654 |
| Force medlemskap <sup>2)</sup>  | 220   |
| Årskonferanse, saksbehandling, samtykke Maersk Guardian, Awards in predefined areas | 425   |
| Sum   | 5.143 |

<sup>1)</sup> Avgiften gjelder avgift for geodatabase og er betalt til Oljedirektoratet.

<sup>2)</sup> FORCE er et forum som drives av Oljedirektoratet og omfatter samarbeid innen reservoarkarakterisering, reservoar-teknikk og leteteknologi.

Det har ikke blitt innhentet rapportering av disse beløpene fra statlig motpart, og Deloitte har derfor ikke kunnet sammenstille disse betalingene mot motpart. Enkelte selskaper synes å ha rapportert betalinger som er unntatt i forskriften, herunder behandlingsgebyrer for seismiske undersøkelser, undersøkelsestillatelse og utvinningstillatelse. Vi ønsker å synliggjøre at slike betalinger har blitt rapportert, men vi har ikke utført kontrollhandlinger knyttet til sammenstilling og avviksoppfølging.

### 3.2.6 Petoro og Norges Bank

Kontantstrømmer rapportert fra Petoro er knyttet til Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Rapporteringen består i netto inn- og utbetalinger. Se punkt 2.3 for nærmere beskrivelse av disse kontantstrømmene. Kontantstrømmene går inn på egne konti i Norges Bank. Tabell 11 viser netto kontantstrøm til staten rapportert av henholdsvis Petoro på vegne av SDØE og Norges Bank. Det er ingen avvik i rapporteringen.

**Tabell 11: Netto kontantstrøm Petoro og Norges Bank**

| Netto kontantstrøm |  |             | TNOK        |
|--------------------|--|-------------|-------------|
| Petoro             |  |             | 155.420.129 |
| Norges Bank        | Bevegelse innbetalingskonto valuta <sup>1)</sup> | 212.083.845 |             |
|                    | Bevegelse innbetalingskonto NOK <sup>2)</sup>    | 17.350.793  |             |
|                    | Bevegelse utbetalingskonto NOK <sup>3)</sup>     | -74.014.509 |             |
|                    | Sum bevegelse Norges Bank                        | 155.420.129 | 155.420.129 |
|                    | Avvik  |             | -           |

<sup>1)</sup> Beløpet gjelder i sin helhet innbetalinger i valuta fra StatoilHydro under avsetningsinstruksen og er særskilt avstemt mot rapportering fra StatoilHydro under pkt. 3.2.7.1.

<sup>2)</sup> Beløpet gjelder innbetalinger fra StatoilHydro i NOK under avsetningsinstruksen samt innbetalinger fra Petoro i NOK og er særskilt avstemt mot rapportering fra StatoilHydro og Petoro under pkt 3.2.7.2.

<sup>3)</sup> Utbetalingene gjelder i hovedsak feltkostnader og investeringer knyttet til statens deltakerandeler. Vi har ikke foretatt særskilt avstemming av disse beløpene utover å påse at sum bevegelse på konti i Norges Bank, TNOK 155.420.129, stemmer med sum kontantstrømmer rapportert av Petoro.

Netto kontantstrøm fra SDØE er inkludert i overføringen til Statens pensjonsfond - Utland (SPU). Vi har for informasjonsformål foretatt en avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE i henhold til EITI rapporteringen mot netto kontantstrømmer fra SDØE slik de fremkommer i St. meld nr 3 (2008-2009) Statsrekneskapen for 2008. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2008 tabell 3.2 Resultatrekneskap for Statens pensjonsfond-Utland. Merk at tallene under er i mill kroner:

**Tabell 12: Avstemming mot statsregnskapet 2008**

| Tabell og post i statsregnskapet |         |  | MNOK    |
|----------------------------------|---------|--|---------|
|                                  |         | Statens direkte økonomiske engasjement           |         |
| Tabell 3.2                       | Post 24 | Driftsresultat                                   | 152.576 |
| Tabell 3.2                       | Post 30 | Avskrivninger                                    | 15.741  |
| Tabell 3.2                       | Post 50 | Overføring fra Statens petroleumsforsikringsfond | 708     |
| Tabell 3.2                       | Post 80 | Renter av statens kapital                        | 6.560   |
| Tabell 3.2                       | Post 85 | Renter av mellomregning                          | 13      |
| Tabell 3.2                       | Post 30 | Investeringer                                    | -19.998 |
| Tabell 5.7                       | Sum     | Posteringer i statsregnskapet                    | 155.600 |
|                                  |         | Bevegelse mellomværende mellom Staten og Petoro  | -180    |
| Jf. tabell 11 over               |         | Sum = netto mottatt vedrørende SDØE              | 155.420 |

Kilde: [www.regjeringen.no/nn/dep/fin/Dokument/proposisjonar-og-meldingar/stortingsmeldingar/2008-2009/stmeld-nr-3-2008-2009](http://www.regjeringen.no/nn/dep/fin/Dokument/proposisjonar-og-meldingar/stortingsmeldingar/2008-2009/stmeld-nr-3-2008-2009)

Det er ingen uavklarte avvik mellom rapporteringen for SDØE basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet. Vedlegg 8 viser avstemming mot Petoros regnskap.

### 3.2.7 StatoilHydros rapportering under avsetningsinstruksen

StatoilHydro avsetter statens petroleum på vegne av staten. Innbetalingene fra denne avsetningen går direkte til egne konti i Norges Bank. StatoilHydro skal i henhold til EITI- forskriften rapportere kontantstrømmer knyttet til denne avsetningen. Merk at StatoilHydros innbetalinger under avsetningsinstruksen også er inkludert i beløpene vist over for Petoro/ Norges Bank, da disse kontantstrømmene inngår i kontantregnskapet som avlegges av Petoro på vegne av SDØE.

#### 3.2.7.1 Innbetalinger i valuta

Innbetalinger i valuta fra StatoilHydro under avsetningsinstruksen går til egen valutakonto i Norges Bank. Vi har foretatt en separat avstemming av innbetalinger i valuta fra StatoilHydro mot bevegelse på innbetalingskonto i valuta som er rapportert av Norges Bank.

**Tabell 13: Avstemming StatoilHydro under avsetningsinstruksen, innbetalinger i valuta**

|                         | TUSD        | TEur       | TGBP       | TDKK   | Sum TNOK<br>Jf. tabell 11 |
|-------------------------|-------------|------------|------------|--------|---------------------------|
| StatoilHydro            | 22.815.924  | 7.459.148  | 2.417.235  | 259    |                           |
| Norges Bank             | 22.788.366  | 7.465.862  | 2.424.528  | 259    | 212.083.845               |
| Avvik valuta            | 27.558      | -6.714     | -7.293     | 0      |                           |
| Avklarte avvik          | -27.558     | 6.714      | 7.293      | 0      |                           |
| Uavklarte avvik         | 0           | 0          | 0          | 0      |                           |
| Omregnet til NOK        | 125.082.370 | 61.845.833 | 25.155.332 | 310    | 212.083.845               |
| Snittkurs <sup>1)</sup> | 5,48        | 8,28       | 10,37      | 119,69 |                           |

<sup>1)</sup> NOK omregning er presentert basert på kurser og beløp som er regnskapsført av Norges Bank.



Avvikene har blitt spesifisert per betaling og forklaring er innhentet på detaljert nivå. Avvikene er forklart ved

- Feil i datauttrekk medførte at en del posteringer som ikke gjelder betalinger var inkludert i den opprinnelige rapporteringen fra StatoilHydro
- En del innbetalinger fra StatoilHydro er nettoført mot betalinger fra staten til StatoilHydro. Beløpene har dermed gått ut fra utbetalingskontoen i Norges Bank og ikke inn på innbetalingskonto.
- I tillegg skyldtes enkelte avvik ulik periodisering av beløp samt at opprinnelig rapporteringen fra StatoilHydro inkluderte beløp som ikke var relatert til avsetningsinstruksen.

Vi har på stikkprøvebasis kontrollert avviksforklaringer mot grunnlag. Det er ingen gjenværende uavklarte avvik.

### 3.2.7.2 Innbetalinger i NOK

Innbetalinger i NOK fra StatoilHydro under avsetningsinstruksen går til egen NOK konto i Norges Bank. Denne kontoen omfatter også øvrige innbetalinger fra Petoro i forbindelse med statens deltakerandeler, i hovedsak tariffinntekter og innbetalinger fra netto overskuddsandeler. Vi har foretatt en separat avstemming av innbetalinger i NOK fra StatoilHydro og Petoro mot bevegelse på innbetalingskonto i NOK som rapportert av Norges Bank. Avstemmingen fremkommer av tabell 14. Avvikene anses avklart.

**Tabell 14: Avstemming StatoilHydro under avsetningsinstruksen samt Petoro, innbetalinger i NOK**

| Innbetalinger NOK  | TNOK       |
|--|------------|
| Petoro innbetalinger utenom avsetningsinstruksen   | 15.209.190 |
| StatoilHydro NOK innbetalinger under avsetningsinstruksen  | 2.141.423  |
| Sum  | 17.350.613 |
| Norges Bank (jf. tabell 11)  | 17.350.793 |
| Avvik  | -180       |
| Avviket kan forklares som følger:<br>Opprinnelig feilaktig datauttrekk hos StatoilHydro, inkluderte beløp som ikke er betalinger, korrigert i endelig rapportering | -21.543    |
| Betalinger rapportert av Petoro som vedrører avsetningsinstruks og derfor også er rapportert av StatoilHydro (dobbelrapportering)                                  | -24.287    |
| Opprinnelig uteglemte betalinger, rapportert av StatoilHydro i etterkant   | 39.461     |
| Betalinger rapportert av Norges Bank som ikke gjelder avsetningsinstruks (gjelder StatoilHydros rolle som operatør). Bekreftet mot underbilag                      | 6.549      |
| Uavklart avvik   | 0          |

### 3.2.8 Utvinningsandeler med netto overskuddsandeler

Kontantstrømmer utenom avsetningsinstruksen rapportert av Petoro knyttet til SDØE, TNOK 15.209.190 (ref tabell 14), inkluderer kontantstrømmer fra utvinningstillatelse der SDØE ikke er eier, men har rett til et eventuelt overskudd. Andel overskudd betales til Petoro fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene. Rettighetshavere som har foretatt slike betalinger har spesifisert dette særskilt i rapporteringsskjemaet. Vi har derfor foretatt en separat avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler.

**Tabell 15: Avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler**

| Netto overskuddsandeler | TNOK      |
|-------------------------|-----------|
| Petoro                  | 2.112.662 |
| Rettighetshavere        | 2.111.716 |
| Avvik                   | 946       |

Oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 7. Avviket på TNOK 946 skyldes i hovedsak ulik valutakurs.

# 4. Erfaringer fra første års implementering

Til tross for planlegging av prosessen vil problemstillinger som ikke er forutsatt normalt måtte påregnes ved første års rapportering i ethvert land. Deloitte har oppsummert erfaringer fra første år implementering i Norge nedenfor.

## 4.1 Rapporteringsskjemaer

Deloitte har mottatt en rekke spørsmål vedrørende rapporteringsskjemaene. Av mer generell karakter kan følgende nevnes:

- Rapporteringsskjemaene ble sendt på papir til de ulike rettighetshavere og myndighetsorganer. Flere har imidlertid savnet en redigerbar elektronisk versjon av skjemaene. Bruk av Excel ble i den forbindelse nevnt som et ønsket format.
- En rettighetshaver etterspurte en engelsk versjon av rapporteringsskjemaene.

I forbindelse med at dette er første års implementering har det naturlig nok også vært spørsmål knyttet til de enkelte postene i rapporteringsskjemaene. I stor grad har imidlertid disse latt seg løse ved nærmere gjennomgang av veiledning og forskrift.

## 4.2 Rapporteringsfrister

Dette var første år for rapportering, og rettighetshavere og myndigheter fikk ikke detaljer fra OED om rapporteringen før i brev 15. juli 2009. Til tross for utsatt frist til 17. august 2009 var det mange selskaper som oppga at de ikke klarte å overholde rapporteringsfristen, blant annet grunnet ferieavvikling. Siste selskap rapporterte 16. september 2009.

## 4.3 Behandlingen av taushetsbelagt informasjon

Underveis i prosessen oppsto det spørsmål om reglene om taushetsplikt etter tollloven og ligningsloven medførte at skatteetaten og Toll- og avgiftsdirektoratet var forhindret fra å oppgi opplysninger i henhold til EITI forskriften § 4. Det var derfor behov for en avklaring og på bakgrunn av Olje- og energidepartementets uttalelser (jf. vedlegg 11) kom Finansdepartementet frem til at taushetspliktbestemmelsene ikke er til hinder for slik rapportering. Arbeidet med avklaringen medførte forsinket rapportering fra enkelte myndighetsorgan. Siste myndighetsorgan rapporterte 25. september 2009. Olje- og energidepartementet har signalisert at det tas sikte på å fremlegge forslag om lovendring som vil synliggjøre EITI-reguleringen på en bedre måte direkte i petroleumsloven. Vi anser dette forslaget som positivt og anbefaler at det arbeides videre med slik regulering.

## 4.4 Usikkerhet knyttet til rapportering

Veiledningen til EITI- forskriften inneholdt lite detaljer knyttet til påkrevd rapportering fra Petoro, Norges Bank og StatoilHydro under avsetningsinstruksen. Det oppsto dermed spørsmål med hensyn til hva og på hvilket format disse enhetene skulle rapportere. Det er funnet en løsning på dette for 2008, men det anbefales at man sammen kommer frem til en hensiktsmessig rapportering og egne skjemaer for 2009. Konkret bør det avklares om StatoilHydro og Petoro skal rapportere særskilt både inn- og utbetalinger. Detaljnivået på rapporteringen bør også klargjøres. I tillegg bør det tydeliggjøres hvorvidt både StatoilHydro og Petoro skal rapportere betalingsstrømmer knyttet til avsetningsinstruksen.

## 4.5 Hvilke enheter omfattes av rapporteringen

Myndighetene har rapportert betalingsstrømmer knyttet til petroleumsskatt og NO<sub>x</sub>-avgift for flere selskaper enn de som fikk pålegg om rapportering fra OED. Dette gjelder selskaper som ikke lenger er rettighetshavere på norsk sokkel, eller boreselskaper som utfører NO<sub>x</sub>-avgiftspliktig virksomhet, men som ikke er rettighetshaver eller operatør. Totalt rapporterer myndighetene skatterefusjon minus TNOK 33.770 og NOX-avgift TNOK 19.378 knyttet til slike selskaper. For 2008 ble det besluttet at det ikke skulle innhentes rapportering for disse selskapene. Nærmere avklaring bør vurderes i forkant av rapporteringen for 2009.

#### 4.6 Andre betalinger

Forskriftens § 3 sier at "alle rapporteringspliktige... skal også innrapportere alle andre innbetalinger til staten eller til statlige ansatte". Dette er en sekkepost som skal fange opp innbetalinger som ikke nødvendigvis er påkrevd eller regulære. Det har vært usikkerhet blant de rapporteringspliktige selskapene med hensyn til hva denne posten skal inneholde. I merknader til forskriften fremgår det at det ikke skal rapporteres på betalte behandlingsgebyr for seismiske undersøkelser, undersøkelsestillatelse og utvinningstillatelse, jf forskrift 27. juni 1997 nr. 653 om petroleumsvirksomhet §§ 5 og 9. Noen av rettighetshaverne har likevel rapportert slike behandlingsgebyr. Ingen myndigheter har rapportert andre betalinger. Det har også vært usikkert hvorvidt netto overskuddsandel betalt fra selskapene til Petoro skal inkluderes i rapporteringen. For neste års rapportering og sammenstilling anbefales det at retningslinjene er enda tydeligere på dette punktet, også i forhold til innrapportering fra myndigheter.

#### 4.7 Attestasjon av rapporteringskjemaene

Rapporteringskjemaene legger opp til at disse skal signeres av administrerende direktør. Deloitte har ikke kontrollert at attestasjonene faktisk er utført av administrerende direktør, men vi har merket oss at enkelte av rapportene er signert av andre personer enn administrerende direktør.

#### 4.8 Avvikene

Avviksoppfølgingen har vist noen gjentakende typer avvik. Avvikene kan i hovedtrekk oppsummeres som følger:

##### Petroleumsskatt:

- selskap har inkludert norsk skatt som ikke faller inn under Petroleumsskatteregimet, for eksempel landskatt.
- selskap har inkludert skatt betalt til utenlandske myndigheter
- periodiseringsavvik – selskap har rapportert kostnadsført skatt, eller betalinger ligger nært opptil nyttår og har blitt ulikt regnskapsført av selskap og myndighet
- selskap har ikke rapportert renter på skatt
- selskapenes rapportering har manglet enkelte betalinger

##### CO<sub>2</sub>-avgift:

- selskap har utelatt betalte renter ved rapporteringen, myndighet har inkludert betalte renter
- selskap har manglet rapportering av enkelte betalinger

##### Arealavgift:

- selskapenes rapportering har manglet enkelte betalinger
- periodiseringsavvik – selskap har rapportert kostnadsført i stedet for betalt arealavgift
- selskap har ikke rapportert betalte renter i rapporteringen, myndighet har inkludert betalte renter

##### NO<sub>x</sub>-avgift:

- selskap har manglet rapportering av enkelte betalinger
- selskap har rapportert betalte renter, myndighet har utelatt betalte renter
- Myndighet har manglet rapportering av renter

Det anbefales at rettledningen til EITI rapportering for 2009 hensyntar erfaringen fra 2008 slik at rettledningen blir enda mer presis i forhold til rapporteringens innhold.

# 5. Konklusjon

En rekke avvik ble identifisert i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Avvikene har imidlertid i de fleste tilfeller latt seg forklare uten spesielle vanskeligheter. Rapporterende enheter har vist stor velvilje i forhold til å avklare avvik. Aggregert rapportering kan oppsummeres som følger:

**Tabell 16: Aggregert sammenstilling**

| Aggregert innbetaling/<br>utbetaling | Rapporterings-<br>skjema<br>TNOK | Avklart avvik<br>TNOK | Uten motparts-<br>rapportering | Justert rapportering<br>TNOK |
|--------------------------------------|----------------------------------|-----------------------|--------------------------------|------------------------------|
| Rettighetshaver/ operatør            | 398.815.042                      | 1.679.803             | -5.143                         | 400.489.701                  |
| Myndighet                            | 400.474.742                      | 567                   | 14.392                         | 400.489.701                  |
| Avvik                                | -1.659.700                       | 1.679.236             | -19.535                        | -                            |

Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 1.659.700 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har TNOK 1.679.236 blitt avklart, mens TNOK 19.535 gjelder beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motparts- rapportering ikke er mottatt. Det er ingen gjenværende uavklarte avvik.



# Vedlegg

# Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap

| Rettighetshaver   | Sum rettighetshaver | Sum myndighet <sup>1)</sup> | Avvik   | Avklart | Uavklart |
|---|---------------------|-----------------------------|---------|---------|----------|
| 4Sea Energy AS  | -                   | -                           | -       | -       | -        |
| Aker Exploration AS   | -188.953            | -188.984                    | 31      | 31      | -        |
| Altinex Oil Norway AS   | 249.028             | 249.028                     | -       | -       | -        |
| A/S Norske Shell  | 8.713.096           | 8.712.811                   | 285     | 285     | -        |
| Bayergas Norge AS   | -52.699             | -52.699                     | -       | -       | -        |
| Bayergas Produksjon Norge AS  | -287.496            | -287.496                    | -       | -       | -        |
| BG Norge AS   | -740.303            | -740.290                    | -13     | -13     | -        |
| BP Norge AS <sup>3)</sup>   | 4.830.076           | 4.772.368                   | 57.708  | 57.708  | -        |
| Bridge Energy AS  | -109.015            | -109.415                    | 400     | 400     | -        |
| Centrica Resources (Norge) AS   | -64.259             | -64.259                     | -       | -       | -        |
| Chevron Norge AS  | 366.490             | 366.567                     | -77     | -77     | -        |
| Concedo ASA   | -16.651             | -17.590                     | 939     | 939     | -        |
| ConocoPhillips Skandinavia AS   | 19.368.972          | 19.357.605                  | 11.367  | 11.367  | -        |
| Dana Petroleum Norway AS <sup>3)</sup>  | 51.588              | 51.587                      | 1       | 1       | -        |
| Det norske oljeselskap ASA (inkl NOIL Energy)   | -626.291            | -624.467                    | -1.824  | -1.824  | -        |
| Discover Petroleum AS   | -47.196             | -47.195                     | -1      | -1      | -        |
| DONG E&P Norge AS   | 35.212              | 33.768                      | 1.444   | 1.444   | -        |
| Edison International Spa  | -31.639             | -31.639                     | -       | -       | -        |
| Eni Norge AS  | 10.280.934          | 10.280.934                  | -       | -       | -        |
| Enterprise Oil Norge AS <sup>3)</sup>   | 975.184             | 975.184                     | -       | -       | -        |
| E.ON Ruhrgas Norge AS   | 116.756             | 116.756                     | -       | -       | -        |
| ExxonMobil Exploration & Production Norway AS (inkl ExxonMobil Production Norway Inc) <sup>3)</sup> | 45.288.944          | 45.264.230                  | 24.714  | 24.714  | -        |
| Faroe Petroleum Norge AS  | -45.684             | -45.684                     | -       | -       | -        |
| GDF SUEZ E&P Norge AS   | -300.203            | -300.217                    | 14      | 14      | -        |
| Genesis Petroleum Norway AS   | -32.943             | -32.943                     | -       | -       | -        |
| Hess Norge AS <sup>3)</sup>   | 948.821             | 943.286                     | 5.535   | 5.535   | -        |
| Idemitsu Petroleum Norge AS   | 1.793.914           | 1.793.914                   | -       | -       | -        |
| Lotos Exploration and Production Norge AS   | -                   | -                           | -       | -       | -        |
| Lundin Norway AS  | 41.068              | -295.811                    | 336.879 | 336.879 | -        |
| Maersk Oil Norway AS  | -129.395            | -155.870                    | 26.475  | 26.475  | -        |
| Maersk Oil PL 018C Norway AS  | -1.958              | -2.648                      | 690     | 690     | -        |
| Marathon Petroleum Norge AS   | -28.257             | -28.933                     | 676     | 676     | -        |
| Nexen Exploration Norge AS  | -213.152            | -213.662                    | 510     | 510     | -        |
| Norske AEDC A/S   | 5.495               | 5.495                       | -       | -       | -        |
| North Energy AS   | -14.434             | -14.434                     | -       | -       | -        |
| Norwegian Energy Company ASA  | -288.429            | -288.429                    | -       | -       | -        |
| OMV (Norge) AS  | -117.139            | -117.139                    | -       | -       | -        |



| Rettighetshaver  | Sum rettighetshaver | Sum myndighet <sup>1)</sup> | Avvik      | Avklart    | Uavklart |
|--|---------------------|-----------------------------|------------|------------|----------|
| PGNiG Norway AS  | -5.302              | -5.302                      | -          | -          | -        |
| Petoro AS  | 155.420.129         | 155.420.129                 | -          | -          | -        |
| Petro-Canada Norge AS                                    | -160.608            | -160.608                    | -          | -          | -        |
| Premier Oil Norge AS                                     | -106.423            | -106.423                    | -          | -          | -        |
| Repsol Exploracion S.A                                   | -9.874              | -9.874                      | -          | -          | -        |
| Rocksource ASA   | -173.600            | -175.067                    | 1.467      | 1.467      | -        |
| RWE Dea Norge AS   | 356.675             | 356.609                     | 66         | 66         | -        |
| Sagex Petroleum Norge AS                                 | -16.522             | -16.522                     | -          | -          | -        |
| Skagen 44 AS   | -12.372             | -14.420                     | 2.048      | 2.048      | -        |
| Skeie Energy AS  | -16.200             | -16.200                     | -          | -          | -        |
| Spring Energy Exploration AS                             | -                   | -                           | -          | -          | -        |
| Spring Energy Norway AS                                  | -                   | -                           | -          | -          | -        |
| StatoilHydro Petroleum AS inkl<br>StatoilHydro ASA       | 125.334.386         | 127.516.188                 | -2.181.802 | -2.181.802 | -        |
| Svenska Petroleum Exploration AS                         | 66.918              | 67.958                      | -1.040     | -1.040     | -        |
| Talisman Energy Norge AS                                 | 1.473.189           | 1.498.747                   | -25.558    | -25.558    | -        |
| Total E&P Norge AS <sup>3)</sup>                         | 26.758.856          | 26.752.171                  | 6.685      | 6.685      | -        |
| VNG Norge (Operations) AS inkl<br>Endeavour              | 81.707              | 81.707                      | -          | -          | -        |
| VNG Norge AS   | -55.400             | -55.400                     | -          | -          | -        |
| Wintershall Norge NUF                                    | -188.139            | -187.881                    | -258       | -258       | -        |
| Wintershall Norge ASA inkl Revus Energy<br>AS            | -495.400            | -495.380                    | -20        | -20        | -        |
| Skeie Oil & Gas AS                                       | -65.822             | -65.822                     | -          | -          | -        |
| Wintershall Norge AS                                     | -                   | -                           | -          | -          | -        |
| Noble Energy Europe Ltd                                  | -                   | -336                        | 336        | 336        | -        |
| Norpipe Oil AS   | 17.331              | 17.330                      | 1          | 1          | -        |
| Norsea Gas AS  | 380.958             | 351.829                     | 29.129     | 29.129     | -        |
| Petrofac Resources Ltf NUF                               | -                   | -1.190                      | 1.190      | 1.190      | -        |
| Maersk Oil GB Limited                                    | -                   | 960                         | -960       | -960       | -        |
| Total Norge AS   | -                   | 6.685                       | -6.685     | -6.685     | -        |
| Serica Energy UK Ltd                                     | -                   | -21.861                     | 21.861     | 21.861     | -        |
| Shell International pipelines Inc                        | 479.962             | 455.466                     | 24.496     | 24.496     | -        |
| Excel Expro Norge AS                                     | -                   | -10.383                     | 10.383     | 10.383     | -        |
| Marathon Petroleum Company                               | 21.111              | 8.525                       | 12.586     | 12.586     | -        |
| Andre selskaper - ikke<br>rettighetshavere <sup>2)</sup> | -                   | 19.378                      | -19.378    | -19.378    | -        |
| Sum  | 398.815.042         | 400.474.742                 | -1.659.700 | -1.659.700 | -        |

1) Inkluderer Toll- og avgiftsdirektoratet, ligningsmyndighet, Oljedirektoratet og Norges Bank.

2) Innbetalt NOx-avgift fra selskaper som ikke er rettighetshaver etter forskriften.

3) Selskapenes rapportering er korrigeret for rapportert innbetalt netto overskuddsandel til Petoro for å unngå dobbeltregning av disse beløpene, da beløpene også inngår i totalavstemming knyttet til Petoro. Se tabell 7 for spesifikasjon av netto overskuddsandeler.

# Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap

| TNOK  | Sum rettighets-<br>haver <sup>1)</sup> | Sum<br>myndighet | Avvik  | Avklart | Uavklart | Kommentar  |
|---|--|------------------|--------|---------|----------|--|
| 4Sea Energy AS  | -                                      | -                | -      | -       | -        |  |
| Aker Exploration AS                                       | -203.623                               | -203.624         | 1      | 1       | -        | Avrunding  |
| Altinex Oil Norway AS                                     | 249.028                                | 249.028          | -      | -       | -        |  |
| A/S Norske Shell  | 8.615.424                              | 8.615.424        | -      | -       | -        |  |
| Bayerngas Norge AS  | -52.699                                | -52.699          | -      | -       | -        |  |
| Bayerngas Produksjon Norge AS                             | -287.496                               | -287.496         | -      | -       | -        |  |
| BG Norge AS   | -740.563                               | -740.563         | -      | -       | -        |  |
| BP Norge AS   | 4.671.281                              | 4.659.125        | 12.156 | 12.156  | -        | Selskap har inkludert skatt betalt til Stavanger kommune                       |
| Bridge Energy AS  | -109.415                               | -109.415         | -      | -       | -        |  |
| Centrica Resources (Norge) AS                             | -64.259                                | -64.259          | -      | -       | -        |  |
| Chevron Norge AS  | 366.490                                | 366.567          | -77    | - 77    | -        | Selskap manglet to rentebetalinger samt en refusjon i opprinnelig rapportering |
| Concedo ASA   | -16.969                                | -17.590          | 621    | 621     | -        | Selskap har rapportert kostnadsført skatt, manglet renter                      |
| ConocoPhillips Skandinavia AS                             | 19.019.622                             | 19.008.663       | 10.959 | 10.959  | -        | Selskap har inkludert skatt på landvirksomhet, og uteglemt renter på skatt     |
| Dana Petroleum Norway AS                                  | 51.588                                 | 51.587           | 1      | 1       | -        | Avrunding  |
| Det norske oljeselskap ASA (inkl NOIL Energy)             | -641.693                               | -643.534         | 1.841  | 1.841   | -        | Selskap har inkludert skatt på landvirksomhet                                  |
| Discover Petroleum AS                                     | -47.196                                | -47.195          | -1     | -1      | -        | Avrunding  |
| DONG E&P Norge AS   | 38.118                                 | 38.118           | -      | -       | -        |  |
| Edison International Spa                                  | -31.639                                | -31.639          | -      | -       | -        |  |
| Eni Norge AS  | 10.102.284                             | 10.102.284       | -      | -       | -        |  |
| Enterprise Oil Norge AS                                   | 975.184                                | 975.184          | -      | -       | -        |  |
| E.ON Ruhrgas Norge AS                                     | 116.756                                | 116.756          | -      | -       | -        |  |
| ExxonMobil Exploration & Production Norway AS /Norway Inc | 45.213.215                             | 45.189.149       | 24.066 | 24.066  | -        | Selskap har inkludert skatt på landvirksomhet og skatt til UK                  |
| Faroe Petroleum Norge AS                                  | -45.684                                | -45.684          | -      | -       | -        |  |
| GDF SUEZ E&P Norge AS                                     | -300.203                               | -300.217         | 14     | 14      | -        | Selskap manglet en rentekorreksjon i opprinnelig rapportering.                 |
| Genesis Petroleum Norway AS                               | -32.943                                | -32.943          | -      | -       | -        |  |
| Hess Norge AS   | 946.201                                | 940.766          | 5.435  | 5.435   | -        | Selskap har utelatt renter fra rapporteringen                                  |
| Idemitsu Petroleum Norge AS                               | 1.793.914                              | 1.793.914        | -      | -       | -        |  |
| Lotos Exploration and Production Norge AS                 | -                                      | -                | -      | -       | -        |  |

| TNOK  | Sum rettighets-<br>haver <sup>1)</sup> | Sum<br>myndighet | Avvik      | Avklart    | Uavklart | Kommentar  |
|---|--|------------------|------------|------------|----------|--|
| Lundin Norway AS                                | -                                      | -339.388         | 339.388    | 339.388    | -        | Selskap har tolket forskriften dithen at refundert skatt ifm leterefusjonsordning ikke medtas i rapportering |
| Maersk Oil Norway AS                            | -129.395                               | -155.870         | 26.475     | 26.475     | -        | Periodiseringsavvik knyttet til refusjoner 2007 som kom i retur til myndighet                                |
| Maersk Oil PL 018C Norway AS                    | -1.958                                 | -2.648           | 690        | 690        | -        | Periodiseringsavvik knyttet til refusjoner 2007 som kom i retur til myndighet                                |
| Marathon Petroleum Norge AS                     | -29.391                                | -29.391          | -          | -          | -        |  |
| Nexen Exploration Norge AS                      | -213.152                               | -213.662         | 510        | 510        | -        | Selskap har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet   |
| Norske AEDC A/S                                 | 5.495                                  | 5.495            | -          | -          | -        |  |
| North Energy AS                                 | -14.434                                | -14.434          | -          | -          | -        |  |
| Norwegian Energy Company ASA                    | -288.429                               | -288.429         | -          | -          | -        |  |
| OMV (Norge) AS                                  | -117.139                               | -117.139         | -          | -          | -        |  |
| PGNiG Norway AS                                 | -5.302                                 | -5.302           | -          | -          | -        |  |
| Petoro AS                                       | IA                                     | IA               |            |            |          |  |
| Petro-Canada Norge AS                           | -160.608                               | -160.608         | -          | -          | -        |  |
| Premier Oil Norge AS                            | -106.423                               | -106.423         | -          | -          | -        |  |
| Repsol Exploracion S.A                          | -9.874                                 | -9.874           | -          | -          | -        |  |
| Rocksource ASA                                  | -175.067                               | -175.067         | -          | -          | -        |  |
| RWE Dea Norge AS                                | 356.675                                | 356.609          | 66         | 66         | -        | Selskap har uteglemt en refusjon i desember  |
| Sagex Petroleum Norge AS                        | -16.522                                | -16.522          | -          | -          | -        |  |
| Skagen 44 AS                                    | -13.272                                | -14.420          | 1.148      | 1.148      | -        | Selskap har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet   |
| Skeie Energy AS                                 | -16.200                                | -16.200          | -          | -          | -        |  |
| Spring Energy Exploration AS                    | -                                      | -                | -          | -          | -        |  |
| Spring Energy Norway AS                         | -                                      | -                | -          | -          | -        |  |
| StatoilHydro Petroleum AS inkl StatoilHydro ASA | 120.998.727                            | 123.104.038      | -2.105.311 | -2.105.311 | -        | Selskap har snudd fortegn på en transaksjon  |
| Svenska Petroleum Exploration AS                | 66.918                                 | 67.958           | -1.040     | -1.040     | -        | Selskap har utelatt renter på skatt fra rapporteringen   |
| Talisman Energy Norge AS                        | 1.412.483                              | 1.412.080        | 403        | 403        | -        | Selskap har inkludert betalt skatt på vegne av et annet selskap i rapporteringen.                            |
| Total E&P Norge AS                              | 26.660.710                             | 26.654.025       | 6.685      | 6.685      | -        | Identisk med aviket for Total Norge AS under.  |
| Total Norge AS                                  | -                                      | 6.685            | -6.685     | -6.685     | -        | Se Total E&P Norge AS over.  |
| VNG Norge (Operations) AS inkl Endeavour        | 81.707                                 | 81.707           | -          | -          | -        |  |

| TNOK                                       | Sum rettighets-<br>haver <sup>1)</sup> | Sum<br>myndighet | Avvik      | Avklart    | Uavklart | Kommentar   |
|--|--|------------------|------------|------------|----------|---|
| VNG Norge AS                               | -55.400                                | -55.400          | -          | -          | -        |   |
| Wintershall Norge NUF                      | -188.139                               | -187.881         | -258       | -258       | -        | Korrigert rapportering fra selskapet stemmer med skatteetats beløp.                                   |
| Wintershall Norge ASA inkl Revus Energy AS | -506.409                               | -506.409         | -          | -          | -        |   |
| Skeie Oil & Gas AS                         | -65.822                                | -65.822          | -          | -          | -        |   |
| Wintershall Norge AS                       | -                                      | -                | -          | -          | -        |   |
| Noble Energy Europe Ltd                    | -                                      | -336             | 336        | 336        | -        | Selskap ikke lenger rettighets-<br>haver, unntatt fra rapportering<br>av OED                          |
| Norpipe Oil AS                             | 17.330                                 | 17.330           | -          | -          | -        |   |
| Norsea Gas AS                              | 380.958                                | 351.829          | 29.129     | 29.129     | -        | Selskap har inkludert landskatt<br>og UK skatt, samt uteglemt to<br>transaksjoner                     |
| Petrofac Resources Ltf NUF                 | -                                      | -1.190           | 1.190      | 1.190      | -        | Selskap ikke lenger rettighets-<br>haver, unntatt fra rapportering<br>av OED                          |
| Maersk Oil GB Limited                      | -                                      | -                | -          | -          | -        |   |
| Serica Energy UK Ltd                       | -                                      | -21.861          | 21.861     | 21.861     | -        | Selskap ikke lenger rettighets-<br>haver, unntatt fra rapportering<br>av OED                          |
| Shell International pipelines Inc          | 479.962                                | 455.466          | 24.496     | 24.496     | -        | Selskap har inkludert skatt<br>knyttet til landvirksomhet,<br>samt snudd fortegn på en<br>transaksjon |
| Excel Expro Norge AS                       | -                                      | -10.383          | 10.383     | 10.383     | -        | Selskap ikke lenger rettighets-<br>haver, unntatt fra rapportering<br>av OED                          |
| Marathon Petroleum Company                 | -                                      | -                | -          | -          | -        |   |
| Sum  | 237.932.752                            | 239.528.270      | -1.595.518 | -1.595.518 | -        |   |

1) Enkelte selskaper rapporterer negativ skattebetaling, det vil si utbetaling fra myndighet til selskap. Dette skyldes at selskaper under gitte forutsetninger kan få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes letevirsomhet.

# Vedlegg 3: Rapportert CO2-avgift per operatør

| TNOK  | Sum operatør | Sum myndighet | Avvik | Avklart | Uavklart | Kommentar  |
|---|--------------|---------------|-------|---------|----------|--|
| AVS Norske Shell                                | 35.078       | 34.793        | 285   | 285     | -        | Selskap manglet en refusjon i opprinnelig rapportering   |
| BP Norge AS                                     | 93.203       | 93.204        | -1    | -1      | -        |  |
| ConocoPhillips Skandinavia AS                   | 263.063      | 263.063       | -     | -       | -        |  |
| ExxonMobil Exploration & Production Norway AS   | 49.616       | 49.616        | -     | -       | -        |  |
| Lundin Norway AS                                | 799          | -             | 799   | 799     | -        | Dette er NOX-avgift og ikke CO2-avgift                   |
| StatoilHydro Petroleum AS inkl StatoilHydro ASA | 2.905.667    | 2.905.667     | -     | -       | -        |  |
| Talisman Energy Norge AS                        | 29.546       | 29.546        | -     | -       | -        |  |
| Wintershall Norge ASA inkl Revus Energy AS      | 9.449        | 9.469         | -20   | -20     | -        | Betaling av rente ikke medtatt i selskapets rapportering |
| Marathon Petroleum Company                      | 6.957        | 6.957         | -     | -       | -        |  |
| Sum   | 3.393.378    | 3.392.315     | 1.063 | 1.063   | -        |  |

# Vedlegg 4: Rapportert NOx-avgift per operatør

| TNOK  | Sum operatør | Sum myndighet | Avvik   | Avklart | Uavklart | Kommentar  |
|---|--------------|---------------|---------|---------|----------|--|
| A/S Norske Shell  | 6.912        | 6.912         | -       | -       | -        |  |
| BG Norge AS   | 3.893        | 3.893         | -       | -       | -        |  |
| BP Norge AS   | 17.548       | 17.548        | -       | -       | -        |  |
| ConocoPhillips Skandinavia AS   | 7.301        | 7.293         | 8       | 8       | -        | Gjelder to kreditnotaer medtatt av myndighet men opprinnelig ikke medtatt av selskap   |
| Det norske oljeselskap ASA (inkl NOIL Energy)   | 1.082        | 1.865         | -783    | -783    | -        | Myndighet har medtatt betalinger i 2007, hvilket fremkommer av betalingsbilagene. Dette avviket anses derfor forklart som periodiseringsforskjell. Selskapet har uteglemt noen rentebetalinger i opprinnelig rapportering. |
| ExxonMobil Exploration & Production Norway AS (inkl ExxonMobil Production Norway Inc) | 7.713        | 8.025         | -312    | -312    | -        | Myndighet har uteglemt noen rentebetalinger i opprinnelig rapportering.  |
| Lundin Norway AS  | 2.319        | 917           | 1.402   | -1.402  | -        | Selskapet har justert sin rapportering i flere omganger, i tillegg har myndighet medtatt enkelte betalinger for 2007. I tillegg har selskapet medtatt to betalinger til annet selskap.                                     |
| StatoilHydro Petroleum AS inkl StatoilHydro ASA                                       | 141.229      | 217.438       | -76.209 | -76.209 | -        | I opprinnelig rapportering har selskapet uteglemt noen transaksjoner. Myndighet har uteglemt enkelte rentebetalinger.  |
| Talisman Energy Norge AS  | 7.375        | 7.375         | -       | -       | -        |  |
| Marathon Petroleum Company  | 3.954        | 434           | 3.520   | 3.520   | -        | Selskapet hadde opprinnelig medtatt betalinger på vegne av et annet selskap som ikke er omfattet av forskriften.   |
| Marathon Petroleum Norge AS   | -            | 458           | -458    | -458    | -        | Selskap har uteglemt NOx- avgift i opprinnelig rapportering  |
| Delsum  | 199.326      | 179.948       | -72.832 | -72.832 | -        |  |
| Andre selskaper - ikke rettighetshavere   | -            | 19.378        | -19.378 | -19.378 | -        | Selskapene har ikke rapporteringsplikt etter EITI forskriften <sup>1)</sup>  |
| Sum   | 199.326      | 291.536       | -92.210 | -92.210 | -        |  |

1) Etter særavgiftsforskriften § 5-1 bokstav g er det virksomheter som eier eller driver NOx-avgiftspliktige enheter som er registreringspliktige. Det innebærer at i enkelte tilfeller er det andre enheter enn operatørselskapet som innbetaler NOx-avgiften. Slike selskaper er ikke pliktige til å rapportere basert på EITI forskriften.

# Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør

| TNOK  | Sum operatør | Sum myndighet | Avvik   | Avklart | Uavklart | Kommentar  |
|---|--------------|---------------|---------|---------|----------|--|
| Aker Exploration AS                             | 14.640       | 14.640        | -       | -       | -        |  |
| A/S Norske Shell                                | 55.682       | 55.682        | -       | -       | -        |  |
| BG Norge AS                                     | -3.633       | -3.620        | -13     | -13     | -        | Betaling av rente ikke inkludert i selskapets opprinnelige rapportering  |
| BP Norge AS                                     | 47.960       | 2.491         | 45.469  | 45.469  | -        | Selskapet manglet refusjoner av avgift i opprinnelig rapportering  |
| ConocoPhillips Skandinavia AS                   | 78.586       | 78.586        | -       | -       | -        |  |
| Det norske oljeselskap ASA (inkl NOIL Energy)   | 14.320       | 17.202        | -2.882  | -2.882  | -        | Selskapet manglet en lisens i opprinnelig rapportering   |
| DONG E&P Norge AS                               | -4.350       | -4.350        | -       | -       | -        |  |
| Eni Norge AS                                    | 178.650      | 178.650       | -       | -       | -        |  |
| ExxonMobil Exploration & Production Norway AS   | 18.400       | 17.440        | 960     | 960     | -        | Selskapet manglet en refusjon i opprinnelig rapportering   |
| Hess Norge AS                                   | 2.520        | 2.520         | -       | -       | -        |  |
| Lundin Norway AS                                | 37.950       | 42.660        | -4.710  | -4.710  | -        | Selskapet manglet rapportering for noen lisenser i opprinnelig rapportering  |
| Marathon Petroleum Norge AS                     | 1.134        | -             | 1.134   | 1.134   | -        | Myndighet har rapportert sammen med Marathon Petroleum Company   |
| StatoilHydro Petroleum AS inkl StatoilHydro ASA | 1.288.763    | 1.289.045     | -282    | -282    | -        | Netto refusjonsbeløp for enkelte lisenser ikke medtatt av StatoilHydro, Utbetaling bekreftet ved bankbilag fra Oljedirektoratet. Bekreftet av StatoilHydro i ettertid.             |
| Talisman Energy Norge AS                        | 23.785       | 49.746        | -25.961 | -25.961 | -        | Periodiseringsavvik – Selskap har rapportert kostnadsført beløp i opprinnelig rapportering   |
| Total E&P Norge AS                              | 98.146       | 98.146        | -       | -       | -        |  |
| Wintershall Norge ASA inkl Revus Energy AS      | 1.560        | 1.560         | -       | -       | -        |  |
| Maersk Oil GB Limited                           | -            | 960           | -960    | -960    | -        | Selskap bekrefter å ha betalt beløpet, men fra Maersk Oil North Sea Ltd.   |
| Marathon Petroleum Company                      | 10.200       | 1.134         | 9.066   | 9.066   | -        | Selskap har rapportert på Marathon Petroleum Norge AS (se over, TNOK 1.134). Resterende avvik skyldtes at selskapet har rapportert en betaling som er medtatt i 2007 av myndighet. |
| Sum   | 1.864.313    | 1.842.492     | 21.821  | 21.821  | -        |  |

# Vedlegg 6: Rapportert andre betalinger per selskap

| Andre betalinger              |   | TNOK  |
|-------------------------------|---|-------|
| Aker Exploration AS           | -OD PL 468 Adm kost AX 0801                                     | 30    |
| BP Norge AS                   | -SFT gebyr tillatelse kvotepliktige klimagasser, Ula og Valhall | 84    |
| Bridge Energy AS              | -Søknadsavgift APA2008 og 20.runde Oljedirektoratet             | 400   |
| Concedo ASA                   | -Force medlemskap Oljedirektoratet                              | 60    |
|                               | -Oljedirektoratet Discos  | 258   |
| ConocoPhillips Skandinavia AS | -20. runde  | 100   |
|                               | -Awards in predefined areas 2008                                | 300   |
| DONG E&P Norge AS             | Petroleumstilsynet  |       |
|                               | -Samtykke Maersk Guardian                                       | 115   |
|                               | -Saksbehandling Ipswish 3/11                                    | 2     |
|                               | -Sikkerhetsforum årskonferanse                                  | 2     |
|                               | Oljedirektoratet  | 90    |
|                               | -Undersøkelsestillatelse  |       |
|                               | -Behandlingsgebyr PUD Trym                                      | 100   |
|                               | -Utskrift petr.register   | 11    |
|                               | -Brønnregistrering PL 274                                       | 65    |
|                               | -Brønnregistrering PL208 og PL289                               | 13    |
|                               | -Force Sub - Basalt consortium                                  | 100   |
|                               | -OD seminar   | 6     |
|                               | -Force medl.skap  | 60    |
|                               | -Sand workshop NPD  | 4     |
|                               | -Diskos Joint Costs 2008  | 776   |
| -20. runde                    | 100   |       |
| Hess Norge AS                 | -Oljedirektoratet, application fee                              | 100   |
| Rocksourc ASA                 | -Discos til OD  | 620   |
|                               | -Timer Gebyrint. Prekv  | 47    |
|                               | -Søknadsgebyr TFO   | 200   |
|                               | -20. runde  | 500   |
|                               | -Contribution Safari  | 100   |
| Skagen 44 AS                  | -Lisenssøknad til OD  | 900   |
| Sum                           |   | 5.143 |



# Vedlegg 7: Rapportert netto overskuddsandel per selskap

| Rettighetshaver                               | Petoro    |           | Rettighetshaver |           | Avvik |      | Kommentar  |
|---|-----------|-----------|-----------------|-----------|-------|------|--|
|   | TNOK      | TUSD      | TNOK            | TUSD      | TNOK  | TUSD |  |
| Hess Norge AS                                 | 27.234    | 4.876     | 27.241          | 4.876     | -7    | -    | Differanse skyldes ulik valutakurs   |
| BP Norge AS                                   | 26.633    | 4.840     | 26.793          | 4.844     | -160  | 4    | Differanse skyldes ulik valutakurs. Differanse i USD anses uvesentlig og er ikke nærmere fulgt opp |
| Dana Petroleum Norway AS                      | 76.393    |           | 76.394          | -         | -     | -    |  |
| Enterprise Oil Norge AS                       | 20.074    | 3.924.431 | 19.928          | 3.924.431 | 146   | -    | Differanse skyldes ulik valutakurs   |
| ExxonMobil Exploration & Production Norway AS | 1.937.585 | -         | 1.937.585       | -         | -     | -    |  |
| Total E&P Norge AS                            | 24.741    | 3.760.680 | 23.775          | 3.760.680 | 966   | -    | Differanse skyldes ulik valutakurs   |
| Sum   | 2.112.661 | 7.675.395 | 2.111.716       | 3.934.151 | 946   | 4    |  |

# Vedlegg 8: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro

## Norges Banks regnskap for Statens pensjonsfond- Utland

Kontantstrømmer fra oljevirksomheten som overføres til Statens Pensjonsfond- Utland fremkommer også i regnskap utarbeidet av Norges Bank for Statens Pensjonsfond utland, se <http://www.norges-bank.no/>. Note 7 til regnskapet for Statens Pensjonsfond – Utland (SPU 7) viser at fondet er tilført TNOK 385.545 i 2008. Nedenfor følger en oppstilling som forklarer sammenhengene mellom EITI rapporteringen, statsregnskapet og regnskapet til Norges Bank for pensjonsfondet:

|   |    |  | TNOK    |
|---|----|--|---------|
| Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf tabell 2   |    |  | 400.474 |
| Utbytte fra StatoilHydro  |    |  | 16.940  |
| Overføring til statens petroleumsforsikringsfond  |    |  | -1.841  |
| Petroleumsskatt i statsregnskapet høyere enn EITI rapportering  | 1) |  | 113     |
| Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro   |    |  | 180     |
| Netto kontantstrøm (overføres fra statsbudsjettet til SPU)  |    |  | 415.866 |
| Overført fra SPU til statsbudsjettet, jf statsregnskapet tabell 3.2   |    |  | -8.370  |
| Overført fra SPU til statsbudsjettet til finansiering av statens aksjekjøp i StatoilHydro ASA, jf statsregnskapet tabell 1.3  |    |  | -17.136 |
| Netto avsetning til SPU i 2008  |    |  | 390.360 |
| Faktisk overføring i kontanter til SPU sin kronekonto i Norges Bank, jf side 41 i St. meld nr.3 og tilsvarende SPU 7. Overføringene baseres på prognoser og siste overføring er november 2008 | 2) |  | 385.545 |
| Overføring i 2008 som skyldes for lite overført i 2007  |    |  | -1.531  |
| Faktisk overføring i 2008 basert på prognoser for netto avsetning til fondet i 2008   |    |  | 384.014 |
| For lite kontant overført til SPU i 2008 (blir registret som en forpliktelse på konto 848016 i kapitalregnskapet, jf. side 225 i St. meld. nr. 3)   |    |  | 6.346   |
| Netto avsetning til SPU i 2008  |    |  | 390.360 |

1) Disse tallene er hentet fra tabell 2 og 3 i vår rapport

2) Avstemming utarbeidet av Finansdepartementet

## Petoros regnskap for SDØE

Kontantstrømmer vedrørende SDØE er også publisert i årsrapport fra Petoro for 2008 (se [www.petoro.no/aarsrapporter/](http://www.petoro.no/aarsrapporter/)). Av note 18 til regnskapet for SDØE for 2008 kan det utledes at kontantoverføring til Norges Bank i 2008 utgjør TNOK 155.420. Dette tilsvarer innrapportert beløp i henhold til EITI rapporteringen fra Petoro på vegne av SDØE:

| Note 18 Egenkapital                  |              |      |  | TNOK      |
|--------------------------------------|--------------|------|--|-----------|
| Kontantoverføring til Norges Bank    | Akkumulert   | 2008 |  | 1.013.802 |
| Kontantoverføring til Norges Bank    | Akkumulert   | 2007 |  | 858.382   |
| Bevegelse jf note 18 Egenkapital     | Endring      |      |  | -155.420  |
| Kontantoverføring i henhold til EITI | Se tabell 12 |      |  | 155.420   |
| Avvik                                |              |      |  | -         |

# Vedlegg 9: Rapporterende enheter

## Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED

|    |   |
|----|---|
| 1  | 4Sea Energy AS  |
| 2  | Aker Exploration AS   |
| 3  | Altinex Oil Norway AS   |
| 4  | A/S Norske Shell  |
| 5  | Bayerngas Norge AS  |
| 6  | Bayerngas Produksjon Norge AS   |
| 7  | BG Norge AS   |
| 8  | BP Norge AS   |
| 9  | Bridge Energy AS  |
| 10 | Centrica Resources (Norge) AS   |
| 11 | Chevron Norge AS  |
| 12 | Concedo ASA   |
| 13 | ConocoPhillips Skandinavia AS   |
| 14 | Dana Petroleum Norway AS  |
| 15 | Det norske oljeselskap ASA (inkl NOIL Energy)   |
| 16 | Discover Petroleum AS   |
| 17 | DONG E&P Norge AS   |
| 18 | Edison International Spa  |
| 19 | Eni Norge AS  |
| 20 | Enterprise Oil Norge AS   |
| 21 | E.ON Ruhrgas Norge AS   |
| 22 | ExxonMobil Exploration & Production Norway AS (inkl ExxonMobil Production Norway Inc) |
| 23 | Faroe Petroleum Norge AS  |
| 24 | GDF SUEZ E&P Norge AS   |
| 25 | Genesis Petroleum Norway AS   |
| 26 | Hess Norge AS   |
| 27 | Idemitsu Petroleum Norge AS   |
| 28 | Lotos Exploration and Production Norge AS   |
| 29 | Lundin Norway AS  |
| 30 | Maersk Oil Norway AS  |
| 31 | Maersk Oil PL 018C Norway AS  |
| 32 | Marathon Petroleum Norge AS   |
| 33 | Nexen Exploration Norge AS  |
| 34 | Norske AEDC A/S   |
| 35 | North Energy AS   |

#### Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED

|    |   |
|----|---|
| 36 | Norwegian Energy Company ASA                    |
| 37 | OMV (Norge) AS                                  |
| 38 | PGNiG Norway AS                                 |
| 39 | Petoro AS                                       |
| 40 | Petro-Canada Norge AS                           |
| 41 | Premier Oil Norge AS                            |
| 42 | Repsol Exploracion S.A                          |
| 43 | Rocksource ASA                                  |
| 44 | RWE Dea Norge AS                                |
| 45 | Sagex Petroleum Norge AS                        |
| 46 | Skagen 44 AS                                    |
| 47 | Skeie Energy AS                                 |
| 48 | Spring Energy Exploration AS                    |
| 49 | Spring Energy Norway AS                         |
| 50 | StatoilHydro Petroleum AS inkl StatoilHydro ASA |
| 51 | Svenska Petroleum Exploration AS                |
| 52 | Talisman Energy Norge AS                        |
| 53 | Total E&P Norge AS                              |
| 54 | VNG Norge (Operations) AS inkl Endeavour        |
| 55 | VNG Norge AS                                    |
| 56 | Wintershall Norge AS                            |
| 57 | Skatte- og avgiftsregnskap (Skatteetat)         |
| 58 | Oljedirektoratet                                |
| 59 | Toll – og avgiftsdirektoratet                   |
| 60 | Norges Bank                                     |

#### Medtatt fra myndigheter og selskaper, rapportert sammen med hovedselskap, ikke med på opprinnelig liste fra OED

|    |  |
|----|--|
| 61 | Wintershall Norge NUF                      |
| 62 | Wintershall Norge ASA inkl Revus Energy AS |
| 63 | Skeie Oil & Gas AS                         |
| 64 | Shell International pipelines Inc          |
| 65 | Total Norge AS                             |
| 66 | Maersk Oil GB Limited                      |
| 67 | Marathon Petroleum Company                 |

| Rapportert fra skatteetat, ikke med på opprinnelig liste fra OED, OED anmodet om rapportering i etterkant |   |
|---|---|
| 68  | Norpipe Oil AS  |
| 69  | Norsea Gas AS   |
| Rapportert fra skatteetat , selskap er ikke lenger rettighetshaver, OED har ikke anmodet om rapportering  |   |
| 70  | Excel Expro Norge AS  |
| 71  | Noble Energy Europe Ltd   |
| 72  | Petrofac Resources Ltf NUF  |
| 73  | Serica Energy UK Ltd  |
| Rapportert fra Toll- og avgiftsdirektorat, selskap som ikke er rettighetshavere                           |   |
| 74  | Andre selskaper rapportert fra Toll- og avgiftsmyndighetene - ikke rettighetshavere og dermed ikke omfattet av forskrift med hensyn til rapportering. |



# Vedlegg 10:

## Rapporterings skjemaer

| <b>SKJEMA FOR INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN</b><br><b>INN-/ UTBETALINGER I KALENDERÅRET 2008</b><br>(Beløpene rapporteres i hele tusen) |               |              |     |
|--|---------------|--------------|-----|
| Rettighetshaver: _____   |               |              |     |
| RAPPORTERINGSPOSTER  | Innbetalt (+) | Utbetalt (-) | SUM |
| <b>1. SKATTEBETALING</b>   |               |              |     |
| 1.1 SELSKAPSSKATT/SÆRSKATT<br>(Jf. petroleumsskatteloven)  |               |              |     |
| <b>2. AVGIFTSBETALING</b>  |               |              |     |
| 2.1 CO <sub>2</sub> - AVGIFT<br>(Jf. CO <sub>2</sub> - avgiftsloven)   |               |              |     |
| 2.2 NO <sub>x</sub> - AVGIFT<br>(Jf. forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NO <sub>x</sub> )         |               |              |     |
| 2.3 AREALAVGIFT<br>(Jf. petroleumsløven § 4-10)  |               |              |     |
| <b>3. SPESIFISERING AV EVENTUELLE ANDRE STATLIGE INNBETALINGER</b><br>(Jf. EITI- forskriften § 3 fjerde ledd)  |               |              |     |
| 3.1  |               |              |     |
| 3.2  |               |              |     |
| 3.3  |               |              |     |

|   |  |  |  |
|---|--|--|--|
| <u>4. KUN FOR STATOIL ASA:</u><br>(Betaling i forbindelse med avsetningsinstruksen jf. EITI- forskriften § 3 tredje ledd) |  |  |  |
| <u>5. KUN FOR PETORO AS</u><br>(Betaling i forbindelse med SDØE, jf. forskriftens § 3 andre ledd)                         |  |  |  |
| <b>SUM</b>  |  |  |  |
| TOTALEN AV<br>RAPPORTERINGSPLIKTIGE<br>BETALINGER TIL (FRA) STATEN  |  |  |  |

|                        |  |
|------------------------|--|
| Navn på kontaktperson: |  |
| Telefonnummer:         |  |
| E- mail adresse:       |  |

Vi bekrefter at ovenstående informasjon reflekterer de betalinger som skal innrapporteres i henhold til forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

STED                      DATO

\_\_\_\_\_  
Underskrift Adm. direktør



**SKJEMA FOR INNRAPPORTERING AV AVGIFTSBETALING I  
HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN**

INNbetalinger i kalenderåret 2008 til Oljedirektoratet / Toll- og  
Avgiftsdirektoratet  
(Beløp rapporteres i hele tusen)

| OPERATØRER  | CO <sub>2</sub> -AVGIFT | NO <sub>x</sub> -AVGIFT | AREALAVGIFT | SUM |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------|-----|
| Aker Exploration AS                                 |                         |                         |             |     |
| A/S Norske Shell                                    |                         |                         |             |     |
| BG Norge AS   |                         |                         |             |     |
| BP Norge AS   |                         |                         |             |     |
| Centrica Resources<br>(Norge) AS                    |                         |                         |             |     |
| Chevron Norge AS                                    |                         |                         |             |     |
| ConocoPhillips<br>Skandinavia AS                    |                         |                         |             |     |
| Dana Petroleum<br>Norway AS                         |                         |                         |             |     |
| Det norske oljeselskap<br>ASA                       |                         |                         |             |     |
| Discover Petroleum AS                               |                         |                         |             |     |
| DONG E&P Norge AS                                   |                         |                         |             |     |
| Eni Norge AS  |                         |                         |             |     |
| E.ON Ruhrgas Norge<br>AS                            |                         |                         |             |     |
| ExxonMobil<br>Exploration &<br>Production Norway AS |                         |                         |             |     |
| GDF SUEZ E&P Norge<br>AS                            |                         |                         |             |     |
| Hess Norge AS                                       |                         |                         |             |     |
| Idemitsu Petroleum<br>Norge AS                      |                         |                         |             |     |
| Lotos Exploration and<br>Production Norge AS        |                         |                         |             |     |
| Lundin Norway AS                                    |                         |                         |             |     |

|                              |  |  |  |  |
|------------------------------|--|--|--|--|
| Maersk Oil Norway AS         |  |  |  |  |
| Marathon Petroleum Norge AS  |  |  |  |  |
| Nexen Exploration Norge AS   |  |  |  |  |
| North Energy AS              |  |  |  |  |
| Norwegian Energy Company ASA |  |  |  |  |
| OMV (Norge) AS               |  |  |  |  |
| Petro-Canada Norge AS        |  |  |  |  |
| Premier Oil Norge AS         |  |  |  |  |
| Rocksource ASA               |  |  |  |  |
| RWE Dea Norge AS             |  |  |  |  |
| StatoilHydro Petroleum AS    |  |  |  |  |
| Talisman Energy Norge AS     |  |  |  |  |
| Total E&P Norge AS           |  |  |  |  |
| VNG Norge (Operations) AS    |  |  |  |  |
| Wintershall Norge AS         |  |  |  |  |
| Wintershall Norge AS         |  |  |  |  |
| SUM                          |  |  |  |  |

|                        |  |
|------------------------|--|
| Navn på kontaktperson: |  |
| Telefonnummer:         |  |
| E- mail adresse:       |  |

Vi bekrefter at ovenstående informasjon reflekterer de betalinger som skal innrapporteres i henhold til forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

STED

DATO

\_\_\_\_\_  
Underskrift    Etatsleder

**SKJEMA FOR INNRAPPORTERING AV SKATTEBETALING I  
HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN**

Innbetalinger i kalenderåret 2008 til ligningsmyndighetene  
(Beløpene rapporteres i hele tusen)

| RETTIGHETSHAVERE                                 | INNBETALT SKATT<br>(+) | EVT. UTBETALT<br>SKATT (-) | SUM |
|--|------------------------|----------------------------|-----|
| 4Sea Energy AS                                   |                        |                            |     |
| Aker Exploration AS                              |                        |                            |     |
| Altinex Oil Norway AS                            |                        |                            |     |
| A/S Norske Shell                                 |                        |                            |     |
| Bayerngas Norge AS                               |                        |                            |     |
| Bayerngas Produksjon<br>Norge AS                 |                        |                            |     |
| BG Norge AS                                      |                        |                            |     |
| BP Norge AS                                      |                        |                            |     |
| Bridge Energy AS                                 |                        |                            |     |
| Centrica Resources (Norge)<br>AS                 |                        |                            |     |
| Chevron Norge AS                                 |                        |                            |     |
| Concedo ASA                                      |                        |                            |     |
| ConocoPhillips Skandinavia<br>AS                 |                        |                            |     |
| Dana Petroleum Norway AS                         |                        |                            |     |
| Dana Petroleum Norway<br>ASA                     |                        |                            |     |
| Det norske oljeselskap ASA                       |                        |                            |     |
| Discover Petroleum AS                            |                        |                            |     |
| DONG E&P Norge AS                                |                        |                            |     |
| Edison International Spa                         |                        |                            |     |
| Eni Norge AS                                     |                        |                            |     |
| Enterprise Oil Norge AS                          |                        |                            |     |
| E.ON Ruhrgas Norge AS                            |                        |                            |     |
| ExxonMobil Exploration &<br>Production Norway AS |                        |                            |     |

| RETTIGHETSHAVERE                          | INNBETALT SKATT<br>(+) | EVT. UTBETALT<br>SKATT (-) | SUM |
|---|------------------------|----------------------------|-----|
| Faroe Petroleum Norge AS                  |                        |                            |     |
| GDF SUEZ E&P Norge AS                     |                        |                            |     |
| Genesis Petroleum Norway AS               |                        |                            |     |
| Hess Norge AS                             |                        |                            |     |
| Idemitsu Petroleum Norge AS               |                        |                            |     |
| Lotos Exploration and Production Norge AS |                        |                            |     |
| Lundin Norway AS                          |                        |                            |     |
| Maersk Oil Norway AS                      |                        |                            |     |
| Maersk Oil PL 018C Norway AS              |                        |                            |     |
| Marathon Petroleum Norge AS               |                        |                            |     |
| Nexen Exploration Norge AS                |                        |                            |     |
| Norske AEDC A/S                           |                        |                            |     |
| North Energy AS                           |                        |                            |     |
| Norwegian Energy Company ASA              |                        |                            |     |
| OMV (Norge) AS                            |                        |                            |     |
| PGNiG Norway AS                           |                        |                            |     |
| Petoro AS                                 |                        |                            |     |
| Petro-Canada Norge AS                     |                        |                            |     |
| Premier Oil Norge AS                      |                        |                            |     |
| Repsol Exploracion S.A.                   |                        |                            |     |
| Rocksource ASA                            |                        |                            |     |
| RWE Dea Norge AS                          |                        |                            |     |
| Sagex Petroleum Norge AS                  |                        |                            |     |
| Skagen 44 AS                              |                        |                            |     |
| Skeie Energy AS                           |                        |                            |     |

| RETTIGHETSHAVERE                 | INNBETALT SKATT (+) | EVT. UTBETALT SKATT (-) | SUM |
|----------------------------------|---------------------|-------------------------|-----|
| Spring Energy Exploration AS     |                     |                         |     |
| Spring Energy Norway AS          |                     |                         |     |
| StatoilHydro Petroleum AS        |                     |                         |     |
| Svenska Petroleum Exploration AS |                     |                         |     |
| Talisman Energy Norge AS         |                     |                         |     |
| Total E&P Norge AS               |                     |                         |     |
| VNG Norge (Operations) AS        |                     |                         |     |
| VNG Norge AS                     |                     |                         |     |
| Wintershall Norge AS             |                     |                         |     |
| Wintershall Norge ASA            |                     |                         |     |
| SUM                              |                     |                         |     |

|                        |  |
|------------------------|--|
| Navn på kontaktperson: |  |
| Telefonnummer:         |  |
| E- mail adresse:       |  |

Vi bekrefter at ovenstående informasjon reflekterer de betalinger som skal innrapporteres i henhold til forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

STED

DATO

\_\_\_\_\_  
Underskrift    Etatsleder

**VEDLEGG INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI- FORSKRIFTEN**  
**BETALINGER I KALENDERÅRET 2008 PER UTVINNINGSTILLATELSE**  
 (Beløpene innrapporteres i hele tusen)

**Operatør:** \_\_\_\_\_

| FELT/UTVINNINGSTILLATELSE: | CO <sub>2</sub> - AVGIFT | NO <sub>x</sub> - AVGIFT | AREALAVGIFT |
|----------------------------|--------------------------|--------------------------|-------------|
| 1.                         |                          |                          |             |
| 2.                         |                          |                          |             |
| 3.                         |                          |                          |             |
| 4.                         |                          |                          |             |
| 5.                         |                          |                          |             |
| 6.                         |                          |                          |             |
| 7.                         |                          |                          |             |
| 8.                         |                          |                          |             |
| 9.                         |                          |                          |             |
| 10.                        |                          |                          |             |
| 11.                        |                          |                          |             |
| Osv.                       |                          |                          |             |
|                            |                          |                          |             |
|                            |                          |                          |             |
|                            |                          |                          |             |
|                            |                          |                          |             |
|                            |                          |                          |             |
| <b>SUM</b>                 |                          |                          |             |
|                            |                          |                          |             |



# Vedlegg 11: Brev fra OED vedrørende rapportering av pengestrømmer



DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Finansdepartementet  
Postboks 8008 Dep  
0030 OSLO

Deres ref

Vår ref  
08/01064-56

Dato  
14.9.2009

## Vedrørende forskrift 26.06.2009 nr. 856 om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Det vises til forskrift 26.06.2009 nr. 856 om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten (EITI-forskriften). Denne ble fastsatt ved Kronprinsregentens resolusjon etter at det var gjennomført alminnelig høring der bl.a. de selskaper som er rettighetshavere i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel, OLF og Finansdepartementet var høringsinstanser. Gjennom deltakelse i interessentgruppen for EITI deltok også OLF og Finansdepartementet i utformingen av forskriften. EITI-forskriften trådte i kraft 1. juli 2009.

Videre vises det til at Finansdepartementet, i møte med Olje- og energidepartementet, har tatt opp at Toll- og avgiftsdirektoratet har reist spørsmål ved hvorvidt etatens plikt til å gi opplysninger i henhold til ovennevnte forskrift er forenelig med taushetsplikt etter tolloven (og tilsvarende etter ligningsloven).

EITI-forskriften er hjemlet i petroleumsløven § 10-18 første ledd som lyder:

*"Kongen kan gi forskrifter til utfylling og gjennomføring av denne lov, herunder bl.a. bestemmelser om arbeidsforhold, taushetsplikt, og om rettighetshavers plikt til å gjøre opplysninger om virksomhet etter loven offentlig tilgjengelig. Kongen kan også gi forskrifter om opplysningsplikt for ivaretagelse av Norges plikter etter EØS-avtalen."*

Finansdepartementet har bedt om Olje- og energidepartementets vurdering av forholdet mellom petroleumsløven § 10-18 første ledd og EITI-forskriften § 4, som klart pålegger Toll- og avgiftsdirektoratet en rapporteringsplikt for mottatte avgiftsbetalinger

Postadresse  
Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo  
<http://www.oed.dep.no/>

Kontoradresse  
Einar Gerhardsens plass 1

Telefon  
22 24 90 90  
Org no.  
977 161 630

Petroleumsavdelingen  
Telefaks  
22 24 27 78

Saksbehandler  
Helge Westborg  
22 24 67 05



som korresponderer med rettighetshavernes rapporteringsplikt for de samme betalinger etter § 3.

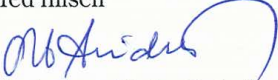
Den plikten rettighetshaverne har etter EITI-forskriften § 3 til å innrapportere til den administrative enheten alle innbetalinger, er klart hjemlet i petroleumsloven § 10-18 første ledd og den plikt rettighetshaver kan pålegges til å gjøre opplysninger om virksomheten offentlig tilgjengelig. Olje- og energidepartementet legger videre til grunn at petroleumsloven § 10-18 første ledd, som i sin ordlyd også nevner taushetsplikt særskilt, er tilstrekkelig hjemmelsgrunnlag for det klare pålegget som følger av EITI-forskriften § 4, der offentlige etater pålegges å gi tilsvarende opplysninger om mottatte betalinger.


Det er helt sentralt for å kunne gjennomføre EITI i Norge, slik EITI-forskriften legger opp til, at den administrative enheten mottar både rapportering fra rettighetshaverne i henhold til forskriften § 3 og fra de relevante offentlige etatene, jf forskriften § 4, slik at den administrative enheten kan sammenholde disse opplysningene. Formålet er altså å se hva den offentlige etaten har mottatt og sammenholde dette med hva rettighetshaveren har innbetalt. Dersom det skulle være en diskrepans mellom dette vil det, etter Olje- og energidepartementets vurdering, ikke være aktverdige grunner til at den offentlige etaten, under henvisning til taushetsplikt, skal kunne holde tilbake denne informasjonen.

Det er derfor Olje- og energidepartementets oppfatning at petroleumsloven § 10-18 første ledd jf EITI-forskriften § 4 er forenlig med taushetspliktsbestemmelsene i tolloven og ligningsloven, jf unntakene fra taushetsplikten i hhv. tolloven § 12-1 annet ledd bokstav h) og ligningsloven § 3-13 nr. 2 bokstav h).

Olje- og energidepartementet legger stor vekt på norsk EITI-implementering og at denne blir så klar og god som mulig. På denne bakgrunn tar departementet sikte på å fremlegge forslag om lovendring som vil synliggjøre EITI-reguleringen på en bedre måte direkte i petroleumsloven.

Med hilsen

  
Ole Anders Lindseth (e.f.)  
ekspedisjonssjef

  
Helge Westborg  
underdirektør





Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu, a Swiss Verein, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see [www.deloitte.com/no/omoss](http://www.deloitte.com/no/omoss) for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu and its member firms.

Deloitte provides audit, tax, consulting, and financial advisory services to public and private clients spanning multiple industries. With a globally connected network of member firms in more than 140 countries, Deloitte brings world-class capabilities and deep local expertise to help clients succeed wherever they operate. Deloitte's approximately 169,000 professionals are committed to becoming the standard of excellence.

Deloitte's professionals are unified by a collaborative culture that fosters integrity, outstanding value to markets and clients, commitment to each other, and strength from cultural diversity. They enjoy an environment of continuous learning, challenging experiences, and enriching career opportunities. Deloitte's professionals are dedicated to strengthening corporate responsibility, building public trust, and making a positive impact in their communities.

Extractive Industries  
Transparency Initiative  
Sammenstilling og avstemming  
av pengestrømmer fra  
petroleumsvirksomheten i Norge



Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu, a Swiss Verein, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see [www.deloitte.com/no/omoss](http://www.deloitte.com/no/omoss) for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu and its member firms.

Deloitte provides audit, tax, consulting, and financial advisory services to public and private clients spanning multiple industries. With a globally connected network of member firms in more than 140 countries, Deloitte brings world-class capabilities and deep local expertise to help clients succeed wherever they operate. Deloitte's approximately 169,000 professionals are committed to becoming the standard of excellence.

Deloitte's professionals are unified by a collaborative culture that fosters integrity, outstanding value to markets and clients, commitment to each other, and strength from cultural diversity. They enjoy an environment of continuous learning, challenging experiences, and enriching career opportunities. Deloitte's professionals are dedicated to strengthening corporate responsibility, building public trust, and making a positive impact in their communities.