



Extractive Industries
Transparency Initiative
Sammenstilling og avstemming
av pengestrømmer fra
petroleumsvirksomheten i Norge
2009

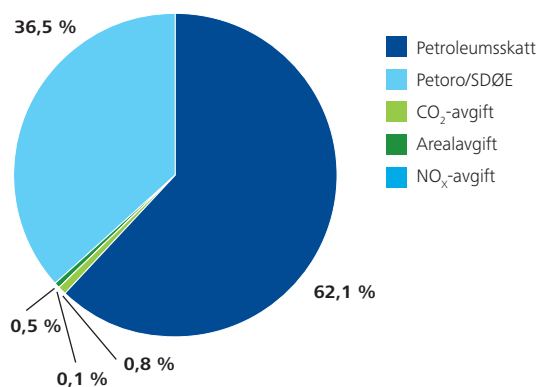
Innholdsfortegnelse

Sammendrag	4
Forkortelser og begreper	6
1. Innledning	9
2. Prosess	13
3. Sammenstilling av rapporterte betalinger	16
4. Erfaringer fra første års implementering	26
5. Oppsummering	28

Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap	30
Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap	32
Vedlegg 3: Rapportert CO ₂ -avgift per operatør	35
Vedlegg 4: Rapportert NO _x -avgift per operatør	36
Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør	37
Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap	38
Vedlegg 7: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro	39
Vedlegg 8: Rapporterende enheter	40
Vedlegg 9: Rapporteringsskjemaer	42

Sammendrag

Figur 1: Oversikt over sammensetning betalingsstrømmer

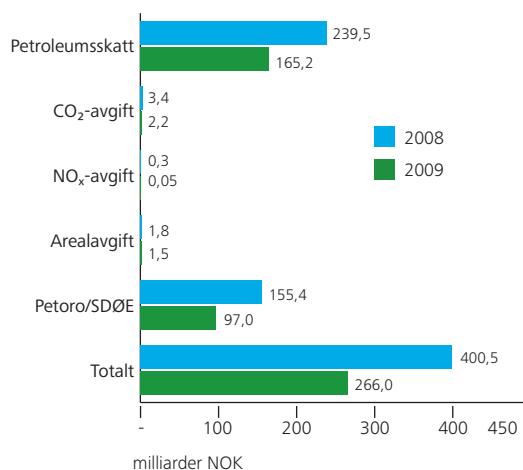


Denne rapporten oppsummerer resultatet av avstemming av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge basert på retningslinjene i Extractive Industries Transparency Initiative (EITI). Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2010 for betalingsstrømmer i 2009. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Dette er derfor det andre året rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

Rapporteringen omfatter hovedkategoriene petroleumsskatt, CO₂-avgift, NO_x-avgift, arealavgift og øvrige betalinger. I tillegg omfattes Petoros rapportering av kontantstrømmer knyttet til statens deltakerandeler på norsk sokkel, inklusive Statoils rapportering av kontantstrømmer som følge av selskapets oppgave med å avsette statens petroleum.

Figuren til venstre illustrerer de ulike betalingsstrømmenes relative størrelse i 2009.

Figur 2: Sammenligning betalingsstrømmer for 2009 mot 2008



Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i overkant av 98 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene. Diagrammet til venstre viser utvikling i kontantstrømmene sammenlignet med 2008.

Kontantstrømmenes relative størrelse er forholdsvis uendret sammenlignet med 2008, mens samlet verdi av innrapporterte beløp for 2009 er redusert med ca. 34 % sammenlignet med 2008. Antall rapporterende enheter er på samme nivå som i fjor.

Vårt arbeid har bestått i å sammenstille rapporteringen fra rettighetshavere og myndigheter, identifisere eventuelle avvik i rapporteringen for deretter søke å avklare avvikene. I forbindelse med årets rapportering utarbeidet Olje- og energidepartementet en mer omfattende veiledning til rapporteringsskjemaene basert på erfaringene fra implementeringsåret. Det var ventet at dette skulle bidra til færre avvik i rapporteringen. Mer detaljerte retningslinjer har resultert i færre spørsmål fra rapporterende enheter i forkant av rapporteringen, men også i år er det identifisert en rekke avvik i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Avvikene har i stor grad latt seg forklare ved uteglemte beløp eller faktiske feil i innrapporteringen. Det er derfor vårt inntrykk at årets avvik i mindre grad enn i implementeringsåret skyldes uklarheter i forhold til hva som skal rapporteres. Rapporterende enheter har vist stor velvilje i forhold til å bidra til å avklare avvik. Antall avvik indikerer imidlertid at det fortsatt er et forbedringspotensiale hos en del av enhetene med hensyn til å kvalitetssikre at dataene er fullstendig og nøyaktig medtatt i rapporteringen.

Som i fjor var en del enheter forsinket i sin innrapportering. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstilling av vår rapport.

Tabellen under viser et samlet avvik på TNOK 243.693 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik på TNOK 249.090 og TNOK 2.430 vedrørende henholdsvis rettighetshavere og myndigheter blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 2.968 gjelder beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpene ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Tabell 1: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Aggregert innbetaling/utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/operatør	266.206.487	-249.090	-	-200	265.957.196
Myndighet	265.962.794	-	-2.430	-3.168	265.957.196
Avvik	243.693	-249.090	2.430	2.968	-

Etter avviksavklaring og korrigert for beløp uten motpartsrapportering utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 265.957.196 i 2009 og er sammenfallende med rapporteringen fra myndighetene.

Forkortelser og begreper

Administrator	Uavhengig selskap som foretar avstemming av innrapporterte pengestrømmer fra rettighetshavere og myndigheter
Aggregering	Betalinger er sammendratt enten på totalnivå eller per betalingsstrøm
Avsetningsinstruksen	Gjennom avsetningsinstruksen, vedtatt på Statoils generalforsamling 25. mai 2001, avsetter Statoil ASA statens petroleum som produseres fra statens direkte økonomiske engasjement (SDØE)
CO₂	Karbondioksid
Disaggregering	Betalingsstrøm spesifisert per rettighetshaver
DKK	Danske kroner
EITI	Extractive Industry Transparency Initiative
EITI forskriften	FOR 2009-06-26 nr.856: Forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten
EUR	Euro
GBP	Engelske pund
Meld. St.	Melding til Stortinget
MNOK	Millioner kroner
Mrd.	Milliarder
Myndighetene	Benyttet i rapporten som samlebetegnelse for Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsdirektoratet og Norges Bank
Netto overskuddsandel	Kontantstrømmer fra utvinningstillatelser der SDØE ikke er eier, men har rett til et eventuelt overskudd. Andel over-skudd betales til Petoro AS fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene
NOK	Norske kroner
NO_x	Nitrogendioksid
OECD	Organisation for Economic Co-operation and Development
OED	Olje- og energidepartementet
Operatør	Selskap (rettighetshaver) som er utpekt av OED til å stå for den operative virksomheten som utvinningstillatelsen gir rett til
Petoro AS	Statseid selskap som har ansvar for forvaltningen av SDØE porteføljen, det vil si statens deltagerandeler i utvinningstillatelser på norsk sokkel
Petroleum	Samlebetegnelse for olje, gass, ngl og kondensat
Rettighetshaver	Selskap som har blitt tildelt utvinningstillatelse på norsk sokkel
SDØE	Statens direkte økonomiske engasjement
SPU	Statens pensjonsfond utland
Statoil ASA	Selskap eid 67 % av den norske stat (per 15. september 2010)
TDKK	Tusen DKK
TEUR	Tusen Euro
TGBP	Tusen GBP
TNOK	Tusen norske kroner
USD	Amerikanske dollar
TUSD	Tusen USD
Utvinningstillatelse	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.

Norge har som første OECD-land 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 består for tiden av 21 personer inklusive vararepresentanter og ledes av representant for Olje- og energidepartementet (OED). Rollen som administrator er tildelt Deloitte i henhold til kontrakt datert 15. juli 2009.

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. Første rapportering i Norge ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Rapporteringen gjennomføres for andre gang i 2010 basert på kontantstrømmene i 2009.

Driftsinntekter (normpris)

- Driftskostnader
 - Avskrivning (lineært over seks år)
 - Letekostnader, FoU, avslutningskostnader
 - CO₂-avgift, NO_x-avgift og arealavgift
 - Netto finanskostnader
- = Ordinært skattegrunnlag (skattesats 28 %)
- Friinntekt (7,5 % av investeringer i 4 år)
- = Særskattegrunnlag (skattesats 50 %)

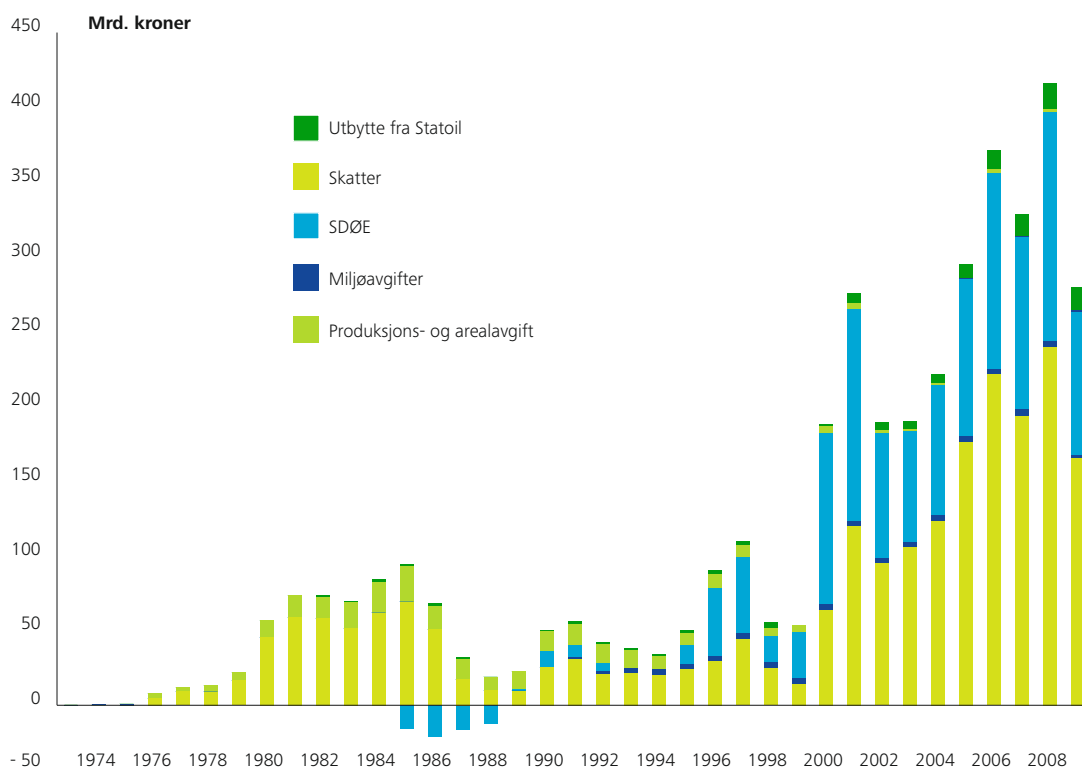
1.2 Petroleumsinntektene til staten

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

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

Petroleumssektoren i Norge utgjorde i 2009 ca. 20 % av statens inntekter og ca. 22 % av bruttonasjonalprodukt basert på data publisert av OED.

Oversikten nedenfor viser utviklingen i netto kontantstrøm for staten fra petroleumsvirksomhet i perioden 1973-2009.



Kilde: Faktaheftet 2010, www.npd.no/Documents/Faktaheftet2010, figur 3.1

Figur 3: Netto kontantstrømmer for staten fra petroleumsvirksomheten

Skatteleggingen av petroleumsvirksomheten i Norge skjer på selskapsnivå, dvs på grunnlag av selskapets samlede inntekter fra olje- og gassvirksomheten fratrasket samlede kostnader. Det skilles derfor ikke mellom skattebetalinger knyttet til henholdsvis olje- og gassproduksjon.

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/no/Publikasjoner/Faktahefter/Fakta-2010).

1.3 Hvilke betalinger omfattes av EITI-forskriften

Med utgangspunkt i de vesentlige inntektene som tilfaller staten knyttet til petroleumsvirksomheten fastsetter EITI-forskriften 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:

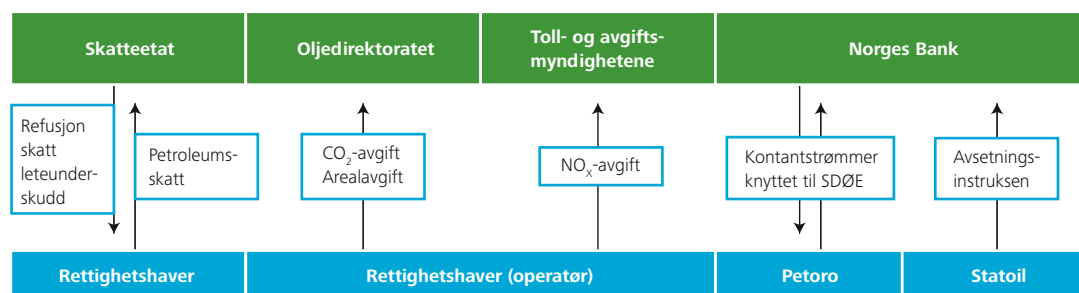
- Lov 13. juni 1975 nr 35 om skattlegging av undersjøiske petroleumforekomster m.v.
- Lov 21. desember 1990 nr 72 om avgift på utslipp av CO₂ i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen.
- Forskrift 11. desember 2001 nr 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NO_x.
- Petroleumsloven § 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). Statoil ASA (Statoil) 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 4: 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 var i 2009 på henholdsvis NOK 30.000, 60.000 og 100.000 per søknad. Deloitte har fått opplyst fra OED at gebyrene samlet beløp seg til MNOK 11 i 2009 (2008: MNOK 23).
- 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 2009 utgjorde samlet MNOK 73 (2008: MNOK 73).

Rapporteringen er videre avgrenset 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 Statoil ikke skal rapportere betalinger til staten som aksjonær. I henhold til statsregnskapet utgjorde utbetalt utbytte MNOK 15.489 i 2009 (2008: MNOK 16.940). Staten er eier/medeier i mange selskaper og i forbindelse med utarbeidelse av forskriften fant man ikke grunn til å særbehandle utbytte fra Statoil.

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

1.4 Rapportens innhold og formål

Denne rapporten oppsummerer resultatet av andre års avstemming av pengestrømmer. Avstemmingen omfatter kontantstrømmer for regnskapsåret som avsluttes 31.12.2009.

Rapporten består av fem 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 årets rapportering, og i kapittel 5 følger en kort oppsummering. 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 at det er foretatt 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.

Siden de utførte kontrollhandlingene hverken utgjør revisjon eller begrenset revisjon i samsvar med revisjonsstandardene, gir vi ikke uttrykk for noen sikkerhet for at rapporterte betalinger ikke inneholder feil. 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, CO₂-avgift, NO_x-avgift og arealavgift. Andre statlige betalinger skal spesifiseres særskilt.

Tildeling av utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel skjer normalt til en gruppe selskaper og ikke til et enkeltsekskap. Et av selskapene utpekes deretter som operatør for utvinningstillatelsen. Betaling av avgifter skjer fra operatør til myndigheter på vegne av alle selskapene som er tildelt rettigheter i utvinningstillatelsen (rettighetshaverne). Rettighetshaverne blir deretter 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 utvinningstillatelsen. I EITI-rapporteringen fremkommer derfor avgiftsbetalingen som en betaling fra operatør og ikke fra den enkelte rettighetshaver/selskap. EITI-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 9 der rapporteringsskjemaene er vedlagt.

Rettighetshavere/ operatører	Skatteetat	Toll- og avgiftsdirektoratet Oljedirektoratet	Norges Bank
Skjemainnhold: • Petroleumsskatt • CO₂-avgift • NO_x-avgift • Arealavgift • Andre statlige innbetalinger • Statoil • Petoro	Skjemainnhold: • Petroleumsskatt	Skjemainnhold: • CO₂-avgift • NO_x-avgift • Arealavgift	Skjemainnhold: • Bevegelser knyttet til SDØE
	Vedlegg: • Inn-/utbetalt petroleumsskatt per rettighetshaver	Vedlegg: • CO₂-avgift, NO_x-avgift og arealavgift per operatør og utvinningstillatelse	
Vedlegg: • CO₂-avgift, NO_x-avgift og arealavgift per felt/utvinningstillatelse			

Figur 5: Rapporteringseenheter og spesifiserte betalingsstrømmer

2.2 Innsamling av data

Olje- og energidepartementet sendte den 11. juni 2010 brev til rettighetshavere og myndigheter om rapportering i henhold til forskrift, inkludert rapporteringsskjemaer, kopi av forskrift, samt veiledning. Rapporteringsskjemaene ble også gjort elektronisk tilgjengelig via Olje- og energidepartementets nettside. 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. Statoil fikk, etter avtale med OED, forlenget frist til 16. august 2010.

45 rettighetshavere og myndighetsorganer rapporterte sine pengestrømmer innen 1. august 2010. Deloitte varslet OED om enheter som ikke hadde rapportert i henhold til fristen. Selskapene ble deretter kontaktet i forhold til manglende innrapportering. Siste selskap rapporterte 8. september 2010 og siste myndighetsorgan rapporterte 26. august 2010.

Toll- og avgiftsdirektoratet inkluderte i sin rapportering pengestrømmer vedrørende syv selskaper som ikke er å anse som rettighetshavere og dermed ikke omfattes av forskriften. Det er dermed ikke innhentet rapportering fra disse selskapene. Skatteetaten rapporterte tilsvarende pengestrømmer for ett selskap som ikke lenger er rettighetshaver på norsk sokkel. Vi har i vårt avstemmingsarbeid inkludert disse selskapene i kategorien "Andre selskaper – ikke rettighetshavere" i vedleggene til denne rapporten.

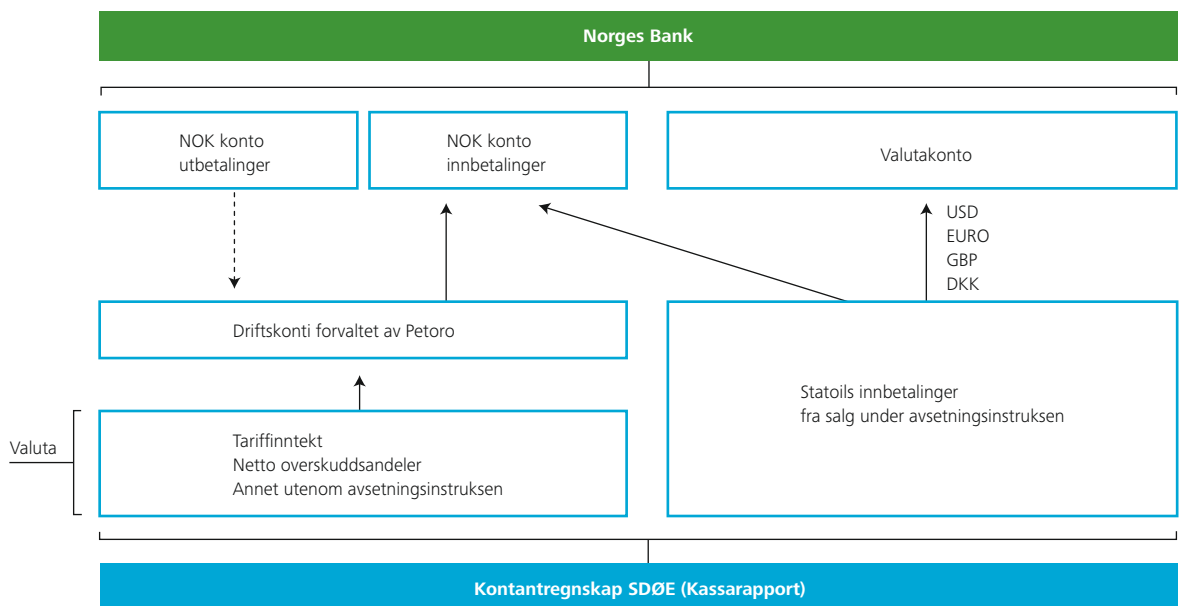
Totalt forventet vi rapportering fra 69 rettighetshavere og myndighetsorganer. På tidspunkt for ferdigstillelse av denne rapporten har samtlige enheter rapportert. Se vedlegg 8 for en komplett oversikt over enheter.

2.3 Spesielt om Petoro og Statoils 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.

Gjennom avsetningsinstruksen er Statoil gitt ansvaret for avsetning av statens petroleumsproduksjon. Norges Bank mottar på vegne av staten alle kontantstrømmene knyttet til SDØE inklusive kontantstrømmer direkte fra Statoil under avsetningsinstruksen.

Petoro utarbeider et eget kontantregnskap og kassarapport for SDØE som er underlagt revisjon fra Riksrevisjonen. Dette kontantregnskapet omfatter samtlige kontantstrømmer knyttet til SDØE, inkludert kontantstrømmene knyttet til Statoils avsetning av statens petroleumsproduksjon. Forholdet mellom kontantregnskapet til SDØE, Statoil og Norges Bank er illustrert i figur 6:



Figur 6: Illustrasjon av kontantstrøm sammenheng mellom SDØE, Norges Bank og Statoil under avsetningsinstruksen

I forbindelse med første års EITI-rapportering var det noen uklarheter i forhold til hvordan kontantstrømmer knyttet til SDØE skulle rapporteres, herunder hvordan rapportering fra Norges Bank og Statoils rapportering under avsetningsinstruksen skulle gjennomføres. Etter nærmere avklaring ble det besluttet følgende:

- Petoro rapporterer det totale kontantregnskapet/kassarapporten for SDØE. Pengestrømmene er en netto størrelse, og inkluderer innbetalinger knyttet til salg av petroleum, tariffier 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 Statoils 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 Statoil og Petoro til Norges Bank. Disse beløpene omfatter Statoils innbetalinger som følge av oppgaven med å avsette statens petroleum og Petoros innbetalinger utenom avsetningsinstruksen (hovedsakelig tariffinntekter, utbytte og netto overskuddsandeler).

Samme fremgangsmåte er anvendt for 2009.

2.4 Sammenstilling og avklaring av avvik

Proessen med å sammenstille rapporteringene og avklare eventuelle avvik har blitt utført av Deloitte i perioden august til september 2010.

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 2009 i Meld. St. 3 (2009-2010).
- I tillegg har vi sammenstilt rapporteringen fra Petoro og fra Norges Bank mot offisielle årsregnskap avlagt for 2009, se vedlegg 7.

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 kontrollhandlingene presenteres i kapittel 3.

3. Sammenstilling av rapporterte betalinger

3.1 Sammenstilling totalnivå

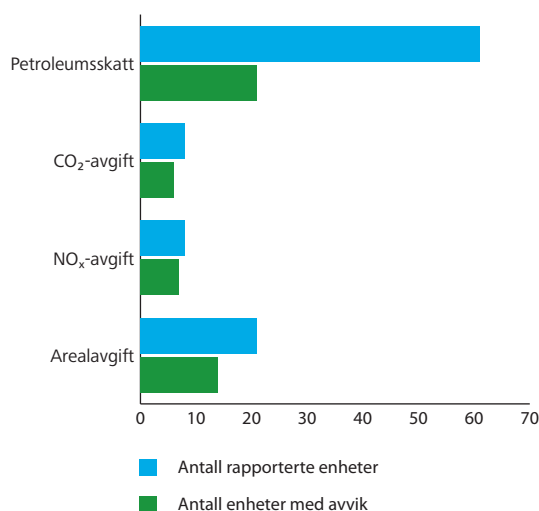
Totalt mottok vi rapportering fra 69 selskaper og myndighetsorganer. Av disse hadde 2 selskaper ingen beløp å rapportere. 61 selskaper rapporterte petroleumsskatt, 8 rapporterte CO₂-avgift, 8 rapporterte NO_x-avgift og 21 rapporterte arealavgift. Tabell 2 viser en oppsummering av pengestrømmene på totalnivå. 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		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ operatør	266.206.487	-249.090	-	-200	265.957.196
Myndighet	265.962.794	-	-2.430	-3.168	265.957.196
Avvik	243.693	-249.090	2.430	2.968	

- Opprinnelig rapporterte rettighetshaverne betalinger på TNOK 266.206.487 til myndighetene. Betalingene var TNOK 243.693 høyere enn myndighetenes rapportering.
- Av avviket på TNOK 243.693 gjelder TNOK 249.090 rettighetshaverne og TNOK 2.430 myndighetene. Disse avvikene har blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet.
- Kolonnen "Uten motpartsrapportering" viser beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er mottatt. Beløpet TNOK 2.968 består av:
 - o TNOK 200 innrapportert av en rettighetshaver vedrørende "Andre betalinger" til myndigheter. Det er ikke innhentet myndighetsrapportering for denne betalingen i 2009 da alle søknadsavgifter som gjelder ikke er ansett å omfattes av EITI-forskriften.
 - o TNOK 3.168 i netto innbetaling fra selskaper rapportert av myndighetene, hvor selskapene ikke er ansett å omfattes av forskriften. Beløpet består av innbetalt NO_x-avgift rapportert av myndighetene, TNOK 3.385, fra syv selskaper som ikke er rettighetshavere og derfor ikke omfattes av forskriften. Videre har myndighetene rapportert en utbetalt skatterefusjon på TNOK 217 knyttet til ett selskap som ikke lenger er rettighetshaver, og hvor det derfor ikke er innhentet rapportering fra selskapet.

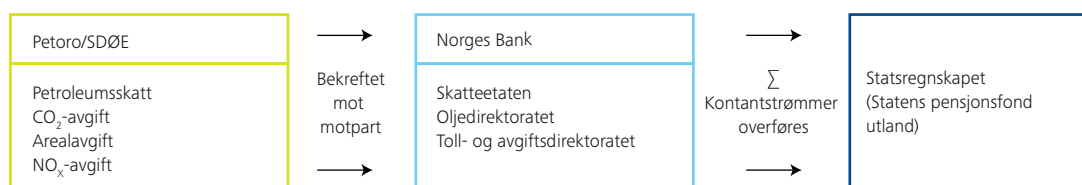
Figur 7: Sammenstilling av antall rapporterende enheter og antall enheter med avvik



Figur 7 oppsummerer antall selskap som hadde beløp å rapportere for de ulike betalingsstrømmene, samt antall selskap som rapporterte med avvik. Opprinnelig rapportering viste avvik i en eller flere betalingsstrømmer knyttet til rapporteringen fra i overkant av 30 enheter. Se vedlegg 2 til 7 for spesifisering av avvik på selskapsnivå. Avvikene blir nærmere gjennomgått per betalingsstrøm i avsnitt 3.3 under.

3.2 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 fremtidige pensjonsutgifter og å sikre langsiktige hensyn ved anvendelse av statens petroleumsinntekter. Figuren nedenfor viser sammenhengen mellom rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI og betalingsstrømmene som overføres til SPU.



Figur 8: Sammenheng mellom rapporterte kontantstrømmer etter EITI-forskriften og kontantstrømmer overført til SPU

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 Meld. St. 3 (2009-2010) Statsregnskapen for 2009, publisert 30. april 2010. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2009 tabell 3.2 Resultatrekskap 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 2009	MNOK
Netto kontantstrøm overføres SPU i henhold til statsregnskapet tabell 3.2 ¹⁾	279.794
Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf tabell 2 over	265.963
Avvik	13.831
Rapportert i statsregnskapet, ikke del av EITI-forskriften:	
-Utbytte fra Statoil	-15.489
-Overføring til statens petroleumsforsikringsfond	1.122
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro, jf også tabell 11	531
Avvik i rapportert NO _x -avgift i henhold til EITI mot statsregnskapet ²⁾	5
Uavklart avvik	-

Kilde: <http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2009-2010/Meld-St-3-2009--2010>

¹⁾ Se vedlegg 7 for ytterligere avstemming

²⁾ Avvik i rapportert NO_x-avgift iht. EITI mot statsregnskapet skyldes at myndighetene har inkludert renter i EITI-rapporteringen mens renter ikke inngår i posten for NO_x-avgift i statsregnskapet.

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

3.3 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- haver/ operatør	Myndighet	Avvik	Avvik		Uten motparts- rapportering	Uavklart
				Rettighets- haver	Myndighet		
Petroleumsskatt	165.379.320	165.233.913	145.407	-145.190	-	-217	-
CO ₂ -avgift	2.201.552	2.215.062	-13.510	13.146	364	-	-
NO _x -avgift	258.422	52.123	206.299	-211.750	2.066	3.385	-
Arealavgift	1.362.965	1.469.944	-106.979	106.979	-	-	-
Andre betalinger	12.476	-	12.476	-12.276	-	-200	-
Petoro/SDØE	96.991.752	96.991.752	-	-	-	-	-
SUM	266.206.487	265.962.794	243.693	-249.090	2.430	2.968	-

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

3.3.1 Petroleumsskatt

Petroleumsskatteleggingen 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. Petroleumsskattesystemet 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 petroleumsskatt per selskap, se vedlegg 2.

Tabell 5: Aggregert sammenstilling petroleumsskatt

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik		Uten motparts- rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver	165.379.320	-145.190	-	-	165.234.130
Myndighet	165.233.913	-	-	217	165.234.130
Avvik	145.407	-145.190	-	217	-

Totalt 21 selskaper rapporterte skattebetalinger som avvek fra skatteetatens rapportering. Avklarte avvik er presentert i tabellen nedenfor og er kategorisert etter type avvik.

Tabell 6: Type avvik -petroleumsskatt

Type avvik	TNOK	Antall enheter med avvik
a Periodiseringsavvik	-2.380	1
b Uteglemt renter	6.645	5
c Medtatt skatt knyttet til landvirksomhet	162	1
d Uteglemt beløp i opprinnelig rapportering	8.690	2
e Rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering	-991	2
Kombinasjon av b, c, d og e	145.616	4
Andre avvik	-12.550	1
Avrunding	-2	4
Sum avklart avvik	145.190	20
Ikke mottatt rapportering fra motpart	217	1

Periodiseringsavvik

Ett av avvikene er forårsaket av ulik periodisering. Dette skyldtes at rapporterte tall er basert på kostnadsført skatt fremfor betalt skatt.

Uteglemt renter

For fem selskaper er årsaken til avviket at selskapene har utelatt renter på skatt fra rapporteringen.

Skatt knyttet til landvirksomhet

For ett selskap er årsaken til avviket at selskapet har medtatt skatt knyttet til landvirksomhet i rapporteringen.

Uteglemt beløp

For to selskaper er årsaken til avviket at selskapene har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering.

Feil beløp

For to selskaper er årsaken til avviket at selskapene har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering.

Kombinasjon av ulike avvikstyper

Fire selskaper måtte korrigere sin rapportering for en kombinasjon av både uteglemt renter, medtatt skatt knyttet til landvirksomhet, uteglemt beløp og rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering.

Andre avvik

Ett selskap har rapportert deler av petroleumsskatten under post 4 "Andre betalinger" i rapporteringsskjemaet, samt uteglemt noen beløp i opprinnelig rapportering.

Ikke mottatt rapportering fra motpart

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

Avvikene knyttet til petroleumsskatt anses avklart.

3.3.2 CO₂-avgift

CO₂-avgift ble innført i 1991 og er et virkemiddel for å redusere utslipp av CO₂ fra petroleumsvirksomheten. CO₂-avgift skal betales per standardkubikkmeter gass som blir brent eller sluppet ut, og per liter petroleum som blir brent. For 2009 var satsen 46 øre per liter petroleum eller standardkubikkmeter gass.

I tabell 7 nedenfor presenteres rapporterte betalinger knyttet til CO₂-avgift på aggregert nivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 3. Det er avvik knyttet til rapportert CO₂-avgift for 6 av 8 selskaper.

Tabell 7: Aggregert sammenstilling CO₂-avgift

Aggregert innbetaling/utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	2.201.552	13.146	-	2.214.698
Myndighet	2.215.062	-	-364	2.214.698
Avvik	-13.510	13.146	364	-

Avvikene er forklart ved:

- Ett selskap manglet renter i sin rapportering.
- Ett selskap har medtatt refusjoner knyttet til CO₂-avgift for diesel som blir benyttet på innretning på norsk sokkel. I henhold til veiledningen til EITI-forskriften skal drivstoffavgifter (og refusjoner av drivstoffavgifter) ikke rapporteres.
- Ett selskap har rapportert kostnadsførte beløp i stedet for kontantstrømmer knyttet til CO₂-avgiften.
- Ett selskap har utglemt beløp, samt medtatt betaling utført i 2010.
- Ett selskap har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering.
- Ett selskap har utglemt et beløp, samt at myndighet har inkludert en betaling som er betalt i 2010 av selskapet.

Avvikene knyttet til CO₂-avgift anses avklart.

3.3.3 NO_x-avgift

Norge er med hjemmel i Göteborgprotokollen av 1999 forpliktet til å redusere de årlige utslippene av nitrogenoksid(NO_x), og derfor ble det innført en NO_x-avgift fra 1. januar 2007. NO_x-avgiften for 2009 utgjør 15,85 kroner per kilo NO_x. Stortinget har besluttet at virksomheter fra 2008 kan få avgiftsfritak dersom de omfattes av en miljøavtale med staten om NO_x reduserende tiltak med klart fastsatte mål. Virksomheter som slutter seg til avtalen, forplikter seg til å foreta innbetalinger til Næringslivets NO_x-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_x-avgift til staten. Innbetalinger til NO_x-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_x-avgift. En oversikt over rapportert NO_x-avgift på selskapsnivå er presentert i vedlegg 4.

Tabell 8: Aggregert sammenstilling NO_x-avgift

Aggregert innbetaling/utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet		
Operatør	258.422	-211.750	-	-	46.672
Myndighet	52.153	-	-2.066	-3.385	46.672
Avvik	206.299	-211.750	2.066	3.385	-

Avvikene kan forklares ved:

- Tre selskap har utglemt enkelte transaksjoner i rapporteringen av NO_x-avgift.
- Ett selskap har medtatt NO_x-avgift som ikke gjelder avgift på utslipp i petroleumsvirksomhet.
- Ett selskap har utglemt renter.
- Ett selskap har medtatt beløp betalt til Næringslivets NO_x-fond i rapporteringen.
- Ett selskap har medtatt beløp som er betalt i 2010.
- Myndighet har rapportert betalt NO_x-avgift for 7 selskaper som ikke er rettighetshavere på norsk sokkel. Myndighetenes rapporterte beløp knyttet til disse selskapene er inkludert i kolonnen "Uten motpartsrapportering" i tabellen over.
- Myndighet har medtatt beløp som er betalt i 2010, samt utglemt enkelte rentebetalinger i opprinnelig rapportering.

Avvikene knyttet til NO_x-avgift anses avklart.

3.3.4 Arealavgift

Arealavgift skal motivere til effektiv utnyttelse av påviste forekomster etter utløpet av initiell tildelingsperiode. Initieell 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/km² første år, 60.000 NOK/km² andre år og deretter 120.000 NOK/km² 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. Det fremkom avvik for 13 av 21 selskaper som har rapportert arealavgift.

Tabell 9: Aggregert sammenstilling arealavgift

Aggregert innbetaling/utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	1.362.965	-106.979	-	1.469.944
Myndighet	1.469.944	-	-	1.469.944
Avvik	-106.979	-106.979	-	-

Avvikene er forklart ved:

- Ni selskaper har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering.
- Ett selskap har rapportert betaling på feil rapporteringsenhet.
- Ett selskap har utelatt renter på betaling av arealavgift.
- Ett selskap har medtatt beløp innrapportert og betalt av operatør.
- Ett selskap har uteglemt betalinger fra innfusjonert selskap.

Avvikene knyttet til arealavgift anses avklart.

3.3.5 Andre betalinger

Ett selskap har innrapportert et beløp i kategorien "andre betalinger". Dette utgjør TNOK 200 og gjelder i følge rapporteringen betalt søknadsavgift. Det har ikke blitt innhentet rapportering fra statlig motpart da søknadsavgifter ikke omfattes av rapporteringsplikten, se punkt 1.3. Vi ønsker å synliggjøre at slike betalinger har blitt rapportert, men vi har ikke utført kontrollhandlinger knyttet til sammenstilling og avvikoppfølging. I tillegg har ett selskap feilaktig rapportert TNOK 12.276 som "Andre betalinger" i stedet for som Petroleumsskatt.

3.3.6 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 betales til egne konti i Norges Bank. Tabell 10 viser netto kontantstrøm rapportert av henholdsvis Petoro på vegne av SDØE og Norges Bank. Det er ingen uavklarte avvik i rapporteringen.

Tabell 10: Netto kontantstrøm fra SDØE til Norges Bank

Netto kontantstrøm		TNOK
Rapportert fra Petoro, netto innbetalinger til Norges Bank vedr SDØE:		96.991.752
Rapportert fra Norges Bank, netto mottatte innbetalinger:		
Bevegelse innbetalingskonto valuta ¹⁾	147.345.968	
Periodisering ²⁾	904.937	
	148.250.905	
Bevegelse innbetalingskonto NOK ³⁾	18.304.268	
Bevegelse utbetalingskonto ⁴⁾	-69.563.439	
Netto rapportert fra Norges Bank	96.991.752	96.991.752
Avvik mellom Petoro og Norges Bank		-

¹⁾ Beløpet gjelder i sin helhet innbetalinger i valuta fra Statoil under avsetningsinstruksen og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil under pkt. 3.3.7.1.

²⁾ Norges Bank har rapportert om en korleksjon i hovedbok som fremkommer først i januar på kontoutskriften. Dette fører til et periodiseringsavvik mellom Petoro og Norges Bank.

³⁾ Beløpet gjelder innbetalinger fra Statoil i NOK under avsetningsinstruksen samt innbetalinger fra Petoro i NOK og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil og Petoro under pkt 3.3.7.2.

⁴⁾ Utbetalingene gjelder i hovedsak feltkostnader og investeringer knyttet til statens deltakerandeler samt betalinger fra staten til Statoil for transport, gasskjøp og lignende i tilknytning til avsetningsinstruksen. Vi har ikke foretatt særskilt avstemming av disse beløpene utover å påse at sum bevegelse på konti i Norges Bank, TNOK 96.991.752, stemmer med sum kontantstrømmer rapportert av Petoro.

Netto kontantstrøm fra SDØE blir overført 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 Meld. St. 3 (2009-2010) Statsregnskapen for 2009. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2009 tabell 3.2 Resultatrekskap for Statens pensjonsfond utland. Merk at tallene under er i mill kroner:

Tabell 11: Avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE mot statsregnskapet 2009

Tabell og post i statsregnskapet			MNOK
		Statens direkte økonomiske engasjement	
Tabell 3.2	Post 24	Driftsresultat	98.285
Tabell 3.2	Post 30	Avskrivninger	15.268
Tabell 3.2	Post 50	Overføring fra Statens petroleumsforsikringsfond	35
Tabell 3.2	Post 80	Renter av statens kapital	6.456
Tabell 3.2	Post 85	Renter av mellomregning	13
Tabell 3.2	Post 30	Investeringer	-23.597
	Sum	Posterier i statsregnskapet	96.460
Tabell 5.7		Bevegelse mellomværende mellom Staten og Petoro	531
		Sum = netto mottatt vedr SDØE i følge statsregnskapet	96.991
		Netto mottatt vedr SDØE iht EITI jf tabell 10 over	96.991
		Avvik	-

Kilde: <http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2009-2010/Meld-St-3-2009--2010>.

Det er ingen uavklarte avvik mellom rapporteringen for SDØE basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet. Vedlegg 7 viser avstemming mot Petoros publiserte årsregnskap.

3.3.7 Statoils rapportering under avsetningsinstruksen

Statoil avsetter statens petroleum på vegne av staten. Innbetalingene fra denne avsetningen går direkte til egne konti i Norges Bank. Statoil skal i henhold til EITI-forskriften rapportere kontantstrømmer knyttet til denne avsetningen. Merk at Statoils 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.

3.3.7.1 Innbetalinger i valuta

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

Tabell 12: Avstemming av innbetalinger i valuta fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

	TUSD	TEUR	TGBP	TDKK	TJPY	Sum TNOK jf tabell 10 ¹⁾
Rapportert fra Statoil	12.027.279	6.210.777	1.687.779	406	1	
Rapportert fra Norges Bank	12.405.574	6.606.007	1.687.779	406	1	148.250.906
Avvik valuta	-378.295	-395.230	-	-	-	
Avklart avvik	378.295	395.230	-	-	-	
Uavklart avvik	-	-	-	-	-	
Omregnet til NOK	75.117.706	56.536.853	16.595.886	461	0,04	148.250.906
Snittkurs ¹⁾	6,06	8,56	9,83	113,45	14,63	

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

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

	TUSD	TEUR
Betalinger som er medtatt av Statoil men hvor beløpene går via driftskonto hos Petoro og ikke direkte til Norges Bank. Beløpene må følgelig trekkes ut av Statoils rapportering ved avstemming mot innbetalingskonto i Norges Bank	-4.886	-
Transaksjoner uteglemt av Statoil i opprinnelig rapportering. Bekreftet av Statoil via transaksjonsutskrifter	-	371.114
Transaksjoner medtatt av Norges Bank i desember 2009, medtatt av Statoil i januar 2010. Bekreftet via transaksjonsoversikter	381.787	-
Transaksjon medtatt av Norges Bank i januar 2009, medtatt av Statoil i desember 2008. Bekreftet via transaksjonsoversikter	1.394	-
Betaling til Statoil. Beløpet er gått via en driftskonto hos Petoro og ikke direkte mot Norges Bank. Beløpet må derfor trekkes ut av Statoils rapportering ved avstemming av innbetalingskonto i Norges Bank	-	24.116
Avklarte avvik	378.295	395.230

Det er ingen gjenværende uavklarte avvik knyttet til innbetalinger i valuta.

3.3.7.2 Innbetalinger i NOK

Innbetalinger i NOK fra Statoil 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 Statoil og Petoro mot bevegelse på innbetalingskonto i NOK som rapportert av Norges Bank.

Tabell 13: Avstemming av innbetalinger i NOK fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

Innbetalinger NOK	TNOK
Rapportert fra Petoro, NOK innbetalinger utenom avsetningsinstruksen	15.826.285
Rapportert fra Statoil, NOK innbetalinger under avsetningsinstruksen	2.702.255
Sum	18.528.540
Rapportert fra Norges Bank (jf tabell 10)	18.304.286
Avvik	224.254

Avviket kan forklares som følger:

Betalinger rapportert av Petoro som vedrører avsetningsinstruks og derfor også rapporteres av Statoil (dobbeltrapportering)	253.146
Vedrører cash call, lisens, betalt til feil konto (gjelder ikke avsetningsinstruksen)	-1.500
Medtatt av Norges Bank i januar 2009, medtatt av Statoil i desember 2008 Bekreftet via transaksjonsoversikter	-27.392
Avklart avvik	224.254

Det er ingen gjenværende uavklarte avvik knyttet til innbetalinger i NOK.

3.3.8 Utvinningsandeler med netto overskuddsandeler

Kontantstrømmer utenom avsetningsinstruksen rapportert av Petoro knyttet til SDØE, TNOK 15.826.285 (ref tabell 13), 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 14: Avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler

Netto overskuddsandeler	Rapportering TNOK	Rapportering TUSD	Avvik TNOK	Avvik TUSD	Justert rapportering TNOK	Justert rapportering TUSD
Petoro	1.079.320	3.140	-535	-852	1.078.785	2.288
Rettighetshavere	1.078.785	2.307	-	-19	1.078.785	2.228
Avvik	535	833	-535	-833	-	-

Oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 6.

Avviket på TNOK 535 skyldes at Petoro ikke har medtatt beløp betalt til rettighetshaver. Avviket på TUSD 833 skyldes at et selskap har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering, og at Petoro har uteglemt beløp betalt til rettighetshaver.

4. Erfaringer fra første års implementering

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2010 for betalingsstrømmer i 2009. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Dette er derfor det andre året rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

Nedenfor følger en oppsummering av årets erfaringer samt enkelte anbefalinger til oppfølging for neste års rapportering. Vi har også funnet det formålstjenlig å sammenholde årets kommentarer med kommentarene fra i fjor (implementeringsåret).

4.1 Rapporteringsskjemaer

I implementeringsåret mottok Deloitte en rekke spørsmål fra selskapene vedrørende utfylling av rapporteringsskjemaene. Det ble også etterlyst en elektronisk versjon av skjemaene, samt en engelsk oversettelse.

Før utsendelse av årets skjemaer ble det derfor foretatt en oppdatering av veiledningen som følger sammen med skjemaets utsendelse. Det ble lagt spesielt vekt på å presisere forhold som skapte uklarheter og avvik i implementeringsåret. Skjemaer og veiledning ble også lagt ut elektronisk på Olje- og energidepartementets nettside, og det ble laget en engelsk versjon av veiledningen. Dette synes å ha vært til nytte da det har vært langt færre spørsmål til selve rapporteringen av betalingsstrømmer sammenlignet med foregående år.

4.2 Rapporteringsfrister

I implementeringsåret fikk alle rapporterende enheter en forlenget frist til 15. august siden dette var første års rapportering, og det var kort tid fra forskriften ble vedtatt til første rapportering skulle finne sted. I år ble rapporteringsfristen for selskaper og myndigheter satt til 1. august som er den fristen forskriften anviser. Om lag to tredjedeler av enhetene rapporterte innenfor den opprinnelige tidsfristen. Dette er en forbedring sammenholdt med fjoråret da ca halvparten av enhetene rapporterte innenfor fristen. Det ble deretter foretatt en oppfølging i forhold til enhetene som ikke hadde rapportert og innrapportering ble mottatt fortløpende. Enkelte selskap og ett myndighetsorgan rapporterte først mot slutten av august. Ett selskap søkte OED om utsatt frist og fikk denne fastsatt til 15. august/begynnelsen av september. På samme måte som i fjor mottok vi rapportering fra samtlige enheter før ferdigstillelse av vår rapport.

Sen rapportering kan skape utfordringer i forhold til avstemmingsarbeid og avviksoppfølging, og det anbefales at viktigheten av å overholde tidsfristene understrekes ved utsendelse av neste års rapporteringsskjemaer.

4.3 Behandlingen av taushetsbelagt informasjon

I implementeringsåret ble det stilt spørsmål ved hvorvidt plikten til å gi opplysninger i henhold til EITI-forskriften var forenlig med taushetsplikten. Olje- og energidepartementet fremmet derfor et forslag om lovendring i petroleumsloven § 10-18. Lovendringen trådte i kraft 1. juli 2010 og tydeliggjør at Kongen i forskrift kan pålegge rettighetshaver og forvaltningsorganer å gi opplysninger om betalinger uten hinder av taushetsplikt. Det har derfor ikke oppstått uklarheter rundt dette i årets rapportering.

4.4 Rapportering knyttet til avsetningsinstruksen

I implementeringsåret var det uklarheter knyttet til rapporteringen fra Statoil, SDØE og Norges Bank. I forkant av årets rapportering ble det derfor avholdt et møte mellom OED og de involverte enheter hvor også administrator var til stede. Det var enighet om at samme prosedyre som man kom frem til for rapportering av betalingsstrømmer i implementeringsåret skulle følges i årets rapportering. Det har derfor ikke vært tilsvarende uklarheter rundt årets rapportering. Det ble opplyst at Petoro var i ferd med å endre rapporteringsstruktur og det ble derfor ytret ønske om at man på nytt vurderer mulighet for forenkling før neste års rapportering.

4.5 Hvilke enheter omfattes av rapporteringen

På samme måte som i fjorårets rapportering inkluderte myndighetene betalingsstrømmer knyttet til petroleumsskatt og NO_x-avgift for flere selskaper enn de som fikk pålegg om rapportering fra OED. Myndighetene inkluderte selskaper som ikke lenger er rettighetshavere på norsk sokkel, og boreselskaper som utfører NO_x-avgiftspliktig virksomhet, men som ikke er rettighetshaver eller operatør. Totalt rapporterte myndighetene skatterefusjon TNOK 217 og NO_x-avgift TNOK 3.385

knyttet til slike selskaper. Det er ikke innhentet rapportering fra disse selskapene. Vårt inntrykk er at OED før utsendelse av årets rapporteringspakke foretok en mer detaljert kvalitetssikring av hvilke selskaper som var omfattet av rapporteringen, slik at det i årets rapportering har vært mindre behov for avklaring i etterkant.

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. I implementeringsåret var det mye usikkerhet blant de rapporteringspliktige selskapene med hensyn til hva denne posten skulle inneholde, og en del selskaper rapporterte beløp som var spesifikt unntatt fra forskriften. I forbindelse med årets rapportering ble det gitt ytterligere veiledning til hvordan forskriften skulle forstås på dette punktet og det var langt færre spørsmål fra selskapene knyttet til denne posten. Kun ett selskap har rapportert andre betalinger som ikke skal medtas basert på retningslinjene til årets rapportering.

4.7 Attestasjon av rapporteringsskjemaene

Rapporteringsskjemaene legger opp til at disse skal signeres av CFO/etatsleder. Deloitte har ikke kontrollert at attestasjonene faktisk er utført av CFO/etatsleder men vi har merket oss at enkelte av rapportene er signert av andre personer enn CFO/etatsledere.

4.8 Revisjonsberetning

Nytt av året var at selskapene var anmodet om å vedlegge revisjonsberetning sammen med innrapportering av kontantstrømmene. En del selskaper hadde oversett dette og vi måtte derfor følge opp innrapporteringen i etterkant for 21 selskaper. Tre selskaper har presiseringer i sine beretninger knyttet til henholdsvis fortsatt drift, skattetrekkmidler og manglende overholdelse av frist for avgivelse av årsregnskapet. Ett selskap, Repsol Exploration SA, som mottok refusjon av skatteverdien av underskudd knyttet til letevirksomhet i 2009, var ikke underlagt revisjonsplikt. Det er ingen avvik i rapporteringen for dette selskapet.

4.9 Vedlegg til innrapporteringen

I veiledningen til årets rapportering ble selskapene anbefalt å vedlegge spesifikasjoner av betalinger for hver post ned på beløp og betalingsdato for å forenkle avstemmingsarbeidet. 11 rettighetshavere hadde vedlagt slike spesifikasjoner.

Det har stor effektivitetsverdi for avstemmingsarbeidet at spesifikasjoner vedlegges rapporteringen. Det bør derfor vurderes om spesifikasjoner kan innarbeides som en del av rapporteringsskjemaene slik at det blir en fast rutine å spesifisere alle beløp ved rapportering.

4.10 Avvikene

Til tross for at retningslinjene inneholdt en beskrivelse av typiske feilkilder basert på erfaringene fra implementeringsåret har avviksoppfølgingen vist noen gjentakende typer avvik. Avvikene har i stor grad vært av samme karakter som i fjorårets rapportering. Avvikene kan i hovedtrekk oppsummeres som følger:

- selskapene har uteglemt renter knyttet til skatt og avgifter
- myndighet har uteglemt renter knyttet til avgifter
- selskapene har uteglemt beløp og dermed rapportert mangelfullt på enkelte poster
- selskapene har rapportert feil beløp
- selskapene har rapportert kostnadsførte beløp i stedet for kontantstrømmer
- selskap og myndigheter har inkludert skatt og avgifter vedrørende motparter som ikke er omfattet av rapporteringsplikten

Vårt inntrykk er at avvikene i stor grad skyldes faktiske feil. Selskapene oppfordres derfor til å utføre en så grundig kvalitetssikring av nøyaktighet og fullstendighet i rapporteringen som mulig.

5. Oppsummering

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 bidra til å avklare avvik.

Aggregert rapportering kan oppsummeres som følger:

Tabell 15: Aggregert sammenstilling

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts- rapportering	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/operatør	266.206.487	-249.090	-	-200	265.957.196
Myndighet	265.962.794	-	-2.430	-3.168	265.957.196
Avvik	243.693	-249.090	2.430	2.968	-

Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 243.693 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik TNOK 249.090 og TNOK 2.430 vedrørende henholdsvis rettighetshavere og myndigheter blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 2.968 gjelder beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpene gjelder selskaper som ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Etter avviksavklaring og korrigert for beløp uten motpartsrapportering utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 265.957.196 i 2009 som er sammenfallende med rapporteringen fra myndighetene.

Oslo, 9. november 2010
Deloitte AS

Mette Herdlevær

Mette Herdlevær
statsautorisert revisor

Vedlegg

Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap

Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet ¹⁾	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Altinex Oil Norway	346.494	346.527	-33	-	-33	-
A/S Norske Shell	7.026.377	7.027.638	792	-2.054	-1.262	-
Bayerngas Norge AS	-137.005	-137.005	-	-	-	-
Bayerngas Produksjon Norge AS	-165.548	-165.548	-	-	-	-
BG Norge AS (inkl BG Norge Limited)	-900.219	-892.962	-7.257	-	-7.257	-
BP Norge AS ²⁾	851.496	861.457	-9.961	-	-9.961	-
Bridge Energy AS	-45.735	-45.935	200	-	200	-
Centrica. Resources Norge AS (inkl Centrica. Energi)	477.344	460.971	16.373	-	16.373	-
Chevron Norge AS	473.054	424.427	48.627	-	48.627	-
Concedo ASA	-51.111	-51.111	-	-	-	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	13.818.585	13.833.361	-14.776	-	-14.776	-
Dana Petroleum Norway AS ²⁾	84.301	84.575	-274	-	-274	-
Det norske oljeselskap ASA	-150.089	-150.239	150	-	150	-
Det norske oljeselskap AS	-369.374	-369.374	-	-	-	-
Dong E&P Norge AS	638.672	638.886	-214	-	-214	-
E.ON Ruhrgas Norge AS	236.805	234.243	2.562	-	2.562	-
Edison International SpA Norway Branch	-42.318	-42.318	-	-	-	-
Eni Norge AS	7.582.551	7.624.780	-42.229	-	-42.229	-
Enterprise Oil Norge AS	792.617	792.617	-	-	-	-
Excel Expro Norge AS	-22.282	-22.282	-	-	-	-
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (inkl ExxonMobil Production Norway Inc) ²⁾	29.613.916	29.626.750	-12.834	-	-12.824	-
Faroe Petroleum Norge AS	-314.886	-314.886	-	-	-	-
Front Exploration AS	-252.128	-252.127	-1	-	-1	-
GDF SUEZ E&P Norge AS	-3.085	-3.085	-	-	-	-
Genesis Petroleum Norway AS	-82.318	-82.318	-	-	-	-
Hess Norge AS ²⁾	-252.506	-252.488	-18	-	-18	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	1.529.005	1.529.005	-	-	-	-
Lotos Exploration & Production Norge AS	-19.415	-19.415	-	-	-	-
Lundin Norway AS	-328.430	-328.452	22	-	22	-
Maersk Oil Norway AS	-354.184	-354.346	162	-	162	-
Maersk Oil PL 018C Norway AS	554	554	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge AS	-129.187	-133.563	4.376	-	4.376	-
Marathon Petroleum Company Norway	506.161	513.368	-7.195	-12	-7.207	-
Nexen Exploration Norge AS	-404.929	-404.929	-	-	-	-
Norpipe Oil AS	164.200	164.200	-	-	-	-

Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet ¹⁾	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Norsea Gas AS	374.154	362.688	11.466	-	11.466	-
Norske AEDC AS	-	2.380	-2.380	-	2.380	-
North Energy ASA	-98.221	-101.087	2.866	-	2.866	-
Norwegian Energy Company AS-Noreco	-534.622	-534.622	-	-	-	-
OMV (Norge) AS	-155.847	-155.847	-	-	-	-
Petoro AS	96.991.752	96.991.752	-	-	-	-
Petro-Canada Norge AS	-157.838	-163.355	5.517	-	5.517	-
Petrofac Norge AS	-	-217	-	217	217	-
PGNiG Norway AS	-35.187	-35.187	-	-	-	-
Premier Oil Norge AS	-65.520	-65.520	-	-	-	-
Repsol Exploration Norge AS (inkl Repsol Exploration SA)	-56.707	-56.707	-	-	-	-
Rocksource ASA	-115.032	-115.032	-	-	-	-
RWE Dea Norge AS	32.378	53.164	-20.786	-	-20.786	-
Sagex Petroleum ASA	-64.529	-64.529	-	-	-	-
Skagen 44 AS	-7.419	-7.428	9	-	9	-
Skeie Energy AS	-135.057	-135.057	-	-	-	-
Skeie Oil&Gas AS	-43.303	-43.302	-1	-	-1	-
Spring Energy Norway AS	-131.700	-131.700	-	-	-	-
Spring Energy Exploration AS	-53.138	-53.138	-	-	-	-
Statoil Petroleum AS (inkl Statoil ASA)	94.523.725	94.294.111	229.978	-364	229.614	-
Svenska Petroleum Exploration AS	6.033	-67.437	73.470	-	73.470	-
Talisman Energy Norge AS	328.435	328.441	-6	-	-6	-
Total E&P Norge AS	15.633.599	15.633.599	-	-	-	-
VNG Norge AS	37.774	60.888	-23.114	-	-23.114	-
Wintershall Norge ASA	-449.771	-443.570	-6.201	-	-6.201	-
Wintershall Norge AS	-	-	-	-	-	-
Wintershall Norge NUF	-288.446	-288.446	-	-	-	-
Shell International Pipelines Inc	558.615	558.615	-	-	-	-
4Sea Energy AS	-5.024	-5.024	-	-	-	-
Ikke rettighetshavere – rapportert av Oljedirektoratet ³⁾	-	3.385	-	-3.385	-3.385	-
Sum	266.206.487	265.962.794	249.290	-5.598	243.693	-

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

²⁾ Selskapenes rapportering er korrigert 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.

³⁾ Innbetalt NO_x-avgift fra selskaper som ikke er rettighetshaver etter forskriften.

Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap

TNOK	Sum rettighets-haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Altinex Oil Norway	346.494	346.527	-33	-	-33	-	Selskapet har uteglemt renter
A/S Norske Shell	6.966.186	6.966.186	-	-	-	-	
Bayerngas Norge AS	-137.005	-137.005	-	-	-	-	
Bayerngas Produksjon Norge AS	-165.548	-165.548	-	-	-	-	
BG Norge AS (inkl BG Norge Limited)	-936.421	-936.421	-	-	-	-	
BP Norge AS	735.192	735.193	-1	-	-1	-	Avrunding
Bridge Energy AS	-45.935	-45.935	-	-	-	-	
Centrica. Resources Norge AS (inkl Centrica. Energi)	477.344	460.971	16.373	-	16.373	-	Selskapet har medtatt skatt knyttet til landvirksomhet og uteglemt enkelte betalinger
Chevron Norge AS	473.054	424.427	48.627	-	48.627	-	Selskapet har uteglemt renter og enkelte betalinger, samt medtatt skatt knyttet til landvirksomhet
Concedo ASA	-51.111	-51.111	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	13.519.350	13.519.350	-	-	-	-	
Dana Petroleum Norway AS	72.025	84.575	-12.550	-	-12.550	-	Selskapet har rapportert deler av skattebetalingene i post 4 „Andre betalinger“ i rapporteringsskjemaet og uteglemt noen betalinger knyttet til endringssaker
Det norske oljeselskap ASA	-199.710	-199.710	-	-	-	-	
Det norske oljeselskap AS	-384.014	-384.014	-	-	-	-	
Dong E&P Norge AS	573.395	573.395	-	-	-	-	
E.ON Ruhrgas Norge AS	236.805	234.243	2.562	-	2.562	-	Selskapet har uteglemt refusjon av renter
Edison International SpA Norway Branch	-42.318	-42.318	-	-	-	-	
Eni Norge AS	7.490.676	7.491.173	-497	-	-497	-	Selskapet har uteglemt renter
Enterprise Oil Norge AS	792.617	792.617	-	-	-	-	
Excel Expro Norge AS	-22.282	-22.282	-	-	-	-	
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (inkl ExxonMobil Production Norway Inc) ²⁾	29.570.911	29.570.911	-	-	-	-	
Faroe Petroleum Norge AS	-314.886	-314.886	-	-	-	-	
Front Exploration AS	-252.128	-252.127	-1	-	-1	-	Avrunding
GDF SUEZ E&P Norge AS	-3.085	-3.085	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets- haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Genesis Petroleum Norway AS	-82.318	-82.318	-	-	-	-	
Hess Norge AS	-255.026	-255.008	-18	-	-18	-	Selskapet har uteglemt renter
Idemitsu Petroleum Norge AS	1.529.005	1.529.005	-	-	-	-	
Lotos Exploration & Production Norge AS	-19.415	-19.415	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	-398.699	-398.699	-	-	-	-	
Maersk Oil Norway AS	-354.184	-354.346	162	-	162	-	Selskapet har medtatt skatt knyttet til landvirksomhet
Maersk Oil PL 018C Norway AS	-406	-406	-	-	-	-	
Marathon Petroleum Norge AS	-133.563	-133.563	-	-	-	-	
Marathon Petroleum Company Norway	438.000	438.000	-	-	-	-	
Nexen Exploration Norge AS	-404.929	-404.929	-	-	-	-	
Norpipe Oil AS	164.200	164.200	-	-	-	-	
Norsea Gas AS	374.154	362.688	11.466	-	11.466	-	Selskapet har medtatt skatt knyttet til landvirksomhet, samt uteglemt enkelte betalinger
Norske AEDC AS	-	2.380	-2.380	-	-2.380	-	Selskapet har rapportert kostnadsført skatt
North Energy ASA	-98.221	-101.087	2.866	-	2.866	-	Selskapet har uteglemt et beløp
Norwegian Energy Company AS - Noreco	-534.622	-534.622	-	-	-	-	
OMV (Norge) AS	-155.847	-155.847	-	-	-	-	
Petoro AS	-	-	-	-	-	-	
Petro-Canada Norge AS	-158.724	-163.355	4.631	-	4.631	-	Selskapet har uteglemt renter
Petrofac Norge AS	-	-217	217	-	217	-	Ikke rettighetshaver
PGNiG Norway AS	-35.187	-35.187	-	-	-	-	
Premier Oil Norge AS	-65.520	-65.520	-	-	-	-	
Repsol Exploration Norge AS (inkl Repsol Exploration SA)	-56.707	-56.707	-	-	-	-	
Rocksource ASA	-115.032	-115.032	-	-	-	-	
RWE Dea Norge AS	32.378	33.378	-1.000	-	-1.000	-	Selskapet har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering
Sagex Petroleum ASA	-64.529	-64.529	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets-haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Skagen 44 AS	-7.419	-7.428	9	-	9	-	Selskapet har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering
Skeie Energy AS	-135.057	-135.057	-	-	-	-	
Skeie Oil&Gas AS	-43.303	-43.302	-1	-	-1	-	Avrunding
Spring Energy Norway AS	-131.700	-131.700	-	-	-	-	
Spring Energy Exploration AS	-53.138	-53.138	-	-	-	-	
Statoil Petroleum AS inkl Statoil ASA	91.824.792	91.824.791	1	-	1	-	Avrunding
Svenska Petroleum Exploration AS	1.713	-67.437	69.150	-	69.150	-	Selskapet har rapportert feil beløp, uteglemt renter og uteglemt en betaling
Talisman Energy Norge AS	260.721	260.721	-	-	-	-	
Total E&P Norge AS	15.532.499	15.532.499	-	-	-	-	
VNG Norge AS	7.856	2.032	5.824	-	5.824	-	Selskapet har uteglemt enkelte refusjoner
Wintershall Norge ASA	-447.203	-447.203	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	-	-	-	-	-	-	
Wintershall Norge NUF	-288.446	-288.446	-	-	-	-	
Shell International Pipelines Inc	558.615	558.615	-	-	-	-	
4Sea Energy AS	-5.024	-5.024	-	-	-	-	
Sum	165.379.320	165.233.913	145.407	-	145.407	-	

¹⁾ Enkelte selskaper rapporterer negativ skattebetaling, det vil si utbetaling fra myndighet til selskap. Dette skyldes at selskapene basert på petroleumsskatteloven 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
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	24.713	24.428	285	-	285	-	Selskapet har rapportert feil beløp
BP Norge AS	68.324	68.324	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	210.015	204.679	5.336	-	5.336	-	Selskapet har rapportert kostnadsført beløp
ExxonMobil Exploration and Production AS	27.345	40.179	-12.834	-	-12.834	-	Selskapet har medtatt refusjoner knyttet til dieselavgift
Marathon Petroleum Company Norway	51.026	51.026	-	-	-	-	
Statoil ASA	1.811.735	1.812.155	-56	-364	-	-	Selskapet har uteglemt et beløp. Myndighet har medtatt beløp som er betalt av selskapet i 2010
Talisman Energy Norge AS	21.060	21.063	-3	-	-3	-	Selskapet har uteglemt renter
Wintershall Norge ASA	-12.666	-6.792	-5.874	-	-5.874	-	Selskapet har uteglemt to betalinger og inkludert en betaling utført i 2010
Sum	2.201.552	2.215.062	-13.146	-364	-13.510	-	

Vedlegg 4: Rapportert NO_x-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	798	2.344	507	-2.054	-1.546	-	Myndighet har medtatt et beløp som er betalt i 2010, samt uteglemt noen rentebeløp. Selskapet har uteglemt en refusjon fra myndighet
BG Norge AS	1.206	1.492	-286	-	-286	-	Selskapet har uteglemt et beløp
Dong E&P Norge AS	3.042	3.254	-212	-	-212	-	Selskapet har uteglemt renter
Marathon Petroleum Company Norway	-3.265	-434	-2.818	-12	-2.831	-	Selskapet har rapportert refusjon av NO _x -avgift som i følge myndighet gjelder avgift på utslipp utenom petroleumsvirksomhet. Myndigheten har utelatt et rentebeløp
Petro-Canada Norge AS	886	-	886	-	886	-	Selskapet har medtatt betaling utført i 2010
Statoil ASA	254.757	40.757	214.000	-	214.000	-	Selskapet har medtatt betalinger til NO _x -fondet
VNG Norge AS	998	998	-	-	-	-	
Wintershall Norge ASA	-	327	-327	-	-327	-	Selskapet har uteglemt to beløp
Delsum	258.422	48.738	211.750	-2.066	209.683	-	
Andre selskaper - ikke rettighetshavere	-	3.385		-3.385	-3.385	-	Selskapene har ikke rapporteringsplikt etter EITI-forskriften ¹⁾
Sum	258.422	52.123	211.750	-5.451	206.299	-	

¹⁾ Etter særavgiftsforskriften § 5-1 bokstav g er det virksomheter som eier eller driver NO_x-avgiftspliktige enheter som er registreringspliktig. Det innebærer at i enkelte tilfeller er det andre enheter enn operatørselskapet som innbetaler NO_x-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
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	34.680	34.680	-	-	-	-	
BG Norge AS	34.996	41.967	-6.971	-	-6.971	-	Selskapet har uteglemt enkelte beløp
BP Norge AS	47.980	57.940	-9.960	-	-9.960	-	Selskapet har uteglemt enkelte beløp
ConocoPhillips Skandinavia AS	89.220	109.332	-20.112	-	-20.112	-	Selskapet har uteglemt enkelte beløp
Det norske oljeselskap ASA	49.621	49.471	150	-	150	-	Selskapet har uteglemt en refusjon og oppgitt feil beløp i opprinnelig rapportering
Det norske oljeselskap AS	14.640	14.640	-	-	-	-	
Dong E&P Norge AS	62.235	62.237	-2	-	-2	-	Avrunding
Eni Norge AS	91.875	133.607	-41.732	-	-41.732	-	Selskapet har uteglemt et beløp
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	15.660	15.660	-	-	-	-	
Hess Norge AS	2.520	2.520	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	70.269	70.247	22	-	22	-	Selskapet har uteglemt en refusjon
Maersk Oil PL 018C Norway AS	960	960	-	-	-	-	
Marathon Petroleum Norge AS	4.376	-	4.376	-	4.376	-	Motpost Marathon Petroleum Company Norway nedenfor
Marathon Petroleum Company Norway	20.400	24.776	-4.736	-	-4.736	-	Marathon Petroleum Company Norway har betalt avgiften men rapportert den som betalt av Marathon Petroleum Norge AS
RWE Dea Norge AS	-	19.786	-19.786	-	-19.786	-	Selskapet har uteglemt et beløp betalt i slutten av året
Statoil ASA	632.441	616.408	16.033	-	16.033	-	Selskapet har uteglemt enkelte beløp
Svenska Petroleum Exploration AS	4.320	-	4.320	-	4.320	-	Selskapet har medtatt beløp betalt av operatør
Talisman Energy Norge AS	46.654	46.657	-3	-	-3	-	Selskapet har uteglemt renter
Total E&P Norge AS	101.100	101.100	-	-	-	-	
VNG Norge AS	28.920	57.858	-28.938	-	-28.938	-	Selskapet har uteglemt betalinger fra innfusjonert selskap
Wintershall Norge ASA	10.098	10.098	-	-	-	-	
Sum	1.362.965	1.469.944	-106.979	-	-106.979	-	

Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap

Rettighetshaver	Petro		Rettighetshaver		Avvik		Kommentar
	TNOK	TUSD	TNOK	TUSD	TNOK	TUSD	
BP Norge AS	-	1.363	-	511	-	852	Petro har uteglemt en betaling til selskapet
Dana Petroleum Norway ASA	3.548	-	3.548	-	-	-	
ExxonMobil Production Norway Inc	1.075.772	-	1.075.237	-	535	-	Petro har uteglemt tre betalinger til selskapet
Hess Norge AS	-	371	-	390	-	-19	Selskapet rapporterte feil beløp i initiell rapportering
Total E&P Norge AS	-	1.406	-	1.406	-	-	
Sum	1.079.320	3.140	1.078.785	2.307	535	833	

Vedlegg 7: 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. Note 7 til regnskapet for Statens pensjonsfond utland (SPU 7) viser at fondet er tilført MNOK 171.577 i 2009. Nedenfor følger en oppstilling som forklarer sammenhengene mellom EITI-rapporteringen (jf tabell 3), statsregnskapet (jf <http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2009-2010/Meld-St-3-2009--2010>) og regnskapet til Norges Bank for Statens pensjonsfond utland (jf <http://www.norges-bank.no>). Merk at tallene er i hele millioner. For sammenhengens skyld har vi inkludert beløpene fra 2008.

MNOK	2009	2008
Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI	265.963	400.474
Mottatt utbytte fra Statoil	15.489	16.940
Overføring til statens petroleumsforsikringsfond jf EITI-rapport tabell 3	-1.122	-1.841
Petroleumsskatt i statsregnskapet høyere enn EITI-rapportering	-	113
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro	-531	180
Renter vedrørende NO _x	-5	-
Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten jf statsregnskapet tabell 3.2	279.794	415.866
Overført fra SPU til statsbudsjettet etter vedtak i nysaldert budsjett, jf statsregnskapet tabell 3.2	-107.221	-8.370
Overført fra SPU til statsbudsjettet til finansiering av statens aksjekjøp i Statoil ASA, jf statsregnskapet tabell 1.3	-2.162	-17.136
Netto kontantstrøm som skal overføres fra statsbudsjettet til SPU	170.411	390.360
Faktisk overføring i kontanter til SPUs kronekonto i Norges Bank, jf side 41 i statsregnskapet og tilsvarende SPU 7. Overføringene baseres på prognoser og siste overføring skjer i november hvert år	171.577	385.545
Avvik i overførsel til SPU	-1.166	4.815
Forklaring avvik:		
Overføring i året som skyldes for lite overført foregående år ¹⁾	-6.346	-1.531
For lite kontant overført til SPU i året (blir registret som en forpliktelse på konto 848016 i kapitalregnskapet, jf side 225 i Meld. St. 3 (2009-2010) ¹⁾	5.180	6.346
Forklart avvik	-1.166	4.815

¹⁾ Statsregnskapet viser at netto avsetning til SPU i 2009 var MNOK 5.180 høyere enn det som faktisk ble overført fra statskassen til fondet. Denne differansen utgjør per 31.12.2009 en fordring for fondet på statskassen, og blir oppgjort etter utløpet av budsjetterminen i form av en økning i overføringen til fondet i 2010. Tilsvarende tall per 31.12.2008 var MNOK 6.346. Beløpene fremkommer også av tabell 3.3 i statsregnskapet, som viser mellomregning med statskassen.

Petoros regnskap for SDØE

Kontantstrømmer vedrørende SDØE er også publisert i årsrapport fra Petoro for 2009 (se <http://www.petoro.no/aars-og-kvartalsrapporter>). Av note 19 til regnskapet for SDØE for 2009 opplyses det at kontantoverføring til staten i 2009 utgjør MNOK 96.992. Dette tilsvarer innrapportert beløp i henhold til EITI-rapporteringen fra Petoro på vegne av SDØE:

Note 19 Egenkapital		2009	2008
Kontantoverføring til staten	Se note 19	96.992	155.420
Kontantoverføring i henhold til EITI	Se tabell 11	96.992	155.420
Avvik		-	-

Vedlegg 8: Rapporterende enheter

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
1	Altinex Oil Norway AS
2	AS Norske Shell
3	Bayerngas Norge AS
4	Bayerngas Produksjon Norge AS
5	BG Norge AS (inkl BG Norge Limited)
6	BP Norge AS
7	Bridge Energy AS
8	Centrica. Resources Norge AS (inkl Centrica. Energi)
9	Chevron Norge AS
10	Concedo ASA
11	ConocoPhillips Skandinavia AS
12	Dana Petroleum Norway AS
13	Det norske oljeselskap ASA
14	Det norske oljeselskap AS
15	Dong E&P Norge AS
16	E.ON Ruhrgas Norge AS
17	Edison International SpA Norway Branch
18	Eni Norge AS
19	Enterprise Oil Norge AS
20	Excel Expro Norge AS
21	ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (inkl ExxonMobil Production Norway Inc)
22	Faroe Petroleum Norge AS
23	Front Exploration 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 & 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	Marathon Petroleum Company Norway
34	Nexen Exploration Norge AS
35	Norpipe Oil AS
36	Norsea Gas AS
37	Norske AEDC AS
38	North Energy ASA
39	Norwegian Energy Company AS -Noreco
40	OMV (Norge) AS
41	Petoro AS
42	Petro-Canada Norge AS

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
43	Petrofac Norge AS
44	PGNiG Norway AS
45	Premier Oil Norge AS
46	Repsol Exploration Norge AS (inkl Repsol Exploration SA)
47	Rocksource ASA
48	RWE Dea Norge AS
49	Sagex Petroleum ASA
50	Skagen 44 AS
51	Skeie Energy AS
52	Skeie Oil&Gas AS
53	Spring Energy Norway AS
54	Spring Energy Exploration AS
55	Statoil Petroleum AS (inkl Statoil ASA)
56	Svenska Petroleum Exploration AS
57	Talisman Energy Norge AS
58	Total E&P Norge AS
59	Total Norge AS
60	VNG Norge AS
61	Wintershall Norge ASA
62	Wintershall Norge AS
63	Wintershall Norge NUF
64	Shell International Pipelines Inc
65	4Sea Energy AS
66	Skatte- og avgiftsregnskapet (Skatteetat)
67	Oljedirektoratet
68	Toll- og avgiftsdirektoratet
69	Norges Bank
Rapportert separat av Skatteetat, rapportert samlet av rettighetshaver grunnet endret selskapsstruktur	
70	Amoco Norway Oil Company
71	BP Norge U.A
72	Fina Exploration Norway S.C.A
73	Norske ConocoPhillips AS
74	Phillips Petroleum Company Norway
75	Saga Petroleum ASA
76	Talisman Resources Norway Ltd
Rapportert fra skatteetat, selskap er ikke rettighetshaver, OED har ikke anmodet om rapportering	
77	Petrofac Norge AS
Rapportert fra Toll- og avgiftsdirektorat, selskap som ikke er rettighetshavere	
78	Andre selskaper rapportert fra Toll- og avgiftsmyndighetene -ikke rettighetshavere og dermed ikke omfattet av forskrift med hensyn til rapportering.

Vedlegg 9: Rapporteringsskjemaer

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 1)			
INN-/ UTBETALINGER I KALENDERÅRET 2009			
(Beløpene rapporteres i hele tusen)			
Rapporterende enhet:			
RAPPORTERINGSPOSTER	INNBETALT (+)	UTBETALT (-)	SUM
1. SKATTEBETALING			
1.1 Selskapsskatt/særskatt (jf. Petroleumsskatteloven)			
2. AVGIFTSBETALING			
2.1 CO2- avgift (jf. CO2-avgiftsloven)			
2.2 Nox-avgift (jf. Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av Nox)			
2.3 Arealavgift (jf. Petroleumsloven § 4-10)			
3. SPESIFISERING AV EVENTUELLE ANDRE STATLIGE INNBETALINGER (jf. EITI-forskriften § 3 fjerde ledd)			
3.1			
3.2			
3.3			
4. KUN FOR STATOIL ASA: (Betaling i forbindelse med avsetningsinstruksen jf. EITI-forskriften § 3 tredje ledd)			
5. KUN FOR PETORO AS (Betaling i forbindelse med SDØE, jf forskiftens § 3 andre ledd)			
6. KUN FOR NORGES BANK (Betaling knyttet til statens deltakerandeler / Petoro)			
SUM AV RAPPORTERINGSPLIKTIGE BETALINGER TIL (FRA) STATEN			
Navn på kontaktperson:			
Telefonnummer:			
E-post 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 CFO			

**VEDLEGG INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN
(SKJEMA 2)**
BETALINGER I KALENDERÅRET 2009 PER UTVINNINGSTILLATELSE
(Beløpene rapporteres i hele tusen)

Operator: _____

FELT/UTVINNINGSTILLATELSE:	CO ₂ -AVGIFT	NOx-AVGIFT	AREALAVGIFT
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
SUM			

INNBETALINGER I KALENDERÅRET 2009 TIL OLJEDIREKTORATET / TOLL- OG
AVGIFTS-DIREKTORATET

[illegible]

E-post adresse:

DATO

44

(Beløpene rapporteres i hele tusen)

[illegible]

E-post adresse:

DATO

45

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/no/omoss for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited 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 170,000 professionals are committed to becoming the standard of excellence.