



**Deloitte.**

Extractive Industries  
Transparency Initiative  
Pengestrømmer fra  
petroleumsvirksomheten i  
Norge 2013

Desember 2014



# Innhold

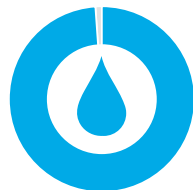
Sammendrag	5
<b>1. Bakgrunn</b>	<b>10</b>
<b>2. Petroleumsvirksomheten i Norge</b>	<b>11</b>
<b>3. Hvilke betalinger omfattes av EITI-forskriften</b>	<b>20</b>
<b>4. Prosess</b>	<b>22</b>
<b>5. Sammenstilling av rapporterte betalinger</b>	<b>26</b>
<b>6. Erfaringer fra årets arbeid</b>	<b>35</b>
<b>7. Oppsummering</b>	<b>38</b>
<b>Forkortelser og begreper</b>	<b>39</b>
Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap	41
Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap	43
Vedlegg 3: Rapportert CO <sub>2</sub> -avgift per operatør	46
Vedlegg 4: Rapportert NO <sub>x</sub> -avgift per operatør	47
Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør	48
Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap	49
Vedlegg 7: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro	50
Vedlegg 8: Rapporterende enheter	52
Vedlegg 9: Rapporteringsskjemaer	54
Vedlegg 10: Sentrale referanser	58



# Sammendrag



**Dette er det sjette året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.**



**Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 99 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene.**



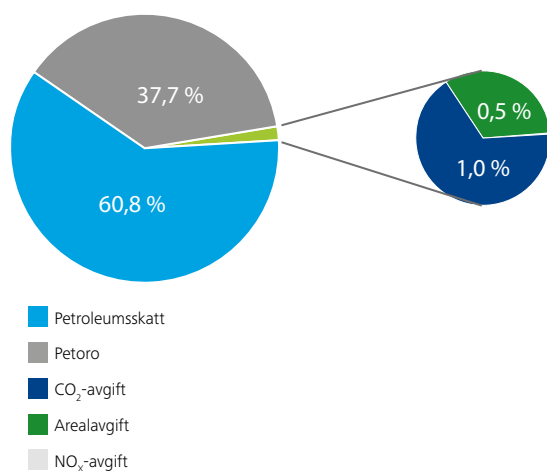
**Det var i år 39 % av selskapene som rapporterte etter fristen 1. august, sammenlignet med omtrent 25 % i fjor. Av de fem myndighetsorganene var det ett som rapporterte etter fristen.**



**Det er avdekket en rekke avvik i den opprinnelige innrapporteringen. Det var 42 % av selskapene som hadde ett eller flere avvik, sammenlignet med 45 % av selskapene i fjor.**



**Etter avviksforklaring og korrigering er de totale betalingsstrømmer som selskapene rapporterer sammenfallende med rapportering fra myndighetene.**



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). Se <https://www.regjeringen.no/nb/sub/eiti/flexi-side/id633586/> for ytterligere informasjon om EITI i Norge.

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2014 for betalingsstrømmer i 2013. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI-retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Dette er derfor det sjette året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

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 Statoils rapportering av kontantstrømmer som følge av selskapets oppgave med å avsette statens petroleum.

Figur 1 illustrerer de ulike betalingsstrømmenes relative størrelse i 2013.

Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 99 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene. Figur 2 viser utviklingen i totale rapporterte kontantstrømmer for de seks årene EITI-rapportering har blitt gjennomført.

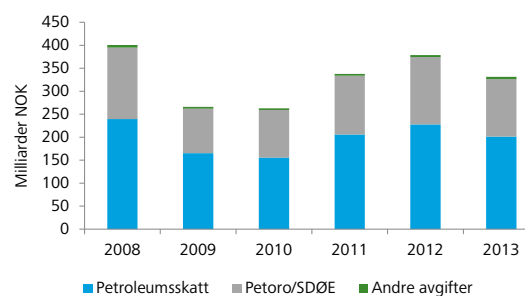
Deloitte har som uavhengig administrator hatt i oppgave å sammenstille rapporteringen av kontantstrømmer fra rettighetshavere og myndigheter, identifisere eventuelle avvik i rapporteringen for deretter å søke å avklare avvikene. EITI-retningslinjene i Norge setter ingen vesentlighetsgrense hva gjelder forklaring av avvik. Alle avvik skal derfor søkes avklart uavhengig av beløpsstørrelse.

Totalt er det mottatt rapportering fra 71 selskaper og fem myndighetsorganer.

Som i fjor var en del selskaper forsinket i sin innrapportering. Om lag 39 % av selskapene rapporterte etter fristen som i henhold til forskriften er satt til 1. august. Dette skyldtes delvis at enkelte selskaper ikke var inkludert i Olje- og energidepartementets opprinnelige liste over rettighetshavere, og dermed ikke mottok anmodning om rapportering før etter at fristen for rapportering var utløpt. Et myndighetsorgan rapporterte ikke innen fristen. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstilling av vår rapport. Siste selskap rapporterte 8. oktober 2014.

Også i år er det identifisert en rekke avvik i forbindelse med avstemmingsarbeidet. 42 % av selskapene rapporterte med ett eller flere avvik.

Avvikene har i stor grad latt seg forklare ved uteglemte beløp eller faktiske feil i innrapporteringen. Rapporterende enheter har vist stor velvilje i forhold til å bidra til å avklare avvik. Antall avvik indikerer imidlertid at det fortsatt er et betydelig potensiale for forbedring hos en del av enhetene med hensyn til å kvalitetssikre at dataene er fullstendig og nøyaktig medtatt i rapporteringen. I kapittel 5 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på aggregert nivå.



Figur 2: Sammenligning betalingsstrømmer for 2008 til 2013 (Mrd. NOK)

Rapportering på selskapsnivå fremgår av vedlegg til rapporten.

Tabellen under oppsummerer rapporteringen på aggregert nivå for alle kontantstrømmene. Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 289 788 mellom selskap og myndighet, basert på opprinnelig rapportering. Det understrekes at dette beløpet er en sum av avvik som går begge veier. Avvik TNOK 275 933 har blitt forklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 13 972 gjelder beløp som er innrapportert av selskap, men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpet ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften. Tilsvarende er TNOK 117 beløp som er innrapportert av myndighet, men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpet ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Avvikene har i hovedsak oppstått fordi:

- Selskapene har uteglemt renter knyttet til skatt og avgift
- Selskapene har rapportert feil beløp
- Selskapene har uteglemt betalinger
- Selskapene har rapportert betalinger som ikke er omfattet av 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	331 499 082	-275 933	-	-13 972	331 209 177
Myndighet	331 209 294	-	-	-117	331 209 177
Awik	289 788	-275 933	-	-13 855	-

Etter avviksforklaring og korrigert for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 331 209 177 og er i samsvar med myndighetenes rapportering.





Til interessentgruppen  
c/o Olje- og energidepartementet  
Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo

## Rapport om faktiske funn – sammenstilling og avstemming av pengestrømmer

Denne rapporten oppsummerer resultatet av avstemming av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge basert på retningslinjene i Extractive Industries Transparency Initiative (EITI).

Rapporten består av syv hovedkapitler. Kapittel 1 beskriver bakgrunn for og formål med rapporteringen. I kapittel 2 gis en kort oversikt over petroleumsvirksomheten i Norge. I kapittel 3 gjennomgås hvilke betalinger som omfattes av EITI-forskriften. I kapittel 4 beskrives prosessen knyttet til rapportering, sammenstilling og avstemming av betalingene. I kapittel 5 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på et aggregert nivå. I kapittel 6 oppsummeres erfaringer fra årets rapportering, og i kapittel 7 følger en kort oppsummering. Rapportering 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 faktiske kontrollhandlinger som er utført er spesifisert i kapittel 4. Våre funn fremkommer i rapporten i kapittel 5 med tilhørende vedlegg. Informasjonen i kapittel 2 er sammensatt basert på offentlig tilgjengelig informasjon og vi har ikke foretatt noen handlinger for å verifisere nøyaktighet eller fullstendighet i denne informasjonen.

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 vesentlige 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 forenklet revisorkontroll i samsvar med revisjonsstandardene, kunne andre forhold ha kommet til vår kunnskap og blitt rapportert til dere.

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. Rapporten omfatter kun de poster som er spesifisert og omfatter ikke regnskapene til de enheter som har rapportert som helhet.

Oslo, 10. desember 2014  
Deloitte AS



Mette Herdlevær  
statsautorisert revisor

# 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. 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.

Norge besluttet som første OECD-land 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.

EITI-kriteriene i Norge er implementert 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 skal representere myndighetsorganer, næringen og det sivile samfunn. Ny interessentgruppe ble utnevnt 20. juni 2014 for to år og består av 9 faste medlemmer samt vararepresentanter. Gruppen ledes av representant for Olje- og energidepartementet (OED). Rollen som administrator er tildelt Deloitte i henhold til kontrakt datert 17. juli 2014.

Administrators oppgave er å:

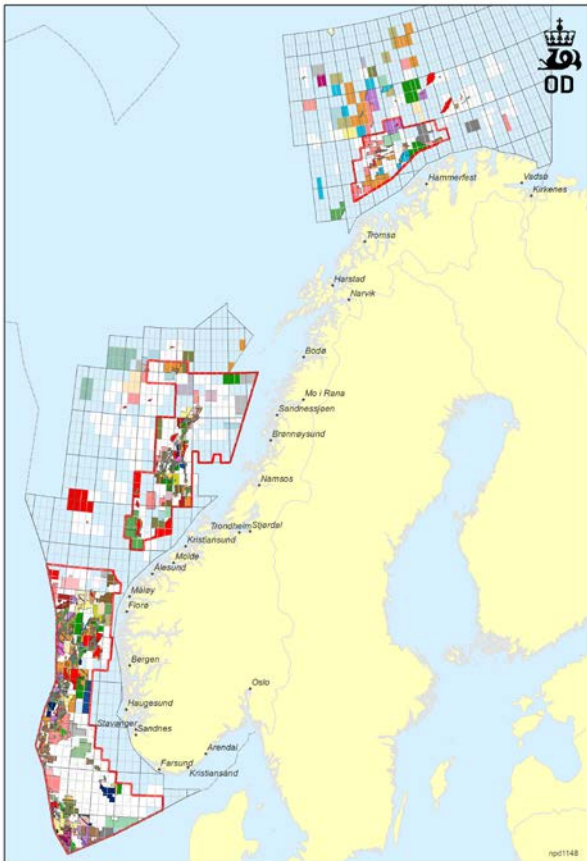
- Motta rapportering fra rettighetshavere og myndigheter.
- Sammenstille rapporteringene og så langt mulig, søke å avklare eventuelle avvik.
- Utarbeide og offentliggjøre en rapport der det redegjøres for de rapporterte betalinger både på selskapsnivå og aggregert nivå, og for eventuelle avvik og andre 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.

Første rapportering i Norge ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Det ble deretter gjennomført en valideringsprosess i henhold til EITI-kriteriene av en uavhengig validator, og Norge ble som første OECD-land godkjent som fullt medlem av EITI i mars 2011.

I mai 2013 ble den nye EITI standarden formelt lansert, se <https://eiti.org/document/standard>. Den nye standarden setter nærmere krav til å inkludere bakgrunnsinformasjon i EITI-rapporten, herunder bidrag til økonomien og sysselsetting, organisering og regulering. Årets rapportering er tilpasset den nye standarden så langt informasjonen har vært tilgjengelig. Bakgrunnsinformasjon er presentert i kapittel 2 med henvisning til kilde.

## 2. Petroleumsvirksomheten i Norge



**Figur 3: Oversikt over norsk kontinentalsokkel**

Kilde: <http://www.npd.no/Global/Norsk/2-Tema/Ressursregnskap-og-analyser/Tall-kart-figurer-2014/Sokkelkart.png>

### 2.1 Hvor virksomheten drives

Kontinentalsokkelen, hvor det er åpnet for utvinning av petroleum, er delt inn i havområdene Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Nordsjøen er hovedområdet for norsk petroleumsvirksomhet, med 60 felt som produserer olje og gass. I Norskehavet og Barentshavet er det henholdsvis 16 og ett produserende felt.

I det årlige Faktaheftet som utgis av OED i samarbeid med Oljedirektoratet (OD) gis en samlet fremstilling av norsk petroleumsvirksomhet. For elektronisk versjon se <https://www.regjeringen.no/nb/aktuelt/Faktaheftet-2014--alt-du-trenger-a-vite-om-norsk-olje-og-gass/id758351/>

I Faktaheftet finnes informasjon om blant annet:

- Ressursene på norsk sokkel
- Rammeverket og organiseringen
- Norske petroleumsvirksomheter – fra brønn til kunde
- Fremtiden for petroleumsvirksomheten
- Leverandørvirksomheten

I det følgende gis en summarisk oversikt over norsk petroleumsvirksomhet. Informasjonen bygger i det alt vesentlige på Faktaheftet 2014, og må leses i sammenheng med Faktaheftet. Informasjon om de ulike utvinningstillatelsene er tilgjengelig på ODs nettside <http://factpages.npd.no/>.

**FAKTA** 2014  
NORSK PETROLEUMSVIRKSOMHET



**Figur 4: Fakta 2014**

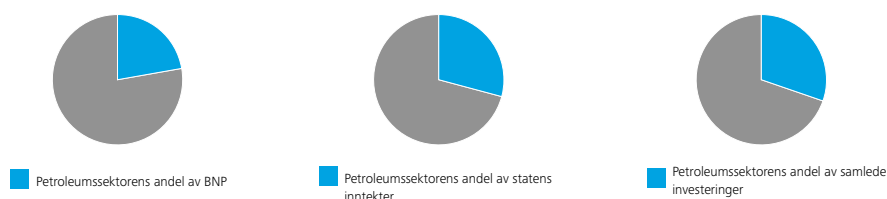
Oversikt over norsk petroleumsvirksomhet

## 2.2 Petroleumsvirksomhetens bidrag til økonomien

I følge Nasjonalbudsjettet 2015<sup>1</sup> var bruttoproduktet fra petroleumssektoren i Norge i 2013 om lag 674 milliarder NOK. Dette tilsvarer 22,4 % av bruttonasjonalprodukt (BNP). Statens brutto inntekter fra petroleumssektoren i 2013 beløp seg til om lag 379 milliarder NOK og tilsvarer om lag 29,3 % av statens totale inntekter. Investeringer i statlig petroleumsvirksomhet utgjorde om lag 34 milliarder NOK. Statens netto kontantstrøm fra petroleumssektoren (brutto inntekter minus investeringer) utgjorde om lag 345 milliarder NOK (jf. også tabell 4 og vedlegg 7).

OED anslår, basert på data fra Statistisk Sentralbyrå og SNF<sup>2</sup>, at det var om lag 25 000 sysselsatte i oljeselskapene og 125 000 i selskapene med leveranser til oljeindustrien i 2013. Om man tar hensyn til etterspørselvirkingen opplyses det at total sysselsetting til om lag 250 000 eller om lag 9 % av samlet sysselsetting i 2013<sup>3</sup>.

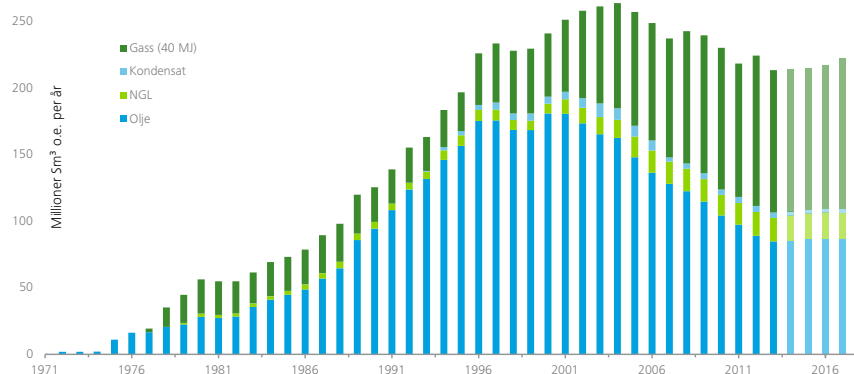
Diagrammene under viser bidraget fra petroleumssektoren i forhold til BNP, statens inntekter og investeringer i 2013.



**Figur 5: Makroøkonomiske indikatorer for petroleumssektoren 2013**

Kilde: Nasjonalregnskapet, Nasjonalbudsjettet 2015

I 2013 ble det produsert 213,7 millioner Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter<sup>4</sup> av salgbar petroleum fra 78 felt på den norske kontinentalsokkelen. Om lag halvparten av produksjonen (108,7 millioner Sm<sup>3</sup>) besto av gass. Grafen under viser den faktiske produksjonen av olje og gass og deretter en prognose for produksjonen de neste årene. I følge Nasjonalbudsjettet for 2015 var verdien av produsert petroleum om lag 674 milliarder NOK i 2013 og det ble eksportert petroleum til en verdi av omtrent 570 milliarder. Dette tilsvarer en andel på om lag 49 % av den totale eksporten fra Norge. I følge Statistisk Sentralbyrå utgjorde eksportverdien av olje 278 milliarder NOK og naturgass 249 milliarder NOK i 2013. Gjennomsnittlig pris på Brent Blend var 108,7 USD per fat (639 NOK per fat)<sup>5</sup>. I Meld St.1 (2014–2105) Nasjonalbudsjettet opplyses det at gassprisene i Europa har ligget nokså stabilt på rundt 2,3 NOK per Sm<sup>3</sup> gjennom det meste av 2013.



**Figur 6: Historisk produksjon av olje og gass og prognose for produksjon de neste årene**

Kilde: Faktaheftet 2014, <http://www.npd.no/no/Publikasjoner/Faktahefter/Fakta-2014/>, figur 1.6.

<sup>1</sup> Se [https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/Meld-St-1-20142015/id2005410/?docid=STM201420150001000DDDEPIS&ch=1&q=nasjonalbudsjettet%202015&redir=true&regj\\_oss=10&ref=search&term=nasjonalbudsjettet%202015](https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/Meld-St-1-20142015/id2005410/?docid=STM201420150001000DDDEPIS&ch=1&q=nasjonalbudsjettet%202015&redir=true&regj_oss=10&ref=search&term=nasjonalbudsjettet%202015)

<sup>2</sup> Samfunns- og Næringsforskning, NHH

<sup>3</sup> Kilde: Menon Business Economics

<sup>4</sup> Kilde: Statistisk Sentralbyrå

<sup>5</sup> Brent Blend er referanseprisen på Nordsjøolje

### 2.3 Statlig organisering

Stortinget setter rammene for petroleumsvirksomheten i Norge, blant annet ved å vedta lover. Store utbyggingssaker og prinsipielle saker skal drøftes av Stortinget. Stortinget kontrollerer også regjeringen og statsforvaltningen.

Regjeringen har den utøvende makten over petroleumpolitikken og står til ansvar overfor Stortinget. Departementene, underliggende direktorater og tilsyn bistår regjeringen i utøving av politikken. Ansvaret i forhold til petroleumsvirksomheten er fordelt slik:

- Olje- og energidepartementet – ansvar for ressursforvaltning og sektoren under ett, og for statens eierandeler i Statoil ASA (Statoil) og Petoro AS, som er ivaretaker for SDØE.
- Arbeids- og sosialdepartementet – ansvar for arbeidsmiljø og sikkerhet.
- Finansdepartementet – ansvar for petroleumsskattlegging.
- Samferdselsdepartementet – ansvar for oljevernberedskapen.
- Miljødepartementet – ansvar for ivaretaging av det ytre miljøet.

For mer informasjon om statlig organisering; se Faktaheftet 2014 kapittel 3.

### 2.4 Konsesjonssystemet og kriterier for tildeling<sup>6</sup>

Petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel reguleres gjennom petroleumsloven (lov 29. november 1996 nr 72 om petroleumsvirksomhet). I loven fastslås det at retten til undersjøiske petroleumforekomster tilligger staten, og at den norske stat har eksklusiv rett til ressursforvaltning. Ressursene skal forvaltes slik at de kommer hele det norske samfunn til gode.

Før det er aktuelt å tildele konsesjoner etter petroleumsloven, må det aktuelle området være åpnet for petroleumsvirksomhet. Dette innebærer at det har vært en prosess der en har tatt stilling til om det skal etableres petroleumsvirksomhet i det aktuelle området. I denne prosessen skal nærings- og miljømessige virkninger av petroleumsvirksomheten vurderes, og berørte myndigheter og interesseorganisasjoner skal gis mulighet til å uttale seg før endelig vedtak om åpning fattes.

Utvinningstillatelse blir i hovedsak tildelt gjennom konsesjonsrunder. Departementet utlyser området som det kan søkes om utvinningstillatelse for. Selskapene kan søke individuelt eller som gruppe. OED vurderer søknadene i samarbeid blant annet med OD. Utvinningstillatelsene skal bli tildelt basert på saklige og objektive kriterier samt de krav og vilkår som er angitt i kunngjøringen, jf. Lov om Petroleumsvirksomhet § 3–5. Utlysningbrev med beskrivelse av vilkår for tildeling og tildelingskriterier publiseres på ODs nettsider<sup>7</sup>.

For å kunne delta som operatør eller lisensdeltaker kreves det at selskapet er prekvalifisert. Prosessen og kriteriene for prekvalifisering er beskrevet på ODs nettsider<sup>8</sup>.

OED setter sammen en gruppe selskap på bakgrunn av innkomne søknader. Gruppen tildeles utvinningstillatelse av Kongen i statsråd. Utvinningstillatelsen gir gruppen enerett til undersøkelse, leteboring og utvinning av petroleumforekomster innenfor områder som omfattes av tillatelsen, og rettighetshaverne blir eier av petroleum som produseres. Utvinningstillatelsen regulerer gruppens rettigheter og plikter i forhold til staten og utfyller petroleumsloven med detaljerte vilkår for hver tillatelse. OD publiserer oversikt over søkere, endelige tildelinger og arbeidsprogram.

Departementet peker ut en operatør for utvinningstillatelsen som skal stå for den operative virksomheten i utvinningstillatelsen. Gruppen av selskaper må også inngå "Avtale for petroleumsvirksomhet" med vedlegg A – Samarbeidsavtale, og vedlegg B – Regnskapsavtale. Avtalen med vedlegg regulerer virksomheten, med bestemmelser om blant annet saksbehandling, økonomi, virksomhetsstyring, utbygging og drift.

<sup>6</sup> Kilde: [https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover\\_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087?regi\\_oss=10](https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087?regi_oss=10)

<sup>7</sup> Se eksempel <http://www.npd.no/Tema/Utvinningstillatelse/Temaartikler/Konsesjonstildelinger/TFO-2014/TFO-2014---Utlysning/>

<sup>8</sup> Se <http://www.npd.no/no/tema/utvinningstillatelse/temaartikler/prekvalifisering/dokumentasjon-og-kostnader-knyttet-til-prekvalifiseringsprosessen/>

Utvinningstillatelsen gjelder i første omgang for en periode på inntil 10 år. I løpet av denne perioden skal rettighetshaver ha gjennomført en arbeidsforpliktelse som fastsettes i den enkelte utvinningstillatelsen. Arbeidsforpliktelsen vil for eksempel bestå av innsamling av seismikk og leteboring. Når arbeidsforpliktelsen er oppfylt kan rettighetshaver kreve at utvinningstillatelsen forlenges, normalt med 30 år. Rettighetshaver kan velge å oppgi utvinningstillatelsen når arbeidsforpliktelsen er oppfylt. For videre utbygging og drift må det fremlegges en plan som må godkjennes av OED.

Overdragelse av en tillatelse eller andel i tillatelse til petroleumsvirksomhet, kan ikke skje uten samtykke av OED (jf. Lov om Petroleumsvirksomhet § 10–12). Det samme gjelder annen direkte eller indirekte interesseoverføring eller deltakelse i tillatelsen, herunder bl.a. overdragelse av aksjeposter og andre eierandeler som kan gi bestemmende innflytelse over en rettighetshaver som innehar andel i en tillatelse.

## 2.5 Avtaleverk/kontrakter

Den enkelte lisensavtale publiseres ikke, men standardavtaler knyttet til leting og utvinning av petroleumsforekomster på norsk sokkel finnes på regjeringens hjemmesider: [https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover\\_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087?regi\\_oss=10](https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087?regi_oss=10)



**Figur 7: Konsesjonsverk**

Kilde: [https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover\\_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087?regi\\_oss=10](https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087?regi_oss=10)

Arbeidsprogram, rettighetshavergruppe og operatør, samt hvor man er i arbeidsprogrammet er tilgjengelig i Petroleumsregisteret som publiseres av OD. Se mer om dette i avsnitt 2.6. Videre blir arbeidsprogram, rettighetshavergruppe og andeler offentliggjort i forbindelse med tilbud om tildeling av andeler. I tillegg til standardavtalene publiserer OD relevante lover, forskrifter og veiledninger til avtalene for selskapene på norsk sokkel, se <http://www.npd.no/no/Regelverk>.

## 2.6 Petroleumsregisteret

Petroleumsregisteret gir en oversikt over alle utvinningstillatelser og tillatelser for anlegg og drift av innretning for transport eller utnyttelse av petroleum.

Petroleumsregisteret skal i henhold til Forskrift om Petroleumsregisteret inneholde opplysninger om tillatelsens nummer, tildelingsdato, tillatelsens varighet, hvilke juridiske eller fysiske personer som er rettighetshavere, størrelsen på rettighetshavernes andeler i tillatelsen, og hvem som er operatør. Søknadsdato fremkommer ikke i registeret, men søknadsfrister publiseres i søknadsinnbydelsen. Dersom staten deltar direkte i tillatelsen, skal registeret inneholde opplysninger om størrelsen på statens andel. Rettighetshavere har meldeplikt til Petroleumsregisteret ved endringer

som for eksempel lisensoverdragelser. Registeret inneholder også informasjon om lisensens arbeidsprogram og status på dette (gjelder alle lisenser tildelt i forhåndsdefinerte områder samt i konsesjonsrunder fra og med 21. runde), samt OD sine estimater på ressurser og reserver fordelt på henholdsvis olje, gass og ngl/ kondensat.

The screenshot shows the 'FAKTASIDER OLJEDIREKTORATET' website. The main content area displays the following information:

**Generell informasjon**

Tillatelse	001
Gyldig fra dato	01.09.1965
Gyldig til dato	01.03.2030
NPDID for utvinningstillatelse	20756

**Operatørskap - nåværende**

Selskap	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS
---------	---

**Eier - nåværende**

Selskap	Andel [%]
ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	100.00000

**Hefteiser fra Petroleumregisteret - nåværende**

Ingen hefteiser registrert.

Petroleumregisteret er tilgjengelig på OD sine nettsider <http://factpages.npd.no/factpages/Default.aspx?culture=no> Her publiseres også sokkelkart som gir oversikt over lokasjon av alle utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel.

Figur 8: Petroleumregisteret

### 2.6.1 Øvrige kilder til informasjon om eierskap knyttet til rettighetshavere

Alle aksjeselskap skal føre aksjeeierbok, jf. aksjeloven § 4–5. Videre skal allmennaksjeselskap ha et Verdipapirregister. Informasjon i aksjeeierbok og verdipapirregister er «tilgjengelig for enhver» jf. aksjeloven § 4–5 og allmennaksjeloven § 4–6. Informasjon om aksjonærer finnes også i Aksjonærregisteret, som vedlikeholdes av skatteetaten for ligningsformål. Regjeringen har i revidert nasjonalbudsjett<sup>9</sup> signalisert at de vil opprette et nytt, oppdatert og åpent aksjonærregister.

Regnskapspliktig som er datterselskap, skal opplyse i noter til regnskapet om foretaksnavn og forretningskontor for morselskap som utarbeider konsernregnskap (Regnskapsloven § 7–15). Aksjeselskap og allmennaksjeselskap skal opplyse om selskapets 20 største aksjeeiere og deres eierandeler. Opplysning om aksjeeiere som eier under en prosent av aksjene kan utelates (Regnskapsloven § 7–26). For aksjeselskap som er definert som små foretak skal det opplyses om selskapets ti største aksjeeiere og deres eierandeler. Opplysning om aksjeeiere som eier under fem prosent av aksjene kan utelates (Regnskapsloven § 7–42). Kildene omfatter ikke indirekte aksjeeiere.

### 2.7 Petroleumsinntektene til staten

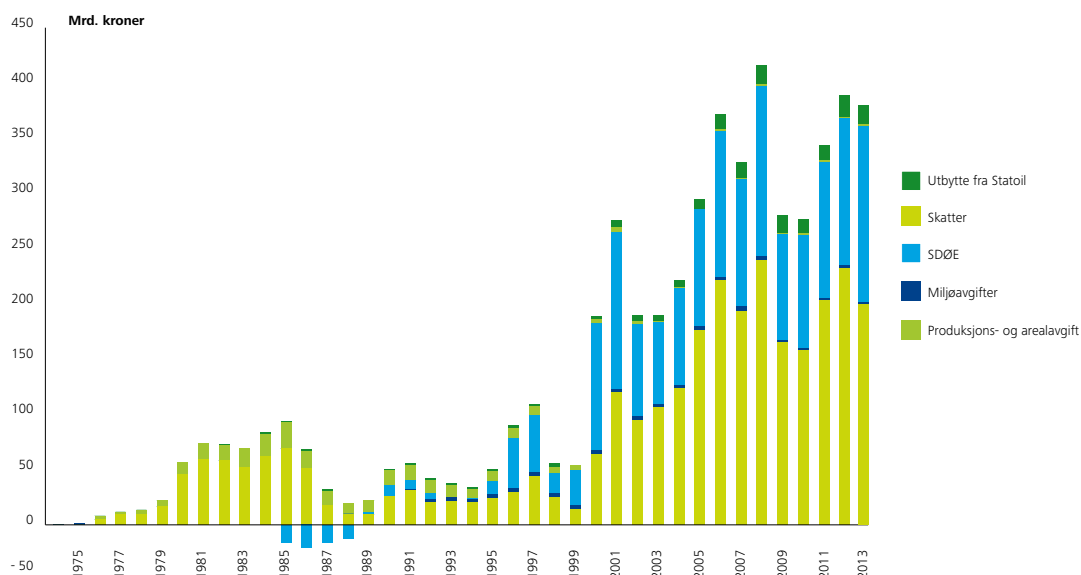
I Norge får staten inntekter fra verdiskapningen knyttet til petroleumssressursene i hovedsak gjennom:

- Skattlegging av Olje- og gassvirksomheten.
- Avgifter.
- Direkte eierskap i felt og infrastruktur på den norske kontinentalsokkelen (SDØE).
- Utbytte fra eierskap i Statoil.

<sup>9</sup> <https://www.stortinget.no/no/Saker-og-publikasjoner/Publikasjoner/Innstillinger/Stortinget/2013-2014/inns-201314-261/8/>

Petroleumsskatt  
 - Driftsinntekter (normpris)  
 - Avskrivning (lineært over seks år)  
 - Letekostnader, FoU, avslutningskostnader  
 - Miljøavgifter  
 - Netto finanskostader  
 = Ordinært skattegrunnlag (skattesats 27 %)  
 - Friinntekt (5,5 % av investeringer i 4 år)  
 = Særskattegrunnlag (skattesats 51 %)  
 Kilde: OED

Figur 10: Petroleumsskatt



Figur 9: Utviklingen i netto kontantstrøm for staten fra petroleumsvirksomhet i perioden 1973–2013.

Kilde: Faktaheftet 2012, figur 3.4. For år 2011–13: statsregnskapet, Meld. St. 3 (2013–2014).

## 2.8 Petroleumsskattelegging og avgifter

Skattlegging av undersøkelse etter og utvinning av undersjøiske petroleumforekomster reguleres av Lov om skattlegging av undersjøiske petroleumforekomster m.v (Petroleumsskatteloven) med tilhørende forskrifter. Finansdepartementet har det overordnede ansvaret for skatter og avgifter fra petroleumsvirksomheten. Oljeskattekontoret er en del av skatteetaten, og er underlagt Finansdepartementet. Oljeskattekontoret skal sørge for riktig fastsetting og betaling av skattene som vedtas. Skatteleggingen av petroleumsvirksomheten i Norge skjer på selskapsnivå, det vil si på grunnlag av selskapets samlede inntekter fra olje- og gassvirksomheten fratrukket samlede kostnader. Det skilles ikke mellom skattebetalinger knyttet til henholdsvis olje- og gassproduksjon.

Petroleumsskatteleggingen i Norge bygger på reglene for ordinær bedriftsbeskatning. På grunn av den ekstraordinære lønnsomheten ved utvinning av de norske petroleumssressursene blir det i tillegg lagt en særskatt på denne typen næringsvirksomhet. Petroleumsskattesystemet omfatter ordinær skatt på resultat som faller innenfor virkeområdet, i tillegg til særskatt. Selskaper kan under gitte forutsetninger få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes letevirksomhet. Fra og med 2014 ble den ordinære skatten redusert fra 28 % til 27 %, mens særskatten økte fra 50 % til 51 %.

Friinntekten er et ekstra fradrag i utregningsgrunnlaget for særskatt for å skjerme normalavkastningen fra særskatt. Friinntekten beregnes på bakgrunn av investeringene de siste fire årene, fra og med investeringsåret. Med virkning fra 5. mai 2013 ble satsen for friinntekten redusert fra 30 % til 22 %.

Utgifter til erverv av produksjonsinnretning og rørledning med de installasjoner som er en del av eller tilknyttet slik innretning, kan i utgangspunktet avskrives over seks år fra og med det år utgiftene er pådratt.



Verdien av produsert olje for ligningsformål beregnes basert på en normpris som fastsettes av Petroleumspriserådet<sup>10</sup>. Normprisen skal svare til hva oljeproduksjonen kunne ha vært omsatt for mellom uavhengige parter i et fritt marked. Det er ikke fastsatt normpris for gass.

I tillegg til petroleumsskatt betaler selskapene arealavgift og miljøavgiftene CO<sub>2</sub>-avgift og NO<sub>x</sub>-avgift. Se kapittel 5 for nivået på disse avgiftene i 2013.

En ytterligere beskrivelse av det norske skatte- og avgiftssystemet kan finnes i Faktaheftet.

## 2.9 Statlig eierskap

### 2.9.1 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. I tillegg mottas kontantstrømmer fra enkelte netto overskuddsavtaler (der SDØE ikke er eier men har rett til andel av eventuelt overskudd; gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre lisensrunde).

Forvaltningen av SDØE-porteføljen skjer gjennom Petoro AS (Petoro). Petoro er et statlig selskap som på vegne av staten har ansvar for de forretningsmessige sidene knyttet til statens direkte engasjement. Per 1. januar 2014 hadde SDØE deltakerandeler i 179 utvinningstillatelser og dessuten andeler i 15 interessentskap i rørledninger og landanlegg.

Petoro fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene, slik at inntekter og kostnader fra porteføljen holdes adskilt fra driften av Petoro. Midler til driften av Petoro bevilges av staten. For nærmere beskrivelse av Petoros roller og oppgaver samt oversikt over SDØEs eierinteresser finnes på nettsiden til Petoro, se <http://www.petoro.no/om-petoro>. Her finnes også årsrapporten og årsregnskapet for Petoro og SDØE.

Følgende hovedtall er hentet fra årsregnskap og årsrapport for SDØE for 2013:

**Tabell 2 Hovedstørrelser SDØE**

Fra Petoros årsregnskap/årsrapport:	2013
Inntekter fra råolje og ngl (inkludert kondensat)	92 614 millioner NOK
Inntekter fra gass	90 441 millioner NOK
Transport- og prosesseringsinntekter	10 421 millioner NOK
Andre inntekter	205 millioner NOK
Netto overskuddsavtaler	627 millioner NOK
Sum inntekter	194 308 millioner NOK
Årsresultat	132 817 millioner NOK
Netto overført til staten	124 825 millioner NOK
Oppnådd gjennomsnittspris for olje	647 NOK per fat
Oppnådd gjennomsnittspris for gass	2,31 NOK per Sm <sup>3</sup>
Total produksjon	153 millioner fat oljeekvivalenter

Inntekter fra transportaktivitet er i hovedsak knyttet til eierinteresser i Gassled. Gassled er et interessentskap som eier det meste av infrastrukturen på norsk kontinentalsokkel. Staten eide direkte og indirekte 46,698 % av Gassled per 31.12.2013 i henhold til årsregnskapet for SDØE 2013. Gassco AS er operatør for Gassled. Selskapet er 100 % eid av

<sup>10</sup> [https://www.regjeringen.no/nb/dep/oen/org/styret-rad-og-utvalg/rad/petroleumspriseradet/id718399/?regj\\_oss=10](https://www.regjeringen.no/nb/dep/oen/org/styret-rad-og-utvalg/rad/petroleumspriseradet/id718399/?regj_oss=10)

staten. Gassco AS har ikke selv eierandeler i Gassled. Kostnadene til drift og investeringer i transportsystemet dekkes av brukerne gjennom tariffbetalingen. Informasjon om transportnettverket og organisering av Gassco AS og Gassled, gjeldende tariffer med mer kan finnes på nettsiden til Gassco AS; <http://www.gassco.no> Oversikt over SDØEs eierinteresser i utvinningstillatelser, transportsystemer og landanlegg fremkommer av årsregnskapet til SDØE.

### 2.9.2 Statoil

Statoil er et allmennaksjeselskap som er organisert i henhold til norsk lov. Staten er den største aksjonær i Statoil med en direkte eierandel på 67 %. Det har ikke vært noen endring i statens eierandel i 2013. Statoil er notert på Oslo Børs og New York Stock Exchange. Årsregnskapet til Statoil er tilgjengelig på Statoils nettsider: <http://www.Statoil.com>

Statoil skattlegges på lik linje med andre aksjeselskaper som driver petroleumsvirksomhet i Norge. Som eier i Statoil får Staten utbytte.

Gjennom avsetningsinstruksen er Statoil gitt ansvaret for avsetning av statens petroleumsproduksjon fra statens andeler i olje- og gassfelt (SDØE). Statoils oppgaver under avsetningsinstruksen omfatter markedsføring, kjøp, salg og levering av statens petroleum til kjøper, herunder transport, prosessering og lagring. Staten skal i henhold til instruksen ikke betale noe særskilt vederlag for utførelsen av disse oppgavene, men skal dekke sin forholdsmessige andel av kostnadene knyttet til avsetningen.

### 2.9.3 Statens forvaltning av petroleumsinntektene<sup>11</sup>

Statens inntekter fra petroleumsnæringen (petroleumsskatt, avgifter, utbytte fra Statoil og kontantstrømmer fra SDØE) overføres til et eget fond, Statens pensjonsfond utland (SPU). Ved utgangen av 2013 var verdien av fondet 5 038 milliarder NOK. Fondet forvaltes av Norges Bank på vegne av Finansdepartementet. SPU skal sikre langsiktige hensyn ved bruk av statens petroleumsinntekter, noe som ivaretas ved at den forventede avkastningen på fondet kan brukes over statsbudsjettet. Handlingsregelen er en betegnelse på retningslinjene for bruken av statens petroleumsinntekter over statsbudsjettet. For nærmere beskrivelse av handlingsregelen henvises det til regjeringens nettsider, se [https://www.regjeringen.no/nb/tema/okonomi-og-budsjett/norsk\\_okonomi/bruk-av-oljepenger/-retningslinjer-for-bruk-av-oljepenger-ha/id450468/?regj\\_oss=10](https://www.regjeringen.no/nb/tema/okonomi-og-budsjett/norsk_okonomi/bruk-av-oljepenger/-retningslinjer-for-bruk-av-oljepenger-ha/id450468/?regj_oss=10)

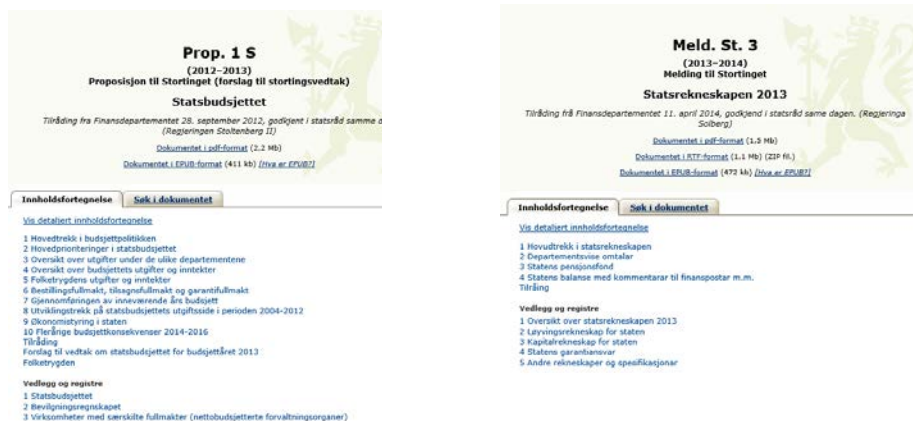
## 2.10 Statsbudsjettet og statsregnskapet

I forbindelse med at Stortinget kommer sammen i høstsesjonen, legger finansministeren fram Regjeringens budsjettforslag for det kommende år. Budsjettet vedtas av Stortinget. Se <https://www.regjeringen.no/nb/tema/okonomi-og-budsjett/statsbudsjettet/id1437/> for informasjon om budsjettprosessene. Budsjettet inneholder informasjon om forventede skatter og avgifter fra petroleumssektoren samt forventede inntekter fra SDØE. Det opplyses om forutsetninger som er lagt til grunn, herunder petroleumsprisforutsetninger, forutsetninger om produksjonsvolum, budsjetterte skatter og avgifter samt netto kontantstrømmer som Staten forventer knyttet til petroleumsvirksomheten. Budsjettet publiseres på regjeringens nettsider. Lenke til statsbudsjettet for 2014: <http://www.statsbudsjettet.no/Statsbudsjettet-2014/Dokumenter1/Budsjettdokumenter/Nasjonalbudsjettet-2010/Meld-St-1/2-De-okonomiske-utsiktene/24-Petroleumssektoren/>

For langsiktige anslag vises til Perspektivmeldingen som fremlegges av regjeringen, [https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/meld-st-12-20122013/id714050/?docId=STM201220130012000DDDEPIS&ch=1&q=perspektivmelding&n&redir=true&regj\\_oss=10&ref=search&term=perspektivmelding](https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/meld-st-12-20122013/id714050/?docId=STM201220130012000DDDEPIS&ch=1&q=perspektivmelding&n&redir=true&regj_oss=10&ref=search&term=perspektivmelding) Perspektivmeldingen fremlegges normalt hvert 4. år.

<sup>11</sup> Kilder: Faktaheftet 2014 og <http://www.nbim.no/>

Når budsjettåret er over, utarbeider Finansdepartementet statsregnskapet. Statsregnskapet legges fram om våren etter budsjettåret. Statsregnskapet publiseres på Regjeringens nettside <https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/Meld-St-3-20132014/id757226/>



Figur 11: Statsbudsjettet og statsregnskapet

## 2.11 Regnskaps- og revisjonsplikt<sup>12</sup>

I Norge er alle aksjeselskaper underlagt regnskapsplikt. Videre er alle aksjeselskaper, med unntak av små selskaper, underlagt revisjonsplikt. Med små aksjeselskaper menes selskaper hvor:

- 1) Driftsinntektene utgjør mindre enn NOK 5 millioner, og som
- 2) Sysselsetter i gjennomsnitt ikke mer enn ti årsverk, og
- 3) Har en balansesum som er mindre enn NOK 20 millioner.

I tillegg er virksomhet som drives gjennom filial av et utenlands foretak – såkalte NUF (norskregistrert utenlands foretak) revisjonspliktige dersom NUFet har en omsetning på NOK 5 millioner eller mer.

I 2013 var alle rettighetshaverne som rapporterte under EITI underlagt ekstern finansiell revisjon. Regnskapene revideres basert på internasjonale revisjonsstandarder. Årsregnskapet, årsberetningen og revisjonsberetningen er offentlige. Enhver har rett til å gjøre seg kjent med innholdet av dokumentene hos den regnskapspliktige eller hos Regnskapsregisteret ([www.brreg.no](http://www.brreg.no)).

Riksrevisjonen reviderer statsregnskapet og alle regnskaper avlagt av statlige virksomheter og andre myndigheter som er regnskapspliktige til staten, jf. lov om Riksrevisjonen § 9 første ledd. Revisjonen utføres i samsvar med lov og instruks om Riksrevisjonen og Riksrevisjonens standarder og retningslinjer for revisjonsarbeidet. Riksrevisjonen publiserer sin rapport på sine nettsider, [www.riksrevisjonen.no](http://www.riksrevisjonen.no)

Det er ikke innført noen særskilt revisjonsplikt i forbindelse med EITI-rapporteringen.

<sup>12</sup> Revisorloven § 2-1

### 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:

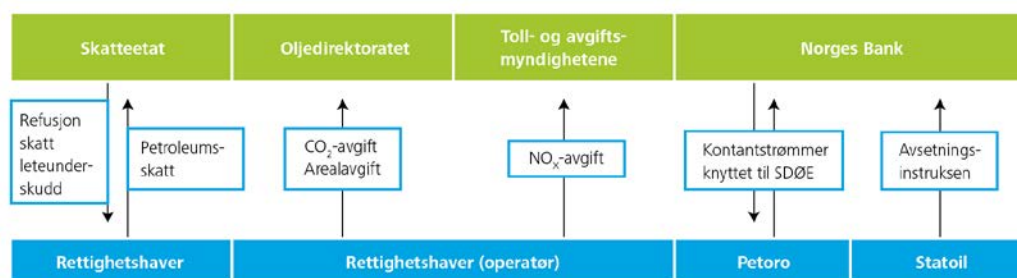
- Lov 13. juni 1975 nr 35 om skattlegging av undersjøiske petroleumsforekomster mv. (Petroleumsskatt)
- Lov 21. desember 1990 nr 72 om avgift på utslipp av CO<sub>2</sub> i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen (CO<sub>2</sub>-avgift).
- Forskrift 11. desember 2001 nr 1451 om særavgifter kapittel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

Petoro skal, som forvalterselskapet for statens deltakerandeler, særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår til staten i forbindelse med statens eierandeler (SDØE). 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 25. mai 2001 med senere endringer.

Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsmyndighetene, Petoro og Norges Bank skal rapportere 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 12: Rapporteringenheter 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 OD for direktoratets behandling av søknader knyttet til seismiske undersøkelser, undersøkelsestillatelse og utvinningstillatelse i henhold til petroleumsforskriften §§ 5 og 9. Gebyrene er på henholdsvis NOK 33 000, 65 000 og 109 000 per søknad. Deloitte har fått opplyst fra OED at gebyrene samlet beløp seg til MNOK 18 i 2013 (2012: MNOK 26).
- 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 2013 utgjorde samlet MNOK 113 (2012: MNOK 76).

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 14 421 i 2013 (2012: MNOK 13 887). Staten er eier/medeier i og mottar utbytte fra mange selskaper. Utbytte fra Statoil er også opptjent fra virksomhet i Statoil utenfor utvinningsvirksomheten. I forbindelse med utarbeidelse av forskriften fant man ikke grunn til å særbehandle utbytte fra Statoil.
- Salg av seismikk fra myndighetene til selskapene er heller ikke ansett å være omfattet av forskriften. OED opplyser at salget av seismikk i 2013 beløp seg til MNOK 415,3.

EITI-retningslinjene i Norge setter ingen vesentlighetsgrense hva gjelder forklaring av avvik. Alle avvik skal derfor søkes avklart uavhengig av beløpsstørrelse.

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

# 4. Prosess

## 4.1 Overordnet prosess

Avstemmingsprosessen rundt EITI-rapportering består av følgende steg:

- Innsamling av betalingsdata fra myndigheter og rettighetshavere som danner grunnlag for avstemmingen
- Sammenstilling av beløp som er innrapportert fra myndigheter og rettighetshavere for å avdekke om det er avvik mellom det myndighetene rapporterer at de har mottatt, og det rettighetshaverne rapporterer å ha betalt i skatter og avgifter
- Kontakt med myndigheter og rettighetshavere for å søke å avklare årsaken til avvik
- Avstemming av innrapporterte tall mot annen offisiell informasjon, herunder statsregnskapet
- Utarbeidelse av utkast til rapport som oppsummerer resultatet av arbeidet
- Innspill fra interessentgruppen på utkast til rapport
- Endelig rapport



Figur 13: Oversikt over innhold i rapporteringsskjemaer

## 4.2 Innsamling av data

OED sendte den 4. juli 2014 brev til rettighetshavere og myndigheter med påminnelse om rapportering i henhold til forskrift. Rapporteringsskjemaene ble gjort elektronisk tilgjengelig via OEDs 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 ifølge EITI-forskriften fastsatt til å være 1. august hvert år. 47 rettighetshavere og myndighetsorganer rapporterte sine pengestrømmer innen 1. august 2014. 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. oktober 2014.

Totalt forventet vi rapportering fra 76 rettighetshavere og myndighetsorganer. På tidspunkt for ferdigstilling av denne rapporten har samtlige enheter rapportert. Se vedlegg 8 for en komplett oversikt over rapporterende enheter.

## 4.3 Rapporteringsskjemaer

OED har utformet standard rapporteringsskjemaer for rettighetshavere og myndigheter til bruk i rapporteringen. Skjemaene er tilpasset for å reflektere de mest relevante betalingsstrømmene. 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.

Tildeling av utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel skjer normalt til en gruppe selskaper. 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 rettledning til EITI-

rapporteringen det er operatøren som skal 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.

Rettighetshavere/ operatører	Skatteetat	Toll- og avgiftsdirektoratet Oljedirektoratet	Norges Bank
Skjemainnhold: • Petroleumsskatt • CO <sub>2</sub> -avgift • NO <sub>x</sub> -avgift • Arealavgift • Andre statlige innbetalinger • Statoil • Petoro	Skjemainnhold: • Petroleumsskatt	Skjemainnhold: • CO <sub>2</sub> -avgift • NO <sub>x</sub> -avgift • Arealavgift	Skjemainnhold: • Bevegelser knyttet til SDØE
	Vedlegg: • Inn-/utbetalt petroleumsskatt per rettighetshaver	Vedlegg: • CO <sub>2</sub> -avgift, NO <sub>x</sub> -avgift og arealavgift per operatør og utvinningstillatelse	
Vedlegg: • CO <sub>2</sub> -avgift, NO <sub>x</sub> -avgift og arealavgift per felt/utvinningstillatelse			

**Figur 14: Oversikt over innhold i rapporteringsskjemaer**

For nærmere detaljer vises det til vedlegg 9 der rapporteringsskjemaene er vedlagt.

#### 4.4 Sammenstilling og avklaring av avvik

Prosessen med å sammenstille rapporteringene og avklare eventuelle avvik har blitt utført av Deloitte i perioden august – oktober 2014.

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 2013 i Meld. St. 3 (2013–2014).
- I tillegg har vi sammenstilt rapporteringen fra Petoro og fra Norges Bank mot offisielle årsregnskap avlagt for 2013, 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.

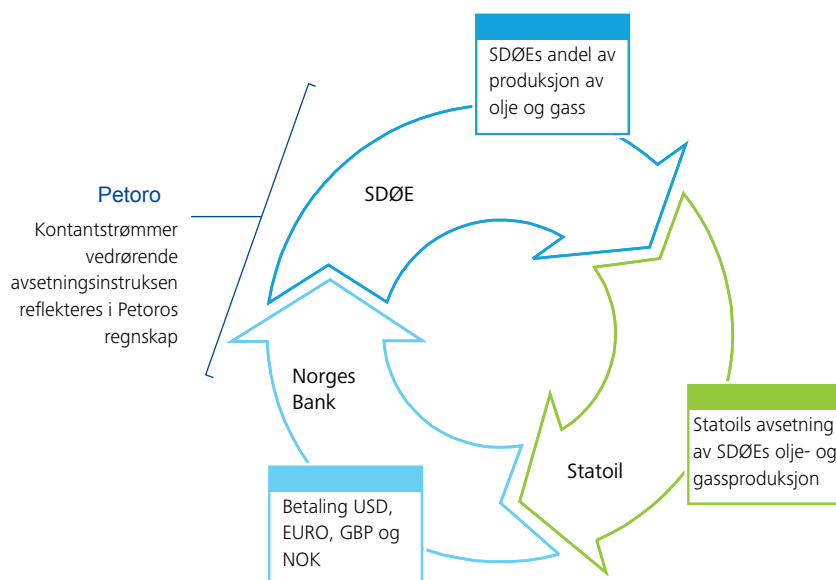
#### 4.5 Spesielt om Petoro og Statoils rapportering av pengestrømmer til staten

Som beskrevet i punkt 2.9.1 er SDØE 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. Statoils oppgaver omfatter markedsføring, kjøp, salg og levering av statens petroleum til kjøper, herunder transport, prosessering og lagring. Staten skal i henhold til instruksen ikke betale noe særskilt vederlag for utførelsen av disse oppgavene, men skal dekke sin forholdsmessige andel av kostnadene knyttet til avsetningen.

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 figuren:



Figur 15: 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, tariff 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).
- Staten foretar også utbetalinger til Statoil i tilknytning til avsetningsinstruksen, hovedsakelig knyttet til tariffkostnader og kjøp av gass. Slike utbetalinger er ikke inkludert i avstemmingen mellom Statoil og Norges Bank, men inngår netto i avstemmingen av kontantregnskapet mellom Petoro og Norges Bank.

Samme fremgangsmåte er anvendt for årets rapportering.

Resultatet av våre kontrollhandlinger presenteres i kapittel 5.

# 5. Sammenstilling av rapporterte betalinger

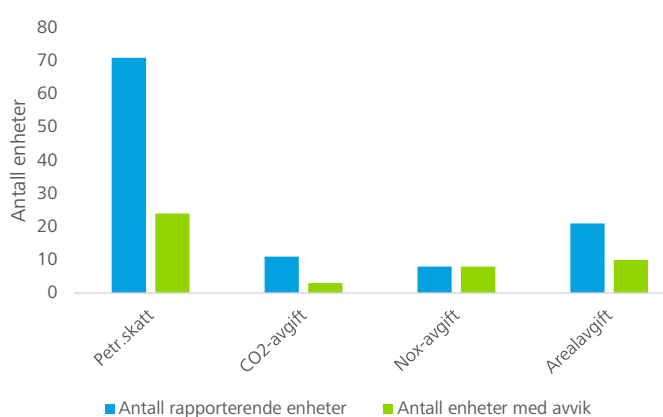
## 5.1 Sammenstilling totalnivå

Vi mottok rapportering fra 71 selskaper og fem myndighetsorganer. Av disse hadde tre selskaper ingen beløp å rapportere. 69 selskaper rapporterte petroleumsskatt, ti rapporterte CO<sub>2</sub>-avgift, åtte rapporterte NO<sub>x</sub>-avgift og 21 rapporterte arealavgift. Tabell 3 viser en oppsummering av pengestrømmene på totalnivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå presenteres i vedlegg 1.

**Tabell 3: 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	331 499 082	-275 933	-	-13 972	331 209 177
Myndighet	331 209 294	-	-	-117	331 209 177
Avvik	289 788	-275 933	-	-13 855	-

- Opprinnelig rapporterte rettighetshaverne betalinger på TNOK 331 499 082 til myndighetene. Betalingene var TNOK 289 788 høyere enn myndighetenes rapportering.
- Av dette er TNOK 275 933 avklart gjennom avstemmingsarbeidet.
- Kolonnen «Uten motpartsrapportering» viser at TNOK 13 972 er innrapportert av rettighetshaver, men det er ikke innhentet motpartsrapportering. Av dette vedrører TNOK 45 689 «Andre betalinger», mens TNOK -31 717 gjelder refundert skatt fra lokale kemnerkontor. Det er ikke innhentet myndighetsrapportering for disse betalingene, da beløpene ikke er ansett å omfattes av EITI-forskriften. TNOK 117 er innrapportert av myndighetene vedrørende betalt NO<sub>x</sub>-avgift fra selskaper som ikke omfattes av EITI-forskriften.
- Det er ingen uforklarte avvik etter avviksforklaring.



Figur 16 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 30 enheter. Se vedlegg 2 til 7 for spesifikasjon av avvik på selskapsnivå. Avvikene blir nærmere gjennomgått per betalingsstrøm i avsnitt 5.3 under.

**Figur 16: Sammenstilling av antall rapporterende enheter og antall enheter med avvik**

## 5.2 Overføring til Statens pensjonsfond utland

Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten i Norge overføres til SPU. Dette er et eget fond som 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 17: 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 (2013–2014) Statsrekneskapen for 2013, publisert 11. april 2014. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet, tabell 3.3 Resultatrekneskap for Statens pensjonsfond utland. Merk at tallene i tabell 4 er i millioner kroner (MNOK).

**Tabell 4: Sammenstilling EITI-rapportering mot statsregnskapet**

Sammenstilling mot statsregnskapet for 2013	MNOK
Netto kontantstrøm overføres SPU i henhold til statsregnskapet tabell 3.3 <sup>1)</sup>	345 151
Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf. tabell 2 over	331 209
Avvik	13 942
Rapportert i statsregnskapet, ikke del av EITI-forskriften:	
-Utbytte fra Statoil	-14 421
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro, jf. også tabell 1 <sup>1)</sup>	530
Renter og endret avgiftsgruppe vedr NO <sub>x</sub> <sup>1)</sup>	-52
Avklart avvik	-13 942
Uavklart avvik	-

Kilde: [https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/Meld-St-3-20132014/id757226/?docId=STM201320140003000DDDEPIS&ch=1&q=statsrekneskapen&redir=true&regj\\_oss=10&ref=search&term=statsrekneskapen](https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/Meld-St-3-20132014/id757226/?docId=STM201320140003000DDDEPIS&ch=1&q=statsrekneskapen&redir=true&regj_oss=10&ref=search&term=statsrekneskapen)

<sup>1)</sup> Se vedlegg 7 for ytterligere avstemming

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

### 5.3 Sammenstilling per betalingsstrøm

Rapporteringen i henhold til EITI kan brytes ned på betalingsstrøm som vist i tabell 5:

**Tabell 5: Aggregert sammenstilling per betalingsstrøm**

TNOK	Rettighets- haver/ operatør	Myndighet	Avvik	Avvik		Uten motparts- rapportering	Uavklart
				Rettighets- haver	Myndighet		
Petroleumsskatt	201 554 950	201 503 788	51 162	82 879	-	-31 717	-
CO <sub>2</sub> -avgift	3 270 412	3 292 520	-22 108	-22 108	-	-	-
NO <sub>x</sub> -avgift	51 590	-112 308	163 898	164 015	-	-117	-
Arealavgift	1 751 189	1 700 043	51 146	51 146	-	-	-
Andre betalinger	45 689		45 689		-	45 689	-
Petoro/SDØE	124 825 251	124 825 251	-		-	-	
SUM	331 499 082	331 209 294	289 787	275 932	-	13 855	-

Følgende inngår i kolonnen «Uten motpartsrapportering»:

1. Tre selskap rapporterer utbetalinger fra lokale kemnerkontorer (ikke oljeskattekontoret), (totalt TNOK 31 717).
  2. Myndighetene har rapportert utbetalinger av NO<sub>x</sub>-avgift til selskap som ikke er omfattet av EITI (totalt TNOK -117)
  3. Rapportering fra selskap av «Andre betalinger», hovedsakelig kjøp av seismikk.
- I det følgende blir de ulike innrapporterte betalingene nærmere gjennomgått per betalingsstrøm.

#### 5.3.1 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 omfattet i 2013 ordinær skatt på 28 % av resultat som faller innenfor virkeområdet, i tillegg til særskatt på 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 6 viser skattebetalinger på aggregert nivå. Tabellen viser hva rettighetshaverne og myndighetene opprinnelig rapporterte, avklarte avvik og avstemming etter avklart avvik. Vedlegg 2 gir en fullstendig oversikt over rapportert petroleumsskatt per selskap.

**Tabell 6: Aggregert sammenstilling petroleumsskatt**

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporteringsskjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts- rapportering <sup>1)</sup>	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver	201 554 950	-82 879	-	31 717	201 503 788
Myndighet	201 503 788	-	-		201 503 788
Avvik	51 162	-82 879	-	31 717	-

1) «Uten motpartsrapportering» består av tre selskap som har rapportert utbetalinger fra lokale kemnerkontor (refusjoner av forskuddsskatt, endelig skatt ilignet av oljeskattekontoret).

Totalt 23 selskaper rapporterte skattebetalinger som ikke var sammenfallende med skatteetatens rapportering.

Avviket er forklart ved:

- Fire selskaper har byttet om utbetalt og innbetalt skatt. Disse er korrigeret av oss etter bekreftende e-post fra de respektive selskapene.
- Fire selskaper har rapportert alle beløp, men ikke summert riktig i skjema.
- Syv selskaper har opprinnelig ikke rapportert alle påløpte renter.
- Syv selskaper har ikke rapportert alle transaksjoner i forbindelse med skatteoppgjør i opprinnelig rapportering.
- Tre selskaper har inkludert transaksjoner med lokale kemnerkontor.
- Ett av selskapene hadde avvik knyttet til tre av årsakene over.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til petroleumsskatt.

### 5.3.2 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 2013 var satsen 96 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. Avstemmingen avdekket avvik knyttet til rapportert CO<sub>2</sub>-avgift for fire av ni selskaper.

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

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	3 270 412	22 108	-	3 292 520
Myndighet	3 292 520	-	-	3 292 520
Avvik	-22 108	22 108	-	-

Avviket er forklart ved:

- Et selskap har inkludert særavgifter
- Et selskap har uteglemt renter
- Et selskap rapporterte opprinnelig betaling til NO<sub>x</sub>-fondet under CO<sub>2</sub>-avgift.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til CO<sub>2</sub>-avgift.

### 5.3.3 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 2013 utgjør 17,01 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 får fritak for NO<sub>x</sub>-avgift mot at de påtar seg forpliktelser overfor Næringslivets NO<sub>x</sub>-fond. Fondets hovedoppgave er å finansiere konkrete NO<sub>x</sub>-reduserende tiltak. Avgiftsfritaket gjaldt opprinnelig i tre år, henholdsvis 2008, 2009 og 2010. I desember 2010 ble det inngått en ny avtale gjeldende til 2017.

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/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts- rapportering	Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet		
Operatør	51 590	-164 015	-	-	-112 425
Myndighet	-112 308	-	-	-117	-112 425
Avvik	163 898	-164 015	-	-117	-

Avvikene kan forklares ved:

- Det var avvik hos alle de åtte rapporterende selskapene
- Fire selskap har uteglemt innbetalingene og renter i sin helhet
- To selskap har rapportert betalinger til NO<sub>x</sub>-fondet
- To selskap har uteglemt renter
- Myndighetene har inkludert rapportering for to selskap som ikke er rettighetshavere og dermed faller utenfor rapporteringskravene til EITI-forskriften, se vedlegg 4.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til NO<sub>x</sub>-avgiften.

### 5.3.4 Arealavgift

Arealavgift skal motivere til effektiv utnyttelse av påviste forekomster etter utløpet av initiell tildelingsperiode. Initiell periode løper vanligvis i 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 tabell 9 presenteres aggregerte beløp for arealavgift. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 5. Opprinnelig rapportering viste avvik knyttet til arealavgift for ti av 21 selskaper.

**Tabell 9: Aggregert sammenstilling arealavgift**

Aggregert innbetaling/utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	1 751 189	-51 146	-	1 700 043
Myndighet	1 700 043	-	-	1 700 043
Avvik	51 146	-51 146	-	-

Avvikene er forklart ved:

- Fire selskaper har uteglemt transaksjoner.
- Et selskap har inkludert en transaksjon fra 2012.
- To selskap har uteglemt renter.
- To selskap har uteglemt transaksjoner og renter.
- Et selskap rapporterte kostnadsført arealavgift i 2013 i stedet for betalt arealavgift.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til arealavgiften.

### 5.3.5 Andre betalinger

To selskap rapporterte opprinnelig renter på arealavgift og skatt under «Andre betalinger», Rentebeløpene er avstemt mot de respektive motpartene. Tre selskap rapporterte kjøp av seismikk fra OD, totalt 45 000 TNOK. Tre selskaper har rapportert CO<sub>2</sub>-avgift under særskatteloven og renter som ikke omfattes av EITI-forskriften. Ett selskap opplyser at de har rapportert innbetalinger til OD i forbindelse med FORCE-forum. Det har ikke blitt innhentet rapportering fra statlig motpart da betalingene ikke er ansett å omfattes av rapporteringsplikten, se kapittel 3. Vi ønsker å synliggjøre at slike betalinger har blitt rapportert, men vi har ikke utført kontrollhandlinger knyttet til sammenstilling og avviksoppfølging.

### 5.3.6 Petoro og Norges Bank

Kontantstrømmer rapportert fra Petoro er knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Rapporteringen består i netto inn- og utbetalinger. Se punkt 4.5 for nærmere beskrivelse av disse kontantstrømmene. Kontantstrømmene går til eller fra 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:		124 825 251
Rapportert fra Norges Bank, netto mottatte innbetalinger:		
Bevegelse innbetalingskonto valuta <sup>1)</sup>	199 530 454	
Bevegelse innbetalingskonto NOK <sup>2)</sup>	16 489 316	
Bevegelse utbetalingskonto NOK <sup>3)</sup>	-91 194 518	
Netto rapportert fra Norges Bank	124 825 251	124 825 251
Avvik mellom Petoro og Norges Bank		-

<sup>1)</sup> Beløpet gjelder i sin helhet innbetalinger i valuta fra Statoil under avsetningsinstruksen og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil under pkt. 5.3.7.1.

<sup>2)</sup> Beløpet gjelder innbetalinger fra Statoil i NOK under avsetningsinstruksen samt innbetalinger fra Petoro i NOK utenom avsetningsinstruksen og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil og Petoro under pkt. 5.3.7.2.

<sup>3)</sup> Utbetalingene gjelder i hovedsak Statens betalinger av 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 124 825 251, stemmer med sum kontantstrømmer rapportert av Petoro.

Netto kontantstrøm fra SDØE blir overført til 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 (2013–2014) Statsrekneskapen for 2013. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2013 tabell 3.3 Resultatrekneskap for Statens pensjonsfond utland. Merk at tallene i tabell 11 er i millioner kroner.

**Tabell 11: Avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE mot statsregnskapet 2012**

Tabell og post i statsregnskapet			MNOK
		Statens direkte økonomiske engasjement	
Tabell 3.3	Post 24	Driftsresultat	131 604
Tabell 3.3	Post 30	Avskrivninger	20 262
Tabell 3.3	Post 80	Renter av statens kapital	6 041
Tabell 3.3	Post 85	Renter av mellomregning	-27
Tabell 3.3	Post 30	Investeringer	-33 585
	Sum	Posterings i statsregnskapet	124 295
Tabell 5.7		Bevegelse mellomværende mellom Staten og Petoro	530
		Sum = netto mottatt vedr SDØE i følge statsregnskapet	124 825
		Netto mottatt vedr SDØE iht EITI jf. tabell 10 over	124 825
		Avvik	-

Kilde: [https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/Meld-St-3-20132014/id7572267/docId=STM201320140003000DDDEPIS&ech=1&q=statsrekneskapen&redir=true&regj\\_oss=10&ref=search&term=statsrekneskapen](https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/Meld-St-3-20132014/id7572267/docId=STM201320140003000DDDEPIS&ech=1&q=statsrekneskapen&redir=true&regj_oss=10&ref=search&term=statsrekneskapen)

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.

### 5.3.7 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.

### 5.3.8 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	Sum TNOK jf. tabell 10 <sup>1)</sup>
Rapportert fra Statoil	18 558 374	8 185 152	2 945 133	
Rapportert fra Norges Bank	18 556 449	8 185 227	2 945 133	199 530 454
Avvik i valuta	1 924	-76	0	
Transaksjoner betalt i valuta fra Statoil via Petoros driftskonto i NOK og ikke direkte til Norges Bank, må derfor trekkes ut av Statoils rapportering ved avstemming av innbetalingskonto i Norges Bank, jf. tabell 13.	-1 924			
Feil betaling rapportert av Statoil <sup>2)</sup>		-13		
Rapportert av Statoil i CHF <sup>3)</sup>		88		
Avklarte avvik	-1 924	76	0	
Uavklart avvik	-	-	-	
Norges Bank omregnet til NOK	109 060 213	63 618 856	26 851 386	199 530 454
Snittkurs <sup>1)</sup>	5,9	7,8	9,1	

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

<sup>2)</sup> Norges Bank opplyser om at beløpet skyldes forsinkelsesrente ifm for sen betaling fra Statoil. Beløpet er ikke en del av avsetningsinstruksen, men kun en forsinkelsesrente som Norges Bank kompenseres for av Statoil.

<sup>3)</sup> Valutabeløp rapportert av Statoil i Sveitsiske Franc (CHF), omvekslet til EUR av Norges Bank..

### 5.3.9 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 rapporteres 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	1 704 486
Rapportert fra Statoil, NOK innbetalinger under avsetningsinstruksen	14 772 876
Sum	16 477 361
Rapportert fra Norges Bank (jf. tabell 10)	16 489 316
Avvik	-11 954

Avviket forklares med følgende:

	Rapportering TNOK
Feilklassifisering av beløp av Petoro <sup>1)</sup>	744
Valutabetaling til kronekonto <sup>2)</sup> TUSD 1924 jf tabell 12	11 210
Avklart avvik	-

<sup>1)</sup> Petoro har i sin opprinnelige innrapportering klassifisert et beløp feilaktig under avsetningsinstruksen.

<sup>2)</sup> Vi har fått opplyst at Statoil i deler av året etter anmodning fra Norges Bank har foretatt betalinger av valuta via Petoros driftskonto i NOK og ikke direkte til valutakonto i Norges Bank. Beløpene er avstemt mot spesifikasjoner på transaksjonsnivå fra Statoil og Petoro.

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

### 5.3.10 Utvinningsandeler med netto overskuddsandeler

Petoro har i henhold til tabell 13 mottatt TNOK 14 772 876 i innbetalinger utenom avsetningsinstruksen. Dette beløpet inkluderer ifølge Petoro TNOK 711 634 som er mottatt fra utvinningstillatelser 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 overkuddsandeler	Rapportering TNOK
Petoro	711 634
Rettighetshavere	711 634
Avvik	-

Oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 6.

## 6. Erfaringer fra årets rapportering

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2014 for betalingsstrømmer i 2013. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI-retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer derfor pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten basert på EITI-retningslinjene for sjettede gang.

Nedenfor følger en oppsummering av årets erfaringer samt enkelte anbefalinger til oppfølging for neste års rapportering.

### 6.1 Rapporteringsskjemaer

Det var lite spørsmål fra rapporteringsenhetene i forkant av årets rapportering. Imidlertid kan det synes som om noen selskaper ikke har gjennomgått rettleidingen som følger med rapporteringsskjemaene i tilstrekkelig detalj og dermed ikke rapporterte presist i forhold til retningslinjene. En del av avviksforklaringene gjelder derfor også i år beløp som er spesifikt unntatt i forskrift eller i veiledning, eller som er presisert at skal medtas, som for eksempel renter.

### 6.2 Rapporteringsfrister

Rapporteringsfristen for selskaper og myndigheter er satt til 1. august som er den fristen forskriften anviser. 62 % av enhetene rapporterte innenfor den opprinnelige tidsfristen. Dette er en nedgang mot fjoråret, da om lag 75 % rapporterte innenfor tidsfristen.

Brevet fra OED med påminnelse til de rapporteringspliktige om fristen ble først sendt 4. juli 2014. Flere oppga dette som årsak til forsinkelsen. Dette indikerer at EITI-rapportering ikke er innarbeidet som en fast rapporteringsplikt hos selskapene. Enkelte av selskapene anmodet om forlenget frist for rapportering på grunn av ferieavvikling.

Også i år var det noen av rettighetshaverne som ikke var inkludert i den opprinnelige utsendelseslisten fra departementet, og dermed ikke mottok brev om rapportering i første omgang. Ved utarbeidelse av utsendelseslisten neste år bør det derfor påses at man tar utgangspunkt i en oppdatert database over rettighetshavere for å sikre at alle selskaper som er rapporteringspliktige blir inkludert på listen.

For selskapene som ikke hadde rapportert innen fristen ble det foretatt en oppfølging og innrapportering ble mottatt fortløpende. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstilling av vår rapport. Siste rapportering ble mottatt 8. oktober 2014.

### 6.3 Avsetningsinstruksen

Det er fortsatt tidkrevende å avstemme betalingsstrømmer knyttet til avsetningsinstruksen. Statoil har i utgangspunktet rapportert både på inn- og utbetalinger under avsetningsinstruksen, men det er kun betalinger fra Statoil som kan avstemmes direkte mot Norges Bank. Disse har vi avstemt ved å matche betaling mot innbetaling. Betalinger fra Staten til Statoil går via driftskonti og ikke direkte fra Norges Bank og kan derfor ikke avstemmes direkte. Det har i år vært betydelig færre avvik knyttet til avsetningsinstruks enn tidligere år. Avvikene har vært av samme type som tidligere.

Da EITI-rapportering ble implementert i Norge ble det foretatt en avklaring med OED om forståelsen av forskriften med hensyn til avsetningsinstruksen, og forskriften ble tolket dithen at den kun gjelder betalinger fra Statoil til Staten; jf. ordlyden i forskriften paragraf 3: «. StatoilHydro ASA skal innen 1. august hvert år særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår **til staten** som følge av selskapets avsetning av statens petroleum, jf. avsetningsinstruks fastsatt på generalforsamling i Statoil 25. mai 2001 med senere endringer» (vår utheving).

Dersom man ønsker en fullstendig avstemming av både inn- og utbetalinger under avsetningsinstruksen må dette klargjøres både i forhold til forskriften og tilrettelegges for i systemene til Statoil, Petoro og Norges Bank.

#### 6.4 NO<sub>x</sub>-avgifter

Innrapportering av NO<sub>x</sub>-avgifter viste avvik for åtte av åtte selskap. Enkelte selskap rapporterte fortsatt innbetalinger til NO<sub>x</sub>-fondet selv om det er presisert i veiledningen at slike innbetalinger ikke er omfattet av forskriften. I tillegg manglet det rapportering av NO<sub>x</sub>-avgift og refusjon av NO<sub>x</sub>-avgift for flere selskap. Det anbefales at veiledningen til rapporteringen blir enda tydeligere på dette punktet.

#### 6.5 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 selskap rapporterte beløp som var spesifikt unntatt fra forskriften. Veiledning til rapporteringen ble derfor oppdatert med enkelte presiseringer i forhold til beløp som er unntatt fra rapportering. Det har vært lite spørsmål fra selskapene knyttet til denne posten i forbindelse med årets rapportering. Tre selskaper har rapportert seismikkjøp fra OD, tre selskaper har rapportert mindre betalinger i forbindelse med CO<sub>2</sub>-avgift på Kårstø-anlegget og ett selskap har rapportert innbetalinger til OD i forbindelse med FORCE-forumet. Det synes å være usikkerhet knyttet til om CO<sub>2</sub>-avgift etter «Lov om Særavgifter» er omfattet av rapporteringskravene. Dette bør klargjøres i veiledningen for neste års rapportering. Videre bør behandlingen av seismikkjøp klargjøres.

#### 6.6 Attestasjon av rapporteringsskjema

Rapporteringsskjemaene legger opp til at disse skal signeres av CFO/etatsleder. Deloitte har ikke kontrollert at attestasjonene faktisk er utført av CFO/etatsleder. Vi observerte at enkelte av skjemaene var signert på vegne av CFO og at enkelte av rapportene ikke var signert. Det anbefales at det understrekes i neste års veiledning at skjemaene skal signeres.

#### 6.7 Revisjonsberetning

Selskapene er anmodet om å vedlegge revisjonsberetning sammen med innrapportering av kontantstrømmene. En del selskaper hadde oversett dette kravet, til tross for at det fremkommer av veiledningen, og vi måtte derfor følge opp innrapporteringen. Selskapene bør igjen oppfordres til å gjennomgå veiledningen i forbindelse med rapporteringen.

#### 6.8 Vedlegg til innrapporteringen

I veiledningen til rapportering blir selskapene og myndighetene anbefalt å vedlegge spesifikasjoner av betalinger for hver post ned på beløp og betalingsdato for å forenkle avstemmingsarbeidet. Det har stor effektivitetsverdi for avstemmingsarbeidet at spesifikasjoner vedlegges rapporteringen. Det skaper også mindre behov for oppfølging hos selskapene i etterkant av rapporteringen og kan bidra til bedre kvalitet i de innrapporterte data.

43 av rettighetshavere hadde vedlagt slike spesifikasjoner (mot 45 i fjor), men detaljnivået er varierende. I år mottok vi også detaljerte spesifikasjoner med gjennomgående god kvalitet fra alle myndighetsorganene, noe som var til meget stor hjelp ved avstemmingen. Avgiftsmyndighetene har vedlagt spesifikasjoner av betalinger per lisens. Dersom disse lisensspesifikasjonene også kunne knyttes opp mot operatørselskap ville avstemmingsarbeidet forenkles ytterligere.

#### 6.9 Avvikene

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

- selskapene har uteglemt renter knyttet til skatt og avgifter
- selskapene har rapportert feil beløp
- selskapene har rapportert transaksjoner som ikke er omfattet av forskriften
- selskapene har uteglemt beløp

Tabell 15 viser netto avvik i forhold til totalt rapporterte kontantstrømmer (eksklusive avsetningsinstruksen) for den perioden EITI-rapportering har vært gjennomført:

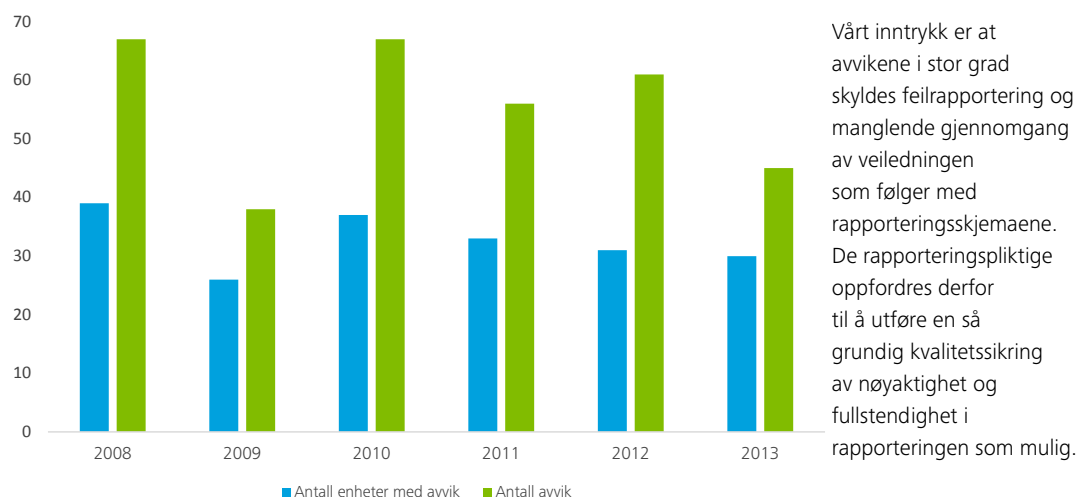
Tabell 15: Totale kontantstrømmer med netto og antall avvik

TNOK	Totale kontantstrømmer etter avviksforklaring	Netto avvik, beløp	Antall enheter med avvik	Antall avvik
2008	400 489 701	-1 659 700	39	67
2009	265 957 196	243 693	26	38
2010	262 762 939	1 185 022	37	67
2011	337 750 238	-10 939	33	56
2012	379 636 506	-871 759	31	61
2013	331 209 177	289 788	30	45

Merk at avvikene er vist netto i tabellen og består av mange avvik som går i begge retninger. I tillegg kommer også avvik knyttet til avsetningsinstruksen.

Figur 18 viser utviklingen i antall avvik (eksklusive avsetningsinstruksen) for de fire årene EITI-rapporteringen har vært gjennomført. Den viser antall selskaper med ett eller flere avvik, samt totalt antall avvik. Enkelte av selskapene hadde flere typer avvik for de ulike betalingsstrømmene.

Figur 18: Antall selskaper med ett eller flere avvik, samt totalt antall avvik



## 6.10 Ny EITI standard

Den nye EITI standarden (<https://eiti.org/document/standard>) angir krav og anbefalinger om å inkludere bakgrunnsinformasjon om petroleumssektoren i EITI-rapporten, herunder bidrag til økonomien og sysselsetting, organisering og regulering. Det meste av denne informasjonen er allerede tilgjengelig i Norge gjennom Faktaheftet eller nettsidene til OED og OD. Kapittel 2 i denne rapporten er sammensatt ved henvisninger til ulike kilder. Vi anbefaler at det arbeides videre med å samle all informasjon eller henvisninger til informasjon i Faktaheftet og å arbeide for at Faktaheftet på sikt vil kunne erstatte kapittel 2 Bakgrunnsinformasjon i EITI-rapporten.

## 7. 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 16: Aggregert sammenstilling**

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts- rapportering	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/operatør	331 499 082	-275 933	-	-13 972	331 209 177
Myndighet	331 209 294	-	-	-117	331 209 177
Avvik	289 788	-275 933	-	-13 855	-

Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 289 788 mellom selskap og myndighet, basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik TNOK 275 933 blitt forklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 13 972 gjelder beløp som er innrapportert av selskap, men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpet ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften. Tilsvarende gjelder TNOK 117 beløp som er innrapportert av myndighet, men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpet ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Etter avvikforklaring og korrigeret for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 331 209 177 og er i samsvar med myndighetenes rapportering.

# 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 Statoil statens petroleum som produseres fra SDØE
<b>Avstemming</b>	Prosess der beløp rapportert fra rettighetshaver og myndighet sammenstilles og eventuelle avvik forklares
<b>Avvik</b>	Differanse mellom beløp rapportert av rettighetshaver og myndighet
<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>Meld. St.</b>	Melding til Stortinget
<b>Motpart</b>	I rapporten defineres myndighet som motpart til rettighetshaver og rettighetshaver som motpart til myndighet
<b>Mrd.</b>	Milliarder
<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>NOK</b>	Norske kroner
<b>NO<sub>x</sub></b>	Nitrogendioksid
<b>OD</b>	Oljedirektoratet
<b>OECD</b>	Organisation for Economic Co-operation and Development
<b>OED</b>	Olje- og energidepartement
<b>Oljeekvivalent</b>	Standardiseringsenhet for brennverdi av et kvantum petroleum av en gitt petroleumstype.
<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>Sm<sup>3</sup></b>	Standard kubikkmeter
<b>SPU</b>	Statens pensjonsfond utland
<b>Statoil ASA</b>	Selskap eid 67 % av den norske stat
<b>Tariffinntekt</b>	Inntekt fra transport av gass fra norsk sokkel
<b>TDKK</b>	Tusen DKK
<b>TEUR</b>	Tusen Euro
<b>TGBP</b>	Tusen GBP
<b>TNOK</b>	Tusen norske kroner
<b>TUSD</b>	Tusen USD
<b>USD</b>	Amerikanske dollar
<b>Uten motpartsrapportering</b>	Beløp rapportert enten av myndighet eller rettighetshaver, men ikke av begge
<b>Utvinningstillatelse</b>	Tillatelse til å drive leteboring og produksjon på norsk kontinentalsokkel, tildeles av OED

Vedlegg



# Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap

TNOK Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet <sup>1)</sup>	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
4Sea Energy AS	-90 713	-90 713	-	-	-	-
A/S Norske Shell	12 915 172	12 890 653	24 519	-	24 519	-
Atlantic Petroleum Norge AS	-25 671	-25 671	-	-	-	-
Bayerngas Norge AS	-	-	-	-	-	-
Bayerngas Produksjon Norge AS	-	-	-	-	-	-
BG Norge Ltd	-120 605	-122 292	1 687	-	1 687	-
BP Norge AS	34 945	57 091	-22 146	-	-22 146	-
Brigde Energy Norge AS	-237 761	-237 761	-	-	-	-
Capricorn Norge AS	-356 972	-356 988	16	-	16	-
Centrica Energi NUF	3 421 507	3 184 915	236 592	-	236 592	-
Chevron Norge AS	97 775	97 775	-	-	-	-
Concedo ASA	-138 136	-138 136	-	-	-	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	11 338 086	11 338 086	-	-	-	-
Core Energy AS	20 168	20 168	-	-	-	-
Dana Petroleum Norway AS1)	-444 581	-444 581	-	-	-	-
Det Norske Oljeselskap ASA	-1 278 171	-1 276 263	-1 908	-	-1 908	-
DONG E&P Norge AS	2 461 711	2 854 828	-393 117	-	-393 117	-
E.ON E&P Norge AS	-351 020	-351 019	-1	-	-1	-
Edison International Norway Branch NUF	-409 606	-418 672	9 066	-	9 066	-
Eni Norge AS	6 376 295	6 376 295	-	-	-	-
Enquest Norge AS	-7 269	-7 374	105	-	105	-
Enterprise Oil Norge AS	1 633 058	1 633 058	-	-	-	-
Explora Petroleum AS	-88 853	-88 853	-	-	-	-
ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS <sup>1)</sup>	27 065 709	27 064 981	728	-	728	-
Faroe Petroleum Norge AS	-447 783	-447 776	-7	-	-7	-
Fortis Petroleum Norway AS	-35 963	-35 963	-	-	-	-
GDF SUEZ E&P Norge AS	3 672 606	3 672 608	-2	-	-2	-
Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 150 311	1 150 311	-	-	-	-
Infragas Norge AS	403 876	374 791	29 085	-	29 085	-
Ithaca Petroleum Norge AS	-146 361	-146 361	-	-	-	-
KUFPEC Norway AS	-12 622	-12 622	-	-	-	-
Lime Petroleum Norway AS	-5 584	-5 584	-	-	-	-
Lotos Expl. and Prod.Norge AS	-134 908	-134 284	-624	-	-624	-
Lukoil Oil Company	-64 288	-64 288	-	-	-	-
Lundin Norway AS	1 043 621	1 025 447	18 174	-	18 174	-
Maersk Oil Norway AS	-1 229 558	-1 229 537	-21	-	-21	-
Marathon Oil Norge AS	12 954 338	12 954 076	262	-	262	-

TNOK Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet <sup>1)</sup>	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Moeco Oil & Gas Norge AS	-1 049	-1 049	-	-	-	-
Nexen Exploration Norge AS	-102 350	-102 350	-	-	-	-
Njord Gas Infrastructure AS	756 490	756 492	-2	-	-2	-
Norpipe Oil AS	31 055	31 055	-	-	-	-
Norsea Gas AS	199 047	199 500	-453	-	-453	-
North Energy ASA	-421 808	-421 808	-	-	-	-
Norwegian Energy Company ASA	-1 343 638	-1 358 877	15 239	-	15 239	-
OMV(Norge) AS	-343 854	-348 892	5 038	-	5 038	-
Petoro	124 825 251	124 825 251	-	-	-	-
Petrolia Norway AS	-74 462	-74 462	-	-	-	-
PGNiG Upstream International AS	-	-161 524	161 524	-	161 524	-
Premier Oil Norge AS	-113 488	-115 686	2 198	-	2 198	-
Repsol Exploration Norge AS	-285 171	-285 171	-	-	-	-
RN Nordic Oil (Rosneft)	-249 813	-249 813	-	-	-	-
Rocksource ASA	-241 715	-241 715	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	832 692	844 283	-11 591	-	-11 591	-
Sillex Gas Norway AS	526 737	526 739	-2	-	-2	-
Skagen 44 AS	-138 156	-138 156	-	-	-	-
Skeie Energy AS	-23 196	-23 196	-	-	-	-
Solveig Gas Norway AS	2 205 055	2 234 411	-29 356	-	-29 356	-
Spike Exploration Holding AS	-15 050	-15 050	-	-	-	-
Statoil ASA	-	-78 490	78 490	-	78 490	-
Statoil Petroleum AS	110 509 910	110 425 362	84 548	-	84 548	-
Suncor Energy Norge AS	-819 226	-819 226	-	-	-	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-259 622	-259 622	-	-	-	-
Talisman Energy Norge AS	-40 744	-49 634	8 890	-	8 890	-
Talisman Petroleum Norge AS	-17 886	-17 886	-	-	-	-
Total E & P Norge AS	18 910 587	18 910 602	-15	-	-15	-
Tullow Norge AS	-126 014	-126 014	-	-	-	-
Tullow Oil (Bream) Norge AS	-15 406	-15 406	-	-	-	-
Tullow Oil Norge AS	-495 706	-495 706	-	-	-	-
VNG Norge AS	-304 503	-307 799	3 296	-	3 296	-
Wintershall Norge AS	-873 327	-897 331	24 004	-	24 004	-
Sum andre betalinger	45 689	-	45 689	-	45 689	-
Andre selskaper – ikke rettighetshavere	-	117	-	-117	-	-
Sum	331 499 082	331 209 294	289 905	-117	289 788	-

<sup>1)</sup> 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 vedlegg 6 for spesifikasjon av netto overskuddsandeler.

## Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap

TNOK	Sum rettighetshaver <sup>1)</sup>	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
4Sea Energy AS <sup>1)</sup>	-90 713	-90 713	-	-	-	-	
A/S Norske Shell	12 801 770	12 801 770	-	-	-	-	
Atlantic Petroleum Norge AS <sup>1)</sup>	-25 671	-25 671	-	-	-	-	
Bayerngas Norge AS	-	-	-	-	-	-	
Bayerngas Produksjon Norge AS	-	-	-	-	-	-	
BG Norge Ltd <sup>1)</sup>	-161 294	-161 294	-	-	-	-	
BP Norge AS <sup>1)</sup>	-200 140	-200 140	-	-	-	-	
Brigde Energy Norge AS <sup>1)</sup>	-237 761	-237 761	-	-	-	-	
Capricorn Norge AS <sup>1)</sup>	-356 972	-356 988	16	-	16	-	Selskapet manglet en utbetaling i 2013 vedrørende 2010
Centrica Energi NUF	3 342 500	3 107 929	234 571	-	234 571	-	Selskapet manglet en utbetaling i 2013 vedrørende 2012
Chevron Norge AS	97 775	97 775	-	-	-	-	
Concedo ASA <sup>1)</sup>	-138 136	-138 136	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	10 974 566	10 974 566	-	-	-	-	
Core Energy AS	20 168	20 168	-	-	-	-	
Dana Petroleum Norway AS <sup>1)</sup>	-444 581	-444 581	-	-	-	-	
Det Norske Oljeselskap ASA <sup>1)</sup>	-1 308 764	-1 306 856	-1 908	-	-1 908	-	Utbetaling uten motpart (Trondheim Kemnerkontor)
DONG E&P Norge AS	2 459 556	2 852 673	-393 117	-	-393 117	-	Selskapet hadde uteglemt et terminbeløp
E.ON E&P Norge AS <sup>1)</sup>	-351 020	-351 019	-1	-	-1	-	Avrunding
Edison International Norway Branch NUF <sup>1)</sup>	-409 606	-418 672	9 066	-	9 066	-	Selskapet har inkludert landskatt og utelatt renter
Eni Norge AS	6 309 576	6 309 576	-	-	-	-	
Enquest Norge AS <sup>1)</sup>	-7 269	-7 374	105	-	105	-	Selskapet manglet et rentebeløp
Enterprise Oil Norge AS	1 633 058	1 633 058	-	-	-	-	
Explora Petroleum AS <sup>1)</sup>	-88 853	-88 853	-	-	-	-	
ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS	26 988 513	26 987 785	728	-	728	-	Selskapet rapporterte opprinnelig feil beløp
Faroe Petroleum Norge AS <sup>1)</sup>	-448 212	-448 212	-	-	-	-	
Fortis Petroleum Norway AS <sup>1)</sup>	-35 963	-35 963	-	-	-	-	
GDF SUEZ E&P Norge AS	3 628 485	3 628 485	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighetshaver <sup>1)</sup>	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 150 311	1 150 311	-	-	-	-	
Infragas Norge AS	403 876	374 791	29 085	-	29 085	-	Selskapet har uteglemt to rentebeløp og en skatterefusjon
Ithaca Petroleum Norge AS <sup>1)</sup>	-146 361	-146 361	-	-	-	-	
KUFPEC Norway AS <sup>1)</sup>	-12 622	-12 622	-	-	-	-	
Lime Petroleum Norway AS <sup>1)</sup>	-5 584	-5 584	-	-	-	-	
Lotos Expl. and Prod.Norge AS <sup>1)</sup>	-134 908	-134 908	-	-	-	-	
Lukoil Oil Company <sup>1)</sup>	-64 288	-64 288	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	934 926	934 926	-	-	-	-	
Maersk Oil Norway AS <sup>1)</sup>	-1 233 539	-1 233 539	-	-	-	-	
Marathon Oil Norge AS	12 878 251	12 877 978	273	-	273	-	Selskapet har uteglemt to renteutbetalinger
Moeco Oil & Gas Norge AS <sup>1)</sup>	-1 049	-1 049	-	-	-	-	
Nexen Exploration Norge AS <sup>1)</sup>	-102 350	-102 350	-	-	-	-	
Njord Gas Infrastructure AS	756 490	756 492	-2	-	-2	-	Selskapet har uteglemt en renteinnbetaling
Norpipe Oil AS	31 055	31 055	-	-	-	-	
Norsea Gas AS	199 047	199 500	-453	-	-453	-	Utbetaling uten motpart (Stavanger Kemnerkontor)
North Energy ASA <sup>1)</sup>	-421 808	-421 808	-	-	-	-	
Norwegian Energy Company ASA <sup>1)</sup>	-1 343 638	-1 358 877	15 239	-	15 239	-	Feil summering i skjema
OMV(Norge) AS <sup>1)</sup>	-343 903	-348 892	4 989	-	4 989	-	Selskapet har uteglemt renter
Petrolia Norway AS <sup>1)</sup>	-74 462	-74 462	-	-	-	-	
PGNiG Upstream International AS	-	-161 524	161 524	-	161 524	-	Selskapet rapporterte opprinnelig ingen betalinger
Premier Oil Norge AS <sup>1)</sup>	-151 504	-153 702	2 198	-	2 198	-	Selskapet har uteglemt renter
Repsol Exploration Norge AS <sup>1)</sup>	-285 171	-285 171	-	-	-	-	
RN Nordic Oil (Rosneft) <sup>1)</sup>	-249 813	-249 813	-	-	-	-	
Rocksource ASA <sup>1)</sup>	-241 715	-241 715	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighetshaver <sup>1)</sup>	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
RWE-DEA Norge AS	809 513	809 513	-	-	-	-	
Silex Gas Norway AS	526 737	526 739	-2	-	-2	-	Avrunding
Skagen 44 AS <sup>1)</sup>	-138 156	-138 156	-	-	-	-	
Skeie Energy AS <sup>1)</sup>	-23 196	-23 196	-	-	-	-	
Solveig Gas Norway AS	2 205 055	2 234 411	-29 356	-	-29 356	-	Utbetaling uten motpart (Stavanger Kemnerkontor)
Spike Exploration Holding AS <sup>1)</sup>	-15 050	-15 050	-	-	-	-	
Statoil Petroleum AS	106 991 712	106 991 712	-	-	-	-	
Suncor Energy Norge AS <sup>1)</sup>	-868 707	-868 707	-	-	-	-	
Svenska Petroleum Exploration AS <sup>1)</sup>	-259 622	-259 622	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS <sup>1)</sup>	-150 473	-150 473	-	-	-	-	
Talisman Petroleum Norge AS	-17 886	-17 886	-	-	-	-	
Total E & P Norge AS	18 929 358	18 929 358	-	-	-	-	
Tullow Norge AS <sup>1)</sup>	-126 014	-126 014	-	-	-	-	
Tullow Oil (Bream) Norge AS <sup>1)</sup>	-15 406	-15 406	-	-	-	-	
Tullow Oil Norge AS <sup>1)</sup>	-495 706	-495 706	-	-	-	-	
VNG Norge AS <sup>1)</sup>	-337 520	-340 816	3 296	-	3 296	-	Selskapet har uteglemt utbetalt skatt og renter fra skatteår 2005 og 2008.
Wintershall Norge AS <sup>1)</sup>	-951 941	-966 853	14 912	-	14 912	-	Selskapet har uteglemt en innbetaling
Sum	201 554 950	201 503 788	51 162	-	51 162	-	

<sup>1)</sup> Enkelte selskaper rapporterer negativt 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 letevirkosomhet

## Vedlegg 3: Rapportert CO<sub>2</sub>-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	43 370	43 370		-	-	-	
BP Norge AS	155 651	177 797	-22 146	-	-22 146	-	Selskapet har inkludert avgifter som ikke omfattes av EITI
ConocoPhillips Skandinavia AS	289 710	289 710	-	-	-	-	
ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS	69 934	69 934	-	-	-	-	
GDF SUEZ E&P Norge AS	33 572	33 574	-2	-	-2	-	Avrunding
Marathon Oil Norge AS	50 551	50 551	-	-	-	-	
OMV(Norge) AS	49	-	49	-	49	-	Opprinnelig inkludert en betaling til NO <sub>x</sub> -fondet
Statoil ASA	2 587 335	2 587 335	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS	32 806	32 806	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	7 434	7 443	-9	-	-9	-	Selskapet har utglemt renter.
Sum	3 270 412	3 292 520	-22 108	-	-22 108	-	

## Vedlegg 4: Rapportert NO<sub>x</sub>-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts-rapportering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet				
A/S Norske Shell	35 016	5 552	29 464	-	-	29 464	-	Selskapet har rapportert betalinger til NO <sub>x</sub> -fondet
Faroe Petroleum Norge AS	429	436	-7	-	-	-7	-	Selskapet har uteglemt renter
Lotos Expl. and Prod. Norge AS	-	624	-624	-	-	-624	-	Selskapet har uteglemt NO <sub>x</sub> -avgift inkl. renter
Maersk Oil Norway AS	3 021	3 042	-21	-	-	-21	-	Selskapet har uteglemt to renteinbetalinger
Statoil ASA	-	-78 490	78 490	-	-	78 490	-	Selskapet har uteglemt NO <sub>x</sub> -avgift inkl. renter
Statoil Petroleum AS	-	-44 168	44 168	-	-	44 168	-	Selskapet har uteglemt NO <sub>x</sub> -avgift inkl. renter
Talisman Energy Norge AS	13 124		13 124	-	-	13 124	-	Selskapet har rapportert betalinger til NO <sub>x</sub> -fondet
Wintershall Norge AS	-	579	-579	-	-	-579	-	Selskapet har uteglemt NO <sub>x</sub> -avgift inkl. renter
Delsum	51 590	-112 425	164 015	-	-	164 015	-	
Andre selskaper – ikke rettighetshavere <sup>1)</sup>	-	117		-	-117	-117	-	Myndighetene har rapportert betalinger fra to selskap som ikke omfattes av EITI-forskriften.
Sum	51 590	-112 308	164 015	-	-117	163 898	-	

<sup>1)</sup> Etter særavgiftsforskriften § 5-1 bokstav g er det virksomheter som eier eller driver NO<sub>x</sub>-avgiftspliktige enheter som er registreringspliktig. Det innebærer at i enkelte tilfeller er det andre enheter enn operatørselskapet som innbetaler NO<sub>x</sub>-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	35 016	39 960	-4 944	-	-4 944	-	Selskapet inkluderte en transaksjon fra 2012.
BG Norge Ltd	40 689	39 002	1 687	-	1 687	-	Selskapet har uteglemt to innbetalinger og en utbetaling.
BP Norge AS	79 434	79 434	-	-	-	-	
Centrica Energi NUF	79 007	76 986	2 021	-	2 021	-	Selskapet har uteglemt morarente og en utbetaling
ConocoPhillips Skandinavia AS	73 810	73 810	-	-	-	-	
Det Norske Oljeselskap ASA	30 593	30 593	-	-	-	-	
DONG E&P Norge AS	2 155	2 155	-	-	-	-	
Eni Norge AS	66 719	66 719	-	-	-	-	
ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS	7 262	7 262	-	-	-	-	
GDF SUEZ E&P Norge AS	10 549	10 549	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	108 695	90 521	18 174	-	18 174	-	Selskapet har uteglemt en utbetaling
Maersk Oil Norway AS	960	960	-	-	-	-	
Marathon Oil Norge AS	25 536	25 547	-11	-	-11	-	Selskapet har uteglemt morarenter
Premier Oil Norge AS	38 016	38 016	-	-	-	-	
RWE-DEA Norge AS	23 179	34 770	-11 591	-	-11 591	-	Selskapet har uteglemt en innbetaling
Statoil Petroleum AS	930 863	890 483	40 380	-	40 380	-	Selskapet har uteglemt et antall betalinger i opprinnelig rapportering
Suncor Energy Norge AS	49 481	49 481	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS	63 799	68 034	-4 235	-	-4 235	-	Selskapet hadde rapportert kostnadsført arealavgift for 2013, ikke betalt arealavgift i 2013
Total E & P Norge AS	-18 771	-18 756	-15	-	-15	-	Selskapet har uteglemt morarente
VNG Norge AS	33 017	33 017	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	71 180	61 500	9 680	-	9 680	-	Selskapet har ikke rapportert tilbakebetalinger av avgifter
Sum	1 751 189	1 700 043	51 146	-	51 146	-	



## Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap

Rettighetshaver	Petoro	Rettighetshaver	Avvik	Kommentar
Dana Petroleum Norway ASA	6 941	6 941	-	
ExxonMobil Production Norway Inc	704 693	704 693	-	
Sum	711 634	711 634	-	

# 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 8 til regnskapet for Statens pensjonsfond utland viser at fondet er tilført MNOK 241 200 i 2013. 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/2013-2014/Meld-St-3-20132014.html?id=757226>) 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 2012.

MNOK	2013	2012
Myndighetenes korrigererte rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI	331 209	379 637
Mottatt utbytte fra Statoil	14 421	13 887
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro	-530	1 959
Renter vedr NO <sub>x</sub> , korrigert i EITI, ulik behandling EITI og statsregnskap	11	-
Endret avgiftsgruppe vedr NO <sub>x</sub> <sup>2)</sup>	41	-
Arealavgift, korrigert i EITI, ulik behandling i EITI og statsregnskap	-	1
<b>Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten jf. statsregnskapet tabell 3.3</b>	<b>345 151</b>	<b>395 483</b>
Overført fra SPU til statsbudsjettet etter vedtak i nysaldert budsjett, jf. statsregnskapet tabell 3.3	-117 340	-104 550
<b>Netto kontantstrøm som skal overføres fra statsbudsjettet til SPU</b>	<b>227 811</b>	<b>290 933</b>
Faktisk overføring i kontanter til SPU sin kronekonto i Norges Bank, jf. side 47 (2011:side 48) i statsregnskapet og tilsvarende SPU 7. Overføringene baseres på prognoser og siste overføring skjer i november hvert år	241 200	278 875
<b>Avvik i overførsel til SPU</b>	<b>-13 389</b>	<b>12 059</b>
Forklaring avvik:		
Overføring i året som skyldes for lite (2012: For mye) overført foregående år <sup>1)</sup>	-10 940	1 119
For mye (2012: For lite) kontant overført til SPU i året (blir registret som en avsetning på konto 848016 i statsregnskapet, jf. side 47 i Meld. St. 3 (2013-2014)) <sup>1)</sup>	-2 448	10 940
<b>Forklart avvik</b>	<b>-13 389</b>	<b>12 059</b>
<b>Uavklarte avvik</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<sup>1)</sup> Statsregnskapet viser at netto avsetning til SPU i 2013 var MNOK 2 448 lavere enn det som faktisk ble overført fra statskassen til fondet. Denne differansen utgjør per 31.12.2013 en gjeld for fondet til statskassen, og blir oppgjort med en reduksjon i overføringen til fondet i 2014. Tilsvarende tall per 31.12.2012 var et krav på 10 940 i fondets favør som ble oppgjort med en økning i overføringene i 2013.

<sup>2)</sup> I 2013 ble det foretatt en omberegning/refusjon til Statoil Petroleum på kr 40 757 407 på gammel NX400 avgift. Denne refusjonen ble ført mot en annen post enn NO<sub>x</sub>-avgiften i statsregnskapet.

### Petoros regnskap for SDØE

Kontantstrømmer vedrørende SDØE er også publisert i årsrapport fra Petoro for 2013 (se <http://www.petoro.no/petoro-aarsrapport/2013/forside>). Av note 19 til regnskapet for SDØE for 2013 opplyses det at kontantoverføring til staten i 2013 utgjør MNOK 124 825. Dette tilsvarer innrapportert beløp i henhold til EITI-rapporteringen fra Petoro på vegne av SDØE:

Note 19 Egenkapital	MNOK	2013	2012
Kontantoverføring til staten	Se note 19 til regnskapet for SDØE	124 825	146 930
Kontantoverføring i henhold til EITI	Se tabell 11	124 825	146 930
Avvik		-	-

# Vedlegg 8: Rapporterende enheter

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
1	A/S Norske Shell
2	Atlantic Petroleum Norge AS
3	Bayerngas Norge AS
4	BG Norge AS
5	BP Norge AS
6	Bridge Energy Norge AS
7	Capricorn Norge AS
8	Centrica Resources Norge AS
9	Chevron Norge AS
10	Concedo ASA
11	ConocoPhillips Skandinavia AS
12	Core Energy AS
13	Dana Petroleum Norway AS
14	Det norske oljeselskap ASA
15	Dong E&P Norge AS
16	E.ON E&P Norge AS
17	Edison International Norway Branch
18	Eni Norge AS
19	Enquest Norge AS
20	Explora Petroleum AS
21	ExxonMobil Exploration and Production Norway AS
22	Faroe Petroleum Norge AS
23	Fortis Petroleum Norway AS
24	GDF SUEZ E&P Norge AS
25	Hess Norge AS
26	Idemitsu Petroleum Norge AS
27	Ithaca Petroleum Norge AS
28	Lime Petroleum
29	Lotos Exploration & Production Norge AS
30	LUKOIL Overseas North Shelf AS
31	Lundin Norway AS
32	Maersk Oil Norway AS
33	Marathon Petroleum Norge AS
34	Moeco Oil & Gas Norge AS
35	Noreco ASA
36	Kufpec Norway
37	North Energy ASA
38	OMV (Norge) AS
39	Petoro AS
40	Petrolia Norway AS
41	PGNiG Upstream International AS
42	Premier Oil Norge AS
43	Repsol Exploration Norge AS

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
44	RN Nordic Oil AS (Rosneft)
45	Rocksource ASA
46	RWE Dea Norge AS
47	Skagen44 AS
48	Statoil Petroleum AS
49	Suncor Energy Norge AS
50	Svenska Petroleum Exploration AS
51	Talisman Energy Norge AS
52	Total E&P Norge AS
53	Tullow Oil Norge AS
54	VNG Norge AS
55	Wintershall Norge AS
56	Norges Bank
57	Oljedirektoratet
58	Skatte- og avgiftsregnskap (Skatteetaten)
59	Toll- og avgiftsdirektoratet
60	Infragas Norge AS
61	Njord Gas Infrastruktur AS
62	Norpipe Oil AS
63	Norsea Gas AS
64	Stratum Energy AS
65	Solveig Gas Norway AS
66	Silex Gas Norway AS
Rapportert separat av rettighetshavere, ikke spesifisert i OEDs opprinnelige liste	
67	4sea Energy AS (North Energy)
68	Bayergas Produksjon Norge AS (Bayergas)
69	Enterprise Oil Norge AS (A/S Norske Shell)
70	Noreco Norway AS
71	Tullow Oil (Beam) Norge AS og Tullow Norge AS (Tullow Oil)
Rapportert separat av myndighet, rapportert samlet av rettighetshaver grunnet endret selskapsstruktur	
72	ExxonMobil Production Norway Inc. (ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS)
73	Norske ConocoPhillips AS (ConocoPhillips Skandinavia AS)
74	Statoil Petroleum AS (Statoil ASA)
75	Talisman Petroleum Norge AS (Talisman Energy Norge AS)

# Vedlegg 9: Rapporterings skjemaer

<b>SKJEMA FOR INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 1)</b> INN-/ UTBETALINGER I KALENDERÅRET 2013 (Beløpene rapporteres i hele tusen og spesifikasjon av rapporterte beløp per betalingsdato vedlegges)			
Rapporterende enhet:			
RAPPORTERINGSPOSTER	INNBETALT (+)	UTBETALT (-)	SUM
1. SKATTEBETALING			
<b>1.1 Selskapsskatt/særskatt</b> (jf. petroleumsskatteloven)			
2. AVGIFTSBETALING			
<b>2.1 CO2- avgift</b> (jf. CO2-avgiftsloven)			
<b>2.2 Nox-avgift</b> (jf. forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av Nox)			
<b>2.3 Arealavgift</b> (jf. petroleumsløven § 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 forskriftens § 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 10: Sentrale referanser

- EITI <http://eiti.org>
- Faktaheftet 2014 <https://www.regjeringen.no/nb/aktuelt/Faktaheftet-2014--alt-du-trenger-a-vite-om-norsk-olje-og-gass/id758351/>
- Forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten <http://lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2009-06-26-856>
- Forskrift 11. desember 2001 nr 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NOX (NOX- avgift). <http://lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2001-12-11-1451?q=s%C3%A6ravgifter>
- Gassco <http://www.gassco.no/>
- Lov om avgift på utslipp av CO2 i petroleumsvirksomhet på kontinentalvirksomheten <http://lovdata.no/dokument/NL/lov/1990-12-21-72>
- Norges Bank <http://www.norges-bank.no/>
- Olje- og energidepartementet <http://www.regjeringen.no/nb/dep/oed.html?id=750>
- Oljedirektoratet <http://www.npd.no/no>
- Perspektivmeldingen <http://www.regjeringen.no/nb/dokumentarkiv/stoltenberg-ii/fin/tema-og-redaksjonelt-innhold/perspektivmeldingen-2013>
- Petoro <http://www.petoro.no/hjem>
- Petroleumsloven <http://lovdata.no/dokument/NL/lov/1996-11-29-72?q=petroleumsloven>
- Petroleumsskatteloven <http://lovdata.no/dokument/NL/lov/1975-06-13-35?q=petroleumsskatteloven>
- Regnskapsloven <http://lovdata.no/dokument/NL/lov/1998-07-17-56?q=regnskapsloven>
- Regnskapsregisteret <http://www.brreg.no>
- Riksrevisjonen <https://www.riksrevisjonen.no/OmRiksrevisjonen/Publikasjoner/Sider/Publikasjoner.aspx>
- Standard lisensavtale for petroleumsvirksomhet, med Regnskapsavtale og samarbeidsavtale som vedlegg [https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover\\_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087/?regj\\_oss=10](https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087/?regj_oss=10)
- Statoil <http://www.statoil.com/no>
- Statsbudsjettet 2014 [http://www.statsbudsjettet.no/upload/Statsbudsjett\\_2014/dokumenter/pdf/stmeld.pdf](http://www.statsbudsjettet.no/upload/Statsbudsjett_2014/dokumenter/pdf/stmeld.pdf)
- Statsregnskapet 2013 <http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2013-2014/Meld-St-3-20132014.html?id=757226>



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.no](http://www.deloitte.no) for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.