Deloitte.

Extractive Industries Transparency Initiative

Pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge 2015

Deloitte AS - 7. desember 2016

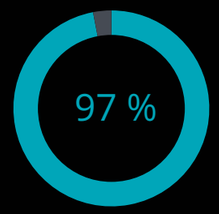
Innhold

Sammendrag
1. Bakgrunn 8
2. Petroleumsvirksomheten i Norge 9
3. Hvilke betalinger omfattes av EITI-forskriften 18
4. Prosess 20
5. Sammenstilling av rapporterte betalinger 24
6. Erfaringer fra årets arbeid 36
7. Oppsummering 39
Forkortelser og begreper 40
Fotnoter 41

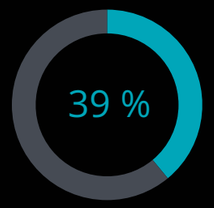
Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap 43
Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap 46
Vedlegg 3: Rapportert C02-avgift per Operatør 51
Vedlegg 4: Rapportert N0X-avgift per Operatør 52
Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per Operatør 54
Vedlegg 6: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro 56
Vedlegg 7: Rapporterende enheter 58
Vedlegg 8: Rapporteringsskjemaer 60
Vedlegg 9: Sentrale referanser 62

Sammendrag

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

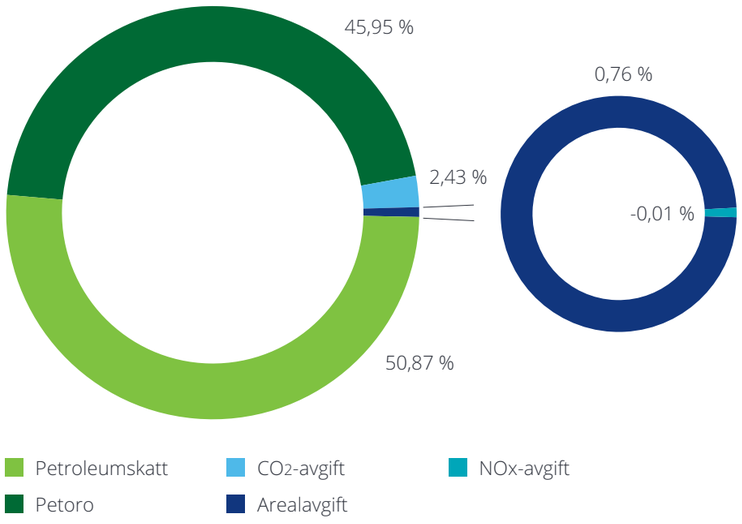


Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 97 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene.



Det er var også i år en rekke avvik i den opprinnelige innrapporteringen. Det var 39 % av selskapene som hadde ett eller flere avvik, sammenlignet med 46 % i fjor.

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



Figur 1: Oversikt over sammensetning betalingsstrømmer

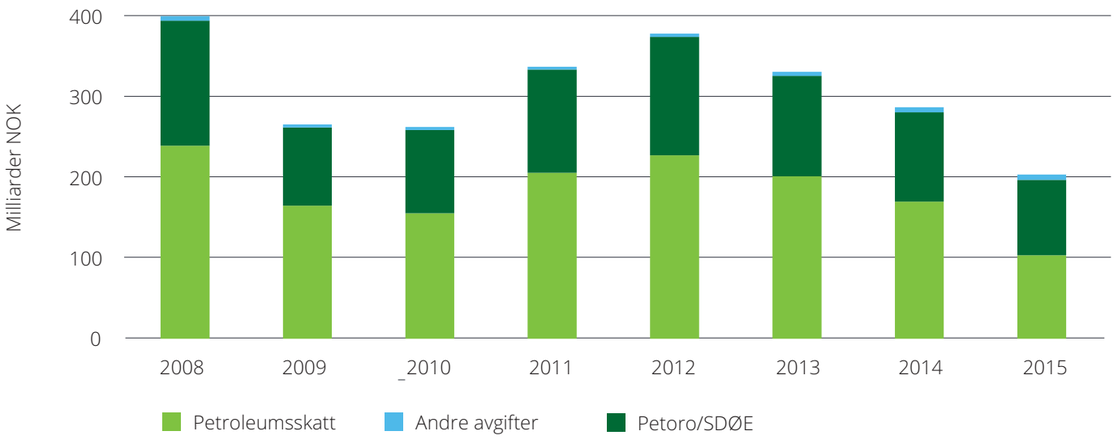
Denne rapporten oppsummerer resultatet av avstemming av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge basert på retningslinjene i Extractive Industries Transparency Initiative (EITI). Se www.eiti.no for ytterligere informasjon om EITI i Norge.

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2016 for betalingsstrømmer i 2015. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Dette er derfor det åttende året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

Rapporteringen omfatter hovedkategoriene petroleumsskatt, CO2-avgift, NOx-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 2015.

Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 97 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene.



Figur 2: Sammenligning av betalingsstrømmer fra 2008 til 2015 (Mrd. NOK)

Figur 2 viser utviklingen i totale rapporterte kontantstrømmer fordelt på petroleumsskatt, Petoro/SDØE og andre avgifter (CO2-, NOx-, og arealavgift) for de åtte årene EITI-rapporten har blitt utarbeidet.

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 har vi mottatt rapportering fra 64 selskap og 5 myndighetsorganer.

Som i tidligere år var en del selskap forsinket i sin innrapportering. Om lag 35 % av selskapene rapporterte etter fristen som i henhold til forskriften er satt til 1. august. Selskapene har i år oppgitt omstruktureringer, nedbemanning, ferieavvikling og periodeavslutning som årsak til forsinket rapportering. Dette indikerer at EITI-rapportering fortsatt ikke er innarbeidet som en fast rapporteringsplikt hos selskapene. Alle myndighetsorganer rapporterte innen fristen. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstillelse av vår rapport. Siste selskap rapporterte 26. september 2016, og siste avvik ble avklart 3. oktober 2016.

Også i år er det identifisert en rekke avvik i forbindelse med avstemmingsarbeidet. 39 % 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 til å bidra med å avklare avvik. Antall avvik indikerer imidlertid at det fortsatt er et potensiale for forbedring hos mange av enhetene med hensyn på å kvalitetssikre at dataene er fullstendig og nøyaktig inkludert i rapporteringen. I kapittel 5 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på aggregert nivå. 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 3 572 066 mellom selskap og myndighet, basert på opprinnelig rapportering. Det understrekes at dette beløpet er en sum av avvik som går begge veier. Avvik TNOK 3 468 164 har blitt forklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 103 902 gjelder 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.
- Selskapene har rapportert unøyaktig.
- Selskapene har feilperiodisert.
- Selskapene har uteglemt transaksjoner.
- Selskapene har rapportert betalinger som ikke er omfattet av forskriften.
- Omorganisering og fusjoner av selskaper har komplisert rapporteringen.

Etter avviksforklaring og korrigert for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 203 898 642 og er i samsvar med myndighetenes rapportering.

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporteringsskjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ Operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ Operatør	207 368 297	-3 469 655	-	-	203 898 642
Myndighet	203 796 227	-	-1 491	103 902	203 898 642
Avvik	3 572 066	-3 469 655	1 491	-103 902	-

Tabell 1: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Deloitte.

Deloitte AS
Dronning Eufemias gate 14
Postboks 221 Sentrum
NO-0103 Oslo
Norway

Tlf.: +47 23 27 90 00
Faks: +47 23 27 90 01
www.deloitte.no

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.

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

Oslo, 7. desember 2016
Deloitte AS

Mette Herdlevær

Mette Herdlevær
Statsautorisert revisor

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no for a more detailed description of DTTL and its member firms.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

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. Interessentgruppen oppnevnes for 2 år av gangen, 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 som 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 EITI-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 februar 2016 ble EITI-standarden oppdatert, se https://eiti.org/document/standard. Den største endringen er knyttet til et krav om at de som byr på, opererer eller investerer i utvinningsprosjekter skal rapportere hvem deres egentlige eiere er. Kravet vil først tre i kraft fra 1. januar 2020, noe som gir landene tid til å foreta de nødvendige forberedelser. Ved forrige oppdatering i 2013 ble det satt nærmere krav til å inkludere bakgrunnsinformasjon i EITI-rapporten, herunder bidrag til økonomien, sysselsetting, organisering og regulering, og rapporten inkluderer denne informasjonen så langt informasjonen har vært tilgjengelig. Bakgrunnsinformasjon er presentert i kapittel 2 med henvisning til kilde.

2. Petroleumsvirksomheten i Norge

2.1 Hvor virksomheten drives

Kontinentalsokkelen, hvor det er åpnet for utvinning av petroleum, er delt inn i havområdene Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Totalt var det 82 felt i produksjon på norsk sokkel ved utløpet av 2015. Nordsjøen er hovedområdet for norsk petroleumsvirksomhet, med 65 felt som produserer olje og gass. I Norskehavet og Barentshavet er det henholdsvis 16 og 1 produserende felt.

Frem til 2014 ble det årlige Faktaheftet utgitt av OED i samarbeid med Oljedirektoratet (OD). Fra 2015 erstatter nettsiden www.norskpetroleum.no det årlig trykte Faktaheftet, hvor det gis en samlet fremstilling av norsk petroleumsvirksomhet. For elektronisk versjon av tidligere faktahefter, se www.npd.no/no/Publikasjoner/Faktahefter

På nettsiden www.norskpetroleum.no finnes informasjon om blant annet:

- Ressursene på norsk sokkel
- Rammeverket og organiseringen
- Norsk petroleumsindustri - fra brønn til kunde
- Fremtiden for petroleumsnæringen
- Leverandørindustrien

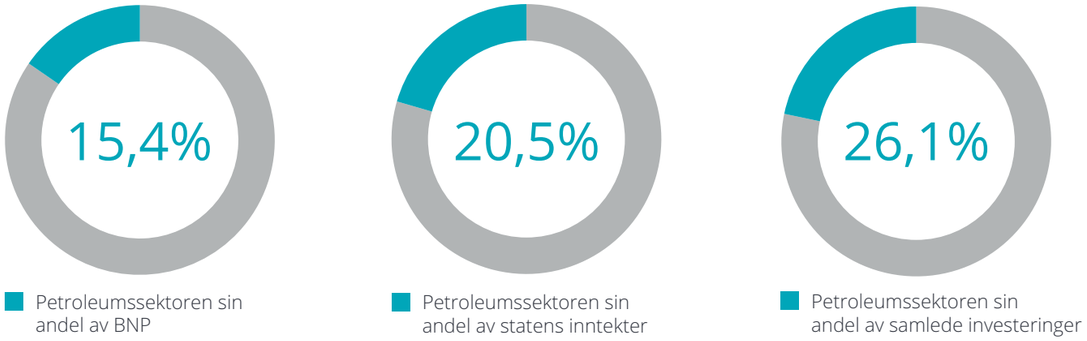
I det følgende gis en summarisk oversikt over norsk petroleumsvirksomhet. Informasjonen bygger i all vesentlighet på norskpetroleum.no, og må leses i sammenheng med informasjon tilgjengelig på denne nettsiden. Informasjon om de ulike utvinningstillatelsene er tilgjengelig på ODs nettside factpages.npd.no/.

2.2 Petroleumsvirksomhetens bidrag til økonomien

I følge Revidert nasjonalbudsjett 2016[1] utgjorde bruttoproduktet fra petroleumssektoren (Oljeutvinning og rørtransport) i Norge i 2015 15,4 % av bruttonasjonalprodukt (BNP). Statens brutto inntekter fra petroleumssektoren i 2015 beløp seg til om lag 247,2 milliarder NOK og tilsvarer om lag 20,5% av statens totale inntekter. Investeringer i statlig petroleumsvirksomhet utgjorde om lag 29 milliarder NOK. Statens netto kontantstrøm fra petroleumssektoren (netto inntekter minus investeringer) utgjorde om lag 218 milliarder NOK (jf. tabell 4 og vedlegg 6).

OED og OD anslår på www.norskpetroleum.no at det var om lag 29 400 sysselsatte i lete- og utvinningsselskapene på norsk sokkel i 2015. I en publikasjon fra Statistisk Sentralbyrå[2] anslår rapportforfatterne at det i 2015, direkte og indirekte, var 205 000 sysselsatte personer (7,5 prosent av den samlede sysselsettingen) som kan knyttes til aktiviteten i petroleumsnæringen i Norge. Dette er en nedgang på 15%, eller 34 000 sysselsatte personer, fra 2014.

Figur 3: Oversikt over norsk kontinentalsokkel Kilde: http://www.norskpetroleum.no/interaktivt-kart-og-arkiv/figurer-og-hurtignedlasting/



Figur 4: Makroøkonomiske indikatorer for petroleumssektoren 2015
Kilde: http://www.norskpetroleum.no/okonomi/statens-inntekter/

Diagrammene i figur 4 viser bidraget fra petroleumssektoren sett mot BNP, statens inntekter og investeringer i 2015.

I 2015 ble det produsert 227,8 millioner Sm^3 oljeekvivalenter av salgbar petroleum fra 82 felt på den norske kontinentalsokkelen[3]. Om lag halvparten av produksjonen (117,15 millioner Sm^3) besto av gass. Figur 5 viser den faktiske produksjonen av olje og gass frem til 2015. I følge Revidert nasjonalbudsjett 2016 ble det eksportert petroleum til en verdi av omtrent 450 milliarder i 2015, noe som tilsvarer en andel på om lag 39% av den totale eksporten fra Norge. I følge statistisk sentralbyrå[4] utgjorde eksportverdien av råolje 197 milliarder NOK i 2015 og naturgass 228 milliarder NOK. Gjennomsnittlig pris på Brent Blend var 52,4 USD, eller 423 NOK, per fat[5]. I revidert nasjonalbudsjett 2016 opplyses det at gassprisene i Europa i snitt har ligget på rundt 1,5 NOK per standard kubikkmeter (Sm^3), etter å ha falt gjennom hele 2015.

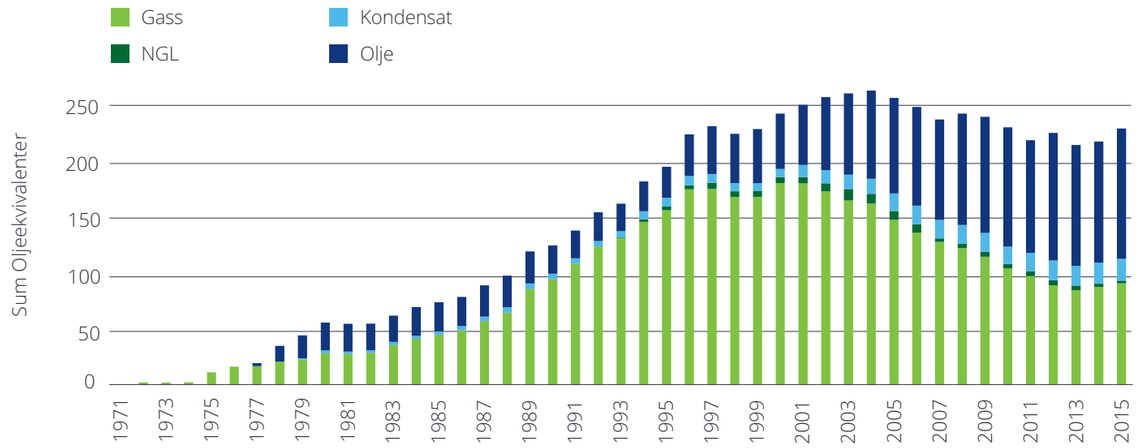
2.3 Statlig organisering

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 petroleumspolitikken og står til ansvar overfor Stortinget. Departementene, underliggende direktorater og tilsyn bistår regjeringen i utøving av politikken. Ansvaret til petroleumsvirksomheten er fordelt slik:

- Olje- og energidepartementet – har ansvar for ressursforvaltning og sektoren under ett, og for statens eierandeler i Statoil ASA, Gassco AS og Petoro AS, samt for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE).
- Arbeids- og sosialdepartementet – har ansvar for arbeidsmiljø og sikkerhet.
- Finansdepartementet – har ansvar for petroleumsskattlegging.
- Samferdselsdepartementet – har ansvar for oljevernberedskapen.
- Klima- og miljødepartementet – har ansvar for ivaretaking av det ytre miljøet.

For mer informasjon om statlig organisering; se: http://www.norskpetroleum.no/rammeverk/



Figur 5: Historisk produksjon av olje og gass
Kilde: www.norskpetroleum.no/produksjon/

2.4 Konsesjonssystemet og kriterier for tildeling[6]

Petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel reguleres gjennom petroleumsloven (lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet). I loven fastslås det at retten til undersjøiske petroleumsforekomster tilligger staten, og at den norske stat har eksklusiv rett til å forvalte disse ressursene. Ressursene skal forvaltes på en slik måte 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.

Utvinningstillatelser 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 med blant annet 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. Utlysningsbrev med beskrivelse av vilkår for tildeling og tildelingskriterier publiseres på ODs nettsider[7]. Investeringer i infrastruktur og barter-avtaler[8] er ikke en del av konsesjonstildelingssystemet i Norge. For å kunne delta som operatør eller lisensdeltaker kreves det at selskapet er prekvalifisert. Prosessen og kriteriene for prekvalifisering er beskrevet på ODs nettsider[9].

OED setter sammen en gruppe selskap på bakgrunn av søknader som er kommet inn. Gruppen tildeles utvinningstillatelse(r) av Kongen i statsråd. Utvinningstillatelsen gir gruppen enerett til undersøkelse, leteboring og utvinning av petroleumsforekomster innenfor områder som omfattes av tillatelsen, og rettighetshaverne blir eier av petroleum som produseres. Utvinningstillatelsen regulerer gruppens rettigheter og plikter 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.

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.

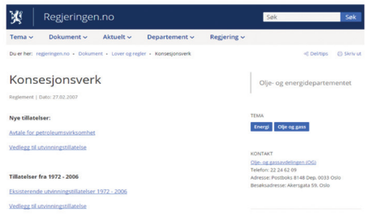
Overdragelse av en tillatelse eller andel i tillatelse til petroleumsvirksomhet, kan ikke skje uten samtykke av OED (jf. Lov om Petroleumsvirksomhet § 10-12). Det samme gjelder annen direkte eller indirekte interesseoverføring eller deltakelse i tillatelsen, herunder bl.a. overdragelse av aksjeposter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

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

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 eller http://www.norskpetroleum.no/rammeverk/rammeverkkonsesjonssystemet-petroleumsloven/.

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 www.npd.no/no/Regelverk.



Figur 6: Konsesjonsverk
Kilde: www.regjeringen.no/no/dokumenter/Konsesjonsverk/id455398/

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.

Petroleumsregisteret er tilgjengelig på OD sine nettsider www.npd.no. Her publiseres også sokkelkart som gir oversikt over lokasjon av alle utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel.

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.

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 1 prosent av aksjene kan utelates (Regnskapsloven § 7-26). For aksjeselskap som er definert som små foretak skal det opplyses om selskapets 10 største aksjeeiere og deres eierandeler. Opplysning om aksjeeiere som eier under 5 prosent av aksjene kan utelates (Regnskapsloven § 7-42). Kildene omfatter ikke indirekte aksjeeie og er ikke til enhver tid oppdatert.

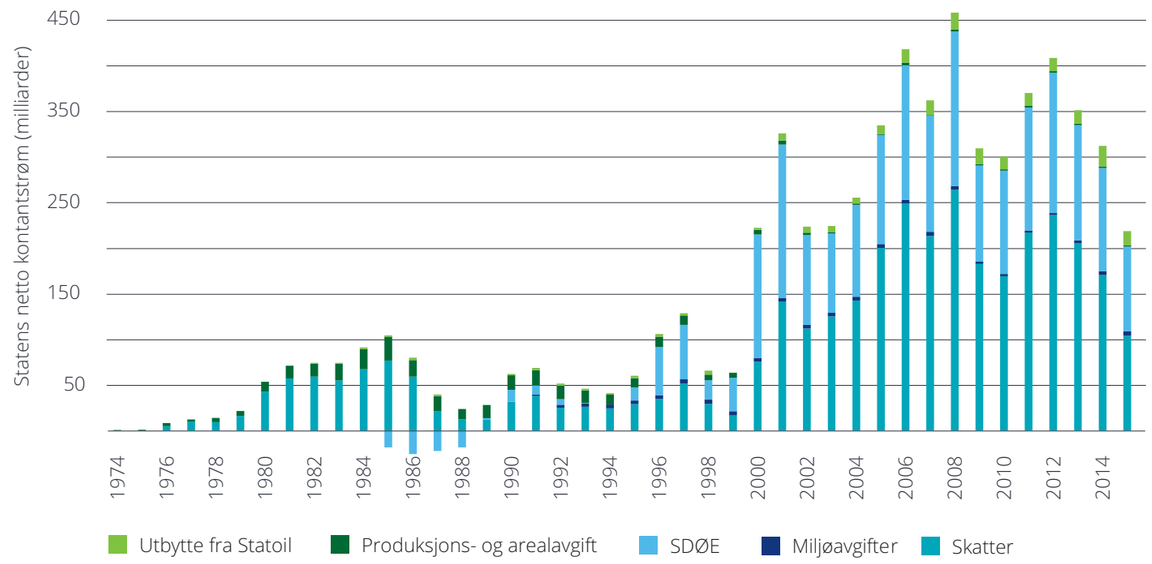
Stortinget har bedt regjeringen fremme forslag om et nytt norsk offentlig eierskapsregister for å sikre åpenhet om eierskap i norske selskap. Nærings- og fiskeridepartementet har i samarbeid med Finansdepartementet utredet flere mulige løsninger, og disse ble sendt på alminnelig høring 22. desember 2015. Hvitvaskingslovutvalget hadde opprinnelig frist til august 2016 til blant annet å foreslå hvordan internasjonale krav om åpenhet rundt "egentlig eierskap" skal gjennomføres i norsk rett. Hvitvaskingslovutvalget la den 13. september 2016 frem sin første utredning om endringer i hvitvaskingsloven, og har fått forlenget frist til 16. desember 2016 med å overlevere sin delutredning 2.

2.7 Petroleumsinntektene til staten

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

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

Figur 7 viser utviklingen i netto kontantstrøm for staten fra petroleumsvirksomhet i perioden 1974-2015.



Figur 7: Netto kontantstrømmer for staten fra petroleumsvirksomheten
Kilde: www.norskpetroleum.no/okonomi/statens-inntekter/

2.8 Petroleumsskattelegging og avgifter

Skattlegging av undersøkelse etter og utvinning av undersjøiske petroleumsforekomster reguleres av Lov om skattlegging av undersjøiske petroleumsforekomster mv. (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 petroleumsressursene 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. I 2015 var den ordinær skatten 27%, mens særskatten var 51%. Fra og med 2016 blir den ordinære skatten redusert fra 27% til 25%, mens særskatten økes fra 51% til 53%.

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

Utgifter til erverv av produksjonsinnretning og rørledning med de installasjoner som er en del av eller tilknyttet slik innretning, kan i utgangspunktet avskrives over 6 år fra og med det år utgiftene er pådratt.

Verdien av produsert olje for ligningsformål beregnes basert på en normpris som fastsettes av Petroleumsprisrådet[10]. 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 (1) CO_2-avgift og (2) NOx-avgift. Se kapittel 5 for nivået på disse avgiftene i 2015. Mer informasjon rundt det norske skatte- og avgiftssystemet i petroleumsnæringen finnes på www.norskpetroleum.no/okonomi/statens-inntekter/.

2.9 Statlig eierskap

2.9.1 Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE)

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; dette gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre lisensrunde.

Forvaltningen av SDØE porteføljen skjer gjennom Petoro AS. Petoro er et statlig selskap som har ansvar for de forretningsmessige sidene knyttet til statens direkte engasjement. Ved utgangen av 2015 bestod SDØE-porteføljen av 174 utvinningstillatelser[11]. 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. Nærmere beskrivelse av Petoros roller og oppgaver samt oversikt over SDØEs eierinteresser finnes på nettsiden til Petoro, se www.petoro.no/om-petoro. Her finnes også

Driftsinntekter (normpris)
- Driftskostnader
- Avskrivning (lineært over seks år)
- Letekostnader, FoU, avslutningskostnader
- Miljøavgifter og arealavgift
- Netto finanskostader

= Ordinært skattegrunnlag (skattesats 27 %)
- Friinntekt (5,5 % av investeringer over 4 år)

= Særskattegrunnlag (skattesats 51 %)

Figur 8: Petroleumsskatt
Kilde: OED

Fra Petoros årsrapport	2015	2014
Inntekter fra råolje og ngl (inkludert kondensat)	59 436 MNOK	85 642 MNOK
Inntekter fra gass	86 097 MNOK	81 477 MNOK
Transport- og prosesseringsinntekter	11 113 MNOK	11 137 MNOK
Andre inntekter	540 MNOK	554 MNOK
Netto overskuddsavtaler	567 MNOK	986 MNOK
Sum inntekter	**157 753 MNOK**	**179 797 MNOK**
Årsresultat	**88 999 MNOK**	**119 671 MNOK**
Netto overført til staten	**93 639 MNOK**	**111 068 MNOK**
Oppnådd gjennomsnittspris for olje	420 NOK/fat (53 USD/fat)	617 NOK per fat
Oppnådd gjennomsnittspris for gass	2,14 NOK per Sm^3	2,23 NOK per Sm^3
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon	1068 tusen fat o.e/dag	1000 tusen fat o.e/dag

Tabell 2: Hovedstørrelser SDØE

årsrapporten og årsregnskapet for Petoro og SDØE.

I tabellen over er hovedtallene er hentet fra årsregnskap og årsrapport for SDØE for 2015. 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 45,793% av Gassled per 31.12.2015 i henhold til årsregnskapet for SDØE 2015. Gassco AS er operatør for Gassled. Selskapet er 100% eid av 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; 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 2015. Statoil er notert på Oslo Børs og New York Stock Exchange. Årsregnskapet til Statoil er tilgjengelig på Statoils nettsider: www.statoil.com. En oversikt over datterselskaper i Statoil konsernet og hvor de er hjemmehørende er publisert av Statoil i rapporten "Payments to Governments", se www.statoil.com/no/investorcentre.

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[12]

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 2015 var verdien av fondet 7 475 milliarder NOK, opp fra 6 431 milliarder NOK året før. 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 www.regjeringen.no/no/tema/okonomi-og-budsjett/norsk_okonomi/bruk-av-oljepenger-.

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 www.regjeringen.no/no/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. Link til statsbudsjettet for 2016: http://www.statsbudsjettet.no/Revidert-budsjett-2016/.

For langsiktige anslag vises til Perspektiv-meldingen som fremlegges av regjeringen, www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld-st-12-20122013. Perspektivmeldingen fremlegges normalt hvert 4. år.

Når budsjettåret er over, utarbeider Finansdepartementet statsregnskapet. Statsregnskapet legges fram om våren etter budsjettåret. Statsregnskapet publiseres på Regjeringens nettside www.regjeringen.no/no/tema/okonomi-og-budsjett/statlig-okonomistyring/statsregnskapet.

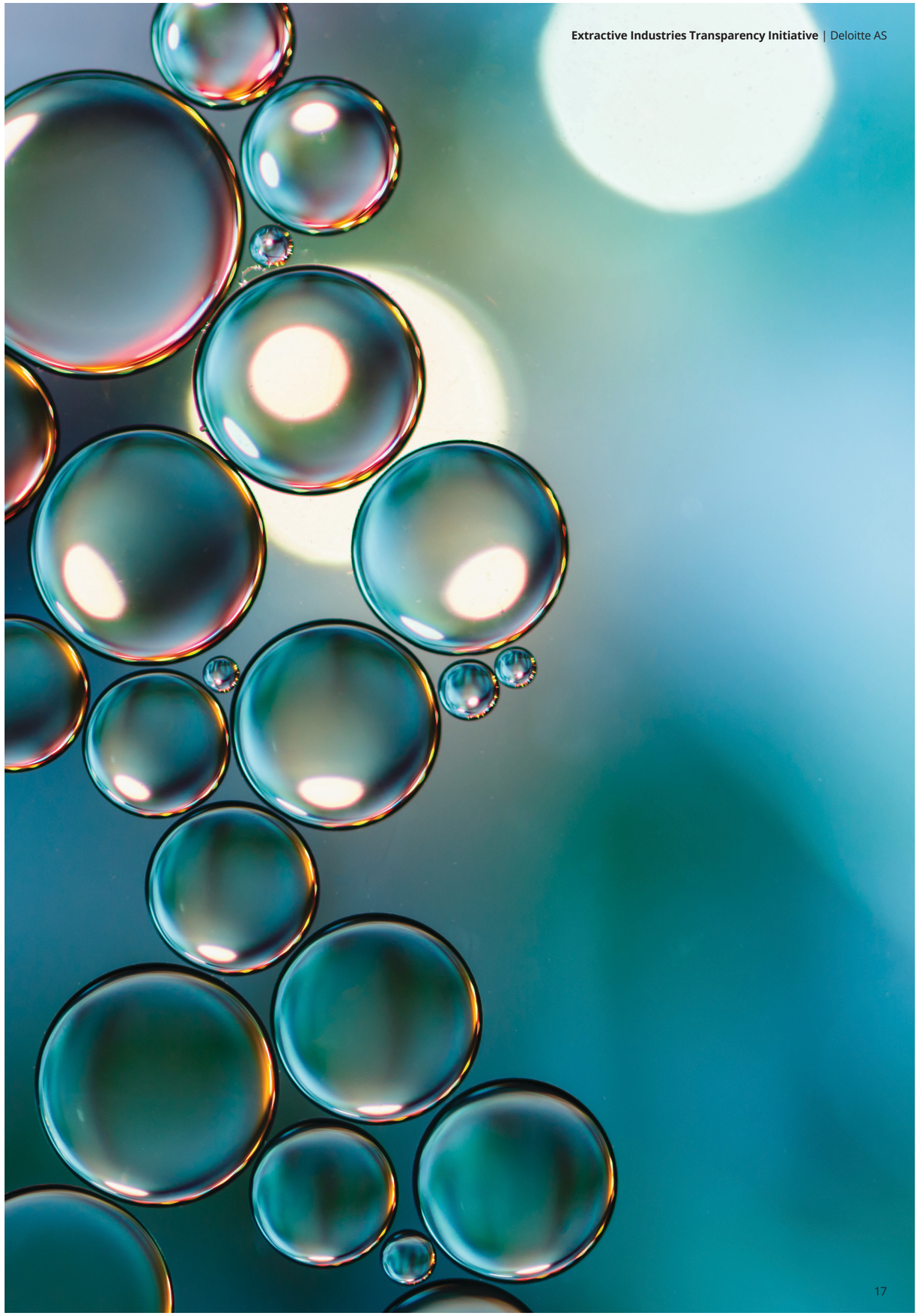
2.11 Regnskaps- og revisjonsplikt

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

01. Driftsinntektene utgjør mindre enn NOK 5 millioner, og som
02. Sysselsetter i gjennomsnitt ikke mer enn ti årsverk, og
03. 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 2015 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). 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. Det er ikke innført noen særskilt revisjonsplikt i forbindelse med EITI-rapporteringen.



Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

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 kontantstrømmer i foregående kalenderår som er blitt gjort i tilknytning til petroleumsvirksomheten i medhold av følgende lovgivning:

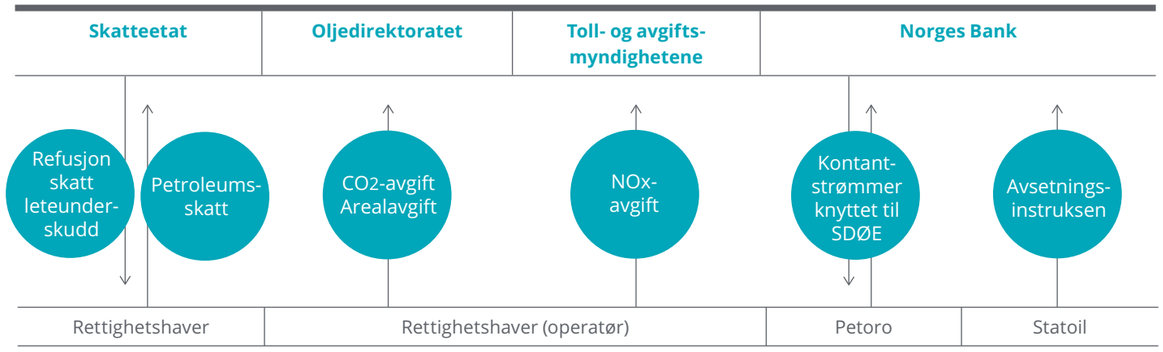
- Lov 13. juni 1975 nr. 35 om skattlegging av undersjøiske petroleumsforekomster mv. (rapportering av petroleumsskatt)
- Lov 21. desember 1990 nr. 72 om avgift på utslipp av CO_2 i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen (rapportering av CO_2-avgift).
- Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NOx (NOx-avgift).
- Petroleumsloven § 4-10 (rapportering av 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 avgiftsdirektoratet, 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 rapporterings-pliktige 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 figuren nedenfor.



Figur 9: Rapporteringsenheter og spesifiserte betalingsstrømmer

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

- Rettighetshavere skal ikke innrapportere behandlingsgebyrer som innbetales til 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 24,4 i 2015 (2014: MNOK 21).
- 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 2015 utgjorde samlet MNOK 148 (2014: MNOK 152).

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 ikke skal 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 og eiendomsskatt til kommunene, etc. Denne typen 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.
- Industrien på fastlandet, herunder gasskraftverk (blant annet Kårstø), ilegges CO_2-avgift på gass (CO_2-avgift etter særavgiftslovgivningen). Denne avgiften ilegges i tillegg til den avgiften som betales etter Lov 21. desember 1990 nr. 72 om avgift på utslipp av CO_2 i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen. EITI-rapporteringen omfatter bare innbetalinger som er spesielle for petroleumsvirksomhet, og særavgiften faller derfor utenfor rapporteringen.
- Det er videre lagt til grunn at Statoil ikke skal rapportere betalinger til staten som aksjonær. I henhold til statsregnskapet utgjorde utbetalt utbytte MNOK 15 382 i 2015 (2014: MNOK 22 646). 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. Utbytte fra Statoil er opplyst om i årsregnskapet til Statoil og i statsregnskapet. Deloitte har foretatt en avstemming av utbytte fra Statoil, se tabell 5.
- Salg av seismikk fra myndighetene til selskapene er heller ikke ansett å være omfattet av forskriften. OED opplyser om at salget av seismikk i 2015 beløp seg til MNOK 0 (2014: MNOK 61).

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 rettighetshaver 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.

4.2 Innsamling av data

Olje- og energidepartementet sendte den 25. mai 2016 brev til rettighetshavere og myndigheter med påminnelse om rapportering i henhold til forskrift. Rapporteringsskjemaene ble gjort elektronisk tilgjengelig via eiti.no, en nettside under Olje- og Energidepartementet. 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. 43 rettighetshavere og myndighetsorganer rapporterte sine pengestrømmer innen 1. august 2015. Deloitte varslet OED om enheter som ikke hadde rapportert i henhold til fristen. Selskapene ble deretter kontaktet vedrørende manglende innrapportering. Siste selskap rapporterte 26. september 2016, og siste avvik ble avklart 3. oktober 2016. Totalt forventet vi rapportering fra 64 rettighetshavere og 5 myndighetsorganer. På tidspunkt for ferdigstillelse av denne rapporten har samtlige enheter rapportert. Se vedlegg 7 for en komplett oversikt over rapporterende enheter.

Figur 10: Illustrasjon av prosessen

4.3 Rapporteringsskjemaer

Olje- og energidepartementet 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_2-avgift, NOx-avgift og arealavgift. Andre statlige betalinger skal spesifiseres særskilt.

Tildeling av utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel skjer normalt til en gruppe av 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 utarbeidelse av veiledning til EITI-rapporteringen ble det besluttet at 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 av innbetalinger.

For nærmere detaljer vises det til vedlegg 8 der rapporteringsskjemaene er vedlagt.

Rettighetshavere/ operatører	Skatteetat	Toll- og avgiftsdirektoratet Oljedirektoratet	Norges Bank
Skjemainnhold: • Petroleumsskatt • CO_2-avgift • NOx-avgift • Arealavgift • Andre statlige innbetalinger • Betalinger fra Statoil • Betalinger fra Petoro	Skjemainnhold: • Petroleumsskatt	Skjemainnhold: • CO_2-avgift • NOx-avgift • Arealavgift	Skjemainnhold: • Bevegelser knyttet til SDØE
	Vedlegg: • Inn-/utbetalt petroleumsskatt per rettighetshaver	Vedlegg: • CO_2-avgift, NOx-avgift og arealavgift per operatør og utvinningstillatelse	
Vedlegg: • CO_2-avgift, NOx-avgift og arealavgift per felt/ utvinningstillatelse			

Figur 11: Oversikt over innhold i rapporteringsskjemaer

4.4 Sammenstilling og avklaring av avvik

Prosessen med å sammenstille rapporteringene og avklare eventuelle avvik har blitt utført av Deloitte i perioden august til oktober 2016.
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 spesifikasjon 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 2015 i Meld. St. 3 (2015-2016).
- Vi har sammenstilt rapporteringen fra Petoro og fra Norges Bank mot offisielle årsregnskap avlagt for 2015, se vedlegg 6.
- I tillegg har vi sammenstilt utbetalt utbytte fra Statoil mot statsregnskapet for 2015, se tabell 5.

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.

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

4.5 Spesielt om Petoro og Statoils rapportering av pengestrømmer til staten

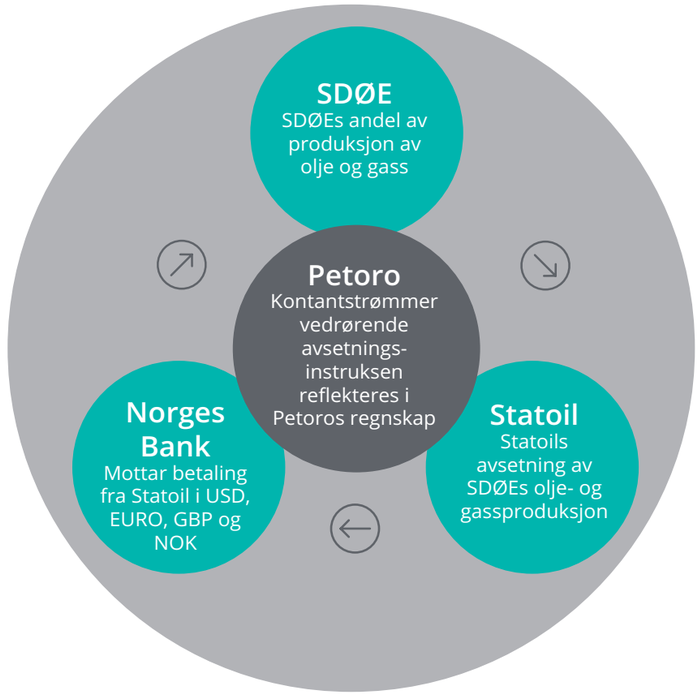
Som beskrevet i punkt 2.9.1 er Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) en ordning der staten eier en andel i olje- og gassfelt, rørledninger og landanlegg. Andelen blir fastsatt ved tildeling av utvinningstillatelsen, og størrelsen varierer fra felt til felt. Som en av flere eiere dekker staten 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.

Statens petroleum (SDØE) og Statoils volumer fra norsk sokkel selges samlet. Denne ordningen er regulert gjennom en avsetningsinstruks som overvåkes av 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 12: Illustrasjon av kontantstrøm sammenheng mellom SDØE, Norges Bank og Statoil under avsetningsinstruksen

I forbindelse med første års EITI-rapportering ble det avklart følgende prosess for rapportering og sammenstilling knyttet til avsetningsinstruksen:

- Petoro rapporterer det totale kontantregnskapet/kassarapporten for SDØE. Pengestrømmene er en netto størrelse, og inkluderer innbetalinger knyttet til salg av petroleum, tariffer 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.
- Deloitte foretar avstemming mellom kontantregnskapet fra SDØE og bevegelsene på statens innskuddskonti i Norges Bank. Avstemmingen foretas i norske kroner.
- Deloitte 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 64 selskap og fem myndighetsorganer. Av disse hadde tre selskaper ingen beløp å rapportere. 64 selskap rapporterte på petroleumsskatt, 11 rapporterte CO_2-avgift, 13 rapporterte NOx-avgift og 22 rapporterte arealavgift. Tabell 3 viser en oppsummering av pengestrømmene på totalnivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå presenteres i vedlegg 1.

- Opprinnelig rapporterte rettighetshaverne betalinger på TNOK 207 368 297 til myndighetene. Betalingene var TNOK 3 572 066 høyere enn myndighetenes rapportering.
- Av dette er TNOK 3 469 655 avklart gjennom avstemmingsarbeidet ved avvik hos rettighetshavere og TNOK 1 491 hos myndighetene.
- Kolonnen "Uten motpartsrapportering" viser at TNOK 103 902 er innrapportert uten at motpartsrapportering er innhentet. Av dette er TNOK 104 045 knyttet til utbetaling av skatteverdien av underskudd som skyldes letevirksomhet fra skattemyndighetene til INPEX Norge AS. Selskapet eide ikke lisenser på norsk sokkel i 2015 og OED har derfor ikke etterspurt rapportering. TNOK 1 152 skyldes øvrige utbetalinger fra skattemyndighetene, og TNOK 1 295 innbetalinger til toll- og avgiftsdirektoratet, til og fra selskaper som ikke er rettighetshavere og derfor ikke omfattet av forskriften.

Etter justert rapportering gjenstår ingen uavklarte avvik.

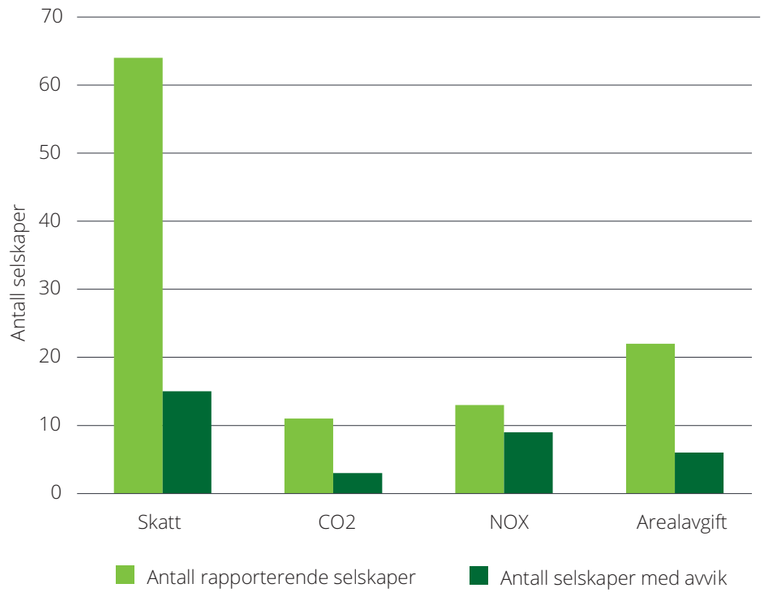
Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporteringsskjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ Operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ Operatør	207 368 297	-3 469 655	-	-	203 898 642
Myndighet	203 796 227	-	-1 491	103 902	203 898 642
Avvik	3 572 066	-3 469 655	1 491	-103 902	-

Tabell 3: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Figur 13 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 26 selskaper. I tillegg var det ett myndighetsorgan som rapporterte med avvik. Se vedlegg 2 til 5 for spesifikasjon av avvik på selskapsnivå. Avvikene blir nærmere gjennomgått per betalingsstrøm i avsnitt 5.3.

5.2 Overføring til Statens pensjonsfond utland

Netto kontantstrøm fra petroleums-virksomheten i Norge overføres til Statens pensjonsfond utland (SPU). Dette er et eget fond om forvaltes av Norges Bank på vegne av Finansdepartementet. Formålet med Statens pensjonsfond er statlig sparing for finansiering av folketrygdens fremtidige pensjonsutgifter og for 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 13: Sammenstilling av antall rapporterende enheter og antall enheter med avvik

Figur 14: Sammenheng mellom rapporterte kontantstrømmer etter EITI-forskriften og kontantstrømmer overført til SPU

Sammenstilling mot statsregnskapet for 2015	MNOK
Netto kontantstrøm overføres SPU i henhold til statsregnskapet tabell 3.3 [1]	218 256
Myndighetenes korrigerte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf. tabell 3	203 796
Avvik	14 460
Rapportert i statsregnskapet, ikke del av EITI- forskriften:	
- Utbytte fra Statoil [1]	-15 382
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro, jf. også tabell 11	922
Avklart avvik	-14 460
Uavklart avvik	-

Tabell 4: Sammenstilling EITI rapportering mot statsregnskapet
Kilde: https://www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld.-st.-3-20152016/

[1] Se tabell 5 for sammenstilling av utbetalt utbytte fra Statoil mot statsregnskapet

Sammenstilling mot statsregnskapet for 2015	MNOK
Utbytte fra Statoil, jf Statsregnskapet note 1	15 382
Totalt utbetalt utbytte fra Statoil i 2015 [1]	22 958
Statens eierandel i Statoil	67 %
Statens mottatte utbytte fra Statoil i 2015	15 382
Avvik	0

Tabell 5: Sammenstilling av utbetalt utbytte fra Statoil mot statsregnskapet

[1] Utbetalt utbytte fra Statoil i 2015 relaterer seg til fire utbetalinger; 27.02.15 (Fra Q3 2014 - DPS 1,8 NOK), 29.05.15 (Fra Q4 2014 - DPS 1,8 NOK), 27.08.2015 (Fra Q1 2015 - DPS 1,8 NOK) og 25.11.2015 (Fra Q2 2015 - DPS 1,8 NOK). Fra 1. kvartal 2014 begynte Statoil å utbetale kvartalsvis utbytte, mot tidligere årlige utbytteutbetalinger. Kilde: http://www.statoil.com/no/investorcentre/share/dividendpolicy/pages/dividendamounts.aspx

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 (2015-2016) Statsrekneskapen for 2015, publisert 29. april 2016. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet, tabell 3.3.

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

Merk at tallene i tabell 4 og 5 er i millioner kroner (MNOK).

5.2.1 Utbytteutbetalinger fra Statoil

Staten har en eierandel på 67 % i Statoil. Hvert år mottar staten sin rettmessige andel av utbyttet fra Statoil på bakgrunn av sin eierandel. Utbyttet fra Statoil inngår i kontantstrømmen fra petroleumsvirksomheten som overføres til Statens pensjonsfond utland, jf. tabell 4.

Tabell 5 sammenstiller mottatt utbytte ifølge statsregnskapet mot det som Statoil opplyser å ha utbetalt i 2015. Staten har i 2015 mottatt utbytte på MNOK 15 382 (2014: MNOK 22 646). Fra første kvartal i 2014 begynte Statoil å utbetale kvartalsvis utbytte. Dette medfører at avsatt utbytte for Q3 og Q4 2014 er utbetalt i 2015, mens avsatt utbytte for Q3 og Q4 2015 først utbetales i 2016.

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

TNOK	Rettighets-haver/ operatør	Myndighet	Avvik	Avvik		Uten motparts-rapportering	Uavklart
				Rettighetshaver	Myndighet		
Petroleumsskatt	107 275 502	103 672 477	3 603 028	-3 497 828	-	-105 197	-
CO_2- avgift	4 921 816	4 959 425	-37 609	37 609	-	-	-
NOx- avgift	3 944	-25 738	29 682	-32 470	1 491	1 295	-
Arealavgift	1 527 903	1 550 933	-23 030	23 030	-	-	-
Petoro/SDØE	93 639 129	93 639 129	-	-	-	-	-
Sum	207 368 297	203 796 227	3 572 066	-3 469 655	1 491	-103 902	-

Tabell 6: Aggregert sammenstilling per betalingsstrøm

5.3 Sammenstilling per betalingsstrøm

Rapporteringen i henhold til EITI kan brytes ned på betalingsstrøm som vist i tabell 6:

Følgende inngår i kolonnen "Uten motpartsrapportering":

- TNOK 104 045 gjelder utbetaling av skatteverdien av underskudd som skyldes letevirksomhet (seismikk, mm.) fra skattemyndighetene til INPEX Norge AS. Selskapet eide ikke lisenser på norsk sokkel i 2015 og OED har derfor ikke etterspurt rapportering.
- TNOK 1 152 gjelder skattemyndighetenes rapporterte inn/utbetalinger knyttet til andre selskap som ikke er rettighetshavere (E&P Holding AS, INOV8 Energy AS, Prores E&P AS) og dermed ikke er anmodet om å rapportere.
- Myndighetene har rapportert syv innbetalinger av NOx-avgift fra selskap som ikke er omfattet av EITI (totalt TNOK 1 295).

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 2015 ordinær skatt på 27 % av resultat som faller innenfor virkeområdet, i tillegg til særskatt på 51 %. 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 7 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.

Totalt 15 selskap rapporterte skattebetalinger som ikke var sammenfallende med skatteetatens rapportering.

Avvikene er forklart ved:

- Åtte selskap har avvik knyttet til renter.
- To selskap har uteglemt én eller flere transaksjoner.
- To selskap har inkludert transaksjoner som ikke er omfattet av forskriften.
- Ett selskap har avvik som følge av en tastefeil.
- To selskap har avvik knyttet til to av årsakene over.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til petroleumsskatt.

5.3.2 CO_2-avgift

CO_2-avgift ble innført i 1991 og er et virkemiddel for å redusere utslipp av CO_2 fra petroleumsvirksomheten. CO_2-avgift skal betales per standardkubikkmeter gass som blir brent eller sluppet ut, og per liter petroleum som blir brent. For 2015 var satsen 1 krone per liter petroleum eller standardkubikkmeter gass.
I tabell 8 presenteres rapporterte betalinger knyttet til CO_2-avgift på aggregert nivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 3. Avstemmingen avdekket avvik knyttet til rapportert CO_2-avgift for tre av 11 selskaper.

Avvikene er forklart ved:

- Ett selskap har inkludert særavgifter som ikke er omfattet av EITI-forskriften (CO_2-avgift på Kollsnes- og Kårstø-anlegget).
- Ett selskap har inkludert transaksjoner som ikke er omfattet av forskriften.
- Ett selskap har uteglemt transaksjoner.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til CO_2-avgift.

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering [1]	Justert rapportering
		Rettighetshaver	Myndighet		
Rettighetshavere	107 275 502	-3 497 828	-	-105 197	103 672 477
Myndighet	103 672 477	-	-	-	103 672 477
Avvik	3 603 028	-3 497 828	-	-105 197	-

Tabell 7: Aggregert sammenstilling petroleumsskatt

1) "Uten motpartsrapportering" består av en leterefusjon fra skattemyndighetene til INPEX Norge AS (TNOK 104 045), INOV8 Energy AS (TNOK 500), Prores E&P AS (TNOK 829) samt betalt fra E&P Holding (TNOK 500). Disse selskapene har ikke blitt anmodet om rapportering da de ikke eide lisenser i 2015.

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering	Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet		
Operatør	4 921 816	37 609	-	-	4 959 425
Myndighet	4 959 425	-	-	-	4 959 425
Avvik	-37 609	37 609	-	-	-

Tabell 8: Aggregert sammenstilling CO_2-avgift

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

5.3.3 NOx-avgift

Norge er med hjemmel i Göteborg-protokollen av 1999 forpliktet til å redusere de årlige utslippene av nitrogenoksid (NOx), og derfor ble det innført en NOx-avgift fra 1. januar 2007. NOx-avgiften for 2015 utgjør 19,19 kroner per kilo NOx. Stortinget har besluttet at virksomheter fra 2008 kan få avgiftsfritak dersom de omfattes av en miljøavtale med staten om NOx reduserende tiltak med klart fastsatte mål. Virksomheter som slutter seg til avtalen får fritak for NOx-avgift mot at de påtar seg forpliktelser overfor Næringslivets NOx-fond. Fondets hovedoppgave er å finansiere konkrete NOx-reduserende tiltak. Avgiftsfritaket var opprinnelig gjeldende 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 NOx-avgift til staten. Innbetalinger til NOx-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 NOx-avgift. En oversikt over rapportert NOx-avgift på selskapsnivå er presentert i vedlegg 4. Avstemmingen avdekket avvik knyttet til rapportert NOx-avgift for ni av 13 selskaper, samt ett avvik hos myndighetene.

Avvikene er forklart ved:

- Syv selskap har rapportert avgifter som ikke omfattes av EITI-forskriften, hvorav 3 gjelder betalinger til NOx-fondet.
- To selskap har avvik knyttet til renter.
- Myndighetene hadde uteglemt renter betalt til ett selskap.
- Myndighetene har inkludert innbetalinger på TNOK 1 295 for syv selskap som ikke er rettighetshavere og dermed faller utenfor EITI-forskriften, se vedlegg 4.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til NOx-avgift.

Aggregert innbetaling utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering	Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet		
Operatør	3 944	-32 470	-	1 295	-27 229
Myndighet	-25 738	-	-1 491	-	-27 229
Avvik	29 682	-32 470	1 491	1 295	-

Tabell 9: Aggregert sammenstilling NOx-avgift

5.3.4 Arealavgift

Arealavgift skal motivere til effektiv utnyttelse av påviste forekomster etter utløpet av opprinnelig tildelingsperiode. Opprinnelig 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 34 000 NOK/km² første år, 68 000 NOK/km² andre år og deretter 137 000 NOK/km² frem til innlevering av Plan for utbygging og drift (PUD).

I tabell 10 presenteres aggregerte beløp for arealavgift. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 5. Opprinnelig rapportering viste avvik knyttet til arealavgift for seks av 22 selskap.

Avvikene er forklart ved:

- Fire selskap har uteglemt transaksjoner.
- Ett selskap har avvik knyttet til renter.
- Ett selskap hadde rapportert betalinger foretatt i 2014.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til arealavgiften.

5.3.5 Andre betalinger

Tre selskaper har rapportert andre betalinger. Betalingene er spesifisert som refusjon av advokathonorarer (85 TNOK), morarenter betalt til OD (3 TNOK) og søknadsgebyr (357 TNOK). 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.

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering	Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet		
Operatør	1 527 903	23 030	-	-	1 550 933
Myndighet	1 550 933	-	-	-	1 550 933
Avvik	-23 030	23 030	-	-	-

Tabell 10: Aggregert sammenstilling arealavgift

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

5.3.6 Petoro og Norges Bank

Kontantstrømmer rapportert fra Petoro er knyttet til statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Rapporteringen består i netto inn- og utbetalinger. Se punkt 4.5 for nærmere beskrivelse av disse kontantstrømmene. Kontantstrømmene går til eller fra egne konti i Norges Bank. Tabell 11 viser netto kontantstrøm rapportert av henholdsvis Petoro på vegne av SDØE og Norges Bank. Det er ingen uavklarte avvik i rapporteringen.

Netto kontantstrøm		TNOK
Rapportert fra Petoro, netto innbetalinger til Norges Bank vedr SDØE		93 639 129
Rapportert fra Norges Bank, netto mottatte innbetalinger:		
Bevegelse innbetalingskonto valuta [1]	157 017 836	
Bevegelse innbetalingskonto NOK [2]	16 791 036	
Bevegelse utbetalingskonto NOK [3]	-80 169 742	
Netto rapportert fra Norges Bank	93 639 129	93 639 129
Avvik mellom Petoro og Norges Bank		-

Tabell 11: Netto kontantstrøm fra SDØE til Norges Bank

1) Beløpet gjelder i sin helhet innbetalinger i valuta fra Statoil under avsetningsinstruksen og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil under pkt. 5.3.8.

2) 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. 5.3.9.

3) 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 bevegelser på konti i Norges Bank, TNOK 93 639 129, stemmer med sum kontantstrømmer rapportert av Petoro.

Netto kontantstrøm fra SDØE blir overført til Statens Pensjonsfond Utland (SPU). Vi har for informasjonsformål foretatt en avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE i henhold til EITI-rapporteringen mot netto kontantstrømmer fra SDØE slik de fremkommer i Meld. St. 3 (2015-2016) Statsrekneskapen for 2015 i tabell 12 nedenfor. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2015 tabell 3.3.

Merk at tallene i tabell 12 er oppgitt i millioner kroner.

Det er ingen uavklarte avvik mellom rapporteringen for SDØE basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet. Vedlegg 6 viser avstemming mot Petoros publiserte årsregnskap.

Tabell og post i statsregnskapet			MNOK
		Statens direkte økonomiske engasjement	
Tabell 3.3	Post 24	Driftsresultat	93 855
Tabell 3.3	Post 30	Avskrivninger	23 726
Tabell 3.3	Post 80	Renter av statens kapital	4 115
Tabell 3.3	Post 85	Renter av mellomregning	-23
Tabell 3.3	Post 30	Investeringer	-28 955
	Sum	Posteringer i statsregnskapet	92 718
Tabell 5.7		Bevegelse mellomværende mellom Staten og Petoro	922
		Sum = netto mottatt vedr. SDØE i følge statsregnskapet	93 639
		Netto mottatt vedr SDØE iht. EITI jf. tabell 11 over	93 639
		Avvik	-

Tabell 12: Avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE mot statsregnskapet 2015
Kilde:https://www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld.-st.-3-20152016/id2498577/?q=Meld.%20St.%203%20(2015%E2%80%932016)

5.3.7 Statoils rapportering under avsetningsinstruksen

Statoil avsetter statens petroleum. Innbetalingene fra denne avsetningen går direkte fra Statoil til egne konti i Norges Bank. Statoil skal i henhold til EITI-forskriften rapportere kontantstrømmer knyttet til denne avsetningen. Merk at Statoils innbetalinger under avsetnings-instruksen også er inkludert i beløpene vist over for Petoro/Norges Bank, da disse kontantstrømmene regnskapsføres 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.

	TUSD	TEUR	TGBP	Sum TNOK Jf. tabell 11[1)]
Rapportert fra Statoil	8 987 520	6 755 611	2 035 707	
Rapportert fra Norges Bank	8 985 603	6 755 611	2 035 707	157 017 836
Avvik i valuta	1 916	-	-	
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.	-1 912			
Forsinkelsesrente betalt fra Statoil, ikke rapportert fra Norges Bank [1)]	-4	-	-	
Avklarte avvik	- 1 916	-	-	
Uavklarte avvik	-	-	-	
Norges Bank omregnet til NOK	72 097 410	59 950 674	24 969 753	157 017 836
Snittkurs [2)]	8,0	8,9	12,3	

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

1) Beløpet skyldes forsinkelsesrente i forbindelse med for sen betaling fra Statoil til Norges Bank. Beløpet er ikke en del av avsetningsinstruksen, men kun en forsinkelsesrente som Norges Bank kompenseres for av Statoil.

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

Innbetalinger NOK	TNOK
Rapportert fra Statoil. NOK innbetalinger under avsetningsinstruksen	1 801 356
Rapportert fra Petoro, NOK innbetalinger utenom avsetningsinstruksen	14 974 331
Sum	16 775 686
Rapportert fra Norges Bank (jf. tabell 11)	16 791 036
Avvik	-15 350
Avviket forklares med følgende:	
Excess field, valutabetaling til kronekonto TUSD 1 912 jf. tabell 13	15 350
Uforklart avvik	-

Tabell 14: Avstemming av innbetalinger i NOK fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

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 tariff-inntekter 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.

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

Netto overskuddsandeler	Rapportering TNOK
Petoro	339 979
Rettighetshavere:	
Dana Petroleum Norway AS	-49 432
ExxonMobil E&P Norway AS	354 472
Sum rettighetshavere	305 040
Avvik	34 939
Avviksforklaring:	
Petoro [1)]	34 939
Uforklart avvik	-

Tabell 15: Avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler

[1)] Petoro hadde opprinnelig ikke rapportert NPI (Net Profit Interest; netto overskuddsandeler) tilbakebetalinger til Dana Petroleum for Q4 2014, Q1 2015 og Q2 2015.

5.3.10 Utvinningsandeler med netto overskuddsandeler

Petoro har i henhold til tabell 14 mottatt TNOK 14 974 331 i innbetalinger utenom avsetningsinstruksen. Dette beløpet inkluderer beløp 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 i tabell 15.

5.4 Fullstendighet og nøyaktighet av data

Samtlige rettighetshavere etter Petroleumsloven (det vil si fysisk eller juridisk person, eller flere slike personer, som etter loven innehar en tillatelse til undersøkelse, utvinning, transport eller utnyttelse) er pålagt å rapportere pengestrømmer i henhold til EITI-forskriften. Vi kontrollerte listen over rettighetshavere mot Petroleumsregisteret. I 2015 var det ett selskap som myndighetene opplyste hadde betalt skatt, men som ikke lenger var rettighetshaver og derfor ikke var anmodet om å rapportere. Videre var det tre selskap; INOV8 Energy AS, Inpex Norge AS og Prores E&P AS, som mottok refusjon av skatt men som ikke eide lisenser i 2015 og derfor ikke ble anmodet om å rapportere.

Beløpene myndighetene har rapportert for disse selskapene er i tabellene over klassifisert som "Uten motpartsrapportering" i forståelse med OED og Interessentgruppen og fremkommer derved som forklart avvik. Øvrige avvik mot Petroleumsregisteret ble nærmere undersøkt og forklart med navneendring eller opphør av aktivitet på norsk sokkel.

Vi kontrollerte at vi mottok rapportering fra samtlige myndighetsorganer som er forpliktet til å rapportere og i tillegg at vi mottok rapportering fra Statoil under avsetningsinstruksen i henhold til EITI-forskriften. Vi påså videre at vi mottok rapportering for de pengestrømmer som er definert i forskriften.

I Norge har interessentgruppen lagt til grunn at følgende skal gjennomføres for å sikre fullstendighet og nøyaktighet av rapporterte data fra selskapene:

- Bekreftelse fra selskapene i rapporteringsskjemaene jf. ordlyd: "Vi bekrefter at ovenstående informasjon reflekterer de betalinger som skal innrapporteres i henhold til forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten". Samtlige rapporteringspliktige benyttet skjemaet i 2015-rapporteringen.
- Signering av skjemaene av CFO/ etatsleder, eventuelt den som er delegert myndighet til slik signatur. Vi har ikke grunnlag for å kontrollere hvorvidt skjemaene er signert på rett nivå i organisasjonen. Enkelte selskap opererer heller ikke med betegnelsen CFO. Vi har påsett at samtlige skjemaer var signert.
- Selskapene skal vedlegge revisjonsberetning for regnskapsåret slik at det kan undersøkes om beretningene inneholder forbehold eller presiseringer av relevans for EITI-rapporteringen. Ingen av revisjonsberetningene hadde forbehold eller presiseringer i 2015 som indikerte relevans for påliteligheten av EITI-rapporteringen.
- Administrator skal foreta avstemming mot andre kilder (statsregnskapet og Petoros årsregnskap) for å avdekke avvik. Det var ingen uavklarte avvik som følge av disse avstemmingene.

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

6. Erfaringer fra årets arbeid

Etter avviks-forklaring og korrigering er de totale betalingsstrømmer som selskapene rapporterer sammenfallende med rapportering fra myndighetene.

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2016 for betalingsstrømmer i 2015. 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 åttende gang. Rapporteringen begynner derfor å bli en innarbeidet rutine hos selskapene. Nedenfor følger en oppsummering av årets erfaringer. Der det er relevant er det beskrevet hvorvidt vi ser en endring fra i fjor samt anbefalinger for neste års rapportering. Det angis hvorvidt anbefalingen er ny eller om det er en gjentagende anbefaling.

6.1 Fullstendighet og nøyaktighet av data

Det var få spørsmål fra rapporterings-enhetene i forkant av årets rapportering. Imidlertid er det indikasjon på at ikke alle selskaper har gjennomgått veiledningen som følger med rapporteringsskjemaene i tilstrekkelig detalj og dermed ikke rapportert presist til tross for at OED i forkant av årets rapportering hadde oppdatert veiledningen slik at den reflekterte forhold som har kommet opp som spørsmål i tidligere års rapporteringer. 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. Enkelte selskap opplyste at den engelske veiledningen som er publisert på nettsiden www.eiti.no er datert 2011, slik at de ikke trodde den var relevant for årets rapportering.

Anbefaling (ny)
Veiledningen bør vedlegges brevet fra OED til rettighetshaverne. Rapporteringsskjemaet bør ha en egen kolonne for renter.

Anbefaling (ny)
Den engelske veiledningen bør oppdateres årlig.

6.2 Rapporteringsfrister

Rapporteringsfristen for selskap og myndigheter er satt til 1. august som anvist i forskriften. 65 % av enhetene rapporterte innenfor den opprinnelige tidsfristen. Dette er en nedgang fra fjoråret, da om lag 74 % rapporterte innenfor tidsfristen.

For 2014-rapporteringen ble brevet fra OED med påminnelse til de rapporteringspliktige sendt 29. juni 2015. Selskapene oppga da dette som årsak til forsinkelse. For 2015-rapporteringen ble brevet sendt de rapporteringspliktige den 25. mai 2016, om lag 1 måned tidligere enn ved 2014-rapporteringen. Selskapene har i år oppgitt omstruktureringer, nedbemanning, ferieavvikling og periodeavslutning som årsak til forsinket rapportering. Dette indikerer at EITI-rapportering fortsatt ikke er innarbeidet som en fast rapporteringsplikt hos selskapene.

Selskapene som ikke rapporterte innen fristen ble purret (enkelte selskaper ble purret flere ganger). Innrapportering ble mottatt og avstemt fortløpende. Oppfølging av selskaper som ikke har rapportert innenfor fristen eller rapporterer med avvik medfører mye ekstraarbeid og forsinker avstemmingsarbeidet.

Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstillelse av vår rapport. Siste rapportering ble mottatt 26. september 2016 og siste avvik ble avklart 3. oktober 2016.

Anbefaling (gjentakende)
Viktigheten av tidsriktig rapportering bør understrekes i påminnelsen som sendes fra OED.

6.3 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 sammenligne dato for betaling fra Statoil mot dato for innbetaling hos Norges Bank. Betalinger fra staten til Statoil går via driftskonti og ikke direkte fra Norges Bank og kan derfor ikke avstemmes direkte.

Da EITI-rapportering ble implementert i Norge ble det foretatt en avklaring med OED om forståelsen av forskriften med hensyn på 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 ASA 25. mai 2001 med senere endringer" (vår utheving). Interessentgruppen har ikke funnet grunn til å foreta noen fornyet vurdering av rapportering under avsetningsinstruksen i forbindelse med årets rapportering.

Anbefaling (gjentagende)
Det bør klargjøres i veiledningen til rapporteringen at Statoil kun skal rapportere innbetalinger til staten.

6.4 NOx-avgifter

Innrapportering av NOx-avgifter viste avvik for ni av 13 selskap. Til tross for at det er presisert i veiledningen, rapporterte noen selskap også i år innbetalinger til NOx-fondet. Disse innbetalingene er ikke omfattet av forskriften. For andre selskap manglet det rapportering av renter og refusjon av NOx-avgift.

Anbefaling (gjentagende)
Selskapene bør igjen oppfordres til å gjennomgå veiledningen i forbindelse med rapporteringen. Rapporteringsskjemaet kan også vise til veiledningen for å synliggjøre ytterligere hva som skal rapporteres.

6.5 Andre betalinger

Forskriftens §3 sier at "alle rapporterings-pliktige... 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 av beløp som er unntatt fra rapportering. Det har vært få spørsmål fra selskapene knyttet til denne posten i forbindelse med årets rapportering. Kun tre selskap rapporterte avgifter og gebyrer som ikke omfattes av EITI-forskriften.

6.6 Attestasjon av rapporteringsskjemaene

Vi anbefalte i fjorårets rapport at det bør klargjøres hvorvidt det er adgang til delegering av signatur. Det ble i årets utsendelsesbrev fra OED understreket at skjemaene skal signeres av CFO/etatsleder, eventuelt den som er delegert myndighet til slik signatur.

Der signatur ikke forelå har vi etterspurt dette. I 15 tilfeller observerte vi at signatur var delegert. Vi har ikke grunnlag for å kontrollere hvorvidt skjemaene er signert på rett nivå i organisasjonen. Enkelte selskap opererer heller ikke med betegnelsen CFO.

I enkelte tilfeller er det ikke oppgitt tittel og navn i blokkbokstaver under signatur, slik at det er vanskelig å tyde hvem som har signert.

Anbefaling (ny)
Det anbefales at det presiseres at det skal fremkomme klart hvem som har signert (navn) og hva slags funksjon vedkommende har (tittel).

6.7 Revisjonsberetning

Selskapene er anmodet om å vedlegge revisjonsberetning sammen med innrapportering av kontantstrømmene. En del selskap har også i år oversett dette, til tross for at det i år, som i fjor, ble understreket i veiledningen til OED.

Vi har mottatt eller innhentet revisjonsberetning fra samtlige selskap. Totalt fem selskaper hadde påpekninger fra revisor. To revisjonsberetninger inkluderte presiseringsavsnitt om fortsatt drift. Ytterligere to revisjonsberetninger inkluderte avsnitt om andre forhold, som følge av at rettighetshavere ikke hadde avlagt regnskap innenfor regnskapslovens frist. En revisjonsberetning inkluderte både presiseringsavsnitt vedrørende fortsatt drift og avsnitt om andre forhold som følge av for sent avlagt regnskap.

Anbefaling (gjentagende)
Selskapene bør igjen oppfordres til å gjennomgå veiledningen i forbindelse med rapporteringen for å sikre fullstendig rapportering. Rapporteringsskjemaet kan også vise til veiledningen for å synliggjøre ytterligere hva som skal rapporteres.

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.

Mange av rettighetshavere hadde vedlagt slike spesifikasjoner, men detaljnivået er fortsatt varierende. Spesifikasjoner fra myndighetsorganene er av gjennomgående god kvalitet.

NOx-rapporteringen kan dog spesifiseres ytterligere på lisens og betalingsdato.

Anbefaling (gjentakende)
Det bør vurderes å endre rapporterings-skjemaene slik at det klart fremkommer i selve skjemaet at betalingene skal spesifiseres på lisens og betalingsdato.

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 kan i hovedtrekk oppsummeres som følge av at selskapene har:

- Uteglemt renter knyttet til skatt og avgifter
- Rapportert feil beløp
- Rapportert transaksjoner som ikke er omfattet av forskriften
- Uteglemt beløp

Tabell 16 viser antall selskap med ett eller flere avvik, samt totalt antall avvik. Enkelte av selskapene hadde flere typer avvik for de ulike betalingsstrømmene.

Det var i 2015-rapporteringen færre enheter med avvik (ett eller flere), og antall avvik totalt sett har gått ned. Selv om vi ser en positiv trend, er vårt inntrykk at avvikene i stor grad skyldes feilrapportering og manglende gjennomgang av veiledningen som følger med rapporteringsskjemaene. De rapporteringspliktige oppfordres derfor igjen til å utføre en så grundig kvalitetssikring av nøyaktighet og fullstendighet i rapporteringen som mulig.

6.10 Ny EITI-standard, februar 2016

I februar 2016 ble EITI-standarden fornyet, se https://eiti.org/document/standard. Den største endringen er knyttet til et krav om at de som byr på, opererer eller investerer i utvinningsprosjekter skal rapportere på hvem deres egentlige eiere er. Kravet vil først tre i kraft fra 1. januar 2020, noe som gir landene tid til å foreta de nødvendige forberedelser. Ved forrige endring i 2013 ble det satt nærmere krav til å inkludere bakgrunnsinformasjon i EITI-rapporten, herunder bidrag til økonomien, sysselsetting, organisering og regulering. Det meste av denne informasjonen er allerede tilgjengelig i Norge gjennom nettsidene til OED og OD. Kapittel 2 i denne rapporten er sammensatt ved henvisninger til ulike kilder som inneholder ytterligere informasjon om petroleumssektoren. Et betydelig arbeid er nedlagt i 2015 med nettstedet www.norskpetroleum.no. Her inkluderes også resultatet av EITI avstemmingen.

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	331 287 666	442	30	45
2014	287 222 368	21 137	30	51
2015	203 898 642	3 469 655	26	33

Tabell 16: Totale kontantstrømmer med netto avvik og antall avvik

7. Oppsummering

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporteringsskjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ Operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ Operatør	207 368 297	-3 469 655	-	-	203 898 642
Myndighet	203 796 227	-	-1 491	103 902	203 898 642
Avvik	3 572 066	-3 469 655	1 491	-103 902	-

Tabell 17: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Sammendrag

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

Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 97 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene.

Det var i år 35 % av selskapene som rapporterte etter fristen 1. august, sammenlignet med omtrent 26 % i fjor. Av de fem myndighetsorganene var det ingen som rapporterte etter fristen.

Det er var også i år en rekke avvik i den opprinnelige innrapporteringen. Det var 39 % av selskapene som hadde ett eller flere avvik, sammenlignet med 46 % i fjor.

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

En rekke avvik ble identifisert i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Avvikene har i de fleste tilfeller latt seg forklare uten spesielle vanskeligheter. Rapporterende enheter har vist stor velvilje med å bidra til å avklare avvik.

Tabell 17 viser et samlet avvik på TNOK 3 572 066 mellom selskap og myndighet, basert på opprinnelig rapportering. Det understrekes at dette beløpet er en sum av avvik som går begge veier. Avvik TNOK 3 468 164 har blitt forklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 103 902 gjelder beløp som er innrapportert av myndighet, men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpet ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Etter avviksforklaring og korrigert for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 203 898 642 og er i samsvar med myndighetenes rapportering.

Forkortelser og begreper

Administrator	Uavhengig selskap som foretar avstemming av innrapporterte pengestrømmer fra rettighetshavere og myndigheter
Aggregering	Betalinger er sammendratt enten på totalnivå eller per betalingsstrøm
Avsetningsinstruksen	Gjennom avsetningsinstruksen, vedtatt på Statoils generalforsamling 25. mai 2001, avsetter Statoil statens petroleum som produseres fra statens direkte økonomiske engasjement (SDØE)
Avstemming	Prosess der beløp rapportert fra rettighetshaver og myndighet sammenstilles og eventuelle avvik forklares
Avvik	Differanse mellom beløp rapportert av rettighetshaver og myndighet
CO_2	Karbondioksid
Disaggregering	Betalingsstrøm spesifisert per rettighetshaver
DKK	Danske kroner
DPS	Dividend per share
EITI	Extractive Industry Transparency Initiative
EUR	Euro
GBP	Engelske pund
Meld. St.	Melding til Stortinget
Motpart	I rapporten defineres myndighet som motpart til rettighetshaver og rettighetshaver som motpart til myndighet
Mrd.	Milliarder
MNOK	Millioner norske kroner
Myndighetene	Benyttet i rapporten som samlebetegnelse for Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsdirektoratet og Norges Bank.
Netto overskuddsandel	Kontantstrømmer fra utvinningstillatelser der SDØE ikke er eier, men har rett til et eventuelt overskudd. Andel overskudd betales til Petoro AS fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene
NOK	Norske kroner
NOx	Nitrogendioksid
OECD	Organisation for Economic Co-operation and Development
OED	Olje- og energidepartement
Oljeekvivalent	Standardiseringsenhet for brennverdi av et kvantum petroleum av en gitt petroleumstype.
Operatør	Selskap (rettighetshaver) som er utpekt av OED til å stå for den operative virksomheten som utvinningstillatelsen gir rett til
Petoro AS	Statseid selskap som har ansvar for forvaltningen av SDØE porteføljen, det vil si statens deltagerandeler i utvinningstillatelser på norsk sokkel
Petroleum	Samlebetegnelse for olje, gass, ngl og kondensat
Rettighetshaver	Selskap som har blitt tildelt utvinningstillatelse på norsk sokkel
SDØE	Statens Direkte Økonomiske Engasjement

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

Sm^3	Standard kubikkmeter
SPU	Statens Pensjonsfond Utland
Statoil	Selskap eid 67 % av den norske stat
Tariffinntekt	Inntekt fra transport av gass fra norsk sokkel
TDKK	Tusen DKK
TEUR	Tusen Euro
TGBP	Tusen GBP
TNOK	Tusen norske kroner
TUSD	Tusen USD
USD	Amerikanske dollar
Uten motpartsrapportering	Beløp rapportert enten av myndighet eller rettighetshaver, men ikke av begge.
Utvinningstillatelse	Tillatelse til å drive leteboring og produksjon på norsk kontinentalsokkel, tildeles av OED

Fotnoter

Side 9

1. Se http://www.statsbudsjettet.no/upload/Revidert_2016/dokumenter/pdf/stm2.pdf
2. Kilde: https://www.ssb.no/nasjonalregnskap-og-konjunkturer/artikler-og-publikasjoner/_attachment/265990?_ts=154ccb32c58

Side 10

3. Kilde: http://www.norskpetroleum.no/fakta/produksjon/
4. Kilde: https://www.ssb.no/utenriksokonomi/statistikker/muh/aar-endelige
5. Brent Blend er referanseprisen på Nordsjøolje. Valutakurs brukt fra USD til NOK er gjennomsnittskurs for hele 2015 - 8,0739, hentet fra Norges Bank. http://www.norskpetroleum.no/sok?cse_q=oljepris&cse_lang=no Priskilde: http://www.norskpetroleum.no/fakta/produksjon/

Side 11

6. Kilde: http://www.norskpetroleum.no/rammeverk/rammeverkkonsesjonssystemet-petroleumsloven/
7. Eksempel: http://www.npd.no/no/Tema/Utvinningstillatelser/Temaartikler/Konsesjonstildelinger/TFO-2015/TFO-2015---Utlysning/
8. En barteravtale regulerer ytelser som ikke er kontantbaserte (i.e. en avtale om bytte av varer og tjenester).
9. Se www.npd.no/no/tema/utvinningstillatelser/temaartikler/prekvalifisering/dokumentasjon-og-kostnader-knyttet-til-prekvalifiseringsprosessen-/

Side 14

10. Se www.regjeringen.no/no/tema/energi/olje-og-gass/petroleumsprisradet--og-fastsetting-av-n/id661459/
11. Kilde: www.petoro.no/petoro-aarsrapport/2015/tall/%C3%A5rsregnskap-sd%C3%B8e/ledelseskommentar

Side 15

12. Kilder: www.norskpetroleum.no/ og www.nbim.no/.

Vedlegg

Vedlegg 1:

Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap

Rettighetshaver / Operatør	Sum Rettighets-haver/ Operatør	Sum Myndighet[1)]	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighets-haver/ Operatør	Myndighet		
A/S Norske Shell	9 342 201	9 321 357	22 336	-1 491	20 845	-
Atlantic Petroleum Norge AS	-178 723	-178 723	-	-	-	-
Bayerngas Norge AS	-346 908	-346 908	-	-	-	-
Bayerngas Produksjon Norge AS	1 703	1 703	-	-	-	-
BG Norge Ltd	-182 131	-171 652	-10 478	-	-10 478	-
BP Norge AS	345 364	345 500	-136	-	-136	-
CapeOmega AS	-	-	-	-	-	-
Capricorn Norge AS	-456 517	-456 517	-	-	-	-
Centrica Resources (Norge) AS	1 743 508	1 743 508	-	-	-	-
Chevron Norge AS	-87 791	-87 791	-	-	-	-
Concedo ASA	-218 133	-218 133	-	-	-	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	3 968 898	3 958 514	10 384	-	10 384	-
Core Energy AS	-104 379	-104 379	-	-	-	-
Dana Petroleum Norway AS	-173 130	-175 205	2 075	-	2 075	-
DEA E&P Norge AS (tidl. E.ON E&P Norge AS)	146 430	146 444	-14	-	-14	-
DEA Norge AS	712 042	724 777	-12 735	-	-12 735	-
Det Norske Exploration AS	-559 541	-563 332	3 791	-	3 791	-
Det Norske OIL AS (tidl. Premier Oil Norge AS)	-34 837	-34 606	-231	-	-231	-
Det Norske Oljeselskap ASA	2 483 195	2 483 195	-	-	-	-
DONG E&P Norge AS	5 645 710	5 637 711	7 999	-	7 999	-
Edison Norge AS	-373 096	-373 096	-	-	-	-
ENGIE E&P Norge AS	4 334 426	4 334 426	-	-	-	-
Eni Norge AS	447 265	447 266	-1	-	-1	-
Enquest Norge AS	-25 446	-25 446	-	-	-	-
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	17 528 981	17 528 981	-	-	-	-
Faroe Petroleum Norge AS	-532 474	-532 474	-	-	-	-
Fortis Petroleum Norway AS	-387 133	-387 133	-	-	-	-
Hess Norge AS	-35 340	-35 349	9	-	9	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	426 519	426 520	-1	-	-1	-
Infragas Norge AS	510 981	510 981	-	-	-	-

Rettighetshaver / Operatør	Sum Rettighets-haver/ Operatør	Sum Myndighet[1)]	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighets-haver/ Operatør	Myndighet		
KUFPEC Norway AS	-68 125	-68 125	-	-	-	-
Lime Petroleum Norway AS	-118 592	-118 592	-	-	-	-
LOTOS Exploration and Production Norge AS	-100 829	-100 829	-	-	-	-
LUKOIL Overseas North Shelf AS	-78 577	-78 577	-	-	-	-
Lundin Norway AS	-2 565 904	-2 565 905	-	-	-	-
Maersk Oil Norway AS	-507 019	-496 783	-10 236	-	-10 236	-
Moeco Oil & Gas Norge AS	-148 517	-148 517	-	-	-	-
MOL Norge AS	-229 803	-229 803	-	-	-	-
Njord Gas Infrastructure AS	660 202	660 202	-	-	-	-
Noreco Norway AS	-323 131	-323 130	-	-	-	-
Norpipe Oil AS	86 262	86 217	45	-	45	-
Norsea Gas AS	227 939	227 896	43	-	43	-
North E&P AS (Tidl. Explora Petroleum AS)	-480 384	-480 374	-10	-	-10	-
North Energy ASA	-378 102	-378 102	-	-	-	-
OMV (Norge) AS	9 356	9 356	-	-	-	-
Origo Exploration Norway AS	-5 474	-5 474	-	-	-	-
Petoro	93 639 129	93 639 129	-	-	-	-
Petrolia Norway AS	-71 658	-71 658	-	-	-	-
PGNiG Upstream International AS	-	-	-	-	-	-
Production Energy Company (tidl. Skeie Energy AS)	-5 797	-5 866	69	-	69	-
Pure E&P Norway AS (tidl. Rocksource Exploration Norway AS)	-349 895	-349 895	-	-	-	-
Repsol Norge AS (inkl. Talisman Energy Norge AS)	-227 474	-3 656 418	3 428 944	-	3 428 944	-
RN Nordic Oil AS	-120 911	-122 361	1 450	-	1 450	-
Silex Gas Norway AS	662 659	662 659	-	-	-	-
Skagen 44 AS	-61 782	-62 523	741	-	741	-
Solveig Gas Norway AS	2 283 491	2 291 252	-7 761	-	-7 761	-
Spike Exploration AS	-1 068 054	-1 068 054	-	-	-	-
Statoil Petroleum AS	66 432 574	66 401 664	30 909	-	30 909	-
Suncor Energy Norge AS	-403 014	-402 700	-314	-	-314	-
Total E&P Norge AS	6 776 734	6 774 945	1 789	-	1 789	-
Tullow Oil (Bream) Norge AS	-1 987	-1 987	-	-	-	-
Tullow Oil Norge AS	-1 165 469	-1 165 468	-	-	-	-

Rettighetshaver / Operatør	Sum Rettighets-haver/ Operatør	Sum Myndighet[1)]	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighets-haver/ Operatør	Myndighet		
VNG Norge AS	-585 450	-586 280	830	-	830	-
Wellesley Petroleum AS	-	-	-	-	-	-
Wintershall Norge AS	1 714 254	1 714 095	159	-	159	-
Sum andre betalinger	-	-	-	-	-	-
Andre selskaper - ikke rettighetshavere	-	-103 902	-	103 902	103 902	-
Sum[1)]	207 368 297	203 796 227	3 469 655	102 411	3 572 066	-

[1)] Selskapenes rapportering er korrigert for rapportert innbetalt netto overskuddsandel til Petoro for å unngå dobbeltregning av disse beløpene, da beløpene også inngår i totalavstemming knyttet til Petoro.

Vedlegg 2:

Rapportert skatt per selskap

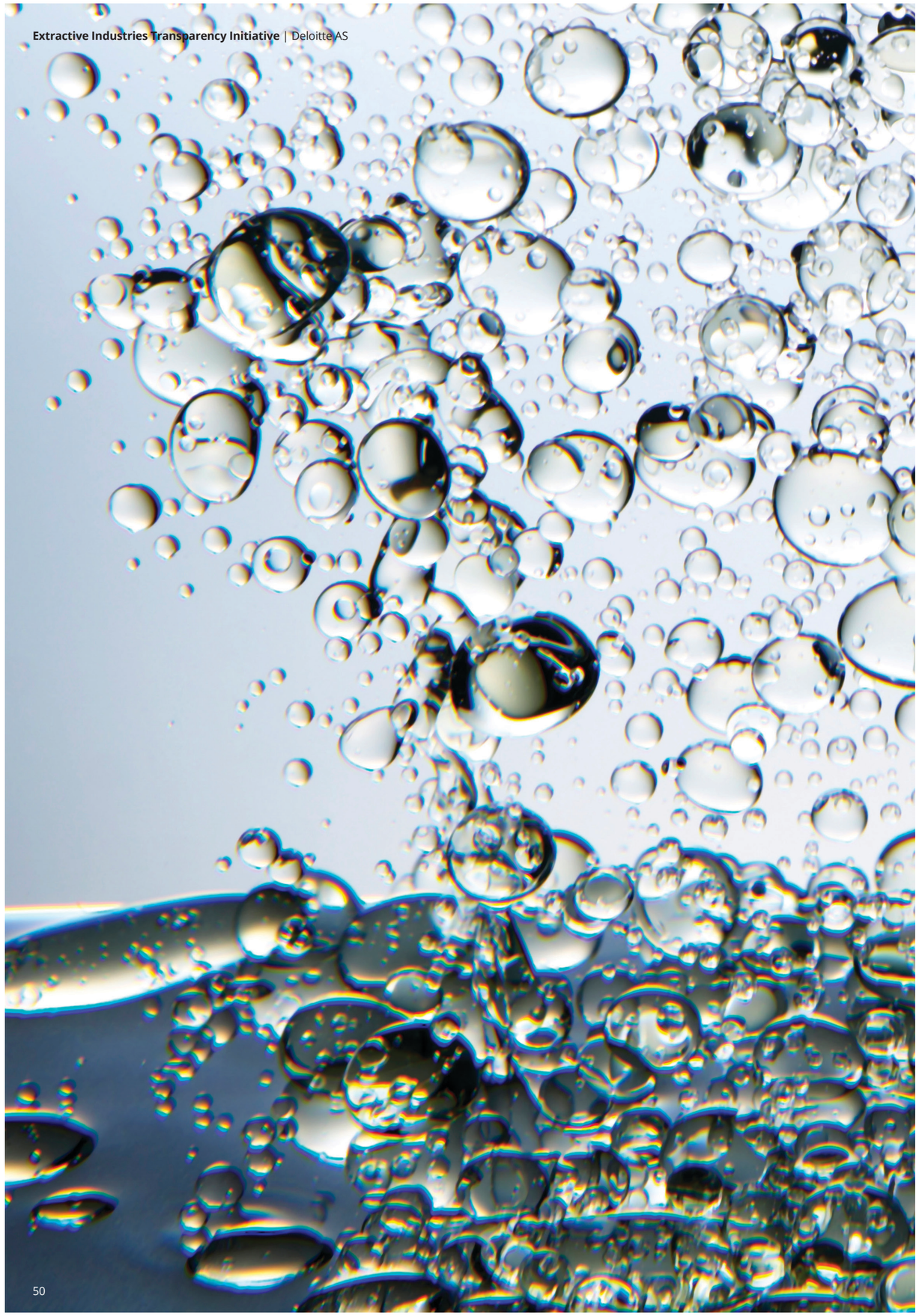
TNOK	Sum rettighets-haver[1)]	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts-rappor-tering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettig-hets-haver	Myndig-het				
A/S Norske Shell	9 199 302	9 199 302	-	-	-	-	-	
Atlantic Petroleum Norge AS	-178 723	-178 723	-	-	-	-	-	
Bayerngas Norge AS	-346 908	-346 908	-	-	-	-	-	
Bayerngas Produksjon Norge AS	1 703	1 703	-	-	-	-	-	
BG Norge Ltd	-216 977	-216 977	-	-	-	-	-	
BP Norge AS	52 961	52 961	-	-	-	-	-	
CapeOmega AS	-	-	-	-	-	-	-	
Capricorn Norge AS	-456 517	-456 517	-	-	-	-	-	
Centrica Resources (Norge) AS	1 671 446	1 671 446	-	-	-	-	-	
Chevron Norge AS	-87 791	-87 791	-	-	-	-	-	
Concedo ASA	-218 133	-218 133	-	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	3 476 557	3 476 557	-	-	-	-	-	
Core Energy AS	-104 379	-104 379	-	-	-	-	-	
Dana Petroleum Norway AS	-173 130	-175 205	2 075	-	-	2 075	-	Ikke rapportert renter
DEA E&P Norge AS (tidl. E.ON E&P Norge AS)	146 444	146 444	-	-	-	-	-	
DEA Norge AS	676 659	675 195	1 464	-	-	1 464	-	Periodiseringsfeil
Det Norske Exploration AS	-559 541	-563 332	3 791	-	-	3 791	-	Ikke rapportert renter
Det norske OIL AS (tidl. Premier Oil Norge AS)	-61 826	-61 595	-231	-	-	-231	-	Ikke rapportert renter
Det Norske Oljeselskap ASA	2 384 263	2 384 263	-	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets-haver[1)]	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts-rappor-tering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettig-hets-haver	Myndig-het				
DONG E&P Norge AS	5 641 122	5 633 123	7 999	-	-	7 999	-	Ved førstegangs-rapportering var det uteglemt renter, samt inkludert betalinger utenfor EITI scope (vedr. landbasert virksomhet)
Edison Norge AS	-373 096	-373 096	-	-	-	-	-	
ENGIE E&P Norge AS	4 277 850	4 277 850	-	-	-	-	-	
Eni Norge AS	370 611	370 611	-	-	-	-	-	
Enquest Norge AS	-25 446	-25 446	-	-	-	-	-	
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	17 423 122	17 423 122	-	-	-	-	-	
Faroe Petroleum Norge AS	532 474	-532 474	-	-	-	-	-	
Fortis Petroleum Norway AS	-387 133	-387 133	-	-	-	-	-	
Hess Norge AS	-35 340	-35 349	9	-	-	9		Ikke rapportert renter
Idemitsu Petroleum Norge AS	426 519	426 520	-1	-	-	-1	-	Avrunding
Infragas Norge AS	510 981	510 981	-	-	-	-	-	
KUFPEC Norway AS	-68 125	-68 125	-	-	-	-	-	
Lime Petroleum Norway AS	-118 592	-118 592	-	-	-	-	-	
LOTOS Exploration and Production Norge AS	-100 829	-100 829	-	-	-	-	-	
LUKOIL Overseas North Shelf AS	-78 577	-78 577	-	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets-haver[1)]	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts-rappor-tering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettig-hets-haver	Myndig-het				
Lundin Norway AS	-2 757 220	-2 757 220	-	-	-	-	-	
Maersk Oil Norway AS	-520 981	-520 981	-	-	-	-	-	
Moeco Oil & Gas Norge AS	-148 517	-148 517	-	-	-	-	-	
MOL Norge AS	-229 803	-229 803	-	-	-	-	-	
Njord Gas Infrastructure AS	660 202	660 202	-	-	-	-	-	
Noreco Norway AS	-318 228	-318 228	-	-	-	-	-	
Norpipe Oil AS	86 262	86 217	45	-	-	45	-	Ikke rapportert renter
Norsea Gas AS	227 939	227 896	43	-	-	43	-	Ikke rapportert transaksjoner
North E&P AS (Tidl. Explora Petroleum AS)	-480 384	-480 374	-10	-	-	-10	-	Tastefeil
North Energy ASA	-378 102	-378 102	-	-	-	-	-	
OMV (Norge) AS	-	-	-	-	-	-	-	
Origo Exploration Norway AS	-5 474	-5 474	-	-	-	-	-	
Petrolia Norway AS	-71 658	-71 658	-	-	-	-	-	
PGNiG Upstream International AS	-	-	-	-	-	-	-	
Production Energy Company (tidl. Skeie Energy AS)	-5 797	-5 866	69	-	-	69	-	Ikke rapportert renter
Pure E&P Norway AS (tidl. Rocksource Exploration Norway AS)	-349 895	-349 895	-	-	-	-	-	
Repsol Norge AS (inkl. Talisman Energy Norge AS)	-313 287	-3 771 179	3 457 892	-	-	3 457 892	-	Transaksjoner knyttet til innfusjoneringen av Talisman Energy Norge AS
RN Nordic Oil AS	-120 911	-122 361	1 450	-	-	1 450	-	Ikke rapportert renter
Silex Gas Norway AS	662 659	662 659	-	-	-	-	-	
Skagen 44 AS	-61 782	-62 523	741	-	-	741	-	Ikke rapportert renter

TNOK	Sum rettighets-haver[1)]	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts-rappor-tering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettig-hets-haver	Myndig-het				
Solveig Gas Norway AS	2 283 491	2 291 252	-7 761	-	-	-7 761	-	Ikke rapportert transaksjoner
Spike Exploration AS	-1 068 054	-1 068 054	-	-	-	-	-	
Statoil Petroleum AS	61 914 043	61 883 789	30 253	-	-	30 253	-	
Suncor Energy Norge AS	-411 097	-411 097	-	-	-	-	-	
Total E&P Norge AS	6 748 151	6 748 151	-	-	-	-	-	
Tullow Oil (Bream) Norge AS	-1 987	-1 987	-	-	-	-	-	
Tullow Oil Norge AS	-1 180 372	-1 180 372	-	-	-	-	-	
VNG Norge AS	-587 857	-587 857	-	-	-	-	-	
Wellesley Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	1 568 161	1 568 161	-	-	-	-	-	
Andre selskaper		-105 197			105 197	105 197		
Sum	107 275 502	103 672 477	3 497 828	-	105 197	3 603 025	-	

[1)] Enkelte selskaper rapporterer negativ skattebetaling, det vil si utbetaling fra myndighet til selskap. Dette skyldes at selskapene basert på petroleumsskatteloven under gitte forutsetninger kan få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes leteviksomhet.



Vedlegg 3:

Rapportert CO_2-avgift per operatør

TNOK	Sum Operatør	Sum Myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	56 014	56 014	-	-	-	-	
BG Norge Ltd	35 307	45 786	-10 478	-	-10 478	-	Inkludert et refusjonsbeløp som ikke er omfattet av forskriften
BP Norge AS	211 304	211 304	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	427 299	427 299	-	-	-	-	
Det Norske Oljeselskap ASA	74 409	74 409	-	-	-	-	
ENGIE E&P Norge AS	51 669	51 669	-	-	-	-	Rapportert av Oljedirektoratet som GDF Suez E&P Norge AS
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	98 597	98 597	-	-	-	-	
Repsol Norge AS (inkl. Talisman Energy Norge AS)	12 497	41 417	-28 920	-	-28 920	-	Manglet enkelte transaksjoner
Statoil Petroleum AS	3 879 325	3 879 325	-	-	-	-	
Total E&P Norge AS	1 789	-	1 789	-	1 789	-	Inkluderte CO_2 avgift for Kollsnes og Kårstø etter særavgiftsloven
Wintershall Norge AS	73 606	73 606	-	-	-	-	
Sum	4 921 816	4 959 425	-37 609	-	-37 609	-	

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

Vedlegg 4:

Rapportert NOx-avgift per operatør

TNOK	Sum Operatør	Sum Myndighet	Avvik		Uten motparts-rappor-tering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet				
A/S Norske Shell	1 427	-19 437	22 356	-1 491	-	20 865	-	Selskapet rapporterte kun utbetalinger til myndighetene ved førstegangs-rapportering. Ved andregangs-rapportering manglet selskapet én transaksjon. Myndighetene uteglemte renter på tilbakebetaling
BG Norge Ltd	-7 174	-7 174	-	-	-	-	-	
BP Norge AS	-681	-545	-136	-	-	-136	-	Ikke rapportert tilbakebetalingsrenter
ConocoPhillips Skandinavia AS	-	-10 384	10 384	-	-	10 384	-	Ikke rapportert transaksjoner. Avvik gjaldt et oppgjør datert tilbake til 2007 som ikke ble inkludert ved førstegangs-rapportering
DEA E&P Norge AS (tidl. E.ON E&P Norge AS)	-14	-	-14	-	-	-14	-	Selskapet har rapportert betalinger til NOx-fondet som ikke omfattes av EITI
DEA Norge AS	-456	-	-456	-	-	-456	-	Selskapet har rapportert betalinger til NOx-fondet som ikke omfattes av EITI
Maersk Oil Norway AS	3 385	3 385	-	-	-	-	-	
Repsol Norge AS (inkl. Talisman Energy Norge AS)	-165	-	-165	-	-	-165	-	Selskapet har rapportert betalinger til NOx-fondet som ikke omfattes av EITI
Statoil Petroleum AS	3 441	3 456	-15	-	-	-15	-	Ikke rapportert tilbakebetalingsrenter
Suncor Energy Norge AS	-	314	-314	-	-	-314	-	Ikke rapportert transaksjoner. Avvik gjaldt en utbetaling til Tollregion Vest-Norge som var uteglemt i første rapportering.
Total E&P Norge AS	682	682		-	-	-	-	
Tullow Oil Norge AS	1 092	1 092		-	-	-	-	
VNG Norge AS	2 407	1 577	830	-	-	830	-	Periodisering. Betaling på 830 TNOK gjaldt 4. termin 2015, men ble ikke betalt før 2016
Andre selskaper - ikke rettighets-havere [1]	-	1 295	-	-	-1 295	-1 295	-	Myndighetene har rapportert betalinger fra syv selskaper som ikke omfattes av EITI-forskriften
Sum	3 944	-25 738	32 470	-1 491	-1 295	29 684	-	

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

Vedlegg 5:

Rapportert arealavgift per operatør

TNOK	Sum Operatør	Sum Myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	85 458	85 478	-20	-	-20	-	Ikke rapportert forsinkelsesrenter
BG Norge Ltd	6 713	6 713	-	-	-	-	
BP Norge AS	81 780	81 780	-	-	-	-	
Centrica Resources (Norge) AS	72 062	72 062	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	65 042	65 042	-	-	-	-	
DEA Norge AS	35 839	49 582	-13 743	-	-13 743	-	Ikke rapportert transaksjoner som følge av periodiseringsfeil
Det norske OIL AS (tidl. Premier Oil Norge AS)	26 989	26 989	-	-	-	-	
Det Norske Oljeselskap ASA	24 523	24 523	-	-	-	-	
DONG E&P Norge AS	4 588	4 588	-	-	-	-	
ENGIE E&P Norge AS	4 907	4 907	-	-	-	-	Rapportert av Oljedirektoratet som GDF Suez E&P Norge AS
Eni Norge AS	76 655	76 656	-1	-	-1	-	Avrunding
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	7 262	7 262	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	191 316	191 316	-	-	-	-	
Maersk Oil Norway AS	10 577	20 813	-10 236	-	-10 236	-	Rrapportert tall fra feil år (2014) i første rapportering
Noreco Norway AS	-4 903	-4 903	-	-	-	-	
OMV (Norge) AS	9 356	9 356	-	-	-	-	
Repsol Norge AS (inkl. Talisman Energy Norge AS)	73 481	73 344	137	-	137	-	Selskapet rapporterte opprinnelig feil beløp på PL038S

TNOK	Sum Operatør	Sum Myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
Statoil Petroleum AS	635 765	635 093	671	-	671	-	Uteglemt refusjon av avgift som ble feilaktig betalt to ganger
Suncor Energy Norge AS	8 083	8 083	-	-	-	-	
Total E&P Norge AS	26 112	26 112	-	-	-	-	
Tullow Oil Norge AS	13 811	13 811	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	72 487	72 328	159	-	159	-	Selskapet rapporterte opprinnelig feil beløp
Sum	1 527 903	1 550 933	-23 030	-	-23 030	-	

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

Vedlegg 6:

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. "Oppstilling av endringer i eiers kapital" i regnskapet for Statens pensjonsfond utland viser at fondet er tilført MNOK 45 700 i 2015.

Nedenfor følger en oppstilling som forklarer sammenhengene mellom EITI-rapporteringen (jf. tabell 3), statsregnskapet (jf. www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld.-st.-3-2014-2015) og regnskapet til Norges Bank for Statens pensjonsfond utland (jf. www.norges-bank.no/). Merk at tallene er i hele millioner. For sammenlikningens skyld har vi inkludert beløpene fra 2014.

MNOK	2015	2014
Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI	203 796	287 226
Mottatt utbytte fra Statoil	15 382	22 646
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro	(922)	1 789
Refusjon på gammel NX400-avgift	-	5
Renter vedr NOx ikke i statsregnskapet	-	1
Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten jf statsregnskapet tabell 3.3	**218 256**	**311 666**
Overført fra SPU til statsbudsjettet etter vedtak i nysaldert budsjett, jf statsregnskapet tabell 3.3	(186 063)	(156 164)
Overført fra SPU til statsbudsjettet til finansiering av statens aksjekjøp i Statoil ASA, jf statsrenskapet tabell 1.3		
Netto kontantstrøm som skal overføres fra statsbudsjettet til SPU	**32 193**	**155 502**
Faktisk overføring i kontanter til SPU sin kronekonto i Norges Bank, jf side 48 (2014: side 48) i statsregnskapet og tilsvarende SPU. Overføringene baseres på prognoser og siste overføring skjer i november hvert år.	45 700	150 000
Avvik i overførsel til SPU	**(13 507)**	**5 502**
Forklaring avvik:		
Overføring i året som skyldes for lite (2014: For mye) overført foregående år	(3 054)	2 448
For mye (2014: for lite) kontant overført til SPU i året (blir registrert som en avsetning på kto 848016 i kapitalregnskapet, jf side 229 i Meld. St. 3 (2015-2016)	(10 453)	3 054
Forklart avvik	**(13 507)**	**5 501**
Uavklart avvik	**-**	**-**

[1)] Statsregnskapet viser at netto avsetning til SPU i 2015 var MNOK 10 453 mindre enn det som faktisk ble overført fra statskassen til fondet. Denne differansen utgjør per 31.12.2015 en gjeld for fondet til statskassen, og blir oppgjort med en nedgang i overføringen til fondet i 2016. Tilsvarende tall per 31.12.2014 var en fordring på MNOK 3 054 i fondets disfavør som ble oppgjort med en økning i overføringene i 2015.

Petoros regnskap for SDØE

Kontantstrømmer vedrørende SDØE er også publisert i årsrapport fra Petoro for 2015 (se www.petoro.no/petoro-aarsrapport/2015). Av note 19 til regnskapet for SDØE for 2015 opplyses det at kontantoverføring til staten i 2015 utgjør MNOK 93 639. Dette tilsvarer innrapportert beløp i henhold til EITI rapporteringen fra Petoro på vegne av SDØE

Note 19 Egenkapital		2015	2014
Kontantoverføring til staten	Se note 19	93 649	111 068
Kontantoverføring i henhold til EITI	Se tabell 11	93 649	111 068
Avvik		**-**	**-**

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

Vedlegg 7:

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 Ltd
5	BP Norge AS
6	CapeOmega 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	Dea E&P Norge AS (tidl. E.ON E&P Norge AS)
15	DEA Norge AS
16	Det norske oljeselskap ASA
17	DONG E&P Norge AS
18	Edison Norge AS
19	ENGIE E&P Norge AS
20	Eni Norge AS
21	Enquest Norge AS
22	ExxonMobil Exploration and Production Norway AS
23	Faroe Petroleum Norge AS
24	Fortis Petroleum Norway AS
25	Hess Norge AS
26	Idemitsu Petroleum Norge AS
27	KUFPEC Norway AS
28	Lime Petroleum Norway AS
29	LOTOS Exploration and Production Norge AS
30	LUKOIL Overseas North Shelf AS
31	Lundin Norway AS
32	Maersk Oil Norway AS
33	Moeco Oil & Gas Norge AS
34	MOL Norge AS
35	Noreco Norway AS
36	North Energy ASA
37	OMV (Norge) AS
38	Origo Exploration Norway AS
39	Petrolia Norway AS
40	PGNiG Upstream International AS
41	Premier Oil Norge AS
42	Pure E&P Norway AS (tidl. Rocksource Exploration Norway AS)
43	Repsol Norge AS
44	RN Nordic Oil AS
45	Skagen44 AS
46	Production Energy Company (tidl. Skeie Energy AS)
47	Spike Exploration AS
48	Statoil Petroleum AS
49	Suncor Energy Norge AS (inkl. Petro-Canada Norway Inc)
50	Total E&P Norge AS
51	Tullow Oil Norge AS
52	VNG Norge AS
53	Wellesley Petroleum AS
54	Wintershall Norge AS
55	Infragas Norge AS
56	Njord Gas Infrastucture
57	Norpipe Oil AS
58	Norsea Gas AS
59	Silex Gas Norway AS
60	Solveig Gas Norway AS
	Rapportert separat av rettighetshavere, ikke spesifisert i OEDs opprinnelige liste
61	Tullow Oil (Bream) Norge AS
62	North E&P AS (tidl. Explora Petroleum AS)
63	Det Norske Exploration AS
64	Bayerngas Produksjon Norge AS

Extractive Industries Transparency Initiative | Deloitte AS

Vedlegg 8:

Rapporteringsskjemaer

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 1)
INN-/ UTBETALINGER I KALENDERÅRET 2015

(Beløpene rapporteres i hele tusen og spesifikasjon av rapporterte beløp per betalingsdato vedlegges)

Rapporterende enhet:

RAPPORTERINGSPOSTER	INNBETALT (+)	UTBETALT (-)	SUM
1. SKATTEBETALING			
1.1 Selskapsskatt/særskatt (jf. Petroleumsskatteloven)			
2. AVGIFTSBETALING			
2.1 CO2- avgift (jf. CO2-avgiftsloven)			
2.2 Nox-avgift (jf. Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av Nox)			
2.3 Arealavgift (jf. Petroleumsloven § 4-10)			
3. SPESIFISERING AV EVENTUELLE ANDRE STATLIGE INNBETALINGER (jf. EITI-forskriften § 3 fjerde ledd)			
3.1			
3.2			
3.3			
4. KUN FOR STATOIL ASA: (Betalinger i forbindelse med avsetningsinstruksen jf. EITI-forskriften § 3 tredje ledd)			
5. KUN FOR PETORO AS (Betalinger i forbindelse med SDØE, jf forskiftens § 3 andre ledd)			
6. KUN FOR NORGES BANK (Betalinger knyttet til statens deltakerandeler / Petoro)			
SUM AV RAPPORTERINGSPLIKTIGE BETALINGER TIL (FRA) STATEN			

Navn på kontaktperson:	
Telefonnummer:	
E-post adresse:	

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

STED DATO

Underskrift CFO

VEDLEGG INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 2)
BETALINGER I KALENDERÅRET 2015 PER UTVINNINGSTILLATELSE

(Beløpene rapporteres i hele tusen og spesifikasjon av rapporterte beløp per betalingsdato vedlegges)

Operatør:

FELT/UTVINNINGSTILLATELSE:	CO2-AVGIFT	NOx-AVGIFT	AREALAVGIFT
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
SUM			

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING AV AVGIFTSBETALING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 3)
INNBETALINGER I KALENDERÅRET 2015 TIL OLJEDIREKTORATET / TOLL- OG AVGIFTSDIREKTORATET

((Beløpene rapporteres i hele tusen og spesifikasjon av rapporterte beløp per betalingsdato vedlegges)

OPERATØRER	CO2-AVGIFT	NOx-AVGIFT	AREALAVGIFT	SUM
SUM				

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 Etatsleder

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING AV SKATTEBETALING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 4)
INNBETALINGER I KALENDERÅRET 2015 TIL LIGNINGSMYNDIGHETENE

((Beløpene rapporteres i hele tusen og spesifikasjon av rapporterte beløp per betalingsdato vedlegges)

RETTIGHETSHAVERE	INNBETALT SKATT (+)	UTBETALT SKATT (-)	SUM
SUM			

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 Etatsleder

Rapporteringsskjemaer, samt veiledning for rapportering, finnes på www.eiti.no/veiledning-for-rapportering

Vedlegg 9:

Sentrale referanser

- EITI eiti.org/about/
- Norsk Petroleum (Driftet av Olje- og energidepartementet og Oljedirektoratet) www.norskpetroleum.no/
- Forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten 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) lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2001-12-11-1451?q=s%C3%A6ravgifter
- Gassco www.gassco.no/
- Lov om avgift på utslipp av CO_2 i petroleumsvirksomhet på kontinentalvirksomheten lovdata.no/dokument/NL/lov/1990-12-21-72
- Norges Bank www.norges-bank.no/
- Olje- og energidepartementet www.regjeringen.no/no/dep/oed/
- Oljedirektoratet www.npd.no/no
- Perspektivmeldingen www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld-st-12-20122013/
- Petoro www.petoro.no
- Petroleumsloven lovdata.no/dokument/NL/lov/1996-11-29-72?q=petroleumsloven
- Petroleumsskatteloven lovdata.no/dokument/NL/lov/1975-06-13-35?q=petroleumsskatteloven
- Regnskapsloven lovdata.no/dokument/NL/lov/1998-07-17-56?q=regnskapsloven
- Regnskapsregisteret www.brreg.no
- Riksrevisjonen www.riksrevisjonen.no/Sider/hovedside.aspx
- Standard lisensavtale for petroleumsvirksomhet, med Regnskapsavtale og samarbeidsavtale som vedlegg www.regjeringen.no/no/dokumenter/Konsesjonsverk/id455398/
- Statoil www.statoil.com
- Statsbudsjettet 2016 https://www.regjeringen.no/contentassets/ebd58c13b31849198237d97dc23283c8/no/pdfs/prp201520160001guldddpdfs.pdf
- Revidert nasjonalbudsjettet 2016 https://www.regjeringen.no/contentassets/94d2e052d80c48b1a59e093ded80d324/no/pdfs/stm201520160002000dddpdfs.pdf
- Statsregnskapet 2015 https://www.regjeringen.no/contentassets/8bf8f5e448314450a7c3d9e5c95104af/nn-no/pdfs/stm201520160003000dddpdfs.pdf

Deloitte.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no for a more detailed description of DTTL 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.

Deloitte provides audit, consulting, financial advisory, risk advisory, tax and related services to public and private clients spanning multiple industries. Deloitte serves four out of five Fortune Global 500 ® companies through a globally connected network of member firms in more than 150 countries and territories bringing world-class capabilities, insights, and high-quality service to address clients' most complex business challenges. To learn more about how Deloitte's approximately 245,000 professionals make an impact that matters, please connect with us on Facebook, LinkedIn, or Twitter.

© 2016 Deloitte AS