



**OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET**

# **Tildelingsbrev til Petoro AS**



**2013**

## INNHold

1	Innledning.....	3
2	Overordnede mål, forutsetninger og hovedoppgaver mv. ....	3
3	Oppgaver i 2013.....	4
3.1	Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler .....	4
3.1.1	Operasjonelle mål.....	4
3.1.2	Prioriterte aktiviteter .....	4
3.2	Overvåking av Statoils avsetning av statens petroleum .....	6
4	Andre forutsetninger og krav.....	7
4.1	Økonomistyring mv. ....	7
4.2	Kommunikasjon og informasjon .....	7
4.3	Risikostyring .....	7
4.4	Etiske retningslinjer og samfunnsansvar .....	8
5	Rapportering og resultatoppfølging .....	9
5.1	Statsregnskapet.....	9
5.2	Kvartalsvise rapporter for SDØE .....	9
5.3	Årsrapport .....	9
6	Budsjetttildelinger og fullmakter .....	10
6.1	Kap. 1870 Petoro AS .....	10
6.2	Kap. 2440/5440 Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten .....	11
6.3	Renteberegning av mellomværende med statskassen.....	12
6.4	Renter av statens kapital i forvaltningsbedrifter .....	12
6.5	Renteberegning av mellomværende med Statoil.....	12
6.6	Budsjettendringer og redegjørelse for bruk av fullmakter .....	13
7	Planer i henhold til petroleumslovens § 11-7 .....	14
8	Tildeling .....	14

## 1 Innledning

Det vises til Prop. 1 S (2012-2013) fra Olje- og energidepartementet og Innst. 9 S (2012-2013). Med bakgrunn i dette har Olje- og energidepartementet utarbeidet tildelingsbrev som gir de økonomiske rammene i 2013 for Petoro AS som ivaretaker av Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten (SDØE) og en nærmere beskrivelse av prioriteringer, resultatmål og rapporteringskrav.

Styringsdialogen mellom Olje- og energidepartementet og Petoro foregår gjennom generalforsamling og eiermøte. Videre består styringsdialogen av faste møter og følgende hoveddokumenter:

- ⌘ Departementets årlige budsjettproposisjon
- ⌘ Departementets årlige tildelingsbrev
- ⌘ Vedtekter for Petoro AS
- ⌘ Årsrapport for SDØE og Petoro
- ⌘ Kvartalsrapporter for SDØE

Et hovedprinsipp i styringsdialogene er at det skal tilstrebes gjennomgående konsistens mellom de ulike hoveddokumentene. Konkret betyr det at dokumentene skal inneholde samme hovedelementer. Styringsdialogens karakter forutsetter at departementets styringssignaler i hovedsak skal være stabile over tid, justert for nødvendige årlige variasjoner.

## 2 Overordnede mål, forutsetninger og hovedoppgaver mv.

Ifølge Petoros formålsparagraf, som er fastsatt i § 2 i selskapets vedtekter, skal Petoro ivareta de forretningsmessige forholdene knyttet til statens direkte engasjement i petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Det overordnede målet for ivaretagelsen av SDØE-porteføljen er å oppnå høyest mulig inntekt til staten.

På bakgrunn av rammer og ansvar for Petoros virksomhet som følger av petroleumsloven kapittel 11, relevante stortingsdokumenter og selskapets vedtekter, har OED, som ansvarlig eierdepartement, definert følgende hovedoppgaver for selskapet:

1. Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler i de interessentskap der staten til enhver tid har slike.
2. Overvåking av Statoils avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i tråd med Statoils avsetningsinstruks.
3. Økonomistyring, herunder føring av regnskap, for statens direkte deltakerandeler.

Som en konkretisering av disse hovedoppgavene skal Petoro:

- ⌘ Være en aktiv partner som gjennom helhetsvurderinger skal bidra til å maksimere verdien av SDØE-porteføljen. Arbeidet skal orienteres mot områder og oppgaver der selskapet med basis i porteføljen, og i samspill med øvrige aktører på norsk kontinentalsokkel, i særlig grad kan bidra til å øke verdiskapingen, hensyntatt statens samlede økonomiske interesser. Petoro skal sikre effektiv og lønnsom utbygging og drift samt sikkerhet for mennesker og miljø.



- ⌘ Overvåke at Statoil utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med Statoils avsetningsinstruks. Målsettingen er en høyest mulig samlet verdi av statens og Statoils petroleum, samt en rettmessig fordeling av inntekter og kostnader.
- ⌘ Ivareta god økonomistyring og kontroll av SDØE i samsvar med Reglement for økonomistyring i staten, herunder å utarbeide og følge opp budsjett og prognoser, forestå regnskapsføring og foreta periodiske avviksanalyser og rapportering av SDØEs finansielle tilstand og utvikling.

Departementet legger til grunn at Petoros bruk av selskapets kompetanse og bevilgede midler konsentreres om disse oppgavene. Det er selskapets ansvar å se til at prioriteringene er i samsvar med de tre hovedoppgavene. De er grunnlaget for selskapets virksomhet både i 2013 og for flere år fremover. Dette skal følgelig gjenspeiles i selskapets langsiktige strategi.

### 3 Oppgaver i 2013

Det vises til Plan for virksomheten til Petoro AS i henhold til petroleumsløven § 11-7 bokstav a, b, og c behandlet av ekstraordinær generalforsamling 3. desember 2012 og Prop. 1 S (2012-2013).

Følgende aktiviteter skal prioriteres innenfor de tre hovedoppgavene:

#### 3.1 Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler

Petoro skal i tråd med de definerte hovedoppgavene ivareta statens direkte deltakerandeler i de interessentskaper der staten til enhver tid har slike. Petoro skal være en aktiv partner som gjennom helhetsvurderinger skal bidra til å maksimere verdien av SDØE-porteføljen.

Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler omfatter blant annet operasjonelle mål og prioriterte aktiviteter. Operasjonelle mål er knyttet til produsert volum, reservetilgang, kostnader og helse, miljø og sikkerhet for kommende år. Prioriterte aktiviteter knytter seg til tyngre pågående forretningsmessige prosesser i industrien der Petoro gjennom sin deltakelse kan sikre verdiene i porteføljen.

##### 3.1.1 Operasjonelle mål

Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å:

- ⌘ Opprettholde en høy produksjon i 2013.
- ⌘ Øke reservemodningen gjennom tiltak for økt utvinning i modne felt og utvikling av nye funn.
- ⌘ Holde driftskostnadene på et lavest mulig nivå.
- ⌘ Ivareta sikkerhet og miljøhensyn i petroleumssektoren.

Mål og måloppnåelse skal rapporteres til departementet blant annet i års- og kvartalsrapportene.

##### 3.1.2 Prioriterte aktiviteter

Prioriterte aktiviteter i 2013 skal i tråd med selskapets strategi være å realisere potensialet i og nær store modne felt, helhetlig og tidsriktig videreutvikling av gassverdikjeden og sikre verdier i nye funn.

Departementet forventer også at Petoro i 2013 retter særlig innsats mot samordning og utvikling av Johan Sverdrup-funnet.

### Modne felt

Styrkingen av Petoros driftsbudsjett i 2012 for økt innsats knyttet til økt utvinning fra modne felt er videreført i 2013.

Departementet ser det som svært viktig at Petoro fortsetter arbeidet med å få realisert reservegrunnlaget og tilleggsressursene i de modne feltene. Petoros innsats skal være rettet mot å øke utvinningen fra prioriterte installasjoner gjennom teknologivalg, effektive dreneringsmetoder og ferdigstillelse av flere brønner per år (økt boretakt). Virkemidler for å øke boretakten kan være riggoppgraderinger, brønnhodeplattform, undervannsanlegg, enklere brønndesign eller lettvektsrigg. I tillegg skal Petoro vurdere om det er mulig å få støtte til å eie i stedet for å leie rigger i interessentskaper som har behov for mobile borerigger over en lang periode. Petoro skal også arbeide for helhetlige områdeløsninger gjennom å prioritere utvalgte installasjoner til feltsentre og oppnå en tidsriktig innfasing av funn. Petoro skal rette særskilt oppmerksomhet mot økt boretakt på Snorre og Heidrun.

#### Heidrun

Petoro skal i 2013 blant annet arbeide for:

- ☒ å sikre at det etableres et feltutviklingsprosjekt for å realisere reservepotensialet i feltet.
- ☒ at det beste totalkonseptet for videreutvikling av Heidrunfeltet, som sikrer en betydelig økning i antall aktive brønner, blir etablert.

#### Snorre

Petoro skal i 2013 spesielt arbeide for:

- ☒ at det beste totalkonseptet for videreutvikling av Snorre-feltet, som sikrer en betydelig økning i antall aktive brønner, blir etablert.

#### Gullfaks<sup>1</sup>

- ☒ Petoro skal spesielt legge vekt å følge opp tiltak som kan bidra til økt boretakt på Gullfaks, samt videreutvikling av Gullfaks Satellitter slik at potensialet realiseres innenfor feltets levetid.

### Helhetlig og tidsriktig videreutvikling av gassverdikjeden

Petoro skal arbeide for en helhetlig og tidsriktig videreutvikling av gassverdikjeden.

Departementet ser spesielt behov for at selskapets innsats i 2013 skal være rettet mot å:

- ☒ etablere en overordnet risikovurdering for statens naturgass som setter rammer for gassavsetningen.
- ☒ bidra til at Statoil realiserer den nye gassalgsstrategien.

---

<sup>1</sup> Områdeplan for videreutvikling av Gullfaksområdet ble besluttet i 2012. Petoros arbeid inn mot Gullfaks vil reduseres til oppfølging av pågående prosjekter uten støtte fra egne studier.

- ☒ i samarbeid med Statoil, etablere prinsipper for håndtering av SDØE-porteføljen i forhold til Statoils økende internasjonale portefølje.
- ☒ bidra til å forbedre driften av Snøhvit-anlegget.

### Sikre verdier i nye funn

Petoro skal arbeide for å sikre forsvarlig utvikling av nye funn.

- ☒ Bidra til konseptvalg for Skrugard-funnet som ivaretar god områdeutvikling.
- ☒ Arbeid med utviklingen av Johan Sverdrup-funnet.

### Johan Sverdrup

Petoro er tildelt ekstra midler for å knytte til seg ekstern spisskompetanse for unitiseringen av Johan Sverdrup. Petoro skal i 2013 rette særskilt innsats mot oppfølging av samordning og utvikling av Johan Sverdrup for å sikre staten en rettmessig fordeling av verdiene i unitiseringsavtalen. Herunder skal Petoro i 2013:

- ☒ Etablere prinsipp/ formel for bestemmelse av statens deltakerandel og strategier for implementering av unitiseringsavtalen samt forberede forhandlinger.
- ☒ Etablere geologi- og reservoarmodell for å kartlegge tilstedeværende og utvinnbare ressurser i utvinningstillatelsene.
- ☒ Etablere syn på dreneringsstrategi, antall brønner, utvinningsgrad og økt oljeutvinning (EOR).

### Oppfølging av to utvinningstillatelser på islandsk sokkel

- ☒ Petoro Iceland AS skal forestå den løpende forvaltningen av de norske deltakerandelene i de to interessentskapene.
- ☒ Petoro Iceland AS etablerer samarbeid med Oljedirektoratet omkring tolkning mv. av seismiske undersøkelser.

Petoro skal i 2013 også:

- ☒ Bidra til bruk av energieffektiviserende løsninger samt arbeide for ytterligere utslippsreduksjoner på norsk sokkel.
- ☒ I forbindelse med nye utbygginger og større ombygginger av eldre installasjoner, vurdere elektrifisering av anleggene med bruk av kraft fra land eller samkjøre kraftbehovet med eksisterende innretninger.
- ☒ Vurdere kostnadsutviklingen over tid ved å etterspørre kostnadseffektivisering på utvalgte felt.

## 3.2 Overvåking av Statoils avsetning av statens petroleum

Petoro skal i tråd med de definerte hovedoppgavene overvåke Statoils avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i tråd med Statoils avsetningsinstruks. Målsettingen er en høyest mulig samlet verdi av statens og Statoils petroleum, samt en rettmessig fordeling av inntekter og kostnader.



Som en del av selskapets overvåkning av Statoils avsetning skal Petoro i 2013 spesielt være opptatt av følgende:

- ⌘ Overvåke avsetningen av statens petroleum med oppmerksomhet på strategi, risiko og forretningsutvikling samt saker av stor verdimessig betydning eller prinsipiell karakter.
- ⌘ Prioritere overvåkingen av avsetningen av statens naturgass, særlig i forhold til implementeringen av ny europeisk gassalgsstrategi.

## 4 Andre forutsetninger og krav

### 4.1 Økonomistyring mv.

I 2013 skal Petoro:

- ⌘ Sikre rettidige og korrekte talleveranser til OED i tråd med krav i tildelingsbrevet med vedlegg.
- ⌘ Sikre god økonomistyring og rettidige leveranser ved effektive prosedyrer og videreutvikling av gode IKT-løsninger.
- ⌘ Bidra til rettidig økonomirapportering fra operatører og elektronisk datautveksling mellom aktørene på kontinentalsokkelen.

### 4.2 Kommunikasjon og informasjon

Åpen og kontinuerlig kontakt mellom Petoro og OED er en forutsetning for god informasjonsflyt. Det er viktig at det er god gjensidig kunnskap om relevante forestående hendelser. Det forutsettes herunder at Petoro i god tid varsler departementet om saker som kan bli store, utfordrende eller kontroversielle.

Det forventes at Petoro synliggjør oppnådde resultater på sitt område. Det forventes samtidig at Petoro tar kontakt med departementet for å avklare om politisk ledelse i departementet skal være en del av den konkrete synliggjøringen.

### 4.3 Risikostyring

Petoro skal videreføre arbeidet med en forsvarlig risikostyring og intern kontroll, og påse at den fungerer på en tilfredsstillende måte, jf. pkt. 6.2 i Instruks for økonomiforvaltning av SDØE i Petoro fastsatt av OED 28. januar 2005. Risikovurderingene bør så langt det er mulig relatere seg til de mål som er satt for Petoro sin virksomhet.

Petoros rapportering om risiko- og vesentlighetsbetraktninger skal identifisere resultatmål som er utsatt for høy risiko (høy sannsynlighet og høye konsekvenser), samt hvilke tiltak som er iverksatt eller vurderes for å avbøte risiko. Risikovurdering og styring på bakgrunn av dette (risikostyring) skal skje innenfor et samlet rammeverk for styring og kontroll. Virksomhetens risikovurdering skal inneholde følgende hovedelementer:

1. Identifikasjon av risiko, dens sannsynlighet og konsekvens knyttet til virksomhetens måloppnåelse. Dette avgjør vesentlighet.
2. Definisjon av risikotoleranse for ikke å nå en bestemt målsetting. Dette skal også si noe om når aktiviteter skal iverksettes for å redusere risiko til et akseptabelt nivå.

3. Identifikasjon av tiltak og kontrollaktiviteter for å redusere risiko innenfor en akseptabel ressursramme.
4. Valg av tiltak og kontrollaktiviteter etter en vurdering av kostnad i forhold til nytte for å sikre en fornuftig ressursallokering.

Virksomhetens rapportering om risiko- og vesentlighetsbetraktninger skal identifisere mål som er utsatt for høy risiko (høy sannsynlighet og høye konsekvenser), samt hvilke tiltak som er iverksatt eller vurderes for å avbøte risiko

Det bes om en redegjørelse av Petoros overordnede risikovurderinger **innen 28. februar 2013**. Rapporteringen skal vise status og utfordringer fremover, og omtale eventuelle iverksatte risikoreducerende tiltak for hver risiko som er klassifisert i kategori E. Vi ber spesielt om at det redegjøres for eventuelle vesentlige endringer i risikobildet gjennom året.

Petoro skal i forbindelse med Eiermøtene rapportere om vesentlige endringer i risikovurderingene, samt status for tiltak og kontrollaktiviteter som er iverksatt for å bringe disse risikofaktorene ned til et akseptabelt nivå.

#### **4.4 Ethiske retningslinjer og samfunnsansvar**

Det vises til etiske retningslinjer for statsforvaltningen som er fastsatt og sendt ut til alle statlige virksomheter sammen med PM 16/2005, se for øvrig Fornyings-, administrasjons- og kirkedepartementets hjemmeside under regelverk. OED forutsetter at hver enkelt virksomhet har stor oppmerksomhet om etiske forhold knyttet til virksomheten. Ledelsen i den enkelte virksomhet har i den sammenheng en viktig rolle, både som initiativtaker og oppfølger.

Departementet viser til Meld. St. 13 (2010-2011) Aktivt eierskap – norsk statlig eierskap i en global økonomi, som blant annet omtaler regjeringens forventninger til selskapenes samfunnsansvar. Det påhviler alle selskaper et ansvar innen samfunnsansvar og å ha dette integrert i virksomheten og strategier. Regjeringen forventer at de statlige eide selskapene og foretakene arbeider systematisk innen samfunnsansvar. Petoro bes om å rapportere om selskapets arbeid med samfunnsansvar i henhold til forventningene som er omtalt i stortingsmeldingen. Departementet legger opp til at Petoro kan benytte seg av ”følg eller forklar”-prinsippet slik at rapporteringen tilpasses selskapets virksomhet.



## 5 Rapportering og resultatoppfølging

Oversikt over ulike rapporteringskrav og frister er angitt i vedlegg 2.

### 5.1 Statsregnskapet

Det skal avgis månedlige rapporter som inneholder bokførte inntekter og utgifter etter kontantprinsippet til det sentrale statsregnskapet.

Regnskapsrapporten skal avlegges så hurtig som mulig, og må senest være Direktoratet for økonomistyring (DFØ) i hende den femtende i påfølgende måned med kopi til OED, jf. vedlegg 2. Presiseringer om rapporteringens innhold og form finnes i Bestemmelser om økonomistyring i staten kap. 3.3.2 Regnskapsrapportering.

### 5.2 Kvartalsvise rapporter for SDØE

Det skal oversendes kvartalsvise rapporter for SDØE helst innen **fem uker etter utgangen av hvert kvartal**. Regnskapsdelen av rapportene skal utarbeides etter kontantprinsippet. I tillegg skal rapportene ha et vedlegg ført etter regnskapsprinsippet. Avviket mellom regnskap og budsjett skal kommenteres etter begge føringsprinsippene, men med hovedvekt på kontantprinsippet. En eventuell offentliggjøring av kvartalstall må ta hensyn til hva som er forretningsmessig forsvarlig. Slik offentliggjøring skal finne sted etter at Statoil har offentliggjort sine kvartalsresultater.

### 5.3 Årsrapport

Petoro skal innen 28. februar 2014 oversende årsrapporter for 2013.

#### SDØE

I tillegg til den kvartalsvise rapporteringen for SDØE skal det legges frem en mer omfattende årsrapport for SDØE for 2013 med resultatregnskap og balanse med noteopplysninger. Petoro AS skal rapportere om hvordan midlene til selskapets oppfølging av modne felt og Johan Sverdrup er anvendt og hvilke resultater som er oppnådd. Departementet vil oversende årsrapportene fra virksomheter samlet til Riksrevisjonen. Det vises i den forbindelse også til pkt. 5.5 i Instruks for økonomiforvaltningen av SDØE i Petoro AS.

#### Petoro AS

Årsrapporten for 2013 skal redegjøre for hvordan de bevilgede midlene er benyttet. Årsrapporten skal omfatte hvilke aktiviteter som er gjennomført og hvilke resultater som er oppnådd. Rapporteringen skal inneholde et revisorbekreftet årsregnskap og balanse med noteopplysninger. I tillegg skal den inneholde forklaring på ikke uvesentlige avvik mellom budsjett- og regnskapstall, og på resultater i henhold til krav og mål som er fastsatt i tildelingsbrevet.

## 6 Budsjetttildelinger og fullmakter

Statsbudsjettet for 2013 på Olje- og energidepartementets område ble vedtatt av Stortinget 11. desember 2012, jf. Innst. 9 S (2012-2013). For Petoro er det fattet budsjettvedtak på kap. 1870, 2440 og 5440.

Petoro har ansvar for å planlegge virksomheten i 2013 slik at mål og resultatkrav oppnås innenfor de budsjettmessige rammene som er gitt i dette brevet, jf. Reglement for økonomistyring i staten § 9 og Bestemmelser om økonomistyring i staten, pkt. 2. Departementet understreker samtidig at det ikke må pådras utgifter uten at det er budsjettmessig dekning.

I henhold til § 12 i lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004, har Riksrevisjonen rett til å kreve informasjon, innsyn og kontroll med at midlene nyttes i samsvar med forutsetningene.

Det er viktig at virksomheten sørger for organisering, fornying og bruk av virkemidler som gir effektiv bruk av ressursene. Virksomheten skal vektlegge effektivisering, prioritering og håndtering av nye utfordringer og oppgaver innenfor budsjetttrammene.

### 6.1 Kap. 1870 Petoro AS

Følgende midler stilles til disposisjon for Petoro i 2013:

Post	Betegnelse	Kroner
70	Administrasjon	290 700 000
71	Unitisering, <i>kan overføres</i>	30 000 000
	Sum kap. 1870	320 700 000

Tilskuddene skal benyttes til ivaretagelse av de forretningsmessige interessene til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Dette inkluderer utgifter til egen organisasjon og eksterne tjenester i forbindelse med forretningsføreravtaler og kjøp av ekstern spisskompetanse og studier mv. Tilskuddet inkluderer merverdiavgift.

Det bes om at Petoro fakturerer OED kvartalsvis for de tjenestene Petoro utfører for departementet.

Det vises til brev av 19. desember 2012 vedrørende statsbudsjettet 2012 - endringer i høstsesjonen, som blant annet omhandler finansiering av den norske stats deltakelse på islandsk del av samarbeidsområdet i 2012. I brevet vises det til ny fullmakt for 2012 for forpliktelser knyttet til petroleumsvirksomhet på islandsk sokkel.

OED tar sikte på å fremme en proposisjon med ny fullmakt som skal være dekkende for 2013 så snart som mulig. Videre tar OED sikte på å fremme bevilgningsforslag i revidert budsjett for 2013 hva gjelder utgifter til administrasjon for Petoro Iceland AS og til utgifter som vil påløpe i utvinningstillatelsene i 2013.

#### Fullmakter

Petoro gis fullmakt til å pådra forpliktelser for inntil 35 mill. kroner utover gitt bevilgning under kap. 1870, post 70, jf. vedtak VI i Prop. 1 S og Innst. 9 S (2012-2013) for å holde driften stabil og effektiv.

Petoro gis fullmakt til å forplikte for inntil 15 mill. kroner utover gitt bevilgning under kap. 1870, post 71, jf. vedtak VI i Prop. 1 S og Innst. 9 S (2012-2013).

Videre vises det til pkt. 2.3 i Finansdepartementets rundskriv R-110/2005. Petoro gis fullmakt til å inngå leieavtaler og avtaler om kjøp av tjenester utover budsjettåret med følgende vilkår:

- ☒ Leieavtalene og avtalene om kjøp av tjenester må gjelde anskaffelser til den ordinære driften.
- ☒ Utgiftene i forbindelse med avtalen må kunne dekkes innenfor et uendret bevilgningsnivå på budsjettposten i hele avtaleperioden.
- ☒ For alle avtaler utover budsjettåret må behovet for oppsigelsesklausuler nøye vurderes. Hensynet til den fremtidige handlefriheten skal veie tungt ved vurderingen. Særlig gjelder dette ved langsiktige avtaler.

## 6.2 Kap. 2440/5440 Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten

Følgende midler stilles til disposisjon for Petoro som ivaretaker av Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten (SDØE):

Post	Betegnelse	Kroner
30	Investeringer	28 000 000 000
	Sum kap. 2440	28 000 000 000

Det budsjetteres med følgende inntekter i 2013:

Post	Betegnelse	Kroner
24	Driftsresultat .....	129 000 000 000
	1 Driftsinntekter	192 700 000 000
	2 Driftsutgifter .....	-32 700 000 000
	3 Lete- og feltutviklingsutgifter .....	-2 600 000 000
	4 Avskrivninger .....	-22 000 000 000
	5 Renter av statens kapital .....	-6 400 000 000
30	Avskrivninger .....	22 000 000 000
80	Renter av statens kapital .....	6 400 000 000
	Sum kap. 5440	157 400 000 000

### Fullmakter knyttet til SDØE

Petoro gis fullmakt til å pådra forpliktelser utover gitte bevilgninger under kap. 2440/5440 knyttet til:

- ☒ løpende forretningsvirksomhet i interessentskapene, samt deltakelse i annen virksomhet som har tilknytning til leting og utvinning av petroleum, jf. vedtak VIII, nr. 1 i Prop. 1 S og Innst. 9 S (2012-2013).

Videre har Stortinget samtykket i at OED kan godkjenne at staten pådras forpliktelser utover gitte bevilgninger under kap. 2440/5440 knyttet til:

- ☒ avsetning av statens petroleum etter avsetningsinstruksen gitt Statoil ASA, jf. vedtak VIII, nr. 2 i Prop. 1 S og Innst. 9 S (2012-2013).



Statoil er i brev av 22. september 2006 delegert ovennevnte fullmakt knyttet til avsetning av statens petroleum etter avsetningsinstruksen. Regnskaps-, budsjett- og rapporteringsrutinene mellom Statoil og Petoro, fastsatt i gjennomføringsdokument av 18. februar 2004, legges til grunn når det gjelder denne fullmakten.

Petoro gis også fullmakt til å pådra forpliktelser utover gitte bevilgninger under kap. 2440/5440 knyttet til kontraktmessige forpliktelser i fasen før plan for utbygging og drift er godkjent eller før tillatelse til anlegg og drift er gitt, herunder forpliktelser knyttet til en pre-interessentskapsfase, jf. vedtak X i Prop. 1 S og Innst. 9 S (2012-2013).

Petoro gis fullmakt til å utgiftsføre uten bevilgning utlån til Norpipe Oil AS på inntil 25 mill. kroner under kap. 2440 Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten, post 90 Lån til Norpipe Oil AS, jf. vedtak IV, nr. 2 i Prop. 1 S og Innst. 9 S (2012-2013). OED ber om å bli varslet så raskt som mulig dersom fullmakten blir benyttet, slik at forslag om bevilgning kan bli fremmet for Stortinget.

### Økonomiforvaltning

Videre må det legges stor vekt på å sikre gode avstemmingsrutiner. Departementet forutsetter at Petoro sørger for at operatørene overholder fristen satt for innrapportering av revisoruttalelser.

### 6.3 Renteberegning av mellomværende med statskassen

Renten på mellomværende med statskassen skal være knyttet til renten på kortsiktige statspapirer, jf. omtale i St.prp. nr. 1 (2005-2006) Gul bok. Denne fastsettes av Finansdepartementet for et halvt år av gangen.

Dette er en kalkulatorisk kostnad uten kontantstrømseffekt, jf. kap. 5440, post 24.5 og motpost 85 Renter på mellomregnskapet. Renten for første halvår 2012 er foreløpig ikke fastsatt av Finansdepartementet. Rentesatsen vil bli meddelt i eget brev så snart denne er fastsatt.

### 6.4 Renter av statens kapital i forvaltningsbedrifter

Driften skal belastes med renter på statens faste kapital for å ta hensyn til kapitalkostnader, og gi et mer korrekt bilde av ressursbruken. Dette er en kalkulatorisk kostnad uten kontantstrømseffekt, jf. kap. 5440, post 24.5 og motpost 80 Renter av statens kapital.

Finansdepartementet har foreløpig ikke fastsatt renten for 2012 (gjennomsnittlig rente på 5-års statsobligasjoner i perioden oktober 2010 til september 2011). Rentesatsen vil bli meddelt i eget brev så snart denne er fastsatt.

Lånet anses tatt per 1. juli i budsjettåret. I dette året betales således rente bare for et halvt år. Lånet gis en løpetid på 5 år med fast rente. Etter 5 år konverteres lånet til et nytt lån med den rentesats som da gjelder. Dette innebærer at Petoro i løpet av en 5-årsperiode vil få fem låneporteføljer med ulike rentesatser. Rentesatsene for årene 2008-2011 er henholdsvis (4,64), (4,69), (3,42) og (3,08) pst.

### 6.5 Renteberegning av mellomværende med Statoil

Overføring av valuta fra Statoil til Norges Bank medfører en mellomregning for SDØE mot Statoil. Mellomværende skal renteberegnes etter fastsatte regler, jf. Retningslinjer for gjennomføring av avsetningsinstruksen, punkt 13 om avregning av inntekter og kostnader og overføring av statens andel av kontante midler, jf. brev fra OED av 1. oktober 2004.

## 6.6 Budsjettendringer og redegjørelse for bruk av fullmakter

### SDØE

Under følger en oversikt over leveranser knyttet oppdateringer av anslagene for 2013 og langtidsbudsjett, samt redegjørelse for eventuell bruk av fullmaktene:

Leveranse	Tidspunkt	Oppdaterte anslag for 2013	Sammenlignet med
Langtidsbudsjett 2013-2017 (2018-2022)	9. januar	Inneværende år pluss de 4 neste budsjettår (2013-2017)	Tildelingsbrev for 2013, jf. Prop. 1 S (2012-2013), (basert på Petoros leveranse i juni 2012).
Anslag på Petoro Iceland's administrasjonsutgifter  Anslag på utgifter som vil påløpe i de to utvinningstillatelsene på islandsk sokkel.	8. mars		
Oppdatering av budsjett for 2013	6. august	Anslag på regnskap for 2013	Revidert tildelingsbrev (basert på Petoros leveranse i januar 2013).
Ny saldering	1. oktober	Anslag på regnskap for 2013	Revidert tildelingsbrev (basert på Petoros leveranse i januar 2013).
Ny saldering	22. oktober	Siste leveranse skal inneholde følgende: - regnskap per 30.9 - prognose for 4. kvartal - justert årsprognose	Revidert tildelingsbrev (basert på Petoros leveranse i januar 2013).
Redegjørelse på bruk av fullmakter	22. oktober	Redegjørelse for eventuell bruk av fullmaktene XIII-XVII, jf. Prop. 1 S (2011-2012).	
Anslag på letekostnader og arealavgifter	3. desember		

#### Forutsetninger

- ☒ Alle budsjettall skal være etter kontantprinsippet og omfatte "Alle felt" (alle eierandeler).
- ☒ Budsjettoppstillingen skal spesifiseres på alle poster under kap. 2440, kap. 5440 og nettokontantstrøm<sup>2</sup> for SDØE.
- ☒ Alle budsjettall skal være i løpende kroner.

<sup>2</sup> Nettokontantstrøm skal spesifiseres etter systemet i Prop. 1 S.



- ⌘ Alle tabeller skal inneholde sammenligninger med gjeldende bevilgning og forrige budsjettrapportering, jf. tabell over.
- ⌘ Budsjettekst og avviksforklaringer skal relatere seg til budsjett ført i henhold til kontantprinsippet, og omfatte alle utgifts- og inntektsposter.
- ⌘ Inntektene og forutsetningene for volumer og priser skal spesifiseres som vist i vedlegg 1.

## Petoro AS

Petoro skal innen **19. september 2013** oversende regnskap per 31. august, samt revidert budsjett for 2013 til OED. Det oppdaterte budsjettet vil danne grunnlag for vurdering av utbetaling av gjenværende administrasjonsbevilgning i 2013.

## 7 Planer i henhold til petroleumslovens § 11-7

I henhold til petroleumsloven § 11-7 skal følgende saker behandles av Petoros generalforsamling:

- a. planer for kommende år, samt perspektiver på mellomlang sikt og vesentlig endring i noen av disse,
- b. planer om prosjekter av vesentlig betydning for statens deltagelse i virksomhet og
- c. hovedtrekk i budsjetter for kommende år.

Hovedtrekk i budsjetter skal være i henhold til kontantprinsippet. Petoro bes utarbeide et plandokument som oversendes OED for behandling i generalforsamling. Frist for innsendelse av dette dokumentet er **22. oktober 2013**.

## 8 Tildeling

Under henvisning til ovennevnte og Reglement for statlig økonomistyring § 7, vil Olje- og energidepartementet med dette meddele at Petoro AS for 2013 tildeles og gis adgang til å disponere bevilgningene som er beskrevet i dette brevet, jf. Stortingets vedtak av 11. desember 2012.

---

Vedlegg 1: Oversikt over krav til innhold som skal oversendes i de ulike budsjettinnspillene for SDØE

Vedlegg 2: Rapporteringsoversikt for 2013

Vedlegg 3: Rundskriv-10/2012 Rapportering til statsregnskapet for 2013



## Vedlegg 2

### Kravspesifikasjon - budsjettinnspill for SDØE

Inntektene og forutsetningene for volumer og priser skal spesifiseres på følgende måte i en egen oversiktstabell i hoveddokumentet fordelt på år:

#### Inntekter:

Inntekter olje  
Inntekter salgbar gass  
Inntekter gass (uten volum)  
Inntekter lettolje/kondensat  
Inntekter NGL  
Netto tariffinntekter  
Andre inntekter  
**Sum driftsinntekter**

#### Volumer:

Salg olje (mill. Sm<sup>3</sup>) – *to desimaler*  
Salg olje (mill. fat) – *to desimaler*  
Salgbar gass per år (mill. Sm<sup>3</sup>)  
Salgbar gass per år (mill. Sm<sup>3</sup> o.e.)  
Salg lettolje/kondensat (mill. Sm<sup>3</sup>) – *to desimaler*  
Salg NGL (mill. tonn) – *to desimaler*  
Salg NGL/kondensat (mill. Sm<sup>3</sup> o.e.) – *to desimaler*

#### Priser:

Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)  
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)  
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm<sup>3</sup>)  
Gjennomsnittlig lettolje-/kondensatpris (NOK/Sm<sup>3</sup>)  
Gjennomsnittlig NGL pris (NOK/tonn)  
Kurs NOK/USD

I leveranse A skal det i vedlegg gis spesifiserte oversikter på felt-/prosjektnivå om:

- ☒ Resultatoppsett NGAAP alle eiendeler i løpende kroner
- ☒ Volumer salg olje
- ☒ Volumer salg gass
- ☒ Volumer salg NGL
- ☒ Inntekter kondensat
- ☒ Tariffinntekter
- ☒ Letekostnader før aktivering
- ☒ Tariffkostnader
- ☒ Drift av anlegg
- ☒ Avskrivninger felt og infrastruktur
- ☒ Investeringer

## Rapporteringsoversikt for 2013

Måned	Rapportering/møte	Tidspunkt
Januar	Langtidsbudsjett 2014-2017, Revidert budsjett 2013	9. januar
Februar	Oppgaver i forbindelse med statsregnskapet 2012 Årsrapport for 2012 for Petoro AS og SDØE	10. februar 28. februar
Mars	Anslag på Petoro Icelands administrasjonskostnader Anslag på utgifter som vil påløpe i de to utvinningstillatelsene på islandsk sokkel	8. mars
April	Budjettforslag for 2014 Redegjørelse for overordnede risikovurderinger	19. april 19. april
Mai	Rapport for 1. kvartal 2012 for SDØE	7. mai
Juni	Oppdatering av budsjett 2014 for SDØE Tekstforslag som grunnlag for departementets arbeid med omtale av resultatmål for 2014 i Prop. 1 S	3. juni 3. juni
Juli		
August	Rapport for 2. kvartal 2013 for SDØE Oppdatering av budsjett for 2013	6. august 6. august
September	Regnskap per 31. august for Petoro AS, samt revidert budsjett for 2013	19. september
Oktober	Oppdatering av budsjett 2013 for SDØE (ny saldering) Redegjørelse for eventuell bruk av fullmaktene XII-XVI, jf. Prop. 1 S (2012-2013) Planer i henhold til § 11-7 plan for 2014	1. og 22. oktober 2012 22. oktober 22. oktober
November	Rapport for 3. kvartal 2013 for SDØE Møte om tildelingsbrev og satsingsforslag Foreløpig tildelingsbrev til Petoro AS	Primo november 22. november Ultimo november
Desember		