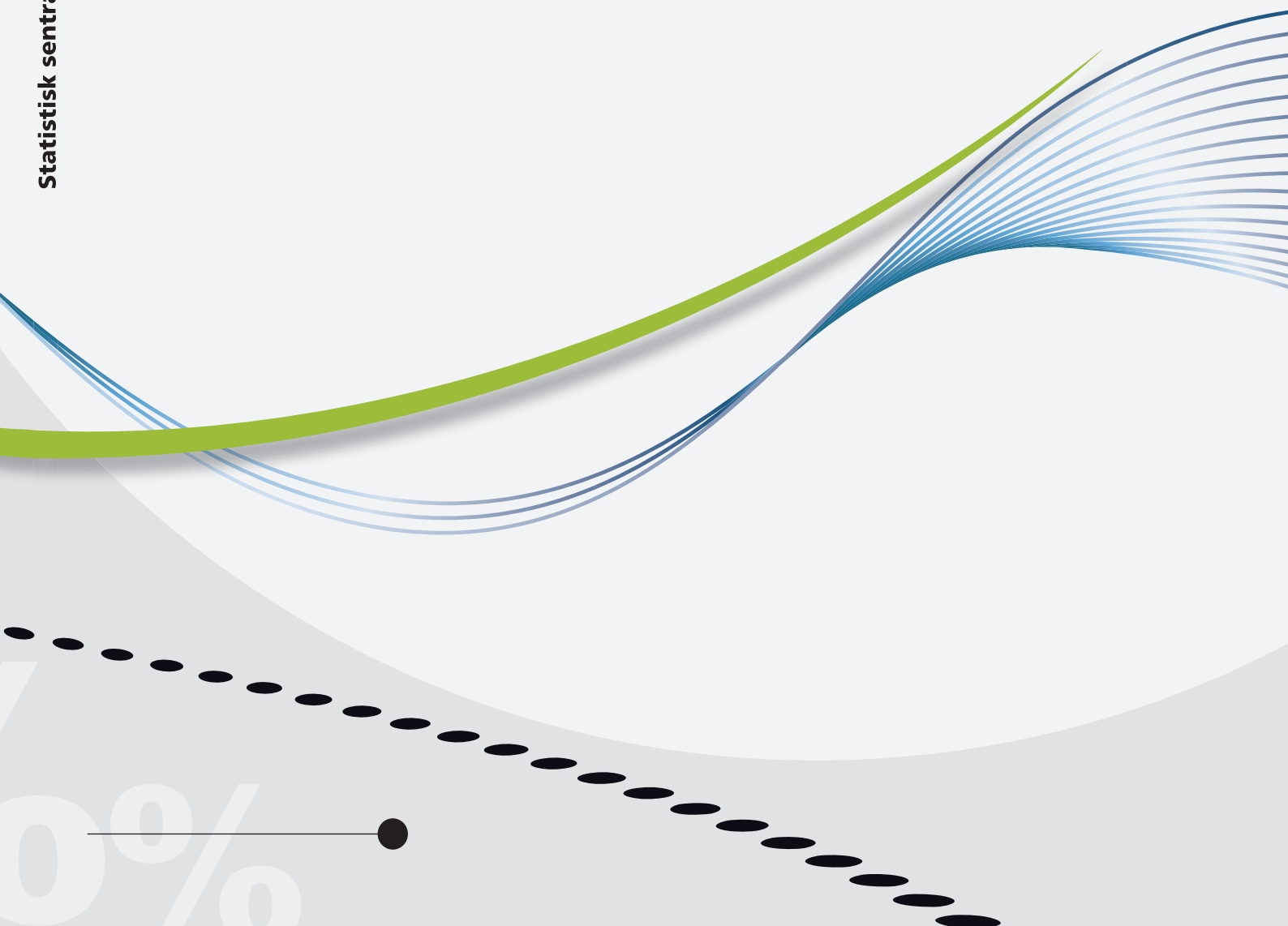




Håkon Frøysa Skullerud

Utvinning av råolje og naturgass med rørtransport

Dokumentasjon av årsstatistikk



Håkon Frøysa Skullerud

**Utvinning av råolje og naturgass med
rørtransport**

Dokumentasjon av årsstatistikk

I serien Notater publiseres dokumentasjon, metodebeskrivelser, modellbeskrivelser og standarder.

© Statistisk sentralbyrå
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen
skal Statistisk sentralbyrå oppgis som kilde.

Publisert 13. september 2018
Retter 16. mai 2019: Vedlegg D

ISBN 978-82-537-9805-9- (elektronisk)

Standardtegn i tabeller	Symbol
Tall kan ikke forekomme	.
Oppgave mangler	..
Oppgave mangler foreløpig	...
Tall kan ikke offentliggjøres	:
Null	-
Mindre enn 0,5 av den brukte enheten	0
Mindre enn 0,05 av den brukte enheten	0,0
Foreløpig tall	*
Brudd i den loddrette serien	—
Brudd i den vannrette serien	
Desimaltegn	,

Forord

Dette notatet dokumenterer hvordan årsstatistikken for olje- og gassutvinning og rørtransport i Norge utarbeides, og er en oppfølger av tidligere dokumentasjonsnotater utarbeidet av Skartveit (2006) og Berner og Dalen (1994). Årsstatistikken for olje- og gassvirksomhet omfatter i tillegg tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning, som har et eget produksjonsløp. Denne næringen er dokumentert i de to foregående notatene, og har gjennomgått kun mindre endringer siden 2006, og er derfor ikke omtalt i dette notatet.

Frem til 1984 var utvinning inkludert i industristatistikken, mens rørtransport hadde egen datainnsamling i regi av nasjonalregnskapet. Et eget notat om historisk statistikk på olje- og gassutvinning og rørtransport er under utarbeidelse.

Statistisk sentralbyrå, 6. september 2018

Lise Dalen Mc Mahon

Sammendrag

Formålet med den årlige statistikken over næring 06 Utvinning av råolje- og naturgass og næring 49.5 Rørtransport, (oljestatistikken) er å synliggjøre den økonomiske aktiviteten innenfor de to næringene. I oljestatistikken utarbeides størrelser som produksjonsverdi, bearbeidingsverdi, produktinnsats, mv. I tillegg er grunnlagsdataene lagt til rette for bruk i nasjonalregnskapet, analyser, mv. Oljestatistikken er en del av årsstatistikken for olje- og gassvirksomhet, som i tillegg omfatter næring 09.1 Tjenester tilknyttet utvinning av råolje og naturgass. Den produseres med bakgrunn i nasjonalregnskapets behov for data, og leveres til EU etter forordning for strukturstatistikk. Det er i høy grad konsistens mot annen statistikk fra SSB og Oljedirektoratet.

Oljenæringene (utvinning og rørtransport) er viktige næringer, som bidrar med nær 20 prosent av verdiskapningen i Norge, i tillegg til ringvirkninger. Tidligere var fokus på utgiftssiden i hovedsak rettet mot investeringer, men etter år med produksjonsnedgang og lave priser er også driftskostnadene kommet i søkelyset. Statistikken omfatter all virksomhet på norsk fastland og kontinentalsokkel innenfor de aktuelle næringene. Oljestatistikken utarbeides på virksomhetsnivå, og skjemaopplysninger om virksomhetene rapporteres av foretaket. Statistikken omfatter enheter i driftsfasen. Påløpte kostnader til leting, utbygging og nedstengning dekkes ikke i den årlige statistikken, men av den kvartalsvise investeringsstatistikken for olje- og gass, industri, bergverksdrift og kraftforsyning.

I oljenæringene regnes det enkelte felt, terminal, rør eller landkontor som produserende enhet, og utgjør dermed den statistiske enheten. Et felt kan være eid av flere foretak, hvorav ett av dem (ofte det med størst eierandel) har operatøransvaret. Et felt er dermed ikke en virksomhet i normal forstand, men er registrert som spesialenhet med operatøren som foretak.

Mellom 1984 og 2014 hadde SSB en undersøkelse med innhenting av opplysninger om utvinning og rørtransport, som var basert på 12 ulike skjema. Dette var en komplisert undersøkelse med innhenting av mange detaljerte opplysninger, og det var behov for endringer for bedre å reflektere hvordan oljenæringene er i dag, forenkle rapporteringen og gi nasjonalregnskapet bedre data. Som følge ble datafangsten lagt om fra 2015, med ny undersøkelse basert på ett skjema og flere nye datakilder. Datafangsten er nå mer i tråd med nasjonalregnskapets behov, og gir enklere rapportering for oljenæringene.

I skjemaundersøkelsen innhentes nesten alle driftskostnadsdataene, data på lønnskostnader, samt inntekter som er atypiske for næringen. Operatørene har oppgaveplikt for denne undersøkelsen etter Statistikkloven. Inntekter ved salg av petroleumsprodukter og transport- og prosesseringstjenester, enkelte kostnads-elementer, investeringer og sysselsetting hentes fra andre kilder. Det utføres kontroll av skjemadataene på detaljert og aggregert nivå. Dette omfatter kontroll av skjemadata mot årsregnskapet og næringsoppgaven, samt kontroll mot fjorårets data. I skjemaet er det lagt inn autosummer og en oppsummeringsside.

Produksjonsverdien innen oljeutvinning beregnes som produksjon ganger pris (dvs. salgsverdi), minus tariffer, pluss verdien av egne investeringsarbeider. For rørtransport beregnes produksjonsverdien fra tariffinntektene. De øvrige variablene beregnes fra kostnadsdata og sysselsettingsdata i de ulike kildene. Internleveranser i næringene utelates.

Produksjonsverdien i olje- og gassutvinning og rørtransport var i 2016 på 430 mrd. kroner, mens produktinnsatsen var 47 mrd. kroner. Det ga en bearbeidingsverdi (markedsverdi) på 383 mrd. kroner. Lønnskostnadene var på 39 mrd. kroner, mens påløpte investeringer var på 164 mrd. kroner. Det var sysselsatt 25 000 personer i de to næringene i 2016..

Innhold

Forord.....	3
Sammendrag.....	4
1. Innledning.....	6
1.1. Formål.....	6
1.2. Bakgrunn.....	6
2. Avklaring av behov.....	6
3. Planlegging og utforming	7
3.1. Avgrensninger og definisjoner.....	7
3.2. Utvikling av ny skjemaundersøkelse	11
4. Innsamling.....	17
4.1. Skjemaundersøkelsen.....	17
4.2. Andre datakilder.....	18
5. Klargjøring.....	21
5.1. Kontroller og editering	21
5.2. Beregninger	23
5.3. Arkivering	26
6. Analyse og formidling	26
6.1. Usikkerhet og kvalitet	26
6.2. Sammenlignbarhet over tid	27
6.3. Publisering og internasjonal rapportering	28
6.4. Sammenheng med annen statistikk	29
6.5. Resultater.....	31
6.6. Videre arbeid.....	32
Referanser.....	34
Vedlegg A: Målformulering ved start av omleggingsprosjekt for datafangst	36
Vedlegg B: Skjema	38
Vedlegg C: Lisensregnskapet	53
Vedlegg D: Mapping mellom skjemaposter i undersøkelsene for 2016, 2015 og 2014.....	57

1. Innledning

1.1. Formål

Formålet med den årlige statistikken over olje- og gassutvinning, inkludert rørtransport, (oljestatistikken) er å synliggjøre den økonomiske aktiviteten innenfor de to næringene. Statistisk sentralbyrå (SSB) har siden 1984 hatt en egen undersøkelse med innhenting av opplysninger om oljenæringene (utvinning og rørtransport). Før det var utvinning inkludert i datafangsten og publiseringen av industristatistikk, mens tall for rørtransport ble innhentet og publisert av nasjonalregnskapet.

Oljestatistikken gir størrelser som produksjonsverdi, bearbeidingsverdi, produktinnsats, mv. Statistikken er en del av årsstatistikken for olje- og gassvirksomhet, som i tillegg omfatter næring 09.1 Tjenester tilknyttet utvinning av råolje og naturgass (SSB 2017), og er en av flere strukturstatistikker i SSB. Statistikken viser den økonomiske strukturen i næringsområde 06 Utvinning av råolje og naturgass og 49.5 Rørtransport.

Det innhentes opplysninger om driftskostnader, lønnskostnader og enkelte driftsinntekter til denne statistikken, mens investeringer innhentes via en egen kvartalsvis undersøkelse og sysselsetting via administrativt register (A-ordningen).

Datafangsten i oljestatistikken ble vesentlig lagt om fra 2015. For dokumentasjon av eldre årganger, se Skartveit (2006) og Berner og Dalen (1994). En gjennomgang av tidsseriene er gitt i *Om statistikken* på statistikkens publiseringsside (SSB 2017) og av Skullerud (notat under utarbeidelse). Den kvartalsvise investeringsstatistikken er dokumentert av Berner og Dalen (1994) mens sysselsettingstillene er dokumentert av Aukrust m.fl. (2010).

1.2. Bakgrunn

Den årlige statistikken over olje- og gassutvinning (oljestatistikken) produseres med bakgrunn i nasjonalregnskapets behov for data, og leveres til EU etter forordning for strukturstatistikk. For utvinning og rørtransport er ikke behovene til nasjonalregnskapet sammenfallende med kravene i EUs forordning, slik de er for de andre strukturstatistikken. Oljestatistikken er utarbeidet med tanke på nasjonalregnskapets behov. Det er lagt til rette for at mikrodataene skal kunne brukes til forskning og analyse.

2. Avklaring av behov

Oljenæringene (utvinning og rørtransport) er viktige næringer, som bidrar med nær 20 prosent av verdiskapningen i Norge (SSB 2018a), i tillegg til ringvirkninger. Tidligere var fokus på utgiftssiden i hovedsak rettet mot investeringer, men etter år med produksjonsnedgang og lave priser er også driftskostnadene kommet i søkelyset. Det er derfor stort behov for en detaljert statistikk for de to oljenæringene, som dekker behovet til både nasjonalregnskapet og analyseformål.

Ny skjemaundersøkelse

Mellom 1984 og 2014 hadde SSB en egen undersøkelse med innhenting av opplysninger om utvinning og rørtransport, som var basert på 12 ulike skjema. Dette var en komplisert undersøkelse med innhenting av mange detaljerte opplysninger. Undersøkelsen hadde vært tilnærmet uforandret siden starten, og forelå på en IT-plattform som skulle utfases¹.

¹ IDUN

Ved kartlegging av de enkelte skjemapostene ble det funnet at hovedbruker av tallene, nasjonalregnskapet, kun brukte en liten del av disse detaljene, samtidig som enkelte poster måtte splittes fordi de ikke samsvarte med nasjonalregnskapets produktinndeling. En rekke opplysninger ble ikke, eller i svært liten grad, brukt. Det måtte også antas at næringen kunne ha forandret seg på 20 år, og det ble derfor foretatt en gjennomgang av skjemaundersøkelsen og øvrig datafangst i forbindelse med overgangen til ny IT-plattform². Som resultat av gjennomgangen ble det gjennomført en større omlegging av skjemaundersøkelsen og identifisert flere nye datakilder. Datafangsten er nå mer i tråd med nasjonalregnskapets behov, og gir enklere rapportering for oljenæringene.

3. Planlegging og utforming

3.1. Avgrensninger og definisjoner

Den årlige undersøkelsen skal gi en økonomisk oversikt over olje- og gassutvinningen i Norge. Dette innebærer en oversikt over produksjonsinntekter, driftskostnader, produksjonsverdi, bearbeidingsverdi, produktinnsats, investeringer, lønn og sysselsetting for de to næringene Utvinning av råolje og naturgass (SN07 06.1 og 06.2) og Rørtransport (SN07 49.5). Variablene er nødvendige for å beregne utvinningsvirksomhetens bidrag til norsk økonomi i nasjonalregnskapet.

Nasjonalregnskapet har også behov for å fordele de økonomiske størrelsene etter fylke, hvorav sokkelen regnes som eget fylke.

Populasjon og utvalg

Produksjon av olje og gass i Norge foregår kun offshore, dvs. på den norske kontinentalsokkelen. Produksjonen skjer ved at råolje, naturgass og assosierte væsker pumpes opp fra grunnen under havet, ved hjelp av en plattform, rigg, produksjonsskip eller installasjoner på havbunnen. Oljen fra de fleste felt fraktes fra feltet ved hjelp av tankskip, mens gassen transporteres gjennom rørledninger på havbunnen. Noen felt får prosessert råoljen og gassen ute på sokkelen før den eksporteres, mens andre transporterer produksjonen til mottaksterminaler på land for prosessering og eksport.

Næringsinndeling

Utvinningsnæringen omfatter produksjon av råolje og naturgass, samt aktiviteter i forbindelse med drift og/eller utvikling av olje- og gassfelt som boring, klargjøring til boring, drift av separasjonsanlegg, emulsjonsbrytningsanlegg, utstyr til fjerning av småpartikler og oljerørledninger mellom feltene og alle andre aktiviteter i forbindelse med behandling av olje og gass med henblikk på transport fra produksjonsstedet.

Internasjonalt er også utvinning av olje av oljeholdig skifer og sand samt gjenvinning av flytende kull ved forgassing inkludert, men dette har vi ikke i Norge.

Følgende aktiviteter er ekskludert: Tjenester i forbindelse med olje- og gassfelt som utføres på honorar- eller kontraktbasis, som f.eks. olje- og gassundersøkelser og prøveboring (09.10 Tjenester tilknyttet utvinning av råolje og naturgass), raffinering av råoljeprodukter (19.20 Produksjon av raffinerte petroleumsprodukter) og geologiske undersøkelser og utarbeiding av kart (71.122 Geologiske undersøkelser).

² Altinn

Det avgjørende for at et foretak klassifiseres i næring 06, er at det har eierandeler i felt på sokkelen. Foretak i næring 09.1 utfører mange av de samme aktivitetene som foretakene i næring 06, men de har ikke eierandeler på sokkelen og er gjerne også mer spesialiserte.

Rørtransportnæringen omfatter rørtransport av gass, væsker, vann, damp og andre produkter, samt drift av pumpestasjoner. I praksis er kun transport av naturgass og petroleumsvæsker (råolje, mv.) omfattet i Norge. Mindre rørledninger mellom oljefelt regnes som en del av feltet, og tilhører dermed utvinningsnæringen. Fra 2017 er også eierselskaper i Gassled, unntatt rene finansielle foretak og hjelpeforetak, inkludert i statistikken.

Næringsinndelingen er i samsvar med norsk Standard for næringsgruppering (SN 2007), som bygger på EUs næringsstandard NACE Rev.2 og FNs næringsstandard ISIC Rev. 4.

Nasjonal avgrensning

Statistikken omfatter all virksomhet på det norske fastlandet og kontinental-sokkelen innenfor de aktuelle næringene. Norske selskapers oljeutvinning i utlandet regnes derimot ikke med i norsk statistikk.

Enkelte felt ligger på grensen mellom Norge og utlandet. For grensefeltene beregnes inntekter og kostnader utfra den norske eierandelen.

I noen tilfeller er transport og prosessering i utlandet innbakt i prisen på olje og andre petroleumprodukter, og dette trekkes da ifra.

Rørledninger blir behandlet etter eierprinsippet. En rørledning som går fra norsk kontinentalsokkel til et annet land og eies av et norsk selskap, regnes som helhet med i norsk statistikk, selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk sokkelgrense. Verdien av rørtransport utført i utlandet, også fra eventuelle utenlandske felt, regnes dermed som norsk produksjonsverdi. Terminal- og mottaksanlegg som ligger i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk, og må trekkes ifra der produksjonsverdi fra disse inngår i datagrunnlaget.

Statistisk enhet

Oljestatistikken utarbeides fra 2016 på virksomhetsnivå, mens skjemaopplysningene rapporteres av foretaket. Frem til 2015 ble deler av datamaterialet innhentet på foretaksnivå, mens hoveddelen av dataene ble innhentet på virksomhetsnivå.

I oljesektoren er det det enkelte felt, terminal, rør eller landkontor som er den produserende enheten, og som dermed utgjør den statistiske enheten. Terminaler, rør og landkontor regnes normalt som virksomheter. Feltene kan imidlertid være eid av flere foretak, hvorav ett av dem (som oftest det med størst eierandel) har operatøransvaret. Et felt er dermed ikke en virksomhet i normal forstand, men er registrert som spesialenheter i SSBs virksomhets- og foretaksregister (VoF) med operatøren som foretak. Grensefelt med utenlandsk operatør har norsk datterselskap, subsidiært største norske rettighetshaver, som foretak.

For transportsystemet Gassled, som transporterer og prosesserer om lag 98 prosent av naturgassen fra norsk sokkel, utføres operatørskapet av et eget selskap, Gassco AS. Gassled er en spesialenhet under Gassco AS. Det inngår imidlertid tre terminaler i Gassled. Disse er regnet som egne virksomheter i VoF, da de har annen beliggenhet og næring enn rørledningene. Spesialenheten Gassled i VoF omfatter derfor kun rørledningene. Gassled er delt inn i soner (tariffområder), men disse

regnes ikke som egne virksomheter i VoF. Andre rørledninger som eies og driftes Gassco AS, er regnet som spesialenheter. Gasscos landkontorer er egne virksomheter.

Operatører og rettighetshavere

Operatøren for et felt, altså foretaket i VoF, har alt operativt ansvar for feltet. Det er operatørens ansatte som jobber mot feltet (offshore eller på land), operatøren fører regnskap for feltet etter en fastsatt kontoplan (lisensregnskap, vedlegg C) og rapporterer til myndighetene og SSB. Kostnader, tariffinntekter og mengde utvunnet petroleum fordeles mellom rettighetshaverne (inkl. operatøren) etter eierandel i feltet, og større beslutninger tas av rettighetshaverne i fellesskap. Salget av petroleumsproduktene gjøres av rettighetshaverne individuelt.

Livsløpet til felt, terminaler og rør

Oljefeltene gjennomgår flere definerte livsfaser. Først tildeles foretakene letelisenser av myndighetene, basert på konsesjonsutlysninger og nominasjoner. Letelisensene følger den forhåndsdefinerte blokkinnstillingen av sokkelen. Dersom letingen resulterer i drivverdig funn, utarbeider foretaket en plan for utbygging og drift (PUD) og søker myndighetene om utvinningstillatelse. Hvis funnet strekker seg over flere blokker med ulike eierforetak, går foretakene sammen om å søke utvinningstillatelse. Foretakenes eierandeler bestemmes da av mengden petroleum innenfor hver blokk. Når søknaden er godkjent, kan feltutbyggingen starte. Utbyggingsfasen varer til feltet begynner å produsere for salg, og da begynner driftsfasen. Også i driftsfasen foregår det investeringer, blant annet for å utvide feltet og øke utvinningsgraden. Når feltet ikke lenger er drivverdig, stenges det ned og installasjonene fjernes. Terminaler og rørledninger har også definerte livsfaser for utbygging og drift.

Enhetene (virksomhetene og spesialenhetene) regnes som aktive i VoF så lenge det foregår investeringer i dem. Statistikken omfatter kun enheter i driftsfasen, mens leting, utbygging og nedstengning dekkes kun av investeringsstatistikken. Historisk ble det opprettet egne enheter for de ulike livsfasene, men i dag er hovedregelen at enheten består gjennom de ulike livsfasene. Et unntak kan være når flere lisenser samles til ett felt. Navnet til enheten i VoF samsvarer med det offisielle navnet hos Oljedirektoratet (OD).

Definisjoner

Bearbeidingsverdi er økonomisk merverdi opptjent gjennom innenlandsk produksjonsaktivitet i en næring, definert som produksjon minus produktinnsats. Bearbeidingsverdi til *markedspriser* inkluderer miljøavgifter, mens i bearbeidingsverdi til *basispriser* er disse trukket ifra. Omtales gjerne (litt upresist) som verdiskapning.

Egne investeringer er kostnader til investeringsarbeid utført av virksomheten selv, inkludert lønnskostnader.

Investeringer omfatter anskaffelser av ny fast realkapital, pluss kjøp minus salg av eksisterende fast realkapital. Fast realkapital består av fysiske verdier, som plattform, rigger, produksjons- og andre bygninger, rørledninger, transportmidler, maskiner, inventar, mv. og immateriell verdier, som leting etter råolje og naturgass, FoU, IT-programvare og merkevarebygging.

Kontantprinsippet er et regnskapsprinsipp hvor registreringen av en transaksjon bestemmes ut fra betalingstidspunktet.

Kontinentalsokkelen (sokkelen) defineres territorielt i oljestatistikken og nasjonalregnskapet for de to næringene, dvs. all aktivitet som fysisk foregår ute på sokkelen regnes til sokkelen. Derimot regner skattemyndighetene all aktivitet nedstrøms³ normprispunktet til sokkelen, mens aktivitet oppstrøms normprispunktet regnes til fastlandet. I praksis regner de hele næring 06 og 49.5 til sokkelen, med unntak av bedriftshytter, velforeninger, o.l.

Lisenskostnader (operatørkostnader) er kostnader ført på lisensregnskapet. Dette er kostnader som alle rettighetshaverne er med og betaler, fordelt etter eierandel i lisensen.

Lisensregnskapet er regnskapet for en petroleumslisens (felt). Regnskapet omfatter alle lisenskostnadene, men ingen selskapskostnader. Lisensregnskapet følger standard kontoplan, bestemt av Olje- og energidepartementet.

LNG er forkortelse for liquid natural gas, som er naturgass (tørrgass) kjølt ned og/eller komprimert til en væske. Dette krever normalt både svært lav temperatur og høyt trykk.

LPG er forkortelse for liquid petroleum gas, som er propan og/eller butan (inkludert iso-butan)⁴ kjølt ned og/eller komprimert til en væske.

Lønnskostnader omfatter godtgjørelse til arbeidstakere for arbeidsinnsats i innenlandsk produksjonsaktivitet (lønn), pluss arbeidsgivers trygde- og pensjonspremier. Lønn omfatter kontantlønn, inkludert overtidsgodtgjørelse, feriepenger og sykelønn betalt av arbeidsgiver, pluss verdien av gratis mobiltelefon, rentefordel ved lån i arbeidsforhold og andre naturalytelser.

NGL er forkortelse for natural gas liquids, som inneholder LPG-produktene propan og butan, i tillegg til etan og lettere kondensatkomponenter (pentan, heksan, etc.).

Normprispunktet definerer skattemyndighetenes skille mellom land og sokkel, og er i prinsippet det punktet i verdikjeden hvor markedsprisen til råoljen fastsettes (OED 2010). For råolje transportert med rør er normprispunktet lik ilandføringspunktet, mens ved transport med skip bestemmer Olje- og energidepartementet i hvert enkelt tilfelle hva som er normprispunktet.

Petroleum produkter omfatter i dette notatet produkter utvunnet fra norske olje- og gassfelt, som råolje, naturgass, kondensat og NGL-produkter. En nærmere beskrivelse fins hos OD og OED (2018).

Produksjonsverdi er verdien av varer og tjenester fra innenlandsk produksjonsaktivitet, dvs. fra markedsrettet virksomhet og produksjon for egen bruk.

Produktinnsats er verdien av anvendte innsatsvarer og -tjenester i innenlandsk produksjonsaktivitet, unntatt kapitalslit (bruk av fast realkapital).

Påløptprinsippet er et regnskapsprinsipp hvor man registrerer produksjonen når den finner sted, ikke når den betales av en kjøper, mens salget av en eiendel registreres når eiendelen skifter eier, ikke når den blir betalt. Investeringer i oljestatistikken registreres etter påløptprinsippet.

Rikgass er naturgass med et naturlig innhold av våtgasser.

³ I forhold til pengestrømmen.

⁴ Propylen og butylen, som produseres ved raffinerier og petrokjemisk industri, regnes også som LPG.

Selskapskostnader (100%-kostnader) er kostnader som den enkelte rettighetshaver tar på egen regning og risiko. Dette er gjerne knyttet til prosjekter der én rettighetshaver ønsker å styrke sin eierandel, men ikke får tilslutning fra de andre rettighetshaverne.

Syssetting angir antall personer som er sysselsatt i innenlandsk produksjonsaktivitet, inkludert personer som arbeider deltid, personer som inne til førstegangs militær- eller sivilarbeidstjeneste, personer i midlertidig fravær pga. sykdom, ferie, permisjon mv., og utenlandske lønnstakere sysselsatt i innenlandsk produksjonsaktivitet. Sysselsatte personer er beregnet som gjennomsnitt over året.

Våtgasser er en fellesbetegnelse for kondensat og NGL-produkter.

3.2. Utvikling av ny skjemaundersøkelse

SSB utviklet en ny skjemaundersøkelse for oljestatistikken i løpet av perioden 2013-2016, til erstatning for den gamle (Skartveit 2006; Berner og Dalen 2004). Undersøkelsen ble videreutviklet i 2017, basert på erfaringer fra første årgang med datafangst.

Proessen

Formålet med omleggingen var:

- Lavere oppgavebyrde og mer effektiv rapportering.
- Spørsmål og veiledning mer i tråd med oppgavegivers forutsetninger for å rapportere.
- Data som er tydeligere avgrenset med hensyn til hovedstørrelsene i realregnskapet, og bedre tilpasset produktinndelingen i NR.
- Nylig kvalitetssikrede og mer oversiktlige og strømlinjeformede beregninger.

De detaljerte målene, slik de ble formulert ved prosjektstart, er gjengitt i vedlegg A.

Omleggingsprosessen i 2013-2016 besto av følgende hovedaktiviteter:

- Kartlegging av bruken av skjemaposter i de gamle skjemaene.
- Kartlegging av produkter og andre behov i nasjonalregnskapet, relatert til de to oljenæringene.
- Kartlegging av investeringsundersøkelsen, for å finne grenseflaten mot den nye skjemaundersøkelse.
- Kartlegging av øvrige SSB-statistikker på energi- og miljøområdet, for å se etter mulige synergier.
- Vurdering av følgende alternative datakilder: Den vanlige næringsoppgaven (RF-1167), ny næringsoppgave for oljeselskap (RF-1323), Lisensregnskapet, rapportering til revidert nasjonalbudsjett (innhentet av OD), prisdata fra Oljeskattekontoret, prisdata fra SSBs utenrikshandelsstatistikk, og syssetting og lønnskostnader fra A-ordningen.
- Utvikling av 1. skjemautkast (Excel).
- Innledende kontakt med 3 utvalgte oppgavegivere, basert på 1. skjemautkast.
- Utvikling av 2. skjemautkast (Axure).
- Brukertesting av 2. skjemautkast med 4 utvalgte oppgavegivere.
- Produksjonssetting av skjemaet i 2016 (Altinn⁵).
- Opprettelse av innrapporteringsside med informasjon om undersøkelsen, inkludert skjemakladd i pdf-format, på SSBs hjemmeside.

Videreutviklingen i 2017 besto av følgende hovedaktiviteter:

⁵ Altinn II.

- Utvikling av justert skjemautkast, hvor blant annet gjenværende spørsmål på foretaksnivå ble lagt til virksomhetene.
- Utvikling av tilpasset vedleggsløsning for de største oppgavegiverne (Excel).
- Brukertest og tett kontakt med de 4 utvalgte oppgavegiverne.
- Skjemakladd oversatt til engelsk.
- Produksjonssetting av skjema (Altinn) og ferdigstilling av vedlegg (Excel⁶).

For øvrig ble det fulgt standard prosedyrer for skjematesting, og valgt standard løsninger for bearbeiding av dataene og innhenting av data fra alternative kilder.

Skjemaet som ble produksjonssatt i 2016, hadde 2015 som telleår. Det nåværende (videreutviklede) skjemaet hadde 2016 som første telleår.

Brukertesting

Skjemaet ble brukertestet av oppgavegivere i flere runder før produksjonssetting av første versjon i 2016, og deretter i 2017 før produksjonssetting av nåværende versjon.

Brukertesting av første versjon omfattet følgende hovedaktiviteter:

- Epostutveksling om vedlagt skjemautkast i Excel, med sonderinger rundt skjemastruktur og spørsmålskategorier (tre store foretak).
- Telefonmøte om skjemautkast i Excel, med forberedte spørsmål (to store foretak).
- Videomøte om skjemaprototype i Axure, med forberedte spørsmål, skjermdeling, samt opptak av skjerm og lyd (tre store og ett lite foretak). Skjemaprototyper i Axure har layout som likner på det ferdige skjemaet i Altinn, men uten funksjonalitet. Videomøtet hadde hovedvekt på skjemaets layout.

Brukertesting av nåværende versjon, inkludert vedleggsløsning, omfattet følgende hovedaktiviteter:

- Videomøte om skjemaprototype i Axure, med forberedte spørsmål, skjermdeling, samt opptak av skjerm og lyd (tre store og ett lite foretak). Videomøtet hadde hovedvekt på skjemaets innhold.
- Epostutveksling om vedlagt førsteutkast til vedleggsskjema i Excel, med forberedte spørsmål basert på tilbakemeldingene i videomøtet (to store foretak).
- Fysisk møte om førsteutkast til vedleggsskjema i Excel i oppgavegivers lokaler, med forberedte spørsmål (to store foretak).
- Epostutveksling om vedlagte uttrekk fra oppgavegivers regnskapssystemer og utkast til skreddersydde vedleggsskjema i Excel (to store foretak).

Problemstillinger

Datafangst må alltid tilpasses brukernes behov for data og oppgavegivernes forutsetninger for å rapportere. I oljestatistikken førte det til en rekke problemstillinger, som følge av ulike definisjoner og inndelinger.

For å få god kvalitet på de rapporterte dataene, ble det brukt inndelinger og begreper som bransjen er kjent med. Samtidig måtte grenseflaten mellom ulike kostnadstyper (lønnskostnader, investeringer og finanskostnader) og nasjonalregnskapets øvrige behov ivaretas. Dette ble løst ved å etablere nye svarkategorier, plassere spørsmålene strategisk i forhold til hverandre, og overføre noen svarkategorier og ett skjema til investeringsstatistikken.

Skjemastrukturen ble laget enkel og oversiktlig, for å oppnå lav oppgavebyrde og konsistente data. Undersøkelsen har kun ett skjema, og det går til foretakene.

⁶ Skjema sendt ut per epost og sendt inn via Altinn.

Virksomhetene er listet opp under de enkelte svarkategoriene, og kan dermed ses i sammenheng. I den gamle undersøkelsen var det flere skjema, noen på foretaksnivå og noen på virksomhetsnivå, noe som ga mer utfylling og dårligere oversikt for oppgavegiverne. Videre er lisenskostnader og selskapskostnader slått sammen, en endring som var avgjørende for å få til den enkle skjemastrukturen, men som ble vurdert som risikabel fordi oppgavegiver fører de to kostnadstypene i ulike regnskaper med ulike føringsprinsipper. Dette punktet ble derfor fulgt ekstra nøye opp i brukertesting.

Alternative datakilder ble vurdert bredt, og tatt i bruk dersom 1) kvaliteten var god nok, 2) definisjoner og inndelinger samsvarte med SSBs behov og 3) hensynet til helhet i skjemaundersøkelsen ble ivarettatt. Det forekom at en kostnadstype hvor det fantes alternative data ble beholdt i skjemaundersøkelsen, fordi det ellers var en risiko for at kostnaden likevel kom med i skjemaet (f. eks. under «andre kostnader») og at det dermed ble dobbelttelling.

En oppsummering av problemstillingene og SSBs løsning på dem er gitt i tabell 3.1.

Tabell 3.1 Problemstillinger ved omlegging av skjemaundersøkelsen i oljestatistikken

SSBs behov	Oppgavegivers forutsetninger	SSBs løsning
Lønnskostnader adskilt fra andre kostnader.	Lisensregnskapet har lønnskostnader inkludert i de enkelte kostnadspostene.	Lønnskostnader rapportert adskilt. Egen post for innleid arbeidskraft, plassert nær posten for lønnskostnader. Ekstra god skjemaveiledning.
Investeringer adskilt fra produksjonskostnader.	Enkelte av postene i lisensregnskapet har (egne) investeringer og produksjonskostnader ført samlet.	Skjemaveiledning som refererer til investeringsundersøkelsen, samt ekstra fokus under brukertesting.
Produksjonskostnader adskilt fra finanskostnader	Enkelte av postene i lisensregnskapet inneholder (rene) finanskostnader.	Finanskostnader ikke rapportert. Ekstra god skjemaveiledning.
Næringsinterne inntekter trukket ifra kostnadene.	Intet slikt skille i regnskapene	Næringsinterne inntekter innhentet fra alternativ datakilde.
Skille mellom land og sokkel, basert på hvor verdiskapningen fysisk foregår.	Etter skattemyndighetens definisjon er hele næringen regnet til sokkelen ⁷ .	Land og sokkel rapportert etter SSBs definisjon. Ekstra god skjemaveiledning, samt tilbud om spesielt tilrettelagt rapportering (vedlegg) for de største oppgavegivere.
Data inndelt etter nasjonalregnskapets produktgruppering.	Lisenskostnader føres etter postene i lisensregnskapet, og selskapskostnader føres etter postene i næringsoppgaven.	Skjemaposter i hovedsak tilpasset nasjonalregnskapets produktgruppering, og skjemaveiledning knyttet opp mot lisensregnskapet og næringsoppgaven.
Alle produksjons-kostnader innhentet fra skjema (gir oppgavegiver totalbilde og dermed bedre datakvalitet).	Produksjonskostnader fra øvrige kilder hvis mulig (redusert oppgavebyrde).	Alle produksjonskostnader innhentet fra skjema, unntatt forsikringer og miljøavgifter (holdes enkelt adskilt). Alle inntekter innhentet fra alternativ datakilde
Alle skjemadata rapportert på ett skjema. Det krever bl.a. at lisenskostnader og selskapskostnader rapporteres samlet.	Lisenskostnader og selskapskostnader i separate regnskap, med selskapskostnader som kun en del av det ene regnskapet.	Lisenskostnader og selskapskostnader slått sammen i skjemaet. Ekstra god skjemaveiledning.

Resultatet – den nåværende undersøkelsen

Den nye spørreundersøkelsen består av 1 skjema (Vedlegg B⁸) mot 12 i den gamle undersøkelsen, hvorav ett (nedstengning) ble overført til investeringsstatistikken. Alle spørsmålene om forbruk av energivarer og produksjon av elektrisitet ble fjernet, da dataene i svært liten grad ble brukt. Videre ble alle spørsmål om

⁷ Med unntak av noen helt marginale kostnader til bedriftshytte, velforeninger, mv.

⁸ Rapporteringsskjemaet med funksjonalitet ligger på Altinn.

investeringer overført til investeringsstatistikken. Dette omfattet spørsmål om kjøpte tekniske tjenester til kartlegging av sokkelen, utvikling av felt og FoU, samt investeringer i landkontorer. Det ble laget nye svarkategorier, basert på produktinndelingen i nasjonalregnskapet og postene i lisensregnskapet og næringsoppgaven. I tillegg ble skjemaet utstyrt med sporvalg⁹, autosummer, en automatisk beregnet oppsummeringsside og spørsmål om tidsbruk.

Alternative datakilder

Alternative datakilder ble valgt som kilde for flere av de tidligere skjemapostene:

- *Syssetting*: A-ordningen.
- *Forsikring*: Næringsoppgaven¹⁰.
- *Miljøavgifter*: Rapporteringen til revidert nasjonalbudsjett (RNB).
- *Import av tjenester direkte fra sokkelen*: SSBs statistikk over utenrikshandel med tjenester (UT).
- *Priser på naturgass, kondensat og NGL, samt tariffinntekter*: SSBs statistikk over utenrikshandel med varer (utenrikshandelsstatistikken). Prisene har detaljert produktinndeling, men er ikke inndelt etter felt¹¹.

Omleggingen ga en reduksjon i antall svarkategorier¹² fra 196 til 37. Av disse ble 82 overført til investeringsstatistikken, hvor de gjennomgikk en ny evaluering.

Enkelte datakilder ble vurdert som alternativ til skjemainnhenting, men forkastet helt eller delvis:

- Lisensregnskapet
- Næringsoppgavene (RF-1167 og RF-1323)
- Rapportering av selskapskostnader til Olje- og energidepartementet (OED)
- Oljeselskapenes rapportering til revidert nasjonalbudsjett (RNB)
- Prisdata fra Oljeskattekontoret (OSK)
- Lønnsdata fra A-ordningen

Det var ulike årsaker til at disse datakildene måtte forkastes som grunnlag for oljestatistikken. I lisensregnskapet er lønnskostnader slått sammen med øvrige kostnader, og kostnader på land er slått sammen med kostnader på sokkelen. I tillegg er posteringen svært forskjellig fra nasjonalregnskapets produkter. Det at kun lisenskostnader er omfattet, kunne løses dersom rapporteringen av selskapskostnader til OED kunne brukes til å utfylle lisensregnskapet. Rapporteringen til OED er imidlertid ikke beregnet til bruk i statistikk, og hadde derfor ikke den nødvendige kvaliteten. Rapporteringen til RNB bygger hovedsakelig på lisensregnskapet og kunne heller ikke brukes som hoveddatakilde, men enkelte poster kunne likevel brukes.

Næringsoppgavene er på foretaksnivå, og måtte ha blitt splittet på virksomhet for å kunne brukes i det fylkesfordelte nasjonalregnskapet, til rapportering av strukturstatistikk til Eurostat og til detaljerte analyser. Da ville mye av vinningen gått opp i spinningen. I tillegg samsvarer posteringen i næringsoppgavene dårlig

⁹ Skjemaløsning der det dukker opp nye spørsmål i skjemaet ved gitte svar på gitte spørsmål (filterspørsmål). Hensikten er å holde irrelevante spørsmål skjult for oppgavegiveren.

¹⁰ Forsikringsavtaler gjøres på foretaksnivå, og dermed kan næringsoppgaven brukes. Kostnaden legges til hovedkontoret.

¹¹ Den gamle skjemaundersøkelsen hadde feltnvis rapportering av priser, men også her var feltinndelingen svært mangelfull, da noen av de største oljeselskapene ikke klarte å fordele prisene per felt og fikk fritak for dette.

¹² Like svarkategorier på tvers av skjema er kun tallet én gang. Kommentarfelt, tidsbruk, spørsmål om hvor vidt virksomheter er i drift, type virksomhet, sumposter og automatiske beregninger er holdt utenom. Filterspørsmål er slått sammen med hovedspørsmålet.

med produktene i nasjonalregnskapet, og de rapporteres sent inn. Derfor er det kun forsikringspremier som benyttes i oljestatistikken fra næringsoppgaven. Prisdata for naturgass, kondensat og spesifiserte NGL-produkter¹³ fra OSK ble vurdert som erstatning for skjemainnhenting av tilsvarende data, og ble en kort periode (2012-2014) også brukt i publisering av oljestatistikken. Dataene er ikke inndelt etter felt, men er for øvrig svært detaljerte.

Prisdataene i oljestatistikken er de siste årene blitt sammenlignet rutinemessig mot tilsvarende prisdata i andre SSB-statistikker (utenrikshandel med varer og prisindekser)¹⁴, og det er ikke funnet systematiske forskjeller mellom prisene på naturgass til henholdsvis eksport og innenlands forbruk. Forskjeller mellom datakildene ble derfor antatt å skyldes kvalitetsforskjeller. Utenrikshandelsstatistikken antas å holde høy kvalitet, og det er en fordel å benytte konsistent datagrunnlag på tvers av statistikker. I forbindelse med skjemaomleggingen ble det derfor valgt å benytte utenrikshandelsstatistikken som kilde til priser på petroleumprodukter, unntatt råolje der normpriser fra OED fortsatt er kilde.

Lønnsdataene i A-ordningen ble vurdert som erstatning for lønnspostene i skjemaet. Kvaliteten er foreløpig vurdert å være for ujevn, og det må gjøres en kartlegging av variablene for at definisjonene skal samsvare med kravene i strukturstatistikken. Dette er imidlertid en relativt nylig opprettet datakilde, som med fordel kan vurderes igjen ved en senere anledning.

For å hindre unødig oppgavebyrde er svarrubrikker grået ut (utilgjengelige) for virksomheter der de ikke er relevante.

Mer om videreutviklingen av skjemaet i 2017

Første årgang med den nye skjemaundersøkelsen (2015) hadde de fleste av spørsmålene om kostnader på virksomhetsnivå, mens ett var på foretaksnivå. Dette gjaldt kostnader til hovedledelse og lisensadministrasjon. Disse kostnadene var vurdert til å være små, og hensikten var å begrense oppgavebyrden. I ettertid viste det seg at spørsmålet på foretaksnivå fungerte dårlig. Skjemaet ble mindre oversiktlig, noen av oppgavegiverne førte en for stor del av kostnadene der (antagelig for å slippe jobben med å fordele på virksomheter), og databearbeidingen i etterkant ble mer komplisert. Det var også ønske om forbedret brukertesting av skjemaet som helhet.

Basert på erfaringene fra første årgang og de nye brukertestene ble derfor følgende endringer gjort:

- Spørsmålet om kostnader på foretaksnivå ble fjernet og erstattet med en svarkategori i et eksisterende spørsmål på virksomhetsnivå.
- Spørsmålet om inntekter på foretaksnivå (ikke-karakteristiske) ble flyttet.
- Det ble gjort endringer i enkelte spørsmålskategorier som var blitt misforstått av oppgavegiverne.
- Det ble gjort enkelte presiseringer i rettleiding og forklaringer.
- Det ble laget en skjemakladd på engelsk. Dette var nødvendig i forbindelse med brukertesting, og var også etterspurt av flere oppgavegivere der rapporteringen ble utført ved utenlandske kontorer.
- Det ble laget Excel-basert vedleggsskjema til enkelte store oppgavegivere, som tillater innlesing og innliming direkte i skjemaet istedenfor punching. Vedleggsskjemaet fins i en standardversjon, men kan også skreddersys slik at det passer bedre med den enkelte oppgavegivers regnskapssystemer. Foreløpig er det kun to foretak som benytter vedleggsløsning, mens et fåtall er blitt tilbudt det og takket nei.

¹³ Butan, iso-butan, propan og etan.

¹⁴ Sammenligningen omfatter også råoljepriser.

Vedlegget sendes ut per epost uten utfylte data, og sendes inn som vedlegg i Altinn. Det videreutviklede skjemaet ble produksjonssatt første gang i 2017, for 2016-årgangen.

En mer detaljert oversikt over forskjellene mellom skjemaet for 2015-årgangen og dagens skjema er gitt i tabell 3.2.

Tabell 3.2. Viktigste forskjeller mellom skjema for 2015-årgangen og senere årganger

Fra og med 2016-årgangen	2015-årgangen	Årsak til endring
Rapportering av 'kostnader til hovedledelse og lisensadministrasjon' på <i>virksomhetsnivå</i> , plassert som <i>egen svarkategori</i> under spørsmål om 'administrasjon, styring og utvikling, HMS, forpleining samt transport- og prosesseringstariffer' mot slutten av skjemaet.	Rapportering av 'kostnader til hovedledelse og lisensadministrasjon' på <i>foretaksnivå</i> , plassert som <i>egget spørsmål</i> helt fremme i skjemaet.	1) Spørsmålet ble misforstått, 2) tendens til at enkelte oppgavegivere brukte spørsmålet som samlekategori for å slippe arbeid med oppsplitting av kostnader, og 3) oppnå komplett virksomhetsfordeling.
Spørsmål om 'driftsinntekter' (ikke-karakteristiske) plassert <i>langt bak</i> i skjemaet.	Spørsmål om 'driftsinntekter' (ikke-karakteristiske) plassert <i>helt fremme</i> i skjemaet.	Eneste spørsmål på foretaksnivå i den nye skjemaversjonen. Grupperer isteden kostnader og inntekter hver for seg.
Kostnader til 'brensel og drivstoff' og 'strøm' rapportert i <i>én svarkategori</i> .	Kostnader til 'brensel og drivstoff' og 'strøm' rapportert i <i>to svarkategorier</i> .	Små beløp som ikke forsvarer å ha to svarkategorier.
Kostnader til 'kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning' og 'teknisk rådgiving i forbindelse med drift' rapportert i <i>to svarkategorier</i> .	Kostnader til 'kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning' og 'teknisk rådgiving i forbindelse med drift' rapportert i <i>én svarkategori</i> , 'kjøp av driftstjenester'.	Ulike produkter i nasjonalregnskapet. Henger sammen med øvrig omgruppering av svarkategorier (jf. raden under).
Kostnader til 'konsulent- og tekniske tjenester' rapportert som del av <i>øvrige svarkategorier</i> .	Kostnader til 'konsulent- og tekniske tjenester' plassert som <i>egen svarkategori</i> under spørsmål om 'administrasjon, styring og utvikling, HMS, forpleining samt transport- og prosesseringstariffer'.	Plasseringen ble oppfattet som ulogisk og definisjonen som uklar av oppgavegiverne.
Kostnader til 'renovasjon, vann og avløp' rapportert som <i>del av 'leie av kontor, produksjonslokaler, plattformer og rigger'</i> under spørsmål om kostnader til 'drift av anlegg og produksjon'.	Kostnader til 'renovasjon, vann og avløp' plassert som <i>egen svarkategori</i> under spørsmål om kostnader til 'administrasjon, styring og utvikling, HMS, forpleining samt transport- og prosesseringstariffer'.	Kostnaden inngår som regel i husleien til landvirksomhetene.
Kostnader til 'forsikringspremie' <i>fjernet fra skjemaet</i> .	Kostnader til 'forsikringspremie' rapportert som <i>egen svarkategori</i> under spørsmål om kostnader til 'administrasjon, styring og utvikling, HMS, forpleining samt transport- og prosesseringstariffer'.	Alternativ datakilde benyttes.
Kostnader til 'forretningsutvikling, reservoarstyring og utvikling' plassert som <i>egen svarkategori</i> under spørsmål om 'administrasjon, styring og utvikling, HMS, forpleining samt transport- og prosesseringstariffer'.	Kostnader til 'forretningsutvikling, reservoarstyring og utvikling' rapportert som <i>del av øvrige svarkategorier</i> .	Enkelt å rapportere (egen post i lisensregnskapet), og nyttig til analyser. Ledig plass i skjemaet etter at andre svarkategorier er fjernet/flyttet.
Kostnader til 'helse, miljø og sikkerhet (HMS)' plassert som <i>egen svarkategori</i> under spørsmål om 'administrasjon, styring og utvikling, HMS, forpleining samt transport- og prosesseringstariffer'.	Kostnader til 'helse, miljø og sikkerhet (HMS)' rapportert som <i>del av øvrige svarkategorier</i> .	Enkelt å rapportere (egen post i lisensregnskapet), og nyttig til analyser. Ledig plass i skjemaet etter at andre svarkategorier er fjernet/flyttet.
Kostnader til import av tjenester direkte fra utlandet til sokkelen <i>fjernet fra skjemaet</i> .	Kostnader til import av tjenester direkte fra utlandet til sokkelen <i>rapportert</i> under 'Import av varer og tjenester direkte fra utlandet til sokkelen'.	Alternativ datakilde benyttes.

4. Innsamling

I oljestatistikken innhentes driftsinntektsdata for beregning av produksjonsverdi, driftskostnadsdata for beregning av produktinnsats, samt data på lønnskostnader og sysselsetting. Dataene i oljestatistikken samles inn ved en kombinasjon av skjemaundersøkelse og innhenting av data fra alternative kilder. I tillegg benyttes data fra investeringsstatistikken på investeringer i fast kapital (SSB 2018d; Berner og Dalen 1994).

4.1. Skjemaundersøkelsen

I skjemaundersøkelsen innhentes nesten alle driftskostnadsdataene, inkludert lønnskostnader, samt inntekter som er atypiske for næringen (ikke-karakteristiske inntekter). I tillegg innhentes import av varer¹⁵ direkte fra utlandet til sokkelen, til bruk i nasjonalregnskapet. Undersøkelsen har oppgaveplikt etter Statistikkloven.

Etablering og forvaltning av populasjonen

Det praktiske arbeidet med å etablere populasjonen har to faser, som til dels griper i hverandre. I fase 1 etableres populasjonen av foretak og virksomheter som det skal rapporteres for i skjemaundersøkelsen, mens i fase 2 vedlikeholdes populasjonen i SSBs virksomhets- og foretaksregister (VoF), basert på arbeidet i fase 1 og opplysninger fra fjorårets skjemaundersøkelse, etter standard regler for ajourhold av VoF. Fase 1 foregår kort tid før skjemaet gjøres tilgjengelig i Altinn, mens fase 2 foregår hele året.

Metode for avgrensning av populasjon til skjemaundersøkelsen:

- *Felt*: Alle felt med produksjon for salg, jf. ODs data for nettoproduksjon.
- *Terminaler*: Alle terminaler i drift, jf. ODs faktaside.
- *Landkontor*: Alle ordinære landvirksomheter, spesialenheter og hjelpevirksomheter i de to næringene i VoF¹⁶ som er aktive, korrigert på bakgrunn av fjorårets populasjon og opplysninger fra fjorårets skjemaundersøkelse.
- *Rørledninger*: Gassled, pluss alle rørledninger i drift utenfor Gassled som er oppført på ODs faktaside, korrigert på bakgrunn av fjorårets populasjon og opplysninger fra fjorårets skjemaundersøkelse. Fra 2017 er også eierselskaper i Gassled, unntatt rene finansielle foretak og hjelpeforetak, inkludert. Disse identifiseres i VoF, utfra opplysninger i årsmeldingen til Gassco AS.

Felt som ligger på grensen mellom norsk og utenlandsk sokkel, rapporterer kun den norske andelen. Det norske foretaket til grensefelt med utenlandsk operatør er norsk datterselskap, subsidiært største norske rettighetshaver.

Undersøkelsen er en fulltelling, og det trekkes derfor ikke noe utvalg.

Formidling av skjemaundersøkelsen

Skjemaundersøkelsen gjøres tilgjengelig på Altinn om lag slutten av mai. Undersøkelsen har oppgaveplikt, og oppgavegiverne informeres med vedtaksbrev formidlet gjennom kanalen digikorr. Oppgavegivere som rapporterer via vedlegg, får dette tilsendt per epost omtrent samtidig. Denne eposten inneholder også informasjon tilpasset vedleggsskjemaet til den enkelte oppgavegiveren.

¹⁵ Import av tjenester fra utlandet direkte til sokkelen innhentes av statistikken på utenrikshandel med tjenester.

¹⁶ Registerenhetstype 01, 02, 03 og 04.

Svarfristen følger standard rapporteringsperiode for SSB (3-6 uker), men på grunn av ferien blir varsel om tvangsmulkt sendt ut noe senere enn vanlig (slutten av august).

Det er opprettet felles epostkasse for undersøkelsen: struktur-olje@ssb.no.

4.2. Andre datakilder

Der det fins alternative datakilder og det ellers er hensiktsmessig, hentes dataene til oljestatistikken inn fra disse. Dette omfatter data for beregning av produksjonsinntekter som er karakteristiske for næringen, samt data på sysselsetting og enkelte kostnader.

Overfor statlige dataleverandører er det etablert samarbeidsavtaler, med detaljerte krav om leveranser og kvalitetssikring av dataene. Overfor private foretak er det fattet vedtak om opplysningsplikt.

Oljedirektoratet

Netto produksjon

Netto produksjon (salgbare mengder) av petroleumprodukter brukes til å beregne produksjonsverdi i utvinningsnæringen. Mengdene rapporteres månedlig av oljeselskapene til OD. Mengdene er fordelt per felt, måned og produkt, og er målt i tonn og Sm³¹⁷. Kun norsk eierandel er inkludert.

Dataene ligger på ODs faktasider på Internett (OD 2018b). De benyttes også i SSBs energiregnskap og -balanse, og lastes ned og revideres i forbindelse med utarbeidelsen av dette.

Rapportering til revidert nasjonalbudsjett

Det rapporteres kostnads- og inntektsdata fra lisensregnskapene, samt en del andre data, fra oljeselskapene og rørselskapene til OD hver høst, for bruk i revidert nasjonalbudsjett (RNB). SSB innhenter dataene fra OD. Inntekter og kostnader ved feltene rapporteres per felt, og er fordelt etter postene i lisensregnskapet.

Tariffinntektene for rørledninger er fordelt per tarifftype og betalende felt, og for å få en raskere leveranse fra OD innhentes kun tariffinntekter for rørledninger utenom Gassled.

Tariffinntekter og miljøavgifter inngår i oljestatistikken. Tariffinntektene i rørtransportnæringen brukes til å beregne produksjonsverdi, mens tariffinntekter i utvinningsnæringen (dvs. prosessering ved terminaler og på feltene, samt transport i mindre rørledninger som er integrert i feltenes lisensregnskap) balanseres mot tilsvarende utgifter, da dette er internleveranser i næringen. Tariffinntekter ved terminalene brukes også av nasjonalregnskapet til fordeling av produksjonsverdi mellom land og hav. Miljøavgiftene brukes til å beregne bearbeidingsverdi i basispriser. I tillegg inngår tariffkostnader til terminalen og NGL-anlegget i Teesside (England). Denne må trekkes ifra produksjonsverdien i utvinningsnæringen, fordi salgpunktet for råoljen og NGL-produktene befinner seg etter disse to anleggene.

De øvrige dataene inngår ikke i beregningene, men kan ved behov benyttes til kontroll av dataene fra skjemaundersøkelsen.

Gassco AS

Tariffer i Gassled

Gassled omfatter de fleste gassrørledningene på norsk sokkel og tre norske terminaler. Selskap som skal transportere gass gjennom rørledningene og

¹⁷ Naturgass (inkl. LNG) er målt i Sm³ gass, mens de øvrige produktene er målt i Sm³ væske.

prosessere gass ved terminalene i Gassled, må betale en tariff til Gassco AS. Denne er fastsatt av myndighetene ved forskrift, til et nivå der tariffinntektene balanserer utgiftene (OED 2018c).

Gassled er delt inn i soner (tariffområder). Tariffinntektsdata for de enkelte Gassled-sonene brukes til å beregne produksjonsverdien i rørtransportnæringen (rør), samt fordelingen mellom hav og land i utvinningsnæringen (terminaler). I tillegg brukes dataene til å korrigere produksjonsverdien i utvinningsnæringen for den verdiskapningen (dvs. rørtransporten) som skjer mellom produksjonsstedet og salgsstedet, da salgsprisen bestemmes etter at gassen er transportert til markedet.

Datasett med tariffinntekter og mengde transportert eller prosessert gass¹⁸ per sone sendes årlig til SSB.

Reinjeksjon av naturgass

Reinjeksjon av gass i oljefelt er en teknikk for å øke utvinningen av råolje. Naturgass som kjøpes for reinjisering, er inkludert i ODs data for nettoproduksjon. Denne gassen kan utvinnes på nytt på et senere tidspunkt, og må derfor trekkes ifra for å hindre dobbelttelling. Det er per i dag to felt som kjøper naturgass for reinjeksjon.

Datasett som inneholder transportert mengde gass per mottakssted, leveres månedlig av Gassco AS og summeres til årlige mengder.

Driftskostnader og investeringer ved utenlandske terminaler

En av sonene i Gassled, D exit, inkluderer rørforbindelsen videre til utlandet, samt de utenlandske terminalene som ligger i enden av disse rørene. Rørforbindelsen til utlandet regnes som norsk verdiskapning, i tråd med prinsipper for nasjonalregnskapet. Terminalene i utlandet regnes imidlertid ikke med, og må trekkes ifra tariffene i sone D exit.

Det innhentes egne data fra Gassco AS til denne korreksjonen. Gassled-tariffene skal, som nevnt, balansere kostnadene. Verdiskapningen ved de utenlandske terminalene er derfor estimert lik driftskostnader pluss investeringer ved de aktuelle terminalene. Datasettet fra Gassco AS inneholder tall for samlede driftskostnader og driftsinvesteringer for hver av de utenlandske terminalene, samt tall for kapitalinvesteringer for terminalene i Frankrike og Belgia. Kapitalinvesteringene ved de øvrige utenlandske terminalene blir estimert av SSB.

Olje- og energidepartementet

Normpriser for råolje

Råolje produsert på norsk sokkel selges dels på det åpne markedet og dels til mor- eller datterselskaper i utlandet. For å hindre at råoljen selges til en kunstig lav pris til utenlandske mor- eller datterselskaper (internpris), f.eks. av skattemessige hensyn, utarbeider Olje- og energidepartementet (OED) normpriser for oljen fra de ulike feltene. Dette er prisen de antar oljen ville hatt på det åpne markedet, basert på en skønsmessig totalvurdering. Normprisen er oppgitt per salgspunkt, og varierer avhengig av oljens kvalitet og markedssituasjonen. Felt som selger olje fra samme salgspunkt, har samme normpris. Daglige normpriser per felt ligger tilgjengelig som kvartalsvise filer på nettet (OED 2018d).

¹⁸ Det er forskjeller mellom mengde gass i Gasscos tariffdata og i ODs netto produksjonsdata. For det første transporteres gass fra mange av feltene gjennom flere soner, og da føres gassen under hver av disse sonene. For det andre omfatter mengdene i tariffdataene *nominerte* mengder, dvs. transportmengden som oljeselskapet har bestilt fra Gassco i forkant, og det er ikke alltid at feltet klarer å levere denne mengden. Det er også noen felt som transporterer gassen gjennom rør utenfor Gassled. Gassco leverer imidlertid også salgstallene for naturgass som inngår i ODs netto produksjonstall, og dette er reelle (dvs. ikke nominerte) mengder.

I enkelte tilfeller ligger det ikke ute normpriser for enkelte salgspunkter. Dette kan være nye felt som ikke har fått utarbeidet normpris ennå, eller felt som har så liten og uregelmessig produksjon at det ikke er grunnlag for å utarbeide normpris. I tilfeller hvor det foreligger normpris i nærliggende perioder, estimerer SSB en normpris basert på prisnivået til salgspunktet i de nærliggende periodene og pristrenden til de øvrige salgspunktene gjennom den aktuelle perioden. I øvrige tilfeller benyttes feltvise priser fra SSBs utenrikshandelsstatistikk.

SSBs utenrikshandelsstatistikk

Priser på øvrige petroleumsprodukter

Priser på naturgass, kondensat og NGL-produkter fremkommer av SSBs utenrikshandelsstatistikk (SSB 2018c¹⁹). Prisene foreligger per produkt, men det er ikke priser for blandingsproduktene NGL og LPG. I oljestatistikken slås imidlertid de ulike NGL-produktene sammen i beregningene, og den vektete gjennomsnittsprisen for produktene brukes.

Det er i utgangspunktet ikke gitt at eksportpriser kan brukes som estimat for de totale prisene, da prisene til norske kjøpere kan avvike fra eksportprisene. Det er derfor gjort beregninger for å se om prisene til norske kjøpere avviker systematisk fra eksportprisene. Disse beregningene var basert på tidligere skjemainnhenting av prisdata (Skartveit 2006) og prisdata fra Oljeskattekontoret. Ingen av disse beregningene viste systematiske forskjeller mellom eksport og salg til norske kjøpere. Videre går nesten alt salget til eksport. Det ble derfor konkludert med at forskjellene skyldtes tilfeldig variasjon, og at utenrikshandelsstatistikken eksportpriser kan brukes som estimat for produktene som helhet. Ved å bruke utenrikshandelsstatistikken priser, oppnås i tillegg konsistente priser for produksjon og eksport i nasjonalregnskapet.

Skatteetaten (Oljeskattekontoret)

Næringsoppgave og årsregnskap

Fra regnskapsåret 2016 foreligger det egne næringsoppgaver for selskap som omfattes av petroleumsskatteloven § 1 (RF-1323). Disse, samt årsregnskapene og næringsoppgave for øvrige foretak innen oljeutvinning og rørtransport (RF-1167), samles inn til SSBs regnskapsstatistikk og brukes av oljestatistikken i forbindelse med revisjon av skjemadataene.

Priser på naturgass, kondensat og NGL-produkter – avsluttet prøveordning

Til statistikkpubliseringene for 2012 til 2014²⁰ ble det, som en prøveordning, innhentet prisdata fra Oljeskattekontoret (OSK) for naturgass, kondensat og NGL-produkter. Prisene ble sjekket mot utenrikshandelsstatistikken priser på foretaksnivå, og ved større avvik ble dataene gransket.

I prøveperioden ble det brukt priser på LNG, kondensat og NGL-produkter fra OSK og pris på naturgass fra utenrikshandelsstatistikken i publisering av oljestatistikken. Grunnene til at utenrikshandelsstatistikken naturgasspris ble brukt, var en feil i prisen fra OSK for de mindre oljeselskapene, samt ønske om konsistente priser i ulike SSB-statistikker. Datainnhenting er nå avsluttet da den ga en del ekstraarbeid for OSK, samt at prisene i utenrikshandelsstatistikken viste seg å være adekvate også for oljestatistikken.

A-ordningen

Tall for sysselsetting hentes fra A-ordningen, via SSBs arbeidsmarkedsstatistikk (SSB 2018e). Sysselsatte på sokkelen rapporteres gjerne samlet, enten under ett av

¹⁹ Tabell 08801 i Statistikkbanken.

²⁰ Naturgass kun for 2013 til 2014.

oljefeltene eller under en særskilt opprettet virksomhet. I disse tilfellene fordeles de sysselsatte per felt, etter lønnskostnadene rapportert i skjemaundersøkelsen.

SSBs kvartalsvise investeringsstatistikk

Påløpte investeringer og eget investeringsarbeid

Tall for påløpte investeringer hentes direkte fra SSBs kvartalsvise investeringsstatistikk på nettet (SSB 2018d²¹).

Egne investeringsarbeider utgjør en del av de påløpte investeringene, i hovedsak lønnskostnader og løpende kontorutgifter i forbindelse med investeringsarbeid. Disse legges til produksjonsverdien i næringen, da dette er arbeid som bidrar til verdiskapning utover salget av petroleumsprodukter og rørtransport. Dataene hentes fra grunndataene til den kvartalsvise investeringsstatistikken med en fast uttrekksprosedyre. Det tas hensyn til etterslep i registreringen av investeringer hos oppgavegiverne, ved at perioden det hentes grunndata for forskyvnes med ett kvartal (f.eks. for telleåret 2017 hentes det grunndata for 2. kvartal 2017 – kvartal 2018).

5. Klargjøring

5.1. Kontroller og editering

Det utføres kontroller av både de enkelte tallene (mikrokontroller) og på aggregert nivå (makrokontroller). Hvis det avdekkes avvik og det er mistanke om vesentlig feil i de rapporterte dataene, kontaktes oppgavegiveren.

Mikrokontroll av skjemadata

I skjemaet på Altinn er det lagt inn autosummer til hvert spørsmål og en oppsummeringsside til slutt. Dette er en hjelp til oppgavegivere for å se om tallene stemmer på overordnet nivå. Skjemaet inneholder per i dag ingen automatiske konsistenskontroller.

Etter at skjemaene er rapportert inn, kontrolleres de viktigste foretakene mot årsregnskapet og næringsoppgaven. Årsregnskapet brukes til å sjekke lønn, sysselsetting, driftskostnader, mv. Det sjekkes blant annet om feil type kostnader inngår i de rapporterte driftskostnadene (FoU, finanskostnader, avskrivninger, osv.). Næringsoppgaven brukes i hovedsak til å sjekke foretak som ikke er operatører. Foretaksinndelingen er imidlertid annerledes enn i oljestatistikken (jf. avsnitt 3.2, «alternative datakilder»), og de to datakildene må derfor brukes med varsomhet. Det kontrolleres også mot fjorårets skjemadata.

Kontroll av andre datakilder

Andre datakilder enn oljestatistikken skjema blir først kontrollert av dataeier. Dette omfatter kontroller de gjør på eget initiativ, og kontroller spesifisert i samarbeidsavtalene. Når dataene er mottatt av oljestatistikken, blir de kontrollert på nytt. Kontrollene som utføres i oljestatistikken er beskrevet under.

Netto produksjon

Netto produksjon blir kontrollert ved utarbeidelse av SSBs energiregnskap og -balanse (Moe, m.fl. 2017; Skullerud 2016). Dette gjøres på ulike måter:

1. Egenvekt (tonn/Sm³) for alle produkter og spesifikt energiinnhold (MJ/Sm³) for naturgass utledes og kontrolleres rutinemessig per felt og måned, og skal ligge innenfor gitte grenseverdier.

²¹ Tabell 07155 i Statistikkbanken.

2. Netto produksjon av råolje (salgbare mengder) kontrolleres rutinemessig per salgspunkt²² og år mot OD-data på skipninger (solgte mengder). Det korrigeres for lagerendringer, og årgangene ses i sammenheng.
3. Det er også utviklet en tilsvarende kontroll av våtgasser, samt kontroll av produksjonen av naturgass og en kontroll av total månedlig produksjon av råolje. Disse kontrollene utføres ved behov.

Kontroll 1 avdekker åpenbare feil, som erfaringsmessig alltid har vært små, mens kontroll 2 og 3 avdekker større feil som ikke er åpenbare (dvs. det må kontrolleres mot referansedata fra andre kilder). Kontrollen av våtgasser er mer arbeidskrevende og har større feilmargin enn kontrollen av råolje, da materialstrømmene er mer komplekse.

Det har vært forsøkt utviklet kontroller av nettoproduksjonen basert på alminnelige statistiske prinsipper (manglende produksjon i enkeltmåneder, uteliggertester, avvik fra fjorårets produksjon, etc.), som ikke er avhengig av referansedata fra andre kilder. Produksjonen er imidlertid for uregelmessig, grunnet tidvise produksjonsvansker og planlagt vedlikehold av produksjonsutstyret, og alle «revisjonsverdige» avvik som ble avdekket viste seg å være korrekte. Slike kontroller av nettoproduksjonen gjøres derfor ikke.

Priser på råolje, naturgass og våtgasser

Prisen på råolje kontrolleres per foretak mot utenrikshandelsstatistikken. Erfaringsmessig har prisene vært så like som man kan forvente, gitt at en andel på 15-20 prosent av produksjonen selges innenlands, og har ikke hatt behov for korrigering.

Prisene på naturgass og våtgassprodukter ble tidligere hentet inn via skjema, og senere fra Oljeskattekontoret, og kontrollert mot utenrikshandelsstatistikken. Det ble jevnlig avdekket avvik større enn det man kan forvente, gitt den store eksporten. Det ble heller ikke funnet systematiske forskjeller i pris mellom norske og utenlandske kjøpere. I dag brukes derfor priser fra utenrikshandelsstatistikken, og det utføres ingen egne kontroller av disse prisene i oljestatistikken.

Tariffer

Tariffdata fra Gassco AS kontrolleres per sone mot fjoråret. Dataene har erfaringsmessig ikke hatt behov for korrigering.

Kontroll av databearbeidingen

Etter at skjemadataene og de andre datakildene er tilrettelagt og kontrollert, blir de bearbeidet og sammenstilt maskinelt. I denne prosessen kobles virksomhetene i de ulike datakildene sammen, dels med organisasjonsnumre og dels med navn. For å sikre at datakildene er konsistente med hensyn til hvilke virksomheter som er inkludert og hvordan navnet på virksomhetene er stavet, lages det en rekke sjekkfiler. Disse inneholder virksomheter som ikke kobler, og skal normalt være tomme.

Makrokontroll

Etter at alle datakildene er samlet inn og kontrollert enkeltvis, blir de sammenstilt og kontrollert på nytt på makronivå. De blir da kontrollert mot fjoråret, på følgende aggregeringsnivåer:

- Publiseringsvariabel og foretak.
- Underliggende variabel og foretak.

²² Salgspunktene omfatter hovedfelt med tilhørende satellittfelt ved transport med skip, og terminaler ved ilandføring via rørledning. Et salgspunkt omfatter derfor flere felt. Det er ofte ulike salgspunkter for råolje og naturgass. Det varierer om de assosierte våtgassene følger råoljen eller naturgassen.

- Skjemapost/spesialføring²³.
- Skjemapost/spesialføring og foretak.

Avvik over 0,5 mrd. kr blir alltid sjekket, og oppgavegiver kontaktet hvis det er mistanke om feil. Avvik mellom 0,3 og 0,5 mrd. kr sjekkes hvis de vurderes å ha vesentlig betydning for den aktuelle publiseringsvariabelen. Avvik under 0,3 mrd. kr sjekkes normalt ikke. Revisjonsgrensen er satt såpass høyt, fordi verdiene i disse næringene er svært store. Dermed vil avvik under 0,3 mrd. kr ofte være et resultat av reelle endringer i inntekter og kostnader, og ikke feil i rapporteringen, og kontrollen blir dermed lite treffsikker. Feil av denne størrelsen vil dessuten ha liten innvirkning på de publiserte tallene.

I omleggingsåret 2015 ble det i tillegg laget en mapping mellom skjemapostene i det nye og de gamle skjemaene (vedlegg D), slik at også denne årgangen kunne kontrolleres mot fjoråret.

Etter at statistikken er publisert som foreløpige tall, et knapt år etter telleårets utløp, blir tallene levert til nasjonalregnskapet. Der gjøres det egne kontroller, basert på blant annet nasjonalregnskapets produkt- og fylkesinndeling (Tjønneland 2018), og dersom det avdekkes nye feil blir disse rettet til publiseringen av endelige tall året etter.

5.2. Beregninger

I oljestatistikken beregnes det produksjonsverdi, bearbeidingsverdi til markedspris og basispris, produktinnsats, lønnskostnader og sysselsetting (definisjoner i kapittel 3.1). I tillegg innhentes påløpte investeringer fra investeringsstatistikken.

Mer detaljerte beregninger basert på oljestatistikken datagrunnlag fins i nasjonalregnskapets produktinndeling og fylkesfordeling, med blant annet egne tall for sokkelen²⁴ (Tjønneland 2018; Zahirovic og Berge 2013).

Grunndataene foreligger på virksomhetsnivå, og kan benyttes til analyser. Enkelte data på mer aggregert nivå er fordelt med fordelingsnøkler for å oppnå dette.

Produksjonsverdi

Produksjonsverdien innen oljeutvinning beregnes som produksjon ganger pris (dvs. salgsverdi) minus tariffer pluss verdien av egne investeringsarbeider. Dette gir den mest nøyaktige beregningen av produksjonsverdien for utvinningsnæringen, mens ved bruk av regnskapstall (f.eks. næringsoppgaven) kan internsalg mellom oljeselskapene komme med.

Rørtariffer og tariffer for prosessering ved terminaler i utlandet må trekkes ifra, fordi verdiskapningen i utvinningsnæringen måles der petroleumsproduktene forlater næringen, mens salgsverdien omfatter verdien av rørtransport, og i flere tilfeller også prosessering ved terminaler i utlandet. Tariffer for prosessering ved terminaler i Norge er også inkludert i salgsverdien, men trekkes ikke ifra da de er en del av utvinningsnæringen.

Egne investeringsarbeider tas med, fordi de øker verdien av den faste kapitalen i næringen.

²³ Spesialføringer er data fra tilleggsildene, sammenstilt til undervariabler for publiseringsvariablene.

²⁴ Tidligere ble det publisert egne tall for fastlandet og sokkelen i oljestatistikken, men dette gjøres ikke lenger. Grunnen er at det fylkesfordelte nasjonalregnskapet har andre prinsipper for behandling av internleveranser enn nasjonalregnskapet på nasjonalt nivå. Dermed ble det et uønsket avvik mellom tallene i oljestatistikken og nasjonalregnskapet.

Internleveranser i næringen (prosesserings- og transporttariffer, ikke-karakteristiske aktiviteter i form av tjenesteleveranser, etc.) utelates, da de kun bidrar til å blåse opp næringens inntekter og kostnader.

$$Prod_U = \sum_{i,j} (M_{i,j} * Pris_{i,j} - Tariff_{i,j} | Tariff \notin T_N) + \sum_U Inv_E$$

$Prod_U$ = produksjonsverdi i utvinningsnæringen

$M_{i,j}$ = produsert mengde av petroleumsprodukt i ved felt j

$Pris_{i,j}$ = salgspris for petroleumsprodukt i ²⁵ fra felt j ²⁶

$Tariff_{i,j}$ = tariff for transport i rørledninger og prosessering ved terminaler av petroleumsprodukt i fra felt j

T_N = terminaler i Norge

Inv_E = egne investeringsarbeider

Tariffene i Gassled og rørledninger utenom Gassled er fordelt tilbake på de enkelte feltene, slik at inntektsberegningene kan gjøres per felt. Dette er gjort med tanke på bruk av mikrodatabene i analyser, men påvirker ikke den totale produksjonsverdien. Fordelingen er beregnet med fordelingsnøkler basert på produsert ($\approx$ transportert) volum per felt. For felt som transporterer via Gassled er de totale tariffene per sone fordelt på alle feltene som ligger i, og nedstrøms²⁷ for, sonen. For transport utenom Gassled er tariffene oppgitt per felt i datakilden.

For rørtransportnæringen beregnes produksjonsverdien fra tariffinntektene:

$$Prod_R = \sum_{S \in T_N} (Tariff_S) + \sum_{R \notin Gassled} (Tariff_R) - \sum Tariff_{Utl}$$

$Prod_R$ = produksjonsverdi i rørtransportnæringen

$Tariff_R$ = tariffinntekt for rørledninger

$Tariff_{Utl}$ = tariffinntekt i utlandet

$Tariff_S$ = tariffinntekt for soner i Gassled

Produktinnsats

Produktinnsatsen beregnes utfra totale kostnadsposter minus lønnskostnader i skjemaundersøkelsen og internkostnader fra ulike datakilder, pluss forsikringspremier fra næringsoppgaven. Internkostnadene omfatter prosesseringstariffer og transporttariffer til andre virksomheter i utvinningsnæringen, og skal beregnes fra inntektssiden fordi enkelte av kostnadene ikke kan skilles mellom utvinning og rørtransport. Egenprodusert gass som brennes til energiformål inngår ikke i statistikken, hverken på kostnads- eller inntektssiden, da dette er en internleveranse.

Postene i skjemaundersøkelsen foreligger på virksomhetsnivå, mens næringsoppgaven er på foretaksnivå. Forsikringspremien føres i oljestatistikken på foretakets hovedkontor.

$$Pin_U = \sum_{k,int,lø,v \in U} (Post_{k,v} - Prod_{int,v} - Post_{lø,v}) + \sum_{f \in U} Forsikr_f$$

²⁵ NGL-produktene regnes som ett produkt, og prisen er estimert som vektet gjennomsnittspris for de underliggende produktene.

²⁶ Det er kun råolje som har feltvise priser, mens for de andre petroleumsproduktene benyttes lik pris for feltene.

²⁷ I forhold til pengestrømmen.

$$Pin_R = \sum_{k, int, l\emptyset, v \in R} (Post_{k,v} - Prod_{int,v} - Post_{l\emptyset,v}) + \sum_{f \in R} Forsikr_f$$

Pin_U	= produktinnsats i utvinningsnæringen
Pin_R	= produktinnsats i rørtransportnæringen
$Post_{k,v}$	= kostnadspost k for virksomhet ²⁸ v i spørreskjemaet
$Post_{l\emptyset,v}$	= lønnskostnadspost $l\emptyset$ for virksomhet v i spørreskjemaet
$Prod_{int,v}$	= internleveranse int for virksomhet ²⁹ v
$Forsikr_f$	= forsikringspremie for foretak f

Kostnadspostene som inngår i produktinnsatsen, omfatter drift, vedlikehold, logistikk, administrasjon, leie av personell og andre produksjonskostnader (unntatt kostnader internt i næringen). Skjemaet fins i vedlegg B.

Bearbeidingsverdi

Bearbeidingsverdien brukes ofte, litt forenklet, som et mål på verdiskapningen i en næring. Bearbeidingsverdien er den delen av produksjonsverdien som blir igjen, når driftskostnader unntatt lønn er betalt.

Bearbeidingsverdien måles i basisverdi og markedsverdi. Basisverdien er den verdien næringen sitter igjen med, mens markedsverdien er lik basisverdien korrigert for produktskatter og produktsubsidier.

$$Bearb_B = Prod - Pin$$

$$Bearb_M = Prod - Pin + Avg$$

$Bearb_B$ = Bearbeidingsverdi målt i basisverdi

$Bearb_M$ = Bearbeidingsverdi målt i markedsverdi

Avg = produktskatter (avgifter)

Eneste produktskatt i de to næringene er miljøavgiften på petroleumsprodukter. Det er ingen produktsubsidier (kun næringssubsidier).

Lønnskostnader

Lønnskostnadene beregnes også fra postene i skjemaundersøkelsen, og omfatter lønn, andre ytelser til beste for arbeidstager (pensjon, sykepenger³⁰, mv.) og arbeidsgiveravgift. Kostnader til innleid personell er ikke regnet som lønnskostnader, men inngår isteden i produktinnsatsen.

$$Lønn_U = \sum_{l\emptyset, v \in U} Post_{l\emptyset,v}$$

$$Lønn_R = \sum_{l\emptyset, v \in R} Post_{l\emptyset,v}$$

$Lønn_U$ = lønnskostnader i utvinningsnæringen

$Lønn_R$ = lønnskostnader i rørtransportnæringen

²⁸ Inkludert spesialenheter.

²⁹ Inkludert spesialenheter.

³⁰ Arbeidsgivers andel.

Investeringer og sysselsetting

Totale investeringer for de to næringene hentes fra den publiserte kvartalsvise investeringsstatistikken (SSB 2018d). Det er de påløpte investeringene som benyttes, dvs. at investeringene telles etter hvert som utgiftene påløper³¹.

Tall for sysselsetting hentes fra A-ordningen. Sysselsettingen følger definisjonene i SSBs arbeidsmarkedsstatistikk (SSB 2018e).

5.3. Arkivering

Arkivverdige mikrodata langtidslagres etter SSBs ordinære rutiner, som omfatter konvertering til flate filer og beskrivelse av metadata i en egen SSB-intern applikasjon (Datadok). Revisjonshistorikk og -kommentarer lagres i SSBs standard revisjonssystem (ISEE³²).

6. Analyse og formidling

6.1. Usikkerhet og kvalitet

Oljestatistikken er basert på fulltelling, og tallene inneholder derfor ingen varians. Det gis her anslag på nivåusikkerhet, mens trendusikkerheten må antas å være noe høyere.

Produksjonsverdi

Produksjonsverdien bestemmes i all hovedsak av produksjonsvolum og pris. Det er gode datakilder og kontrollrutiner på disse dataene, og den prosentvise nivåfeilen er derfor svært liten. Egne investeringsarbeider og fratrekk av transporttariffer kommer i tillegg, men verdiene er langt lavere. Egne investeringsarbeider fremkommer av den kvartalsvise investeringsstatistikken, som er en fulltelling og har egne kontrollrutiner. Datakilden på transporttariffer er også erfaringsmessig av god kvalitet. Usikkerheten til den estimerte produksjonsverdien i utvinningsnæringen anslås derfor til $\pm 0,3$ prosent.

Inntektene i rørtransportnæringen omfatter kun transporttariffer. Erfaringsmessig er også disse dataene av høy kvalitet. Produksjonsverdien er imidlertid langt mindre i rørtransportnæringen enn i utvinningsnæringen, og følgelig kan den prosentvise feilen være noe større. Det er også noe usikkerhet knyttet til at tariffdataene for de utenlandske terminalene, som trekkes ifra Gassled-tariffene, er budsjettall (dvs. ikke regnskapstall). I tillegg blir kapitalinvesteringene ved noen av de utenlandske terminalene estimert av SSB. Siden investeringer varierer i størrelse over tid, er denne estimeringen usikker. De utenlandske tariffene utgjør imidlertid kun en liten andel av produksjonsverdien i næringen (5-8 prosent). Usikkerheten til den estimerte produksjonsverdien i rørtransportnæringen anslås derfor til ± 2 prosent.

Produktinnsats

Produktinnsatsen er i all hovedsak basert på data fra skjemaundersøkelsen. Det er god kontroll over populasjonen i skjemaundersøkelsen, da alle foretak som utvinner råolje og naturgass og alle foretak som eier rørledninger er registrert hos Oljedirektoratet. Eventuelle feil skyldes at oppgavegiver misforstår skjemaet, og at dette gjentar seg fra år til år og dermed ikke avdekkes av revisjonskontrollene. Brukertest, enklere undersøkelse og god kontakt med oppgavegivere tilsier at

³¹ Alternativet til påløptprinsippet ville vært å telle investeringene når investeringsobjektet er på plass (realisasjonsprinsippet), men for så store investeringer som oljeplattformer ville det gitt svært store og kunstig variasjoner i investeringsnivået.

³² Integrert System for Editering og Estimering.

den nye skjemaundersøkelsen inneholder lite feil, men det er samtidig en komplisert næring å lage gode tall for (jf. kapittel 3.2).

Det er også koblinger mellom enheter som gir risiko for dobbelttelling og mangler. Dette omfatter felt som er tett integrert med rørledninger og/eller terminaler, og terminaler som er tett integrert med landkontor tilhørende et annet foretak. Usikkerheten til den estimerte produktinnsatsen i de to næringene anslås derfor til ± 5 prosent.

Lønnskostnader

Lønnskostnadene er også basert på data fra skjemaundersøkelsen. Her har foretakene erfaringsmessig god kontroll. Det er noen kjente tilfeller der et foretak eier en virksomhet, mens et annet foretak «eier» de ansatte som jobber der. Disse vies ekstra oppmerksomhet ved revisjon av dataene. Usikkerheten til de estimerte lønnskostnadene i de to næringene anslås derfor til ± 1 prosent.

Påløpte investeringer og sysselsetting

Usikkerheten i investeringer og sysselsetting følger de respektive statistikkene som de er hentet fra (SSB 2018d, SSB 2018e).

6.2. Sammenlignbarhet over tid

Fra 1972 til 1984

Frem til 1984 var utvinningsnæringen en del av industristatistikken (ISIC 22). Skjema, variabler og datafangstrutiner var de samme som for store industribedrifter (SSB 1986, samt tilsvarende eldre utgaver), og det var få endringer. Data for rørtransportnæringen ble innhentet og estimert direkte av nasjonalregnskapet (Aslaksen 1983). En tredje næring var «Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass» (ISIC 81021), som omfattet rettighetshavere uten operatøransvar. Denne næringen var regnet som en tjenesteytende næring innenfor finanssektoren, og var ikke omfattet av egen datainnhenting.

Fra 1985 til 2014

Fra 1985 til 2014 ble data for oljeutvinning og rørtransport innhentet gjennom en egen skjemaundersøkelse, bestående av ca. 12 skjema, pluss tilleggskilder. Det ikke funnet vesentlige brudd i tidsserien for de publiserte variablene som følge av denne omleggingen. Finansieringsvirksomheten kom med fra 1993, i forbindelse med omleggingen til ny næringsstandard³³ i 1994, og det var da en liten næring som ikke representerte noe vesentlig brudd.

Mellom 1984 og 2014 var det ett stort brudd i tidsserien, en større feil som ikke er rettet, i tillegg til noen mindre korrigeringer.

Før 2012 ble produksjonsverdien på land lagt til den totale produksjonsverdien i næringene, for å samsvare med nasjonalregnskapets fylkesfordeling. Følgelig ble også produktinnsatsen knyttet til denne verdiskapningen lagt til den totale produktinnsatsen. Landvirksomheten produserer ingen egne produkter, og produksjonsverdien ble derfor beregnet indirekte, fra kostnadssiden, under antagelse om at landvirksomheten (minst) er verdt kostnadene forbundet med den. Lønnskostnader og investeringer ble holdt utenom, og i praksis ble derfor produktinnsatsen for denne «kunstige» verdiskapningen lagt til både produksjonsverdien og produktinnsatsen. Konsekvensen ble en oppblåsning av produksjonsverdi og produktinnsats. Det fikk også det pussige utslaget at produktinnsatsen på land ble telt to ganger: først som del av den ordinære produktinnsatsen, og deretter som «kunstig» produktinnsats på land. Fra 2012 ble

³³ SN1994, basert på NACE rev. 1.

ikke lenger verdiskapningen på land lagt til, i tråd med tilsvarende endring i nasjonalregnskapet. Effekten av omleggingen var en reduksjon på 46 mrd. kr³⁴ i produksjonsverdi og produktinnsats, mens effekten nulles ut i bearbeidingsverdien.

I 2012 - 2014 ble prisdata fra en alternativ datakilde³⁵ brukt i beregningen av produksjonsverdi for naturgass. Den inneholdt en feil som førte til for lave priser. Dette ble rettet for 2012 og 2014, men ikke for 2013 da statistikken var låst på det tidspunktet feilen ble oppdaget. Effekten av feilen var at produksjonsverdi og bearbeidingsverdi i 2013 skulle vært ca. 14 mrd. kr høyere.

Etter 2015

Fra 2015 er skjemadata i oljestatistikken innhentet via den nye undersøkelsen. Under omleggingen ble det funnet noen inkonsistenser i de gamle skjemadataene og beregningene:

- FoU, samt skatter og avgifter unntatt miljøskatter, er regnet som driftskostnader av oljeselskapene, men ikke av SSB. I den gamle undersøkelsen ble slike kostnader rapportert som en del av driftskostnadene, mens i den nye undersøkelsen er disse kostnadene holdt utenom. Denne overrapporteringen utgjorde om lag 1 - 3 mrd. kr i 2014.
- Selskapenes investering i kjøpte tekniske tjenester innen seismikk, geologi, feltevaluering, FoU, mm. ble regnet som del av produktinnsatsen frem til 2014. Siden dette er investeringer, er de holdt utenom fra 2015. I 2014 utgjorde disse investeringene 5 mrd. kr.
- Øvrig kvalitetsheving i de innrapporterte dataene som følge av omleggingen.
- Priser på naturgass, kondensat og NGL-produkter fra SSBs utenrikshandelsstatistikk.

Samlet kan en nedgang i produktinnsatsen på 6 - 10 mrd. kr og en tilsvarende økning i bearbeidingsverdien fra 2014 til 2015, forklares ved omleggingen av datafangsten. I tillegg kan det ikke sees bort fra rene skjemaeffekter, som følge av endret spørsmålsformulering, ny organisering av datafeltene og ny lay-out.

Videreutviklingen av skjemaundersøkelsen fra 2015 til 2016 antas å ha en mindre effekt på tallene enn de bruddene som er beskrevet over, men effekten er ikke kvantifisert.

En nærmere beskrivelse av de historiske tidsseriene frem til 2014, samt en oppsummering av de viktigste endringene etter 2014, fins hos Skullerud (under utarbeidelse).

6.3. Publisering og internasjonal rapportering

Oljestatistikken publiseres årlig på ssb.no, i desember året etter telleårets utløp. Den er en del av statistikken «Olje- og gassutvinning og utvinningstjenester». Dette omfatter oversiktstabeller, figurer, forklarende tekst, detaljerte tabeller i Statistikkbanken og dokumentasjon i Om statistikken.

Rørtransportnæringen inneholder få foretak, hvorav ett dominerende. Standard retningslinjer for konfidensialitet i SSB tilsier derfor at tall for næringen ikke kan publiseres. Etter en helhetsvurdering har SSB likevel valgt å publisere egne tall for rørtransportnæringen, da det er vurdert å ikke være til vesentlig ulempe for foretaket.

³⁴ Effekten i 2012.

³⁵ Oljeskattekontoret.

Grunndata fra oljestatistikken inngår i SSBs publisering av strukturstatistikk, samt i rapportering av foretaksfil og virksomhetsfil til Eurostat, etter forordning for strukturstatistikk (EU 2008). Dette er nærmere omtalt i kapittel 6.4.

Det leveres også årlige tall for transport i rørledninger, som del av en «frivillig»³⁶ leveranse til EU (EU 2018). Dette omfatter samlet transportlengde og -kapasitet i alle større rørledninger, fordelt på oljerør og gassrør.

6.4. Sammenheng med annen statistikk

Nasjonalregnskapet

Variablene i oljestatistikken følger definisjonene i nasjonalregnskapet (SSB 2018b), med unntak av at de ikke er balansert. I tillegg er det enkelte forskjeller i definisjoner, beregningsmetoder og kilder, som skaper avvik mellom publiserte tall i oljestatistikken (OS) og nasjonalregnskapet (NR).

Produksjonsverdi

- *FoU og egne investeringsarbeider*: NR inkluderer produksjon av FoU og egne investeringsarbeider i produksjonsverdien. Dette hentes fra andre kilder enn OS.
- *Naturgass og LNG*: NR skiller mellom naturgass (i gassform) og LNG (naturgass gjort flytende). OS opererer kun med naturgass, som summen av de to.

Produktinnsats

- *Indirekte målte bank- og finanstjenester (FISIM)*: FISIM er ikke inkludert i OS, men inngår i produktinnsatsbegrepet til NR via egen beregning.
- *Forsikringspremier*: OS henter tall på forsikringspremier fra næringsoppgaven. I NR regnes forsikringspremier netto, det vil si som premier betalt fratrukket erstatninger mottatt.
- *Forbruk av elektrisk kraft*: I OS innhentes kostnader til elektrisk kraft i skjemaundersøkelsen, mens NR benytter eRapp som kilde for forbruk av elektrisk kraft.

Investeringer

- *Arealavgift*: OS inkluderer arealavgift i investeringstallene, mens NR trekker den ut fordi de regner den som en avgift og ikke en investeringsstørrelse. I NR inngår arealavgiften i Statsregnskapet.
- *Forskning og utvikling (FoU)*: OS inkluderer ikke FoU i investeringstallene³⁷, mens NR inkluderer dette.
- *Salg av brukt realkapital*: OS omfatter kun nyinvesteringer og har ikke data på salg av brukt realkapital. I NR regnes investeringer som nyinvesteringer fratrukket salg av brukt realkapital.

For mer informasjon om bruk av oljestatistikken i nasjonalregnskapet, se Tjønneland (2018).

Utenrikshandelsstatistikk

Det brukes priser på petroleumsprodukter fra SSBs utenrikshandelsstatistikk (SSB 2018c). Eksportpris er ikke nødvendigvis lik totalpris, men analyser av datagrunnlaget har vist at det ikke er systematiske forskjeller mellom eksportpriser og priser til norske kjøpere i oljestatistikken (jf. kapittel 4.2).

³⁶ Rapporteringen er «frivillig» i den forstand at den ikke er hjemlet i en EU-rettsakt, men basert på forpliktelser Norge har gått med på om internasjonal datautveksling innenfor rammene av arbeidsgruppene for transportstatistikk i Eurostat og UNECE.

³⁷ FoU omfattes delvis i leteinvesteringene, men dette er utilsiktet og vil bli fjernet ved kommende publiseringer.

Datagrunnlaget på solgt produksjon er gjenstand for felles revisjon mellom utenrikshandelstatistikken og SSBs energiregnskap og -balanse (Moe, m.fl. 2017; Skullerud 2016). Solgt produksjon korrigert for lagerendringer blir deretter revidert mot, og er konsistent med, netto produksjon som inngår i produksjonsverdien i oljestatistikken. Transport av gass gjennom Gassled har også felles datainnhenting.

Energiregnskap og energibalanse

Data på netto produksjon samles inn og revideres ved utarbeidelsen av SSBs energiregnskap og -balanse (Moe, m.fl. 2017; Skullerud 2016). Disse dataene benyttes som produksjonsdata i oljestatistikken.

Investeringsstatistikk

SSBs kvartalsvise investeringsstatistikk (SSB 2018d) benyttes som investeringstall i oljestatistikken. Publiserte tall benyttes for påløpte investeringer, mens tall for egne investeringer hentes fra datagrunnlaget.

Strukturstatistikk

Grunndata fra oljestatistikken inngår i SSBs publisering av strukturstatistikk (SSB 2018f), samt i rapportering av foretaksfil og virksomhetsfil til Eurostat, etter forordning for strukturstatistikk (EU 2008). Foretaksinndelingen avviker fra ordinær foretaksinndeling, fordi operatørforetakene står som eneste eier³⁸ av feltene i SSBs virksomhets- og foretaksregister (VoF).

Tidligere ble det laget strukturstatistikk for utvinningsnæringen og rørtransport basert på næringsoppgaven. Dette førte imidlertid til inkonsistens mellom oljestatistikken og strukturstatistikken, samt at det ikke kunne leveres virksomhetstall som var konsistente med foretakstallene. Derfor benyttes i dag datagrunnlaget i oljestatistikken også til utarbeidelse av strukturstatistikk.

I teorien kunne foretakstallene i oljestatistikken datagrunnlag vært fordelt på de juridiske foretakene, basert på foretakenes eierandeler i feltene. Dette ville imidlertid gitt inkonsistens med virksomhetstallene, samt at beregningene kompliseres ved at eierandelene varierer gjennom året. En slik fordeling er derfor ikke gjort.

Arbeidsmarked

Det benyttes data på sysselsetting fra SSBs arbeidsmarkedsstatistikk (SSB 2018e) i oljestatistikken. På publiseringsnivå er tallene i de to statistikkene sammenlignbare, mens det gjøres enkelte fordelinger på virksomhetsnivå basert på rapporterte lønnskostnader. Dette gjelder sysselsetting per felt, og skyldes at de ikke er krav til foretakene om rapportering av sysselsatte per felt i A-ordningen, kun for sokkelvirksomheten samlet.

Produksjonsindeks for industrien

Produksjonsverdi, bearbeidingsverdi og produktinnsats for de enkelte petroleumsproduktene benyttes i SSBs produksjonsindeks for industrien (PII) (SSB 2018g). Det benyttes felles NGL-pris for de ulike NGL-produktene. Produktinnsatsen fordeles per produkt med salgsverdi, korrigert for transportkostnad, som fordelingsnøkkel.

ODs produksjonsstatistikk

Oljedirektoratet (OD) publiserer produsert mengde petroleum per produkt, felt og måned (OD 2018b). Datagrunnlaget til denne statistikken inngår i oljestatistikken. Revisjoner foretatt av SSB meldes tilbake til OD, som da oppdaterer sin statistikk slik at de to blir konsistente. Foreløpige produksjonstall publiseres månedlig 2-3 uker etter månedens utløp (OD 2018c).

³⁸ Registerstrukturen i VoF tillater ikke en virksomhet å være tilknyttet flere eiere.

6.5. Resultater

Et tøft år for utvinningsnæringen

2016 ble et nytt tøft år for næringene innenfor utvinning av olje og naturgass og utvinnings tjenester. Vedvarende prisnedgang førte til kraftig fall i produksjonsverdien og stor nedbemanning.

Samlet produksjonsverdi for olje- og gassutvinning og utvinnings tjenester endte på 537 milliarder kroner i 2016, viser statistikken Olje- og gassutvinning og utvinnings tjenester. Det er en kraftig nedgang på 19,1 prosent fra året før og det andre året på rad med stor nedgang, viser nye tall fra Olje- og gassutvinning og utvinnings tjenester.

Tabell 6.1 Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass, rørtransport og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. Millioner kroner

	2013	2014	2015	2016	Endring i prosent 2015 - 2016
Utvinning av råolje og naturgass, inkl. rørtransport¹					
Produksjonsverdi	672 627	649 614	525 208	430 414	-18
Produktinnsats	71 719	62 368	51 566	46 973	-8,9
Bearbeidingsverdi	600 908	587 246	473 642	383 442	-19
Bearbeidingsverdi til faktorpris	595 434	582 721	468 284	377 799	-19,3
Sysselsetting (personer)	27 159	27 258	26 470	25 340	-4,3
Lønnskostnader	43 526	45 686	46 085	39 369	-14,6
Avgifter	5 474	4 525	5 358	5 643	5,3
Påløpte investeringer	211 883	224 402	201 192	164 492	-18,2
Tjenester tilknyttet utvinning av råolje og naturgass					
Produksjonsverdi	135 336	137 622	138 528	106 264	-23,3
Produktinnsats	86 148	87 165	88 671	69 120	-22
Bearbeidingsverdi	49 187	50 461	49 887	37 175	-25,5
Bearbeidingsverdi til faktorpris	49 204	50 457	49 857	37 144	-25,5
Sysselsetting (personer)	35 676	36 814	33 282	27 888	-16,2
Lønnskostnader	35 270	37 724	35 323	28 555	-19,2
Påløpte investeringer	4 737	4 039	4 058	927	-77,2

¹ Statistikken har hatt flere metodeendringer som har påvirkning på sammenlignbarhet for tidsserien. Les mer i Om statistikken for detaljert informasjon.

Prisnedgangen gir negative ringvirkninger

Samlet bearbeidingsverdi, som ofte brukes til å måle verdiskaping, hadde en betydelig nedgang på 19,7 prosent i 2016, mens produktinnsatsen falt med 17,2 prosent og endte på 116 milliarder kroner.

- Nedgangen i produksjonsverdi og bearbeidingsverdi skyldes prisnedgang på olje og naturgass, opplyser rådgiver i SSBs seksjon for energi- og miljøstatistikk, Yun Walther-Zhang.

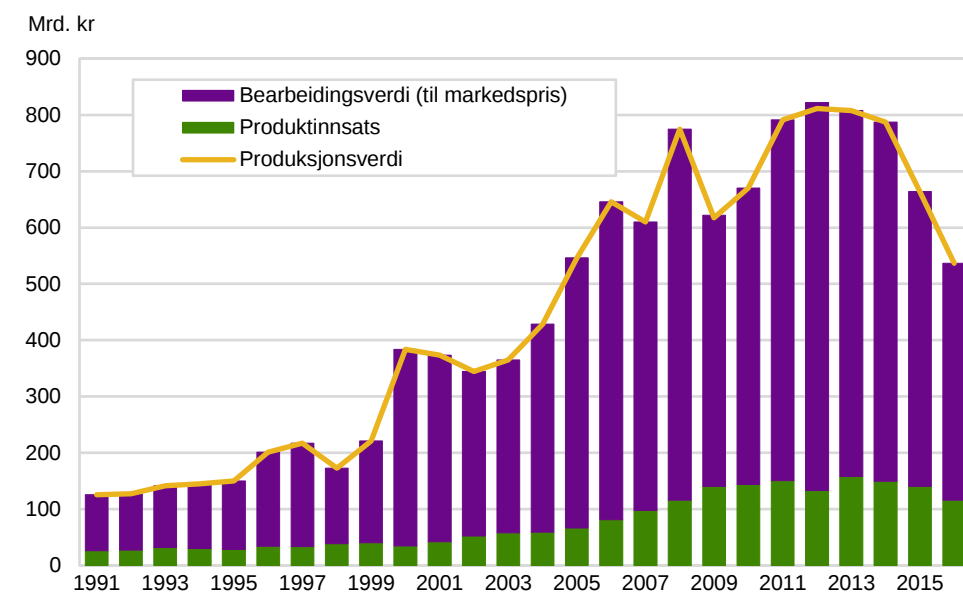
- Produksjonen av olje og naturgass (målt i Sm³) var så å si uendret fra året før, legger han til.

Stor nedbemanning og kutt i lønnskostnadene

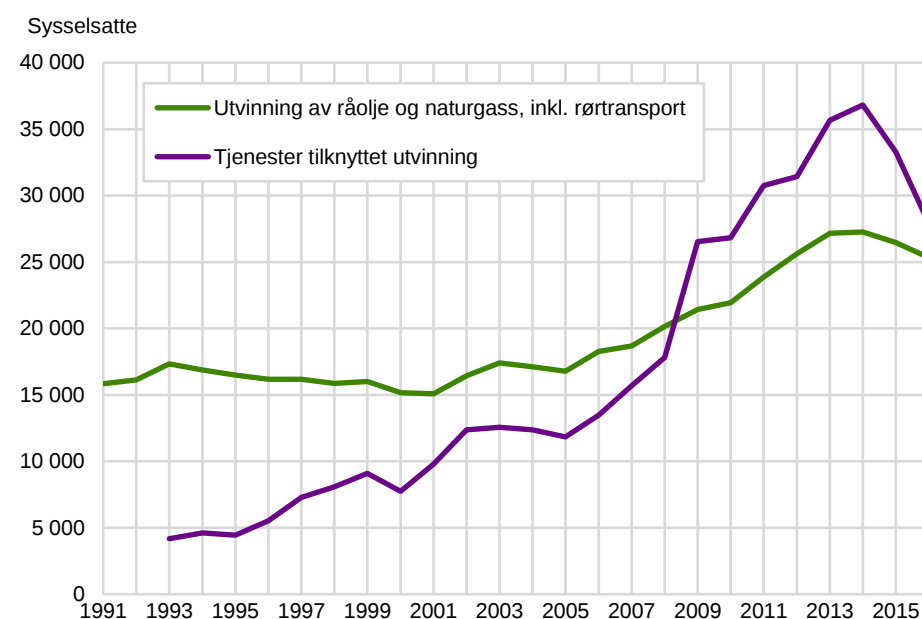
Det var 25 300 sysselsatte i næringene olje- og gassutvinning og rørtransport i 2016, som innebærer en nedgang på 4,3 prosent fra året før.

- Utvinningsnæringen hadde et samlet lønnskostnadskutt på 14,6 prosent, sier Walther-Zhang. - Lønnskuttene er langt høyere enn den prosentvise nedgangen i sysselsettingen, understreker han. - Dermed var det også en vesentlig nedgang i lønnskostnader per sysselsatt i denne næringen.

I utvinnings tjenester var nedbemanningen enda større. Det var 27 900 sysselsatte i denne næringen, som er 5 400 færre enn i 2015. Dette gir en nedgang på 16,2 prosent. Tjenestenæringen kuttet også lønnskostnadene betydelig, med 19,2 prosent.

Figur 6.1. Samlet produksjonsverdi, produktinnsats og bearbeidingsverdi for de tre olje- og gassnæringene


Kilde: Statistisk sentralbyrå.

Figur 6.2. Sysselsetting etter næring


6.6. Videre arbeid

Det er enkelte kjente feil og mangler i statistikken. Disse bør vurderes utbedret.

- I dagens beregninger er internleveranser av prosessering og rørtariffer i utvinningsnæringen beregnet fra kostnadssiden, men disse skal beregnes fra inntektssiden. Grunnen er at kostnadene inkluderer kostnader til rørtransportnæringen, og det er *ikke* internleveranser.
- Tariffkostnader til terminalen og NGL-anlegget i Teesside (England) skal trekkes ifra produksjonsverdien i utvinningsnæringen, fordi salgpunktet for råoljen og NGL-produktene befinner seg etter disse to anleggene. Dette mangler i dagens beregning.
- Det sendes månedlige datasett med tariffinntekter og mengde transportert eller prosessert gass per sone fr Gassco til SSB, i tillegg til de årlige. De månedlige dataene benyttes av andre statistikker i SSB. Det er normalt

kun ubetydelige forskjeller mellom summen av de månedlige tariffene og de årlige tariffene, men for å sikre konsistens mellom oljestatistikken og de andre statistikkene bør det vurderes å bruke summen av månedlige tariffen for å beregne årlige tariffen i oljestatistikken.

- Tariffer for terminaler utenom Gassled er ikke fordelt per felt. Det påvirker ikke publiserte tall, fordi totalene for de berørte variablene ikke påvirkes, men det påvirker kostnadene per felt. Dette kan for eksempel spille inn på lønnsomhetsanalyser på feltnivå.
- Sysselsetting fra A-ordningen er ikke fordelt per felt for alle foretak. Dersom dataene skal brukes til feltvise analyser, bør det vurderes å fordele på de resterende feltene, basert på de rapporterte lønnskostnadene.
- Det er etterslep på arkiveringen av grunndata.

Referanser

- Aukrust m.fl. (2010): Inge Aukrust, Per Svein Aurdal, Magne Bråthen, Tonje Køber. Registerbasert sysselsettingsstatistikk. Dokumentasjon. Notater 2010/08. Statistisk sentralbyrå.
- Berner og Dalen (1994): Kjetil Berner og Lise Dalen. Oljevirksomheten. Dokumentasjon av kvartalsvis investeringsundersøkelse og årsstatistikk. Notater 94/14. Statistisk sentralbyrå.
- EU (2008): REGULATION (EC) No 295/2008 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 11 March 2008, concerning structural business statistics. Official Journal of the European Union. 9.4.2008.
- EU (2018): Common Questionnaire for Inland Transport Statistics. http://ec.europa.eu/eurostat/cache/metadata/en/rail_if_esms.htm (besøkt 22.08.2018).
- Moe, m.fl. (2017): Energiregnskap og -balanse. Dokumentasjon av statistikkproduksjonen fra statistikkår 2010 og fremover. Moe, Sigrid Hendriks; Fedoryshyn, Nadiya; Kittilsen, Marte; Kolshus, Kristine. Notater 2017/26. Statistisk sentralbyrå.
- OD (2018b): Oljedirektoratet. <http://factpages.npd.no/factpages/Default.aspx?culture=no> (besøkt 14.08.2018).
- OD (2018c): Oljedirektoratet. <http://www.npd.no/no/Nyheter/Produksjonstall/> (besøkt 22.08.2018).
- OD og OED (2018): Ressursregnskap per 31.12.2017. Oljedirektoratet og Olje- og energidepartementet. <https://www.norsketroleum.no/petroleumsressursene/ressursregnskap-norsk-sokkel/> (besøkt 14.08.2018).
- OED (2010): Forskrift om fastsetting av normpriser. Olje- og energidepartementet. Sist endret 01.10.2010.
- OED (2018b): VEDLEGG TIL UTVINNINGSTILLATELSE X KONSESJONSRUNDE. <https://www.regjeringen.no/globalassets/upload/oed/vedlegg/konsesjonsverk/k-verk-vedlegg-1-2.pdf>.
- OED (2018c): Forskrift om fastsettelse av tariffer mv. for bestemte innretninger. Olje- og energidepartementet. Sist endret 01.01.2018.
- OED (2018d): Olje- og energidepartementet. Petroleumsprisrådet og normpriser (artikkel). <https://www.regjeringen.no/no/tema/energi/olje-og-gass/petroleumsprisradet--og-fastsetting-av-n/id661459/> (besøkt 13.08.2018).
- Skartveit (2006): Jon Skartveit. Strukturstatistikk for olje- og gassvirksomhet. Dokumentasjon av prinsipper, metoder, beregninger og rutiner. Notater 2006/76. Statistisk sentralbyrå.
- Skullerud (2016): Statistical differences for primary energy products. Norwegian Energy Balance 2011-2014. Notater 2016/8. Statistisk sentralbyrå.
- SSB (1986): Industristatistikk 1986. Hefte I: Næringstall. NOS B 755. Statistisk sentralbyrå.

- SSB (2017): Olje- og gassutvinning og utvinningstjenester.
<https://www.ssb.no/energi-og-industri/statistikker/oljev>.
Statistikkpublisering. Statistisk sentralbyrå.
- SSB (2018a): Nasjonalregnskap. <https://www.ssb.no/nasjonalregnskap-og-konjunkturer/statistikker/knr>. Statistisk sentralbyrå.
- SSB (2018b): Begreper i nasjonalregnskapet.
<https://www.ssb.no/nasjonalregnskap-og-konjunkturer/begreper-i-nasjonalregnskapet>. Statistisk sentralbyrå.
- SSB (2018c): Utenrikshandel med varer.
<https://www.ssb.no/utenriksokonomi/statistikker/muh>. Statistisk sentralbyrå.
- SSB (2018d): Investeringer i olje og gass, industri, bergverk og kraftforsyning.
<https://www.ssb.no/energi-og-industri/statistikker/kis>. Statistisk sentralbyrå.
- SSB (2018e): Sysselsetting, registerbasert. <https://www.ssb.no/arbeid-og-lonn/statistikker/regsys>. Statistisk sentralbyrå.
- SSB (2018f): Strukturstatistikker, etter næring.
<https://www.ssb.no/statbank/list/stinfokom>, tabell 09940 og 09941. Statistisk sentralbyrå.
- SSB (2018g): Produksjonsindeks for olje og gass, industri, bergverk og kraftforsyning. <https://www.ssb.no/energi-og-industri/statistikker/pii/maaned>. Statistisk sentralbyrå.
- Tjønneland (2018): Bård Ola Tjønneland. Utvinnings- og rørtransportnæringen i nasjonalregnskapet. Notater 2018/17. Statistisk sentralbyrå.
- Zahirovic og Berge (2013): Edita Zahirovic og Øystein Berge. Fylkesfordelt nasjonalregnskap 2010: Verdiskapingen i Oslo og Rogaland på topp. Økonomiske analyser, 2/2013. Statistisk sentralbyrå.

Vedlegg A: Målformulering ved start av omleggingsprosjekt for datafangst

Gjennomgangen av årsstatistikken for olje-, gassutvinning og rørtransport har følgende effekt- og resultatmål:

Effektmål

- Lavere oppgavebyrde og mer effektiv rapportering.
- Spørsmål og veiledning mer i tråd med oppgavegivers forutsetninger for å rapportere.
- Data som er tydeligere avgrenset med hensyn til hovedstørrelsene i realregnskapet, og bedre tilpasset produktinndelingen i NR.
- Nylig kvalitetssikrede og mer oversiktlige og strømlinjeformede beregninger.
- Tydeligere avklaring av rollen til årsstatistikken for olje- og gassvirksomhet.

Resultatmål

1 – Oppgavebyrde og rapportering:

- Rapportering på Altinn2 fra telleår 2013, med produksjonssetting mai 2014.
- Kun 1 skjema (istedenfor 12) og mer oversiktlig og koordinert utfylling.
- Vesentlig færre poster som skal fylles ut, basert på behovene i realregnskapet, organiseringen av oppgavegivers regnskap og økt bruk av alternative datakilder. Særlig skal Oljeskattekontorets prisdata, NO-basen og saldoskjemaene vurderes.
- Inndeling per felt kun der det er viktig for datakvaliteten på et overordnet nivå, samt at dataene må kunne gi svar på hvilke felt som er billigst og dyrest å produsere, samt gi rimelig grunnlag for revisjon.

2 – Oppgavegivers forutsetninger for å rapportere:

- Spørsmål og svarkategorier med tydeligere kobling til postene i lisensregnskapet, samt til selskapsregnskapet der det er relevant.
- Hjelpetekster og veiledning med tydeligere og mer fullstendige forklaringer, samt tilpasset terminologi med blant annet tettere kobling til samarbeidsavtalen, regnskapsavtalen, lisensregnskapet og næringsoppgaven.
- Skjema og veiledning som er kvalitetssikret av viktige oppgavegivere.

3 – Samordning med kvartalsvis investeringsstatistikk, NR, lønnsstatistikk, miljøvernkostnader og FATS/Eurostat-rapportering:

- Tydeligere samordning med kvartalsvis investeringsstatistikk, med hensyn til datainnsamling og kompletthet i statistikken.
- Tydeligere skille mellom investeringer, arbeid utført av egne ansatte (lønnskostnader) og andre produksjonskostnader (produktinnsats).
- Dokumentert forbedring av koblingen mellom NR-produktene for produksjonsverdi og produktinnsats og spørsmålene (inkl. svarkategorier) i skjemaet. Dokumentasjonen skal bl.a. inneholde populasjonens totalbeløp for de enkelte postene, samt andelene som knyttes til de enkelte NR-produktene.
- Kartlegge SSBs lønnsstatistikk som mulig alternativ kilde til tall for lønnskostnader.
- Kartlegge og hente ut eventuelle samordningsfordeler med datafangst på miljøvernkostnader i utvinningsnæringen.
- Strategi for å innhente opplysninger om investeringer på foretaksnivå, etter at enkelte NO-poster falt bort f.o.m. telleår 2012.

4 – Kvalitetssikrede og oversiktlige beregninger:

- Beregninger tilpasset spørsmålene og inndelingene i det nye skjemaet.

- Dokumentert sammenheng mellom de nye beregningene og definisjonene i realregnskapet (inkl. NR-produkter).
- Kvantifisering av hvor stor effekt endringene fra dagens datafangst og beregninger har på statistikken.
- Ny beregningsplattform (SAS-eg) istedenfor dagens beregninger i Olje_adm, dersom vurdering tilsier det.

5 – Rollen og publiseringsstrategien til årsstatistikken for olje- og gassvirksomhet:

- Avklaring av rollen til årsstatistikken for olje- og gassvirksomhet sett i forhold til investeringsstatistikken og nasjonalregnskapet, med henblikk på at hovedbruksområdet til statistikken i dag er å forsyne endelig nasjonalregnskap med data, og at både kvartalsvis investeringsstatistikk og foreløpig nasjonalregnskap har en aktualitet som årsstatistikken for olje- og gassvirksomhet ikke har mulighet til å oppnå. Det må også legges vekt på behovet for feltvise produksjonspriser til bruk i forskning og forvaltning. Rollen skal avklares så langt som det har betydning for datafangsten.
- Datainnsamling og publisering av årsstatistikken for olje- og gassvirksomhet og kvartalsvis investeringsstatistikk som samsvarer med denne rolleavklaringen.

6 – Dokumentasjon:

- Eksternt notat som beskriver den nye rapporteringen, beregningene, de viktigste endringene og eventuelle effekter på de ulike statistikkene, samt bakgrunnen for omleggingen.
- Intern teknisk dokumentasjon som fungerer som håndbok for produsenter av olje- og gasstatistikken.
- Bidrag til oppdatert dokumentasjon av beregningene for olje-, gassutvinning og rørtransport i NR.
- Kort internt prosjektnotat som dokumenterer arbeidsprosessen.

Vedlegg B: Skjema

Vedlegget viser en pdf-versjon av skjema RA-0756, tilsvarende den som ligger på SSBs innrapporteringsside. Skjemaet som brukes til innrapportering, ligger på Altinn og inneholder dynamiske funksjoner (jf. kapittel 3.2).

Perioden det skal rapporteres for, er 2016

 Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway

Opplysningene som skal gis, gjelder virksomheter i følgende foretak:

Navn

Foretakets organisasjonsnummer

Beliggenhet

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

Informasjon om skjemaet

Sidenavnene i navigeringsfeltet til venstre viser hvilke tema spørsmålene gjelder. Besvar spørsmålene side for side. Bruk musepekeren eller Tab-tasten til å gå fra svarfelt til svarfelt. Legg merke til at du ofte må skrolle nedover på siden for å se alle spørsmålene. Tilleggsinformasjon vil komme opp når du trykker på Info-knappene

Informasjon om utfyllingen

I dette skjemaet skal dere rapportere driftskostnader og enkelte driftsinntekter for aktivitet innen olje- og gassutvinning og rørtransport. Det skal ikke rapporteres for aktivitet i andre næringer.

En gitt kostnad skal kun føres én gang. Det betyr for eksempel at...

- ...lønnskostnader og utgifter til leie av vikarer rapporteres under egne spørsmål, og holdes utenom ved andre kostnadstyper.
- ...lisenskostnader rapporteres kun av operatør. Eventuelle selskapskostnader (dvs.kostnader som ikke er ført mot lisens) rapporteres av alle.
- ...støtteaktiviteter fra land føres på landkontoret, selv om de er belastet en lisens.

En faktura som omfatter ulike kostnadskategorier i skjemaet, føres på den kategorien som hoveddelen av beløpet tilhører.

Ta KUN med kostnader og inntekter som er omfattet av spesifiserte poster fra...

- ...Lisensregnskapet (samarbeidsavtalen)
- ...Skattemelding for selskap som omfattes av Petroleumsloven (RF-1323)
- ...Næringsoppgave 2 (RF-1167)

På hvert enkelt spørsmål er det spesifisert hvilke poster fra disse skjemaene som skal tas med i rapporteringen.

Foretaket (selskapet) er den juridiske enheten. Virksomheter er lokale enheter (landkontor, oljefelt, rørledninger og terminaler) i foretaket.

Du finner mer informasjon om rapporteringen, inkludert oversikt over postene i

1

Lisensregnskapet, RF-1323 og RF-1167, ved å klikke [her](#).

Spesielt for selskaper i samme konsern som er organisert i et landbasert foretak, hvor alle de ansatte er tilknyttet, og et sokkelbasert foretak som eier lisensene:

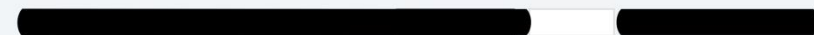
Disse to selskapene bes samordne utfyllingen. Det landbaserte foretaket fører lønnskostnader for de ansatte som utfører støtteaktiviteter fra land, men ikke inntekter fra utleie av disse til foretaket som eier lisensene. Foretaket som eier lisensene, på sin side, fører lønnskostnader for de ansatte som har arbeidssted på sokkelen, men utelater utgifter til leie av disse personene fra skjemaet. Tilsvarende gjøres for innkjøpte varer og tjenester. Hvis slik samordning ikke er mulig, ta kontakt med SSB.

Dersom kostnader knyttet til et felt (lisens) belastes det landbaserte foretaket, ber vi om at feltet legges til som ny virksomhet under det landbaserte foretaket slik at kostnadene kan føres der. Dette gir riktige opplysninger for de to foretakene til sammen.

Eksempel. Ikke
bruk dette til
innrapportering

Spesielt for felt som ligger på grensen mellom norsk og utenlandsk sokkel:

For disse rapporteres også utenlandsk andel av kostnadene. Hvis grensefeltet har utenlandsk operatør, rapporteres opplysningene av norsk datterselskap til operatøren hvis dette selskapet er rettighetshaver i lisensen, eller av største norske rettighetshaver.



- Alle foretak har en eller flere virksomheter. Hver virksomhet er registrert med et eget organisasjonsnummer, navn og beliggenhet.

Vennligst marker hvilke virksomheter som ikke var i drift i 2016

Er en virksomhet lagt ned, solgt eller overdratt til andre, husk å melde dette til Enhetsregisteret. Klikk på +tegnene utenfor navnet for å se en fullstendig beskrivelse av virksomhetene.

Navn	Ikke i drift
1 Maris felt i drift beliggende i gult rekkehus som egentlig ikke er så stort men vi trenger en lang tekst for å se at formatteringen av cellene ser grei ut. i Tyristubbveien 48	☐
Organisasjonsnr. 666666666	
Virksomhet	
Virksomhetstype: Felt i drift	

- Hadde foretaket flere aktuelle virksomheter som var i drift i 2016?

☒ Ja **Legg til nye virksomheter i listen nedenfor.**

2

☐ Nei Husk å melde dette til Enhetsregisteret.

Organisasjonsnummer	Navn	Hva slags drift omfattet denne virksomheten?	Slett virksomhet
123456789	test H	☐ Felt i drift ☒ Landkontor ☐ Terminal ☐ Rør i drift	☐
234567890	test O	☐ Felt i drift ☐ Landkontor ☒ Terminal ☐ Rør i drift	☐
345678901	test R	☐ Felt i drift ☐ Landkontor ☐ Terminal ☒ Rør i drift	☐
456789012	test D	☒ Felt i drift ☐ Landkontor ☐ Terminal ☐ Rør i drift	☐

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

☐ Felt i drift
☐ Landkontor
☐ Terminal
☐ Rør i drift

Lønnskostnader per virksomhet

Alle lønnskostnader til egne ansatte rapporteres her, og skal ikke tas med under de andre kostnadstypene i skjemaet.

● **Hadde virksomhetene lønnskostnader i 2016?**

- Lønnskostnader omfatter kun foretakets egne ansatte, ikke vikarer eller innleid personell.
- Ta kun med beløp ført i postene 5000, 5400, 5420 og 5900 i Skattemeldingen (RF-1323) eller Næringsoppgave 2 (RF-1167) inkludert personalforsikring.
- Ansatte som utfører støtteaktiviteter fra land, føres på landvirksomheten.
- Ta ikke med overhead (kontorkostnader m.m.).

Navn	Organisasjonsnr.	Virksomhet	Virksomhetstype	Ja	Nei
1 [redacted] felt i drift	666666666	[redacted]	Felt i drift	☒	☐
2 test H	123456789	test H	Landkontor	☐	☒
3 test O				☐	☒
4 test R				☐	☒
5 test D				☐	☒

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

● **Hva var lønnskostnadene for hver av virksomhetene i 2016 på de ulike kostnadspostene?**

Svar oppgis i hele tusen.

Navn	Lønn, feriepenger, overtid, sluttpakker	Arbeidsgiveravgift	Pensjonskostnader	Andre personal-kostnader
1 [redacted] felt i drift	111 000 kr	11 000 kr	11 000 kr	11 000 kr
Organisasjonsnr.	666666666			
Virksomhet	[redacted]			
Virksomhetstype	Felt i drift			

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

Kostnader til leie av vikarer per virksomhet● **Hadde virksomhetene kostnader til leie av vikarer i 2016?**

- Ta bare med personell fra vikarbyråer (bemanningsselskaper) som erstatter eget personell i midlertidig fravær.
- Leie av personell fra andre oljeselskap, oljeserviceelskap, o.l. føres senere i skjemaet, under de respektive tjenestene de utfører.
- Innleide vikarer som utfører støtteaktiviteter fra land, føres på landvirksomheten.

Navn	Ja	Nei
1 [redacted]	☒	☐
Organisasjonsnr.	666666666	
Virksomhet	[redacted]	
Virksomhetstype	Felt i drift	

2 test H

Organisasjonsnr. 123456789

Virksomhet test H

Virksomhetstype: Landkontor

☒ Ja ☐ Nei

3 test O

☐ Ja ☒ Nei

4 test R

☐ Ja ☒ Nei

5 test D

☒ Ja ☐ Nei

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

●

Hva var kostnadene for leie av vikarer per virksomhet i 2016?
Svar oppgis i hele tusen.

Navn

Leie av vikarer

1

23 000 kr

Organisasjonsnr. 666666666

Virksomhet

Virksomhetstype: Felt i drift

2 test H

Organisasjonsnr. 123456789

Virksomhet test H

Virksomhetstype: Landkontor

22 000 kr

5 test D

24 000 kr

Kommentarer

●

Bruk feltet under for å kommentere opplysningene om lønnskostnader og leie av vikarer.
For eksempel dersom kostnadene har endret seg mye fra tidligere år, om dere har kommentarer til spørsmål, hjelpetekst eller svarkategorier, eller dersom dere har kostnader som ikke lar seg fordele på de ulike kategoriene.

5

Kostnader til drift per virksomhet

Hva var kostnadene til drift av anlegg og produksjon for hver av virksomhetene i 2016?

- Operatører skal oppgi kostnader fra Lisensregnskapet, post 6.2.1.
- Alle skal oppgi eventuelle selskapskostnader (kostnader ikke ført mot lisens) fra...
...Skattemeldingen (RF-1323), post 6310, samt deler av 4003, 4006, 6400, 6500 og 6700 eller
...Næringsoppgave 2 (RF-1167), post 6200, 6300, 6340, 6395, 6400, 6500, samt deler av 4005, 4500 og 6700.
- Støtteaktiviteter fra foretakets egne landkontor føres på landkontoret.
- Ta ikke med kostnader til lønn av egne ansatte eller leie av vikarer.
- Ta ikke med vedlikeholdskostnader.

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

Omfatter også leasing

Navn		Forbruks- og råvarer (ekskl. injesjonsgass), kontorstyr, inventar	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	Leie av kontor, produksjonslokaler, plattformer og rigger	Leie av maskiner og utstyr til drifts- oppgaver	Kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning	Teknisk rådgivning i forbindelse med drift
1	Organisasjonsnr. 666666666 Virksomhet Virksomhetstype: Felt i drift	32 000 kr	32 000 kr	42 000 kr	24 000 kr	422 000 kr	42 000 kr
2	test H Organisasjonsnr. 123456789 Virksomhet test H Virksomhetstype: Landkontor	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr
3	test O	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr
4	test R	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr
5	test D	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr

Bruk feltet under for å kommentere opplysningene om kostnader til drift.

- For eksempel dersom kostnadene har endret seg mye fra tidligere år, om dere har kommentarer til spørsmål, hjelpe tekst eller svar kategorier, eller dersom dere har kostnader som ikke lar seg fordele på de ulike kategoriene.

Vedlikeholdskostnader per virksomhet
Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering
Hva var kostnadene til vedlikehold, reparasjoner og modifikasjoner for hver av virksomhetene i 2016?

- Operatører skal oppgi kostnader fra Lisensregnskapet, post 6.2.2-6.2.5.
- Alle skal oppgi eventuelle selskapskostnader (kostnader ikke ført mot lisens) fra...
...Skattemeldingen (RF-1323), post 6600 og 6695, samt deler av 4006, 6400, 6500 og 6700,
eller
...Næringsoppgave 2 (RF-1167), post 6600, 6695, 7020, samt deler av 4005, 4500 og 6700.
- Støtteaktiviteter fra foretakets egne landkontor føres på landkontoret.
- Ta ikke med kostnader til lønn av egne ansatte eller leie av vikarer.
- Ta ikke med kostnader til drift.

Omfatter også leasing

Navn	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold	Kjøp av vedlikeholds-tjenester utført på stedet	Kjøp av vedlikehold utført ved vert	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold
1 [redacted]	44 000 kr	55 000 kr	55 000 kr	5 000 kr	55 000 kr
Organisasjonsnr. 666666666					
Virksomhet [redacted]					
Virksomhetstype: Felt i drift					
2 test H	000 kr	000 kr	55 000 kr	000 kr	55 000 kr
Organisasjonsnr. 123456789					
Virksomhet test H					
Virksomhetstype: Landkontor					
3 test O	000 kr	55 000 kr	000 kr	000 kr	000 kr
4 test R	000 kr	000 kr	55 000 kr	000 kr	000 kr
5 test D	000 kr	000 kr	000 kr	55 000 kr	000 kr

Bruk feltet under for å kommentere opplysningene om vedlikeholdskostnader.

For eksempel dersom kostnadene har endret seg mye fra tidligere år, om dere har kommentarer til spørsmål, hjelpe tekst eller svarkategorier, eller dersom dere har kostnader som ikke lar seg fordele på de ulike kategoriene.

Logistikkostnader per virksomhet

● Hva var kostnadene til logistikk for hver av virksomhetene i 2016?

- Operatører skal oppgi kostnader fra Lisensregnskapet, post 6.3.1-6.3.4.
- Alle skal oppgi eventuelle selskapskostnader (kostnader ikke ført mot lisens) fra...
 - ...Skattemeldingen (RF-1323), der av post 4003 og 6700, eller
 - ...Næringsoppgave 2 (RF-1167), post 7000, 7080, 7099, samt der av 6700.
- Støtteaktiviteter fra foretakets egne landkontor føres på landkontoret.
- Ta ikke med kostnader til lønn av egne ansatte eller leie av vikarer.
- Ta ikke med vedlikehold av kjøretøy eller bilgodtgjørelse.

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

Navn	Maritime operasjoner	Lufttransport	Forsyningsbaser	Beredskap	Landtransport, kostnader til kjøretøy
1 test A	53 000 kr	435 000 kr	000 kr	000 kr	000 kr
Organisasjonsnr.	666666666				
Virksomhet	[REDACTED]				
Virksomhetstype:	Felt i drift				
2 test H	000 kr	000 kr	000 kr	000 kr	534 000 kr
Organisasjonsnr.	123456789				
Virksomhet	test H				
Virksomhetstype:	Landkontor				
3 test O	453 000 kr	000 kr	000 kr	453 000 kr	000 kr
4 test R	000 kr	35 000 kr	35 000 kr	000 kr	000 kr
5 test D	000 kr	000 kr	535 000 kr	000 kr	000 kr

● Bruk feltet under for å kommentere opplysningene om logistikkostnader.

For eksempel dersom kostnadene har endret seg mye fra tidligere år, om dere har kommentarer til spørsmål, hjelpetekst eller svarkategorier, eller dersom dere har kostnader som ikke lar seg fordele på de ulike kategoriene.

Administrasjon og andre produksjonskostnader per virksomhet
Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering
Hva var kostnadene til administrasjon, styring og utvikling, HMS, forpleining samt transport- og prosesseringstariffer for hver av virksomhetene i 2016?

- Operatører skal oppgi kostnader fra Lisensregnskapet, post 6.2.6-6.2.10, 6.4, 9.1, 9.6, 9.7 og 9.9.
- Alle skal oppgi eventuelle selskapskostnader (kostnader ikke ført mot lisens) fra...
...Skattemeldingen (RF-1323), post 4004, 5300, 6110-6140, 7155, 7165, 7295, 7330, 7370, 7490, 7565 og 7600, samt deler av post 6700, eller
...Næringsoppgave 2 (RF-1167), post 5300, 5600, 6110, 6995, 7155, 7165, 7295, 7330, 7370, 7490, 7565 og 7600, samt deler av post 4500 og 6700.
- Støtteaktiviteter fra foretakets egne landkontor føres på landkontoret.
- Ta ikke med kostnader til lønn av egne ansatte eller leie av vikarer.
- Ta ikke med forsikringspremie.

Navn	Administrasjon og ledelse	Forretnings-utvikling, reservoarstyring og utvikling	Helse, miljø og sikkerhet (HMS)	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	Transporttariffer	Prosesseringstariffer
1 [redacted]	543 000 kr	35 000 kr	45 000 kr	454 000 kr	543 000 kr	4 000 kr
Organisasjonsnr.	666666666					
Virksomhet	[redacted]					
Virksomhetstype:	Felt i drift					
2 test H	000 kr	543 000 kr	453 000 kr	4 543 000 kr	000 kr	000 kr
Organisasjonsnr.	123456789					
Virksomhet	test H					
Virksomhetstype:	Landkontor					
3 test O	000 kr	000 kr	000 kr	345 000 kr	000 kr	000 kr
4 test R	000 kr	000 kr	000 kr	345 000 kr	000 kr	000 kr
5 test D	000 kr	35 000 kr	000 kr	35 000 kr	353 000 kr	3 553 000 kr

Hadde virksomhetene produksjonskostnader i 2016, i tillegg til kostnadene rapportert i spørsmålene over?

- Operatører skal oppgi kostnader fra Lisensregnskapet, post 6.5.
- Alle skal oppgi eventuelle selskapskostnader (kostnader ikke ført mot lisens) fra...
...Skattemeldingen (RF-1323) eller Næringsoppgave 2 (RF-1167), post 7700.
- Ta ikke med forsikringspremie.

Navn		Ja	Nei
1 [redacted]	Organisasjonsnr. 666666666	☒	☐
	Virksomhet [redacted]		
	Virksomhetstype: Felt i drift		
2 test H	Organisasjonsnr. 123456789	☒	☐
	Virksomhet test H		
	Virksomhetstype: Landkontor		
3 test O		☐	☒
4 test R		☒	☐
5 test D		☒	☐

Vennligst spesifiser hva slags kostnader dette var:

Produksjonskostnad 1	Finans
Produksjonskostnad 2	Forsikring
Produksjonskostnad 3	Fou

Hva var de spesifiserte kostnadene i hver av virksomhetene i 2016?

Omfatter Lisensregnskapspost 6.5, samt selskapskostnader i post 7700 i RF-1323 eller RF-1167.

Navn	Produksjonskostnad 1	Produksjonskostnad 2	Produksjonskostnad 3
------	----------------------	----------------------	----------------------

1		321 000 kr	4 000 kr	44 000 kr
	Organisasjonsnr.	666666666		
	Virksomhet			
	Virksomhetstype:	Felt i drift		
2	test H	4 332 000 kr	3 000 kr	4 000 kr
	Organisasjonsnr.	123456789		
	Virksomhet	test H		
	Virksomhetstype:	Landkontor		
4	test R	325 000 kr	325 000 kr	253 000 kr
5	test D	532 000 kr	35 000 kr	325 000 kr

Bruk feltet under for å kommentere opplysningene om administrasjon og andre produksjonskostnader.
● For eksempel dersom kostnadene har endret seg mye fra tidligere år, om dere har kommentarer til spørsmål, hjelpetekst eller svarkategorier, eller dersom dere har kostnader som ikke lar seg fordele på de ulike kategoriene.

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

Foretakets import av varer til driftsvirksomhet direkte til sokkelen**● Hadde foretaket kostnader til import av varer til driftsvirksomhet direkte fra utlandet til sokkelen i 2016?**

Import direkte til sokkelen betyr at varen ikke har vært innom det norske fastlandet.

☒ Ja

☐ Nei

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

● Hvor store var disse kostnadene?

Totale varekostnader for driftsvirksomheten på sokkelen er beregnet til 108 000 kr.

Beregningen er gjort basert på opplysninger for felt og rørledninger tidligere i denne rapporteringen.

Direkte import av varer	45 000 kr
-------------------------	-----------

Beregnet total	108 000 kr
----------------	------------

Beregnet importandel	42 %
----------------------	------

● Bruk feltet under for å kommentere opplysningene om kostnader til vareimport.

For eksempel dersom importen har endret seg mye fra tidligere år eller, om dere har kommentarer til spørsmål eller hjelpetekst.

Foretakets driftsinntekter

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

- **Hva var foretakets (selskapets) driftsinntekter, unntatt fra salg av petroleumsprodukter, transport- og prosesseringstariffer, 2016?**

Inntektene tilsvarer beløp i...

...Skattemeldingen (RF-1323), post 3500, 3600, 3695 og 3900,

eller

...Næringsoppgaven (RF-1167), post 3500, 3600, 3695, 3700 og 3900.

1 000 000 kr

- **Vennligst fordel foretakets oppgitte driftsinntekter for perioden, på hver av inntekstpostene i listen under.**

Salg av tjenester til investeringsvirksomhet	100 000 kr
Salg av tjenester til driftsvirksomhet	200 000 kr
Salg av logistikkjenester	300 000 kr
Annen driftsinntekt 1	40 000 kr
Annen driftsinntekt 2	50 000 kr
Annen driftsinntekt 3	310 000 kr
Ikke fordelte	0 000 kr

Vennligst spesifiser 'annen driftsinntekt 1': Transport

Vennligst spesifiser 'annen driftsinntekt 2': Konsulent

Vennligst spesifiser 'annen driftsinntekt 3': annet

Bruk feltet under for å kommentere opplysningene om driftsinntekter.

- For eksempel dersom inntektene har endret seg mye fra tidligere år, om dere har kommentarer til spørsmål, hjelpetekst eller svarkategorier, eller dersom dere har inntekter som ikke lar seg fordele på de ulike svarkategoriene.

Oppsummering

Vennligst kontroller at tallene er korrekte. For å rette opp feil, klikk på siden du vil rette på, i venstremargen

Navn	Kostnader til lønn	Kostnader til leie av vikarer	Driftskostnader	Vedlikeholds-kostnader	Logistikkostnader	Administrasjon og andre produksjons-kostnader
felt i drift						
	144 000 kr	23 000 kr	594 000 kr	214 000 kr	488 000 kr	1 993 000 kr
test H	0 000 kr	22 000 kr	0 000 kr	110 000 kr	534 000 kr	9 878 000 kr
test O	0 000 kr	0 000 kr	0 000 kr	55 000 kr	906 000 kr	345 000 kr
test R	0 000 kr	0 000 kr	0 000 kr	55 000 kr	70 000 kr	1 248 000 kr
test D	0 000 kr	24 000 kr	0 000 kr	55 000 kr	535 000 kr	4 868 000 kr
Totalt for foretaket	144 000 kr	69 000 kr	594 000 kr	489 000 kr	2 533 000 kr	18 332 000 kr

Eksempel. Ikke bruk dette til innrapportering

Nå følger noen spørsmål om hvor mye tid som ble brukt for å finne fram nødvendig informasjon og fylle ut dette skjemaet.

● **Var det nødvendig å samle informasjon fra andre personer eller kilder før spørsmålene i skjemaet kunne besvares?**

- ☒ Ja
☐ Nei

● **Omtrent hvor lang tid brukte du til å samle inn nødvendig informasjon før spørsmålene kunne besvares?**

Oppgi timer og minutter du brukte på dette arbeidet.

timer minutter

● **Fikk du hjelp av andre til dette?**

- ☒ Ja
☐ Nei

● **Hvor mange personer fikk du hjelp av?**

antall personer

● **Hvor mye tid tror du disse personene brukte til sammen for å hjelpe deg?**

Oppgi timer og minutter disse personene brukte for å hjelpe deg.

timer minutter

● **Omtrent hvor lang tid brukte du på selve skjemautfyllingen?**

Tid du tidligere har oppgitt at du brukte før skjemaet kunne fylles ut, skal ikke regnes med.

timer minutter

- Har du kommentarer til opplysningene du har gitt, kan du skrive dem her:

Kommentarer

- Opplysningene nedenfor er den informasjonen SSB har om kontaktpersonen for dette skjemaet.
Dersom opplysningene er feil eller mangelfulle, vennligst oppdater i de aktuelle feltene under.

Navn

YWZ

Telefonnummer

22222222

E-postadresse

ddb@ssb.no

- Klikk på [Kontroller skjema], deretter [Videre til innsending] og til slutt på [Send inn] for å sende inn skjemaet.

Vedlegg C: Lisensregnskapet

Post	Definisjon/Beskrivelse
1 Leting	
1.1 Geologi og geofysikk	Kostnader knyttet til blokkevaluering og generell utforskningsaktivitet.
1.2 Seismikk	Kostnader knyttet til innsamling, prosessering, reprosessering og testprosessering av geofysiske data.
1.3 Spesielle studier	Kostnader knyttet til dedikerte studier i tidlig fase (eksempelvis studie av migrasjon, modning av hydrokarboner, om fellen er tett etc).
1.4 Andre utforskningskostnader	Kostnader knyttet til datalagring, kjerneprøver, administrasjon og andre letekostnader.
2 Leteboring og testing	
2.1 Regionale posisjoneringskostnader	Kostnader knyttet til innsamling og prosessering av geofysiske data for valg av brønnlokasjon.
2.2 Brønn X	
2.2.1 Boring	Kostnader knyttet til boring, komplettering og plugging av brønn. Inkluderer også planleggingskostnader.
2.2.2 Testing	Kostnader knyttet til all testing og datainnsamling i brønnen, normalt kun ved funn. Inkluderer også prøveproduksjon
3 Feltevaluering	Vurderinger av utbyggingsalternativer.
3.1 Funn A	Kostnader knyttet til geologi, geofysikk, samt vurdering av ulike utbyggingsalternativer og kommersielle aktiviteter.
3.2 Funn B	
4 Konseptstudier	Denne fasen starter ved konseptvalg
4.1 Prosjekt A	Kostnader knyttet til konseptutvikling av et mulig prosjekt fra og med beslutning om videreføring i planfasen. Det forutsettes at beslutningspunkt om konseptvalg er passert og at en fortsetter utvikling av et konkret konsept. Inneholder normalt både interne og eksterne aktiviteter (studier, preengineering, Front End Engineering Design, PUD-arbeid etc).
4.2 Prosjekt B	
5 Investeringer	Denne fasen starter når beslutning om gjennomføring av et utbyggingsprosjekt er fattet.
5.1 Utbyggingsinvesteringer	Utbyggingsinvesteringer gjelder utbygging av nye ressurser. Det vil alltid være konseptstudier i forkant av en slik investering. Prosjektet er budsjettmessig sanksjonert ved godkjent PUD/PAD. Enkelte prosjekter har PUD fritak.
5.1.1 Delprosjekt X	

5.2 Driftsinvesteringer	Driftsinvesteringer er varige investeringer som : - øker produksjonskapasiteten - vesentlig øker kvaliteten og dermed verdien av produktene - vesentlig forbedrer produksjonsprosessen og derigjennom vesentlig senker nivået på øvrige produksjonskostnader - tiltak som forbedrer sikkerhet og som forhindrer/reduserer fremtidig forurensning av miljøet - utvidelser av anlegget og/eller nye funksjoner Normalt er dette påkostninger mot driftsmiddel som er tatt i bruk (i etterkant av prosjektinvesteringen) og som ikke klassifiseres som vedlikehold.
5.2.1 Delprosjekt X	
5.3 Produksjonsboring	Produksjonsboring er alle aktiviteter knyttet til boring og komplettering av produksjons- og injeksjonsbrønner i etterkant av beslutning om prosjektgjennomføring, og/eller besluttede nye brønner eller brønnmål i produksjonsfasen. Til produksjonsboring hører også alle tilknyttede/indirekte aktiviteter med formål produksjonsboring (f.eks. brønnplanlegging, mob/demob rigg, modifikasjoner rigg etc).
6 Driftskostnader	Denne fasen starter når et felt går over i driftsfasen
6.1 Driftsforberedelser	Aktiviteter knyttet til å rekruttere, lære opp og forberede driftsorganisasjonen på å overta anlegget og utføre driften. Oppstartsaktivitet knyttet til uttesting av anlegg inngår ikke som del av driftsforberedelser.
6.2 Driftskostnader og støtteaktiviteter	
6.2.1 Drift	Alt arbeid som kan direkte henføres mot produksjon og drift av anlegg. Hovedsakelig består det av driftsaktiviteter på offshore-/onshoreanlegget, samt kostnader som støtteaktiviteter fra land og produksjonskjemikalier.
6.2.2 Vedlikehold	Alle vedlikeholdsaktiviteter forbundet med plattform, landanlegg og tilknyttede rør. Hovedsakelig består det av inspeksjon, tilstandskontroll, forebyggende og korrektivt. vedlikehold, overflatevedlikehold, vedlikehold boremodul samt vedlikeholdstøtte.
6.2.3 Brønnvedlikehold	Alle kostnader som gjelder arbeid nedi brønnen frem til strupeventil (choke), og som ikke er en del av et boreprosjekt.
6.2.4 Modifikasjoner	Aktiviteter relatert til utvidelse eller modifisering av eksisterende utstyr og anlegg som krever endring av teknisk dokumentasjon. Endringsprosjekter og ombygging som ikke er vedlikehold, men som heller ikke kvalifiserer som driftsinvestering.

6.2.5 Undervannsoperasjoner og vedlikehold	All drifts- og vedlikeholdsaktivitet relatert til undervannsanlegg, inkludert inspeksjons- og beredskapskostnader for undervannsanleggene.
6.2.6 Plattformtjenester	Kostnader relatert til hotelldriften/forpleining av plattformen, og evt. andre støttetjenester på plattform.
6.2.7 Administrasjon	Kostnader relatert til ledelse, direkte og indirekte administrasjon av operativ organisasjon, eksempelvis feltsjef, økonomi, personal og IT.
6.2.8 HMS	Aktiviteter relatert til HMS-arbeid samt lisensspesifikke HMS-prosjekter.
6.2.9 Reservoarstyring og utvikling	Kostnader i forbindelse med langtidsplanlegging, kvalitetssikring, reservoarstyring, produksjonsoptimalisering, modellering og økt oljeutvinning.
6.2.10 Forretningsutvikling	Kommersielle aktiviteter i forbindelse med vurdering av forretningsmuligheter for en lisens i drift.
6.3 Logistikk	
6.3.1 Maritime operasjoner	Driftsaktiviteter som knytter seg til fartøyoperasjoner, med unntak av beredskapsfartøy som henføres til pkt. 6.3.4. Fartøykostnader som inngår i rapporteringen vil være forsyningsfartøy, lagerfartøy, spesialoppdrag/støttefartøy og ankerhåndtering, samt følgekostnader og administrasjon av fartøy.
6.3.2 Lufttransport	Tilbringertjenesten mellom helikopterbase og installasjon, samt skyttel som skjer mellom installasjoner på feltene. Kostnader vedrørende SAR (Search and Rescue) og ambulansetransport henføres til pkt. 6.3.4.
6.3.3 Forsyningsbaser	Kostnader knyttet til basedriften slikt som areal, leiekostnader, personell etc., samt eventuell transport til og fra base.
6.3.4 Beredskap	Fartøy og helikopter kostnader knyttet til operativ beredskap på feltene. Installasjonsspesifikke beredskapsfartøy, andel av områdeberedskapsfartøy og følgekostnader knyttet til disse fartøyene. SAR-helikopter (Search and Rescue) og ambulansetransport.
6.4 Tariffkostnader	Kostnader knyttet til feltekstern prosessering og transport av olje og gass mellom felt.
6.5 Andre driftskostnader	Kostnader som ikke kan henføres mot andre operative poster. Eksempelvis nedskrivning på lager, ukurans på lager, tidligere års kostnader, excess field times, gasskjøp ifbm injeksjon, forsikrings-/garantisaker knyttet til drift mv.
7 Driftsinntekter	Tariffinntekter, prosessering og evt. andre inntekter
8 Nedstengning og fjerning	
8.1 Nedstengning	Forberedelse til nedstengning og fjerning, nedstengning og plugging av brønner og øvrig nedstengning av innretning.
8.2 Fjerning	Fysisk fjerning av innretninger.

9 Generelle kostnader	
9.1 Lisensadministrasjon	Kostnader knyttet til Operatørens ansvar i forbindelse med adm. av interessentskapet, eksempelvis lisenskoordinering.
9.2 Arealavgift	Avgift som betales årlig til offentlig myndighet basert på arealet utvinningstillatelsen innehar.
9.3 Miljøavgifter	Kostnader knyttet til utslipp av definerte miljøskadelige stoffer, eksempelvis CO2-avgift og andre miljøavgifter.
9.5 Forskning- og utvikling (FoU)	Andre avgifter som ikke defineres av andre poster, eksempelvis eiendomsskatt.
9.6 Hovedledelse	Kostnader knyttet til prosjekter innenfor forskning og utvikling som utføres av eller i regi av Operatøren som er relevant for oppstrømsaktivitet
9.7 Nærings- og interesseorganisasjoner	Kostnader knyttet til Operatørens hovedledelse.
9.8 Finansielle kostnader	Kostnader knyttet til nærings- og interesseorganisasjoner som for eksempel OLF og NOFO.
9.9 Restruktureringskostnader	Finansielle kostnader som agio, disagio og renter. Kostnader knyttet til nedbemanning og sluttpakker i forbindelse med omstillingsprosesser i selskapet.

Postene i lisensregnskapet er en del av samarbeidsavtalen mellom rettighetshaverne (OED 2018b). Avtalens innhold fastsettes av Olje- og energidepartementet og følger et fast format.

Vedlegg D: Mapping mellom skjemaposter i undersøkelsene for 2016, 2015 og 2014³⁹

Retter 16. mai 2019

Skjemapost	Enhetstype	Forklaring	Skjemapost 2015	Forklaring 2015	Skjemapost-gruppe 2015	Skjemapost 2014 (1)	Skjemapost 2014 (2)	Skjemapost-gruppe 2014
KODE301	Landkontor	Lønnskostnader inkl. feriepenger, overtid, sluttpakker mv.	KODE301	Lønnskostnader inkl. feriepenger, overtid, sluttpakker mv.	KODE301	H308	K201_2	H308, K201_2
KODE301	Terminal	Lønnskostnader inkl. feriepenger, overtid, sluttpakker mv.	KODE301	Lønnskostnader inkl. feriepenger, overtid, sluttpakker mv.	KODE301	O241	O218	O241 (O218)
KODE301	Felt	Lønnskostnader inkl. feriepenger, overtid, sluttpakker mv.	KODE301	Lønnskostnader inkl. feriepenger, overtid, sluttpakker mv.	KODE301	D241	D218	D241 (D218)
KODE301	Rørledning	Lønnskostnader inkl. feriepenger, overtid, sluttpakker mv.	KODE301	Lønnskostnader inkl. feriepenger, overtid, sluttpakker mv.	KODE301	R241	R218	R241 (R218)
KODE302	Landkontor	Arbeidsgiveravgift	KODE302	Arbeidsgiveravgift	KODE302	H310	K202_2	H310, K202_2
KODE302	Terminal	Arbeidsgiveravgift	KODE302	Arbeidsgiveravgift	KODE302	O243		O243
KODE302	Felt	Arbeidsgiveravgift	KODE302	Arbeidsgiveravgift	KODE302	D243		D243
KODE302	Rørledning	Arbeidsgiveravgift	KODE302	Arbeidsgiveravgift	KODE302	R243		R243
KODE304	Landkontor	Kostnader for leie av personell	KODE304	Kostnader for leie av personell	KODE304	Ny inndeling		Ny inndeling
KODE304	Terminal	Kostnader for leie av personell	KODE304	Kostnader for leie av personell	KODE304	Ny inndeling		Ny inndeling
KODE304	Felt	Kostnader for leie av personell	KODE304	Kostnader for leie av personell	KODE304	Ny inndeling		Ny inndeling
KODE304	Rørledning	Kostnader for leie av personell	KODE304	Kostnader for leie av personell	KODE304	Ny inndeling		Ny inndeling
KODE309	Landkontor	Pensjons- og andre personalkostnader	KODE309	Pensjons- og andre personalkostnader	KODE309	H309	K203_2	H309, K203_2
KODE309	Terminal	Pensjons- og andre personalkostnader	KODE309	Pensjons- og andre personalkostnader	KODE309	O242		O242
KODE309	Felt	Pensjons- og andre personalkostnader	KODE309	Pensjons- og andre personalkostnader	KODE309	D242		D242
KODE309	Rørledning	Pensjons- og andre personalkostnader	KODE309	Pensjons- og andre personalkostnader	KODE309	R242		R242
KODE401	Landkontor	Forbruks- og råvarer (ekskl. injeksjonsgass), kontorutstyr, inventar	KODE401	Forbruks- og råvarer	KODE401	B202_3	K302_2	B202_3, K302_2
KODE401	Terminal	Forbruks- og råvarer (ekskl. injeksjonsgass), kontorutstyr, inventar	KODE401	Forbruks- og råvarer	KODE401	O201		O201, O203
KODE401	Terminal	Forbruks- og råvarer (ekskl. injeksjonsgass), kontorutstyr, inventar	KODE401	Forbruks- og råvarer	KODE401	O203		O201, O203
KODE401	Felt	Forbruks- og råvarer (ekskl. injeksjonsgass), kontorutstyr, inventar	KODE401	Forbruks- og råvarer	KODE401, KODE407	D201		D201, D203
KODE401	Felt	Forbruks- og råvarer (ekskl. injeksjonsgass), kontorutstyr, inventar	KODE401	Forbruks- og råvarer	KODE401, KODE407	D203		D201, D203
KODE401	Rørledning	Forbruks- og råvarer (ekskl. injeksjonsgass), kontorutstyr, inventar	KODE401	Forbruks- og råvarer	KODE401	R201		R201, R203
KODE401	Rørledning	Forbruks- og råvarer (ekskl. injeksjonsgass), kontorutstyr, inventar	KODE401	Forbruks- og råvarer	KODE401	R203		R201, R203
KODE408	Landkontor	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE402	Brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE402, KODE403, KODE404, KODE703	B201_3	K301_2	B201_3, K301_2
KODE408	Landkontor	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE403	Strøm (unntatt egenprodusert)	KODE402, KODE403, KODE404, KODE703	B201_3	K301_2	B201_3, K301_2
KODE408	Terminal	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE402	Brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE402, KODE403	O202		O202
KODE408	Terminal	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE403	Strøm (unntatt egenprodusert)	KODE402, KODE403	O202		O202
KODE408	Felt	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE402	Brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE402, KODE403	D202		D202
KODE408	Felt	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE403	Strøm (unntatt egenprodusert)	KODE402, KODE403	D202		D202
KODE408	Rørledning	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE402	Brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE402, KODE403	R202		R202
KODE408	Rørledning	Strøm, brensel og drivstoff (unntatt egenprodusert)	KODE403	Strøm (unntatt egenprodusert)	KODE402, KODE403	R202		R202
KODE409	Landkontor	Leie av kontor, produksjons-lokaler, rigger, plattformer	KODE404	Leie av kontor, produksjons-lokaler, plattformer og rigger	KODE402, KODE403, KODE404, KODE703	B201_3	K301_2	B201_3, K301_2
KODE409	Terminal	Leie av kontor, produksjons-lokaler, rigger, plattformer	KODE404	Leie av kontor, produksjons-lokaler, plattformer og rigger	KODE404	O221		O221
KODE409	Felt	Leie av kontor, produksjons-lokaler, rigger, plattformer	KODE404	Leie av kontor, produksjons-lokaler, plattformer og rigger	KODE404	D221		D221
KODE409	Rørledning	Leie av kontor, produksjons-lokaler, rigger, plattformer	KODE404	Leie av kontor, produksjons-lokaler, plattformer og rigger	KODE404	R221		R221

³⁹ Skjemaer brukt frem til 2014, påført skjematype og skjemapostnumre, fins hos Skartveit (2006).

Skjemapost	Enhetsstype	Forklaring	Skjemapost 2015	Forklaring 2015	Skjemapost-gruppe 2015	Skjemapost 2014 (1)	Skjemapost 2014 (2)	Skjemapost-gruppe 2014
KODE410	Landkontor	Leie av maskiner og utstyr til driftsoppgaver	KODE405	Leie av maskiner og utstyr til driftsoppgaver	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE410	Terminal	Leie av maskiner og utstyr til driftsoppgaver	KODE405	Leie av maskiner og utstyr til driftsoppgaver	KODE405, KODE502	O222		O222
KODE410	Felt	Leie av maskiner og utstyr til driftsoppgaver	KODE405	Leie av maskiner og utstyr til driftsoppgaver	KODE405, KODE502	D222		D222
KODE410	Rørledning	Leie av maskiner og utstyr til driftsoppgaver	KODE405	Leie av maskiner og utstyr til driftsoppgaver	KODE405, KODE502	R222		R222
KODE411	Landkontor	Kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning	KODE406	Kjøp av driftstjenester (pumping, drenering, drift av produksjonsfartøy, likvifaksjon av gass for transport, vaktmester, renhold, mv.)	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE411	Terminal	Kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning	KODE406	Kjøp av driftstjenester (pumping, drenering, drift av produksjonsfartøy, likvifaksjon av gass for transport, vaktmester, renhold, mv.)	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	O235		O235, O238
KODE411	Terminal	Kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning	KODE406	Kjøp av driftstjenester (pumping, drenering, drift av produksjonsfartøy, likvifaksjon av gass for transport, vaktmester, renhold, mv.)	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	O238		O235, O238
KODE411	Felt	Kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning	KODE406	Kjøp av driftstjenester (pumping, drenering, drift av produksjonsfartøy, likvifaksjon av gass for transport, vaktmester, renhold, mv.)	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	D235		D235, D238
KODE411	Felt	Kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning	KODE406	Kjøp av driftstjenester (pumping, drenering, drift av produksjonsfartøy, likvifaksjon av gass for transport, vaktmester, renhold, mv.)	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	D238		D235, D238
KODE411	Rørledning	Kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning	KODE406	Kjøp av driftstjenester (pumping, drenering, drift av produksjonsfartøy, likvifaksjon av gass for transport, vaktmester, renhold, mv.)	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	R235		R235, R238
KODE411	Rørledning	Kjøp av driftstjenester direkte tilknyttet olje- og gassutvinning	KODE406	Kjøp av driftstjenester (pumping, drenering, drift av produksjonsfartøy, likvifaksjon av gass for transport, vaktmester, renhold, mv.)	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	R238		R235, R238
KODE412	Landkontor	Konsulent og tekniske tjenester	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE412	Terminal	Konsulent og tekniske tjenester	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	O235		O235, O238
KODE412	Terminal	Konsulent og tekniske tjenester	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	O238		O235, O238
KODE412	Felt	Teknisk rådgivning i forbindelse med drift	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	D235		D235, D238
KODE412	Felt	Teknisk rådgivning i forbindelse med drift	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	D238		D235, D238
KODE412	Rørledning	Konsulent og tekniske tjenester	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	R235		R235, R238
KODE412	Rørledning	Konsulent og tekniske tjenester	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	R238		R235, R238
-	Felt	(Utgår - investering)	KODE407	Kostnad injeksjonsgass	KODE401, KODE407, KODE501, KODE502, KODE503, KODE509	D201		D201, D203
KODE501	Landkontor	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	KODE501	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	KODE501, KODE502, KODE503, KODE509	H490_3	Mangler i K	H490_3
KODE501	Terminal	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	KODE501	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	KODE501	O211		O211

Skjemapost	Enhetsstype	Forklaring	Skjemapost 2015	Forklaring 2015	Skjemapost-gruppe 2015	Skjemapost 2014 (1)	Skjemapost 2014 (2)	Skjemapost-gruppe 2014
KODE501	Felt	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	KODE501	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	KODE501	D211		D211
KODE501	Rørledning	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	KODE501	Kjøp av forbruksutstyr og materialer	KODE501	R211		R211
KODE502	Landkontor	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold	KODE502	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold, mv.	KODE501, KODE502, KODE503, KODE509	H490_3	Mangler i K	H490_3
KODE502	Terminal	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold	KODE502	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold, mv.	KODE405, KODE502	O222		O222
KODE502	Felt	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold	KODE502	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold, mv.	KODE405, KODE502	D222		D222
KODE502	Rørledning	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold	KODE502	Leie av maskiner og utstyr til vedlikehold, mv.	KODE405, KODE502	R222		R222
KODE503	Landkontor	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE501, KODE502, KODE503, KODE509	H490_3	Mangler i K	H490_3
KODE503	Terminal	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE509	O212		O212, O217
KODE503	Terminal	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE509	O217		O212, O217
KODE503	Felt	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE504, KODE509	D212		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE503	Felt	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE504, KODE509	D213		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE503	Felt	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE504, KODE509	D214		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE503	Felt	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE504, KODE509	D215		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE503	Felt	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE504, KODE509	D217		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE503	Rørledning	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE509	R212		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE503	Rørledning	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE509	R213		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE503	Rørledning	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE509	R214		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE503	Rørledning	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE509	R215		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE503	Rørledning	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE509	R216		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE503	Rørledning	Vedlikeholdstjenester utført på stedet	KODE503	Kjøp av vedlikeholdstjenester (inkl. prosjektering) mv. utført på stedet	KODE503, KODE509	R217		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE504	Felt	Vedlikeholdstjenester utført på verft	KODE504	Kjøp av vedlikehold mv. utført ved verft	KODE503, KODE504, KODE509	D216		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE505	Landkontor	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE501, KODE502, KODE503, KODE509	H490_3	Mangler i K	H490_3
KODE505	Terminal	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE509	O212		O212, O217
KODE505	Terminal	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE509	O217		O212, O217
KODE505	Felt	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	D217		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE505	Felt	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE504, KODE509	D212		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE505	Felt	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE504, KODE509	D213		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE505	Felt	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE504, KODE509	D214		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE505	Felt	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE504, KODE509	D215		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE505	Felt	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE504, KODE509	D217		D212, D213, D214, D215, D216, D217
KODE505	Rørledning	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE509	R212		R212, R213, R214, R215, R216, R217

Skjemapost	Enhetstype	Forklaring	Skjemapost 2015	Forklaring 2015	Skjemapost-gruppe 2015	Skjemapost 2014 (1)	Skjemapost 2014 (2)	Skjemapost-gruppe 2014
KODE505	Rørledning	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE509	R213		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE505	Rørledning	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE509	R214		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE505	Rørledning	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE509	R215		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE505	Rørledning	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE509	R216		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE505	Rørledning	Teknisk rådgivning i forbindelse med vedlikehold	KODE509	Kjøp av andre vedlikeholdstjenester	KODE503, KODE509	R217		R212, R213, R214, R215, R216, R217
KODE601	Terminal	Maritime operasjoner	KODE601	Maritime operasjoner	KODE601, KODE605	O232		O232, O233
KODE601	Terminal	Maritime operasjoner	KODE601	Maritime operasjoner	KODE601, KODE605	O233		O232, O233
KODE601	Felt	Maritime operasjoner	KODE601	Maritime operasjoner	KODE601, KODE605	D232		D232, D233
KODE601	Felt	Maritime operasjoner	KODE601	Maritime operasjoner	KODE601, KODE605	D233		D232, D233
KODE601	Rørledning	Maritime operasjoner	KODE601	Maritime operasjoner	KODE601, KODE605	R232		R232, R233
KODE601	Rørledning	Maritime operasjoner	KODE601	Maritime operasjoner	KODE601, KODE605	R233		R232, R233
KODE602	Felt	Lufttransport	KODE602	Lufttransport	KODE602	D231		D231
KODE602	Rørledning	Lufttransport	KODE602	Lufttransport	KODE602	R231		R231
KODE603	Felt	Forsyningsbaser	KODE603	Forsyningsbaser	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	D238		D235, D238
KODE603	Rørledning	Forsyningsbaser	KODE603	Forsyningsbaser	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	R238		R235, R238
KODE604	Landkontor	Beredskap	KODE604	Beredskap	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE604	Terminal	Beredskap	KODE604	Beredskap	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	O238		O235, O238
KODE604	Felt	Beredskap	KODE604	Beredskap	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	D238		D235, D238
KODE604	Rørledning	Beredskap	KODE604	Beredskap	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	R238		R235, R238
KODE605	Landkontor	Landtransport	KODE605	Landtransport	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE605	Terminal	Landtransport	KODE605	Landtransport	KODE601, KODE605	O233		O232, O233
KODE605	Felt	Landtransport	KODE605	Landtransport	KODE601, KODE605	D233		D232, D233
KODE605	Rørledning	Landtransport	KODE605	Landtransport	KODE601, KODE605	R233		R232, R233
KODE705	Felt	Transporttariffer	KODE705	Transporttariffer	KODE705	D237		D237
KODE706	Felt	Prosesseringstariffer	KODE706	Prosesseringstariffer	KODE706	D236		D236
-	Landkontor	(Utgår - omfattes av KODE409)	KODE703	Renovasjon, vann og avløp	KODE402, KODE403, KODE404, KODE703	B201_3	K301_2	B201_3, K301_2
-	Terminal	(Utgår - omfattes av KODE409)	KODE703	Renovasjon, vann og avløp	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	O238		O235, O238
-	Felt	(Utgår - omfattes av KODE409)	KODE703	Renovasjon, vann og avløp	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	D238		D235, D238
-	Rørledning	(Utgår - omfattes av KODE409)	KODE703	Renovasjon, vann og avløp	KODE406, KODE603, KODE604, KODE702, KODE703	R238		R235, R238

Skjemapost	Enhetsstype	Forklaring	Skjemapost 2015	Forklaring 2015	Skjemapost-gruppe 2015	Skjemapost 2014 (1)	Skjemapost 2014 (2)	Skjemapost-gruppe 2014
-	Alle	(Utgår - betales på foretaksnivå og hentes via NO)	KODE704	Forsikringspremie	KODE704	B590_3	K601_2	B590_3, K601_2
KODE711	Landkontor	Administrasjon og ledelse	KODE190	Administrasjonskostnader inkl. salgs- og reklamekostnader, kontingenter, patenter, royalty, representasjon, mv.	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE712	Landkontor	Forretningsutvikling, reservoarstyring og utvikling	KODE190	Administrasjonskostnader inkl. salgs- og reklamekostnader, kontingenter, patenter, royalty, representasjon, mv.	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE712	Landkontor	Forretningsutvikling, reservoarstyring og utvikling	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	D238		D235, D238
KODE712	Felt	Forretningsutvikling, reservoarstyring og utvikling	KODE406	Kjøp av driftstjenester (pumping, drenering, drift av produksjonsfartøy, likvifaksjon av gass for transport, vaktmester, renhold, mv.)	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	D238		D235, D238
KODE712	Felt	Forretningsutvikling, reservoarstyring og utvikling	KODE702	Konsulent- og tekniske tjenester	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	D238		D235, D238
KODE713	Alle	Helse, miljø og sikkerhet (HMS)	KODE190	Administrasjonskostnader inkl. salgs- og reklamekostnader, kontingenter, patenter, royalty, representasjon, mv.	KODE190, KODE405, KODE406, KODE604, KODE605, KODE702	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE714	Landkontor	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	KODE701	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	KODE701	B204_3	K304_2	B204_3, K304_2
KODE714	Terminal	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	KODE701	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	KODE701	O234		O234
KODE714	Felt	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	KODE701	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	KODE701	D234		D234
KODE714	Rørledning	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	KODE701	Forpleining, inkl. kantine, godtgjørelser for reise, diett	KODE701	R234		R234
KODE709_A	Landkontor	Andre produksjonskostnader 1	KODE709_A	Andre produksjonskostnader 1	KODE709_A	B601_3	K701_2	B601_3, K701_2
KODE709_A	Terminal	Andre produksjonskostnader 1	KODE709_A	Andre produksjonskostnader 1	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	O261		O261
KODE709_A	Felt	Andre produksjonskostnader 1	KODE709_A	Andre produksjonskostnader 1	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	D261		D261
KODE709_A	Rørledning	Andre produksjonskostnader 1	KODE709_A	Andre produksjonskostnader 1	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	R261		R261
KODE709_B	Landkontor	Andre produksjonskostnader 2	KODE709_B	Andre produksjonskostnader 2	KODE709_B	B602_3	K702_2	B602_3, K702_2
KODE709_B	Terminal	Andre produksjonskostnader 2	KODE709_B	Andre produksjonskostnader 2	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	O261		O261
KODE709_B	Felt	Andre produksjonskostnader 2	KODE709_B	Andre produksjonskostnader 2	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	D261		D261
KODE709_B	Rørledning	Andre produksjonskostnader 2	KODE709_B	Andre produksjonskostnader 2	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	R261		R261
KODE709_C	Landkontor	Andre produksjonskostnader 3	KODE709_C	Andre produksjonskostnader 3	KODE709_C	B603_3	K703_2	B603_3, K703_2
KODE709_C	Terminal	Andre produksjonskostnader 3	KODE709_C	Andre produksjonskostnader 3	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	O261		O261
KODE709_C	Felt	Andre produksjonskostnader 3	KODE709_C	Andre produksjonskostnader 3	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	D261		D261
KODE709_C	Rørledning	Andre produksjonskostnader 3	KODE709_C	Andre produksjonskostnader 3	KODE709_A, KODE709_B, KODE709_C	R261		R261
KODE201	Foretak	Inntekt fra salg av tjenester til investeringsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 1. - 5, 8. og 9.5, f.eks. leting, seismikk, utbygging, FoU, mv.)	KODE201	Inntekt fra salg av tjenester til investeringsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 1. - 5, 8. og 9.5, f.eks. leting, seismikk, utbygging, FoU, mv.)	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B801_3	K901_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
KODE201	Foretak	Inntekt fra salg av tjenester til investeringsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 1. - 5, 8. og 9.5, f.eks. leting, seismikk, utbygging, FoU, mv.)	KODE201	Inntekt fra salg av tjenester til investeringsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 1. - 5, 8. og 9.5, f.eks. leting, seismikk, utbygging, FoU, mv.)	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B802_3	K902_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2

Skjemapost	Enhetsstype	Forklaring	Skjemapost 2015	Forklaring 2015	Skjemapost-gruppe 2015	Skjemapost 2014 (1)	Skjemapost 2014 (2)	Skjemapost-gruppe 2014
KODE201	Foretak	Inntekt fra salg av tjenester til investeringsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 1. - 5, 8. og 9.5, f.eks. leting, seismikk, utbygging, FoU, mv.)	KODE201	Inntekt fra salg av tjenester til investeringsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 1. - 5, 8. og 9.5, f.eks. leting, seismikk, utbygging, FoU, mv.)	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B803_3	K903_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
KODE202	Foretak	Inntekt fra salg av tjenester til driftsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 6 og 9. unntatt 9.5, f.eks. teknisk assistanse, rådgivning, mv.)	KODE202	Inntekt fra salg av tjenester til driftsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 6 og 9. unntatt 9.5, f.eks. teknisk assistanse, rådgivning, mv.)	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B801_3	K901_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
KODE202	Foretak	Inntekt fra salg av tjenester til driftsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 6 og 9. unntatt 9.5, f.eks. teknisk assistanse, rådgivning, mv.)	KODE202	Inntekt fra salg av tjenester til driftsvirksomhet (dvs. virksomhet innenfor SA 6 og 9. unntatt 9.5, f.eks. teknisk assistanse, rådgivning, mv.)	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B803_3	K903_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
KODE203	Foretak	Inntekt fra salg av logistikkjenester	KODE203	Inntekt fra salg av logistikkjenester	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B803_3	K903_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
KODE209	Foretak	Annen driftsinntekt 1	KODE209	Annen driftsinntekt 1	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B803_3	K903_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
KODE210	Foretak	Annen driftsinntekt 2	KODE210	Annen driftsinntekt 2	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B803_3	K903_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
KODE211	Foretak	Annen driftsinntekt 3	KODE211	Annen driftsinntekt 3	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B803_3	K903_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
SUM299	Foretak	Ikke fordelte inntekter	SUM299	Ikke fordelte inntekter	KODE201, KODE202, KODE203, KODE209, KODE210, KODE211, SUM299	B803_3	K903_2	B801_3, B802_3, B803_3, K901_2, K902_2, K903_2
SUM801	Felt	Import av varer til driftsvirksomhet direkte til sokkelen fra utlandet	SUM801	Import av varer direkte til sokkelen fra utlandet	SUM801	D298		D298
SUM801	Rørledning	Import av varer til driftsvirksomhet direkte til sokkelen fra utlandet	SUM801	Import av varer direkte til sokkelen fra utlandet	SUM801	R298		R298
-	Felt	(Utgår - NR henter tall fra UT)	SUM802	Import av tjenester direkte til sokkelen fra utlandet	SUM802	D299		D299
-	Rørledning	(Utgår - NR henter tall fra UT)	SUM802	Import av tjenester direkte til sokkelen fra utlandet	SUM802	R299		R299

Statistisk sentralbyrå

Postadresse:
Postboks 2633 St. Hanshaugen
NO-0131 Oslo

Besøksadresse:
Akersveien 26, Oslo
Oterveien 23, Kongsvinger

E-post: ssb@ssb.no
Internett: www.ssb.no
Telefon: 62 88 50 00

ISBN 978-82-537-9805-9- (elektronisk)



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway