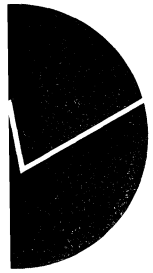


Kjetil Berner og Lise Dalen

Oljevirkksomheten

Dokumentasjon av kvartalsvis
investeringsundersøkelse og
årsstatistikk

Notater



INNHold

	Side
1. OLJEVIRKSOMHETEN, OMFANG, NASJONAL AVGRENSNING OG NÆRINGSKLASSIFISERING	1
1.1 Omfang	1
1.2 Nasjonal avgrensning (herunder norsk andel)	1
1.3 Næringsklassifisering	2
2. DEN KVARTALSVISE INVESTERINGSUNDERSØKELSEN	2
2.1 Investeringsbegrepet	2
2.2 Påløpte kostnader siste kvartal, investeringsanslag og realinvesteringer	3
2.3 Leting	3
2.3.1 Påløpte investeringskostnader siste kvartal	3
2.3.2 Kostnadsanslag	4
2.3.3 Realinvesteringer	7
2.4 Feltutbygging	7
2.4.1 Påløpte investeringskostnader siste kvartal	7
2.4.2 Kostnadsanslag	8
2.4.3 Realinvesteringer	8
2.4.3A Fram til realinvesteringspunktet	8
2.4.3B Realinvesteringstidspunktet	9
2.4.3C Etter at realinvestering er foretatt	10
2.4.3D Realinvesteringsanslag	10
2.5 Felt i drift	11
2.5.1 Påløpte investeringskostnader siste kvartal	11
2.5.2 Kostnadsanslag	11
2.5.3 Realinvesteringer	11
2.6 Landvirksomhet	12
2.6.1 Påløpte investeringskostnader siste kvartal	12
2.6.2 Kostnadsanslag	13
2.6.3 Realinvesteringer	13
2.7 Rørledninger under utbygging	13
2.8 Rørledninger i drift	14
3. DEN ÅRLIGE UNDERSØKELSEN	15
3.1 Produksjon	16
3.1.1 Problemer ved å fastsette gassproduksjonen	17
3.1.2 Problemer ved å fastsette oljeproduksjonen	17
3.1.3 Omregning av oljen og gassen til volumer og energimengder	17
3.2 Priser og tariffer	17
3.2.1 Oljepriser	17
3.2.2 Priser for NGL, kondensat og naturgass	18
3.2.3 Transporttariffer	18
3.3 Verdiberegninger	18
3.3.1 Olje, NGL og kondensat	18
3.3.2 Naturgass	19
3.3.3 Prosessering på felt og terminaler	20
3.3.4 Inntektsføring for grensefeltene	20
3.3.5 Verdien av landvirksomheten	21
3.3.6 Verdien av oljeboring m.v.	23
3.3.7 Verdien av finansieringsvirksomheten	23
3.3.8 Verdien av rørtransporten	24
3.4 Kostnader	26
3.4.1 Kostnader til havs, lisensregnskapet	26
3.4.2 Kostnader på land	28

3.5 Avgifter	29
3.5.1 Produksjonsavgift	29
3.5.2 CO ₂ -avgift	30
3.6 Forbruk av brensel drivstoff og elektrisk kraft	30
3.7 Prosessering på felt og terminaler	31
3.7.1 Felt i drift	31
3.7.2 Terminaler	31
4. BEGREPER, MÅLEENHETER OG OMREGNINGSFAKTORER	32
4.1 Begreper	32
4.2 Måleenheter	32
4.3 Omregningsfaktorer	32
5. Litteraturliste	34
VEDLEGG 1: DATARUTINER FOR DEN KVARTALSVISE OLJESTATISTIKKEN	35
A. Filbeskrivelse	35
B. Innrapporteringen	35
C. PC-baserte revisjonsrutiner	36
D. Lagring av filer	37
E. Tabeller til Ukens statistikk og til NOS Olje- og gassvirksomhet	38
VEDLEGG 2: DATARUTINER FOR ÅRSSTATISTIKKEN	41
A. Dataopplegg	41
B. Lagring av filer	42
C. Tabellvedlegg til den årlige undersøkelsen	42
D. Endring av EDB-rutinene til årsstatistikken	46
VEDLEGG 3: OVERFØRING AV DATA TIL INDUSTRISTATISTIKKEN	47
VEDLEGG 4: PRODUKSJON, INVESTERINGER OG HOVEDTALL I SEKTORENE OLJE OG GASSUTVINNING OG RØRTRANSPORT	49
Tabell 1. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1972-1992.	49
Tabell 2. Påløpte investeringskostnader. Millioner kroner. 1983-1995.	52
Tabell 3. Produksjon, eksport og import av råolje og naturgass. 1971-1993.	53
VEDLEGG 5: SKJEMAER OG RETTLEDNINGER TIL DEN KVARTALSVISE INVESTERINGSUNDERSØKELSEN	54
VEDLEGG 6: SKJEMAER OG RETTLEDNINGER TIL DEN ÅRLIGE UNDERSØKELSEN	80

1. OLJEVIRKSOMHETEN, OMFANG, NASJONAL AVGRENING OG NÆRINGSKLASSIFISERING

1.1 Omfang

Dette notatet dokumenterer beregninger som utføres i forbindelse med den kvartalsvise investeringsstatistikken og den årlige undersøkelsen over produksjonsinntekter og -kostnader, lønn, sysselsetting, driftskostnader m.m. for næringene "utvinning av råolje og naturgass", "tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning" og "rørtransport".

I den kvartalsvise investeringsundersøkelsen får Statistisk sentralbyrå opplysninger fra operatørene på norsk sokkel om de påløpte investeringskostnadene i siste kvartal for hver av lisensene, rørledningene og terminalene operatørene har ansvar for, og om investeringsanslag for 12-18 måneder fram i tid. Aktiviteten for ulike lisenser er delt inn i **forskjellige faser** og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse fasene:

Leting. Omfatter virksomheten fra en utvinningstillatelse er gitt og fram til leteprogrammet er avsluttet eller tillatelsen er tilbakelevert.

Utbygging. Omfatter virksomheten fra det tidspunkt utbygging er godkjent av Stortinget eller regjeringen og fram til produksjonsstart, medregnet driftsforberedelse og produksjonsboring.

Drift. Omfatter virksomheten etter at produksjonen er startet, medregnet produksjonsboring i driftsfasen. I tillegg henter SSB inn påløpte investeringskostnader i siste kvartal og investeringsanslag for 12-18 måneder framover for **kontorer og baser** operatører/rettighetshavere/selskapet har i tilknytning til olje- og gassutvinning og rørtransport.

I den årlige undersøkelsen oppgir operatørene produksjonskostnader på lisensen for felt i driftsfasen og for terminaler og rørledninger i drift. I tillegg oppgis lønn, sysselsetting, timeverksforbruk, forbruk av brensel, elektrisitetsproduksjon og miljø- og produksjonsavgifter for felt, terminaler og rørledninger i drift. For å beregne fylkesvise tall bes det også om opplysninger om sysselsetting, lønn og investeringer for hvert kontorsted og base som operatør/rettighetshaver/selskapet har i tilknytning til olje- og gassutvinning og rørtransport. Det spørres både om kostnader som er påløpt i forbindelse med administrativ og teknisk tjenesteyting til operatørvirksomhet og kostnader til virksomhet for egen regning (100 prosentkostnader). I tillegg bes det om administrasjonskostnader, kjøpte tekniske tjenester og forsikringspremier for landvirksomheten samlet. For oljeboring spør vi også om forbruk av varer, lønn, bruttoinntekt, påløpte avgifter og investeringer.

1.2 Nasjonal avgrensning

Den norske sokkelen regnes som en del av Norge. I prinsippet skal all virksomhet som drives på sokkelen inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomheten på fastlandet. Analogt til norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet burde norske selskapers oljevirksomhet utenfor norsk kontinentalsokkel ikke regnes med i norsk statistikk. Av praktiske grunner er det lempet litt på anvendelsen av disse generelle reglene.

Boreplattformers nasjonalitet. Mobile oljeboringsplattformer blir behandlet på samme måte som skip i utenriksfart når det gjelder nasjonalitet. Dette betyr at et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkelen. Tilsvarende blir en utenlandsregistrert plattform ikke registrert i norsk produksjonsstatistikk når den borer på kontraktbasis på norsk kontinentalsokkel. Virksomheten disse selskapene driver på norsk sokkel, blir registrert som import av tjenester.

Rørledninger. Rørledninger blir behandlet etter eierprinsippet. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel

til et annet land og som eies av et norsk selskap regnes som helhet med i norsk statistikk selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk sokkelgrense. Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

Grensefelt. På norsk og britisk kontinentalsokkel er det tre grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsatsen og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

1.3 Næringsgruppering

Statistisk sentralbyrå gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet". Fram til og med 1993 har SSB fulgt - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN). Som følge av at Norge nå er et EØS-land vil SSB fra og med årsstatistikken for 1993 og den kvartalsvise investeringsstatistikken for 1995 bruke standarden for næringsgruppering i det europeiske felleskapet (NACE). Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. Dette omfatter ifølge NACE følgende aktiviteter:

NACE-nr. 11 Utvinning av råolje og naturgass, tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

11.10 Utvinning av råolje og naturgass

Omfatter SN nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass".

I NACE-nr. 11.10 inngår også SN nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass" (virksomheten til rettighetshavere). I SN var ikke næringene 22 "olje- og gassutvinning" og 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass" knyttet sammen på en slik måte.

11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

I denne næringskoden inngår boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m. Denne koden erstatter SN-nr. 5023 "Oljeboring". Tidligere var heller ikke SN-nr. 5023 tilknyttet SN-nr. 22.

NACE-nr. 60.30 Rørtransport

Omfatter transport av olje og gass i rørledninger. SN-nr. for denne næringen er 714.

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til NACE (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, forsyningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

Den skjematiske oversikten over hvordan aktivitetene knyttet til oljevirksomheten grupperes ifølge ISIC:

SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass

Omfatter prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass. Utvinning av råolje og naturgass.

SN-nr. 5023 Oljeboring

Boring etter råolje og naturgass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass

Denne næringsgruppen omfatter fra og med 1981-statistikken bare salg av avgiftsolje for staten.

SN-nr. 714 Rørtransport

Drift og utbygging av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass.

SN-nr. 81021 Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass

Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighetshavere) som er deltakere i grupper som har minst en utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det operatørene har.

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til SN (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, forsyningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

2. DEN KVARTALSVISE INVESTERINGSUNDERSØKELSEN

2.1 Investeringsbegrepet

Påløpte investeringskostnader er det investeringsbegrepet som brukes som mål for aktivitetsnivået på sokkelen i den kvartalsvise investeringsundersøkelsen. Dette måler den løpende ressursbruken til et prosjekt, som bl.a. løpende kostnader på ikke-ferdigstilte plattformer/moduler (varer under arbeid), og omfatter også kostnader som er påløpt i utlandet. Det er verdt å merke seg at begrepet "påløpte investeringskostnader" ikke er et nasjonalregnskapsbegrep. De påløpte investeringskostnadene danner imidlertid grunnlaget for beregninger av realinvesteringer til nasjonalregnskapet (NR). Realinvesteringer vil for letevirksomheten, for felt og rør i driftsfasen, terminaler, kontorer og rør i utbyggingsfasen tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode, **fordi kostnadene knyttet til disse aktivitetene regnes som realinvestert i takt med løpende arbeid. For feltutbygging vil det imidlertid kunne være store forskjeller mellom de påløpte investeringskostnadene og realinvesteringer i samme periode. Dette skyldes at en oljeplattform regnes som realinvestert på det tidspunkt og med den verdi den har når den plasseres på produksjonsstedet. Fram til plattformen blir plassert på feltet blir alle påløpte investeringskostnader regnet som lager av varer og tjenester under arbeid. En slik føringsmetode er begrunnet med at et felt ikke kan produsere olje eller gass før installasjonene er på plass på feltet. Generelt gjelder følgende sammenheng mellom påløpte investeringskostnader for **oljeplattformer** i oljeinvesteringsstatistikken og realinvesteringer og lager i NR:**

$$A_t = I_t + L_t^h + L_t^u \quad (1)$$

der: A_t er påløpte investeringskostnader i alt i år t
 I_t er brutto realinvesteringer i fast kapital i alt år t.
 L_t^h er lagerendring i Norge i år t, inkludert i NR.
 L_t^u er lagerendring i utlandet i år t, inkludert i NR.

Ved årsskiftet 1994/95 vil denne føringsmåten bli endret, og det vil da ikke lengre være forskjell mellom de påløpte investeringskostnadene og realinvesteringene. Merk at produksjonsboringskostnadene i feltutbyggingsfasen føres fortløpende som realinvesteringer (jfr.2.4.3A).

2.2 Påløpte kostnader siste kvartal, investeringsanslag og realinvesteringer

I den kvartalsvise investeringsundersøkelsen innhenter vi opplysninger om de påløpte investeringene i kvartalet før innrapporterings-/publiseringskvartalet og om investeringsanslag for 12-18 måneder framover. Vi har følgende innrapporterings-/publiseringsfrister for disse opplysningene:

Tabell 1.

Kvartalet når investeringskostnadene påløper	Innsendingsfrist for oppgavegiverne	Publiseringsfrist i Ukens Statistikk og for pressemelding
1. kv. år t	20. mai år t	ca. 15. juni år t
2. kv. år t	20. august år t	ca. 15. september år t
3. kv. år t	20. november år t	ca. 15. desember år t
4. kv. år t	20. februar år t+1	ca. 15. mars år t+1

2.3 Leting

2.3.1 Påløpte investeringskostnader siste kvartal:

De påløpte investeringskostnadene rapporteres inn i 2. kolonne på de aktuelle postene i skjemaene for alle skjematypene utenom kontorskjemaet.

For leting publiserer vi tall for de fire hovedkostnadsgruppene undersøkelseboring, generelle undersøkelser, feltevaluering og feltutvikling og administrasjon og andre kostnader. Tallene til *Ukens statistikk* blir gitt på dette detaljnivået, mens vi i *NOS Olje- og gassvirksomhet* publiserer mer detaljerte opplysninger om de påløpte kostnadene innen hver av hovedkostnadsgruppene.

Når vi har revidert materialet slik at det ikke er differanser og urimelige tall i materialet¹ kan vi beregne de påløpte kostnadene til leting i det siste kvartalet. Her finner vi de samlede kostnadene som summen over alle letelisensene av post L98 "letekostnader i alt" i 2. kolonne på leteskjemaet (L-skjema). En siste konsistenssjekk er så om ialt-postene for hovedkostnadsgruppene summerer seg opp til post L98 2. kolonne. Samlede påløpte kostnader i siste kvartal til undersøkelsesboring finnes ved å summere post L18 2. kolonne på leteskjemaet for alle letelisensene. Likeledes er de påløpte kostnadene i siste kvartal til generelle undersøkelser lik summen av post L28 2.kolonne, til feltevaluering/feltutvikling post L38 2. kolonne og til administrasjon og andre kostnader summen av post L48 2. kolonne, for alle letelisensene. Beregningen av de påløpte letekostnadene i siste kvartal skal altså oppfylle følgende krav:

$$\sum_i^N L98 \text{ 2.kol.} = \sum_i^N (L18+L28+L38+L48) \text{ 2.kol.} \quad (2)$$

der $i=1,2,3,\dots,N$ er de forskjellige letelisensene.

En siste sjekk på om vi har riktige påløpte kostnader er å kjøre ut tabell 6 "Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart som blir publisert i *NOS Olje og gassvirksomhet*, og sjekke om dette gir samme resultat som summering over poster fra ligning 2.

¹ Revisjonsrutinene er beskrevet i vedlegg 1, avsnittene B og C.

En vanlig kontrollmulighet for å sjekke konsistensen fra kvartal til kvartal er å påse at de "akkumulerte fra forrige kvartal" + "siste kvartals" investeringer samsvarer med "akkumulerte siste kvartal". Denne kontrollen er særlig aktuell for feltutbygginger, terminaler og rørutbyggingsprosjekter. For felt i drift finnes denne muligheten ikke, mens den vanligvis er for tidkrevende for leting. I 1. kvartal 1994 var 151 lisenser i letefasen.

Prinsippet er imidlertid det samme for letefasen som for utbyggings- og driftsfasen. Konsistensen over tid i leterapporteringen sjekkes ved å påse at akkumulerte kostnader t.o.m siste kvartal, post L98 1. kolonne i den forrige investeringsundersøkelsen, pluss det som oppgis som påløpte kostnader i alt i siste kvartal, post L98 2. kolonne i den nye investeringsundersøkelsen adderer seg opp til akkumulerte kostnader t.o.m. siste kvartal, post L98 1. kolonne i den nye undersøkelsen.

2.3.2 Kostnadsanslag

På letelisensene ber vi om kostnadsanslag i de to avsnittene 5 og 6 i leteskjemaet. I avsnitt 5 ber vi om leteanslag for utvinningstillatelsen, mens vi i avsnitt 6 ber om leteanslag for operatørselskapet. Det sistnevnte punktet skal bare rapporteres inn på **ett av operatørens leteskjema**, fordi det omfatter alle letelisensene. Når vi lager leteanslaget bør det være slik at summen over alle lisensene av kostnadene for hver periode for post L58 "kostnadsanslag for utvinningstillatelsen i alt" for hver operatør er lik post L68 "kostnadsanslag for operatørselskapet i alt". Dette stemmer imidlertid ikke alltid for alle operatørene. Er avvikene store må dette undersøkes med oppgavegiver. Praksisen vår har vært at vi bruker det som er rapportert under punkt 6. Grunnen til dette er at det her gis anslag for hver av de fire hovedgruppene undersøkelsesboring, generelle undersøkelser, feltevaluering/feltutvikling og administrasjon og andre kostnader, mens de tre siste gruppene slås sammen til en gruppe i avsnitt 5. Anslagene under punkt 5 er oppgitt lisensvis og har derfor muligens større presisjonsgrad enn det som oppgis i punkt 6. Siden vi kun publiserer totalen for leteanslaget bør vi vurdere å bruke anslagene fra punkt 5 i større grad, selv om vi "mister" kontrollen med fordelingen av kostnader til generelle undersøkelser, feltevaluering/feltutvikling og administrasjon m.m.. Vi bør kunne bruke opplysningene i punkt 6 til å si noe om dette.

En type konsistenssjekk vi kan føre for kostnadsanslagene i punkt 5 er å se at det som er oppgitt på akkumulerte kostnader på hver av postene L51 og L52 stemmer overens med det som oppgis på henholdsvis L18, L28, L38 og L48, dvs. at:

$$L51 \text{ 1.kol.} = L18 \text{ 1.kol.} \quad (3)$$

$$L52 \text{ 1.kol.} = (L28 + L38 + L48) \text{ 1.kol.} \quad (4)$$

for hver enkelt lisens.

Beregningen av kostnadsanslagene for det inneværende året (år t) vil variere alt ettersom hvilket kvartal av året vi er i. Likt for alle kvartalene er imidlertid at vi tar utgangspunkt i påløpte kostnader for kvartaler vi allerede har slike opplysninger for. **For det inneværende året vil anslagene på de ulike tellingstidpunktene beregnes på følgende måte² (bruker postene i punkt 6):**

² Vi bruker et regneark til å beregne anslagene. Regnearket med påløpte kostnader for 4. kvartal 1993 vil for eksempel hete følgende: D:\regneark\kv941\paalans.wq1. Regnearket fra forrige kvartal hentes opp og lagres på nytt under nytt kvartalsdirectory før nye anslag legges inn. På denne måten har man på forhånd de påløpte kostnadene i forrige kvartal liggende på riktig detaljnivå.

Tabell 2.

Kvartalet når investeringskostnadene påløper	Avsnitt 1 i leteskjemaet. Påløpte kostnader, post ³ L18,L28,L38, L48 og L98 i 2. kolonne	Avsnitt 6 i leteskjemaet. Anslag for inneværende kvartal, postene L61,L62,L63,L64,L68 i 2. kolonne	Avsnitt 6 i leteskjemaet. Anslag for resten av året, postene L61,L62,L63, L64,L68 i 3. kolonne
1. kv. år t (telling utført i 2.kv. år t)	Tas med	Tas med (er anslaget for 2. kvartal år t)	Tas med (er anslaget for 3. og 4. kvartal år t)
2. kv. år t (telling utført i 3.kv. år t)	Tas med, og i tillegg tas de påløpte fra 1. kvartal i regnearket med.	Tas med (er anslaget for 3. kvartal år t)	Tas med (er anslaget for 4. kvartal år t)
3. kv. år t (telling utført i 4.kv. år t)	Tas med, og i tillegg tas de påløpte fra 1. og 2. kvartal med.	Tas med (er anslaget for 4. kvartal)	Tas ikke med ⁴
4. kv. år t (telling utført i 1.kv. år t+1)	Tas med, og i tillegg tas de påløpte fra 1., 2. og 3. kvartal med.	Tas ikke med i anslaget for år t, er anslaget for 1. kvartal år t+1.	Tas ikke med i anslaget for år t, er anslaget for 2.,3. og 4. kvartal år t+1.

³ Anslag lages for hver av artsgruppene undersøkelsesboring, generelle undersøkelser, feltevaluering/feltutvikling og administrasjon og andre kostnader (L18, L28, L38 og L48 for påløpte kostnader, L61, L62, L63 og L64 for anslagspostene). Det lønner seg også å utføre kontroll for totalen (L98 for påløpte kostnader L68 for anslag)

⁴ Her vil det ofte bli rapportert kostnader. Dette er meningsløst dette kvartalet fordi kostnadene for 4. kvartal etter rettledningene skal legges i 2. kolonne.

For neste år (år t+1) vil anslagene beregnes på følgende måte gjennom år t:

Tabell 3.

Kvartalet når investeringskostnadene påløper i år t	Avsnitt 6 i leteskjemaet. Anslag for inneværende kvartal, postene L61,L62,L63, L64,L68 i 2. kolonne	Avsnitt 6 i leteskjemaet. Anslag for resten av året, postene L61,L62,L63, L64,L68 i 3. kolonne	Avsnitt 6 i leteskjemaet. Anslag for neste år (år t+1), postene L61,L62,L63, L64,L68 i 4. kolonne
1.,2. og 3. kvartal år t (telling utført i 2.-4. kv. år t)	Tas ikke med. Er anslag for ulike kvartaler i år t.	Tas ikke med. Er anslag for ulike kvartaler i år t.	Anslaget for år t+1 som helhet gis her
4. kvartal år t (telling utført i 1. kv. år t+1)	Tas med, er anslaget for 1. kvartal år t+1.	Tas med, er anslaget for 2., 3. og 4. kvartal år t+1	Tas ikke med er anslag for år t+2.

2.3.3 Realinvesteringer

Som nevnt tidligere er det ikke noe skille mellom de påløpte investeringskostnadene og realinvesteringene for leting, felt og rørledninger i drift, terminaler og rørledninger under utbygging. Imidlertid skal realinvesteringskostnadene fordeles på de tre forskjellige realinvesteringspostene 040 "Maskiner", 050 "Biler og andre transportmidler" og 060 "Bygg og anlegg" som summerer seg til post 070 "Realinvesteringer i alt". **Disse postene finnes ikke på leteskjemaet** og vil derfor heller ikke finnes på den endelige kvartalsfilen. Utlisting av post 070 fra den endelige kvartalsfilen for alle skjematyper vil derfor ikke gi de samlede realinvesteringene. Disse beregnes i et regneark⁵. Alle leteinvesteringene hører inn under "Bygg og anlegg", og legges derfor inn på post 060 i regnearket. Mønsteret for realinvesteringsanslagene følger samme "kolonnemønster" som anslagene for påløpte investeringskostnader i tabellene 2 og 3. For leting føres derfor de samlede påløpte investeringskostnadene i siste kvartal, post L98, i sin helhet på 060 "Bygg og anlegg" siste kvartal, mens anslagene i de tre siste kolonnene for post L68 føres på post 060 for henholdsvis år t og år t+1 etter samme mønster som forklart i tabellene 2 og 3.

2.4. Feltutbygging

2.4.1 Påløpte investeringskostnader siste kvartal

Hovedkostnadsgruppene for feltutbygging er varer, tjenester og produksjonsboring. Dette er det mest detaljerte nivået for publisering av påløpte investeringskostnader for feltutbygging i *Ukens statistikk*. Som for leting publiseres det imidlertid mer detaljerte opplysninger om kostnader knyttet til en rekke aktiviteter tilhørende de tre hovedkostnadsgruppene i tabell 15 "Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart" i *NOS Olje- og gassvirksomhet*.

Etter at materialet er revidert for statistiske differanser og rapporteringsfeil er de påløpte investeringskostnadene siste kvartal for gruppen varer gitt som summen av kostnadene knyttet til byggekontrakter og kostnadene knyttet til egne varekjøp siste kvartal. Skjemateknisk finner vi dette ved

⁵ Malen for beregning av realinvesteringene heter real.wq1, og oppdateres hvert kvartal. For kostnader påløpt i 4. kvartal 1993 heter regnearket d:\regneark\kv941\real.wq1.

å summere over følgende poster i 2. kolonne i utbyggings skjemaet (U-skjema):

$$\sum_{i=1}^N C_i = \sum_{i=1}^N (U100 \text{ 2.kol.} + U200 \text{ 2.kol.}) \quad (5)$$

der: C_i er de påløpte investeringskostnadene til varer i siste kvartal (t) og der $i=1,2,3,\dots,N$ er de ulike lisensene i utbyggingsfasen.

For **tjenester** er de påløpte investeringskostnadene siste kvartal gitt som summen av investeringene knyttet til prosjektering og prosjektjenester utført av andre, arbeider ved land og til havs, forsikringspremier, hjelpfunksjoner, egne arbeider og driftsforberedelser. De påløpte investeringene til tjenester i siste kvartal, S_i , for alle i lisenser, finnes ved summering av følgende poster i U-skjemaet:

$$\sum_{i=1}^N S_i = \sum_{i=1}^N (U300 \text{ 2.kol.} + U400 \text{ 2.kol.} + U800 \text{ 2.kol.}) \quad (6)$$

Produksjonsboringskostnader i siste kvartal, P_i , finnes ved å summere post U700 2.kolonnet for alle lisenser i utbyggingsfasen.

I et konsistent materiale skal det da være likhet mellom posten for feltutbyggingskostnader i alt i siste kvartal, U900, og postene i de ulike kostnadsgruppene, dvs:

$$\sum_{i=1}^N U900 \text{ 2.kol.} = \sum_{i=1}^N (U100 \text{ 2.kol.} + U200 \text{ 2.kol.} + 300 \text{ 2.kol.} + 400 \text{ 2.kol.}) \quad (7) \\ + \sum_{i=1}^N (U700 \text{ 2.kol.} + U800 \text{ 2.kol.})$$

Også her bør det sjekkes om utkjøring av NOS tabell nr. 15 gir samme tall for hovedkostnadsgruppene. Som for leteskjemaet skal det også være den nevnte sammenhengen mellom akkumulerte kostnader t.o.m siste kvartal fra den forrige tellingen og tilsvarende data rapportert i den nye tellingen (differansen mellom sistnevnte og førstnevnte skal være lik de påløpte siste kvartal i den nye undersøkelsen). Det er særskilt viktig å sjekke denne sammenhengen for feltutbygging, siden vi her har relativt få prosjekter med store investeringer. Inkonsistens fra et kvartal til et annet kan fort gi store utslag.

2.4.2 Kostnadsanslag

For feltutbygging publiserer SSB anslag for 12-18 måneder fram i tid for hovedkostnadsgruppene både i *Ukens statistikk* og i tabell 4 i *NOS Olje- og gassvirksomhet*. På U-skjema gis det anslag i postene U000 til U030 på U-skjema. Mønsteret for utarbeidelsen av anslag på ulike tellingstidspunkt er det samme som for leting (se fig. 3, avsnitt 2.3.2). Anslag for investeringer i **varer** gis i post U011. For **tjenester** er anslaget summen av post U012 "Tjenester/egne arbeider" og post U030 "Driftsforberedelser". **Produksjonsboringsanslag** gis i post U020.

2.4.3 Realinvesteringer

2.4.3A Fram til realinvesteringstidspunktet

I hele perioden fram til realinvesteringstidspunktet skal det beregnes lagerstørrelser for prosjektet. Dette beregnes i postene U940 "Lager varer" og U945 "Lager tjenester". I første kolonne beregnes lager påløpt i Norge, mens lager påløpt i utlandet beregnes i andre kolonne (merk at kostnadene i 2.kolonnet for U940

og U945 angir de **akkumulerte** kostnadene påløpt i utlandet). Lager av varer i Norge beregnes på følgende måte for hvert feltutbyggingsprosjekt:

$$U940 \text{ 1.kol.} = (U100 \text{ 1.kol.} + U200 \text{ 1.kol.}) - (100 \text{ 3.kol.} + 200 \text{ 3.kol.}) \quad (8)$$

mens lager i utlandet da gis ved:

$$U940 \text{ 2.kol.} = U100 \text{ 3.kol.} + U200 \text{ 3.kol.} \quad (9)$$

Lager av tjenester i Norge regnes ut på følgende måte:

$$U945 \text{ 1.kol.} = (U300 \text{ 1.kol.} + U400 \text{ 1.kol.} + U800 \text{ 1.kol.}) - (U300 \text{ 3.kol.} + U400 \text{ 3.kol.}) \quad (10)$$

mens lager av tjenester i utlandet gis ved:

$$U945 \text{ 2.kol.} = U300 \text{ 3.kol.} + U400 \text{ 3.kol.} \quad (11)$$

Produksjonsboringskostnadene regnes imidlertid som realinvestert idet investeringskostnadene påløper. De akkumulerte produksjonsboringskostnadene i post U700 1. kolonne skal derfor føres som realinvestering av tjenester i post U910 1. kolonne. De påløpte produksjonsboringskostnadene i siste kvartal, post U700 2. kolonne, føres løpenede som realinvesteringer i post U060 og U070 1. kolonne. **Merk igjen at produksjonsboringskostnadene er den eneste kostnadskomponenten i feltutbyggingskjemaet som føres løpende som realinvestering.** Ved årsskiftet 1994/95 vil imidlertid som tidligere nevnt realinvesteringsrutinen bli endret, slik at alle feltutbyggingsinvesteringer vil bli ført fortløpende som realinvesteringer.

Kontrollsløyfe. Siden alt utenom produksjonsboring føres som lager fram til utplasseringstidspunktet vil det være slik at lager av varer og tjenester i Norge og i utlandet sammen med akkumulerte realinvesteringer av tjenester (produksjonsboring) skal være lik de totale påløpte feltutbyggingskostnadene til og med siste kvartal, dvs:

$$U900 \text{ 1.kol.} = (U910 \text{ 1.kol.} + U940 \text{ 1.kol.} + U945 \text{ 1.kol.}) + (U940 \text{ 2.kol.} + U945 \text{ 2.kol.}) \quad (12)$$

2.4.3B Realinvesteringstidspunktet

Vanligvis vil realinvesteringen skje i et bestemt kvartal, nemlig når plattformen(e) taues ut på feltet. Verdien av utbyggingen føres da på post U040 (med fradrag av akkumulerte produksjonsboringskostnader som jo realinvesteres fortløpende). Realinvesteringen beregnes som følger når uttauing skjer i "siste kvartal":

Produksjonsboringen for samme kvartal føres til post U060, og **samlede realinvesteringer** finnes da som

$$U040 \text{ 1.kol.} = U500 \text{ 1.kol.} + U800 \text{ 1.kol.} \quad (13)$$

summen av disse to postene i post U070:

$$U070 = U500 \text{ 1.kol.} + U800 \text{ 1.kol.} + U700 \text{ 2.kol.} \quad (14)$$

Legg også merke til at når realinvesteringen foretas, så føres det ikke lenger lagerinvesteringer i postene U940 og U945. Det føres imidlertid da realinvesteringer i postene U910 og U920. Følgende sammenhenger gjelder:

$$U910 \text{ 1.kol.} = U300 \text{ 1.kol.} + U400 \text{ 1.kol.} + U700 \text{ 1.kol.} + U800 \text{ 1.kol.} \quad (15)$$

$$U920 \text{ 1.kol.} = U100 \text{ 1.kol.} + U200 \text{ 1.kol.} \quad (16)$$

2.4.3C Etter at realinvesteringer er foretatt

Det vil ofte påløpe tildels betydelige feltutbyggingskostnader noen kvartaler etter at utplassering av plattform er foretatt. Tilsvarende sammenheng gjelder da mellom realinvesteringspostene og postene for påløpte investeringer som i avsnitt 2.4.3B. Men istedenfor kostnader fra kolonne 1 så skal **kolonne 2** for de aktuelle postene i ligning 11 føres til post U040. **De realinvesterte og de påløpte investeringskostnadene er altså identiske etter utplasseringstidspunktet.**

2.4.3D Realinvesteringsanslag

Det tar som regel flere år å bygge ut et olje/gassfelt. For størstedelen av utbyggingsperioden føres det derfor bare realinvesteringer av produksjonsboringskostnader i post U040 (og i post U910). Det lages imidlertid anslag også over realinvesteringene. Den første gangen dette gjøres for et utbyggingsprosjekt er et år før det planlagte utplasseringstidspunktet.

For å lage realinvesteringsanslag må en bruke postene under avsnitt F "Kostnadsanslag" (postene U000-U030). Uansett i hvilket år og kvartal uttauingen planlegges, er det viktig å alltid trekke ut produksjonsboringskostnadene i post U020 slik at ikke disse telles dobbelt (føres jo løpende i post U070). Hvilke av de fire kolonnene under punkt F som skal legges til grunn for realinvestering av selve plattformen vil selvsagt avhenge av i hvilket år og kvartal plattformen(e) plasseres på feltet. For enkelthetsskyld vises her hvordan anslaget beregnes for neste år (år t+1) på et hvilket som helst rapporteringstidspunkt i år t:

$$U040 \text{ 4.kol.} = (U000 \text{ 1. t.o.m 4.kol.}) - (U020 \text{ 1. t.o.m. 4.kol.}) \quad (17)$$

På denne måten får en tatt med alle investeringskostnader utenom produksjonsboringskostnadene som hittil er påløpt (kostnader i kolonne 1), med tillegg av anslåtte investeringer utenom produksjonsboringskostnader fram til og med realinvesteringstidspunktet (kostnadene i kolonnene 2-4).

Produksjonsboringsinvesteringene beregnes slik:

Samlede realinvesteringer for neste år gis deretter som vanlig som summen av U040 og U060.

Når vi er kommet i år t+1 og realinvesteringstidspunktet er blitt "resten av året" blir beregningen tilsvarende, men da summeres det kun over de tre første kolonnene for de postene som inngår i U040, og U020 tredje kolonne legges til grunn for U060 tredje kolonne. Når realinvesteringstidspunktet er "inneværende kvartal" summeres det over de to første kolonnene for aktuelle poster i U040, og andrekolonnetallet i U020 gir U060.

Etter realinvesteringstidspunktet vil **regelen om løpende realinvesteringer** komme til anvendelse. Dersom uttauingstidspunktet er "resten av året" skal derfor realinvesteringene for det neste året beregnes ved at postene U011, U012 og U030 i fjerde kolonne summeres og føres til post U040 fjerde kolonne, mens U020 fjerde kolonne går til U060 fjerde kolonne. Dette innebærer at post U000 fjerde kolonne tilsvarer U070 fjerde kolonne, og at det ikke lenger er forskjell mellom påløpte investeringer og realinvesteringer.

2.5 Felt i drift

2.5.1 Påløpte investeringskostnader siste kvartal

Som for feltutbygging er varer, tjenester og produksjonsboring hovedkostnadsgrupper for investeringer knyttet til felt i drift. For felt i drift publiseres kostnadene kun på dette detaljnivået både i *Ukens Statistikk* og i tabell 15 "Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart" i *NOS Olje- og gassvirksomhet*.

Skjemateknisk finner man fram til de påløpte investeringskostnadene for **varer** siste kvartal ved å summere post I100 i 2. kolonne på felt i drift skjema (I-skjema) for alle felt i driftsfasen. De påløpte kostnadene til **tjenester** i siste kvartal finnes tilsvarende ved summering av henholdsvis post I200 2. kolonne og I300 2. kolonne, mens de tilsvarende kostnadene for **produksjonsboring** gis som summen av I500 for alle felt i drift. For hvert skjema (og samlet) skal dessuten følgende betingelse (kryssjekk) oppfylles:

Varer:	I100 2.kol. = I611 1.kol.
Tjenester:	(I200 +I300) 2.kol. = I612 1.kol.
Produksjonsboring:	I500 2.kol. = I620 1.kol.
I alt	(I400 +I500) 2.kol. = I600 1.kol.

2.5.2 Kostnadsanslag

Også for felt i drift publiserer vi kostnadsanslag for hovedkostnadsgruppene både i *Ukens statistikk* og i tabell 4 i *NOS Olje- og gassvirksomhet* for 12-18 måneder fram i tid. Anslagene ligger i postene I600-I611 i 2.-4. kolonne, og utarbeidelsen av anslagene på de ulike tellingstidspunktene skjer på samme måten som for leting (se fig. 3, avsnitt 2.3.2). Hva som inngår i postene I600-I612 går fram i avsnittet over.

2.5.3 Realinvesteringer

Siste kvartal:

$$I040 \text{ 1.kol.} = I400 \text{ 2.kol.} = I611 \text{ 1.kol.} + I612 \text{ 1.kol.} \quad (19)$$

$$I060 \text{ 1.kol.} = I500 \text{ 2.kol.} = I620 \text{ 1.kol.} \quad (20)$$

Før anslagene i hver av kolonne i:

$$I040 \text{ kol. } i = (I611 + I612) \text{ kol. } i \quad (21)$$

$$I060 \text{ kol. } i = I620 \text{ kol. } i \quad (22)$$

der $i =$ kolonnene 2,3,4

2.6 Landinvesteringer

2.6.1 Påløpte kostnader siste kvartal

Landvirksomheten i den kvartalsvise oljestatistikken består av kontorer og terminaler. Det er separate skjema for disse to aktivitetene, skjema for kontorer (K-skjema) og skjema for terminaler (T-skjema). For landvirksomheten publiserer vi de påløpte kostnadene kun som en sum, dvs. at vi ikke splitter opp på varer og tjenester. For terminaler finnes de påløpte kostnadene siste kvartal som post T400 "Varer og tjenester i alt", 2. kolonne, mens tilsvarende for kontorer er post K070 "I alt", 1. kolonne. De påløpte kostnadene til landvirksomhet i alt i siste kvartal er dermed gitt som:

$$\text{Land i alt} = \sum_{i=1}^N T400 \text{ 2.kol.} + \sum_{j=1}^N K070 \text{ 1.kol.} \quad (23)$$

Der $i = 1,2,3,\dots,N$ er de ulike terminalene, og $j = 1,2,3,\dots,N$ er de ulike kontorstedene.

For terminal gjelder også at de akkumulerte kostnadene oppgitt ved forrige tellingstidspunkt summert med de påløpte i siste kvartal skal svare til de akkumulerte oppgitt i den siste tellingen. Dessuten skal følgende betingelse (kryssjekk) oppfylles for **akkumulerte** kostnader for hvert terminalskjema:

Varer: $T100 \text{ 1.kol.} = T511 \text{ 1.kol.}$

Tjenester: $(T200 + T300) \text{ 1.kol.} = T512 \text{ 1.kol.}$

Varer og tjenester
i alt: $T400 \text{ 1. kol.} = T500 \text{ 1.kol.}$

Akkumulerte kostnader oppgis ikke på kontorskjemaet, og det er heller ingen kryssjekkbetingelser som skal oppfylles for dette skjemaet.

2.6.2 Anslag

Utarbeidelsen av anslag for påløpte investeringer på ulike tidspunkt foregår etter samme mønster som for leting, feltutbygging og felt i drift. For hver av anslagskolonnene $i = 2,3,4$ gjelder derfor:

$$\text{Anslag land i alt kol. } i = (K070 + T500) \text{ kol. } i \quad (24)$$

2.6.3 Realinvesteringer

For kontorer er dette greit, da det faktisk er realinvesteringspostene K040-K070 det spørres om på dette skjemaet. For terminaler siste kvartal gjelder følgende:

$$T040 \text{ 1.kol.} = (T112 + T122 + T132 + T142) \text{ 2.kol.} \quad (25)$$

$$T050 \text{ 1.kol.} = T151 \text{ 2.kol.} \quad (26)$$

$$T060 \text{ 1.kol.} = (T111 + T121 + T131 + T141 + T152 + T200 + T300) \text{ 2.kol.} \quad (27)$$

For hver av anslagskolonnene $i = 2,3,4$ på terminalskjemaet gjelder:

$$T040 \text{ kol. } i = T511 \text{ kol. } i \quad (28)$$

$$T060 \text{ kol. } i = T512 \text{ kol. } i \quad (29)$$

Realinvesteringspostene summeres deretter kolonnevis for de to skjematypene.

2.7 Rørledninger under utbygging

Felt- og rørutbyggingsskjemaet er identiske, og derfor gjelder de samme sammenhengene for rørutbygging som for feltutbygging (produksjonsboring finnes imidlertid naturligvis ikke for rør). Unntaket er realinvesterings- og lagerføringer. For rørutbygging føres realinvesteringene fortløpende, og det føres derfor ikke lager. Realinvesteringene for rørutbygginger siste kvartal gis på følgende måte for hver utbygging:

$$R060 \text{ 1.kol.} = R900 \text{ 2.kol.} \quad (30)$$

For hver av anslagskolonne (2 til 4) gjelder videre:

Alt føres altså fortløpende til R060 "Bygg og anlegg". Tidsmønsteret for anslag er selvfølgelig også her det samme som for leting, feltutbygging etc..

2.8 Rørledninger i drift

Skjemaene for felt og for rør i drift er også identiske, så alt som gjelder for felt i drift (med unntak av produksjonsboring som heller ikke finnes for rør i driftsfasen) gjelder for rør i drift.

3. Den årlige undersøkelsen

For årsundersøkelsen gjør vi en god del spesialføringer, og i tillegg til standardføringene er det dette vi skal gå inn på her. Men først starter vi med å gi en total oversikt over den variabelista som forekommer i årsstatistikken:

Næring 11.10 Utvinning av råolje og naturgass

*Produksjon av olje, NGL, kondensat og gass i henholdsvis tonn og Sm^3 ⁶

*Produksjon av olje, NGL, kondensat og gass i joule

*Forbrukstall for brensel, Sm^3 og joule

*Produksjonsverdier av olje, NGL, kondensat og gass tilbakeregnet til produksjonsstedet. Til dette arbeidet benyttes feltvise priser.

*Kostnader: Lisenskostnader til havs og lisens-, ikke-operatør- og lønnskostnader på land for å fastslå driftskostnadene i sektoren.

* CO_2 -avgift og produksjonsavgift

*Brenselsforbruk og elektrisitetsproduksjon på feltet.

*Råolje, naturgass, kondensat og NGL levert til bedrifter i eget (norsk) foretak. Tonn og tusen kroner.

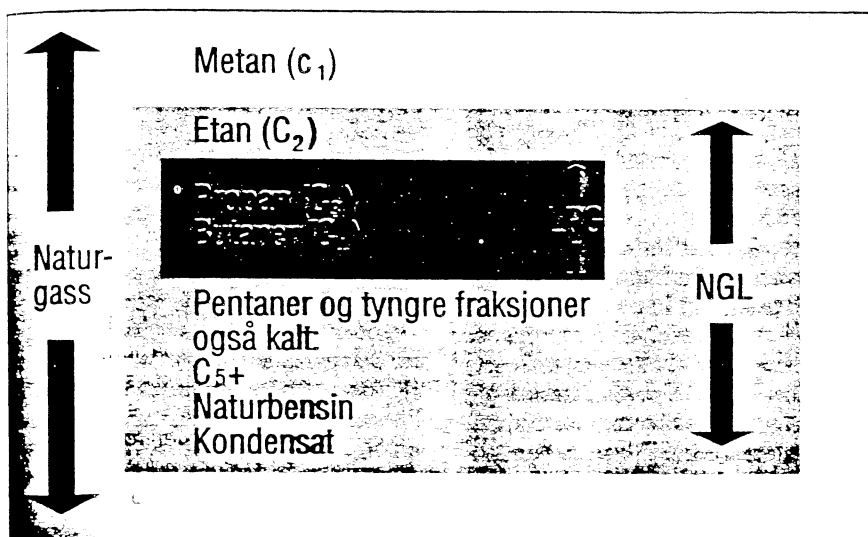
*Råolje, naturgass, kondensat og NGL solgt til utenlandsk foretak. Tonn og tusen kroner.

*Råolje, naturgass, kondensat og NGL solgt til norske foretak. Tonn og tusen kroner.

*Påløpt produksjonsavgift, i kontanter for råolje, naturgass, kondensat og NGL. Tusen kroner.

*Påløpt produksjonsavgift, i naturalia for råolje, naturgass, kondensat og NGL. Tusen kroner.

Figur 4. Definisjon av NGL og naturgass



⁶ NGL består av produktene etan, propan, normal-butan og kondensat. Naturgass består av NGL og metan. Se figur 4.

Næring 11.20 Tjenester knyttet til olje- og gassutvinning

*Lønns-, administrasjons- og investeringskostnader, vareforbruk, bruttoinntekt, verdi av kapitalutstyr og investering.

Næring 60.30 Rørtransport

*Kostnader: Lisenskostnader til havs og lisens-, ikke-operatør- og lønnskostnader på land for å fastslå driftskostnadene i sektoren.

*Transportert mengde fra hvert felt i rørledningene og tariffene for dette for å beregne verdien av transporten

*Forbruk av gass i rørledningene

3.1 Produksjon

Fra og med statistikken for 1991 gikk SSB over til å bruke Oljedirektoratets (ODs) tall for produksjon. Tidligere ble produksjonstallene innhentet i skjemaet for felt i drift. Føreløpige tall for totalproduksjonen av råolje og naturgass på norsk sokkel utarbeides i forbindelse med SSBs korttidsstatistikk over månedlig produksjon. Det er imidlertid oljestatistikken oppgave å fastlegge endelige årstall for totalproduksjonen av råolje og naturgass. Legg merke til at månedstallene for totalproduksjonen fra korttidsstatistikken er endelige tall. Det er også korttidsstatistikken som utarbeider årstallene for feltvis produksjon. Det vil derfor være små avvik mellom endelig årsproduksjon og summen av henholdsvis endelig månedlig totalproduksjon for et enkelt år og summen av feltenes produksjon for hvert år.

Produksjon av råolje og naturgass på norsk sokkel defineres på følgende måte:⁷ "Produksjon til salg er mengde målt ved inngang til rørledning (event. skip), med korreksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengden som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien."

Når vi utarbeider produksjonstallene tar vi i bruk såkalte "balanser" for olje-, kondensat-, NGL- og gassproduksjonen. Her tar vi utgangspunkt i ODs tall for bruttoproduksjonen, eller brønnstrømmen, for hvert felt. Tallene korrigeres deretter for lagerendring, forbruk, avfakling og injeksjon. De tre siste korreksjonene gjøres selvfølgelig bare i gassbalansen.

For gassbalansen gjelder videre følgende: Ved beregningen over kommer vi fram til leveransen fra feltet som igjen er lik leveransen til rørledning (for unntak fra dette se avsnitt 3.3.5 "De enkelte feltene og føringer av disse"). For å se om materialet er konsistent, sjekker vi om leveransen av gass fra feltet og forbruk av gass på feltet tilsammen omtrent tilsvarer korttidsstatistikken tall for gassproduksjonen. For gassen korrigeres det deretter for forbruk i de ulike rørledningene, og etter at dette er gjort kommer vi fram til leveransen av gass til terminalen i Emden og Zeebrugge. Dette sammenligner vi med ODs nettotall for gassproduksjonen. ODs nettotall defineres som de salgbare gassmengdene. Det er denne gassen som har økonomisk verdi, og derfor er det ODs feltvise nettotall for gassleveransen som legges til grunn når vi beregner verdien av gassproduksjonen fra hvert felt. Produsert mengde er imidlertid definert som leveransen fra feltet pluss forbruket på feltet. **Legg derfor merke til at mengdetallet for produksjonen (mengde levert til rørledning + forbruk) ikke legges til grunn for beregning av produksjonsverdien for naturgass. Det er salgbare mengder som benyttes til dette.**

For olje-, kondensat- og NGL-balansene gjelder videre følgende: Også her er det ODs tall for

⁷ Kilde: Statistisk behandling av oljevirkosomheten, vedlegg til *NOS Olje- og gassvirkosomhet*.

nettoproduksjonen som legges til grunn når vi beregner verdien av produksjonen for hvert felt. Dette fordi nettoproduksjonen til OD er definert som de salgbare mengdene. Dette er dessuten de stabiliserte mengdene.

3.1.1 Problemer ved fastsetting av gassproduksjonen

Det er først og fremst mangelfulle opplysninger om forbruket av gass under rørtransporten som gjør det vanskelig å kartlegge gassproduksjonen. Dessuten endres trykk og temperatur fra inngang til utgang rør. På enkelte transportstrekninger foregår det også transport av våtgass (Statfjord, Gullfaks, Veslefrikk, Brage og Snorre til Kårstø). Her oppstår spesielle balanseringsproblemer fordi våtgassen skilles ut i tørrgass som eksporteres videre i rør til kontinentet, mens NGL/kondensat skipes ut fra Kårstø. Det som er et felles problem for feltene som er knyttet til Statpipe sone 1 er derfor å beregne våtgassproduksjonen, transporten av denne, og utskilling til tørrgass, NGL og kondensat på Kårstø. Vi fastlegger produksjonstallet ved å sammenligne ODs tall for leveranse fra Kårstø med opplysningene på Statpipe- og Norpipeskjemaet. Nærmere dokumentasjon over tilnæringsmåte til dette problemet finnes i avsnittene 3.3.2 og i avsnittet om Statpipe i 3.3.8 .

3.1.2 Problemer ved fastsetting av oljeproduksjonen

For oljens vedkommende er det skiftende egenvekter mellom plattform og salgssted etter at utskilling av NGL og kondensat har funnet sted. Når det er rørtransport av olje blir problemene større enn når oljen bøyelestes. Både olje og NGL/kondensat går gjennom samme rørledning, og er under transporten en "blend" (blanding) av alle komponentene. Det er først når oljen når land at utskilling av stabilisert råolje på den ene siden og NGL/kondensat på den andre siden blir foretatt. Det er de stabiliserte produktene som har en salgsverdi, mens blandingen som sådan ikke selges. Det er derfor egentlig de stabiliserte produktene som skal danne utgangspunktet for en tilbakeregning til feltet (såkalt tilbakeallokering til feltet). Dersom en sammenligner produksjonen på feltet med de stabiliserte mengdene (leveranse fra feltet versus ODs nettoproduksjon i olje-, kondensat- og NGL-balansene), så vil en som regel finne avvik mellom disse. Dette skyldes delvis lagerkorreksjon på feltet og noe lagerhold i rørledningen, men skyldes også fraksjoneringsprosessen. Ulik egenvekt for oljen på feltet og den stabiliserte oljen og NGL/kondensatet medfører altså at summen av stabilisert olje, NGL og kondensat ikke er lik oljeproduksjonen registrert på feltet.

3.1.3 Omregning av oljen og gassen til volumer og energimengder

Oljen

Denne blir vanligvis registrert i metriske tonn. Vi skal imidlertid også beregne mengden i Sm^3 og dessuten energiinnholdet i joule for oljen. Oljens egenvekt beregnes ved forholdet mellom mengden i tonn og mengden i Sm^3 for henholdsvis brutto-og nettoproduksjonen, og for å regne oljemengden over fra metriske tonn til Sm^3 divideres det med egenvektfaktoren. Faktoren for energiinnhold beregnes ved å dividere produksjonen gitt i Sm^3 med produksjonen i joule.

Gassen

Her får vi kun oppgitt nettoprodusert gass i joule. Det vil da være et større avvik mellom vårt og ODs produksjonsbegrep enn tilfellet er for oljen. Derfor må vi her beregne en omregningsfaktor med utgangspunkt i OD-tallene for leveranse fra feltet pluss brensel, og bruke denne til å finne gassproduksjonens energiinnhold.

3.2 Priser og transporttariffer

3.2.1 Oljepriser

For oljen bruker vi **normprisen**. Det er Petroleumsprisrådet som er delegert ansvaret for en administrativ fastsetting av normpriser. Normprisen fastsettes etterskuddsvis. Normprisen skal svare til det petroleum

kunne ha vært omsatt til mellom uavhengige parter i et fritt marked, og vil være en en skjønnsmessig fastsatt pris på basis av en totalvurdering av markedssituasjonen. Normprisen brukes av Nærings- og energidepartementet og Finansdepartementet som beregningsgunnlag for skatter og avgifter.

Vi får opplysninger om månedsnormprisen for de fire største oljefeltene (Ekofisk, Statfjord, Gullfaks og Oseberg) i pressemelding fra Nærings- og energidepartementet (NOE) en gang per kvartal. Som grunnlag for beregning av produksjonsverdier for disse feltene bruker vi selvsagt de respektive feltenes normpris. For de øvrige feltene er det to alternative framgangsmåter for å fastlegge prisen:

- ved å anta at oljefelt i samme område har olje av omtrent samme kvalitet, og derfor sette prisen lik for disse
- å bruke et aritmetisk gjennomsnitt for de store feltenes pris

Om lag 75 prosent av all oljen kommer per i dag fra de fire største oljefeltene. Hittil har vi derfor valgt å bruke det aritmetiske gjennomsnittet for prisen for de store feltene. Denne metoden skulle ikke gi alt for store statistiske skjevheter. Når produksjonen fra de store feltene nå etterhvert tar til å synke, og de mindre feltene tar over større deler av produksjonen, kan det være naturlig å velge andre måter å beregne oljeprisen på for de øvrige feltene.

En bør også sørge for å finne en **vektet pris**. Dette er særlig viktig i år med stor pris- eller produksjonsvariasjon. For vekting brukes månedsdata fra produksjonsstatistikken kombinert med de månedlige normprisnoteringene.

3.2.2 Priser for NGL, kondensat og naturgass

Regnskapsstatistikken sender ut et tilleggsskjema for salg av råolje og naturgass og produksjonsavgift, og det er herfra vi får de nødvendige opplysningene for å beregne prisene. Vi bruker opplysningene om salgsverdiene og salgsvolumene til å regne ut prisen i kroner per tonn. Prisen som beregnes uttrykker salgsprisen på ilandføringsstedet før transporttariffene er trukket ut.

3.2.3 Transporttariffer

Verdien av olje- og gassproduksjonen skal beregnes til produksjonsstedet. Dette betyr at transporttariffene skal trekkes fra salgsverdien. På denne måten allokterer vi en salgsverdi tilbake til feltet, og kvantifiserer dermed utvinningssektorens verdiskapning. Etersom rørledningene er utskilt som næringssektoren 60.30 "Rørtransport" ville en få dobbeltelling dersom en ikke trakk transportkostnadene fra verdien av olje og gass i utvinningssektoren. Prinsippet om tilbakeallokering av produksjonsverdien til feltet er en konsekvens av at utvinning og rør er skilt i to ulike næringssektorer.

3.3 Verdiberegninger

3.3.1 Olje, NGL og kondensat

Som nevnt i kapittel 3.1 er det ODs tall for nettoproduksjonen som legges til grunn når vi beregner verdien av produksjonen for hvert felt. Dette fordi nettoproduksjonen til OD er definert som de salgbare mengdene. De er dessuten de stabiliserte mengdene. Verdien vi tar utgangspunkt i blir da rett frem lik nettoproduksjonen fra feltet multiplisert med prisen (feltets eller den gjennomsnittlige prisen på sokkelen). Den endelige verdien beregnes ved at vi trekker fra transporttariffene for de feltene dette er aktuelt for.

Det er imidlertid unntak for denne regelen for enkelte felt. For feltene i Statfjordområdet (Statfjord, Gullfaks, Veslefrikk, Brage og Snorre) har SSB valgt å la eksportpunktet (inngang rør til Ekofisk) være målepunktet for å fastsette Statfjords **gassproduksjon**. Det betyr at NGL- og kondensatproduksjonen også måles her korrigert for lagerendringer på Kårstø og på Ekofisk. Tariffer skal normalt trekkes fra verdien

av nettoproduksjonen. Siden NGL- og kondensatproduksjonen måles ved inngang rør til Ekofisk må imidlertid tariffene for NGL- og kondensat i Statpipe legges til. Dette kommer igjen i vareinnsatsen for de respektive feltene i transport- og prosesseringsutgiftene (D236 og D237). På denne måten blåses både verdien av produksjonen og vareinnsatsen opp, men dette "nulles" ut slik at bearbeidingsverdien blir korrekt.

3.3.2 Naturgass

Tidligere var det slik at vi beregnet verdien av gassproduksjonen som det produksjonsvolumet vi hadde som leveranse fra feltet multiplisert med salgsprisen fra tilleggsskjemaet. Gitt forbruket i transportleddet ble våre produksjonstall dermed noe høyere enn verdien av salget. Dette, i tillegg til resonnementet om hvilket gassvolum som har økonomisk verdi, talte for at det er mer korrekt å bruke salgbare mengder til å beregne en verdi. På denne måten er verdiberegningen nå frikoblet fra beregningen av endelige produksjonstall. Utenrikshandelsstatistikken legger også til grunn salgbare mengder for beregning av eksportverdi.

I kapittel 3.1 sa vi at det som regel er ODs netttotal for gassleveransen som legges til grunn når vi beregner verdien av gassproduksjonen fra hvert felt. Multiplisert med salgsprisen danner verditallet et utgangspunkt for å beregne salgsverdien av hvert enkelt felts gassproduksjon. Det finnes imidlertid unntak for dette, og unntaket er igjen feltene i Statfjordområdet (Statfjord, Gullfaks, Veslefrikk og Snorre) samt TOGI (Troll-Oseberg gassinjeksjon).

Statfjordområdet: Transporten av gassen foregår i Statpipe og i Norpipe. I tillegg behandles gassen på Kårstøterminalen. Statpiperørledningen og Kårstø er delt opp i følgende tariffsoner:

- Sone 1 = Statfjord til Kårstø
- Sone 2 = Transportstrekning på land på selve Kårstø
- Sone 3 = Behandlingstariffen på terminalen
- Sone 4 = Kårstø til Ekofisk

For disse feltene er det eksportpunktet fra Kårstø som velges som målested for å beregne produksjonsverdien av gassen. Tariffene i sone 4 i Statpipe og Norpipetariffen trekkes fra i tråd med vanlig føringsprinsipp for transportkostnader i utvinningssektoren. **Tariffene i sone 1, 2 og 3 i Statpipe trekkes derimot ikke fra siden det er eksportpunktet fra Kårstø som velges som målested for å beregne produksjonsverdien av gassen.** Disse føringene bidrar for det første til at den produksjonsverdien som beregnes på feltene i Statfjordområdet inneholder verdikomponenter fra transportetappene fram til Kårstø, og også prosesseringskostnadene på Kårstø. Denne føringsmåten medfører at en "blåser opp" verdien av både produksjonsverdien og vareinnsatsen, mens bearbeidingsverdien blir korrekt. For at bearbeidingsverdien skal bli uberørt av verdien av transportkomponentene og prosesseringskostnadene på Kårstø må disse kostnadene trekkes fra som vareinnsats på feltene. Transportkostnader legges på post D236 og prosessering Kårstø på post D237 for hvert av feltene i området. (Fremgangsmåte for hvordan vi får splittet opp verdien av rikgassen på våtgass og tørrgass, se avsnittet om Statpipe i 3.3.8).

Vareinnsatsen bli sterkt berørt av denne føringen, og tabellen for vareinnsats for felt i drift er derfor langt fra god nok. Dette reiser spørsmålet om vi ikke med fordel bør gå over til metoden med føring av verdien av gass tilbake til feltet også for feltene i Statfjordområdet.

Sone 3 tariffen blir ført som produksjonsinntekt på Kårstøskjemaet, slik at virksomheten på terminalen bidrar positivt til bearbeidingsverdien i utvinningssektoren.

Veslefrikk er det dessuten forbundet et spesielt problem med. Feltet har ikke inngått ordinære salgsvtaler, men gassen selges under avsetningsavtale for Heimdalgassen. Vi har derfor ikke oppgitt noen transportverdi fra Kårstø til Ekofisk for denne gassen. Derimot har oppgavene for Heimdal inneholdt

høyere transporterte mengder enn det som feltet har produsert og til denne mengden en korresponderende verdi. Denne verdien burde strengt tatt være fordelt mellom Heimdal og Veslefrikk.

TOGI: Dette prosjektet, som Norsk Hydro Produksjon A/S er operatør for, utvinner gass fra en del av Trollfeltet som brukes til injeksjon i Osebergfeltet for å øke utvinningen av olje der. Vi har hatt problemer med å få skikkelige inntektsdata fra gassalget fra TOGI. Imidlertid har vi fått oppgitt de kostnadene Oseberggruppen har med kjøp av denne gassen. Dette beløpet fører vi som inntekt for TOGI. Samtidig trekkes beløpet fra som råvarekjøp på Oseberg (post D201). For TOGI bruker vi altså den fakturerte salgsværdien av gassen, og tar dermed ikke utgangspunkt i mengden i det hele tatt.

Flere føringsmodeller har vært drøftet. En kunne være å føre gassverdien til fratrekk i verdien av olje fra Oseberg. Imidlertid får en ikke avdekket kostnadene ved kjøpet på denne måten. Selv om vår valgte metode øker utvinningssektorens råvarekjøp betydelig, synes denne metoden som den riktige. I Norsk Hydro Produksjon A/S sine egne regnskaper bokføres kjøpet som råvarekostnader.

Nå har vi nevnt unntakene og vi kan derfor gå videre i beregningen av produksjonverdien av gassen for de andre feltene. Disse vil også være feltspesifikke, alt ettersom hvilke transportsystemer feltene er tilknyttet:

Heimdal: Transporten foregår i Statpipe og Norpipe, og tariffene trekkes her fra gassverdien på vanlig måte. Se forøvrig merknadene om Veslefrikk i avsnittet over om Statfjordområdet.

Ekofisk, Valhall, Tommeliten og Hod: Transporten foregår via Ekofisk i Norpipe til Emden. Også her trekkes tariffen fra for å finne den endelige verdien av feltenes gassproduksjon. Det kan være viktig i forbindelse med å fastlegge produksjonen for disse feltene å være oppmerksom på lagerstørrelsene. Det er lager både på selve Ekofiskterminalen og på terminalen i Teeside.

Sleipner-Øst og Loke: Tariffen i Zeepipe fase 1 trekkes fra.

3.3.3 Prosessering på felt og terminaler

Enkelte felt utfører prosessering av olje og gass for andre, og har inntekter av dette. Det gjelder særlig i Ekofisk-området, men også i noen grad etterhvert på Statfjordfeltet (prosesserer for Snorre).

I årene før 1988 er disse leieinntektene inntektsført på de aktuelle feltene (i praksis Ekofisk). I årene etter er disse ikke inntektsført feltet. Grunnen til dette er enkel. Prosessering er en intern tjeneste i sektoren "Utvinning av råolje og naturgass" som ikke berører bearbeidingsverdien. Dersom inntektene skulle inntektsføres det enkelte felt, burde disse kostnadsføres mot de feltene som fikk tjenesten utført for seg. Siden vi ikke har fått inn feltspesifikke prosesseringskostnader har vi valgt hverken å inntektsføre eller utgiftsføre disse. Konsekvensen av føringen de siste årene er derfor at bearbeidingsverdien på felt som har prosesseringsinntekter er undervurdert, mens bearbeidingsverdien på de feltene som kjøper prosesseringstjenester er overvurdert. For sektoren under ett "balanserer" dette seg.

Det foregår også prosessering på Kårstøterminalen som fører til inntekter for terminalen og utgifter for felleierne. Inntektene på Kårstø er lik summen av sone 3 tariffen for alle feltene i Statpipe (Statfjord, Gullfaks, Veslefrikk, Brage og Snorre). Denne inntekten føres i post 0009 "Inntekt av leiearbeid" på Kårstøskjemaet. Prosesseringskostnadene (sone 3 tariffen) utgiftsføres på det enkelte felt i post D236 "Leieprosessering".

3.3.4 Inntektsføring for grensefeltene

Statfjord: Når det gjelder føringen av inntekter og kostnader er det viktig å merke seg at Statfjord er et grensefelt som er delvis norsk og delvis britisk eid. Vi får 100 prosent av kostnadene på felt i drift skjemaet, og for at bearbeidingsverdien skal bli korrekt fører vi den britiske andelen av utgiftene i post

D010 "Beregnet inntekt vedrørende grensefelt" på felt i drift skjema for Statfjord.

Frigg: Samme føringsmåte som for Statfjord.

Murchison: For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske rettighetshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Siden vi tar utgangspunkt i norsk andel av produksjonen når vi beregner produksjonsverdien for feltet, behøves ingen føringer av inntekt vedrørende grensefelt som for Statfjord og Frigg.

3.3.5 Verdien av virksomheten på kontorer og baser for operatørene

Aktiviteten på kontorer og baser i næringssektor 11.10 "Utvinning av råolje og naturgass" dekkes av de tre skjematypene "Statistikk for oljevirksomheten-Landvirksomhet" (bokstav B), "Statistikk for oljevirksomhet-Hjelpevirksomhet" (bokstav H) og "Statistikk for finansieringsvirksomhet i tilknytning til olje- og gassutvinning-landvirksomhet" (bokstav K). De to første skjematypene dekker aktiviteten i ISIC 22, mens den siste dekker virksomheten i ISIC 81021. For operatørene inngår også terminalene i den samlede landvirksomheten (avsnitt 3.3.3 dekker behandlingen av kostnader og inntekter for terminaler). Vi kommer tilbake til verdiberegningene for finansieringsvirksomheten i avsnitt 3.3.7.

For ISIC 714 dekkes landvirksomheten av skjemaet "Statistikk for oljevirksomhet-Hjelpevirksomhet" (bokstav A), som er identisk med H-skjema. Verdiberegningene for landvirksomheten i ISIC 714 (som har NACE-kode 60.30) følger samme mønster som for "underkontorer" beskrevet i dette avsnittet.

For utvinningssektoren (ISIC 22) skal det på H-skjema beregnes verdi av leiearbeidet i sektoren. Verdien av leiearbeidet inngår i sektorens bruttoproduksjonsverdi. På samme skjema skal det også beregnes en verdi av investerings- og reparasjonsarbeider utført av bedriftens egne ansatte. Disse verdiene inngår kun i bruttoproduksjonsverdien for landvirksomheten, og ikke i vareinnsatsen. Følgende poster inngår dermed i bearbeidingsverdien for virksomheten på kontorer og baser:

H209: Leiearbeid

H491: Investerings- og reparasjonsarbeider utført av bedriftens egne ansatte

Leiearbeidet beregnes med bakgrunn i lønnskostnadene. En del av lønnskostnadene regnes som vareinnsats, og legges ut i en såkalt "**kunstig bedrift**" på post D263 med foretaksnummer 0000019 og bedriftsnummer 0000019. Beregning av H209, H491 og D263 er ikke helt likefrem. Følgende føringer gjøres:

Operatørenes "underkontorer":

Her er føringen grei. Lønnskostnader i alt i post H307 føres som kostnad i H306 og som inntekt i H209. Produksjonsinntekter i alt i post H290 er dermed identisk med produksjonskostnader i alt i post H390. **Legg merke til at vi på "underkontorer" ikke beregner verdi av egne investeringsarbeider.**

Operatørenes "hovedkontor":

Lønnskostnader i alt fra post H307 føres også her over til post H306. Deretter beregnes H317, Andre produksjonskostnader som summen av 100-prosentkostnadene for administrasjon og kjøpte tekniske tjenester:

$$H317 = B290 \text{ 2.kol.} + B390 \text{ 2.kol} \quad (32)$$

100-prosentkostnader er kostnader operatørselskapene har i forbindelse med aktivitet som ikke relaterer

seg til operatørvirksomheten. Disse kostnadene kan ikke faktureres ut mot lisensregnskapet, og skal derfor inngå i produksjonskostnadene på land.

Produksjonskostnader i alt, H390 er definert som summen av alle lønnskostnadene på hovedkontoret og alle 100-prosent kostnader til administrasjon og kjøpte tekniske tjenester:

$$H390 = H306 + H317 \quad (33)$$

Leveranser til andre bedrifter i foretaket er den delen av lønnskostnadene på land i forbindelse med operatørvirksomheten som kan faktureres ut mot lisensregnskapene for de ulike feltene i drift. Disse lønnskostnadene oppgis på felt i drift skjema i post D251. Lønn til de landansatte som administrerer driften til havs utgjør dermed "leveranser til andre bedrifter i foretaket" (leveransene fra landvirksomheten til feltene i drift):

$$H291 = \sum_{i=1}^N D251 \quad (34)$$

der $i=1,2,3,\dots,N$ er operatørens oljefelt i drift.

Verdien av egne investeringsarbeider, H491, omfatter den delen av produksjonskostnadene på land som ikke er lønnskostnader knyttet til lisensadministrasjon:

$$H491 = H390 - (B190 \text{ 1.kol.} + \sum_{i=1}^N D251) \quad (35)$$

At lønnskostnader på land inngår to ganger i ligning 35, både i B190 1.kolonne og D251, har som vi snart skal vise bakgrunn i føringen av den kunstige bedriften.

Lønnskostnadandelen av "egne investeringsarbeider", post H493 er lik post H316 og fordeler seg på postene H493 og H494 på følgende måte:

$$H493 = [H801 + H803 + H804] * H492 : [(H801 + H803 + H804) + (H805 + H806 + H807 + H807 + H808)] \quad (36)$$

$$H494 = [H805 + H806 + H807 + H808] * H492 : [(H801 + H803 + H804) + (H805 + H806 + H807 + H807 + H808)] \quad (37)$$

Produksjonsinntektene i postene H209 og H290 beregnes slik:

$$H209 = H390 - H491 \quad (38)$$

Kunstig bedrift.

Denne legges som sagt ut i vareinnsatsen i post D263. Kunstig bedrift beregnes på følgende måte:

$$D263 = H290 - H291 = H209 - \sum_{i=1}^N D251 \quad (40)$$

Innsetting av ligningene 35 og 38 gir:

$$D263 = B190 \text{ kol.1} + \sum_{i=1}^N D251 - \sum_{i=1}^N D251 = B190 \text{ kol.1} \quad (41)$$

Den kunstige bedriften utgjøres altså av de totale lønnskostnadene for operatøransatte som kan faktureres ut mot lisensregnskapene.

3.3.6 Verdien av oljeboring m.v.

Bruttoproduksjonsverdien: Det er postene L510 og L511 på oljeboringsskjema som inngår i bruttoproduksjonsverdien for bedrifter som utfører oljeboring og legging av rør på kontraktbasis. Bruttoproduksjonsverdien består dermed av godtgjørelse for virksomhet for andre med boreskip, boreplattformer, boligplattform, serviceplattform og kranfartøy samt godtgjørelse for produksjonsboring, annet offshorearbeid, utleie av boreplattform, konsulentbistand m.m., samt av verdi av reparasjons- og vedlikeholdsarbeid på egne aktiva utført av bedriftens egne ansatte.

Vareinnsatsen: Utgjøres av postene L490 og L511. L490 er kostnader knyttet til forbruk av varer og tjenester, mens L511 er verdien av reparasjons- og vedlikeholdsarbeid på egne aktiva utført av bedriftens egne ansatte.

Bearbeidingsverdien: Post L511 inngår både i bruttoproduksjonsverdien og vareinnsatsen. Derfor blir bearbeidingsverdien differansen mellom postene L510 og L490.

3.3.7 Verdien av finansieringsvirksomheten

Denne næringen kan kanskje best deles i to hovedgrupper når det gjelder type aktivitet:

- I. - Rettighetshavere som driver sin virksomhet på linje med operatører:
Dette er rettighetshavere som ikke har en såkalt "Pass-through"-avtale med et datterselskap. Dette betyr at selskapene selv administrerer virksomheten knyttet til sine eierandeler i lisenser. Slike selskaper har dermed både lisensrelaterte og ikke-lisensrelaterte kostnader knyttet til sin virksomhet, og vil i tillegg ha inntekter fra salg av råolje og naturgass.
- II. Rettighetshavere som opprinnelig har blitt tildelt eierandeler, men som har overdratt rettighetene til et datterselskap gjennom en "Pass-through"-avtale:
Disse selskapene eksisterer stort sett bare på papiret. De er kjennetegnet med ingen eller få ansatte og kostnader som bare er ikke-lisensrelaterte.

Den overveiende andelen av selskapene ligger i gruppe II.

Rettighetshavere i gruppe I har salg av råolje og naturgass som sin viktigste inntekt. På grunn av at SSB får inn samlede driftskostnader på de ulike produserende feltene fra operatørene, har vi også valgt å føre all inntekt knyttet til produksjonen på hvert enkelt felt. Den delen av driftskostnader og inntekter som hver rettighetshaver uten operatøransvar har legges altså til **produksjonsstedet**. Vi kan dermed ikke legge salg av råolje og naturgass til grunn for beregning av rettighetshavernes inntekt. Kostnader i tilknytning til lisensen kan tilsvarende ikke telle med i utgiftssiden til rettighetshaverne. Vi har derfor valgt å bruke samme prinsipp som for "underkontorene" til operatørene, nemlig at lønnskostnadene uttrykker både produksjonskostnader og produksjonsinntekter. Følgende føringer gjøres på K-skjema:

$$K310 = K316 = K290 \quad (42)$$

$$K210 = K209 = K290 \quad (38)$$

3.3.8 Verdien av rørtransporten

For hvert enkelt rørsystem tar vi utgangspunkt i oppgitt verdi av tariff og **beregnet** mengde inn i hvert enkelt rør fra feltet fra Olje-, NGL-, kondensat- og gassbalansene, og beregner en **enhetstariff** i kroner/Sm³ for gassen og kroner/tonn for oljen. Verdien av tariffen for det enkelte rør inntektsføres i post R009 "Inntekt av leiarbeid" på hvert rørskjema. For feltene er dette en kostnad som utgiftsføres i post D237 "Transport av olje og gass" for hvert felt. Her er noen kommentarer til føringen for de forskjellige rørtransportssystemene:

Statpipe: Tariffene i sonene 1 og 2 uttrykker som før sagt verdien av transporten fram til Kårstøterminalen. Våtgass (NGL og kondensat) og tørrgass utgjør tilsammen rikgass. Det er rikgass som fysisk transporteres. Tidligere var det ikke mulig å fordele verdien av transporten mellom tørrgass og NGL og kondensat. Den måten vi nå spør på gjør dette mulig. Vi ber om tariffer og transportert mengde separat for tørrgass på den ene siden og NGL og kondensat på den andre siden. De siste årene har vi fått oppgitt alt på tørrgass, men har så fått oppgitt prosentandelen for tørrgassen for hvert felt og hver sone. Denne prosentandelen har vi brukt til å beregne transportert mengde og verdien av tørrgassen på den ene siden og naturgassen på den andre siden. I sone 4, som er strekningen Kårstø til Ekofisk, er det bare tørrgass som transporteres. Etter behandling på Kårstø utskilles våtgassen til kommersielle NGL-produkter og transporteres videre som flytende skipslast. Verdien av transporten i Statpipe er derfor lik summen av tariffene for rikgasstransporten i sonene 1 og 2 og tariffen for tørrgasstransporten i sone 4.

Ula rør: Det er Statoil som er 100 prosent operatør for oljetransportdelen av Ula rørledningen. Rettighetshaverne betaler dyrt for transporten av olje på transportstrekningen Ula-Ekofisk. Tariffen som Ula- og Gydaeierne betaler inkluderer tariffen i Norpipe (Ekofisk-Teeside). Statoil betaler denne delen videre til eierne av Norpipe. **Det er derfor svært viktig at vi ikke belaster Ula og Gyda feltene for dobbel Norpipetariff.** Vi må også trekke ut Norpipedelen av tariffen når vi beregner inntekten for rørledningen. Dette forholdet ble avdekket i 1991, og en dobbelføring kan ha forekommet i tidligere år.

Norpipe: Inntekten omfatter summen av tariffene oppgitt på tariffskjemaet for Norpipe, med justeringer for eventuelle uoverstemmelser overfor Ula tariffskjema.

Oseberg rør: Her har vi et problem når det gjelder å få Norsk Hydro Produksjon A/S til å fordele kostnadene i Oseberg transportsystem i en rørdel og en terminaldel. Selskapet ser på dette som et enhetlig system, og har derfor bare data for transporten og terminalen samlet. Dette har ført til at vi har valgt å

føre hele tariffen som inntekt i rørtransportnæringen og utgiftsføre den totale tariffkostnaden på post D237 på felt i drift-skjemaet for Oseberg. Oseberg terminal tilegnes dermed ingen produksjonsverdi.

Frigg rør: Transporterer gassen fra Friggområdet til St. Fergus i Skottland. Problemene i Friggområdet har stort sett vært knyttet til hvordan en skal beregne transportverdien for gassen fra disse områdene. I sin tid ble feltutbyggings- og rørprosjektet sett på under ett fra selskapenes side. Eierne av det egentlige Friggområdet har aldri betalt transporttariffer for frakt av gass til St. Fergus. I SSB har en tidligere tatt utgangspunkt i tariffene i Norpipe og lagt dette til grunn for beregning av priser i Friggområdet. Etter hvert har imidlertid både Odin og Øst-Frigg begynt å produsere, og eierne av disse feltene må betale en faktisk tariff. I statistikken de siste to årene har vi derfor sagt at inntekten for Frigg rør er lik den inntekten Elf Petroleum Norge A/S oppgir å ha hatt på disse to feltene på Friggskjemaets post D302 "Transport av olje og gass for andre". Dette medfører at Frigg og Nordøst-Frigg ikke er belastet med transportutgifter, og at disse legges på Odin og Øst-Frigg. Dette gir en feltvis korrekt fordeling. Merk at halve ledningen er norsk eid mens den andre halvdel er britisk eid. Vi har derfor hittil halvert inntektene i forhold til den beregnede inntekten. **Odin** oppgir alltid sine transportkostnader på årsskjema. Verdien av denne kostnaden kan sjekkes mot inntektene som føres på Friggskjemaet. Det er viktig å stryke dette som vareinnsats på felt i drift. Transportkostnader skal som hovedregel ikke føres som vareinnsats i statistikken.

Zeepipe fase 1: Gasstransporten blir delt opp i to soner. I sone 1 inngår rørledningen fra Sleipner Øst til Zeebrugge, samt en liten del av terminalen og rørledningen på land i Belgia. For 1993 har vi fått med både transporttariffen for gass fra Sleipner Øst og den gassen som kommer fra Statpipe systemet via 16/11-S. Sone 2 omfatter Rørledning fra Sleipner Øst til 16/11-S. Det er viktig å være klar over at tariffen i sone 2 for 1993 ikke er gassen fra Statpipesystemet som går over i Zeepipe. Denne gassen er tariffri for 1993. Tariffen i sone 2 er imidlertid tariffen for den gassen som i fremtiden vil gå fra Sleipner Øst til 16/11-S. Gjennomstrømningsforpliktelsen i forbindelse med avtalen bidrar til at man allerede i dag må betale en transporttariff for denne gassen, selv om det ikke frem til i dag har blitt transportert noe gass i denne strekningen. Tariffen i sone 1 i Zeepipesystemet blir beregnet ut i fra det kvantum som blir målt og relevert til Zeebrugge. Det er altså en annen fremgangsmåte for å beregne tariffen i denne rørledningen enn i f.eks. Statpipesystemet hvor tariffen måles ut i fra den gassmengden som kommer inn i hver rørsone.

Sleipner Øst kondensatrørledning: Transporten av kondensat blir oppdelt i sone 2, sone 3A, sone 3B og sone 6, og inngår som en del av Statpipesystemet. Sone 2 er hjelpesystemer for NGL-separasjon, kompresjon og målestasjon. Sone 3 er hjelpesystemer for NGL-fraksjonering, tanker og kaier, som er underoppdelt i sone 3A (30,5 prosent) og 3B (69,5 prosent). I sone 6 inngår Sleipner-kondensatanlegg på Kårstø.

3.4. Kostnader

Den årlige undersøkelsen for oljestatistikken består av 8 forskjellige skjematyper.

Felt i drift	D
Rørledning i drift	R
Terminal i drift	O
Oljeboring	L
Hjelpevirksomhet, utvinning	H
Landvirksomhet, utvinning	B
Hjelpevirksomhet, rørtransport	A
Landvirksomhet, finansiering	K

Etter HS-numenklaturen dekkes ISIC 22 av skjematypene D, O, H og B, mens R- og A-skjemaene kommer inn under ISIC 714. Videre faller oljeboringsskjemaet L og skjema for finansieringsvirksomhet K under henholdsvis ISIC 50230 og ISIC 81021.

Kostnadene i årsstatistikken består i hovedsak av driftskostnadsdata fra selskapene. Det er store likhetstrekk mellom felt i drift-, rør i drift- og terminal i drift skjemaet, og disse skjemaene bygger på samme mal. Kostnadene på skjemaene skal reflektere lisensregnskapet. Disse består ved siden av lønnskostnader av utgifter til vareforbruk, drift og vedlikehold, tjenesteforbruk og såkalte indirekte kostnader. Ser vi bort fra de indirekte kostnadene på land som blir ført mot lisensen og driftskostnadene på terminalene påløper alle kostnadene til havs.

Kostnadene på land består stort sett av lønnskostnader, administrasjonsutgifter og tekniske tjenester. Disse kostnadene er samlet inn på hjelpevirksomhetskjemaene H og A og landvirksomhetskjemaet B og K. Kostnadene til oljeboringnæringen som omhandler boring etter olje og gass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utfør som særskilt virksomhet på kontraktbasis påløper både til havs og på land. De er samlet inn på oljeboringsskjemaet L.

3.4.1 Kostnader til havs, lisensregnskapet

D, R, O

Alle kostnadene som er knyttet til lisensene til havs blir beregnet og fordelt mellom rettighetshaverne på norsk kontinentalsokkel i henhold til lisensregnskapet. Definisjonen av lisensregnskapet skulle være entydig nok til at vi bør få god statistikk for denne størrelsen. Vi vet imidlertid fra tidligere erfaring at det er noen punkter som må kontrolleres spesielt.

Selskapene har enkelte ganger problemer med å gi en god fordeling av indirekte kostnadene som påløper på land. Disse kostnadene skal fordeles mellom lønnskostnader og administrasjonskostnader. Her må selskapene stort sett operere med en prosentvis fordeling. De indirekte kostnadene faktureres etter hvor mange timer som belastes lisensen, men beløpet som faktureres er ikke spesifisert etter en lønns- og administrasjonskomponent, og er basert på mer generelle kriterier (timeskriving).

Sysselsettingstallene må også kontrolleres i forhold til lønnsutbetalingene for å påse at det bl.a. ikke er spesielt urimelige utslag fra plattform til plattform.

Det må også føres kontroll med post 218 på driftsskjemaene, hvor lønnskostnader til eget vedlikeholdsarbeid føres. Her ser en store variasjoner fra felt til felt, og dette er kostnader som selskapene

har problemer med å gi skikkelige tall for. Blank rute her betyr ikke nødvendigvis at det ikke er kostnader i denne posten. En må i samarbeid med dem som fyller ut forsøke kartlegge om egne ansatte har deltatt i vedlikeholdsarbeidet. En skjønsmessig fastsetting av verdien må aksepteres. Vi har bare registreringer av kostnader til eget vedlikeholdsarbeid, men enkelte selskaper har antydning at dette også gjelder for andre drifts og tjenestekostnader. Merk det rent føringstekniske ved at de kostnadene som rapporteres i post 218 "Egne lønnskostnader til vedlikehold", ikke skal inngå i post 290, totalsummen. Dette skyldes at post 218 er inkludert både under postene 219 og 249.

Importpostene 298 og 299 må også kontrolleres. Av tidligere erfaring har vi sett at flere selskaper ikke fyller ut disse rutene. Dette innebærer nødvendigvis ikke at en andel av vare- og/eller tjenesteforbruket ikke er påløpt i utlandet. Gjennom kontakt med selskapene må man derfor prøve å fastslå prosentandelen fra utlandet. En skjønsmessig fastsetting av verdien må også i dette tilfellet aksepteres. Det kan også være lønnsomt å kontakte de som fyller ut skjemaene hvis det er innrapportert "unormalt" lave importandeler. Med "unormalt" lave andeler menes her importandeler som kun er på noen få prosent eller som avviker i stor grad fra tilsvarende utenlandsandeler fra driftsskjemaene i investeringsstatistikken. En forklaring av de faktiske forhold fra selskapenes side vil imidlertid være nok til at vi godtar disse andelene.

Et problem av mer innholdsmessig art er hva hver enkelt rapportør legger i de ulike begrepene i forbindelse med kostnadsartene. Den største svakheten er trolig knyttet til begrepene vedlikehold og drift. Vi har en rimelig detaljert spesifisering av vedlikeholdskomponentene. Men vi har forstått det slik at de ordinære driftsoppgavene som består av overvåking av olje og gassproduksjonen ikke umiddelbart passer inn under vedlikeholdsbegrepet. For enkelte lisenser er det faktisk usikkerhet om disse kostnadene er blitt skikkelig rapportert inn i denne undersøkelsen. I arbeidet med revisjon er det helt tydelig at selskapene har forskjellig grad av mulighet til å etterkomme våre spørsmål på en skikkelig måte.

Som vi tidligere har nevnt under bl.a. punkt 3.3.2. er det en spesiell føringsmåte som gjelder for beregning av produksjon, produksjonsverdier og produksjonskostnader for alle felt som har våtgasstransport inn til Kårstø. Dette bidrar til at produksjonskostnadene for felt i drift etter vårt syn får en noe uheldig form. Dette skyldes at i naturgass- og NGLverdiene for disse feltene vil verdien av transporten til Kårstø ligge inne, samtidig som denne verdien blir trukket ut i vareinnsatsen slik at bearbeidingsverdien skal være uberørt av føringen. Dette fører til at vareinnsatsen i utvinningssektoren har transportkostnader i størrelsesorden 3 milliarder kroner som i vår framstilling i tabellene framstår som produksjonskostnader. Det burde lages en "tabjobb" som holder disse kostnadene utenom, slik at tabellene som vi framstiller viste de korrekte produksjonskostnadene for alle feltene som var i drift upåvirket av de spesielle behovene vi har for denne føringsmåten.

L.

Oljeboringsnæringen er med i den årlige undersøkelsen for oljestatistikken for første gang i 1993. Dette innebærer at vi frem til i dag ikke har erfaring fra tidligere år om det er enkelt poster som må kontrolleres nærmere.

Som nevnt over er det imidlertid viktig å kontrollere sysselsettingstallene i forhold til lønnsutbetalingene for å påse at det bl.a. ikke er spesielt urimelige utslag fra boreplattform til boreplattform. Det er viktig å utføre denne kontrollen både for funksjonærer og arbeidere.

Det er også viktig at vi får innrapportert forbruk av varer og tjenester eksklusiv merverdiavgift levert fra utlandet. Hvis dette er vanskelig å få innkrevd må en skjønsmessig fastsettelse av importandelen aksepteres.

3.4.2 Kostnader på land

Landvirksomheten i næringssektoren 11.10 Utvinning av råolje- og naturgass dekkes av de tre skjematypene statistikk for oljevirksomheten-landvirksomhet B, Statistikk for oljevirksomhet-hjelpevirksomhet H og statistikk for finansieringsvirksomhet i tilknytning til olje- og gassutvinning-landvirksomhet K. De to første skjemaene dekker aktiviteten i ISIC 22, mens det siste dekker virksomhet i ISIC 81021.

H, A

Hjelpevirksomhetsskjemaet H tar sikte på å kartlegge lønnskostnadene og investeringene på hvert enkelt kontorsted, samt å gi sysselsettingstall og timeforbruk ved kontorstedet. Dette skjemaet er også identisk med hjelpevirksomhetsskjemaet for rørtransport A, ISIC 714. Her som for driftsskjemaene må utviklingen i lønnskostnader og lønnskostnader per sysselsatt sjekkes slik at det ikke forekommer en unormal lønnsutvikling. Vi har erfaring fra at for de store selskapene med en komplisert organisasjon, så kan det være vanskelig å gi helt nøyaktige kostnader for hvert kontorsted. Dette gjelder selskap som Hydro og Statoil. Dette skyldes blant annet at de har driftsorganisasjoner både i Stavanger og Bergen med store lønnskostnader der kostnadsbærerne er felt i produksjon. Det er om å gjøre at lønnskostnader som påløper på feltene i produksjon ikke blir telt dobbelt.

Det er viktig å se hjelpevirksomhetsskjemaet i sammenheng med landvirksomhetsskjemaet. En annen kontroll som er helt nødvendig å gjennomføre er derfor å se til at lønns- og investeringsutgiftene på en operatørs hjelpeskjemaer summerer seg opp til det som er oppgitt på landvirksomhetsskjemaets lønns- og investeringsutgifter i postene B190 3.kol og postene B790 1.kol. Siden vi kun har ett landvirksomhetsskjema for hvert operatørselskap tar vi også med hjelpevirksomhetsskjemaet A i denne føringen, selv om rørsektoren ligger i næring ISIC 714 og ikke ISIC 22. Kontrollrutinen blir som følger:

Lønnskostnader

$$B101 \text{ kol. III} = \sum_{i=1}^n H308 + \sum_{i=1}^n A308$$

$i = 1, 2, \dots, n$ er her de ulike kontorstedene for hver operatør

$$B102 \text{ kol. III} = \sum_{i=1}^n H309 + \sum_{i=1}^n A309$$

$$B103 \text{ kol. III} = \sum_{i=1}^n H310 + \sum_{i=1}^n A310$$

$$B190 \text{ kol. III} = \sum_{i=1}^n H307 + \sum_{i=1}^n A307$$

Investeringer og reparasjoner

$$B701 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H401 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A401 \text{ kol. I}$$

$$B702 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H402 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A402 \text{ kol. I}$$

$$B703 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H403 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A403 \text{ kol. I}$$

$$B704 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H404 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A404 \text{ kol. I}$$

$$B705 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H405 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A405 \text{ kol. I}$$

$$B706 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H406 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A406 \text{ kol. I}$$

$$B707 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H407 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A407 \text{ kol. I}$$

$$B708 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H408 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A408 \text{ kol. I}$$

$$B709 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H409 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A409 \text{ kol. I}$$

$$B790 \text{ Kol. I} = \sum_{i=1}^n H490 \text{ kol. I} + \sum_{i=1}^n A490 \text{ kol. I}$$

Kol. I i punkt 4 på A- og H-skjema angir her anskaffelser, mens Kol. II og III oppgir henholdsvis salg- og reparasjonskostnader. Det eksisterer en tilsvarende kontrollrutine for salg i kol. II mellom B-skjemaet og H- og A-skjemaet. For kol. III finnes det imidlertid ikke noe tilsvarende summeringsrutine mot B-skjemaet.

B

På landvirksomhetsskjemaet fordeles lønnskostnadene og kontorkostnadene mellom operatørkostnader og såkalte 100-prosent kostnader. For lønnskostnadenes del vil dette si at egne lønnskostnader for investeringsprosjekter (leting, felt- og rørutbygging, felt og rør i drift) i den kvartalsvise investeringsstatistikken, eller de indirekte lønnskostnadene som framkommer for felt i drift på årstatistikken (driftskostnader) skal summere seg opp til lønnskostnadene som selskapet har som operatør. Summen av disse lønnskostnadene skal i teorien stemme med det som føres på landvirksomhetsskjema som operatørkostnader (lønn). I praksis er det vanskelig å avstemme dem, og dette gjøres derfor ikke.

Det er viktig å presisere at kostnadene på landvirksomhetsskjemaet kun består av lønnskostnader, administrasjonskostnader og kjøpte tekniske tjenester. For lønns- og administrasjonskostnader har vi oppgitt både operatør- og 100-prosent-kostnader, men for kjøpte tekniske tjenester samler vi kun inn opplysninger om 100-prosent-kostnader. Dette innebærer at utgifter til forsikringspremier og investeringer ikke inngår i totalkostnadene.

K

I forbindelse med overgangen til NACE for oljestatistikken har vi fra og med i år fått med finansieringsvirksomhet i tilknytning til olje- og gassvirksomhet i vår årlige undersøkelse. Landvirksomhetsskjemaet K er en "krysning" mellom B- og H skjemaet. Kostnadskomponentene under punkt 2-9 til K-skjemaet består av de samme kostnadskomponentene som for landvirksomhetsskjemaet B. Resten er hentet fra hjelpevirksomhetsskjemaet H.

3.5 Avgifter

Vi er interessert i de avgifter som er påløpt i løpet av året som samsvarer med regnskapsmessig periodisering, og ikke de innbetalte avgiftene. Frem til og med 1990 har vi kun registrert produksjonsavgift i årsstatistikken, men for 1991 og 1992 er avgiftstallene fordelt mellom produksjons- og CO₂-avgift.

3.5.1 Produksjonsavgift

Produksjonsavgiften beregnes etter bestemmelsene i *Lov om petroleumsbeskatning* som trådte i kraft 1.7.1985. Avgiften blir beregnet på grunnlag av produsert petroleum ved utvinningsområdets avskipningspunkt. Av praktiske hensyn vil imidlertid beregningsgrunnlaget for avgiften være differansen mellom brutto salgsverdi og kostnader som påløper mellom avgifts- og salgspunkt etter som petroleumsprisen ikke fastsettes på avskipningspunktet. For enkelte felt, som spesielt produserer gass, vil transportkostnadene være høyere enn brutto salgsverdi. Det betales ikke produksjonsavgift i disse tilfeller, siden petroleumsproduktet ikke har noe verdi på avgiftspunktet.

Avgiftssatsene for produksjonen varierer fra felt til felt, og de er oppgitt på felt i drift skjemaet post D401-D403 til hvert enkelt felt. I henhold til *Odelstingsproposisjon nr. 64, Lov om endringer i petroleumsloven*, er det vedtatt at produksjonsavgift ikke skal bli ilagt fra forekomster hvor utbyggingsplan er godkjent etter 1.1.1986. Fra 1.1.1992 er avgiftssatsen for gass satt til 0. Dette innebærer at det fra og med 1992 kun vil bli innkrevd produksjonsavgift for olje.

Produksjonsavgift for olje blir tatt ut i olje, og avregningen foregår etter normpris fastsatt av normprisrådet. Det er Oljedirektoratet som står for innkreving av produksjonsavgiften for staten. Vi har flere ganger tidligere kontrollert våre beregnede avgifter mot de faktisk innbetalte. Vi har som regel ligget en god del høyere enn OD. Dette skyldes at OD ikke beregner en avgift av Statens Direkte Økonomiske Engasjement

(SDØE), mens vi har beregnet en produksjonsavgift for alle felt uavhengig av denne.

Det kan diskuteres hvilken av fremgangsmåtene som er best for å beregne en korrekt faktorinntekt, dvs. bearbeidingsverdi minus avgifter. Med vår fremgangsmåte vil en del av den produksjonsavgiften som vi beregner reelt sett ikke være produksjonsavgift. Dette bidrar til at faktorinntekten som skal vise verdien som er tilbake til å betjene kapital og arbeid i sektoren blir "forstyrret" av den statlige eierandelen. Beregner man imidlertid ikke produksjonsavgift for SDØE vil dette innebære at faktorinntekten vil bli overvurdert i forhold til avgiftssatsen som gjelder for feltet for helhet. En vil dermed få større verdier til å betjene kapital og arbeid enn det som er tilfellet. På den andre side er statens næringsengasjement i oljesektoren av en skjelden direkte karakter. Produksjonsavgiften blir benyttet i statens oljeregnskap og brukes som finansieringskilde for den statlige oljevirkksomheten. Dette kan være et argument for bare å beregne en faktorinntekt som baserer seg på de faktisk innbetalte avgiftene. Vi har imidlertid frem til i dag beregnet en avgift for feltet totalt fordi dette gir en faktorinntekt som er upåvirket av eierforhold.

3.5.2 CO₂ -avgift

Lov nr 72 om avgift på utslipp av CO₂ i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen som ble vedtatt av Stortinget den 20.11. 1990, trådte i kraft 1.1.1991. Avgiften beregnes av petroleum som brennes og naturgass som slippes ut til luft på plattform. For felt som deles av midtlinjen, beregnes CO₂-avgiften kun av norsk eierandel. Avgift er også pålagt rørledningene som har forbruk på kompressorplattformene. Undervannsinnstallasjonene vil derimot ikke ha denne typen avgift.

CO₂-avgiften er oppgitt på skjemaene felt i drift, terminal i drift og rør i drift postene 404 og 405. Avgiftstallene som vi har fått oppgitt for årsundersøkelsene for 1991 og 1992 stemmer godt med innbetalt CO₂-avgift som Oljedirektoratet er tillagt myndighet til å innkreve.

3.6. Forbruk av brensel, drivstoff og elektrisk kraft

Opplysningene på 4. side på skjemaene for felt-, terminal- og rør i drift er den delen av årsstatistikken som vi er mest usikre på når det gjelder kvaliteten på tallmaterialet. Selve verdien av råvarekjøpet er likevel trolig rimelig bra. Dette kan taes ut fra regnskapene. Når det gjelder mengdene av selve råvareforbruket og fordelingen er det trolig større usikkerhet knyttet til statistikken.

Under punkt 6. er det verdt å merke seg at det kun er den samlede verdien av råvarekjøpet som vi kan beregne, og at post 690 III kol. skal tilsvare post 209. Dette skyldes at mengdeenheten kan variere avhengig av om vi ser på forbruk av brenstoff, drivstoff eller elektrisk kraft.

I punkt 7 på driftsskjemaet spør vi også om gassforbruk til elektrisitetsproduksjonen som endel av vareforbruket i punkt 6 på skjema. Enkelte selskaper sier at det er vanskelig å fremskaffe disse opplysningene. Men dette forbruket er på skjemaene som regel ikke inkludert i forbruket under punkt 6. Under denne posten er det vårt inntrykk at det er uklart hva vi har vært ute etter. Ser en på gassforbruket som går til elektrisitetsproduksjon så har dette ikke hatt noen verdi, og dette er trolig grunnen til at selskapene ikke har ført det opp under punkt 6. Dersom det er slik at vi bare skal ha med den del av råvareforbruket som har en verdi, så bør dette presiseres. Spørsmålet om forbruk av gass skal regnes som et råvareforbruk bør avklares i forhold til hva som er gjeldende praksis i industristatistikken.

På denne bakgrunn har det vært vanskelig å få pålitelige tall for forbruket i denne posten (D701), og dermed også for elektrisitetsproduksjonen i kilowattimer (kwh). Det som er klart er at forbrukstallene i varebalansen burde stemme nogenlunde overens med det som oppgis som forbruk i post D701.

3.7. Prosessering på felt og terminaler

3.7.1 Felt i drift

Vi har tidligere nevnt, i kapittel 3.3.3., at enkelte felt som Ekofisk- og Statfjord-området har utført prosessering av olje og gass for andre felt. Leieinntekten for denne prosesseringen er imidlertid ikke inntektsført disse feltene etter 1988 siden prosessering er en intern tjeneste som ikke berører bearbeidingsverdien. Dette betyr at disse prosesseringskostandene **ikke** blir utgiftsført i post D236 i felt i drift skjemaet.

3.7.2 Terminaler

Vi har med tre terminaler i drift i årsstatistikken. Dette er terminal Sture, Mongstad råoljeterminal og Kårstøterminalen. Stureterminalen brukes bare til lagring og skipning siden oljen blir prosessert på feltet (Oseberg). Mongstad er videre en terminal som brukes til skipning og raffinering av råolje. Det prosesseres imidlertid gass fra Statfjord, Gullfaks, Veslefrikk og Snorre på Kårstøterminalen. For at terminalen skal få produksjonsinntekt blir prosesseringskostnadene på Kårstø ført som inntekt på Kårstøskjemaet (post 0009). Denne verdien tilsvarer behandlingstariffen på terminalen, tariffzone 3 i Statpipesystemet. Det er summen av alle felt som er tilknyttet dette systemet som skal inntektsføres. Tilsvarende føres kostnadene hvert enkelt felt har i forbindelse med prosessering som utgift i vareinnsatsen på det enkelte skjema (post D236).

4. Begreper, måleenheter og omregningsfaktorer

4.1 Begreper

Fraksjonering: Destilasjonsprosess der destillatet blir oppsamlet som særskilte hydrokarbonkomponenter, fordi de har forskjellige kokepunkt. Under fraksjoneringsprosessen blir våtgassene fra separasjonsprosessen fraksjonert til henholdsvis etan, propan, normal-butan og iso-butan.

Kondensat: Omfatter hydrokarbonene pentan (C_5), heksan (C_6), heptan (C_7) og oktan (C_8). Disse hydrokarbonene er flytende ved vanlig temperatur og trykk.

Metan: (CH_4) utgjør hovedkomponenten i tørrgass og også i naturgass.

Tørrgass: Består i hovedsak av metan. Kan også inneholde mindre andeler av høyere hydrokarboner (etan, m.v.)

Naturgass: Hydrokarbonstrøm i gassform som strømmer fra underjordiske forekomster. En naturgasstrøm består av metan, etan, butan og propan (og evt. kondensat)

NGL: (Natural Gas Liquids - Våtgass). Hydrokarboner som er gassformige ved vanlig trykk og temperatur og som blir gjort flytende ved hjelp av nedkjøling: etan, propan, butaner.

Rikgass: Blanding av tørrgass og våtgass.

Råolje, ustabilisert: Petroleumsstrøm inneholdende råolje og våtgasser.

4.2 Måleenheter

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). På grunn av tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum fo råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler standard kubikkmeter som volummål.

Både for olje- og gassvolum gjelder at en nøyaktig angivelse av volumet må knytte seg til en nærmere oppgitt tilstand karakterisert ved trykk og temperatur.

Vanlige enheter:

For olje:

Barrel (fat)

Tonnes (metriske tonn)

For olje og gass:

Sm^3 - standard kubikkmeter

For gass:

Nm^3 - normal kubikkmeter

Scuft- standard kubikkfot

4.3 Omregningsfaktorer

For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:

Gass:

For omregning fra Nm³ til Sm³ divideres med 0,95

For omregning fra Scuft til Sm³ divideres med 35,3

Olje:

For omregning fra fat til Sm³, multipliseres med 0,159.

For videre omregning til metriske tonn multipliseres med egenvekten. Egenvekten kan variere noe fra år til år.

Egenvekten, for stabilisert olje, for enkelte oljefelt i 1993:

Ekofisk:	0.823
Gullfaks:	0.870
Oseberg:	0.845
Statfjord:	0.833

Gjennomsnitt norsk sokkel:	0.841
----------------------------	-------

1 tonn oljeekvivalenter svarer til 1 metrisk tonn olje eller om lag 1000 Sm³ gass.

1 metrisk tonn = 0,98421 long tons = 1,10231 short tons = 1 tonne.

5. Litteraturliste

Dahle, Anne Berit: "Norsk råolje- og naturgasseksport. Dokumentasjon av beregningene i statistikken over utenrikshandelen med varer". Interne notater nr.93/23, SSB.

Dragvik, Kjell Agnar: Upublisert dokumentasjon av beregningene i den kvartalsvise investeringsstatistikken for oljevirksomheten og den årlige statistikken for oljevirksomheten.

Faktaheftet 1994: Faktaheftet Norsk Petroleumsvirksomhet 1994. Nærings- og energidepartementet.

Solbrække, Kjetil B: "Oljenæringene i nasjonalregnskapet. Dokumentasjon av beregninger". Interne notater 92/6, SSB.

Årsberetning 1992: Oljedirektoratet.

VEDLEGG 1: DATARUTINER FOR DEN KVARTALSVISE OLJESTATISTIKKEN

A. FILBESKRIVELSE

Filbeskrivelsen er felles for års- og kvartalsstatistikken. Hver record (linje) i fila består av 69 posisjoner. De ulike kjennetegnene finnes i følgende posisjoner på hver record:

Pos 1-7	8-14	15-17	18	19-21	22-29	30-37	38-45	46-53	54-61	62-69
I-nr	F-nr	periode	skjematype	post-nr	tall i 1.kol.	tall i 2.kol.	tall i 3.kol.	tall i 4.kol	tall i 5. kol.	tall i 6.kol

B. INNRAPPORTERINGEN

For det meste er innrapporteringen skjembasert. For to operatører, Statoil og Amoco Norway AS får vi imidlertid letelicensene elektronisk på diskett.

Statoil:

Vi sender ikke ut noe preprintet informasjon til Statoil, de lager selv en diskett til oss med alle nødvendige koder. Disketten burde i prinsippet ikke kreve for mye bearbeiding fordi vi i utgangspunktet skal få inn dataene på vårt eget filformat. Erfaringsmessig får vi imidlertid dette inn som en eneste record. Dette problemet lar seg løse ved å lage en makro som splitter opp denne linjemessig slik som vår filbeskrivelse krever. Dette kan ikke gjøres "i blinde", da den første makroen som lages ofte ikke vil passe etterhvert som en kommer nedover i fila. Med et våkent øye går imidlertid dette bra. Statoil har i tillegg også andre postnummer på en del av kostnadene enn det som brukes i leteskjemaet. Følgende konvertering av postnummer må gjøres (bruk søk med erstatt):

Poster på Statoils fil	Skal ha følgende poster ifølge L-skjema
91	41
92	43
93	44
94	42
95	34
98	42
99	STRYKES!
100	48
101	49
102	98
97	STRYKES!

Legg merke til at postnummerne 94 og 98 på Statoils fil **til sammen** utgjør post 42 på leteskjema. Summene for avsnittene 3 og 4 i leteskjemaet vil ikke stemme siden forskjellige poster flyttes til ulike

avsnitt. Det samme gjelder for totalsummen siden vi stryker postene 97 og 99 på Statoils fil. Dette ordnes imidlertid når summeringsprogrammet kjøres, men det er viktig å følge med at resultatet blir i tråd med de postendingene som er gjort.

Amoco:

For Amoco Norge AS er rapporteringen annerledes. Selskapet rapporterer i Excel¹, og vi sender ut et regneark for hver av lisensene Amoco har operatøransvar for. Hvert regneark inneholder alle nødvendig koder (F-nr, I-nr, periode, postnummer). Den forrige perioden endres imidlertid først til ny periode når ny fil foreligger på standard filformat. Systemet er lagt opp slik at vi bruker informasjonen om akkumulerte kostnader fra forrige rapportering som grunnlag for automatisk oppdatering av akkumulerte kostnader i den nye rapporteringsperioden. Dette gjøres ved at selskapet selv legger inn kostnadene påløpt i siste kvartal i en punsjekolonne, og ved at det ligger inne en kolonne som summerer denne informasjonen med tallene for akkumulerte kostnader oppgitt i forrige rapportering. Dessuten ligger det inne summeformler for hvert avsnitt i hver kolonne, og kryssjekk for de punkter dette er aktuelt for. Anslagene må endres manuelt av Amoco hvert kvartal, men også her ligger det inne summeformler.

Når vi lager utsendingsdisketten begynner vi ved å trekke ut Amocos letelisenser i Paradox. Denne fila tar vi så inn i regnearket og bearbeider den til den får mønsteret som er nevnt over. Vi går motsatt vei med filene som kommer inn, og konverterer til slutt dette fra Paradoxformat til IBM-format ved hjelp av programmet "Til-fra Pdox". Dette regnearkbaserte opplegget medfører at opplysningene fra Amoco er helt frie for summeringsfeil og inkonsistens.

Resten av datainngangen er skjemabasert.

C. PC-BASERTE REVISJONSRUTINER

Revisjonen av kvartalsstatistikken foregår nå i sin helhet på PC siden ved hjelp av programmet "Windiff". Dette programmet foretar summe- og krysskontroller som beskrevet i kapittel 2. Programmet erstatter Easytrieveprogrammet "Kvdiffer" som ligger under "o233kad.test.olje" på stormaskinen. Windiffprogrammet har også en egen realinvesteringsmodul som foretar realinvesteringene etter mønsteret beskrevet i kapittel 2. Siden den spesielle realinvesteringsføringen for feltutbygging som nevnt er en saga blott ved årsskiftet 94/95 har vi ikke ferdigutviklet den delen av programmet som fører lager og realinvestering for feltutbygging. Vi har derfor koblet den ut av programmet slik at føringen nå foretas manuelt.

Når man skal starte opp revisjonen er det viktig å ta fila over fra IBM-siden i sortert tilstand, det vil si sortert kronologisk etter type, F-nr, periode og postnummer. Man legger fila under d:\bp\progr med et forståelig kvartalsnavn og "extension" .txt. Så klikker man på valget "filer" og deretter på valget "innfil" i "Windiff". Ved å bruke nevnte bane og "extension" kommer fila automatisk opp blant filene i dialogboksen. Vi velger nå riktig innfil. Programmet foreslår så et filnavn på resultatfila som er identisk med innfilnavnet men har "extension" .ut. En boks med innfil valgt og navn på utfil kommer opp. Her får man også opsjonen om man vil kjøre både realinvesterings- og summekontrollmodulen. Man klikker så OK hvis innfil og utfil er korrekt, og revisjonsprosessen er i gang. Under revisjonen kan man velge mellom å rette summen, rette en post og legge inn nye poster dersom disse mangler. Man har også mulighet til å la programmet hoppe over gjeldende records hvis man ønsker å sjekke datagrunnlaget mer inngående før man retter. Siden man ofte må kjøre programmet et sted mellom 5-8 ganger før fila er fri for differanser og inkonsistens, lønner det seg å ha forskjellige navn på de ulike filene det kjøres på. Dette for å angi hvor langt i retteprosessen fila er kommet (eks kv941-v1, kv941-v2 etc.). Husk å kjøre videre

¹ Regnearkene som sendes ut for hver lisens ligger for hvert år (M) og kvartal (N) under følgende directory: d:\regneark\amocolet\kvN9M\utsendt. Tilsvarende er det opprettet et eget dirctory for innsendt materiale.

på siste utfil. Dette kan man enten gjøre ved å velge blant .ut filer eller ved å endre "extension" på denne til .txt.

Programmet har vist tendenser til en viss ustabilitet. Dersom det ikke vil kjøre når man går inni "Windiff" via ikonet i menyen (meldingen "errkode = -1" kommer opp), finnes en alternativ rutine for kjøring. Man klikker da på "BPW"-ikonet som ligger i programgruppen "Borland Pascal". En kommer da inn i selve programmet, og her må man passe seg vel for ikke å skrive noe. Men man kan herfra starte "Windiff" ved å trykke CTRL+F9. Dette har til nå ikke sviktet.

D. LAGRING AV FILER

Den endelige fila overføres så til IBM hvor den skal ligge under området "p6233.s2315". Navnet skal alltid begynne på "I305A1A1" og skal følges av et navn som angir perioden, for eksempel G9403 for data innhentet i 1. kvartal 1994. Fullt navn på fila er dermed: "P6233.S2315.I305A1A1.G9403.V00". Navnestrukturen skal være lik for alle kvartaler for at effektiv lagring skal sikres. Når filer overføres fra PC til stormaskinen legges de oftest ut som et TSO-datasett under egen brukeridentitet. Dette må deretter kopieres over til området P6233.S2315 som et SSB-datasett. Det er viktig her å huske at konverteringsprogrammet har en svakhet med at negative tall med null som siste siffer (liten å) forsvinner. Dette må vi ofte rette på ved selv å punche inn disse verdiene på nytt i TSO-datasettet.

Når vi er ferdige med et helt år kopierer vi alle fire kvartalsfiler over til ei årsfil. Navnestrukturen er den samme som for de enkelte kvartalsfilene. Årsfila med investeringsdata for hele 1993 heter for eksempel: "P6233.S2315.I305A1A1.G9300.V00". Man får altså 9300 i slutten av perioden i stedet for at kvartalet angis. **Det er viktig å merke seg forskjellen på filer med data fra årsundersøkelsen og årsfiler fra den kvartalsvise investeringsundersøkelsen. Investeringstall for 1993 er lagret med A1A1 i navnet mens tall fra årsundersøkelsen lagres med A1B1 i navnet:**

Årsfil med investeringstall: "P6233.s2315.I305A1A1.G9300.V00"

Fil med årsstatistikdata: "P6233.S2315.I305A1B1.G9300.V00"

Det er altså bare et tegn som skiller de to ulike datamengdene!

Merk at P6-filer slettes etter 600 dager. For å unngå å miste filer som ikke er kjørt over til tape (PL-filer), må man allokere en ny fil og kopiere den aktuelle filen. Ved å døpe om til det gamle navnet etter å ha slettet den gamle filen vil filen igjen bli lagret i 600 dager.

Når vi har et fullt årsett med investeringsdata, kjører vi denne filen over til tape ved hjelp av jobben "Tapeut" som ligger på "o233kad.test.olje". Det samme gjelder for data fra årsstatistikken.

E. TABELLER TIL UKENS STATISTIKK OG NOS OLJE- OG GASSVIRKSOMHET

Ukens statistikk:

Her kan tabellene med kvartalsvise påløpte investeringskostnader nå kjøres ut direkte fra filene ved hjelp av opprettede TAB-programmer (SUTAB nr. 1-5). Disse må redigeres litt i WP (de linjene vi ikke pleier å publisere i *Ukens statistikk* må slettes). For tabellene med årstall (tabell nr. 1 og 3) finnes ikke slike jobber, og vi må derfor selv skrive inn de nye tallene i WP-fila og korrigere tidsperioder etc. i heading, hoder og fotnoter. Vi utgir følgende tabeller i Ukens statistikk (tall fra undersøkelsen utført i 2.kv. 1994):

Tabell 1. Pålepte og antatte investeringskostnader. 1988 - 1995. Mill.kr.

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994*	1995*
I alt	29 651	31 957	32 223	43 065	49 512	57 579	54 903	40 670
UTVINNING AV RÅOLJE OG NATURGASS.....	29 312	31 486	29 339	37 693	44 785	50 886	47 463	32 896
Leting.....	4 161	5 008	5 138	8 141	7 680	5 433	5 683	6 103
Feltutbygging og felt i drift	23 392	25 872	23 489	27 494	33 939	41 515	35 830	22 779
Varer.....	8 764	10 083	13 369	12 807	15 315	19 034	16 055	6 289
Tjenester.....	11 182	12 288	6 320	10 117	12 798	14 316	11 138	9 239
Produksjonsboring....	3 444	3 500	3 800	4 570	5 825	8 165	8 637	7 252
Landvirksomhet 1).....	1 759	606	712	2 058	3 167	3 937	5 949	4 014
RØRTRANSPORT.....	339	471	2 884	5 372	4 727	6 693	7 440	7 774

* Anslag registrert 2. kvartal 1994.

1) Omfatter kontorbygg, baser og terminalanlegg på land.

Tabell 2. Pålepte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart.
1992 - 1994. Mill. kr

	1992			1993			1994	
	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.
I ALT	2 065	1 732	2 042	1 403	1 096	1 318	1 616	1 671
UNDERSØKELSESBORING	1 343	1 240	1 311	735	600	693	840	671
GENERELLE UNDERSØKELSER	405	227	181	103	355	312	365	252
FELTVALUERING / FELTUTVIKLING	102	102	139	93	194	138	159	170
ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER .	214	163	411	472	-53	174	252	579

Tabell 3. Antatte og utførte pålepte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift.
1988 - 1995. Mill. kr.

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994*	1995*
I ALT.....	23 392	25 872	23 489	27 494	33 939	41 515	35 830	22 779
Feltutbygging.....	19 655	22 659	19 511	22 262	28 863	35 209	27 987	14 094
Varer.....	8 055	9 744	12 564	12 091	14 654	18 434	15 063	4 450
Tjenester.....	10 347	11 807	5 559	9 004	12 082	13 769	10 085	7 219
Produksjonsboring.	1 251	1 109	1 388	1 167	2 127	3 006	2 839	2 425
Felt i drift.....	3 737	3 213	3 978	5 232	5 075	6 306	7 843	8 685
Varer.....	709	339	805	716	661	600	992	1 839
Tjenester.....	835	481	761	1 113	717	547	1 053	2 020
Produksjonsboring.	2 193	2 392	2 412	3 403	3 698	5 159	5 798	4 826

*Anslag registrert 2. kvartal 1994.

Tabell 4. Pålepte investeringskostnader til feltutbygging. 1992 - 1994. Mill. kr

	1992			1993			1994
	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
FELTUTBYGGING I ALT	6 172	7 882	8 379	8 042	8 619	9 192	9 356
VARER	3 136	3 624	4 264	4 207	4 554	4 009	5 663
TJENESTER	2 574	3 722	3 408	3 323	3 387	4 230	2 829
PRODUKSJONSBORING	462	536	724	512	679	953	863

Tabell 5. Pålepte investeringskostnader til felt i drift. 1992 - 1994. Mill. kr

	1992			1993			1994
	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.
FELT I DRIFT I ALT	1 308	1 183	1 247	1 245	1 702	1 458	1 900
Varer	196	157	122	63	168	146	223
Tjenester	199	188	116	123	162	141	121
Produksjonsboring	913	839	1 009	1 059	1 372	1 172	1 555

NOS Olje- og gassutvinning:

I kvartalsheftet har vi så langt hatt 33 faste tabeller. Vi kjører ut en god del av tabellene ved hjelp av TAB. Disse jobbene ligger under "o233kad.test.oljetab". De tabellene som oppdateres ved hjelp av TAB-kjøringer har følgende TAB-jobber:

Navn i NOS Olje- og gassvirksomhet ²	Navn på TAB-jobb
Tb. 6	nostab6
Tb. 7	nostab7
Tb. 15	nostab15
Tb. 17	nostab17
Tb. 19	nostab19a nostab19b nostab19c
Tb. 20	nostab 20a nostab20b nostab20c
Tb. 21-23	nostab21
Tb. 24	nostab24
Tb. 25	nostab25
Tb. 26-28	nostab26

Tabellene overføres til PC-siden og redigeres der. De ferdige tabellene legges ut på d:\arbortxt\etex og må ha "extension" .tex for å kunne bli prosessert i TEX. De har også "fornavn" NOS (+tabellnummer). TEX er det programmet vi bruker for å lage tabeller til NOS Olje- og gassvirksomhet.

²Nummerne henviser til NOS Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1993, og kan variere noe fra kvartal til kvartal.

Resten av tabellene må oppgraderes i programeditor. De tabellene som ble publisert kvartalet før (eller året før for ikke-faste tabeller) ligger også under d:\arbortxt\ætex. I tillegg til diverse ikke-faste tabeller som publiseres en gang per år, blir også et vedlegg om internasjonal petroleumsstatistikk publisert en gang per år, vanligvis i 3. kvartalsheftet. Disse tabellene må også oppdateres manuelt. De ligger under samme directory men har navn som begynner med INTL (+tabellnummer).

VEDLEGG 2: DATARUTINER FOR ÅRSSTATISTIKKEN

A. DATAOPPLEGG

Innrapporteringen av årsstatistikken er skjema basert. I kapittel 3 i dette notatet har vi gått igjennom en del føringer som må foretas etter at vi har mottatt skjemaene og også for en del av kildene vi bruker for disse. For å beregne verdien for disse føringene er det laget et beregningsopplegg i regneark, med link fra grunnfiler til ulike beregningsfiler. Beregningsopplegget er laget med et directory under D:\regneark\. Under dette directory lages underdirectorier for hver år (aar90, aar91, aar92 etc.). Under aar** lages ytterligere følgende underdirectorier, \balanser, \okonomi, \pris og \revisjon.

Navnene på directoriene gir en klar melding om hva de inneholder. Balanser inneholder en fysisk varebalanse av produksjon, avfakling, forbruk, lager og transport på norsk sokkel. Det finnes fire regneark for dette for henholdsvis olje, NGL, kondensat og gass, hvor alle regnearkene hver for seg inneholder alle feltene.

Prisdirectory inneholder regneark som beregner priser for alle felt. For oljen er dette et rimelig enkelt regneark. For gass, NGL og kondensat er det opplysningene hentet fra tilleggskjemaet til regnskapsstatistikken. Prisene varierer trolig noe avhengig av hvilken kontraktstype det er snakk om. I prisfilene for gass, NGL og kondensat er det laget inntastingsfelt for alle kontraktstypene som er nummerert med nummer (1, 2 og 3). Den endelige prisen blir beregnet ut fra verdi og mengde som er solgt for alle kontraktstypene.

Både balanse- og prisregnearkene er linket mot regnearkene som ligger under subdirectory "okonomi". I dette directoriet er det laget et regneark for hvert felt som det beregnes produksjonsverdier for. Før dette brukes må det alltid sjekkes at cellene i balanse og prisregnearkene er linket mot de korrekte cellene i regnearkene under "okonomi".

Regnearket er bygget etter samme mønster som det som tidligere var "siste side" på skjemaet for felt i drift som vist i Solbrække (1992). Her er det laget hjelpeceller som brukes som inntasting av tall for produksjon, pris (linket) egenvekter for olje, NGL og kondensat, transporttariffer miljø- og produktionsavgift, etc. alt som er nødvendig for å lage en fullstendig beregning av de sentrale størrelsene for hvert felt. Fra den delen av regnearket som brukes til beregningene legges resultatene ut på et område i regnearket som kan brukes til utskrift for innpunsjing på Kongsvinger. Dette regnearket må foreløpig legges ved skjemaene når de sendes til punsj.¹

De variablene som skal beregnes og føres her er:

- * olje- og gassproduksjon, mengde og verdi (produksjonsverdi fratrukket transport)
- * olje beregnet i Sm³
- * olje og gass energiinnhold
- * naturgass brukt som brensel, Sm³ og energiinnhold
- * Produksjons- og CO₂-avgifter
- * produksjonsverdier påplussert andre inntekter, samt fratrukket avgifter.

¹Utskriften av dette regnearket (delavsnitt 8, 9 og 10) stiftes til D- skjemaet. Det utarbeides også et tilsvarende vedlegg for R-skjemaet og et litt mer begrenset tabellvedlegg for O skjemaet (delavsnitt 10).

B. LAGRING AV FILER

Når spesialføringene er utført og utskriftene fra økonomiregnearkene er stiftet til henholdsvis D-, R- og O-skjemaet sendes alle skjemaene til punsj på Kongsvinger.

Filen som vi får tilbake er punsjet i Prodcics1 og den overføres til område "P6233.S2315" som et TSO-datasett på stormaskinen ved hjelp av Easytrieveprogrammet "adreks". Som nevnt i vedlegg 1 lagres filen fra årsundersøkelsen med A1B1 i navnet. Det vil si at årsfilen for 1993 vil hete "P6233.S2315.I305A1B1.G9300.V00".

Revisjonen av årsfilen foregår i sin helhet på IBM-siden, ved at vi kjører ut "diffelister" ved hjelp av Easytrieveprogrammet "aardiff3" som ligger under "O233KAD.TEST.OLJE" på stormaskinen. Når vi finner feil hakker vi direkte på filen. Vi printer imidlertid ut en liste over hele årsfilen før vi starter dette arbeidet, ved hjelp av jobben "lidata" som også ligger under "O233KAD.TEST.OLJE". På den måten har vi en kopi av hele filen som vi kan støtte oss til hvis vi skulle gjøre en feil under revisjonsprosessen. Det lønner seg selvfølgelig også å ha en kopi av den ukorrigerede filen på PC-siden eller på stormaskinen.

Etter å ha kjørt igjennom "AARDIFFER3" noen ganger slik at filen er fri for differanser og inkonsistens sorteres den endelige filen etter skjematype og etter stigende F-, I- og postnummer. Dette gjøres ved hjelp av jobben "EZTSORT" som også ligger på "O233KAD.TEST.OLJE". Som nevnt i vedlegg 1 legger vi også den ferdige og sorterte filen over til tape siden P6-filer slettes etter 600 dager.

C. TABELLVEDLEGG TIL DEN ÅRLIGE UNDERSØKELSEN

Resultatene fra årstatistikken publiseres i tre tabeller i *Ukens statistikk*. Disse tabellene har frem til i dag blitt laget på stormaskinen ved jobbene "NOSAAR1-NOSAAR3" som ligger under "O233KAD.TEST.OLJETAB".

Tabell 1 viser vareinnsatsen for felt i drift og blir utarbeidet av NOSAAR1. Tabellen er mer eller mindre enn kopi av felt i drift skjemaet. Det er imidlertid enkelte poster som er utelatt i tabellen sammenlignet med skjemaet.

Følgende kostnader publiseres for felt i drift i alt: Summen av vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk, indirekte kostnader, andre kostnader. For vedlikehold, tjenesteforbruk og indirekte kostnader publiseres det dessuten tall for kostnadsartene for hver gruppe.

Felt i drift i alt:	Post Σ D209, D219, D229, D239, D259, D261
Vareforbruk:	Postene Σ D201-D203
Vedlikehold:	Postene Σ D211-D217
Materialer:	Post D211
Styring, inspeksjon, oppfølging:	Post D212
Brønner:	Post D213
Undervannsarbeider:	Post D214
Overflatebehandling:	Post D215
Reparasjoner:	Post D216
Annet:	Post D217

Leie av driftsmidler:	Postene Σ D221-D229
Tjenesteforbruk:	Postene Σ D231-D238
Helikoptertransport:	Post D231
Forsyningsskip:	Post D232
Annen transport og kommunikasjon:	Post D233
Forpleining:	Post D234
Teknisk assistanse:	Post D235
Andre tjenester:	Postene Σ D236-D238
Indirekte kostnader:	Postene Σ D251-D252
Lønnskostnader:	Post D251
Adm.kostnader:	Post D252
Andre kostnader:	Post D261

Tabell 2 tar for seg hovedtall for *Utvinning av råolje og naturgass*. Tabellen blir laget ved stormaskinjobben NOSAAR2.

1. Sysselsatte: Postene Σ D101, H190, O101

Av dette:

Til havs: Post D101

På land: Post Σ H190, O101

2. Lønnskostnader: Postene Σ D249, O249, H307

Av dette:

Til havs: Post D249

På land: Postene Σ O249, H307

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av produksjonsverdi for råolje og naturgass, inntekter av leiearbeid, beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet, beregnet inntekt for grensefelt og verdi av egne investeringsarbeider

3. Bruttoproduksjonsverdi: Postene Σ H209, H491, D002, D009, O009, D010, D218, O218, D211, O211.

Av dette

Verdi av produksjon

for egen regning: Post D002

Vareinnsats er definert som summen av vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk (transport, forpleining, teknisk assistanse mv.), indirekte kostnader (fra hjelpevirksomhet), og andre kostnader (bla. kostnader som ikke er en del av operatørvirksomhet).

4. Vareinnsats: Postene Σ D211, O211, D209, O209, D219, O219, D229, O229, D239, O239, D259, D261, O261, H317, H490 (kol. III), D263

Av dette

Felt i drift: Postene Σ D209, D219, D229, D239, D259, D261
Ikke-operatør kostnad: Post H317

5. Bearbeidingsverdi er produksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

6. Avgifter i alt: Post D017

Frem til 1991 har man kun registrert produksjonsavgift. For 1991 og 1992 har vi imidlertid også tatt med CO₂-avgift. Vi har ikke endret tab-jobben for å ta hensyn til denne oppsplittingen. For 1991 og 1992 har dette derfor skjedd manuelt.

7. Bearbeidingsverdi til faktorpris er bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket avgifter i alt.

8. Realinvesteringer: Postene Σ L098 (kol. II), T040 (kol. I), U040 (kol. I), I040 (kol. I), T060 (kol. I), U060 (kol. I), I060 (kol. I), H490 (I. kol-II. kol)

Hovedtall for Rørtransport er vist i tabell 3. Tabellen blir laget av tab-jobben NOSAAR3. Det er viktig å merke seg at selv om lønnskostnader blir laget av stormaskinjobben har de frem til i dag **ikke** blitt publisert. Årsaken til dette er at rørtransportsektoren frem til i dag har bestått av få (mindre enn tre) bedrifter. Publisering av disse tallene ville av den grunn ført til brudd på taushetsplikten.

1. Sysselsatte: Postene Σ A190, R101

2. Bruttoproduksjonsverdi: Postene A209, A491, R002, R009, R010, R218, R211

Av dette
Verdi av produksjon
for egen regning: Post R009

3. Vareinnsats: Postene Σ R209, R219, R229, R239, R259, R261, R263, A317, A490, R211

Av dette
Rør i drift: Postene Σ R209, R219, R229, R239, R259, R261
Ikke-operatør kostnad: Post A317

4. Bearbeidingsverdi er produksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

5. CO₂-avgift: Post R017

6. Bearbeidingsverdi til faktorpris er bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket CO₂-avgift.

7. Realinvesteringer: Postene Σ A040 (kol. I), R040 (kol. I), A060 (kol. I), R060 (kol. I), (Landinvesteringer)R490 (I. kol-II. kol)

TABELLER SOM PUBLISERES ÅRLIG

Tabell 1. Vareinnsats for felt i drift. 1989 - 1992. Mill. kr

	1989	1990	1991	1992
FELT I DRIFT I ALT	12 010	13 141	16 817	18 563
Vareforbruk	371	559	2 084	2 429
Vedlikehold	3 538	3 780	4 038	5 259
Materialer	763	864	905	1 012
Styring, inspeksjon, oppfølging	108	151	208	666
Brenner	758	674	685	734
Undervannsarbeider....	211	174	129	224
Overflatebehandling ..	212	190	224	251
Reparasjoner	598	790	786	891
Annet	887	937	1 102	1 481
Løse av driftsmidler ...	277	277	486	370
Tjenesteforbruk	5 246	5 877	6 572	6 400
Helikoptertransport ..	517	635	651	642
Forsyningskip	405	541	604	612
Annen transport og kommunikasjon	101	69	117	101
Forpleining	540	562	629	435
Teknisk assistanse ...	354	176	356	246
Andre tjenester	3 329	3 894	4 215	4 365
Indirekte kostnader	2 299	2 397	3 326	3 601
Lønnskostnader	1 053	1 303	1 349	1 812
Administrasjonskostnader.....	1 246	1 094	1 977	1 789
Andre kostnader	278	251	309	504

Tabell 2. Hovedtall for Utvinning av råolje og naturgass. 1989 - 1992

	1989	1990	1991	1992
1. Sysselsatte	14 659	14 760	15 830	16 119
Til havs	4 413	4 883	5 006	5 118
På land	10 246	9 877	10 824	11 001
		Mill. kr	Million kroner	
2. Lønnskostnader	6 576	7 165	7 722	8 514
Til havs	1 884	2 281	2 663	2 626
På land	4 692	4 884	5 059	5 888
3. Bruttoproduksjonsverdi	89 511	110 487	115 354	117 284
Av dette Verdi av produksjon for egen regning.....	79 057	99 310	103 917	104 487
4. Vareinnsats	19 798	21 675	26 415	28 030
Av dette Of this Felt i drift	12 010	13 141	16 817	18 563
Ikke-operatørkostnader	2 544	2 821	3 740	3 125
5. Bearbeidingsverdi	69 713	88 812	88 939	89 254
6. Avgifter i alt	9 879	11 406	14 534	13 881
Av dette Produksjonsavgift	9 879	11 406	12 968	11 935
CO ₂ -avgift	-	-	1 566	1 946
7. Bearbeidingsverdi til faktorpris	59 834	77 407	74 405	75 373
8. Realinvesteringer	41 661	15 329	25 054	38 038

Tabell 3. Hovedtall for Rørtransport. 1989 - 1992

	1989	1990	1991	1992
1. Sysselsatte	339	319	334	398
Til havs	-	-	-	-
På land	339	319	334	398
		Mill. kr	Million kroner	
2. Bruttoproduksjonsverdi	7 904	9 118	11 423	11 969
Av dette				
Verdi av produksjon				
for egen regning	7 792	8 998	11 133	11 900
3. Vareinnsats	701	1 207	1 165	1 298
Av dette				
Felt i drift.....	670	1 080	1 004	1 270
Ikke-operatørkostnader	-	-	105	-
4. Bearbeidingsverdi	7 203	7 911	10 258	10 670
5. CO ₂ -avgift	-	-	156	241
6. Bearbeidingsverdi til				
faktorpris	7 203	7 911	10 102	10 429

D. ENDRING AV EDB-RUTINENE TIL ÅRSTATISTIKKEN

Som vedlegg 1 og 2 har vist har vi et enklere og bedre revisjonsprogram for kvartalsstatistikken enn for årsstatistikken. EDB-gruppen på avdeling for økonomisk statistikk lager imidlertid i disse dager nye program for årsstatistikken som det er meningen at vi skal teste ut for 1993-filen. Det er etter planen meningen at revisjonen av den årlige undersøkelsen i sin helhet skal bort fra stormaskinen og at vi heller skal satse på en SAS/UNIX løsning. Der skal det bl.a. lages et revisjonsprogram som tilsvare "Windiff", som innebærer at all retting kan foretas maskinelt. Det vil også bli utarbeidet et program som automatisk oppdaterer "NOSAAR1-3" når en årsfil er ferdig. Videre er det planlagt at den ferdig rettede årsfilen kan konverteres til en database (feks. Oracle, QBE-Vision løsning) ved hjelp av et konverteringsprogram. Det er også meningen at vi skal videreutvikle "økonomiregnearkene" slik at disse resultatfilene kan leses direkte over til en flat fil på en SAS/UNIX -løsning.

VEDLEGG 3: OVERFØRING AV DATA TIL INDUSTRISTATISTIKKEN

I slutten av april eller i begynnelsen av mai måned trenger industristatistikken hovedtallene for Utvinning av olje og naturgass, fra siste tilgjengelige år. For at statistikkene skal bli sammenlignbare er det imidlertid visse beregninger (tabjobber) som må utføres.

Tabjobben som benyttes for å få konvertert års- og investeringsfilene til næring 22 til industriformat samt trekke ut hovedstørrelsene til statistikken (nevnt under) heter "IND92AAR", som ligger under "O233KAD, TEST,OLJE". Denne jobben tilsvarer jobben "INDUSTRI" som er benyttet tidligere år.

"IND92AAR" utarbeider bl.a. tall for sysselsatte, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats, lønnskostnader og bruttoinvesteringer (I linje 27 i jobben står det hvilke linjer som skal endres fra år til år). I jobbrapporten for denne kjøringen (finner den i =8;0 på stormaskinen) utarbeides det både totaltall og tall etter stigende I-nummer. På grunnlag av denne tabjobben lages det også en industri- og en varefil som ligger under "PX233.S2315". Filene har samme filformat som industristatistikken, og det er disse filene som blir "spleiset" sammen med resten av industristatistikken.

Hovedtallene som blir utarbeidet i "ind92aar" stemmer ikke nødvendigvis med de tallene som vi har publisert i tabell 35 og 36 i 3. kvartalsnummeret fra 1993 av NOS olje- og gassvirksomhet. Ser vi bort i fra evt. feil med tabjobben kan dette skyldes to forhold.

1. Vi har "hakket" på års- eller kvartalsfilen etter at hovedtallene har blitt publisert.
2. Registerfilen (den siste er "PP233.S2315.I35A1B1.G9200.V00") har ikke blitt ajourført.

For å være sikre på at vi ikke har feil av type 2 bør man gå nøye igjennom registerfilen før man subber IND92AAR. Det er i denne sammenheng viktig å få tilsendt en liste over nye I-nummer fra Bedriftsregisteret det siste året for å få kontrollert at filen er oppdatert. Det er også viktig å undersøke om registertype, tilstand, kommune-nummer og eierform stemmer for de forskjellige I-nummerne. Dette gjelder spesielt for feltutbygginger som har kommet i drift og hvor tilstanden av den grunn skal endres fra 0 (investeringsbedrift under oppbygging) til 9 (i ordinær drift). Etter som flere felt vil bli nedstengt i tiden som kommer er det videre viktig å endre tilstanden fra 9 til 4 (opphørt bedrift).

Flere prosjekter har hatt samme I-nummer i flere investeringsfaser. Dvs. at en letelisens kan ha samme I-nummer som en feltutbygging eller et felt som er i ordinær drift. Dette innebærer at man for enkelte felt (f.eks. Troll Vest) kan ha forskjellige tilstander i de forskjellige fasene i registerfilen selv om I-nummeret er det samme.

Når registerfilen er ajourført og tabjobben er kjørt kan det hende at de beregnede hovedtallene ikke stemmer med de tallene som vi har publisert. Dette skyldes at datafilene har blitt endret etter at vi har publisert tall i *NOS olje- og gassvirksomhet*. Hvis disse rettingene har blitt dokumentert er det en enkel sak å finne avvikene. I praksis vil det imidlertid ofte forekomme "differ". For å finne avvikene i dette tilfellet må vi ty til Paradox. Der utarbeider vi tall for alle hovedkomponentene etter stigende I-nummer etter oppskriften vist i vedlegg 2.

Industristatistikken splitter opp bruttoinvesteringene i de tre komponentene investeringer til maskin og utstyr, investeringer til bygg og anlegg og transportinvesteringer. I hovedtall for utvinning av råolje og naturgass som vi publiserer i 3. kvartalsrapporten tar vi imidlertid kun med tall for totale bruttoinvesteringer. Dette innebærer at vi ikke kan sammenligne tallene som blir utarbeidet med

VEDLEGG 4: PRODUKSJON, INVESTERINGER OG HOVEDTALL I SEKTORENE OLJE- OG GASSUTVINNING OG RØRTRANSPORT

Tabell 1. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass
Principal figures for crude oil and natural gas production

	Sysseisatte <i>Persons engaged</i>			Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i>		
	I alt <i>Total</i>	Til havs <i>Offshore</i>	På land <i>Onshore</i>	I alt <i>Total</i>	Til havs <i>Offshore</i>	På land <i>Onshore</i>
	Mill. kr <i>Million kroner</i>					
1973	225	44	181	20
1974	636	194	442	48
1975	1015	392	623	116
1976	1575	603	472	255
1977	2428	1107	1321	381
1978	3505	1735	1770	676
1979	4290	2142	2148	905
1980	5035	1981	3053	1375
1981	7861	2162	5699	2201
1982	8304	2381	5923	2591
1983	9218	2728	6490	2978	926	2052
1984	11215	2903	8312	4028	968	3060
1985	12818	3043	9775	5026	1050	3976
1986	15533	3577	9956	5598	1271	4327
1987	13076	3930	9146	5832	1538	4294
1988	14138	4513	9625	6229	1741	4488
1989	14659	4413	10246	6576	1884	4692
1990	14760	4883	9877	7165	2281	4884
1991	15830	5006	10824	7722	2663	5059
1992	16119	5118	11001	8514	2626	5888

Tabell 1. (forts.). Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass
Principal figures for crude oil and natural gas production

	Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	Av dette Of which		Av dette Of which	
		Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account	Vareinnsats Intermediate consumption	Felt i drift Fields on stream	Ikke-operatørkostnader Non-operator costs
Mill. kr Million kroner					
1973	261
1974	924	850
1975	4295	4158
1976	7130	6818
1977	8526	8049	880
1978	14568	13957	1335
1979	22793	21962	2363
1980	44344	43394	2666
1981	56729	53463	6029
1982	63374	59895	7110
1983	76287	71873	8446	5095	1274
1984	92445	86624	9724	5603	1511
1985	105210	96602	14199	6841	9754
1986	67871	57549	17140	9754	2740
1987	68953	58904	17829	10571	2423
1988	65124	54451	19650	12587	2407
1989	89511	79057	19798	12010	2544
1990	110487	99310	21675	13141	2821
1991	115354	103917	26407	16817	3740
1992	117284	104487	28030	18563	3125

¹ Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen.

¹ About 1 400 of the increase from 1980 on is due to an altered definition of the industry.

K i l d e: NOS Olje- og gassvirksomhet. Source: NOS Oil and Gas Activity.

Tabell 1. (forts.). Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass
Principal figures for crude oil and natural gas production

	Bearbeidingsverdi <i>Value added</i>	Produksjonsavgift <i>Royalty</i>	Bearbeidingsverdi til faktorpris <i>Value added at factor price</i>	Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten ¹ <i>Central government tax and royalty income from oil activities¹</i>
	Mill. kr <i>Million kroner</i>			
1973	¹ 69	..	69
1974	672	¹ 121	551	121
1975	3815	¹ 208	3607	208
1976	6510	712	5798	1959
1977	7646	646	7000	3122
1978	13233	1213	12020	3820
1979	20430	1608	18822	6552
1980	41677	3640	38037	18569
1981	50700	5308	45392	27244
1982	56265	5747	50518	29883
1983	67841	8359	59482	30864
1984	82721	9340	73381	39235
1985	91010	12129	78881	46694
1986	50731	6979	43752	35707
1987	51125	7282	43843	18116
1988	45474	6823	38651	11866
1989	69713	9879	59834	13890
1990	88812	11406	77407	26969
1991	88947	15067	73880	29760
1992	89254	13881	75373	23568

¹ Omfatter arealavgift, produksjonsavgift, selskapsskatt, særskatt mv.
¹ *Includes area fee, royalty, enterprise tax etc.*

Tabell 2. Påløpte investeringskostnader i utvinning og rørtransport av råolje og naturgass. Mill. kr
Accrued investment cost in crude petroleum and natural gas production. Million kroner

År Year	Utvinning av råolje og naturgass Crude oil and natural gas production					
	I alt Total	Leting Exploration	Feltut- bygging Field develop- ment	Felt i drift Fields on stream	Land- virk- somhet Onshore activi- ties	Rør- transport Pipeline transport
1983	22015	5884	9675	4756	1700	5013
1984	27459	7491	14447	2063	3458	4785
1985	31580	7834	19158	1734	2854	1336
1986	33035	6735	21831	2310	2160	466
1987	34011	4951	21022	5744	2294	716
1988	29312	4161	19655	3737	1759	339
1989	31486	5008	22659	3213	606	471
1990	29334	5138	19511	3978	712	2884
1991	37693	8141	22262	5232	2058	5372
1992	44786	7680	28863	5075	3167	4727
1993	50886	5433	35209	6306	4355	6393
1994*1	47463	5683	27987	7843	5949	7440
1995*1	32896	6103	14094	8685	4014	7774

¹ Anslag fra investeringsundersøkelsen, 2. kvartal 1994.

K i l d e: NOS Olje- og gassvirksomhet. *Source: NOS Oil and Gas Activity.*

Tabell 3. Produksjon, eksport og import av råolje og naturgass
Production, exports and imports of crude oil and natural gas

År Year	Råolje <i>Crude oil</i>			Naturgass <i>Natural gas</i>		
	Produksjon <i>Production</i>	Eksport <i>Exports</i>	Import <i>Imports</i>	Produksjon <i>Production</i>	Eksport <i>Exports</i>	Import <i>Imports</i>
	1 000 tonn	1 000 tonnes		Mill. Sm ³	Million Sm ³	
1971	301	238	5634	-	-	-
1972	1626	1680	6404	-	-	-
1973	1577	1531	7050	-	-	-
1974	1700	1982	6729	-	-	-
1975	9241	7771	5746	-	-	-
1976	13799	13624	8076	-	-	-
1977	13544	13557	8558	3139	2658	-
1978	16957	16685	8390	14891	14282	-
1979	18819	18711	7612	21581	20787	-
1980	24451	23197	6198	25973	25119	-
1981	23450	20453	3900	26162	25197	-
1982	24515	20666	2927	25534	24457	-
1983	30482	25623	1758	25831	24528	-
1984	34682	30064	2025	27375	26240	-
1985	38342	32602	1489	26699	25429	-
1986	42483	35376	2026	28102	25653	-
1987	49316	41747	2663	29868	27824	-
1988	56125	48104	1187	29778	27776	-
1989	74528	65134	930	30745	28674	-
1990	81745	68332	1624	27642	25380	-
1991	94181	81777	1665	27425	25209	-
1992*	106977	92546	1121	29419	25721	-
1993*	114473	99662	1231	28860	24440	-

Kilde: NOS Olje- og gassvirksomhet og NOS Utenrikshandel. *Sources: NOS Oil and Gas Activity and NOS External Trade.*

VEDLEGG 5:

SKJEMAER OG RETTLEDNINGER TIL DEN KVARTALSVISE INVESTERINGSUNDERSØKELSEN



Statistikk for oljevirkosomhet Leting

Frist for innsending:

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn og telefonnr.

Dato

Underskrift

A. Generelle opplysninger

1. Brønnopplysninger

Blokk-/brønn nr.								
Brønn- type	Sett kryss	Undersøkelsesbrønn	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
		Avgrensningsbrønn	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Status for brønnen	Påbegynt dato							
	Avsluttet dato							
	Sett kryss	Midlertidig forlatt	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
		Testing gjenstår	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Eventuelt når vil boring/testing bli gjenopptatt. Dato								

2. Borefartøyer

Fartøyets navn							
Eiers navn							
Antall døgn på borelokasjon							
Rater	Operasjonsrate						
	Stand by/transportrate						
	Andre rater						

B. Letekostnader

1. Undersøkellesboring. Kostnader i 1 000 kroner

Blokk/brønn nr.	Post nr.	I alt		Blokk/brønn nr.		Blokk/brønn nr.	
		Til og med siste kvartal	Siste kvartal	Til og med siste kvartal	Siste kvartal	Til og med siste kvartal	Siste kvartal
Borefartøyer	Leie av borefartøyer	111					
	Andre kostnader	112					
Transportkostnader	Helikopter og fly	121					
	Båter	122					
Varer	Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv.	131					
	Sement	132					
	Boreslam	133					
	Drivstoff	134					
	Bruk av maskiner og utstyr	135					
	Mindre forbruksmateriell	136					
Tekniske tjenester	Klargjøring og rydding	141					
	Sementtjenester	142					
	Boreslamtjenester	143					
	Logging	144					
	Testing	145					
	Dykking	146					
	Basekostnader	147					
	Andre tekniske tjenester	148					
I alt	18						
Av dette: Lønn til egne ansatte	19						

2. Generelle undersøkelser. Kostnader i 1 000 kroner

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Til og med siste kvartal	Siste kvartal
Geologi/geofysikk	21		
Seismikk	22		
Spesielle studier	23		
I alt	28		
Av dette: Lønn til egne ansatte	29		

1. Undersøkellesboring. Kostnader i 1 000 kroner (forts.)

Post nr.	Blokk/brønn nr.		Blokk/brønn nr.		Blokk/brønn nr.		Blokk/brønn nr.	
	Til og med siste kvartal	Siste kvartal	Til og med siste kvartal	Siste kvartal	Til og med siste kvartal	Siste kvartal	Til og med siste kvartal	Siste kvartal
111								
112								
121								
122								
131								
132								
133								
134								
135								
136								
141								
142								
143								
144								
145								
146								
147								
148								
18								
19								

3. Feltevaluering/feltutvikling. Kostnader i 1 000 kroner

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Til og med siste kvartal	Siste kvartal
Feltevaluering	31		
Feltutvikling	32		
Industriell teknologiutvikling	33		
Miljøvernstudier	34		
I alt	38		
Av dette: Lønn til egne ansatte	39		

4. Administrasjon og andre kostnader. 1 000 kroner

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Til og med siste kvartal	Siste kvartal
Lisensadministrasjon	41		
Annen administrasjon	42		
Arealavgift	43		
NIFO/NOFO	44		
I alt	48		
Av dette: Lønn til egne ansatte	49		

Letekostnader i alt (18+28+38+48)	98		
--------------------------------------	----	--	--

C. Kostnadsanslag**5. Kostnadsanslag for utvinningstillatelsen. 1 000 kroner**

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Til og med siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
Undersøkelsesboring (jfr. post 18)	51				
Andre letekostnader (jfr. post 28, 38, 48)	52				
I alt	58				

6. Kostnadsanslag for operatørselskapet. 1 000 kroner. (Fylles bare ut på ett skjema for hver operatør)

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Til og med siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
Undersøkelsesboring (jfr. post 18)	61				
Generelle undersøkelser (jfr. post 28)	62				
Feltevaluering/feltutvikling (jfr. post 38)	63				
Administrasjon og andre kostnader (jfr. post 48)	64				
I alt	68				

STATISTIKK FOR OLJEVIRKSOMHET

LETING

RETTLEDNING

Skjemaet for letevirksomhet er en fellesrapportering til Oljedirektoratet og Statistisk sentralbyrå. Oppgavene er undergitt taushetsplikt. I Statistisk sentralbyrå blir oppgavene bare nyttet til å utarbeide statistikk. Oppgavene vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte.

Det er frivillig om De vil delta i undersøkelsen, men skal resultatet bli godt, er det viktig at alle sender inn oppgaven (oppgavene). Resultat brukes bl.a. i arbeidet med nasjonalregnskapet og nasjonalbudsjettet.

Oppgavegiverne vil være de selskapene som er operatør for grupper som driver letevirksomhet på norsk kontinentalsokkel.

Oppgavegiverne skal fylle ut et skjema for hver utvinningstillatelse. Oppgavene skal dekke virksomheten i letefasen, dvs. fra en utvinningstillatelse er gitt og fram til leteprogrammet er avsluttet eller tillatelsen er tilbakelevert.

Oppgavene blir innhentet hvert kvartal og innsendingsfristene er:

Utsendt 1. kvartal: 20. februar
Utsendt 2. kvartal: 20. mai
Utsendt 3. kvartal: 20. august
Utsendt 4. kvartal: 20. november

For å unngå forsinkelser ved utarbeiding av statistikken, er det viktig at fristene overholdes.

For hvert kvartal skal følgende fylles ut i skjemaet:

Utsending	Til og med siste kvartal	Siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
1. kvartal	utført t.o.m. 4. kvartal	utført 4. kvartal	anslag for 1. kvartal	anslag for 2., 3., og 4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
2. kvartal	utført t.o.m. 1. kvartal	utført 1. kvartal	anslag for 2. kvartal	anslag for 3. og 4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
3. kvartal	utført t.o.m. 2. kvartal	utført 2. kvartal	anslag for 3. kvartal	anslag for 4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
4. kvartal	utført t.o.m. 3. kvartal	utført 3. kvartal	anslag for 4. kvartal	—	anslag for 1.-4. kvartal

A. GENERELLE OPPLYSNINGER

Dette er generelle opplysninger knyttet til hver brønn.

Påbegynt og avsluttet dato for hver brønn skal angi perioden for borestart (spudded date) til operasjonen er ferdig (første anker lettes).

Antall døgn på borelokasjon skal vise den leieperiode (for borefartøyet) som knyttes til innrapportert brønn. Normalt vil dette være fra borefartøyet letter anker på forrige borelokasjon til første anker letter på innrapportert borelokasjon.

B. LETEKOSTNADER

Påløpte letekostnader skal spesifiseres på rundt 30 vare- og tjenestegrupper (kostadsarter). De gruppene vi mener trenger en nærmere spesifisering er tatt med i rettledningen.

Inndelingen av letekostnadene i vare- og tjenestegrupper er prøvd satt opp slik at det er en entydig sammenheng mellom kostnadsarter i selskapenes leteregnskap og gruppene i skjemaet. Det kan imidlertid tenkes endel tilfeller hvor en kostnadsart hører inn under flere vare- og tjenestegrupper. I slike tilfeller ber vi oppgavegiverne foreta en fordeling etter beste skjønn.

Dersom ikke rettledningen gir et klart svar på hvor en kostnadsart skal føres står vi gjerne til tjeneste for å svare på spørsmål.

- | | |
|----------|---|
| Post 111 | Leie av borefartøyer
Omfatter bare riggraten |
| Post 112 | Andre kostnader
Andre kostnader i forbindelse med leie av borefartøyer som:
–mobilisering/demobiliseringskostnader
–oppgradering og kostnader til reparasjon og vedlikehold som ikke inngår i riggraten
–oppgjør for forpleining og andre ekstraordinære kostnader overfor riggeieren |
| Post 122 | Båter
Vaktbåter
Slepebåter
Forsyningsbåter
Leie av andre båter |
| Post 132 | Sement
Vareforbruk i tilknytning til sementkontrakter. Arbeidskostnader føres på post 142 |
| Post 133 | Boreslam
Vareforbruk i tilknytning til boreslamkontrakter. Arbeidskostnader føres på post 143 |
| Post 134 | Drivstoff
Forbruk av petroleumsprodukter og smøremidler |
| Post 135 | Bruk av maskiner og utstyr
Leie av maskiner og utstyr
Fakturerte kostnader ved bruk av operatørens maskiner og utstyr |
| Post 141 | Klargjøring og rydding
"Site-survey", "clean-up"
Andre arbeider på feltet før eller etter boring |
| Post 142 | Sementtjenester
Se post 132 |
| Post 143 | Boreslamtjenester
Se post 133 |
| Post 144 | Logging
Logging som ikke er tatt med under post 142 eller 143 |

- Post 145 Testing
Tjenester og arbeider i forbindelse med undersøkelse av funn
- Post 148 Andre tekniske tjenester
Tekniske tjenester som ikke er tatt med under post 141-147 som f.eks.
– riggposisjonering
– inspeksjoner
– værvarsling
– navigering
- Post 19 Lønn til egne ansatte
Brutto lønn til egne ansatte for aktiviteter som regnes til undersøkelsesboring post 111-148.
Arbeidsgiveravgift og andre påslag på bruttolønn ("indirekte lønn") tas ikke med
- Post 23 Spesielle studier
Geokjemiske studier
Biostratografiske studier
Spesielle kjerneanalyser
- Post 29 Lønn til egne ansatte
Del av post 21-23. Se forøvrig post 19
- Post 31-32 Feltevaluering – Feltutvikling
Omfatter både egne arbeider og arbeider satt bort til andre
- Post 33 Industriell teknologiutvikling
- Post 34 Miljøvernstudier
Særskilte miljøvernstudier pålagt ved tildeling av utvinningstillatelsen
- Post 39 Lønn til egne ansatte
Del av post 31-34. Se forøvrig post 19.
- Post 42 Annen administrasjon
Generell overhead
- Post 49 Lønn til egne ansatte
Del av post 31-34. Se forøvrig post 19.
- Post 42 Annen administrasjon
- Post 49 Lønn til egne ansatte
Del av post 41-46. Se forøvrig post 19.

C. KOSTNADSANSLAG

Det skal oppgis kostnadsanslag i to avsnitt. Avsnitt 5 skal inneholde kostnadsanslag for den utvinningstillatelsen skjemaet refererer seg til. Anslagene skal gis for to kostnadsgrupper

Post 51 Undersøkelsesboring (jfr. post 18)

Post 52 Andre letekostnader (jfr. post 28, 38, 48)

På et av skjemaene selskapet sender inn skal det dessuten gis kostnadsanslag for selskapets samlede letevirksomhet, dvs. brutto-operatørkostnader. Her skal det tas med kostnadsanslag knyttet til framtidige lisensstildelinger.

Kostnadene skal gis for fire kostnadsgrupper

Post 61 Undersøkelsesboring (jfr. post 18)

Post 62 Generelle undersøkelser (jfr. post 28)

Post 63 Feltevaluering - Feltutvikling (jfr. post 38)

Post 64 Administrasjon og andre kostnader (jfr. post 48)



Statistikk for oljevirksomhet

Feltutbygging

Rørutbygging

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn og telefonnr.

Dato

Underskrift

Eventuelle opplysninger eller kommentarer til SSB:

A. Utbyggingskostnader

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Påløpte kostnader			
		I. I alt		II: Av dette utført i utlandet eller av utenlandsk registrerte bedrifter	
		T.o.m. siste kvartal	Siste kvartal	T.o.m. siste kvartal	Siste kvartal
Byggekontrakter	Bærestrukturer i stål	110			
	Bærestrukturer i betong	120			
	Utrustning av skaft	130			
	Dekk/dekksrammer	140			
	Moduler	150			
	Lastebøyer	160			
	Installasjoner for plassering på havbunnen	170			
	Byggekontrakter i alt (sum 110-170)	100			
Egne varekjøp	Bærestrukturer	210			
	Utrustning av skaft	220			
	Dekk/dekksrammer	230			
	Moduler	240			
	Lastebøyer	250			
	Rør for transport av olje og gass	260			
	Installasjoner for plassering på havbunnen	270			
	Andre varer	280			
	Egne varekjøp i alt (sum 210-280)	200			
Tjenester	Prosjektering og prosjektjenester (fremmed):				
	Til byggekontrakter (engineering)	311			
	Andre prosjektjenester	312			
	Arbeider ved land:				
	Maritime tjenester	321			
	Oppkoping, systemutprøving	322			
	Arbeider til havs:				
	Oppkoping, systemutprøving	331			
	Legging av rør	332			
	Maritime tjenester	333			
	Forsikringspremier:				
	Til transport	341			
	Annen forsikring	342			
	Hjelpetjenester:				
	Helikopter og flytransport	351			
	Båter	352			
	Forpleining	353			
	Andre tjenester	354			
	Tjenester i alt (sum 311-354)	300			
	Egne arbeider	400			
Varer og tjenester i alt (sum 100-400)	500				
Av dette: Lønn til egne ansatte	599				

B. Vareleveranser

Kostnader i 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Plassert på norsk sokkel				III. Fra utlandet til norsk havn	
		I. I alt		II. Av dette direkte fra utlandet		T.o.m. siste kvartal	Siste kvartal
		T.o.m. siste kvartal	Siste kvartal	T.o.m. siste kvartal	Siste kvartal		
Bærestrukturer i stål	610						
Bærestrukturer i betong (inkl. utrustning av skaft)	620						
Dekk/dekksramme	630						
Moduler	640						
Lastebøyer	650						
Rørledning	660						
Installasjoner for plassering på havbunnen	670						
Andre vareleveranser	680						
Vareleveranser i alt	600						

C. Produksjonsboring

Kostnader i 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	I alt	
		Til og med siste kvartal	Siste kvartal
Borefartøyer	Leie av borefartøyer	711	
	Andre kostnader	712	
Transportkostnader	Helikopter og fly	721	
	Båter	722	
Varer	Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv.	731	
	Sement	732	
	Boreslam	733	
	Drivstoff	734	
	Bruk av maskiner og utstyr	735	
	Mindre forbruksmateriell	736	
	Varer i alt (sum 731-736)	730	
Tekniske tjenester	Klargjøring og rydding	741	
	Sementtjenester	742	
	Boreslamtjenester	743	
	Logging	744	
	Testing	745	
	Dykking	746	
	Basekostnader	747	
	Andre tekniske tjenester	748	
	Tjenester i alt (sum 741-748)	740	
I alt (sum 711+712+721+730+740)	700		
Av dette: Lønn til egne ansatte	799		

Kostnader i 1 000 kr

D. Driftsforberedelser

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Til og med siste kvartal	Siste kvartal
Kjøpte tjenester	810		
Egne arbeider	820		
I alt	800		
Av dette: Lønn til egne ansatte	899		

Kostnader i 1 000 kr

E. Realinvesteringer og lager

	Post nr.	Til og med siste kvartal	Siste kvartal
Påløpte kostnader i alt (500+700+800)	900		
Postene 910-945 fylles ut av Statistisk sentralbyrå			
Realinvesteringer tjenester	910		
Realinvesteringer varer	920		
		Norge	Utlandet
Lager varer	940		
Lager tjenester	945		

Kostnader i 1 000 kr

F. Kostnadsanslag

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Til og med siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
Utbygging:Byggekontrakter/vareinnkjøp	011				
Tjenester/egne arbeider	012				
Produksjonsføring	020				
Driftsforberedelser	030				
I alt	000				

G. Anslag for utplassering

Utplasseringsenhet	Antatte utplasseringstidspunkt	Antatt verdi på utplasseringstidspunktet

Fylles ut at Statistisk sentralbyrå

Realinvesteringer	Post nr.	Siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
Maskiner	040				
Biler og andre transportmidler	050				
Bygg og anlegg	060				
I alt	070				

STATISTIKK FOR OLJEVIRKSOMHET

FELTUTBYGGING

RØRUTBYGGING

RETTLEDNING

Skjemaet skal dekke virksomheten knyttet til feltutbyggingsprosjekt, vanligvis fra det tidspunkt drivverdighetserklæringen er godkjent og fram til produksjonsstart. Oppgaven omfatter også produksjonsboring og kostnader til driftsforbedelser. Oppgaven omfatter ikke eventuell gjenstående del av leteprogrammet for utvinningstillatelse(e). Disse opplysningene gis på særskilte skjemaer for leting. Oppgavene er undergitt taushetsplikt og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte. De vil ikke bli publisert eller utlevert i en slik form at det er mulig å gjenkjenne tall fra en enkelt oppgavegiver, uten spesiell tillatelse fra den oppgavegiver det gjelder. Resultatet brukes bl.a. i arbeidet med nasjonalregnskapet og nasjonalbudsjettet.

Oppgavegiverne vil være de selskapene som er operatør for et utbyggingsprosjekt på norsk kontinentalsokkel.

Oppgavegiverne skal fylle ut et skjema for hvert utbyggingsprosjekt. Oppgavene skal innhentes hvert kvartal og innsendelsesfristene er:

- Utsendt 1. kvartal: 20. februar
- Utsendt 2. kvartal: 20. mai
- Utsendt 3. kvartal: 20. august
- Utsendt 4. kvartal: 20. november

For å unngå forsinkelser ved utarbeiding av statistikken, er det viktig at fristene overholdes.

For hvert kvartal skal følgende fylles ut i skjemaet:

Utsending	Til og med siste kvartal	Siste Kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
1. kvartal	utført t.o.m. 4. kvartal	utført 4. kvartal	anslag for 1. kvartal	anslag for 2., 3.,4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
2. kvartal	utført t.o.m. 1. kvartal	utført 1. kvartal	anslag for 2. kvartal	anslag for 3.,4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
3. kvartal	utført t.o.m. 2. kvartal	utført 2. kvartal	anslag for 3. kvartal	anslag for 4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
4. kvartal	utført t.o.m. 3. kvartal	utført 3. kvartal	anslag for 4. kvartal	-	anslag for 1.-4. kvartal

AVSNITTENE I SKJEMAET

A - UTBYGGINGSKOSTNADER

Avsnittet skal gi oversikt over samlede utbyggingskostnader fordelt på vare- og tjenestegrupper. Det skal gis tall for akkumulerte kostnader "Til og med siste kvartal" og tall særskilt for siste kvartal. Kostnadene skal periodiseres etter de prinsipper som er vanlig i et kostnadskontrollsystem. For Byggekontrakter og Egne vareinnkjøp skal den delen av arbeidene som utføres i utlandet spesifiseres særskilt (kolonne II). Den beste måten å framskaffe slike tall på vil trolig være å kode alle arbeidspakker/kontrakter etter om arbeidene utføres i Norge eller i utlandet. Kolonnen vil ikke gi det samlede importinnhold for Byggekontrakter og egne vareinnkjøp fordi norske kontraktørers underleveranser fra utlandet ikke vil være med. For Tjenester skal den delen av arbeidet som utføres av utenlandsk registrerte bedrifter spesifiseres i kolonne II. Ansatte i norskregistrerte selskaper som utfører arbeid i utlandet utover 1 års varighet skal også føres her.

Påløpte utbyggingskostnader skal spesifiseres på rundt 30 vare- og tjenestegrupper (kostnadsarter). Inndelingen i vare- og tjenestegrupper er prøvd satt opp slik at det er en entydig sammenheng mellom arbeidspakker eller kontrakter i selskapenes kostnadskontrollrutiner og gruppene i skjemaet. Det kan imidlertid tenkes endel tilfeller hvor en arbeidspakke/kontrakt hører inn under flere vare- og tjenestegrupper. I slike tilfeller ber vi oppgavegiverne foreta en fordeling etter beste skjønn.

Nedenfor er det gitt en kort omtale av de vare- og tjenestegrupper vi mener trenger en nærmere spesifisering. Dersom rettleidingen ikke gir et klart svar på hvor en arbeidspakke/kontrakt skal føres står vi gjerne til tjeneste for å svare på spørsmål.

1. Byggekontrakter

Produksjonen av spesialbygde installasjoner for plassering på feltet. Denne posten skal bare omfatte byggearbeider som foregår på land. Prosjekteringsarbeid som utføres av bedriften som har byggekontrakten tas med her, mens prosjektering utført av andre tas med under Prosjektering (post 311 og 312).

150. Moduler

- Installasjoner som plasseres på (over) dekket. De viktigste typene vil være
- boreenheter, boretårn, avfaklingstårn
 - Prosessutstyr, hjelpesystemer
 - boligkvarter, helikopterdekk

2. Egne vareinnkjøp

Denne posten skal inneholde anskaffelse av varer som ikke regnes som byggekontrakter. Egne vareinnkjøp vil i noen grad også omfatte produksjon av varer som er spesialbygd for utbyggingsprosjektet, men det vil være produksjon av varer som ikke strekker seg over så lang tid som for byggekontrakter. Vareinnkjøpene skal grupperes etter type byggekontrakt (post 110-170) de hører inn under.

280. Andre varer

Vareinnkjøp som ikke skal brukes i tilknytning til noe bygg under post 110-170-

3. Tjenester

Prosjektering og prosjektjenester (post 311 og 312)

Forprosjektering, detaljprosjektering utført på kontraktbasis. Operatørens eget prosjekteringsarbeid tas ikke med her, (se post 400 Egne arbeider).

Prosjekteringsarbeid utført av bedrifter som har byggekontrakter tas ikke med her, men under vedkommende bygg. Det skal skilles mellom prosjektering som er knyttet til installasjonene (post 311) og andre prosjektjenester (post 312) som vil omfatte f.eks. prosjektstyringskontrakter og feltutviklingsstudier som ikke er knyttet til bygging av installasjonen.

321. Maritime tjenester

Sleping, innlasting av moduler etc.

322. Oppkopling, systemutprøving (ved land)

Arbeider utført ved land som ikke er en del av en byggekontrakt.

331. Oppkopling, systemutprøving (til havs)

Arbeider utført etter at installasjonene er plassert på feltet.

332. Legging av rør

Klargjøring for legging av rør for plassering på havbunnen mellom installasjoner på feltet og fra feltet til land.

333. Maritime tjenester (til havs)

Sleping eller annen transport av større enheter til feltet, innlasting, dykking.

354. Andre tjenester

Diverse tjenesteyting i tilknytning til arbeidene på og ved land til havs.

400. Egne arbeider

Skal omfatte lønnskostnader og andre kostnader med operatørens (prosjektorganisasjonens) egne arbeider på utbyggingsprosjektet. Ta også med kostnader utfakturert fra basisorganisasjonen til prosjektet.

599. Lønn til egne ansatte

Lønnsandelen i post 400 Egne arbeider. Bruttolønn til egne ansatte skal oppgis. Arbeidsgiveravgift og andre påslag på bruttolønn ("indirekte lønn") tas ikke med.

B - VARELEVERANSER

Varegruppene i dette avsnittet har samme betegnelse som byggekontraktene (post 110-170) i avsnitt A. Verdien på leveringstidspunktet vil imidlertid ofte være høyere enn de akkumulerte kostnadene på en byggekontrakt fordi verdien av tilhørende egne vareinnkjøp skal tas med på leveringstidspunktet. F.eks. skal leveranseverdien av Bærestrukturer i stål i post 610 inneholde akkumulert (påløpte) kostnader på post 110 Bærestrukturer i stål pluss tilhørende verdi for post 210 Vareinnkjøp til bærestrukturer.

Post 620 Bærestrukturer i betong skal omfatte de påløpte kostnader på byggekontrakter på slike bærestrukturer (post 120) og på utrustning av skaftene (post 130). I tillegg skal post 620 omfatte de tilhørende verdier for egne vareinnkjøp til slike bærestrukturer (post 220) og til utrustning av skaftene (post 230). Tjenester og Egne arbeider tas ikke med i avsnitt B.

Kolonne I "Plassert på norsk sokkel" skal inneholde akkumulert kostnader på de arbeidpakker/kontrakter som er berørt av en utplassering, dvs. de som er klassifisert under Byggekontrakter og Egne vareinnkjøp i avsnitt A. Beløpene føres på det kvartalet utplasseringene faktisk finner sted.

Kolonne II "Direkte fra utlandet" skal inneholde akkumulert kostnader på enheter som leveres direkte fra utenlandsk havn til kontinentalsokkelen. Kolonne II vil være en "av dette post" av kolonne I. Kolonne III "Fra utlandet til norsk havn" skal omfatte installasjoner som transporteres til norsk havn for innlasting på en større enhet eller for særskilt uttauing til feltet på et senere tidspunkt. Leveransene skal registreres når de er ankommer norsk havn. Transportkostnader og forsikringer skal ikke medregnes her (Se Tjenester avsnitt A.)

C. PRODUKSJONS- OG VANNINJEKSJONSBORING

Påløpte borekostnader skal spesifiseres på rundt 20 vare- og tjenestegrupper (kostnadsarter). De gruppene vi mener trenger en nærmere spesifisering er tatt med i rettleidingen. Inndelingen av borekostnadene i vare- og tjenestegrupper er prøvd satt opp slik at det er en entydig sammenheng mellom kostnadsarter i selskapenes boreregnskap og gruppene i skjemaet. Det kan imidlertid tenkes endel tilfeller hvor en kostnadsart hører inn under flere vare- og tjenestegrupper. I slike tilfeller ber vi oppgavegiverne foreta en fordeling etter beste skjønn. Dersom ikke rettleidingen gir et klart svar på hvor en kostnadsart skal føres står vi gjerne til tjeneste for å svare på spørsmål.

- Post 711 Leie av borefartøyer
 Omfatter bare riggraten
- Post 712 Andre kostnader
 Andre kostnader i forbindelse med leie av borefartøyer som:
 - mobilisering/demobiliseringskostnader
 - oppgradering og kostnader til reparasjon og vedlikehold som inngår i riggraten
 - oppgjør for forpleining og andre ekstraordinære kostnader overfor riggeieren
- Post 722 Båter
 Vaktbåter
 Slepebåter
 Forsyningsbåter
 Leie av andre båter
- Post 732 Sement
 Vareforbruk i tilknytning til sementkontrakter. Arbeidskostnader føres på post 742
- Post 733 Boreslam
 Boreforbruk i tilknytning til boreslamkontrakter. Arbeidskostnader føres på post 743
- Post 734 Drivstoff
 Forbruk av petroleumsprodukter og smøremidler
- Post 735 Bruk av maskiner og utstyr
 Leie av maskiner og utstyr
 Fakturerte kostnader ved bruk av operatørens maskiner og utstyr
- Post 741 Klargjøring og rydding
 "Site-survey", "clean-up"
 Andre arbeider på feltet før eller etter boring
- Post 742 Sementtjenester
 Se post 732
- Post 743 Boreslamtjenester
 Se post 733
- Logging
 Logging som ikke er tatt med under post 742 eller 743
- Post 748 Andre tekniske tjenester
 Tekniske tjenester som ikke er tatt med under post 741-747 som f.eks.
 - riggposisjonering
 - inspeksjon
 - værvarsling
 - navigering

Post 799

Lønn til egne ansatte

Brutto lønn til egne ansatte for aktiviteter som regnes til produksjonsboring post 711-748.

Arbeidsgiveravgift og andre påslag på bruttolønn ("indirekte lønn") tas ikke med.

D. DRIFTSFORBREDELSER

Aktiviteten i driftsorganisasjonen skal tas med fra det tidspunkt da organisasjonen blir etablert. Kostnadene som påløper i driftsorganisasjonen skal tas med i sin helhet uavhengig av om selskapet aktiverer eller utgiftsfører disse kostnadene i sine regnskaper.

F. KOSTNADSANSLAG

Kostnadsanslagene skal gis for 4 hovedgrupper av varer og tjenester. Anslagene skal gjelde alle kostnader knyttet til utbyggingsprosjektet. Alle tall skal gis i løpende priser.

G. UTPLASSERING

Bare de største utplasseringsenhetene skal føres opp her. Det er særlig viktig å få oppgitt tidspunkt og verdi for første utplasseringenhet.

VEDLEGG TIL RETTLEDNING FOR FELTUTBYGGING

Opplegg til maskinell utarbeiding av statistikken:

for å få en effektiv og pålitelig statistikkrapportering, tror vi det vil være formålstjenlig for oppgavegiverne å legge opp til en maskinell bearbeiding av kostnadsmaterialet som skal inngå i statistikkskjemaet. Utgangspunktet må være å foreta en koding av kostnadsmaterialet i samsvar med de spesifikasjonskrav som er satt opp i skjemaet. Hver arbeidspakke eller kontrakt i Kostnadskontrollsystemet gis følgende kjennemerker:

1. Vare- og tjenestegruppe

Koding av arbeidspakkene i samsvar med Vare- og tjenesteinndeling i avsnitt A gir grunnlag for en riktig plassering av kostnadene i kolonne I avsnitt A.

2. Norsk/utenlandsk produksjon

Alle arbeidspakker som produseres i utlandet gis en særskilt kode (gjelder bare Byggekontrakter og Egne vareinnkjøp). dette gir grunnlag for å tallfeste kostnadene som skal i kolonne II i avsnitt A.

3. UTPLASSERINGSENHET

Det gis et felles løpenr. for alle arbeidspakker som plasseres på feltet samtidig (fra samme utskipningssted). Når denne enheten plasseres på feltet føres akkumulert kostnader, kolonne I avsnitt A, for alle tilhørende arbeidspakker opp i kolonne I avsnitt B. Eventuelle kostnader som påløper på noen av disse arbeidspakkene etter at plassering av "utplasseringsenheter" har funnet sted føres så fortløpende i kolonne I, i takt med kostnadene som føres i kolonne I (avsnitt A). Denne framgangsmåten må brukes for store "utplasseringsenheter". For mindre enheter hvor det er vanskelig å følge med i når utplasseringen faktisk finner sted, kan "utplasseringsenheter" regnes som plassert når det ikke påløper flere kostnader på noen av de berørte arbeidspakkene (forutsatt at det allerede er plassert en bærestruktur på feltet).

4. NORSK/UTENLANDSK LEVERANSE

Alle "utplasseringsenheter" gis en kode for om de skal skipes fra norsk eller utenlandsk havn til sokkelen. Dette gir grunnlag for å bestemme omfanget av leveransene som skal føres opp i kolonne II i avsnitt B. Kostnader som skal plasseres i kolonne III i avsnitt B vil være arbeidspakker med kombinasjonen 2. Utenlandsk produksjon som tilhører 4. Norsk plasseringsenhet. Akkumulerte kostnader av denne typen skal føres opp i kolonne III i avsnitt B når varen importeres, eventuelt når det ikke påløper flere kostnader på den aktuelle arbeidspakken.

Denne kodingen må skje før det begynner å påløpe kostnader på de aktuelle arbeidspakkene. Seinere kan det inntre endringer i planer slik at kjennemerkene 3 og 4 bør endres. Det bør gis tekniske muligheter til å foreta slik endring for at en løpende oppdatering av kjennemerketkatalogen kan gjennomføres i alle fall for store arbeidspakker. Det kan vel også oppstå endringer i planene som påvirker kjennemerkene 1. og 2. Slike endringer er enda viktigere å få innarbeidet.

En koding av kostnadsmaterialet som antydnet ovenfor skulle gi gode muligheter til å utarbeide statistikken uten for mye manuelt arbeid. Det meste av arbeidsinnsatsen vil ligge i å oppdatere kjennemerketkatalogen i takt med endrede planer for utbyggingsprosjektet, samt å ha et øye med når de store utplasseringene faktisk finner sted.



STATISTIKK FOR OLJEVIRKSOMHET

Felt i drift Rørtransportsystemer i drift

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn og telefon

Dato og underskrift

A. Investeringskostnader

Kostnader i 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Pålepte kostnader			Plassert på norsk sokkel		
		Årstall fylles ut bare på skjema for 4. kvartal (utsendt 2.kv.) 1/1-31/12 I: I alt	Siste kvartal		Årstall fylles ut bare på skjema for 4. kvartal (utsendt 2.kv.) 1/1-31/12 IV: I alt	Siste kvartal	
			II: I alt	III: Av dette utført i utlandet eller av utenlandsk registrerte bedrifter		V: I alt	VI: Av dette direkte fra utlandet
Moduler	110						
Lastebøyer	120						
Rørledninger	130						
Installasjoner for plassering på havbunnen	140						
Andre vareleveranser	150						
Varer i alt (sum 110-150)	100						
Oppkopling, systemutprøving	210						
Legging av rør	220						
Maritime tjenester	230						
Transport	240						
Forpleining	250						
Andre tjenester	260						
Tjenester i alt (sum 210-260)	200						
Egne arbeider	300						
Varer og tjenester i alt (sum 100+200+300)	400						
Av dette: Lønn til egne ansatte	499						

Kostnader i 1 000 kr

B. Produksjonsboring

Vare- og tjenestegruppe		Post nr.	Årstall fylles ut bare på skjema for 4. kvartal (utsendt 1. kvartal) 1/1-31/12	Siste kvartal
Borefartøyer	Leie av borefartøyer	511		
	Andre kostnader	512		
Transportkostnader	Helikopter og fly	521		
	Båter	522		
Varer	Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv.	531		
	Sement	532		
	Boreslam	533		
	Drivstoff	534		
	Bruk av maskiner og utstyr	535		
	Mindre forbruksmateriell	536		
	Varer i alt (sum 531-536)	530		
Tekniske tjenester	Klargjøring og rydding	541		
	Sementtjenester	542		
	Boreslamtjenester	543		
	Logging	544		
	Testing	545		
	Dykking	546		
	Basekostnader	547		
	Andre tekniske tjenester	548		
	Tjenester i alt (sum 541-548)	540		
I alt (sum 511+512+521+522+530+540)		500		
Av dette: Lønn til egne ansatte		599		

Kostnader i 1 000 kr

C. Kostnadsanslag

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
Investeringsvarer	611				
Tjenester/egne arbeidere	612				
Produksjonsboring	620				
I alt	600				

Fylles ut av Statistisk sentralbyrå

Realinvesteringer	Post nr.	Siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
Maskiner	040				
Biler og andre transportmidler	050				
Bygg og anlegg	060				
I alt	070				

STATISTIKK FOR OLJEVIRKSOMHET

FELT I DRIFT

RØRTRANSPORTSYSTEMER I DRIFT

RETTLEDNING

Skjemaet skal dekke investeringsvirksomhet for felt i drift og transportsystemer i drift. Med investeringer menes ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedring av prosessen eller utvidelse av kapasiteten. Vedlikeholdskostnader skal ikke tas med her, men føres på eget årlig driftsskjema.

Oppgaven skal omfatte produksjons- og vanninjeksjonsboring dersom boringen fortsetter etter at feltet er kommet i drift. Eventuelle gjenstående driftsforbedringskostnader skal ikke tas med da disse regnes som produksjonskostnader i driftsfasen (føres på årlig driftsskjema).

Oppgavene er undergitt taushetsplikt og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte. De vil ikke bli publisert eller utlevert i en slik form at det er mulig å gjenkjenne tall fra en enkelt oppgavegiver, uten spesiell tillatelse fra den oppgavegiver det gjelder. Resultatet brukes bl.a. i arbeidet med nasjonalregnskapet og nasjonalbudsjettet.

Oppgavene skal innhentes hvert kvartal og innsendelsesfristene er:

Utsendt 1. kvartal: 20. februar

Utsendt 2. kvartal: 20. mai

Utsendt 3. kvartal: 20. august

Utsendt 4. kvartal: 20. november

For å unngå forsinkelser ved utarbeiding av statistikken, er det viktig at fristene overholdes.

For hvert kvartal skal følgende fylles ut i skjemaet:

Utsending	Til og med siste kvartal	Siste Kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
1. kvartal	utført t.o.m. 4. kvartal	utført 4. kvartal	anslag for 1. kvartal	anslag for 2.,3.,4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
2. kvartal	utført t.o.m. 1. kvartal	utført 1. kvartal	anslag for 2. kvartal	anslag for 3.,4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
3. kvartal	utført t.o.m. 2. kvartal	utført 2. kvartal	anslag for 3. kvartal	anslag for 4. kvartal	anslag for 1.-4. kvartal
4. kvartal	utført t.o.m. 3. kvartal	utført 3. kvartal	anslag for 4. kvartal	-	anslag for 1.-4. kvartal

DE ENKELTE AVSNITT

A - INVESTERINGSKOSTNADER

100 Varer.

Byggekontrakter og egne varekjøp skal være med. Prosjekteringsarbeid som utføres av bedriften som har byggekontrakten tas med i vareverdien mens prosjektering utført av andre føres under Tjenester (post 200).

Påløpte kostnader. skal periodiseres etter de prinsipper som er vanlig i et kostnadskontrollsystem. Den del av arbeidet som utføres i utlandet spesifiseres (kolonne II).

Plassert på norsk sokkel. For større byggekontrakter på moduler, lastebøyer o.l. der det påløper kostnader over flere kvartal skal verdien på utplasseringstidspunktet føres i kolonne V. Kolonnen skal dermed inneholde akkumulerte kostnader på de arbeidsspakker /kontrakter som er berørt av utplasseringen. Beløpene føres på det kvartalet utplasseringen faktisk finner sted. Verdien av enheter som kommer direkte fra utenlandsk havn til kontinentalsokkelen spesifiseres i kol. VI.

200 Tjenester.

Prosjektering utført på kontraktbasis. Operatørens eget prosjekteringsarbeid tas ikke med her, (se post 300 Egne arbeider). Prosjekteringsarbeid utført av bedrifter som har byggekontrakter tas ikke med her, men under vedkommende bygg.

Den delen av arbeidene som utføres av utenlandsk registrerte bedrifter, spesifiseres særskilt (kolonne III).

300 Egne arbeider.

Dette skal omfatte lønnskostnader og andre kostnader med operatørens egne arbeider på investeringsprosjektet. Ta også med kostnader utfakturert fra basisorganisasjonen til prosjektet.

499 Lønn til egne ansatte.

Lønnsandelen i post 300 Egne arbeider. Bruttolønn til egne ansatte skal oppgis. Arbeidsgiveravgift og andre påslag på bruttolønn ("indirekte lønn") tas ikke med.

B - PRODUKSJONSBORING

Avsnittet omfatter også vanninjeksjonsboring dersom denne ikke er en del av et eget utbyggingsprosjekt. Påløpte borekostnader skal spesifiseres på rundt 20 vare- og tjenestegrupper (kostnadsarter). De gruppene vi mener trenger en nærmere spesifisering er tatt med i rettledningen.

Inndelingen av borekostnader i vare- og tjenestegrupper er prøvd satt opp slik at det er en entydig sammenheng mellom kostnadsarter i selskapenes boreregnskap og gruppene i skjemaet. Det kan imidlertid tenkes enkelte tilfeller hvor en kostnadsart hører inn under flere vare- og tjenestegrupper. I slike tilfeller ber vi oppgavegiverne foreta en fordeling etter beste skjønn.

Dersom ikke rettledningen gir et klart svar på hvor en kostnadsart skal føres står vi gjerne til tjeneste for å svare på spørsmål.

Post 511 - Leie av borefartøyer
Omfatter bare riggraten

Post 512 - Andre kostnader

Andre kostnader i forbindelse med leie av borefartøyer som:

- mobilisering/demobiliseringskostnader
- oppgradering og kostnader til reparasjon og vedlikehold som ikke inngår i riggraten
- oppgjør for forpleining og andre ekstraordinære kostnader overfor riggeiere

Post 522 - Båter

Vaktbåter

Slepebåter

Forsyningsbåter

Leie av andre båter

Post 532 - Sement

Vareforbruk i tilknytning til sementkontrakter. Arbeidskontrakter føres på post 542.

Post 533 - Boreslam

Vareforbruk i tilknytning til boreslamkontrakter. Arbeidskontrakter føres på post 543.

Post 534 - Drivstoff

Forbruk av petroleumsprodukter og smøremidler.

Post 535 - Bruk av maskiner og utstyr

Leie av maskiner og utstyr

Fakturerte kostnader ved bruk av operatørens maskiner og utstyr

Post 541 - Klargjøring og rydding

"Site-survey", "clean up"

Andre arbeider på felt før eller etter boring

Post 542 - Sementtjeneste

Se post 532

Post 543 - Boreslamtjenester

Se post 533

Post 544 - Logging

Logging som ikke er tatt med under post 542 eller 543

Post 548 - Andre tekniske tjenester

Tekniske tjenester som ikke er tatt med under post 541-547 som f.eks.

-riggposisjonering

-inspeksjon

-værvarsling

-navigering

Post 599 - Lønn til egne ansatte

Bruttolønn til egne ansatte for aktiviteter som regnes til produksjonsboring post 511-548.

Arbeidsgiveravgift og andre påslag på bruttolønn ("indirekte lønn") tas ikke med.

C - KOSTNADSANSLAG

Kostnadsanslagene skal gis for 4 hovedgrupper av varer og tjenester. Anslagene skal gjelde alle kostnader knyttet til prosjektet. Alle tall skal gis i løpende priser.



STATISTIKK FOR OLJEVIRKSOMHET

Terminal

A. Investeringskostnader

Kostnader i 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe		Post nr.	Pålepte kostnader			
			I: I alt		II: Av dette utført i utlandet eller av utenlandsk registrerte bedrifter	
			T.o.m. siste kvartal	Siste kvartal	T.o.m. Siste kvartal	Siste kvartal
Varer	Produksjonsanlegg					
	Bygningsmessig	111				
	Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	112				
	Lagertanker					
	Bygningsmessig	121				
	Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	122				
	Veier, kaianlegg o.l.					
	Bygningsmessig	131				
	Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	132				
	Bygninger					
	Bygningsmessig	141				
	Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	142				
Transportmidler	151					
Inventar og utstyr	152					
Varer i alt (sum 111-152)	100					
Tjenester	Prosjektering og prosjekttjenester (engineering)					
	Til byggekontrakter (engineering)	211				
	Prosjekttjenester	212				
	Arbeider ved land					
	Maritime tjenester	221				
	Oppkopling, systemutprøving	222				
	Forsikringspremier	231				
	Hjelpfunksjoner					
	Helikopter og flytransport	241				
	Båter	242				
	Forpleining	243				
Andre tjenester	244					
Tjenester i alt (sum 211-244)	200					
Egne arbeider	300					
Varer og tjenester i alt (Sum 100+200+300)	400					
Av dette: Lønn til egne ansatte	499					

Kostnader i 1 000 kr

B Kostnadsanslag

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Til og med siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
Investeringer:					
Varer	511				
Tjenester/egne arbeider	512				
I alt	500				

Fylles ut av Statistisk sentralbyrå

Realinvesteringer	Post nr.	Siste kvartal	Inneværende kvartal	Resten av året	Neste år
Maskiner	040				
Biler og andre transportmidler	050				
Bygg og anlegg	060				
I alt	070				

Statistikk for oljevirkksomhet**Terminal****Rettledning**

Opgavene er undergitt taushetsplikt. De vil bli nyttet bare til å utarbeide statistikk og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte. De vil ikke bli publisert eller utlevert i en slik form at det er mulig å gjenkjenne tall fra en enkelt oppgavegiver uten spesiell tillatelse fra den oppgavegiver det gjelder. Oppgavene skal innhentes hvert kvartal og innsendingsfristen er:

- Utsendt 1. kvartal: 20. februar
- Utsendt 2. kvartal: 20. mai
- Utsendt 3. kvartal: 20. august
- Utsendt 4. kvartal: 20. november

Avsnittene i skjemaet**A - Investeringskostnader**

Avsnittet skal gi oversikt over samlede investeringskostnader fordelt på vare- og tjenestegrupper. De skal gis tall for akkumulerte kostnader "Til og med siste kvartal" og tall særskilt for siste kvartal. Kostnadene skal periodiseres etter de prinsipper som er vanlig i et kostnadskontrollsystem. Den delen av arbeidene som utføres i utlandet eller av utenlandsk registrerte bedrifter skal spesifiseres særskilt (kolonne II). Varer skal omfatte byggekontrakter og egne vareinnkjøp. Prosjekteringsarbeid som utføres av bedriften som har byggekontrakten regnes med i verdien av varen, mens prosjektering utført av andre tas med under "Tjenester" post 211 og post 212.

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

 Navn og telefon

 Navn og telefon



000 B

Kvartalsvis investeringsstatistikk

For å unngå unødige henvendelse fra Statistisk sentralbyrå, vil vi be om at skjemaet blir returnert selv om De ikke har hatt eller regner med å foreta investeringer i de tidsrom som er nevnt på skjemaet. Oppgavene er undergitt taushetsplikt. De vil bli nyttet bare til å utarbeide statistikk og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte.

En ønsker investeringene gitt i priser (eventuelt antatte priser) på investeringstidspunktet.

- Pkt. 1. skal omfatte maskiner (inkl. industrioivner), transformatorer mv., apparater og deler (inkl. montasje) samt redskap og verktøy som nyttes gjennom flere år. Ta med maskiner mv. som bedriften framstiller til eget bruk. Maskiner mv. oppføres med hele sitt beløp i det kvartal (år) leveringen skjer. Dette punkt svarer til pkt. 401 og 404 (første kolonne) på skjema til Industristatistikk 1993. Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.
- Pkt. 2. skal omfatte biler, bedriftsjernbaner, taubaner, transportkraner og andre transportmidler. Dette punkt svarer til pkt. 402 og 403 (første kolonne) på skjema til Industristatistikk 1993. Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.
- Pkt. 3. skal omfatte fabrikk-, lager- og kontorbygg, sosiale velferdsanlegg (ikke boliger), kaier, siloer og andre industrielle anlegg ekskl. tomteverdi, større ombyggingsarbeider skal tas med. For bygge- og anleggsarbeider satt igang før kvartalets (årets) begynnelse eller avsluttet etter kvartalets (årets) utgang, skal en bare ta med de kostnader som refererer seg til kvartalet (året). Dette punkt svarer til pkt. 406, 407 og 408 (første kolonne) på skjema til Industristatistikk 1993. Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.

Utførte eller antatte investeringer

(ekskl. reparasjoner, vedlikehold og utskifting av deler)

	1. jan.–31. mars 1994	1. april–30. juni 1994	1. juli–31. des. 1994	1995
	1 000 kr	1 000 kr	1 000 kr	1 000 kr
1. Maskiner inkl. montasje				
2. Biler og andre transportmidler				
3. Bygg og anlegg (ekskl. tomteverdi)				
4. Sum 1–3				

Forespørsler kan rettes til: Navn og tlf.nr.

Dato, underskrift

VEDLEGG 6:

SKJEMAER OG RETTLEDNINGER TIL DEN ÅRLIGE UNDERSØKELSEN



Statistikk for oljevirksomhet 1993
Felt i drift

D

OPPLYSNINGER ELLER KOMMENTARER

Forespørsler fra SSB kan rettes til:

Navn og telefonnr.

Dato og underskrift

1. Sysselsetting

Antall sysselsatte på kontinentalsokkelen	101	
Utførte timeverk	102	

2. Produksjonskostnader

			1 000 kr
Vareforbruk	Råstoffer	201	
	Brensel og drivstoff	202	
	Annet forbruksmaterieil	203	
	Vareforbruk i alt	209	
Vedlikehold	Materialer	211	
	Styring, inspeksjon, oppfølging	212	
	Brønner	213	
	Undervannsarbeider	214	
	Overflatebehandling	215	
	Reparasjoner	216	
	Annet vedlikehold	217	
	Vedlikehold i alt	219	
	Av dette: Lønnskostnader egne ansatte	218	
Leie av driftsmidler	Leie av floteller, plattformer	221	
	Leie av maskiner og utstyr	222	
	Leie av driftsmidler i alt	229	
Tjenesteforbruk	Helikoptertransport	231	
	Forsyningsskip	232	
	Annen transport og kommunikasjon	233	
	Forpleining	234	
	Teknisk assistanse	235	
	Leieprosessering	236	
	Transport av olje og gass	237	
	Andre tjenester	238	
	Tjenesteforbruk i alt	239	

2. Produksjonskostnader (forts.)

			1 000 kr
Direkte lønnskostnader	Lønn til ansatte	241	
	Andre ytelser til beste for lønnstakerne	242	
	Arbeidsgiveravgift	243	
	Direkte lønnskostnader i alt	249	
Indirekte kostnader	Lønnskostnader på land	251	
	Andre administrasjonskostnader på land	252	
	Indirekte kostnader i alt	259	
Andre kostnader	Andre produksjonskostnader	261	
	Finanskostnader	262	
PRODUKSJONSKOSTNADER I ALT (Sum 201-261 minus 218)¹⁾		290	
Import	Andel av varer (postene 201-211) importert i "direkte transit" eller direkte til sokkelen	298	Prosent
	Andel av tjenester (postene 212-238) kjøpt fra selskaper registrert i utlandet	299	

1) NB! Post 218 er inkludert både under postene 219 og 249. Unngå dobbelttelling i post 290.

3. Inntekt av annen virksomhet på feltet

			1 000 kr
Leieprosessering	301		
Transport av olje og gass for andre	302		

4 A. Produksjonsavgift

			Gjennomsnittlig avgiftssats (prosent)
Råolje	401		
Naturgass	402		
NGL	403		

4 B. Miljøavgift

Forbrukt og avfaklet gass i 1 000 Sm ³	404		
Påløpt avgift. 1 000 kr	405		

6. Forbruk av brensel og drivstoff (inkl. avgifter)

	Kode	Varenr.	Enhet	Mengde	Verdi 1 000 kr
Bensin	601	42710 0010	liter		
Parafin	602	42710 0022	tonn		
Fyringsolje nr. 1	603	42710 0026	•		
Marine gassolje	604	42710 0026	•		
Fyringsolje nr. 2	605	42710 0027	•		
Marine diesel	606	42710 0027	•		
Tungdestillater (fyringsolje 3A og 4A)	607	42710 0029	•		
Tunge fyringsoljer (nr. 5 og 6)	608	42710 0092	•		
Flytende propan og butan (LPG)	609	42711 1100	•		
Flytende butan (LPG)	610	42711 1300			
	611				
	612				
I ALT (Tilsvarende post 202)	690	—	—		

7. Elektrisk kraft produsert (del av brenselforbruket)

		1 000 Sm ³	1 000 kWh
Forbruk gass	701		
		Tonn	
Forbruk fyringsolje	702		
Elektrisitetsproduksjon i alt	790		

8. Produksjon til salg målt på feltet

	Postnr	Varenr	Mengde	Verdi 1000kr
Råolje - vekt	801	27090001		
Råolje - volum	802	27090002		
Råolje - energiinnhold	803	27090003		
Naturgass - Volum	804	27112103		
Naturgass - energiinnhold	805	27112104		
Naturgass brukt som brensel - volum	806	27112105		
Naturgass brukt som brensel - energiinnhold	807	27112106		
Råolje til eget bruk - vekt	808	27090004		
Råolje til eget bruk - volum	809	27090005		
Råolje til eget bruk - energiinnhold	810	27090006		
Nafta - vekt	811	27100016		
Butan - vekt	812	27111301		
Isobutan - vekt	813	27111301		
Propan - vekt	814	27111201		
	845			

9. Produksjonsavgift

	Postnr	Avg.sats	Verdi 1000kr
Råolje	901	0	
Naturgass	902	0	
NGL	903	0	
Produksjonsavg. i alt	900		

10. Produksjonsinntekter

Produksjon av olje og gass	002	0
Inntekt av leiearbeid	009	0
Beregnet inntekt vedr. grensefelt	010	0
Produksjonsavgift	017	0
Produksjonsinntekter i alt	090	0



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway

Seksjon for industri og utenrikshandel
Skippergt. 15
Postboks 8131 Dep, 0033 Oslo 1
Tlf. 22 86 47 67 el. 22 86 47 68

Ungitt taushetsplikt

Frist for innsending: 30. april 1994

Statistikk for oljevirkosomhet 1993 Terminal i drift

0

OPPLYSNINGER ELLER KOMMENTARER

Forespørsler fra SSB kan rettes til:

Navn og telefonnr.

Dato og underskrift

1. Sysselsetting

Antall sysselsatte	101	
Utførte timeverk	102	

2. Produksjonskostnader

			1 000 kr
Vareforbruk	Råstoffer	201	
	Brensel og drivstoff	202	
	Annet forbruksmaterieil	203	
	Vareforbruk i alt	209	
Vedlikehold	Materialer	211	
	Inspeksjon av kaier, rør og lagerhaller	212	
	Reparasjoner	216	
	Annet vedlikehold	217	
	Vedlikehold i alt	219	
	Av dette: Lønnskostnader egne ansatte	218	
Leie av driftsmidler	Leie av bygninger	221	
	Leie av maskiner og utstyr	222	
	Leie av driftsmidler i alt	229	

2. Produksjonskostnader (forts.)

			1 000 kr
Tjeneste- forbruk	Taubåter	232	
	Annen transport og kommunikasjon	233	
	Forpleining	234	
	Teknisk assistanse	235	
	Andre tjenester	238	
	Tjenesteforbruk i alt	239	
Direkte lønns- kostnader	Lønn til ansatte	241	
	Andre ytelser til beste for lønnstakerne	242	
	Arbeidsgiveravgift	243	
	Direkte lønnskostnader i alt	249	
Andre kostnader	Andre produksjonskostnader	261	
	Finanskostnader	262	
PRODUKSJONSKOSTNADER I ALT (Sum 201–261 minus 218) ¹		290	

¹ NB! Post 218 er inkludert både under postene 219 og 249. Unngå dobbelttelling i post 290.

4 B. Miljøavgifter

Utslipp i 1 000 Sm ³	404	
Påløpt avgift. 1 000 kr	405	

6. Forbruk av brensel, drivstoff og elektrisk kraft

	Kode	Varenr.	Enhet	Mengde	Verdi 1 000 kr
Bensin	601	42710 0010	liter		
Parafin	602	42710 0022	tonn		
Fyringsolje nr. 1	603	42710 0026	·		
Marine gassolje	604	42710 0026	·		
Fyringsolje nr. 2	605	42710 0027	·		
Marine diesel	606	42710 0027	·		
Tungdestillater (fyringsolje 3A og 4A)	607	42710 0029	·		
Tunge fyringsoljer (nr. 5 og 6)	608	42710 0092	·		
Flytende propan og butan (LPG)	609	42711 1100	·		
Flytende butan (LPG)	610	42711 1300			
Elektrisitet	611	42716 0000	mWh		
	612				
I ALT (Tilsvarende post 202)	690	—	—		

7. Elektrisk kraft produsert (del av brenselforbruket)

		1 000 Sm ³	1 000 kWh
Forbruk gass	701		
Forbruk fyringsolje	702	Tonn	
Elektrisetsproduksjon i alt	790		

10. Produksjonsinntekter

Produksjon av olje og gass	002	0
Inntekt av leiearbeid	009	0
Beregnet inntekt vedr. grensefelt	010	0
Produksjonsavgift	017	0
Produksjonsinntekter i alt	090	0



Statistikk for oljevirkosomhet 1993
Rørledning i drift

R

OPPLYSNINGER ELLER KOMMENTARER

Forespørsler fra SSB kan rettes til:

Navn og telefonnr.

Dato og underskrift

1. Sysselsetting

Antall sysselsatte	101	
Utførte timeverk	102	

2. Produksjon

			1 000 kr
Vareforbruk	Råstoffer	201	
	Brensel og drivstoff	202	
	Annet forbruksmaterieil	203	
	Vareforbruk i alt	209	
Vedlikehold	Materialer	211	
	Styring, oppfølging	212	
	Inspeksjon av rør og installasjoner	213	
	Undervannsarbeider	214	
	Overflatebehandling	215	
	Reparasjoner	216	
	Annet vedlikehold	217	
	Vedlikehold i alt	219	
	Av dette: Lønnskostnader egne ansatte	218	
Løse av driftsmidler	Løse av floteller, plattformer	221	
	Løse av maskiner og utstyr	222	
	Løse av driftsmidler i alt	229	

2. Produksjonskostnader (forts.)

			1 000 kr
Tjenesteforbruk	Helikoptertransport	231	
	Forsyningsskip	232	
	Kommunikasjon og styring	233	
	Forpleining	234	
	Teknisk assistanse	235	
	Andre tjenester	238	
	Tjenesteforbruk i alt	239	
Direkte lønnskostnader	Lønn til ansatte	241	
	Andre ytelser til beste for lønnstakerne	242	
	Arbeidsgiveravgift	243	
	Direkte lønnskostnader i alt	249	
Indirekte kostnader	Lønnskostnader på land	251	
	Andre administrasjonskostnader på land	252	
	Indirekte kostnader i alt	259	
Andre kostnader	Andre produksjonskostnader	261	
	Finanskostnader	262	
PRODUKSJONSKOSTNADER I ALT (Sum 201-261 minus 218)¹⁾		290	
Import			Prosent
	Andel av varer (postene 201-211) importert i "direkte transit" eller direkte til sokkelen	298	
	Andel av tjenester (postene 212-238) kjøpt fra selskaper registrert i utlandet	299	

1) NB! Post 218 er inkludert både under postene 219 og 249. Unngå dobbelttelling i post 290.

4 B. Miljøavgifter

Utslipp i 1 000 Sm ³	404	
Påløpt avgift. 1 000 kr	405	

6. Forbruk av brensel, drivstoff og elektrisk kraft

	Kode	Varenr.	Enhet	Mengde	Verdi 1 000 kr
Bensin	601	42710 0010	liter		
Parafin	602	42710 0022	tonn		
Fyringsolje nr. 1	603	42710 0026	-		
Marine gassolje	604	42710 0026	-		
Fyringsolje nr. 2	605	42710 0027	-		
Marine diesel	606	42710 0027	-		
Tungdestillater (fyringsolje 3A og 4A)	607	42710 0029	-		
Tunge fyringsoljer (nr. 5 og 6u)	608	42710 0092	-		
Flytende propan og butan (LPG)	609	42711 1100	-		
Flytende butan (LPG)	610	42711 1300			
	611				
	612				
II ALT (Tilsvare post 202)	613	—	—		

7. Elektrisk kraft produsert (del av brenselforbruket)

		1 000 Sm ³	1 000 KWh
Forbruk gass	701		
		Tonn	
Forbruk fyringsolje	702		
Elektrisitetsproduksjon i alt	790		

10. Produksjonsinntekter

Produksjon av olje og gass	002	0
Inntekt av leiearbeid	009	0
Beregnet inntekt vedr. grensefelt	010	0
Produksjonsavgift	017	0
Produksjonsinntekter i alt	090	0



STATISTIKK FOR OLJEVIRKSOMHET DRIFT

Rettledning

GENERELT

Omfang:

Skjemaet skal omfatte virksomheten knyttet til drift og vedlikehold av felt i produksjon. Kostnader til investering og produksjonsboring knyttet til feltet skal ikke være med. Disse kostnadene gis på egne skjemaer (kvartalavis).

Opgaven skal omfatte brutto-operatørkostnader, både direkte og indirekte kostnader som blir fakturert ut på operatørregnskapet.

Kostnader ved transport av olje og gass fra kontinentalsokkelen i hovedtransportsystemene (Norpipe, Friggledning, Statpipe, bøyelasting) skal ikke være med, mens kostnader ved transport fra de enkelte felt til hovedtransportsystemet skal være med.

Oppgavegivere vil være de selskaper som er operatør for en produksjonsenhet.

Lovhjemmel, datavern:

Opgavene innhentes med hjemmel i statistikkloven av 16. februar 1990. Dersom De mener at De ikke har plikt eller lovlig adgang til å gi oppgaver, kan De klage over pålegget innen 3 dager. Klageretten gjelder ikke spørsmålet om oppgaveplikten er rimelig eller nødvendig.

Opgavene er underlagt taushetsplikt og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en trykkelig måte. De vil ikke bli publisert eller utlevert i en slik form at det er mulig å gjenkjenne tall for en enkelt bedrift, uten spesiell tilatelse fra den bedrift det gjelder.

DE ENKELTE AVSNITT

1. SYSSELSETTING

101 – Antall sysselsatte

Omfatter alle ansatte i operatørselskapet med fast arbeidssted på feltet, både drifts- og vedlikeholdspersonell. Personer som er fraværende p.g.a. sykdom, ferie, arbeidskonflikt, repetisjonsøvelse eller svangerskap skal være med. Antall sysselsatte skal være gjennomsnittlig antall i løpet av året. Personer med arbeidssted både på sokkelen og på land, fordeles fortrinnsvis mellom sokkelen og land etter utførte arbeidstimer. Eventuelt kan disse personene føres på det sted hovedvekten av arbeidet utføres.

102 – Utførte timeverk

Betalte, men ikke utførte timer som omfatter sykefravær og annet fravær, helge- og fridager og beredskap i hjemmet skal ikke være med.

Retl. RA-0125 2.94. 60

2 PRODUKSJONSKOSTNADER

20 Vareforbruk

201 – Råstoff

Råstoffer/hjelpestoffer som brukes direkte i produksjonsprosessen som kjemikalier og smøremidler.

202 – Brensel og drivstoff

Brensel og drivstoff brukt på installasjonene og til fartøyer. Fyringsolje brukt til produksjonsboring skal ikke være med. Posten spesifiseres nærmere i avsnitt 6.

21 Vedlikehold

Kostnader ved vedlikehold av brønner og alle installasjoner på feltet, både utført av operatørens egne ansatte og fremmede. Lønnskostnader til eget vedlikeholdspersonell spesifiseres på post 218 og skal også være med under Direkte lønnskostnader (postene 241-243). Kostnader til investeringer skal ikke tas med her (føres på eget kvartalsvis investeringskjema). Med investeringer menes oppbygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedring av prosessen eller utvidelse av kapasiteten.

Vedlikeholdskostnadene skal splittes på materialer og tjenester og en viderefordeling av tjenestene på type. For kostnader som ikke kan spesifiseres nøyaktig, foretas en skjønsmessig fordeling.

211 – Materialer

Materialer og utstyr innkjøpt av operatør for reparasjoner og vedlikehold, f.eks. maling, reservedeler, både for vedlikeholdsarbeider utført av egne ansatte og andre.

212 – Styring, inspeksjon, oppfølging

Utarbeiding og testing av sikkerhets- og styringsystemer, inspeksjon, tilstandskontroller.

214 – Undervannsarbeider

Omfatter bl.a. dykking og leie av dykkerskip.

217 – Annet vedlikehold

Kontinuerlig mindre vedlikehold og større vedlikeholdsarbeider satt bort på kontrakt.

22 Leie av driftsmidler

Omfatter også leasing.

23 Tjenesteforbruk

Omfatter også eventuelle tjenester utført av mor/ datterselskaper i utlandet.

232 – Forsyningsskip

Forsyningsskip, vaktbåter. Leie av dykkerskip føres på Undervannsarbeider (post 214).

235 – Teknisk assistanse

Ingeniørtjenester. Store kontrakter inngått med andre selskaper som teknisk assistanse i samband med driften.

236 – Leieprosessering

Kostnader som produksjonsenheten har ved prosessering av egen olje og gass på installasjoner på andre enheter/felt.

237 – Transport av olje og gass

Kostnader som produksjonsenheten har ved transport av egen olje og gass i rørledningssystemer eid av andre produksjonsenheter. Gjelder bare transport fram til hovedtransportsystemer.

24 Direkte lønnskostnader

Lønnskostnader for ansatte i operatørselskapet med fast arbeidssted på feltet, både drifts- og vedlikeholdspersonell, dvs. de personer tatt med under sysselsetting.

214 – Lønn til ansatte

Skal være med:

- opptjent lønn før fradrag av skatt, trygdepremier, pensjonspremier e.l.
- verdi av fri trygd, feriepenge, lønn under sykdom, militærtjeneste og annet fravær, tantieme, gratiale og avtalte naturalytelser, så som oppgavepliktig bil- og diettgodtgjørelse, telefon og avis.

Skal ikke være med:

- forskuttet sykelønn, pensjoner, arbeidsgivers bidrag til pensjonsordning for de ansatte, arbeidsgivers andel av trygdepremier
- erstatninger, godtgjorte kost- og reiseutgifter, utgifter til arbeidsklær e.l.
- ikke-oppgavepliktig bil-, telefon- og diettgodtgjørelse plasseres i postene 233 og 234.

242 – Andre ytelser til beste for lønnstakerne

Denne posten skal inneholde ytelser til de ansatte som ikke er lønn eller avtalte naturalytelser, men som representerer en fordel for de ansatte.

Skal være med:

- pensjonsutbetalinger
- arbeidsgivers bidrag til pensjonsordning
- arbeidsgiverandel av premier til syke- og ulykkesforsikring etablert ved tariff eller arbeidsavtale
- stønader ved bedriftsulykker, utgifter til ansattes fritidsvirksomhet.

Skal ikke være med:

- diettpenge
- utgifter til ansattes deltakelse i kurs
- produksjonsfremmende ytelser utenom lønn

25 Indirekte kostnader

Dette er kostnader som ikke er påløpte ute på feltet, men kostnader som operatøren har hatt på land (kontor, base) og som blir fakturert ut på rettighetshaverne. Investeringskostnader skal ikke være med.

251 – Lønnskostnader

Operatørens egne lønnskostnader på fastlandet fakturert ut på lisens som kostnader til drift. Omfatter også lønnskostnader til ansatte i mor/datterselskaper registrert i utlandet, men som er sysselsatte i Norge, dvs. opphold i Norge utover ett år og som det svares arbeidsgiveravgift for. Tjenester direkte fra mor/ datterselskap i utlandet skal føres under Tjenesteforbruk.

252 – Administrasjonskostnader

Operatørkostnader utenom lønn som blir fakturert ut på lisens. Beregnet leie av kontor/bare, brensel, telekostnader, reiser, honorar, kontorutstyr, andre adm. kostnader.

290 PRODUKSJONSKOSTANDER I ALT

Beløpet som framkommer skal være likt produksjonskostnader på lisensen for oppgaveåret. Investeringskostnader skal ikke være inkludert – disse blir innhentet på egne kvartalsvise skjemaer.

IMPORT

298 – Varer

Import av varer som blir tolldeklarerert på vanlig måte, skal ikke være med.

299 – Tjenester

For å anslå importinnholdet i tjenester kan f.eks. oppgjørsvaluta brukes. Norske selskaper som får oppgjør i utenlandsk valuta må da holdes utenfor.

3 INNTEKT AV ANNEN VIRKSOMHET PÅ FELTET

Godtgjørelse som produksjonsenheten får ved behandling av olje eller gass fra andre felt ved bruk av enhetens installasjon eller rørledningssystem.

4 PRODUKSJONSAVGIFT

Her føres den gjennomsnittlige avgiftssatsen for hvert felt. Påløpt produksjonsavgift for kalenderåret vil bli beregnet på grunnlag av avgiftssatsen og beregnet produksjonsverdi.

6 FORBRUK AV BRENSEL, DRIVSTOFF OG ELEKTRISK KRAFT

Dette er en spesifisering av post 202. Avgiftene skal være inkludert i verdien av drivstoffkjøpene.

7 ELEKTRISK KRAFT PRODUSERT

Den del av brenselforbruket som er gått med til å produsere elektrisk kraft. For gass og fyringsolje som har gått med til elektrisk produksjon skal det oppgis mengdetall og tilsvarende kWh.



Statistikk for oljevirkosomhet 1993 Landvirkosomhet

B

		Kode	Operatør- kostnader	100-prosent- kostnader	I alt
1. Lønns- kostnader	Lønn til ansatte	101	1 000 kr	1 000 kr	1 000 kr
	Andre ytelser til beste for lønnstakerne	102			
	Arbeidsgiveravgift til folketrygden	103			
	Lønnskostnader i alt (101+102+103)	190			
2. Administra- sjons- kostnader	Husleie, brensel, telekostnader mm.	201			
	Kontorutstyr	202			
	Honorarer, reiser, opplæring	203			
	Andre administrasjonskostnader	204			
	Administrasjonskostnader alt (201+202+203+204)	290			
3. Kjøpte tekniske tjenester	Geologi/geofysikk	301			
	Seismikk	302			
	Spesielle studier	303			
	Feltevaluering/feltutvikling	304			
	FOU	305			
	Kjøpte tekniske tjenester i alt (301+302+303+304+305)	390			
4. Kostnader i alt (1+2+3)		490			
5. Forsikringspremier		501			
6. Andre kostnader Spesifiser		502			
		503			
		590			
	Andre kostnader i alt (501+502+503)	600			

	Kode	Anskaffet i året	Solgt i året
		1 000 kr	1 000 kr
7. Investeringer	Maskiner, verktøy, utstyr	701	
	Biler	702	
	Andre transportmidler	703	
	Inventar, kontorutstyr	704	
	Boliger	705	
	Velferdsanlegg	706	
	Kontorbygninger	707	
	Lagerbygninger, industrikaier	708	
	Andre investeringer. Spesifiser:	709	
		790	
8. Inntekt ved virksomhet for egen regning, dvs. utenom lisensregnskapene		Kode	1 000 kr
	Teknisk assistanse (leting, utbygging, drift)	801	
	Salg av seismikk	802	
	Annen virksomhet. Spesifiser:	803	
	Inntekt i alt	890	

Henvendelser fra SSB kan rettes til:

 Navn og telefonnr.

 Dato og underskrift



Statistikk for oljevirksomhet Landvirksomhet

Rettledning

Generelt

Omfang

Oppgaven omfatter den samlede virksomheten ved kontorer og baser i land i tilknytning til olje- og gassutvinning, for operatører på norsk kontinentalsokkel. Merk at selskapets lønns- og investeringskostnader rapportert på skjema for landvirksomhet vil være en delmengde av disse rapportert i 3. kolonne på skjema for landvirksomhet. **Lønn og investeringer rapportert på landvirksomhetsskjema utgjør dermed summen av selskapets lønn og investeringer rapportert på skjema for hjelpevirksomhet. Lønnskostnader for felt i drift rapporteres utelukkende på skjema for felt i drift.** Enkelte kostnader skal fordeles på operatørkostnader og 100-prosent-kostnader. **Operatørkostnader omfatter kostnader som selskapet har hatt i egenskap av operatør og som er tatt med i lisensregnskapet.** 100-prosent-kostnader er kostnader som er knyttet til oljevirksomheten og som bæres fullt ut av selskapet selv eller tjenester som selges til andre. **Kostnader som blir belastet selskapet som rettighetshaver i en lisens, av et annet operatørselskap, skal ikke være med.**

Fordeling av operatørkostnader og 100-prosent-kostnader på underposter kan om nødvendig foretas skjønnsmessig.

Lovhjemmel og datavern

Oppgavene innhentes med hjemmel i statistikkloven av 16. februar 1990. Dersom De mener at De ikke har plikt eller lovlig adgang til å gi oppgaver, kan De klage over pålegget innen 3 dager. Klageretten gjelder ikke spørsmålet om oppgaveplikten er rimelig eller nødvendig.

Oppgavene er underlagt taushetsplikt og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte. De vil ikke bli publisert eller utlevert i en slik

form at det er mulig å gjenkjenne tall for en enkelt bedrift, uten spesiell tillatelse fra den bedrift det gjelder.

De enkelte avsnitt

1 Lønnskostnader

101 Lønn til ansatte

Skal være med:

- opptjent lønn for alle ansatte før fradrag av skatt, trygdepremier, pensjonspremier e.l.
- verdi av fri trygd, feriepenger, lønn under sykdom, militærtjeneste og annet fravær, tantieme, gratiale og avtalte naturalytelser, så som avgiftspliktig bil- og diettgodtgjørelse, telefon og avis.

Skal ikke være med:

- forskuttert sykelønn, pensjoner, arbeidsgivers bidrag til pensjonsordning for de ansatte, arbeidsgivers andel av trygdepremier.
- erstatninger, godtgjorte kost- og reiseutgifter, utgifter til arbeidsklær e.l.
- ikke-avgiftspliktig bil-, telefon- og diettgodtgjørelse (plasseres i postene 301 og 303).

102 Andre ytelser til beste for lønnstakerne

Denne posten skal inneholde ytelser til de ansatte som ikke er lønn eller avtalte naturalytelser, men som representerer en fordel for de ansatte.

Skal være med:

- pensjonsutbetalinger
- arbeidsgivers bidrag til pensjonsordning til de ansatte
- arbeidsgivers andel av premier til syke- og ulykkesforsikring etablert ved tariff eller arbeidsavtale.
- stønader ved bedriftsulykker, utgifter til ansattes fritidsvirksomhet.

Skal ikke være med:

- diett penger
- utgifter til ansattes deltakelse i kurs
- produktjonsfremmende ytelser utenom lønn

2 Administrasjonskostnader

202 Kontorutstyr

Ta med kontorutstyr med varighet inntil et år i denne posten. Utstyr med varighet utover et år føres i post 804.

204 Andre administrasjonskostnader

Kostnader til EDB i forbindelse med administrasjon og regnskap (kjøpte tjenester).

3 Kjøpte tekniske tjenester

Her skal ikke rettighetshaverens lisensrelaterte kostnader oppgis. Dette fordi operatørene oppgir samlede lisensregnskapstall for slike kostnader. Det er derfor kun eventuelle 100-prosent-kostnader som skal oppgis her.

305 FOU

Omfatter blant annet kostnader i tilknytning til teknologiavtaler.

5 Forsikringspremier

Opggi brutto betalte forsikringspremier i oppgaveåret.

6 Andre kostnader

Kostnader som ikke er tatt med i noen av de øvrige postene. Avskrivninger, tap på fordringer og finanskostnader skal ikke tas med.

7 Investeringer

Omfatter anskaffelser av varige driftsmidler som eies av selskapet eller av en gruppe. Som varige driftsmidler regnes alle driftsmidler som har brukstid på et år eller mer, både aktiverte og direkte utgiftsførte. Maskiner, verktøy, utstyr, transportmidler og inventar regnes som anskaffet det året utstyret er mottatt, selv om de ikke er betalt eller aktivert i regnskapet. Som anskaffelse av bygninger, anlegg e.l. oppgis bygninger m.m. innkjøpt i året og bygge- og anleggsarbeider utført i året for selskapets regning uten hensyn til når betaling skjer. Byggelånsrenter skal ikke være med.

701 Maskiner, verktøy, utstyr

- løfteutstyr
- sikkerhetsventiler
- kjøreutstyr
- måleutstyr

704 Inventar, kontorutstyr

EDB-utstyr og kjøpte programmer med brukstid utover et år føres her.

8 Inntekt ved virksomhet for egen regning

Godtgjørelse for arbeid som selskapet har gjort for andre i tilknytning til oljevirksomhet. **Finansinntekter skal ikke være med.**



Statistikk for oljevirksomhet 1993

Hjelpvirksomhet

H

1. Sysselsetting

Sysselsatte i alt	190	
Av dette deltidsansatte	191	
Utførte timeverk av sysselsatte	192	

3. Lønnskostnader

1 000 kr

Lønn til ansatte	308	
Andre ytelser til beste for lønnstakerne	309	
Arbeidsgiveravgift	310	
Lønnskostnader i alt	307	

4. Investeringer, reparasjoner

		Anskaffelser 1 000 kr	Salg 1 000 kr	Reparasjoner 1 000 kr
Maskiner, verktøy	401			
Biler	402			
Andre transportmidler	403			
Inventar, kontorutstyr	404			
Boliger	405			
Velferdsanlegg	406			
Kontorbygninger	407			
Lagerbygninger, industrikaier	408			
Grunn	409			
I alt	490			

5. Brannforsikringsverdi

Maskiner, inventar og bygninger	590	1 000 kr 31/12
---------------------------------	-----	-------------------

6. Lager

		1 000 kr 1/1	1 000 kr 31/12
Lager i alt	690		

MELDINGER TIL SSB

Henvendelser fra SSB kan rettes til:

Navn og telefon

Dato og underskrift

FYLLES UT AV STATISTISK SENTRALBYRÅ

PRODUKSJONSINTEKTER		1 000 kr	PRODUKSJONSKOSTNADER		1 000 kr
Leiearbeid	209		Vareforbruk	301	
			Lønnskostnader	306	
			Andre produksjonskostnader	317	
Produksjonsinntekter i alt	290		Produksjonskostnader i alt	390	
Av dette leveranser til andre bedrifter i foretaket	291		Av dette leveranser fra andre bedrifter i foretaket	391	

EGNE INVESTERINGSARBEIDER		1 000 kr
Investerings- og reparasjonsarbeider utført av bedriftens egne ansatte (del av Post 490)	491	
Av dette lønnskostnader (del av Post 491)	492	
Lønnskostnader (post 492) fordelt på: Maskiner, transportmidler og inventar	493	
Bygninger og anlegg	494	



STATISTIKK FOR OLJEVIRKSOMHET HJELPEVIRKSOMHET

Rettledning

GENERELT

Omfang

Det fylles ut ett skjema for hvert kontor eller forsyningsbase i hver kommune selskapet har avdelinger.

Oppgavene omfatter all virksomhet ved kontor og forsyningsbase i land: både kostnader som er påløpt i forbindelse med administrativ og teknisk tjenesteyting til foretakets operatørvirksomhet og kostnader til virksomhet i egen regning (100 prosentkostnader) skal være med.

Merk at lønns- og investeringskostnadene rapportert på dette skjema utgjør en delmengde av de tilsvarende kostnader på skjema for landvirksomhet. (Jfr. rettledning landvirksomhet).

Lovhjemmel og datavern

Oppgavene innhentes med hjemmel i statistikkloven av 16. februar 1990. Dersom De mener at De ikke har plikt eller lovlig adgang til å gi oppgaver, kan De klage over pålegget innen 3 dager. Klageretten gjelder ikke spørsmålet om oppgaveplikten er rimelig eller nødvendig.

Oppgavene er underlagt taushetsplikt og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte. De vil ikke bli publisert eller utlevert i en slik form at det er mulig å gjenkjenne tall for en enkelt bedrift, uten spesiell tilatelse fra den bedrift det gjelder.

DE ENKELTE AVSNITT

1 SYSSELSETTING

190 Sysselsatt i alt

Omfatter alle sysselsatte på kontoret/basen, som lønnes av selskapet. Ta også med deltidsansatte og midlertidig fraværende p.g.a. sykdom, ferie, arbeidskonflikt, repetisjonsøvelse eller svangerskap. Antall sysselsatte skal være gjennomsnittlig antall i løpet av året.

192 Utførte timeverk

Betalte, men ikke utførte timer som omfatter sykefravær og annet fravær, ferie, helge- og fridager og beredskap i hjemmet skal ikke være med.

3 LØNNSKOSTNADER

308 Lønn til ansatte

Skal være med:

- opptjent lønn for fradrag av skatt, trygdepremier, pensjonspremier e.l.
- verdi av fri trygd, feriepenger, lønn under sykdom, militærtjeneste og annet fravær, tantieme, gratiale og avtalte naturalytelser, så som avgiftspliktig bil- og diettgodtgjørelse, telefon og avis.

Skal ikke være med:

- forskuttet sykelønn, pensjoner, arbeidsgivers bidrag til pensjonsordning for de ansatte, arbeidsgivers andel av trygdepremier
- erstatninger, godtgjorte kost- og reiseutgifter, utgifter til arbeidsklær e.l.
- ikke-avgiftspliktig bil-, telefon- og diettgodtgjørelse (disse oppgis under ett på landvirksomhetsskjema postene 201 og 203).

309 – Andre ytelser til beste for lønnstaker

Denne posten skal inneholde ytelser til de ansatte som ikke er lønn eller avtalte naturalytelser, men som representerer en fordel for de ansatte.

Skal være med:

- pensjonsutbetalinger
- arbeidsgivers bidrag til pensjonsordning til de ansatte
- arbeidsgiverandel av premier til syke- og ulykkesforsikring etablert ved tariff eller arbeidsavtale
- stønader ved bedriftsulykker, utgifter til ansattes fritidsvirksomhet.

Skal ikke være med:

- diettpenger
- utgifter til ansattes deltakelse i kurs
- produksjonsfremmende ytelser utenom lønn

4 INVESTERINGER

Omfatter anskaffelser av varige driftsmidler som eies av selskapet eller av en gruppe. Som varige driftsmidler regnes alle driftsmidler som har brukstid på et år eller mer, både aktiverte og direkte utgiftsførte. Maskiner, verkøy, utstyr, transportmidler og inventar regnes som anskaffet det året utstyret er mottatt, selv om de ikke er betalt eller aktivert i regnskapet. Som anskaffelse av bygninger, anlegg e.l. oppgis bygninger m.m. innkjøpt i året og bygge- og anleggsarbeider utført i året for selskapets regning uten hensyn til når betalingen skjer. Byggelånsrenter skal ikke være med.



**Tillegg til
Alminnelig regnskapsskjema
Rettighetshavere oljeutvinning mm.**

22000, 81021

Foretakets navn	Kontoradresse
-----------------	---------------

Rettledning

Hvem som skal gi oppgaver

Alminnelig regnskapsskjema og dette tilleggsskjema skal fylles ut for det enkelte foretak, dvs. den minste juridiske enhet. Filialer av utenlandske foretak som har fått konsesjon på oljeutvinning på norsk kontinentalsokkel må gi oppgaver på samme måte som utenlandske datterselskaper. Et konsern som får tilsendt skjema for flere selvstendig organiserte enheter, skal således gi særskilt oppgave for hvert enkelt selskap (lag).

Oppgavene er undergitt taushetsplikt. De vil bli nyttet bare til å utarbeide statistikk og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte.

Utfylling av skjemaet

Oppgavene skal spesifiseres for hvert felt selskapet er rettighetshavere til, og omfatte selskapets andel av feltet.

Spesifikasjon av salg av råolje og naturgass og produksjonsavgift
(Postene 300 og 330 i alminnelig regnskapsskjema)

FELT: _____

	RÅOLJE		NATURGASS		KONDENSAT		NGL	
	Tonn	1 000 kr	1 000 Sm ³	1 000 kr	Tonn	1 000 kr	Tonn	1 000 kr
1. Levert til bedrifter i eget (norsk) foretak								
2. Solgt til utenlandske foretak								
3. Solgt til norske foretak								
4. Påløpt produksjonsavgift, i kontanter								
5. Påløpt produksjonsavgift, i naturalia								

FELT: _____

	RÅOLJE		NATURGASS		KONDENSAT		NGL	
	Tonn	1 000 kr	1 000 Sm ³	1 000 kr	Tonn	1 000 kr	Tonn	1 000 kr
1. Levert til bedrifter i eget (norsk) foretak								
2. Solgt til utenlandske foretak								
3. Solgt til norske foretak								
4. Påløpt produksjonsavgift, i kontanter								
5. Påløpt produksjonsavgift, i naturalia								

FELT: _____

	RÅOLJE		NATURGASS		KONDENSAT		NGL	
	Tonn	1 000 kr	1 000 Sm ³	1 000 kr	Tonn	1 000 kr	Tonn	1 000 kr
1. Levert til bedrifter i eget (norsk) foretak								
2. Solgt til utenlandske foretak								
3. Solgt til norske foretak								
4. Påløpt produksjonsavgift, i kontanter								
5. Påløpt produksjonsavgift, i naturalia								



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway

Seksjon for industri og utenrikshandel
Skippergt. 15
Postboks 8131 Dep. 0033 Oslo 1
Tlf. 22 86 47 67 el. 22 86 47 68

Undergitt taushetsplikt

Frist for innsending:
30. april 1994

Statistikk for oljevirkosomhet 1993
Mengde og tariffer rørtransport
Statpipe

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til

Navn og telefonnr.

Underskrift

Rettledning

Skjemaet skal fylles ut med opplysninger om transportert mengde av olje og gass gjennom rørledningen og verdien av denne fordelt på feltene.

Olje- og gassmengden som er transportert skal oppgis henholdsvis i tonn og 1000 sm³.

I tilfeller der olje- og gassmengden som er transportert er oppgitt i andre måleenheter enn henholdsvis tonn og 1000 sm³, må det oppgis hvilke måleenheter transporterte mengder rapporteres i. Faktoren for omregning av transporterte mengder olje og gass til henholdsvis tonn og 1000 sm³ må også oppgis.

Eventuelle opplysninger eller kommentarer til Statistisk Sentralbyrå:

Menge og tariffopplysninger for gasstransport

Feltnavn	Menge 1000 sm ³	Verdi 1000 kr
Statfjord		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		
Gullfaks 1		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		
Gullfaks 2		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		
Heimdal		
sone 4		
Veslefrikk		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		
Snorre		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		

Mengde og tariffopplysninger for ngitransport

Feltnavn	Mengde 1000 sm ³	Verdi 1000 kr
Staffjord		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		
Gullfaks 1		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		
Gullfaks 2		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		
Heimdal		
sone 4		
Veslefrikk		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		
Snorre		
sone 1		
sone 2		
sone 3		
sone 4		



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway

Seksjon for industri og utenrikshandel
Skippergt. 15
Postboks 8131 Dep, 0033 Oslo 1
Tlf. 22 86 47 67 el. 22 86 47 68

Undergitt taushetsplikt

Frist for innsending:
30. april 1994

Statistikk for oljevirkosomhet 1993

Mengde og tariffer rørtransport

Norpipe

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til

Navn og telefonnr.

Underskrift

Rettledning

Skjemaet skal fylles ut med opplysninger om transportert mengde av olje og gass gjennom rørledningen og verdien av denne fordelt på feltene.

Olje- og gassmengden som er transportert skal oppgis henholdsvis i tonn og 1000 sm³.

I tilfeller der olje- og gassmengden som er transportert er oppgitt i andre måleenheter enn henholdsvis tonn og 1000 sm³, må det oppgis hvilke måleenheter transporterte mengder rapporteres i. Faktoren for omregning av transporterte mengder olje og gass til henholdsvis tonn og 1000 sm³ må også oppgis.

Eventuelle opplysninger eller kommentarer til Statistisk Sentralbyrå:

Mengde og tariffopplysninger for gasstransport

Feltnavn	Mengde 1000 sm ³	Verdi 1000 kr
Ekofisk		
Valhall		
Tommeliten		
Statfjord		
Gullfaks		
Veslefrikk		
Heimdal		
Ula		
Gyda		
Hod		
Mime		

Mengde og tariffopplysninger for olje- og ngitransport

Feltnavn	Mengde 1000 sm ³	Verdi 1000 kr
Ekofisk		
Valhall		
Tommeliten		
Statfjord		
Gullfaks		
Veslefrikk		
Heimdal		
Ula		
Gyda		
Hod		
Mime		



Statistikk for oljevirkosomhet 1993 Mengde og tariffer rørtransport

Ula rør

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til

Navn og telefonnr.

Underskrift

Rettledning

Skjemaet skal fylles ut med opplysninger om transportert mengde av olje og gass gjennom rørledningen og verdien av denne fordelt på feltene.

Olje- og gassmengden som er transportert skal oppgis henholdsvis i tonn og 1000 sm³.

I tilfeller der olje- og gassmengden som er transportert er oppgitt i andre måleenheter enn henholdsvis tonn og 1000 sm³, må det oppgis hvilke måleenheter transporterte mengder rapporteres i. Faktoren for omregning av transporterte mengder olje og gass til henholdsvis tonn og 1000 sm³ må også oppgis.

Eventuelle opplysninger eller kommentarer til Statistisk Sentralbyrå:

Mengde og tariffoplysninger for oljetransport til Ekofisk

Felt navn	Mengde Tonn	Verdi 1000 kr
Ula		
Gyda		

Mengde og tariffoplysninger for oljetransport fra Ekofisksenteret til Teesside

Felt navn	Mengde Tonn	Verdi 1000 kr
Ula		
Gyda		



Statistisk sentralbyrå
Seksjon for industri- og utenrikshandel
Skippergt. 15
Postboks 8131 Dep
0033 Oslo
Tlf. 22 86 47 67 el. 22 86 47 68

Undergitt taushetsplikt

Frist for innsending: 30.april 1993

STATISTIKK FOR OLJEVIRKSOMHET 1992
Mengde og tariffer rørtransport
Oseberg rør og terminal

Forespørsler fra SSB kan rettes til

Underskrift

Navn og telefonnr.

Navn

Rettledning

Skjemaet skal fylles ut med opplysninger om transportert mengde av olje og gass gjennom rørledningen og verdien av denne fordelt på feltene.

Olje- og gassmengden som er transportert skal oppgis henholdsvis i tonn og 1000 sm³.

I tilfeller der olje- og gassmengden som er transportert er oppgitt i andre måleenheter enn henholdsvis tonn og 1000 sm³, må det oppgis hvilke måleenheter transporterte mengder rapporteres i. Faktoren for omregning av transporterte mengder olje og gass til henholdsvis tonn og 1000 sm³ må også oppgis.

Eventuelle opplysninger eller kommentarer til SSB:

Transportert olje til Sture

Feltnavn	Mengde Tonn	Verdi 1000 kr
Oseberg		
Veslefrikk		

Lagertariff på Sture

Feltnavn	Mengde Tonn	Verdi 1000 kr
Oseberg		
Veslefrikk		



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway

Seksjon for industri og utenrikshandel
Kongensgt. 6
Postboks 8131 Dep, 0033 Oslo
Tlf. 22 86 47 67 el. 22 86 47 68

**Undergitt
taushetsplikt**

Frist for innsending:
30. april 1994

Statistikk for oljevirksomhet Menge og tariffer rørtransport Zeepipe fase 1

Forespørsler fra SSB kan rettes til

Navn og telefonnr.

Underskrift

Rettledning

Skjemaet skal fylles ut med opplysninger om transportert mengde av olje og gass gjennom rørledningen og verdien av denne fordelt på feltene.

Olje- og gassmengden som er transportert skal oppgis henholdsvis i tonn og 1000 sm³.

I tilfeller der olje- og gassmengden som er transportert er oppgitt i andre måleenheter enn henholdsvis tonn og 1000 sm³, må det oppgis hvilke måleenheter transporterte mengder rapporteres i. Faktoren for omregning av transporterte mengder olje og gass til henholdsvis tonn og 1000 sm³ må også oppgis.

Oppgavene er undergitt taushetsplikt. De vil bli nyttet bare til å utarbeide statistikk og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte.

Eventuelle opplysninger eller kommentarer til SSB:

Mengde og tariffopplysninger for gasstransport

Felt navn	Mengde 1000 Sm ³	Verdi 1000 kroner
Troll/Sleipner fase I		
Troll/Sleipner fase II		



Statistikk for oljevirksomhet
Rettighetshavers virksomhet

K

		Kode			
1. Syssel- setting	Sysselsatte i alt	190			
	Av dette: Deltidsansatte	191			
	Utførte timeverk av sysselsatte	192			
2. Lønns- kostnader			Kostnader som føres mot lisens	100- prosent- kostnader	I alt
			1 000 kr		
	Lønn til ansatte	201			
	Andre ytelser til beste for lønnstakerne	202			
	Arbeidsgiveravgift til folketrygden	203			
	Lønnskostnader i alt (101+102+103)	290			
3. Administra- sjons- kostnader	Husleie, brensel, telekostnader mm.	301			
	Kontorutstyr	302			
	Honorarer, reiser, opplæring	303			
	Andre administrasjonskostnader	304			
	Administrasjonskostnader ialt (301+302+303+304)	390			
4. Kjøpte tekniske tjenester	Geologi/geofysikk	401			
	Seismikk	402			
	Spesielle studier	403			
	Feltevaluering/feltutvikling	404			
	FOU	405			
	Tekniske tjenester i alt (401+402+403+404+405)	490			
5. Kostnader i alt (2+3+4)		590			
6. Forsikringspremier		601			
7. Andre kostnader Spesifiser		702			
		703			
		704			
	Andre kostnader i alt (702+703+704)	700			

	Kode	Anskaffet i året 1 000 kr	Solgt i året
			1 000 kr
8. Investeringer	Maskiner, verktøy, utstyr	801	
	Biler	802	
	Andre transportmidler	803	
	Inventar, kontorutstyr	804	
	Boliger	805	
	Velferdsanlegg	806	
	Kontorbygninger	807	
	Lagerbygninger, industrikaier	808	
	Andre investeringer. Spesifiser:	809	
		890	
9. Inntekt ved virksomhet for egen regning, dvs. utenom lisensregnskapene			Kode
	Teknisk assistanse (leting, utbygging, drift)		901
	Salg av seismikk		902
	Annen virksomhet. Spesifiser:		903
	Inntekt i alt		990
10. Brannforsikringsverdi			1 000 kr
Maskiner, inventar og bygninger		111	31/12
11. Lager		1 000 kr	1 000 kr
Lager i alt	121	1/1	31/12

Henvendelser fra SSB kan rettes til:

Navn og telefonnr.

Dato og underskrift

FYLLES UT AV STATISTISK SENTRALBYRÅ

PRODUKSJONSINTEKTER		1 000 kr	PRODUKSJONSKOSTNADER		1 000 kr
Leiearbeid	209		Vareforbruk	312	
			Lønnskostnader	316	
			Andre produksjonskostnader	317	
Produksjonsinntekter i alt	210		Produksjonskostnader i alt	310	
Av dette leveranser til andre bedrifter i foretaket	211		Av dette leveranser fra andre bedrifter i foretaket	311	

EGNE INVESTERINGSARBEIDER

1 000 kr

Investerings- og reparasjonsarbeider utført av bedriftens egne ansatte (del av Post 490)	491	
Av dette lønnskostnader (del av Post 491)	492	
Lønnskostnader (post 492) fordelt på: Maskiner, transportmidler og inventar	493	
Bygninger og anlegg	494	



Statistikk for oljevirksomhet Rettighetshaveres virksomhet

Rettledning

Generelt

Omfang

Oppgaven omfatter den samlede virksomheten ved kontorer og baser i land i tilknytning til olje- og gassutvinning, for rettighetshavere som ikke er operatører på norsk kontinentalsokkel. Enkelte kostnader skal fordeles på lisenrelaterte kostnader og 100-prosent-kostnader. Kostnader som blir belastet rettighetshaver i en lisens, av et operatørselskap, skal rapporteres i kolonnen "Kostnader som føres mot lisens". 100-prosent-kostnader er kostnader som er knyttet til oljevirksomheten og som bæres fullt ut av selskapet selv eller tjenester som selges til andre.

Fordeling av operatørkostnader og 100-prosent-kostnader på underposter kan om nødvendig foretas skjønnsmessig.

Lovhjemmel og datavern

Oppgavene innhentes med hjemmel i statistikkloven av 16. februar 1990. Dersom De mener at De ikke har plikt eller lovlig adgang til å gi oppgaver, kan De klage over pålegget innen 3 dager. Klageretten gjelder ikke spørsmålet om oppgaveplikten er rimelig eller nødvendig.

Oppgavene er underlagt taushetsplikt og vil bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte. De vil ikke bli publisert eller utlevert i en slik form at det er mulig å gjenkjenne tall for en enkelt bedrift, uten spesiell tillatelse fra den bedrift det gjelder.

De enkelte avsnitt

1 Sysselsetting

190 Sysselsatte i alt

Omfatter alle sysselsatte på kontoret/basen, som lønnes av selskapet. Ta også med deltidsansatte og midlertidig fraværende p.g.a. sykdom, ferie, arbeidskonflikt, repetisjonsøvelse eller svangerskap. Antall sysselsatte skal være gjennomsnittlig antall i løpet av året.

192 Utførte timeverk av sysselsatte

Betalte, men ikke utførte timer som omfatter sykefravær og annet fravær, ferie, helge- og fridager og beredskap i hjemmet skal ikke være med.

2 Lønnskostnader

201 Lønn til ansatte

Skal være med:

- opptjent lønn for alle ansatte før fradrag av skatt, trygdepremier, pensjonspremier e.l.
- verdi av fri trygd, feriepenger, lønn under sykdom, militærtjeneste og annet fravær, tantieme, gratiale og avtalte naturalytelser, så som avgiftspliktig bil- og diettgodtgjørelse, telefon og avis.

Skal ikke være med:

- forskuttet sykelønn, pensjoner, arbeidsgivers bidrag til pensjonsordning for de ansatte, arbeidsgivers andel av trygdepremier.
- erstatninger, godtgjorte kost- og reiseutgifter, utgifter til arbeidsklær e.l.
- ikke-avgiftspliktig bil-, telefon- og diettgodtgjørelse (plasseres i postene 301 og 303).

202 Andre ytelser til beste for lønnstakerne

Denne posten skal inneholde ytelser til de ansatte som ikke er lønn eller avtalte naturalytelser, men som representerer en fordel for de ansatte.

Skal være med:

- pensjonsutbetalinger
- arbeidsgivers bidrag til pensjonsordning til de ansatte
- arbeidsgivers andel av premier til syke- og ulykkesforsikring etablert ved tariff eller arbeidsavtale.
- stønader ved bedriftsulykker, utgifter til ansattes fritidsvirksomhet.

Skal ikke være med:

- diett penger
- utgifter til ansattes deltakelse i kurs
- produktjonsfremmende ytelser utenom lønn

3 Administrasjonskostnader

302 Kontorutstyr

Ta med kontorutstyr med varighet inntil et år i denne posten. Utstyr med varighet utover et år føres i post 804.

304 Andre administrasjonskostnader

Kostnader til EDB i forbindelse med administrasjon og regnskap (kjøpte tjenester).

4 Kjøpte tekniske tjenester

Her skal ikke rettighetshaverens lisensrelaterte kostnader oppgis. Dette fordi operatørene oppgir samlede lisensregnskapstall for slike kostnader. Det er derfor kun eventuelle 100-prosent-kostnader som skal oppgis her.

305 FOU

Omfatter blant annet kostnader i tilknytning til teknologiavtaler.

6 Forsikringspremier

Opgi brutto betalte forsikringspremier i oppgaveåret.

7 Andre kostnader

Kostnader som ikke er tatt med i noen av de øvrige postene. Avskrivninger, tap på fordringer og finanskostnader skal ikke tas med.

8 Investeringer

Omfatter anskaffelser av varige driftsmidler som eies av selskapet eller av en gruppe. Som varige driftsmidler regnes alle driftsmidler som har brukstid på et år eller mer, både aktiverte og direkte utgiftsførte.

Maskiner, verktøy, utstyr, transportmidler og inventar regnes som anskaffet det året utstyret er mottatt, selv om de ikke er betalt eller aktivert i regnskapet. Som anskaffelse av bygninger, anlegg e.l. oppgis bygninger m.m. innkjøpt i året og bygge- og anleggsarbeider utført i året for selskapets regning uten hensyn til når betaling skjer. Byggelånsrenter skal ikke være med.

801 Maskiner, verktøy, utstyr

- løfteutstyr
- sikkerhetsventiler
- kjøreutstyr
- måleutstyr

804 Inventar, kontorutstyr

EDB-utstyr og kjøpte programmer med brukstid utover et år føres her.

9 Inntekt ved virksomhet for egen regning

Godtgjørelse for arbeid som selskapet har gjort for andre i tilknytning til oljevirksomhet. **Finansinntekter skal ikke være med.**



Statistikk for oljevirksomhet 1993 Oljeboring mv.

Foretak (aksjeselskap, kommandittselskap o.l., den minste juridiske enhet) som i Statistisk sentralbyrås register kan være delt opp i flere bedrifter, må på dette skjemaet *ikke* ta med den virksomhet som drives av andre avdelinger innen foretaket (f.eks. verksted, rederi) som det skal gis særskilt oppgave for til industristatistikk eller annen bedriftsstatistikk. Les nøye gjennom rettleidingen for utfylling av skjemaet. Av hensyn til samordnet bearbeiding av ulike skjematyper, er postene på dette skjemaet ikke alltid nummerert fortløpende.

11.20



Bedriftens navn og kontoradresse		Eierform (selskapsform)
Er bedriften (sett kryss):	<input type="checkbox"/> I vanlig drift	<input type="checkbox"/> Midlertidig ute av drift,
<input type="checkbox"/> Under oppbygging	<input type="checkbox"/> Registrert bare for å beskytte firmanavn, varemerke e.l.	<input type="checkbox"/> Opphørt, dato:
<input type="checkbox"/> Solgt, overdratt til andre (se nedenfor), dato:		
Bedriften er solgt/overdratt til (navn og adresse):		
Evt. nytt navn på bedriften:		

Rettledning

GENERELLE MERKNADER

Oppgavene innhentes med hjemmel i lov av 16. juni 1989 nr. 54 om offisiell statistikk og Statistisk sentralbyrå (statistikkloven), kgl.res. av 16. juni 1989 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet. Alle bedrifter som får tilsendt skjema, har derfor plikt til å sende inn oppgaver. Dersom De mener at De ikke har plikt eller lovlig adgang til å gi oppgaver, kan De klage over pålegget innen 10 dager. Klageretten gjelder ikke spørsmålet om oppgaveplikten er rimelig eller nødvendig. Oppgavene fra den enkelte bedrift er undergitt taushetsplikt. De vil bli nyttet til å utarbeide offisiell statistikk og forøvrig bli behandlet i samsvar med de regler som følger av statistikkloven og i konsesjoner gitt av Datatilsynet. Oppgavene vil forøvrig bli oppbevart og senere tilintetgjort på en betryggende måte.

Bedrifter som bare har vært i drift en del av året, må gi oppgave for den tid de var i drift. Bedrifter som har vært ute av drift hele året, må være vennlig å gi melding om dette. Med bedrift menes her norskregistrert selskap (eventuelt en avdeling i et selskap dersom dette også driver annen virksomhet) som driver boring etter råolje og naturgass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis. Bedrifter som disponerer boreplattformer, boreskip mv. skal være med uansett om plattformen eller skipet opererer på norsk eller utenlandsk område. Selskaper som eier norskregistrerte boreplattformer, boreskip mv. enten alene eller i sameie (joint venture) med utenlandske partnere og som leier dem ut til et driftsselskap (eventuelt stiller dem til disposisjon for den utenlandske joint venture partner) eller til et oljeselskap på "bare boat basis", må også fylle ut skjemaet.

Boreplattformer, boreskip mv. (ta også med leide utenlandske rigger)	Plattformens (skipets) navn:	Plattformen kom i drift (måned, år)	Plattformen (skipet) eies av (Oppgi navnet eierselskap eller interessentgruppe):	
1. Sysselsetting (se rettledning)	191. Funksjonærer		Antall	
	192. Arbeidere			
	193. Sysselsatte i alt (191 + 192)			
	194. Av pkt. 191 og pkt. 192: Deltidsansatte (se rettledning)			
	193. Timeverk utført av arbeidere i året. (Tatt med under pkt. 192)		Timeverk	
			1 000 kr	
2. Lønnskostnader	201. Lønn opptjent av ansatte funksjonærer			
	202. Lønn opptjent av ansatte arbeidere			
	203. Andre ytelser til beste for lønnstakerne			
	204. Lønn i alt (201 + 202 + 203)			
	205. Arbeidsgiveravgift			
	290. Lønnskostnader i alt (204 + 205)			
4. Forbruk av varer og tjenester ekskl. merverdiavgift (se rettledning)			I alt	
			1 000 kr	
	401. Materialer som bedriften holder og som er brukt til den løpende drift av boreplattform med tilhørende utstyr. Ta ikke med materialer som holdes av andre, f.eks. oljeselskaper			Av dette varer levert fra utlandet uten å ha vært innom norsk tollområde og tjenester utført av foretak registrert i utlandet
	402. Reservedeler og annet materiell nytt til reparasjon og vedlikehold. Ta bare med varer som bedriften holder. Det beløp som føres opp her, tas også med i avsn. 9 investering			1 000 kr
	403. Drivstoff, brensel og elkraft			
	404. Godtgjørelse til samarbeidspartnere (joint venture) og underentreprenører for arbeid som disse har utført			
	405. Utgifter til leie av bygninger og anlegg			
	406. Utgifter til leie (inkl. leasing) av varige driftsmidler som boreplattformer, transportmidler, maskiner, apparater o.a. utstyr			
	407. Av dette: Utgifter til leie av boreplattformer			
	408. Godtgjørelse til andre bedrifter for reparasjon av boreplattformer, maskiner o.a. utstyr			
	409. Utgifter til reise, hotell og diett for boreplattformens mannskap og andre ansatte i bedriften			
	410. Andre driftsutgifter (ikke tatt med annet sted) som kontorhold, regnskapsarbeid, honorarer for arbeid ikke tatt med annet sted. Finansutgifter holdes utenfor			
	490. Sum spesifiserte kostnader (forbruk) (Pkt. 401 – 410)			
	411. Av dette varer og tjenester mottatt fra andre bedrifter i eget foretak			

		I alt	Av dette i utlandet	
Godtgjørelse for virksomhet for andre med		1 000 kr	1 000 kr	
5. Bruttoinntekt ekskl. merverdiavgift	501. – boreplattform, boreskip			
	502. – boligplattform			
	503. – serviceplattform			
	504. – kranfartøy			
	505. – rørliggingsfartøy			
	506. – produksjonsboring			
	507. – annet offshore-arbeid (oppgi hva slag):			
	508. – utleie av boreplattform mv. uten mannskap (bare boat basis)			
	509. Bruttoinntekt av annen næringsvirksomhet ikke tatt med på annet skjema. Her tas med provisjonsinntekter, godtgjørelse for konsulentarbeid, "know-how" osv. Ta ikke med renter og dividender, patent- og lisensinteresser o.l. finansielle inntekter			
	510. Sum 501 – 509			
	511. Verdi av reparasjons- og vedlikeholdsarbeid på egne aktiva utført i året med bedriftens egne ansatte			
	512. Av punkt 510 levert til andre bedrifter i eget foretak			
	590. Produksjonsresultat (510 – 490 – 290)			
7. Påløpne avgifter til staten (se rettledning)	701. Utgående merverdiavgift		1 000 kr	
	702. Fradragsberettiget inngående merverdiavgift			
	703. Investeringsavgift			
	704. Andre avgifter (oppgi hvilke):			
8. Verdi av kapitalutstyret (se rettledning)	801. Full brannforsikringsverdi av bygninger og inventar som eies av bedriften. Ta ikke med boliger og bygninger som leies ut til andre		1 000 kr	
	802. Nyverdi (gjenanskaffelsesverdi) av maskiner, verktøy og redskap som eies av bedriften. Ta ikke med personbiler. Ta med boreplattformer, boreskip mv.			
	890. Verdi av kapitalutstyr i alt			
9. Investering. (Anskaffelse, salg og reparasjoner av varige driftsmidler, se rettledning)		1. Anskaffet i året nye og brukte	2. Solgt i året	3. Reparasjoner på egne aktiva
	901. Boreplattformer, boreskip mv.	1 000 kr	1 000 kr	1 000 kr
	902. Maskiner, apparater og annet utstyr			
	903. Transportmidler			
	904. Bygninger			
	905. Andre varige driftsmidler			
	990. I alt			
	906. Av dette leveranser fra/til utlandet			

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn og telefon

Dato, underskrift

DE ENKELTE SPØRSMÅL PÅ SKJEMAET

1. Sysselsetting

Ta med alle som er lønnet av bedriften uten hensyn til statsborgerskap. Både de som arbeider på boreplattformen og de som arbeider i land (f.eks. administrasjonspersonale) skal være med. Deltidsansatte og midlertidig fraværende på grunn av sykdom, ferie, arbeidskonflikt o.l. skal også tas med. Ta derimot *ikke* med fraværende på grunn av militærtjeneste.

191. Ta med ansatte bedriftsledere (direktører, disponenter), ansatte styremedlemmer etc., tekniske funksjonærer, kontorfunksjonærer, salgfunksjonærer og arbeidstedere, unntatt arbeidende formenn. Selgere, revisorer, regnskapstørere o.l. tas bare med dersom bedriften har forpliktelser overfor disse utover avlønning (dvs. feriepenger, frivillige sosiale ytelser etc.).

192. Ta med alle ansatte arbeidere, også arbeidende formenn, transportarbeidere, visegutter og -piker, vaktmestere og vaske- hjelp.

194. Deltidsansatte vil si personer som på månedsbasis arbeider halvparten eller mindre enn halvparten av det vanlige timetall for ansatte i bedriften.

Hver deltidsansatt regnes som én ansatt. Noen form for omregning skal ikke foretas. Eksempelvis skal to personer som hver arbeider halv dag, regnes som to deltidsansatte, ikke som én heltidsansatt.

2. Lønnskostnader

201 – 202. Her skal en bare ta med lønn til det personell som lønnes av bedriften.

Oppgi samlet *opptjent* lønn før fradrag av skatter, trygdepemier, pensjonspremier o.l. Ta også med verdi av naturalytelser (f.eks. fri kost) fri trygdekasse, feriepenger, lønn under sykdom, militærtjeneste og annet fravær, tantieme og gratialer.

Ta *ikke* med forskuttet sykelønn, pensjoner, arbeidsgivers bidrag til bedriftspensjonskasse, andel av premier til folketrygd, erstatninger, godtgjorte kost- og reiseutgifter, utgifter til arbeidsklær o.l.

203. Ta med løpende pensjonsutbetalinger til personer som har sluttet, innbetalinger til pensjonsfond og pensjonsreguleringsfond, tilskott til pensjonsfond, arbeidsgiverandel av premier til syke- og ulykkesforsikring etablert ved tariff eller arbeidsavtale, stønad ved bedriftsulykker, utgifter til ansattes fritidsvirksomhet mv.

4. Forbruk av varer og tjenester

Som vareforbruk skal en bare ta med varer som bedriften holder. Varer som kjøpes av oljeselskap eller annen oppdragsgiver og som stilles til disposisjon for bedriften skal ikke tas med.

Oppgave over varer levert fra utlandet uten å ha vært innom norsk tollområde, og tjenester utført av foretak registrert i utlandet, er nødvendig av hensyn til utenriksregnskapet.

401. Her skal en ta med alle varer som er i bruk i året i forbindelse med boreplattformdriften. Varer til fri kost for mannskap ansatt i bedriften tas ikke med her, men under pkt. 2 Lønn. Heller ikke skal en under denne post ta med reservedeler som nyttes til reparasjonsarbeider (se 402) eller innkjøp av varige driftsmidler, dvs. varer som normalt har en varighet av mer enn 1 år.

402. Her skal en ta med maskindeler o.a. reparasjonsmateriell som bedriften holder og som nyttes til reparasjonsarbeid. Varer som går med til det vi kan kalle daglig stell og pass tas ikke med her, men under foregående punkt (401).

406. Godtgjørelse til et moderselskap for leie av de boreplattformer bedriften disponerer tas med her. Posten skal også omfatte godtgjørelse til andre foretak for leie av boreplattformer på "bare boat basis".

409. Her skal en ta med utgifter til transport, hotellopphold, mat mv. for ansatt mannskap fra eller til hjemsted/boreplattform. Posten skal også omfatte reise- og diettutgifter for annet personell ansatt i bedriften.

410. Her skal en ta med alle andre driftsutgifter som bedriften har hatt ifølge driftsregnskapet. Posten skal bl.a. omfatte administrasjons- og kontorutgifter som ikke er tatt med før, utgifter til konsulent- og annen sakkyndig hjelp, honorarer til styremedlemmer og andre. Utgifter til forsikringer regnes som finansutgifter og skal ikke være med.

5. Bruttoinntekt

Her skal en ta med bruttoinntekt av all næringsvirksomhet som bedriften har hatt i året. Finansielle inntekter som renter, aksjeutbytte, agio mv. skal derimot ikke være med.

508. Kommandittelskaper og andre selskaper som eier boreplattformer mv. og som ikke driver plattformene i egen regi, men som leier dem bort til datterselskap som er opprettet for drift av plattformen, skal føre leieinntekten opp her. Inntekt for utleie av boreplattformer på "bare boat basis" til andre, f.eks. oljeselskap (operatør), skal også tas med her.

509. Dette er en restpost hvor eventuell inntekt som bedriften måtte ha av annen næringsvirksomhet enn eie og drift av boreplattformer, borskipp mv. skal føres opp.

7. Påløpne avgifter til staten

Da "offshore"-virksomheten er fritatt både for merverdiavgift og investeringsavgift, vil de fleste oljeboringsbedrifter sannsynligvis ikke ha noe beløp å føre opp her. Når spørsmålet likevel er tatt med, er det for å få med avgifter for avgiftspliktig virksomhet som måtte drives i tillegg til "offshore"-virksomhet.

8. Verdi av kapitalutstyr

802. Med nyverdi eller *gjenanskaffelsesverdi* menes det beløp det ville koste å anskaffe seg tilsvarende nytt utstyr. Bedriften skal derfor under dette pkt. ikke føre opp markedsverdien av det nåværende utstyret som man eier.

9. Investering

Ta her med anskaffelser av varige driftsmidler (både ny og brukt) som normalt ikke sites ut i løpet av ett år, salg av varige driftsmidler og reparasjons- og vedlikeholdsarbeid unntatt vedlikehold som må betraktes som daglig stell og pass.

Boreplattformer, maskiner, transportmidler o.l. regnes som anskaffet i det år utstyret er mottatt, selv om det ikke har vært i bruk i året. Materialer og utstyr som eieren har stilt til disposisjon for verkstedet som bygger plattformen skal ikke tas med som investering på dette skjema før plattformen er mottatt.

For norskregistrerte plattformer som eies i sameie (joint venture) med et utenlandsk selskap, må den norske partneren – det er han som skal fylle ut skjemaet – ikke bare ta med sin andel av investeringen, men føre opp hele verdien av plattformen. Som anskaffelse av bygninger, anlegg, tomter o.l. oppgis bygninger mv. innkjøpt i året og bygge- og anleggsarbeider utført i året for bedriftens regning uten hensyn til når betalingen skjer.

Reparasjons- og vedlikeholdsarbeid tas med i det år da arbeidet ble utført. Her skal en ta med både arbeid utført av andre og arbeid utført av egne ansatte, inklusive reparasjons- og vedlikeholdsmateriell som bedriften holder.

Av hensyn til utenriksregnskapet ber en under 906 om å få oppgitt leveranser fra/til utlandet. Varer som kommer direkte fra utlandet uten å ha vært innom norsk tollområde for tollbehandling, føres opp i kolonne 1. Tilsvarende for solgte kapitalgjenstander i kolonne 2.

I kolonne 3 ønskes oppgitt hvor stor del av de samlede reparasjons- og vedlikeholdsutgifter som faller på foretak registrert i utlandet.

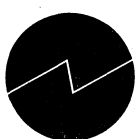
Statistisk sentralbyrå

Oslo
Postboks 8131 Dep.
0033 Oslo

Tlf.: 22 86 45 00
Fax: 22 86 49 73

Kongsvinger
Postboks 1260
2201 Kongsvinger

Tlf.: 62 88 50 00
Fax. 62 88 50 30



Statistisk sentralbyrå
Statistics Norway