

*Mari Aasgaard Walle, Sunniva Wang
Areklett, Ståle Mæland, Anne Berit
Dahle, Trine Meggison og Lisbet
Høgset*

**Oljenæringen - dokumentasjon
av kilder, beregninger mv.
(SKA-prosjekt)**
Vedlegg til projektrapport

Forord

I 2006 gjennomførte Statistisk sentralbyrå prosjektet "Oljenæringen - dokumentasjon av kilder, beregninger mv. (SKA-prosjekt). Prosjektets rapport er publisert som et selvstendig notat:

Oljenæringen - dokumentasjon av kilder, beregninger mv. (SKA-prosjekt). Rapport fra prosjektgruppen"(Evensen (red), 2006). Prosjektrapporten inneholder en oversikt over beregningsopplegget for de ulike statistikkene som har relevans i forhold til prosjektet.

Dokumentasjon var en viktig del av prosjektet, og det ble også utarbeidet dokumentasjon på et mer detaljert nivå enn den som inngår i projektrapporten. Dette notatet inneholder en slik detaljert dokumentasjon for ulike statistikkområder som omfattes av prosjektet. Dokumentasjonen er utarbeidet av de prosjektmedarbeiderne som har ansvar for de gitte statistikkområdene. Notatet er redigert av prosjektleder Trude Nygård Evensen. Detaljert dokumentasjon for henholdsvis endelig nasjonalregnskap og kvartalsvis nasjonalregnskap er såpass omfattende at de publiseres som separate notater. Når det gjelder årsstatistikk for olje og gassvirksomheten, skal det i løpet av året publiseres en separat og mer utfyllende dokumentasjon enn den som inngår i dette notatet.

Innhold

Forord	1
Innhold	2
Beregningen av olje- og gassvirksomhet i årlig arbeidskraftregnskap (AR)	3
Innledning	3
Beregningsmetode for lønnstakere.....	4
Beskrivelse av kildene i beregning av olje- og gassvirksomhet.....	9
Beregningen av olje- og gassvirksomhet i kvartalsvis arbeidskraftregnskap	13
Årsstatistikk for olje og gassvirksomheten	14
Innledning	14
Priser	15
Produksjon.....	16
Tariffer (Næring 60.300).....	16
Verdiberegninger.....	17
Næring 11.200.....	21
Publiseringstabeller	22
Kvartalsvis Investeringsstatistikk - oljevirkosmheten (IS)	25
1. Prinsipper for statistikken	25
2. Om skjemaene	25
3. Generering av tabellene i pressemeldingen.....	36
4. Enhetsoppdatering.....	38
Dokumentasjon fra S270 til prosjektet SKA Oljenæringen: Utenrikshandelsstatistikk: Eksport av petroleum, import og eksport av moduler og oljeplattformer	39
Innledning	39
1. Foreløpige tall for eksport av petroleum	40
2. Endelige tall for eksport av petroleum	44
3. Import og eksport av mobile oljeplattformer og moduler til oljeinstallasjoner.....	47
Vedlegg A	49
Vedlegg B.....	50
Energiregnskapets poster for råolje og naturgass	51
De sist utgitte publikasjonene i serien Notater	53

Beregningen av olje- og gassvirksomhet i årlig arbeidskraftregnskap (AR)

Innledning

Arbeidskraftregnskapet (AR) er et integrert delsystem for beregning av sysselsetting og lønn i nasjonalregnskapet (NR). Seksjon for nasjonalregnskap utvikler nå et nytt AR i forbindelse med den forestående hovedrevisjonen ved Seksjon for nasjonalregnskap (s210) i 2006. Nytt AR er basert på et nyutviklet IT - system og en del nye beregninger og kilder. Beregningene som er beskrevet nedenfor er hentet fra nytt AR, men prinsippene i nytt AR er i stor grad de samme som før. Det anvendes de samme variablene fra strukturstatistikken for olje- og gass virksomhet (OS) som tidligere. Tallene for nytt AR vil bli publisert i desember 2006.

I AR er det følgende hovedstørrelser med underkategorier:

1. Sysselsetting (lønnstakere og selvstendige, fordelt på næring og kjønn) som består av
 - a) Sysselsatte personer
 - b) Sysselsatte normalårsverk
 - c) Utførte timeverk
2. Lønnskostnader (lønnstakere fordelt på næring) som består av lønn og arbeidsgivers trygde- og pensjonspremier. (Lønn omfatter summen av punkt a) og b). Arbeidsgivers trygde- og pensjonspremier omfatter summen av c), d) og e.):
 - a) Kontantlønn
 - b) Naturallønn
 - c) Arbeidsgiveravgift til folketrygden
 - d) Arbeidsgivers andre faktiske trygde- og pensjonspremier
 - e) Arbeidsgivers beregnede trygde- og pensjonspremier
 - f) Ekstraordinær feriepengeavsetning (2000 og 2001)
3. Lønnsatser (lønnstakere fordelt på næring)
 - a) Lønn per normalårsverk
 - b) Lønn per utførte timeverk
 - c) Lønnskostnader per normalårsverk
 - d) Lønnskostnad per utførte timeverk
4. Spesialvariable (fordelt på næring)
 - a) Normaltimeverk
 - b) Ukeverk
 - c) Overtidstimeverk
 - d) Kjønnsfordelte volumvariable
 - e) Kjønnsfordelte lønnssummer

Nytt AR skal også omfatte "jobber". Begrepet jobb avviker fra sysselsatte personer. Dette er fordi en person kan ha flere jobber og en person som midlertidig ikke er i arbeid, men som har en formell tilknytning til sin jobb regnes ikke å utføre en jobb. Det finnes flere jobber enn sysselsatte personer. Det er hovedjobben som danner grunnlaget for nærings- og klassifiseringen av sysselsatte personer. Dersom det i en næring er stor grad av bijobber vil dette trekke ned sysselsatte personer i næringen (Se trinn 3 nedenfor) Det anvendes flere variabler i beregningene enn de som er nevnt ovenfor. Dette vil bli gjennomgått i beskrivelsen av beregningsprosessen.

Beregningsmetode for lønnstakere

Det nye AR er bygd opp rundt et 6 trinns beregningsopplegg. I trinn 3-6 beregnes de fleste næringene på samme måte. I trinn 4 beregnes lønns- og sysselsettingsstørrelsene for kvinner. Dette beregnes residualt for menn i trinn 5. I trinn 6 foregår sluttberegningene. I trinn 3-6 er det stort sett endogene størrelser. I trinn 1-2 er det individuelle beregninger. I trinn 1 hentes de eksogene variablene fra de ulike kildene. Disse variablene anvendes i de videre beregningene. Trinn 2 tar for seg individuelle beregninger. Næringene er i nytt AR delt inn i grupper. Dvs. at de næringene som anvender eksakt samme kilder og beregningsmetoder i trinn 1-2 er i samme gruppe. Årsaken til at trinn 1 er individuell skyldes anvendelse av ulike kilder for ulike grupper. Trinn 2 er individuell fordi variablene som inngår der er enten beregnes forskjellig eller har andre kilder enn de øvrige gruppene. I AR anses verditalle som best kvalitet for de fleste næringer, dvs. at sysselsettingsstørrelsene bestemmes endogent fra lønnsstørrelsene.

Det vil nedenfor bli gitt en beskrivelse av trinn 1-6. Hvor vi for trinn 1-2 tar for oss oljevirkosomhet.

Oljevirkosomhet består av følgende nasjonalregnskapsnæringer:

23111 Utvinning av råolje og naturgass (NACE 11.1)

23112 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning (NACE 11.2)

23608 Rørtransport (NACE 60.3)

Følgende konvensjoner er brukt for å klassifisere de variable:

Status: 1 lønnstakere

Kjønn: 1 menn, 2 kvinner, T begge kjønn samlet

Heldel: 1 heltidssysselsatt, 2 deltidssysselsatt, T begge grupper samlet

For andre næringer er det også utviklet et beregningssystem for selvstendige. Innen olje- og gassvirkosomheten er det imidlertid ikke selvstendige, kun lønnstakere.

Beregningene i trinn 1-2 for olje- og gassvirkosomhet

	Variabelnavn	Navn	Enhet	Kilde	Navn på variabel i inputfil
1.1	atdand (k=12T,h=T)	Gj.snittlig avtalt arb.tid for delt.jobber i forhold til helt.jobber	0,x	01 AKU	atdand
1.2	otrate (k=12T,h=T)	Overtidsrate	0,x	15 Lønnsst.	otrate
1.3	sfrate (k=12T,h=T)	Sykefraværssrate, timeverk	0,x	16 Sykefravær	sfrate
1.4	arbtid (k=12T,h=1)	Normalarbeidstid, timer per uke	1	01 AKU	arbtid
1.5	bjand (k=12T,h=T)	Gjennomsnittlig antall bijobber per hovedjobb	0,x	01 AKU	bjand
1.6	mfjand (k=12T,h=T)	Andel jobber med midlertidig fravær	0,x	01 AKU	mfjand
1.7	djand (k=12T,h=T)	Deltidsandelen	0,x	01 AKU	djand

1.8	kandel (k=T,h=T)	Kjønnsandel	0,x	01 AKU	kandel
1.9	ovtgaavn (k=12T)	Overtidsgodtgjørelse per normalårsverk	mill kr	15 Lønnsst.	ovtgaavn
1.10	loko (k=T)	Lønnskostnader	mill kr	03 Oljevirksomhet (S230)	loko
1.11	arbavg1 (k=T)	Arbeidsgiveravgift til folketrygden	mill kr	03 Oljevirksomhet (S230)	arbavg1
1.12	arbavg3 (k=T)	Arbeidsgivers beregnede trygde- og pensjonsutgifter	mill kr	17 LTO	berpens
1.13	andryt (k=T)	Andre ytelser	mill kr	03 Oljevirksomhet (S230)	andryt
1.14	lonnaavn	Lønn per årsverk	1000 kr	15 Lønnsst.	lonnaavn
1.15	natlaavn	Naturallønn per normalårsverk	1000 kr	15 Lønnsst.	natlaavn

,

	Variabel	Navn	Enhet	Beregning
2.01	arbavg2 (k=T)	Arbeidsgivers andre faktiske trygde- og pensjonspremier	1000 kr	andryt - arbavg3
2.02	arbavg4 (k=T)	Ekstraordinær ferieopptjening	1000 kr	0,008 * loko (Denne variabelen beregnes bare for 2000 og 2001)
2.03	afrate (k=12T,h=T)	Rate for annet fravær (f.eks. streik), timeverk	0,x	Settes lik 0 foreløpig
2.04	frate (k=12T,h=T)	Fraværstrate, timeverk	0,x	sfrate + afrate

Trinn 3A (utgangspunkt i lønnskostnader)

Beregning av sentrale totalstørrelser avledet av input som ikke er fordelt på kjønn.

kjonn=T, status=1

	Variabel	Navn	Enhet	Beregning
3.01	lonn (k=T)	Lønn	mill kr	loko - (arbavg1 + arbavg2 + arbavg3 + arbavg4)
3.02	aavn (k=T)	Normalårsverk	1	lonn * 1000 / lonnaavn

3.03	pes (k=T)	Sysselsatte personer	1	$aavn / [(1 - djand + atdand * djand) * (1 - mfjand) * (1 + bjand)]$
3.04	natlonn (k=T)	Naturallønn	mill kr	$natlaavn * aavn/1000$
3.05	konlonn (k=T)	Kontantlønn	mill kr	$lonn - natlonn$
3.06	ovtvg	Overtidsgodtgjørelse	1000 kr	$ovtgaavn * aavn$

Trinn 4: Beregning for kvinner

Neste trinn er å fordele sysselsatte personer på kjønn (basert på data fra bla. AKU), og så beregne årsverk, lønn osv. på nytt, fordelt på menn og kvinner. Først beregnes tall for kvinner, mens tallene for menn beregnes residualt. I tabellen under gjelder variablene kvinner (kjønn=2), hvis ikke noe annet er angitt.

	Variabel	Navn	Beregning
4.1	pes (k=2,h=T)	Sysselsatte personer	$kandel(k=T) * pes(kjonn=T)$
4.2	aavn (k=2,h=T)	Normalårsverk	$pes * [(1 - djand + atdand * djand) * (1 - mfjand) * (1 + bjand)]$
4.3	lonn (k=2,h=T)	Lønn	$lonnaavn * aavn/1000$
4.4	natlonn (k=2,h=T)	Naturalønn	$natlaavn * aavn/1000$
4.5	konlonn (k=2,h=T)	Kontantlønn	$lonn - natlonn$
4.6	asats1 (k=2,h=T)	Arbeidsgiveravgift til folketrygden, sats	$arbavg1(k=T) / lonn(k=T)$
4.7	arbavg1 (k=2,h=T)	Arbeidsgiveravgift til folketrygden	$asats1 * lonn$
4.8	asats2 (k=2,h=T)	Arbeidsgivers andre faktiske trygde- og pensjonspremier, sats	$arbavg2(k=T) / lonn(k=T)$
4.9	arbavg2 (k=2,h=T)	Arbeidsgivers andre faktiske trygde- og pensjonspremier	$asats2 * lonn$
4.10	asats3 (k=2,h=T)	Arbeidsgivers beregnede trygde- og pensjonspremier, sats	$arbavg3(k=T) / lonn(k=T)$
4.11	arbavg3 (k=2,h=T)	Arbeidsgivers beregnede trygde- og pensjonspremier	$asats3 * lonn$
4.12	asats4 (k=2,h=T)	Ekstraordinær ferieopptjening, sats	$arbavg4(k=T) / lonn(k=T)$
4.13	arbavg4 (k=2,h=T)	Ekstraordinær ferieopptjening	$asats4 * lonn$

	Variabel	Navn	Beregning
4.14	loko (k=2,h=T)	Lønnskostnader	lonn + arbavg1 + arbavg2 + arbavg3 + arbavg4
4.15	ovtg	Overtidsgodtgjørelse	ovtgaavn * aavn

Trinn 5: Residualberegning for menn

De tilsvarende tallene for menn beregnes residualt:

	Variabel	Navn	Beregning
5.1	pes (k=1,h=T)	Sysselsatte personer	pes(k=T) - pes(k=2)
5.2	aavn (k=1,h=T)	Normalårsverk	aavn(k=T)-aavn(k=2)
5.3	konlonn (k=1,h=T)	Kontantlønn	konlonn(k=T) - konlonn(k=2)
5.4	natlonn (k=1,h=T)	Naturallønn	natlonn(k=T) - natlonn(k=2)
5.5	lonn (k=1,h=T)	Lønn	lonn(k=T) - lonn(k=2)
5.6	lonnaavn (k=1,h=T)	Lønn per normalårsverk	lonn(k=1) / aavn(k=1)
5.7	arbavg1 (k=1,h=T)	Arbeidsgiveravgift til folketrygden	arbavg1(k=T) - arbavg1(k=2)
5.8	arbavg2 (k=1,h=T)	Arbeidsgivers andre faktiske trygde- og pensjonspremier	arbavg2(k=T) - arbavg2(k=2)
5.9	arbavg3 (k=1,h=T)	Arbeidsgivers beregnete trygde- og pensjonspremier	arbavg3(k=T) - arbavg3(k=2)
5.10	arbavg4 (k=1,h=T)	Ekstraordinær ferieopptjening	arbavg4(k=T) - arbavg4(k=2)
5.11	loko (k=1,h=T)	Lønnskostnader	loko(k=T) - loko(k=2)
5.12	ovtg (k=1,h=T)	Overtidsgodtgjørelse	ovtg(k=T) - ovtg(k=2)

Trinn 6: Sluttberegninger

Beregner jobber og timeverk, fordelt på kjønn, med utgangspunkt i antall sysselsatte:

	Variabel	Navn	Beregning
6.1	aavn	Normalårsverk	aavn
6.2	pes	Sysselsatte personer	pes
6.3	hovjobb	Hovedjobber	pes
6.4	bijobb	Bijobber	bjand * hovjobb
6.5	mfjobb	Jobber med midlertidig fravær	mfjand * (hovjobb + bijobb)
6.6	jobb	Jobber	hovjobb + bijobb - mfjobb
6.7	uvn	Ukeverk	arbuker * aavn
6.8	tvn	Normaltimeverk	arbtid * uvn
6.9	tvn (k=T)	Normaltimeverk	arbtid * uvn (k=1) + arbtid * uvn (k=2)
6.10	tvo	Overtidstimeverk	otrate * tvn
6.11	tvo (k=T)	Overtidstimeverk	otrate * tvn (k=1) + otrate * tvn (k=2)
6.12	tvf	Fraværstimeverk	frate * tvn
6.13	tvf (k=T)	Fraværstimeverk	frate * tvn (k=1) + frate * tvn (k=2)
6.14	tvu	Utførte timeverk	tvn + tvo - tvf
6.15	tvu (k=T)	Utførte timeverk	tvn+tvo-tvf (k=1) + tvn+tvo-tvf (k=2)
6.16	natlonn		natlonn
6.17	konlonn	Kontantlønn	konlonn
6.18	lonn		lonn
6.19	loko		loko
6.20	konlaavn	Kontantlønn per normalårsverk	konlonn / aavn
6.21	lokoaavn	Lønnskostnader per normalårsverk	loko / aavn*1000
6.22	lonnaavn	Lønn per normalårsverk	lonn / aavn*1000
6.23	ovtg	Overtidsgodtgjørelse	ovtg
6.24	lokotvu	Lønnskostnader per utførte timeverk	loko / tvu*1000
6.25	lonntvu	Lønn per utførte timeverk	lonn / tvu*1000
6.26	arbavg1		arbavg1
6.27	arbavg2		arbavg2
6.28	arbavg3		arbavg3
6.29	arbavg4	Kun 2000 - 2001.	arbavg4
6.30	kluoaavn	Kontantlønn uten overtidsgodtgjørelse per normalsårsverk	konlaavn - ovtgaavn
6.31	natlaavn	Naturallønn per normalårsverk	natlonn / aavn
6.32	ovtgaavn	Overtidsgodtgjørelse per normalårsverk	ovtg / aavn

Beskrivelse av kildene i beregning av olje- og gassvirksomhet

Det vil bli gitt en kort gjennomgang av kildene som anvendes i beregningene. Med unntak av kilde 03 oljevirkosomhet, som vil bli beskrevet mer detaljert nedenfor.

AKU skal gi informasjon om utviklingen i sysselsettingen, arbeidsledighet og ulike befolkningsgruppers tilknytning til arbeidsmarkedet. Populasjonen er personer registrert bosatt i Norge i alderen 16-74 år. Hovedkilden er kvartalsvise representative utvalgsundersøkelser. Variablene fra AKU anvendes i AR til beregning av koeffisienter for deltid, biarbeid, normalarbeidstid per uke og kjønnsfordeling.

Sykefraværstatistikk baserer seg på et register over alle sykemeldinger utfylt av leger (Sykemeldingsregisteret) og en utvalgsundersøkelse til 10 000 utvalgte bedrifter. Sykefraværstraten anvendes i beregningen av utførte timeverk.

I lønnsstatistikken består populasjonen av alle foretak i SSBs Bedrifts- og foretaksregister i næringsområde C (Olje- og gassutvinning samt bergverksdrift). Opplysningene til lønnsstatistikken hentes inn per bedrift på personnivå. Seksjon 420 har beregnet nye lønnstall som er tilpasset AR's definisjoner. Fra lønnsstatistikken hentes overtidsrate, lønn pr. normalårsverk, overtidsgodtgjørelse pr. normalårsverk og naturallønn pr. normalårsverk. Disse størrelsene anvendes i beregningen av normalårsverk, kontantlønn og naturallønn.

LTO er et register som inneholder alle lønns- og trekkoppgavene som arbeidsgiver rapporterer til likningsmyndighetene. I AR henter vi Arbeidsgivers beregnede trygde- og pensjonsutgifter fra LTO. Denne variabelen anvendes i beregningen av lønn.

Strukturstatistikk for olje- og gassvirksomhet - OS (kilde 03 oljevirkosomhet)

Næringene (23111, 23112 og 23608) består av data hentet fra en mengde ulike skjema, disse samles inn av Seksjon for energi og industristatistikk (s230). Dette er grunnlaget for kilde 03 i nytt AR. Nedenfor følger en oversikt over de ulike skjemaene og variablene som finnes i OS for 2001. Det finnes også et skjema B (Landvirksomhet) og et skjema F (Disponering av olje- og gassinnretninger/nedstengning av felt). Skjema B er kun for landvirksomhet for å splitte opp tall mellom operatørkostnader og 100 prosent kostnader - hovedstørrelsene er rapportert i H-skjema. Skjema F er et slags "underskjema" til skjema D. Ifølge s230 er derfor all relevant informasjon samlet i de skjemaene som er satt opp nedenfor fordelt etter næringer.

Næring 23111 (skjema D, H, K og O):

Skjema D (Felt i drift):

Post 101 (antall sysselsatte på kontinentalsokkelen)
Post 102 (utførte timeverk)
Post 241 (lønn til ansatte)
Post 242 (andre ytelser til beste for lønnstakerne)
Post 243 (arbeidsgiveravgift)
Post 249 (direkte lønnskostnader i alt)

Skjema H (Hjelpevirksomhet):

Post 190 (sysselsatte i alt)
Post 192 (utførte timeverk av sysselsatte)

Post 307 (lønnskostnader i alt)
Post 308 (lønn til ansatte)
Post 309 (andre ytelser til beste for lønnstakerne)
Post 310 (arbeidsgiveravgift)

Skjema K (Rettighetshavers virksomhet):

Post 190 (sysselsatte i alt)
Post 192 (utførte timeverk av sysselsatte)
Post 201 (lønn til ansatte)
Post 202 (andre ytelser til beste for lønnstakerne)
Post 203 (arbeidsgiveravgift)
Post 290 (lønnskostnader i alt, 201+202+203)

Skjema O (Terminal i drift):

Post 101 (antall sysselsatte på kontinentalsokkelen)
Post 102 (utførte timeverk)
Post 241 (lønn til ansatte)
Post 242 (andre ytelser til beste for lønnstakerne)
Post 243 (arbeidsgiveravgift)
Post 249 (direkte lønnskostnader i alt)

Næring 23112 (skjema L og S):

Skjema L (Oljeboring mv.):

Post 193 (sysselsatte i alt)
Post 203 (andre ytelser til beste for lønnstakerne)
Post 204 (lønn i alt, inkl. 203)
Post 205 (arbeidsgiveravgift)
Post 290 (lønnskostnader i alt, 204+205)

Skjema S (Statistikk over teknisk tjenesteyting tilknyttet olje- og gassvirksomheten):

Post 103 (totalt antall sysselsatte)
Post 204 (lønn, ferielønn, honorarer o.l., lønnstaker)¹
Post 210 (andre ytelser til beste for lønnstakerne)
Post 211 (arbeidsgiveravgift)

Næring 23608 (skjema A og R):

Ifølge seksjon 230 er det få foretak i denne næringen som leverer inn tall for sysselsetting.

Skjema A (Hjelpevirksomhet):

Post 190 (sysselsatte i alt)
Post 192 (utførte timeverk av sysselsatte)
Post 307 (lønnskostnader i alt)
Post 308 (lønn til ansatte)
Post 309 (andre ytelser til beste for lønnstakerne)
Post 310 (arbeidsgiveravgift)

Skjema R (Rørledning i drift):

Post 101 (antall sysselsatte på kontinentalsokkelen)

¹ Kopi av Næringsoppgave 2 skal vedlegges skjema S. Post 204, 210, 211 og 411 hentes fra næringsoppgaven. Post 204 er lik NO-post 5000, post 210 er lik NO-postene 5300+5420+5600+5900 og post 211 er lik NO5400. Post 411 inneholder blant annet NO-post 7155, men også svært mange andre poster, blant annet 6000, 6050, 7000, 7700.

Post 102 (utførte timeverk)
 Post 241 (lønn til ansatte)
 Post 242 (andre ytelser til beste for lønnstakerne)
 Post 243 (arbeidsgiveravgift)
 Post 249 (direkte lønnskostnader i alt)

Næring 23111:

Variabelnavn	Beskrivelse	Poster fra skjema D, H, K og O
pes	Sysselsatte personer	101 D + 190 H + 190 K + 101 O
tvu	Utførte timeverk	102 D + 192 H + 192 K + 102 O
lønn	Lønn	241 D + 308 H + 201 K + 241 O
andryt	Andre ytelser	242 D + 309 H + 202 K + 242 O
arbavg1	Arbeidsgiveravgift	243 D + 310 H + 203 K + 243 O
loko	Lønnskostnader	249 D + 307 H + 290 K + 249 O

Næring 23112:

Variabelnavn	Beskrivelse	Poster fra skjema L og S
pes	Sysselsatte personer	193 L + 103 S
tvu	Utførte timeverk	Missing
lønn	Lønn	204 L - 203 L + 204 S
andryt	Andre ytelser	203 L + 210 S
arbavg1	Arbeidsgiveravgift	205 L + 211 S
loko	Lønnskostnader	290 L + 204 S + 210 S + 211 S

Næring 23608:

Variabelnavn	Beskrivelse	Poster fra skjema A og R
pes	Sysselsatte personer	190 A + 101 R
tvu	Utførte timeverk	192 A + 102 R
lønn	Lønn	308 A + 241 R
andryt	Andre ytelser	309 A + 242 R
arbavg1	Arbeidsgiveravgift	310 A + 243 R
loko	Lønnskostnader	307 A + 249 R

I AR anvendes lønnskostnader, arbeidsgiveravgift 1 (Arbeidsgiveravgift til Folketrygden) og andre ytelser. Disse variablene er med i beregningen av lønn.

Problemer og usikkerhet ved kildene

Det hender at tidligere årganger av strukturstatistikken for olje (kilde 03) blir revidert når nye tall foreligger. Dette skaper problemer for beregningene i AR, ettersom vi ikke har mulighet til å revidere tidligere år fortløpende. Dermed kan det hende at det ikke er mulig å anvende de nye tallene fordi dette kan gi brudd i tidsserien.

Strukturstatistikkens sysselsettingstall, som tas inn for kontrollformål, vil normalt avvike fra AR's tall. AR's sysselsettingstall vil være påvirket av lønnsnivået i næringen. Det er s420 som utarbeider tall for kilde 15, lønnsstatistikk. Jamfør s420 er det en del usikkerhet rundt lønnsnivået i oljebransjen. En av flere mulige årsaker til at denne størrelsen er så usikker er at det finnes så mange ulike lønnsavtaler med ulike tillegg i bransjen.

Sysselsettingen i AR kontrolleres i tillegg mot sysselsettingstall i henholdsvis AKU og Registerbasert sysselsettingsstatistikk. Alle sysselsettingstallene viser forskjellig nivå.

LTO (lønns- og trekkoppgave, kilde 17) kan være en alternativ kilde for lønn (I dag anvendes kilde 03). For oljevirkosomhet er det imidlertid observert relativ stor forskjell mellom lønn i LTO og strukturstatistikken.

Det er et problem at ulike kilder viser ulike tall for næring 23112 (Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning). Et av problemene er blant annet flyttinger av bedrifter i BOF.

Beregningen av olje- og gassvirksomhet i kvartalsvis arbeidskraftregnskap

Det kvartalsvise arbeidskraftregnskapet er en del av det kvartalsvise nasjonalregnskapet (KNR). I kvartalsvis AR er det med følgende størrelser:

- Lønnskostnader
- Utbetalt lønn
- Sysselsatte personer
- Sysselsatte normalårsverk
- Lønn pr. normalårsverk
- Utførte timeverk
- Bruttoprodukt og produksjon pr. timeverk
- Lønn- og lønnskostnader pr. timeverk

I kvartalsvis AR anvendes kvartalsvis informasjon fra Registerbasert sysselsettingsstatistikk direkte. Vi anvender veksten i denne statistikken og multipliserer den med sysselsatte lønnstakere og normalårsverk for lønnstaker fra siste endelige årsregnskapstall og helt frem til det aktuelle kvartalet. I tillegg ser vi på veksten i AKU. Dersom Registerbasert sysselsettingsstatistikk og AKU er veldig forskjellig kan det være at det endres litt på veksten.

Kvartalsvise lønn pr. månedsverk fra s420 anvendes som direkte kilde, eventuelt korrigert for tilleggsopplysninger om endring i overtid (tallene fra s420 er i utgangspunktet uten overtid). Problemet er at dette lønnsnivået er et aggregat av bergverk og oljevirkosomhet. Bergverk utgjør ca. 12% av dette aggregatet.

Produktet av lønn pr. årsverk og årsverkene gir utbetalt lønn. Lønnskostnadene blir beregnet ved å anvende samme vekst som for utbetalt lønn, med mindre vi har tilleggsopplysninger om endringer i arbeidsgiveravgiften. I kvartalsvis AR er det altså sysselsettingen som er eksogen og lønnsstørrelsene endogene i motsetning til årlig AR.

Timeverkene beregnes i utgangspunktet ved å anvende samme vekst som for sysselsettingen. Veksten i timeverkene vil imidlertid bli justert for endringer i sykefravær, overtid og endringer i antall arbeidsdager.

Årsstatistikk for olje og gassvirksomheten

Innledning

Oljevirksomheten omfatter Utvinning av råolje og naturgass, Tekniske tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Både rettighetshavernes og operatørens virksomhet inngår i næringen Utvinning av råolje og naturgass. Tekniske tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

Operatørene oppgir 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. Opplysninger om sysselsetting, lønn og investeringer innhentes for hvert kontorsted og base som operatør/rettighetshaver/selskapet har i tilknytning til olje- og gassutvinning og rørtransport.

De blir innrapportert både kostnader som er påløpte 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 etterspørres også forbruk av varer, lønn, bruttoinntekt, påløpte avgifter og investeringer.

Hovedprinsippet for produksjon av statistikken er at foretakene rapporterer inn kostnader til SSB, mens inntektene beregnes ut ifra produksjon og salgsverdi (næring 11.100). Inntektene beregnes feltvis på grunnlag av priser og produksjon på de enkelte felt og korrigeres for transportkostnader, avgifter (produksjon, miljø) og utenlandsk eierskap (grensefeltene).

I næring 11.200 hentes noe informasjon om inntekter inn på skjema samt at det gjøres inntektsføringer på bakgrunn av næringsoppgave 2 som må leveres sammen med skjema (S).

I henhold til planen for 2006 skal det i løpet av året også publiseres en separat og mer utfyllende dokumentasjon av årsstatistikken for olje og gassvirksomhet enn den som inngår her.

Priser

Normpris olje fra OED

Petroleumsprisrådet fastsetter normpriser etterskuddsvis hvert kvartal. Normprisene inngår som et sentralt element i skattleggingen av råoljeprodusentene på norsk kontinentalsokkel. Normprisene legges til grunn for beregning av råoljeprodusentenes inntekter i skatteregnskapene. Ifølge petroleumsskatteloven skal Petroleumsprisrådet ved fastsettelse av normprisene bl.a. ta hensyn til pris- og omsetningsdata fra selskapene og foreta en totalvurdering av markedssituasjonen.

Oljestatistikken henter normprisene som blir publisert på OED sin hjemmeside. Disse er oppgitt i NOK pr. fat. Normprisene blir regnet om til kroner pr. tonn og vektet i forhold til produksjon. Det benyttes normpris til felt i geografisk nærhet på de felt som det ikke fastsettes noen normpris for, dette fordi kvaliteten i samme geografiske område antas å være noenlunde tilsvarende.

Kvartalsvise normpriser i kr/fat hentes fra OED hjemmesider regnes om til kr/tonn og punches inn for hvert normfelt pr. måned. Normpris regnes ut som årlig gjennomsnittspris per felt.

For normfeltene:

Oljeproduksjon hentes heretter fra OD produksjon pr. normfelt per måned enhet : millioner tonn

Oljeproduksjon per normfelt og per måned summeres over året

Oljeproduksjonen summeres for alle normfelt

Oljeproduksjonen summeres for alle felt totalt - dvs. for alle felt i OD-arket

Normfeltenes andel av total norsk produksjon i prosent

Egenvekt for normfelt:

egenvekt brutto

Tonn /sm3 for alle normfelt

Faktor=

1 dividert med 0,159 dividert med egenvekten

normpriser kr/tonn uveid gjennomsnitt:

kvartalsvis normpris for normfelt per måned multiplisert med faktor

Årlig gjennomsnitt per felt

Verdi i millioner kroner:

måndlig produksjon multiplisert med normpriser kr/tonn uveid gjennomsnitt per felt per måned

summeres for hele året per felt

Normpriser kr per tonn veiet gjennomsnitt:

Verdi i millioner kroner summert for året per felt dividert med produksjon summert for hele året per felt

Kondensat_pris og NGL_pris og gasspris

Denne informasjonen kommer fra Tillegg til næringsoppgave 2 som operatører og alle som har rettigheter på norsk sokkel (dvs. både operatører og øvrige rettighetshavere) rapporterer på Tillegg til næringsoppgave 2.

Dette blir rapportert med verdi og mengde på salg feltvis både for salg til utenlandsk foretak og salg til norsk foretak.

Vi bruker opplysninger om salgsverdiene og salgsvolumene til å regne ut gjennomsnittsprisen. Prisen som beregnes uttrykker salgsprisen på ilandføringsstedet før transportkostnadene er trukket fra. Verdien av olje og gassproduksjonen skal beregnes til produksjonsstedet. Det betyr at transportkostnadene skal trekkes fra salgsverdien. På grunnlag av rapporteringene fra operatør og rettighetshavere som har solgt fra feltet dannes en gjennomsnittlig pris pr. felt som benyttes til verdiberegningene i økonomiskjema.

Produksjon

Produksjonsmengdene som benyttes er (fra og med 2002) Oljedirektoratets produksjonstall. Tidligere ble det benyttet en kombinasjon av disse og 240 sine tall.

I verdiberegningene tas det utgangspunkt i netto produsert mengde på feltene, dette er de salgbare mengder. Disse benyttes i både måleenhet tonn og sm³. Der en av måleenhetene ikke er oppgitt beregnes det en gjennomsnittlig egenvekt basert på alle felt på norsk sokkel.

Både brutto og netto tall benyttes i faktorer og egenvekt beregninger som brukes i økonomiskjema og til vekting av normpris for olje.

Tariffer (Næring 60.300)

Tariffer fordelt per felt

Verdien av olje og gassproduksjonen skal beregnes til produksjonsstedet. Dette betyr at transporttariffene trekkes fra salgsverdien. Salgsverdien blir tilbakeallokert til feltet og en får tall for utvinningssektorens verdiskapning. Prinsippet om tilbakeallokering av produksjonsverdi til felt gjøres fordi utvinning og rørtransport er skilt i to ulike næringer.

Tariffene brukes for å gi rørnæringen en korrekt produksjonsverdi i forhold til næring 11.100 (tariffene trekkes fra produksjonsverdien i næring 11.100, og legges til i næring 60.300)

Tidligere ble all gass solgt gjennom GFU (Gassforhandlingsutvalget). Mange drifts-operatører og mange rørsystemer. Data ble rapportert for hvert enkelt rørsystem med transportert mengde og betalt tariff per felt. Dette har muliggjort tilbakeføring til felt.

Bakgrunn for omlegging av transportsystemet

Liberalisering av det Europeiske gassmarkedet og EU's gassmarkedsdirektiv.

Produsenter/skipere av gass skal ha lik adgang til transportsystemet og derfor ble GFU nedlagt.

Gassco ble opprettet for å effektivisere ved å samle "alle" rørsystemer i ett operatørskap – GassLed.

GassLed er inndelt i flere soner. I sone A og B går det rikgass som går inntil sone C. Tørrgass fra sone A går direkte til D. Sone A og sone B betaler exit tariff fra sin sone og en entry tariff til neste sone. Sone C er behandlingsanlegget på Kårstø. Våtgass behandles på Kårstø - NGL og kondensat mv. blir skipet fra sone C. Sone C har forskjellige tariffelement etter hva slags prosessering som foregår. Det blir spesifisert fra Gassco hvilke typer prosesser som blir gjort. Disse er:

EXT: extraction (ekstraksjon)

ERSL: Ethan refinement, Storage and loading

CSL: Condensate, Storage and loading (lagring og lasting av kondensat)

FE: Fractionation Ethane (fraksjonering av etan)

FSL: Fractionation (propane/buthanes, naphta) Storage and Loading (fraksjonering lagring og lasting av propan, butaner og nafta)

I sone D går det kun tørrgass og herfra går gassen videre til utlandet (såkalte exit points).

Sone E er behandlingsanlegget på Kollsnes.

Ny beregningsmåte for gass, NGL og kondensat -tariffer i Gassled

Tar utgangspunkt i total transport mengde i sonen og totalt betalt tariff per sone.

Ut ifra nettoproduksjonen av de enkelte produkter per felt beregnes en brøk som angir feltvis andel av transporterte mengder i sonen. Alle felt som ligger innenfor en sone betaler kun exit tariff. Transport over flere soner vil si at det betales entry og exit tariff til sonene.

Vi lager en forholdsfordeling av hvert enkelt felts produksjonen i hver enkelt sone for hvert enkelt produkt (naturgass, kondensat, NGL).

Den totale tariffen per sone deles ned på denne forholdsfordelingen og kostnaden for transport i hele systemet tilbakeføres til hvert enkelt felt.

Detaljene på enkeltfelt blir noe skadelidende, men totalen blir ivaretatt for rørnæringen, og for utvinningsnæringen.

Dette gjelder rørsystemene som inngår i Gassled. Det er fremdeles rørsystemer for gass som ikke er inkludert i Gassled (ledninger uten tredjepartsadgang) og de beregnes ut ifra mengde og verdi rapportert på tilleggskjema for R-skjema rørsektor (mengde og tariff for rørtransport). Det samme gjelder for oljerør og kondensatrør. Hvilke rørsystemer som inngår i Gassled samt oversikt over alle operative rørsystemer på norsk sokkel finnes i OED's faktahefte for gjeldene år under kapittel rørledninger og landanlegg.

Verdiberegninger

Økonomiskjema

Det lages økonomiskjema for alle felt. Det er eget skjema (skjerm bilde) for hvert enkelt produkt som produseres på det aktuelle felt samt et resultat ark samlet for feltet. I arkene skjer verdiberegningene og det genereres inntektsposter (Postnr Skjema D) som legges i basen.

OLJE	ØKONOMISKJEMA		Samleinfo per felt	
POST	P		Føring	
			Postnr SKJEMA D	
Produksjon	101	Netto produksjon	Hentes fra OD-netto i tonn	801 kol II
	102	Brutto produksjon	Hentes fra OD-brutto i tonn	
	103	Lager pr. 1/1	OD-lager (rå olje i tonn)	
	104	Lager pr. 31/12	OD-lager (rå olje i tonn)	
	105	Pris	hentes fra normpris (pris kr/ tonn veiet)	
Kvalitet	201	Egenvekt	egenvekt OD_netto tonn/sm3	
	202	Energiinnhold	konstant = 0,0423 MJ/1000 tonn	
Verdi	301	Verdi inkl. tariffkostnad i 1000 kr	(pris * netto produksjon)/1000 - tariff = (P105 * P101)/1000 - P401	801 kol III
Transport	401	Tariffer	1000 kr AAR_TARIFF_olje	
	406	Sum tariff	P401 1000 kr	
Avgift	501	SDØE andel	Punches fra OED faktahefte	
	502	Produksjon SDØE	nettoproduksjon * SDØE andel = (P101 * P501)	
	503	Differanse total produksjon og SDØE	nettoproduksjon-produksjon SDØE = (P101 - P502)	
	504	Pris/1000	Pris/1000 = (P105 / 1000) (slett)	
	505	salgsverdi	differanse* pris/1000 = (P503 * P105)/1000	
	506	Avgiftsats	Punches D 401 -papir skjema i %	901 kol I
	507	Verdi produksjonsavgift	salgsverdi / 100 * avgiftsats = ((P505 / 100) * 506)	901 kol II
	508	Verdi miljøavgift	Punches D 405 -papir skjema 1000 kr	904 kol II
	509	Sum avgifter	sum 901 kol II + 904 kol II = (P507 + 508) 1000 kr	900 kol II = 017 kol I
Salg av olje	601	Råolje - volum	nettoproduksjon / egenvekt =(P101 / 201)	802 kol II
	602	Råolje - energiinnhold	Netto produksjon * energiinnhold = (P101 * P202)	803 kol II
	603	Råolje til eget bruk - vekt	summer (kondensat, isobutan, butan, propan vekt)	808 kol II
	604	Råolje til eget bruk - volum	råolje til eget bruk vekt (808 kol II) / egenvekt = (P603 / P201)	809 kol II
	605	Råolje til eget bruk - energiinnhold	råolje til eget brukvolum (809 kol II) * energiinnhold =(P604 * P 202)	810 kol II
Andre	701	Inntekt av leiearbeid	Punches post D 301 fra D-skjema papir 1000 kr	
	702	Inntekt ved grensefel	post D 290 kol I i 1000 kr	

GASS		ØKONOMISKJEMA samleinfo per felt		
	POST		Føringar	Postnr
	P			D
Produksjon	101	Netto produksjon	$\text{hentes OD-netto} / 1000 = \text{natural_gass_sm3}$	806 kol II
	102	Brutto produksjon	$\text{hentes OD-brutto} / 1000 = \text{gass_sm3}$	
	103	Fakling	$\text{OD -fakkel} = (\text{natural_gass_sm3})$	
	104	Brensel	$\text{OD -brensel} = (\text{natural_gass_sm3})$	
	105	Injisert	$\text{OD-injeksjon} = (\text{natural_gass_sm3})$	
	106	Utgår (Lager pr. 1/1)	OD-lager value adjusted tonn	
	108	Utgår (Lager pr. 31/12)	OD-lager value adjusted tonn	
	108	Pris	$\text{hentes fra GASS gjennomsnittlig_felt_pris kr/sm3}$	
Kvalitet	201	Egenvekt	$\text{brutto produksjon(OD brutto) - fakling - brensel} = (\text{P102} - \text{103} - \text{104}) \text{ sm3}$	804 kol II
	202	Energiinnhold	$\text{hentes fra OD-netto} = (\text{natural_gass_MJ} / \text{natural_gass_sm3})$	
Verdi	301	Verdi inkl. tariffkostnad i 1000 kr	$((\text{pris} * \text{netto_produksjon}) - \text{sum tariff}) / 1000 = (\text{P108} * \text{P101}) - \text{PP403}) / 1000$	804kol III
Transport	401	Tariff fra gass led (A,B,D)	$\text{tariff_A.tariff_kost_naturgass} + \text{tariff_B.tariff_kost_naturgass} + \text{tariff_D.tariff_pr_felt}$	
	402	Andre tariffer	$\text{punches- } 1000 \text{ kr} / 1000 \text{ sm3} \sim \text{kr/sm3}$	
	403	Sum tariffer	$(\text{P401} + \text{P402}) / 1000$	
Salg av gass	601	Naturgass - energiinnhold	$\text{egenvekt(804 kol II)} * \text{energiinnhold} = (\text{P201} * \text{202}) \text{ MJ}$	805 kol II
	602	Naturgass brukt som brensel - energiinnhold	$\text{OD -brensel (806 kol II)} * \text{energiinnhold} = (\text{P104} * \text{P202}) \text{ MJ}$	807 kol II

NGL		ØKONOMISKJEMA		samleinfo per felt	
POST	P		Føringar		Postnr D
Produksjon	101	Netto produksjon tonn	Hentes fra OD-netto (SUM= propan + butan + isobutan + etan + LPG) i tonn		
	102	Netto produksjon sm3	Hentes fra OD-netto (SUM= propan + butan + isobutan + etan + LPG) i SM3		
	105	Pris	hentes fra NGL gjennomsnittlig_felt_pris 1000 kr/tonn		
Kvalitet	201	Egenvekt	egenvekt_OD-netto tonn/sm3(propan + butan + isobutan + etan + LPG)		
	202	Energiinnhold	konstant = 0,0423 MJ/1000 tonn		
Verdi	301	Verdi inkl. tariffkostnad	pris * netto produksjon-sum tariff = (P105 *P101) - P403) 1000 kr		
	302	Butan	812 kol II * Pris = (P601 * 105)		812 kol III
	303	Isobutan	813 kol II * Pris = (P602 * 105)		813 kol III
	304	Propan	814 kol II * Pris = (P603 * 105)		814 kol III
	305	Etan	815 kol II * Pris = (P604 * 105)		815 kol III
Transport	401	Tariff fra gass led (A,B)	tariff_a / 1000 og tariff_b/1000 (HENTES)		
	402	Andre tariffer	hentes tariff_gass		
	403	Sum tariff	P401 + P402		
Salg av NGL	601	Butan - vekt	OD netto mengde i tonn (netto)		812 kol II
	602	Isobutan - vekt	OD netto mengde i tonn		813 kol II
	603	Propan - vekt	OD netto mengde i tonn		814 kol II
	604	Etan-vekt	OD netto mengde i tonn		815 kol II

KONDENSAT		ØKONOMISKJEMA		samleinfo per felt	
POST	P		Føringar		POST D
Produksjon	101	Netto produksjon_TONN	Hentes fra OD-netto tonn (SUM = gasolin + kondensat) Nafta		811 kol II
	102	Netto produksjon_SM3	Hentes fra OD-netto SM3 (SUM = gasolin + kondensat) Nafta		
	103	Brensel			
	104	Pris	hentes fra kondensat pris gjennomsnitt feltpris 1000 kr /tonn		
Kvalitet	201	Egenvekt	egenvekt_OD-netto tonn/sm3 (P101 / P102)		
	202	Energiinnhold	konstant = 0,0423		
Transport	401	tariff Sum (A,B)	gassled tariff / 1000 - 1000 kr		
	402	Andre tariffer	henteses AAR_TARIFF_KOND_LED		
	403	Sum tariff			
Verdi	301	Verdi inkl. tariffkostnad	pris * netto produksjon - tariff = (P104 * P101) - P403		811 III

RESULTAT		ØKONOMISKJEMA		samleinfo per felt	
POST	P				POST D
Resultatoppstilling	101	Sum verdi salg	801 kol III + 804 kol III + 811 kol III + 812 kol III + 813 kol III + 814 kol III + 815 kol III		845 kol III = 002 kol I
grensefelt	102	Britisk andel %	Prosentsats fra OED s faktahefte i prosent		
	103	Inntekt av leiearbeid	post D 301 fra D-skjema papir 1000 kr		009 kol I
	104	Inntekt ved grensefelt	post 290 kol I (fra skjema) gange med prosentsats britisk andel/100 i 1000 kr		010
Sum	105	Samlede avgifter	post 900 kol II = 017 kol I = VP509 1000 kr		017 kol I, 900 kol II
	106	Sum inntekter	002 (kol I) +009(kol I)+010(kol I) -900 (kol II) = ZP101 + ZP103 +ZP104 - ZP105 i 1000 kr		090

Andre verdiberegninger

Det gjøres verdiberegninger og spesialføringer (inntektsføring) også for terminal Kårstø (O-skjema) og rørsystemene (R-skjema), A og H- poster (hjelpesystem, samt K-skjema (rettighetshavers virksomhet). Disse genereres automatisk i systemet og lagres til revisjon.

Spesialføringer for R og O skjema:

Inntekt av leiearbeid: post O/ R 009

R 009 = (Tariff_i sone_D + tariff_verdi_a + tariff_verdi_B)

O 009 = SUM_kostnad tariff C

Dette gjelder totale kostnader til transport gjennom sonene i Gassled-systemet

Dette gjelder for Gassled.

For øvrige enheter beregnes R 009:

R 009 = SUM_rør fra AAR_TARIFF

(dvs. tariffkostnadene for olje, gass og kondensatrør beregnet per rørledning)

Produksjons- og miljøavgift: post O/R 017 (hentes post O/R405 fra papir skjema)

Produksjonsinntekter i alt: post O/R 090 (009 - 017)

Spesialføringer for H skjema:

H 306 = h_307

H 291= SUM(d251) for samme f_nr

H 290 = h209

H 209 = sum(h390, -h491) hvis H bedrift,

H 209 = H 390 hvis ikke H_bedrift

H 317= sum(b290_2, b390_2) for samme f_nr

H 390= h317, h306, h301) hvis H bedrift,

H 390 = H 306 hvis ikke H_bedrift

H 494= (sum(h405_1, h406_1, h407_1, h408_1, h409_1,
-h405_2, -h406_2, -h407_2, -h408_2,-h409_2) / nevner)
* h491

h493 = (sum(h401_1, h402_1, h403_1, h404_1, -h401_2,
-h402_2, -h403_2, -h404_2) / nevner) *h491

H 491= sum(-d251, b190_1);

Spesialføringer for kunstig bedrift:

Kunstig bedrift opprettes for å få til en fordeling av inntekter som genereres på feltene også på landvirksomheten. Denne er kun et metodisk grep og utgjør totale lønnskostnader for operatøransatte som kan faktureres ut mot lisensregnskapet.

Den ligger i basen med f_nr og i_nr 000000019 og post D 263 = $\sum_{i=1}^N$ B 190 kol I, hvor N er alle operatører som rapporterer B skjema.

Næring 11.200

Består av skjema type L (oljeboring på kontrakt mv + S (Teknisk tjenester tilknyttet oljevirkksomhet)

Foretak som fyller ut S skjema skal også levere næringsoppgave 2.

Fra næringsoppgave 2 gjøres disse føringene som genererer S poster i basen:

TEKST	POST S-SKJEMA	POST N2
LØNSSKOSTNADER		
LØNN,FERIELØNN, HONORARER O.L. LØNNSTAKER	204	5000
ANDRE YTELSE TIL BESTE FOR LØNNSTAKERE	210	5300+5420+5600+5900
ARBEIDSGIVEGAVGIFT	211	5400
FORBRUK AV VARER OG TJENESTER		
MATERIALKOSTNADER (VAREKOSTNAD)	401	4005-0240
KOSTN. TIL KONTORREKV, TELEFON OG PORTO	403	6995
HUSLEIE, LYS OG BRENSSEL	408	6200+6300+6395+6340
KOSTNADER TIL LEIE	409	DEL AV 408
(LEASING) AV VARIGE DRIFTSMIDLER		
KOSTNADER TIL KJØP AV TJENESTER	410	4500+6100+6699+6700+7330+7370
ANDRE DRIFTSKOSTNADER	411	6000+6050+6400+6500+7000+7040+
(IKKE TATT MED ANDRE STEDER)		7095+7155+7295+7400+7700+7800
SUM FORBRUK AV VARER OG TJ...	412	summer(401:411)
DRIFTSINNTEKTER		
HONORARER, REFUSJONER..	501	3000+3100+3200-0230-3300+3400
ANDRE DRIFTSINNTEKTER...	505	3500+3600+3695+3700+3800+3900
SUM BRUTTOINNEKT	513	9000
TILSKUDD FRA STATEN		
DRIFTSSUBSIDIER	601	3400

Publiseringstabeller

Tabell 1

Hovedtall for utvinning av olje og gass

Tall for fem årganger

Sysselsatte	D 101 + H 190 + O 101 + K 190
Til havs	D 101
På land	H 190 + O 101 + K 190
Lønnskostnader	D 249 + O 249 + H 307 + K 290 (III)
Til havs	D 249
På land	O 249 + H 307 + K 290 (III)
Bruttoproduksjonsverdi	H 209 + K 209 + H 491 + D 002 + D 009 + O 009 + D 010 + D 218 + O 218 + D 211 + O 211
Av dette	
Verdi av produksjon for egen regning	D 002
Vareinnsats	D 211 + O 211 + D 209 + O 209 + D 219 + O 219 + D 229 + O 229 + D 239 + O 239 + D 259 + D 261 + O 261 + H 317 + H 490 (III) + K 490 (III) + D 263
Av dette	
Felt i drift	D 209 + D 219 + D 229 + D 239 + D 259 + D 261
Ikke-operatørkostnader	H 317 + K 317
Bearbeidingsverdi	(H 209 + K 209 + H 491 + K 491 + D 002 + D 009 + O 009 + D 010 + D 218 + O 218 + D 211 + O 211) - (D 211 + O 211 + D 209 + O 209 + D 219 + O 219 + D 229 + O 229 + D 239 + O 239 + D 259 + D 261 + O 261 + H 317 + K 317 + H 490 (III) + K 490 (III) + D 263)
Avgifter i alt	D 017
Av dette	
Produksjonsavgift	D 901 (kol II) + D 902 (kol II) + D 903 (kol II)
CO2-avgift	D 904
Bearbeidingsverdi til faktorpris	(H 209 + K 209 + H 491 + K 491 + D 002 + D 009 + O 009 + D 010 + D 218 + O 218 + D 211 + O 211) - (D 211 + O 211 + D 209 + O 209 + D 219 + O 219 + D 229 + O 229 + D 239 + O 239 + D 259 + D 261 + O 261 + H 317 + H 490 (III) + K 490 (III) + D 263) - (D 017)
Påløpte investeringer	fra kvartalstatistikken

Tabell 2**Vareinnsats for felt i drift***Tall for fem årganger*

Felt i drift ialt	D 209 + D 219 + D 229 + D 239 + D 259 + D 261
Vareforbruk	D 201+ D 202+ D 203
Vedlikehold	D 211 + D 212 + D 213 + D 214 + D 215 + D 216 + D 217
Materialer	D 211
Styring, inspeksjon, oppfølging	D 212
Brønner	D 213
Undervannsarbeider	D 214
Overflatebehandling	D 215
Reparasjoner	D 216
Annet	D 217
Avdette	
Kostnader egne ansatte ¹	D 218
Leie av driftsmidler	D 229
Tjenesteforbruk	D 231 + D 232 + D 233 + D 234 + D 235 + D 236+ D 237 + D 238
Helikoptertransport	D 231
Forsyningskip	D 232
Annen transport og kommunikasjon	D 233
Forpleining	D 234
Teknisk assistanse	D 235
Andre tjenester	D 236 + D 237 + D 238
Indirekte kostnader	D 251+ D 252
Lønnskostnader	D 251
Administrasjonskostnader	D 252
Andre kostnader	D 261

Tabell 4**Hovedtall for rørtransport***Tall for fem årganger*

Bruttoproduksjonsverdi	A 209 + R 002 + R 009 + R 010 + R 218 + R 211
Av dette	
Verdi av produksjon for egen regning	R 009
Vareinnsats	R 209 + R 219 + R 229 + R 239 + R 259 + R 261 + A 490 + R 211
Av dette	
Rør i drift	R 209 + R 219 + R 229 + R 239 + R 259 + R 261
Bearbeidingsverdi	(A 209 + R 009 + R 218 + R 211) - (R 209 + R 219 + R 229 + R 239 + R 259 + R 261 + A 490 + R 211)
CO2-avgift	R 017
Bearbeidingsverdi til faktorpris	(A 209 + R 009 + R 218 + R 211) - (R 209 + R 219 + R 229 + R 239 + R 259 + R 261 + A 490 + R 211) - R 017
Påløpte investeringer	disse hentes fra kvartalsstatistikk

Tabell 3**Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning***Tall for fem årganger*

Sysseksatte	$L\ 193 + S\ 103$
Lønnskostnader	$L\ 290 + S\ 204 + S\ 210 + S\ 211$
Bruttoproduksjonsverdi	$L\ 510\ (I) + S\ 513 + L\ 511\ (I)$
Vareinnsats	$L\ 490\ (I) + S\ 412 + L\ 990\ (III)$
Bearbeidingsverdi	$(L\ 510\ (I) + L\ 511\ (I) + S\ 513) - (L\ 490\ (I) + S\ 412 + L\ 990\ (III))$
Bruttoinvestering	$L\ 990\ (I) - L\ 990\ (II)$

Kvartalsvis Investeringsstatistikk - oljevirkosomheten (IS)

1. Prinsipper for statistikken

Den kvartalsvise investeringsstatistikken for olje og gassvirkosomheten er en fulltelling av alle aktive leteliser, felt- og rør i drift, felt- og rørutbygging, landanlegg og terminaler. I tillegg samles investeringsdata for næring 11.200 inn fra riggselskapene.

Dataene som samles inn innebærer påløpte investeringer, samt anslag for investeringer i inneværende år og neste år. 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. De påløpte investeringskostnadene danner grunnlaget for beregninger av realinvesteringer til nasjonalregnskapet (NR). Realinvesteringer vil tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode, fordi kostnadene knyttet til disse aktivitetene regnes som realinvestert i takt med løpende arbeid.

De påløpte investeringene fra innsamlingen er en viktig innsatsfaktor i både det kvartalsvise og årlige nasjonalregnskapet (KNR og NR). Anslagene er viktige for utarbeidelsen av Økonomiske analyser (ØA) og Økonomisk Utsyn.

Undersøkelsen favner særdeles store og viktige verdier, og det er dermed av stor viktighet at kvaliteten på sluttproduktet er så god som mulig. For å skape denne kvaliteten er denne dokumentasjonen utarbeidet.

2. Om skjemaene

2.1 Generelt

Den kvartalsvise investeringsstatistikken for olje- og gassvirkosomheten benytter 8 ulike skjemaer for innsamling av investeringsdata for oljenæringene:

A - Rørtransportssystemer i drift	- sendes hver enkelt driftlisens for rørtransport.
I - Investeringer knyttet til felt i drift	- sendes hver enkelt driftlisens for felt.
K- Kvartalsvis investeringsstatistikk (landvirkosomheten)	
	- sendes hver enkelt operatør i næring 11.100.
L - letevirkosomhet	- sendes hver aktive leteliser (operatør).
M - Oljeboring mv.	- sendes hvert enkelt <i>foretak</i> som har borerigger.
R - Rørutbygging	- sendes hvert enkelt utbyggingsprosjekt for rør.
U - Feltutbygging	- sendes hvert enkelt utbyggingsprosjekt for felt
T - Terminal oljevirkosomheten.	- sendes hvert enkelt terminal knyttet til

Næring 11.100 Dekkes av skjema I, K, L, og U.

Næring 11.200 Dekkes av skjema M

Næring 60.300 Dekkes av skjema A, T og R.

Felles for skjemaene er at de ber om påløpte investeringer, og om anslag for fremtidige investeringer for de neste 12-18 månedene. Innholdet på skjemaene varierer noe. Noen ber om akkumulerte kostnader fram til dags dato. Noen inneholder års-summer. På noen av skjemaene finnes også utenlandsandeler knyttet mot investeringene.

Datafangsten på skjema L skjer felles med Oljedirektoratet (OD). Alle de andre skjemaene samles kun inn til SSBs bruk.

Rammene i skjemaene er like fra kvartal til kvartal, selv om enkelte celler ikke skal fylles ut i alle kvartalene. Disse endringene beskrives under hvert enkelt skjema.

2.2 Skjema A og I

Skjema A (RA-0258-A) og I (RA-0258-I) er identiske, men de har ulik funksjon i og med at de retter seg mot ulike enheter. Skjema A skal fange opp investeringer til **rørtransportsystemer i drift**, mens skjema I skal fange opp investeringer knyttet til **felt i drift**. Det sendes ett skjema til hver enkelt driftslisens for hhv. felt og rør. Når det gjelder utforming og innhold er skjemaene like, og de omtales derfor samlet her.

Skjemaet går over to sider. Den første siden inneholder enhetsinformasjon, kontaktinformasjon samt Del A: investeringer for varer og tjenester. Side to inneholder Del B: investeringer for produksjonsboring. Nederst finner man Del B: Kostnadsanslag. Del B. Produksjonsboring benyttes kun for felt i drift, og ikke for rørledninger - naturlig nok.

For vare- og tjenester finnes tre kolonner. Den første skal kun fylles ut i 1. kvartal, og gjelder totalen for året før. De øvrige tre kvartalene skraveres denne kolonnen slik at det ikke føres verdier i den. I andre kolonne føres de påløpte investeringene i siste kvartal. I tredje kolonne føres de investeringene som er utført i utlandet eller av utenlandsk registrert bedrift. Investeringene i kolonne 2 skal også inkludere investeringene i kolonne 3.

På side to skal første kolonne kun fylles ut i 1. kvartal, på lik linje med side 1. I kolonne 2 rapporteres de påløpte investeringene i siste kvartal.

Nederst på side 2 ber vi om kostnadsanslag for fremtidige perioder. Første kolonne er påløpte investeringer i siste kvartal. Kolonne 2 gir anslag for inneværende kvartal, kolonne 3 gir anslag for resten av året, og kolonne 4 gir anslag for neste år. Ved rapporteringen i 4. kvartal blir 3. kolonne skravert for at det ikke skal føres tall i kolonnen. Dette fordi inneværende kvartal og resten av året blir det samme kvartalet. Når det gjelder anslaget for neste år kommer et nytt år med i 1. kvartal, men vi tar ikke tallene i bruk før de rapporteres i 2. kvartal

Statistisk sentralbyrå
Seksjon for energi- og industristatistikk
Postboks 81 31 Dep., 0213 Oslo
Telefon: 21 89 47 01 eller 21 89 47 70
Telefaks: 21 89 49 96

Uedergitt
taushetsplikt
Oppgaveplikt

Kvartalsvis investeringsstatistikk for olje- og gassvirksomheten
Felt i drift
Frist for innsending:
12. februar 2004

I 2004I

Forespørsel fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn _____ Telefonnummer _____ E-postadresse _____
 Dato _____ Underskrift _____

Viktig: Blanketten skal leses maskinelt. Derfor er det viktig at utfyllingen blir utført nøyaktig. Bruk heilt bøl eller svart penn. Skriv tall slik: **1234567890**

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Pålepte kostnader	
		01.10 - 31.12. 2003	01.10 - 31.12. 2004
Moduler	110		
Lastebøyer	120		
Spenninger	130		
Installasjoner for plassering på halburten	140		
Andre varesveivanser	150		
Varer i alt (sum 110-150)	160		
Oppkopling, systemoppbygging	210		
Legging av rør	220		
Mantone tjenester	230		
Transport	240		
Forpensing	250		
Andre tjenester	260		
Tjenester i alt	280		
Egne arbeidere	380		
Varer og tjenester i alt (sum 100+200+300)	480		
Av dette: Lønn til egne ansatte	490		

RA-0258-I 12.2003 VINDI

B. Produksjonsboring

Kostnader i 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Aktuar fylles ut bare på skjema for 4. kvartal (lørdag 1. kv.) 01.01 - 31.12.2003	01.10 - 31.12. 2004
Boretøyer			
Uve av borefatninger	511		
Andre kostnader	512		
Transportkostnader			
Billetter og fly	521		
Buss	522		
Boringer, brønnroser, borekroner mv.	531		
Sement	532		
Boreham	533		
Drivstoff	534		
Brak. av maskiner og utstyr	535		
Andre forbruksmateriell	536		
Varer i alt (sum 511-536)	538		
Kjøring og ysting	541		
Sementtjenester	542		
Borehamtjenester	543		
Logging	544		
Testing	545		
Dykking	546		
Drivkostnader	547		
Andre tekniske tjenester	548		
Tjenester i alt (sum 541-548)	548		
I alt (sum 511-542+521-530+548)	508		
Av dette: Lønn til egne ansatte	509		

B. Kostnadsanslag

Kostnader i 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	01.10 - 31.12. 2003	01.01 - 31.03. 2004	01.04 - 31.12. 2004	2005
Investeringsvarer fra 100 for "siste kv."	611				
Tjenestegjeldr arbeidere (sum 200-300 for "siste kv.")	612				
Produksjonsboring fra 500 for "siste kv."/1	620				
I alt (sum 400-50 for "siste kv.")	600				

Til en hver tid opererer vi med data for to årganger. 1. kvartal blir påløpt i fjor, og anslag for i år, og 2. kvartal blir anslag for i år, og anslag for neste år. Det samme gjelder for 3. og 4. kvartal.

Veiledningen finnes i separat fil - <http://www.ssb.no/skjema/0258/0258-I-A-Ret.pdf>

• Skjemaets oppbygning

- cellene 110 + 120 + 130 + 140 + 150 skal bli 100. Dette gjelder for alle tre kolonnene.
- cellene 210 + 220 + 230 + 240 + 250 + 260 skal bli 200. Dette gjelder for alle tre kolonnene.
- cellene 100 + 200 + 300 skal bli 400. Dette gjelder for alle tre kolonnene.
- cellene 531 + 532 + 533 + 534 + 535 + 536 skal bli 530. Dette gjelder for begge kolonnene.
- cellene 541 + 542 + 543 + 544 + 545 + 546 + 547 + 548 skal bli 540. Dette gjelder for begge kolonnene.
- cellene 511 + 512 + 521 + 522 + 530 + 540 skal bli 500. Dette gjelder for begge kolonnene.
- cellen 100II skal være lik cellen 611I
- cellene 200II + 300II skal være lik cellen 612I
- cellen 500II skal være lik cellen 620I
- cellene 611 + 612 + 620 skal være lik 600. Dette gjelder for alle de fire kolonnene. Som kontroll skal også cellene 400II + 500II være lik 600I.

2.3 Skjema K


Skjema K (RA-0141-K) har kun tittelen Kvartalsvis investeringsstatistikk. Skjemaset omhandler det vi kaller **landvirksomheten**, og man fyller ut investeringer for:

- Maskiner inkl. montasje
- Biler og andre transportmidler
- Bygg og anlegg (ekskl. tomteverdi)

Skjemaet tilsvare standardskjemaet for investeringsstatistikken for industrien. Knyttet til oljestatistikken sender vi et skjema til hver operatør i næring 11.100.

I første kolonne ber vi om påløpte investeringer i siste kvartal. I andre kolonne ber vi om anslåtte investeringer i inneværende kvartal, og i tredje kolonne om anslag for investeringene for resten av året. I fjerde kolonne ber vi om anslag for neste år.

Ved rapporteringen i 4. kvartal blir 3. kolonne skravert for at det ikke skal føres tall i kolonnen. Dette fordi inneværende kvartal og resten av året blir det samme kvartalet. Når det gjelder anslaget for neste år kommer et nytt år med i 1. kvartal, men vi tar ikke tallene i bruk før de rapporteres i 2. kvartal.



Statistisk sentralbyrå
Statistisk sentralbyrå

Seksjon for energi- og industristatistikk
Postboks 8121 Dep., 0023 Oslo
Telefon: 21 89 47 47 eller 21 09 47 70
Telefax: 21 89 49 96

Underlagt
taushetsplikt
Oppgaveplikt

Kvartalsvis investeringsstatistikk for olje- og gassvirksomheten

Fritt for innsending:
12. februar 2004

K 20041

For å unngå unødige henvendelser 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 underlagt taushetsplikt. De vil bli nyttet bare til å utarbeide statistikk og vi bli oppbevart og eventuelt tilintetgjort på en betryggende måte.

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

Pkt. 1. skal omfattes maskiner (inkl. industriøvrer), 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. Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.

Pkt. 2. skal omfattes biler, bedriftsbussar, taxibussar, transportkraner og andre transportmidler. Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.

Pkt. 3. skal omfattes fabrikk-, lager- og kontorbygg, sosiale velferdanlegg (ikke boliger), kaier, siloer og andre industrielle anlegg ekskl. formålsværk. Større ombyggnadsarbeid skal tas med. For bygge- og anleggsarbeid 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). Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.

Viktig: Blanketten skal leses maskinelt. Derfor er det viktig at utfyllingen blir utført nøyaktig. Bruk helst blå eller svart penn. Skriv tall slik: 1234567890

Utført eller antatte investeringer, 1 000 kr
(ekskl. reparasjoner, vedlikehold og utskifting av deler)

		01.10 - 31.12 2003	01.01 - 31.03 2004	01.04 - 31.12 2004	2005
		1 000 kr			1 000 kr
1. Maskiner inkl. montasje	040				
2. Biler og andre transportmidler	050				
3. Bygg og anlegg (ekskl. formålsværk)	060				
4. Sum 1-3	070				

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn

Telefonnummer

E-postadresse

Dato

Underskrift

RA-0141-K 12.2003

Til en hver tid opererer vi med data for to årganger. 1. kvartal blir påløpt i fjor, og anslag for i år, og 2. kvartal blir anslag for i år, og anslag for neste år. Det samme gjelder for 3. og 4. kvartal.

Veiledningen står i skjemaet.

Skjemaets oppbygning

Summekontroll vertikalt. Post 040 + 050+ 060 skal bli lik 070. Dette gleder alle de fire kolonnene.

2.4 Skjema L

Skjema L (RA-0116-L) er skjema for **letevirksomheten**. Skjemaet skal fange opp investeringene til letevirksomheten på norsk sokkel. Det sendes ett skjema til hver aktive lisens. Rapporteres av operatør for letelisen.

Skjemaet går over fire sider. Den første inneholder enhetsinformasjon, kontaktinformasjon samt del A som er Generelle opplysninger. Her rapporteres Brønnopplysninger og opplysninger om Borefartøyer.

Den andre og tredje siden hører nært sammen. Under del B Letekostnader omhandler 1. Undersøkelserboring. Her finnes totalt 12 kolonner. De to første er sumkolonner. I første kolonne skal de akkumulerte investeringene til undersøkelsesboring på letelisensen fram til og med siste kvartal rapporteres. I den andre kolonnen skal de påløpte investeringene til undersøkelsesboring for hele lisensen føres. I de andre 10 kolonnene, som parvis er ordnet slik som kolonne 1 og 2, skal det rapporteres per Blokk/Brønn.

Under Del B, 2 Generelle undersøkelser gjelder at i første kolonne skal de akkumulerte investeringene til generelle undersøkelser fram til og med siste kvartal rapporteres. I den andre kolonnen skal de påløpte investeringene til generelle undersøkelser for hele lisensen føres. Det samme gjelder på side 4, hvor 3. Feltevaluering/feltutvikling og 4. Administrasjon og andre kostnader rapporteres.

3. Feltevaluering/feltutvikling, Kostnader i 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Akkumulert på lisensen pr. 31.12.03	01.10.-31.12.2003
Feltevaluering	31		
Feltutvikling	32		
Industriell teknologutvikling	33		
Miljøvenstader	34		
I alt	38		
Av dette: Lønn til egne ansatte	39		

4. Administrasjon og andre kostnader, 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Akkumulert på lisensen pr. 31.12.03	01.10.-31.12.2003
Lisensadministrasjon	41		
Årsen administrasjon	42		
Arbeidskraft	43		
UTFORNØR	44		
I alt	48		
Av dette: Lønn til egne ansatte	49		

5. Kostnadsanslag for utvinningstillatelsen, 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Akkumulert på lisensen pr. 31.12.03	01.01.-31.03.2004	01.04.-31.12.2004	2005	2006	2007
Generelle undersøkelser boring (f. post 18)	51						
Generelle undersøkelser (f. post 28)	52						
Feltevaluering/feltutvikling (f. post 38)	53						
Administrasjon og andre kostnader (f. post 48)	54						
I alt	58						

6. Kostnadsanslag for operatørselskapet, 1 000 kr (fylles bare ut på ett skjema for hver operatør)

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Akkumulert på lisensen pr. 31.12.03	01.01.-31.03.2004	01.04.-31.12.2004	2005	2006	2007
Undersøkelser boring (f. post 18)	61						
Generelle undersøkelser (f. post 28)	62						
Feltevaluering/feltutvikling (f. post 38)	63						
Administrasjon og andre kostnader (f. post 48)	64						
I alt	68						

Statistisk sentralbyrå
Søkje for energi- og industristatistikk
Postboks 8131 Dep., 0003 Oslo
Telefon: 21 09 47 67 eller 21 09 47 70
Telefax: 21 09 49 96

**Undergitt taushetsplikt
Oppgaveplikt**

Kvartalsvis investeringsstatistikk for olje- og gassvirksomheten, Leting

Kopi sendes:
Oljedirektoratet
Seksjon for letesanalyser
Postboks 600, 4001 Stavanger
Telefon: 51 87 60 00

Frist for innsending:
12. februar 2004

L 20041

Forspørser fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn _____ Telefonnummer _____ E-postadresse _____

Dato _____ Underskrift _____

Viktig! Blanketten skal leses maskinelt. Derfor er det viktig at utfyllingen blir utført nøyaktig. Bruk fekt blå eller svart penn.

I 234567890

A. Generelle opplysninger

1. Brønnopplysninger

Blokk-/brønn nr.	sett kryss	undersøkelserbrønn							
		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
		Følgende dato							
		avsluttet dato							
Status for boreasen	sett kryss	Midlertidig forlatt							
		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
		Følgende dato							
		Eventuelt når vil boreing/testing blir gjenopprettet, dato							

2. Borefartøyer

Landets navn	Borens navn	Antall dager på borekajen	operasjonsrate	stand bytransportrate	Andre rater

29

B. Letekostnader

1. Undersøkesboring. Kostnader i 1 000 kr

Bokk/brenn nr.	Post nr.	I. I alt			
		Akkumulert på lisensen nr. 31.12.03	01.10 - 31.12 2003	Akkumulert på lisensen nr. 31.12.03	01.10 - 31.12 2003
Brenn	102-27				
	111				
	Andre kontrakter				
	112				
Lisensinntekt	Wellslogget for fly				
	121				
	122				
Vare	Programutvikling				
	131				
	Berøring				
	132				
	Borersam.				
	133				
	Christoff				
	134				
	Bruk av maskiner og utstyr				
	135				
	Wellslogget for brukspulver				
136					
Innskutt tilgjelder	Klassifisering og registrering				
	141				
	Geometriske tilgjelder				
	142				
	Berøringstilgjelder				
	143				
	Loggning				
	144				
Testing					
145					
Dykking					
146					
Begrunnelse					
147					
Andre tekniske tilgjelder					
148					
I alt					
Av dette lært til egne ansatte					
18					
19					

Bokk/brenn nr.		Bokk/brenn nr.		Bokk/brenn nr.	
Akkumulert på lisensen nr. 31.12.03	01.10 - 31.12 2003	Akkumulert på lisensen nr. 31.12.03	01.10 - 31.12 2003	Akkumulert på lisensen nr. 31.12.03	01.10 - 31.12 2003

2. Generelle undersøkelser. Kostnader i 1 000 kr

Varer og tjenestegrupper	Post nr.	Akkumulert på lisensen nr. 31.12.03	01.10 - 31.12 2003
Geologiske/geo-fysikk	21		
Geoteknikk	22		
Spesielle studier	23		
I alt			
Av dette lært til egne ansatte	29		

Videre på side 4 ber vi om kostnadsanslag. Punkt 5 og 6 er bygget opp likt, men skiller seg fra hverandre på et vesentlig punkt. Punkt 5 gjelder kun den aktuelle lisensen skjemaet gjelder for. Punkt 6 gjelder anslag for operatørselskapet. Som operatør skal man fylle ut punkt 6 på ett, og kun ett, av sine skjemaer. Her skal man summere opp alle "punkt 5" verdiene. I tillegg skal man rapportere sine anslag ut over de tildelte lisensene. Omtalen videre konsentrerer seg om punkt 5, siden det er den som brukes i statistikken videre.

I første kolonne rapporteres de akkumulerte investeringene til lisensen fram til og med siste kvartal. I andre kolonne gis et anslag for inneværende kvartal, og i tredje kolonne gis et anslag for resten av året. I fjerde kolonne gis anslag for neste år, og i 5. og 6. kolonne anslag for de neste to årene. Disse to siste kolonnene benyttes ikke i forbindelse med publisering, men kan gi gode signaler om fremtidig aktivitet i en lisens. Det hender ofte at et boreprogram går over flere år, og en slik rapportering gir verdifull informasjon, både med tanke på fremskrivninger og med tanke på revisjon.

Ved rapporteringen i 4. kvartal blir 3. kolonne knyttet til anslagene skravert for at det ikke skal føres tall i kolonnen. Dette fordi inneværende kvartal og resten av året blir det samme kvartalet. Når det gjelder anslaget for neste år kommer et nytt år med i 1. kvartal, men vi tar ikke tallene i bruk før de rapporteres i 2. kvartal.

Til en hver tid opererer vi med data for to årganger. 1. kvartal blir påløpt i fjor, og anslag for i år, og 2. kvartal blir anslag for i år, og anslag for neste år. Det samme gjelder for 3. og 4. kvartal.


Rettledningen finnes i egen fil - <http://www.ssb.no/skjema/0116/0116-L-Ret.pdf>

- **Skjemats oppbygning**
 cellene 111 + 112 + 121 + 122 + 131 + 132 + 133 + 134 + 135 + 136 + 141 + 142 + 143 + 144 + 145 + 146 + 147 + 148 skal være lik 018. Dette gjelder begge kolonnene.
 cellene 021 + 022 + 023 skal være lik 028. Dette gjelder begge kolonnene.

cellene 031 + 032 + 033 + 034 skal være lik 038. Dette gjelder begge kolonnene.
 cellene 041 + 042 + 043 + 044 skal være lik 048. Dette gjelder begge kolonnene.
 cellene 018 + 028 + 038 + 048 skal være lik 098. Dette gjelder begge kolonnene.
 cellene 051 + 052 + 053 + 054 skal være lik 058. Dette gjelder alle kolonnene.
 cellene 061 + 062 + 063 + 064 skal være lik 068. Dette gjelder alle kolonnene.
 cellen 051I skal være lik cellen 018I.
 cellen 052I skal være lik cellen 028I
 cellen 053I skal være lik cellen 038I
 cellen 054I skal være lik cellen 048I
 cellen 058I skal være lik cellen 098I

2.5 Skjema M

Skjema M (RA-0382-M) har tittelen **Oljeboring mv.** Skjemaet retter seg mot de foretakene i næring 11.200 som har borerigger. Alle de andre skjemaene sendes til operatørene, mens M-skjema sendes til foretakene. Oppbyggingen av skjemaet minner om skjema K, men er justert noe.



Statistisk sentralbyrå
Statistisk sentralbyrå

Visning for energi- og administrativtikk
81 73 Degr. 0033 Oslo
Telefon: 21 89 47 67 eller 21 09 47 70
Telefax: 21 89 49 96

Underlagt
taushetsplikt
Oppgaveplikt

**Kvartalsvis investeringsstatistikk for oljeverksamheten -
Oljeboring mv.**

Frist for innsending:
12. februar 2004

M 20041

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 underlagt taushetsplikt. De vil bli nyttbart bare til å utarbeide statistikk og bli oppbevart og eventuelt tilstetgort på en hensiktsmessig måte.
 En ønsker investeringene gitt i priser (eventuelt antatte priser) på investeringspunktet. Boreplattformer, maskiner, transportmidler o.l. regnes som anskaffet i det år utstyret er mottatt, selv om det ikke har vært i bruk i kvartalet (året). Materialer og utstyr som eieren har stått til disposisjon for veskedet som bygger plattformen skal ikke tas med som en investering på dette skjema for plattformen er mottatt.

Pkt. 1 omfatter boreplattformer, boreskip mv. for nonregistrerte plattform som eies i samale (joint venture) med et utenlandsk selskap, må den norske partieren - det er hus som skal fylle ut skjemaet - ikke bare ta med sitt andel av investeringen, men føre opp hele verdien på plattformen. Boreplattformer, boreskip mv. oppføres med hele sitt beløp i det kvartal (år) leveringen skjer.

Pkt. 2 skal omfatte maskiner (inkl. industriovner), transformatorer mv., apparater og deler (inkl. montage) samt redskap og verktøy som nyttes gjennom flere år. Maskiner mv. oppføres med hele sitt beløp i det kvartal (år) leveringen skjer. Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.

Pkt. 3 skal omfatte biler, bedriftsbusser, taubaner, transportkraner og andre transportmidler. Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.

Pkt. 4 skal omfatte fabrikk-, lager- og kontorbygg, sosiale velferdsanlegg (ikke boliger), kare, silber og andre industrielle anlegg (ekskl. tomteverdi), spere og byggearbeid skal tas med. For bygge- og anleggsarbeid skal sats for kvartalet (året) legges ut eller avsluttet etter kvartalet (året) utgang, skal en kun ta med de kostnader som refererer seg til kvartalet (året) uten hensyn til når betalingsen skjer.
 Leasingfinansierte investeringer skal ikke føres her.

Viktig: Blanketten skal leses maskinelt. Derfor er det viktig at utfyllingen blir utført nøkkelig. Bruk helst blå eller svart penn. Srvn tall slik: 1234567890

Utført og antatte investeringer, 1 000 kr

Periode	01.10 - 31.12 2003	01.01 - 31.03 2004	01.04 - 31.12 2004	2005
1. Boreplattformer, boreskip mv.	030			
2. Maskiner, apparater og annet utstyr inkludert montage	040			
3. Transportmidler	050			
4. Bygg og anlegg (ekskl. tomteverdi)	060			
5. Andre varige driftsmidler	065			
6. Sum 1-5	070			

Forespander fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn _____ Telefonnummer _____ E-postadresse _____

Dato _____ Underskrift _____

RA-0382-M 12.2003

På skjemaet ber man opp rapport for:

- Boreplattformer, boreskip mv.
- Maskiner, apparater og annet utstyr inkludert montage
- Transportmidler
- Bygg og anlegg (ekskl. Tomteverdi)
- Andre varige driftsmidler

I første kolonne ber vi om påløpte investeringer i siste kvartal. I andre kolonne ber vi om anslåtte investeringer i inneværende kvartal, og i tredje kolonne om anslag for investeringene for resten av året. I fjerde kolonne ber vi om anslag for neste år.

Ved rapporteringen i 4. kvartal blir 3. kolonne skravert for at det ikke skal føres tall i kolonnen. Dette fordi inneværende kvartal og resten av året blir det samme kvartalet. Når det gjelder anslaget for neste år kommer et nytt år med i 1. kvartal, men vi tar ikke tallene i bruk før de rapporteres i 2. kvartal.

Til en hver tid opererer vi med data for to årganger. 1. kvartal blir påløpt i fjor, og anslag for i år, og 2. kvartal blir anslag for i år, og anslag for neste år. Det samme gjelder for 3. og 4. kvartal.

Rettledningen er inkludert på skjemaet.

Skjemaets oppbygning

Summekontroll vertikalt. Post 030 + 040 + 050+ 060 + 065 skal bli lik 070. Dette gleder alle de fire kolonnene.

2.6 Skjema R og U

Skjema R (RA-0140-R) og U (RA-0140-U) er identiske, men de har ulik funksjon i og med at de retter seg mot ulike enheter. Skjema R skal fange opp investeringer til **rørutbygging**, mens skjema U skal fange opp investeringer knyttet til **feltutbygging**. Det sendes ett skjema til hvert enkelt utbyggingsprosjekt for hhv. rør og felt. Når det gjelder utforming og innhold er skjemaene like, og de omtales derfor samlet her.

4

Kostnader i 1 000 kr

C. Driftsforberedelser			
Vare- og tjenestegrupper	Post nr.	Akkumulert pr. 31.12.03	01.10 - 31.12. 2003
Fjippe tjenester	810		
Egne arbeidere	820		
I alt	800		
Av dette: Lønn til egne ansatte	899		

Kostnader i 1 000 kr

Post nr.	Akkumulert pr. 31.12.03	01.10 - 31.12. 2003
Pålopte kostnader i alt (500+700+800)	900	

↓

Kostnader i 1 000 kr

D. Kostnadsanslag/sum kostnader siste kvartal					
Vare- og tjenestegrupper	Post nr.	Akkumulert pr. 31.12.03	01.01 - 31.03. 2004	01.04 - 31.12. 2004	2005
Utbygging: Bygging av installasjonsanlegg (Sum 100+200 for kol. U)	011				
Tjenesteanlegg utbedre (Sum 300+400 for kol. U)	012				
Produksjonsboing (fra 700 for kol. U)	020				
Driftsforberedelser (fra 800 for kol. U)	030				
I alt	060				
Av dette: Påløpt i utlandet	001				

E. Anslag for utplassering

Utplasseringsenhet	Antall utplasseringsstidspunkt	Antall vent på utplasseringsstidspunkt

↓

F. Produksjonsstart/Driftsstart

Oppgi dato for forventet produksjonsstart ved felt/driftsstart for rettleiding:

Statistisk sentralbyrå
Statistikk Norge

Seksjon for energi- og industristatistikk
Postboks 8131 Dep., 0693 Oslo
Tlf: 21 09 47 00 eller 21 09 47 70
Telefax: 21 09 49 95

Ungjort
taushetsplikt
Oppgaveplikt

Kvartalsvis investeringsstatistikk for olje- og gassvirksomheten

Feltutbygging

Fritt for innsending:
12. februar 2004

U 20041

Forespørser fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn _____ Telefonnummer _____ E-postadresse _____

Dato _____ Underskrift _____

Viktig: Blanketten skal leses maskinelt. Derfor er det viktig at uttyllingen blir utført nøyaktig. Bruk helst bil eller svart penn.

Skriv tall så: 1234567890

Eventuelle opplysninger eller kommentarer til SSB:

RA-0140-U 12.2003

Vare- og tjenestegrupper		Post nr.	A. Utbyggingskostnader			
			I alt		Påløpte kostnader	
			Akkumulert pr. 31.12.02	01.10.-31.12.2002	Akkumulert pr. 31.12.02	01.10.-31.12.2002
Byggekontrakter	Bærestrukturer i stål	110				
	Bærestrukturer i betong	120				
	Produksjonsstøp/PSU	125				
	Lageskip	126				
	Utrustning av skift	130				
	Riser	135				
	Dek/dékrammer	140				
	Moduler	150				
	Lastebøyer	160				
	Installasjon for plassering på halsbunnen	170				
	Egne varekjøp	190				
	Bærestrukturer	210				
	Utrustning av skift	230				
Riser	225					
Dek/dékrammer	230					
Moduler	240					
Lastebøyer	250					
Rør for transport av olje og gass	260					
Installasjon for plassering på halsbunnen	270					
Andre varer	280					
Egne varekjøp i alt (sum 210-280)	200					
Tjenester	Prosjektering og prosjekt-tjenester (fremmedf.)					
	Til byggekontrakter (ingeniør)	311				
	Andre prosjekt-tjenester	312				
	Arbeider ved land					
	Maritime tjenester	321				
	Oppkløpping, systembrøking	322				
	Arbeider til havs					
	Oppkløpping, systembrøking	331				
	Legging av rør	332				
	Maritime tjenester	333				
Forsikringspremier:						
Til transport	341					
Annen forskning	342					

Fort.

Vare- og tjenestegrupper		Post nr.	A. Utbyggingskostnader (forts.)			
			I alt		Påløpte kostnader	
			Akkumulert pr. 31.12.02	01.10.-31.12.2002	Akkumulert pr. 31.12.02	01.10.-31.12.2002
Tjenester (forts.)	Hjelperfunksjoner:					
	Helløppler	351				
	Øster	352				
	Foppøling	353				
	Andre tjenester	354				
Tjenester i alt (sum 311-354)	200					
Egne arbeidsforer	400					
Varer og tjenester i alt (100+200+300+400)	500					
Av dette: Lønn til egne ansatte	599					

Vare- og tjenestegrupper		Post nr.	B. Produksjonsboring			
			I alt		Påløpte kostnader	
			Akkumulert pr. 31.12.02	01.10.-31.12.2002	Akkumulert pr. 31.12.02	01.10.-31.12.2002
Borefartøyer	Leie av borefartøyer	711				
	Andre kostnader	712				
Transportkostnader	Helløppler og fly	721				
	Øster	722				
Varer	Fyrbrenner, brennhoder, borekroer mv.	731				
	Sement	732				
	Borelim	733				
	Drivstoff	734				
	Øst av maskiner og utstyr	735				
	Mindre forbruksmateriell	736				
	Varer i alt (sum 731-736)	730				
Tekniske tjenester	Jargøring og rydding	741				
	Sementtjenester	742				
	Borelimtjenester	743				
	Loggning	744				
	Testing	745				
	Dykking	746				
	Eksempelkostnader	747				
	Andre tekniske tjenester	748				
Tjenester i alt (sum 741-748)	740					
I alt (sum 711+712+721+722+730+740)	700					
Av dette: Lønn til egne ansatte	799					

16.83 v 11.60 in

Skjemmet går over fire sider. Den første siden inneholder enhetsinformasjon, kontaktinformasjon samt kommentarfelt. Side 2 og halve side 3 tar for seg Utbyggingskostnader fordelt på byggekontrakter, egne varekjøp og tjenester. I denne delen er det fire kolonner. Kolonne 1 er de akkumulerte investeringene på utbyggingsprosjektet fra PUD foreligger til utgangen av siste kvartal. Kolonne 2 er de påløpte investeringene i siste kvartal. Kolonne 3 og 4 har samme logikk, men da er det snakk om investeringer utført i utlandet eller av utenlandske bedrifter. Investeringene i 3 og 4 skal være en del av 1 og 2. Dvs. 1 og 2 er totalen, og 3 og 4 er hvor stor del av dette som er utenlandsinvesteringer.

På side 3 følger B: Produksjonsboring. Dette er kun aktuelt på feltutbygging. Kolonne 1 er de akkumulerte investeringene på utbyggingsprosjektet fra PUD foreligger til utgangen av siste kvartal. Kolonne 2 er de påløpte investeringene i siste kvartal. Det samme gjelder under punkt C: Driftsforberedelser som kommer på side 4.

På side 4 kommer også anslagene. I første kolonne rapporteres de akkumulerte investeringene til lisensen fram til og med siste kvartal. I andre kolonne gis et anslag for inneværende kvartal, og i tredje kolonne gis et anslag for resten av året. I fjerde kolonne gis anslag for neste år.

Ved rapporteringen i 4. kvartal blir 3. kolonne knyttet til anslagene skravert for at det ikke skal føres tall i kolonnen. Dette fordi inneværende kvartal og resten av året blir det samme kvartalet. Når det gjelder anslaget for neste år kommer et nytt år med i 1. kvartal, men vi tar ikke tallene i bruk før de rapporteres i 2. kvartal.

Til en hver tid opererer vi med data for to årganger. 1. kvartal blir påløpt i fjor, og anslag for i år, og 2. kvartal blir anslag for i år, og anslag for neste år. Det samme gjelder for 3. og 4. kvartal.

Helt sist kommer to punkter E og F. E: Anslag for utplassering. Her skal man angi antatt utplasseringstidspunkt, og antatt verdi på dette tidspunktet for hver utplasseringsenhet. Helt til slutt skal man i F: Produksjonsstart/Driftsstart anslå tidspunktet for produksjonsstart for feltet/rørledningen.

Rettledningen ligger separat: <http://www.ssb.no/skjema/0140/0140-U-R-Rett.pdf>

Skjemaets oppbygning

cellene 110 + 120 + 125 + 126 + 130 + 135 + 140 + 150 + 160 + 170 skal bli 100. Dette gjelder alle kolonnene.
cellene 210 + 220 + 225 + 230 + 240 + 250 + 260 + 270 + 280 skal bli 200. Dette gjelder alle kolonnene.
cellene 311 + 312 + 321 + 322 + 331 + 332 + 333 + 341 + 342 + 351 + 352 + 353 + 354 skal bli 300. Dette gjelder alle kolonnene.
cellene 100 + 200 + 300 + 400 skal bli 500. Dette gjelder alle kolonnene.
cellene 731 + 732 + 733 + 734 + 735 + 736 skal bli 730. Dette gjelder begge kolonnene.
cellene 741 + 742 + 743 + 744 + 745 + 746 + 747 + 748 skal bli 740. Dette gjelder begge kolonnene.
cellene 711 + 712 + 721 + 722 + 730 + 740 skal bli 700. Dette gjelder begge kolonnene.
cellene 810 + 820 skal bli 800. Dette gjelder begge kolonnene.
cellene 500 + 700 + 800 skal bli 900. Dette gjelder begge kolonnene.
cellene 011 + 012 + 020 + 030 skal bli 000. Dette gjelder alle kolonnene.
cellene 100I + 200I skal bli 011I
cellene 300I + 400I skal bli 012I
cellen 700I skal være lik 020I
cellen 800I skal være lik 030I
cellen 900I skal være lik 000I

2.7 Skjema T

Skjema T (RA-0259-T) har tittelen **Terminal**. Skjemaet omhandler hver enkelt terminal knyttet til oljevirkosomheten.

Statistisk sentralbyrå
Seksjon for energi- og administrativtikk
Postboks 8131 Dep., 0233 Oslo
Telefon: 21 49 47 02 eller 21 09 47 70
Telefaks: 21 49 49 96

Undergitt
taushetsplikt
Oppgaveplikt

Kvartalsvis investeringsstatistikk for olje- og gassvirksomheten
Terminal

Fritt for innsending:
12. februar 2004

T 20041

Forespørsler fra Statistisk sentralbyrå kan rettes til:

Navn _____ Telefonnummer _____ E-postadresse _____

Dato _____ Underskrift _____

Viktig: Blanketten skal leses maskinelt. Derfor er det viktig at utfyllingen blir utført nøyaktig. Bruk helst bly eller svart penn. Skriv tall slik: **1234567890**

A. Investeringskostnader
Kostnader i 1 000 kr:

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Pålypte kostnader			
		I alt		Av dette utført i utlandet eller av utenlandske næringsbedrifter	
		Akkumulert pr. 31.12.03	01.10 - 31.12. 2003	Akkumulert pr. 31.12.03	01.10 - 31.12. 2003
Produksjonsanlegg					
Bygningsmessig	111				
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	112				
Lagertanker					
Bygningsmessig	121				
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	122				
Væske, kaskellegg o.l.					
Bygningsmessig	131				
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	132				
Bygningsmessig	141				
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	142				
Transportmidler	151				
Inventar og utstyr	152				
Varer i alt (sum 110-152)	100				

A. Investeringskostnader (forts.)

Kostnader i 1 000 kr

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Pålypte kostnader			
		I alt		Av dette utført i utlandet eller av utenlandske næringsbedrifter	
		Akkumulert pr. 31.12.03	01.10 - 31.12. 2003	Akkumulert pr. 31.12.03	01.10 - 31.12. 2003
Prosjektet og prosjekt-tjenester (egenfinans)					
Til byggekontrakter (egenfinans)	211				
Prosjektjenester	212				
Arbeider ved land					
Utbidningsjenester	221				
Oppkopling, systemdrøving	222				
Tjenester					
Erstatningsgjelder	231				
Hjelptjenester	241				
Leiekopter og flytransport	242				
Båter	243				
Erstatning	244				
Andre tjenester	245				
Tjenester i alt (sum 211-244)	200				
Egne arbeidere	300				
Varer og tjenester i alt (sum 100-300)	400				
Av dette: Lønn til egne ansatte	490				

B. Kostnadsanslag

Kostnader i 1 000 kr:

Vare- og tjenestegruppe	Post nr.	Akkumulert pr. 31.12.03	01.01 - 31.03. 2004	01.04 - 31.12. 2004	2005
Investeringer:					
Varer	511				
Tjenestestregne arbeidere	512				
I alt	500				

Skjemaet består av to sider. På første side finnes enhetsinfo, kontaktinfo og investeringskostnader for varer. På side 2 fortsetter investeringskostnadene med tjenester. For alle investeringskostnadene gjelder følgende: Kolonne 1 er de akkumulerte investeringene på utbyggingsprosjektet fra PUD foreligger til utgangen av siste kvartal. Kolonne 2 er de pålypte investeringene i siste kvartal. Kolonne 3 og 4 har samme logikk, men da er det snakk om investeringer utført i utlandet eller av utenlandske bedrifter. Investeringene i 3 og 4 skal være en del av 1 og 2. Dvs. 1 og 2 er totalen, og 3 og 4 er hvor stor del av dette som er utenlandsinvesteringer.

Nederst på side to finnes del B: Kostnadsanslag. I første kolonne rapporteres de akkumulerte investeringene til lisensen fram til og med siste kvartal. I andre kolonne gis et anslag for inneværende kvartal, og i tredje kolonne gis et anslag for resten av året. I fjerde kolonne gis anslag for neste år.

Ved rapporteringen i 4. kvartal blir 3. kolonne knyttet til anslagene skravert for at det ikke skal føres tall i kolonnen. Dette fordi inneværende kvartal og resten av året blir det samme kvartalet. Når det gjelder anslaget for neste år kommer et nytt år med i 1. kvartal, men vi tar ikke tallene i bruk før de rapporteres i 2. kvartal.

Til en hver tid opererer vi med data for to årganger. 1. kvartal blir påløpt i fjor, og anslag for i år, og 2. kvartal blir anslag for i år, og anslag for neste år. Det samme gjelder for 3. og 4. kvartal.

Rettledningen ligger separat: <http://www.ssb.no/skjema/0259/0259-T-rettl.pdf>

Skjemaets oppbygning

cellene 111 + 112 + 121 + 122 + 131 + 132 + 141 + 142 + 151 + 152 skal være lik 100. Dette gjelder alle fire kolonnene.

cellene 211 + 212 + 221 + 222 + 231 + 241 + 242 + 243 + 244 skal være lik 200. Dette gjelder for alle fire kolonnene.

cellene 100 + 200 + 300 skal være lik 400. Dette gjelder for alle fire kolonnene.
cellene 511 + 512 skal være lik 500. Dette gjelder for alle fire kolonnene.
cellen 511I skal være lik cellen 100I.
cellen 512I skal være lik cellene 200I + 300I.
cellen 500I skal være lik cellen 400I.

3. Generering av tabellene i pressemeldingen

I den kvartalsvise pressemeldingen publiseres investeringstall knyttet til næringene 11.100 og 60.300. Det publiseres ingen tall for næring 11.200 i denne statistikken. Tallene for årlig påløpte investeringer hentet inn i kvartalsvis investeringsstatistikk brukes også i tabellene 1 og 4 i publiseringen av årsstatistikken for olje- og gassvirksomheten. Investeringstall som ellers publiseres i årsstatistikken hentes ikke inn i kvartalsvis investeringsstatistikk.

Tabell 1.

Definisjonen av innholdet er som følger:

"Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 2000-2005. Mill.kr". Dette er standardtabellen fra samletabellen under det aktuelle kvartalet. Alle poster kan hentes fra Golden. Tas med fire påløpte årganger, i tillegg til de to som omfattes av tellingen, med anslag sist, og anslag nå. Postene er:

I alt: Summen av Utvinning + Rørtransport

Utvinning i alt: Summen av Leting, Feltutbygging, Felt i drift og Landvirksomhet.

Leting: Summen av L098II for inneværende kvartal, L058II og L058III for resten av året, samt L098II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg L058IV for neste år.

Feltutbygging og felt i drift: Summen av feltutbygging og felt i drift.

Feltutbygging - samlet: U900II for inneværende kvartal. U000II og U000III for resten av året, samt U900II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg U000IV for neste år.

Feltutbygging - varer: U100II+U200II for inneværende kvartal. U011II og U011III for resten av året, samt U100II og U200II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg U011IV for neste år.

Feltutbygging - tjenester: U300II+U400II+U800II for inneværende kvartal. U012II og U012III og U030II og U030III for resten av året, samt U300II+U400II+U800II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg U012IV og U030IV for neste år.

Feltutbygging - produksjonsboring: U700II for inneværende kvartal. U020II og U020III for resten av året, samt U700II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg U020IV for neste år.

Felt i drift - samlet: I600I for inneværende kvartal. I600II og I600III for resten av året, samt I600I for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg I600IV for neste år.

Felt i drift - varer: I100II for inneværende kvartal. I611II og I611III for resten av året, samt I100II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg I611IV for neste år.

Felt i drift - tjenester: I200II+I300II for inneværende kvartal. I612II og I612III for resten av året, samt I200II+I300II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg I612IV for neste år.

Felt i drift - produksjonsboring: I500II for inneværende kvartal. I620II og I620III for resten av året, samt I500II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg I620IV for neste år.

Landvirksomhet: Samlet for kontorer og baser. K070I + T400II for inneværende kvartal. K070II + K070III + T500II og T500III for resten av året, samt K070I + T400II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg K070IV + T500IV for neste år.

Rørtransport: Samlet for drift og utbygging. R900II + A600II for inneværende kvartal. R000II + R000III + A600II + A600III for resten av året, samt R900II + A600II for de kvartalene i året som tilhører andre tidsperioder. I tillegg R000IV + A600IV for neste år.

Tabell 2.

"Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 2002 til 3. kvartal 2004. Mill. kr". Denne tabellen omhandler kun letekostnader, og har med alle hovedinvesteringsartene innen letevirksomheten. Alle poster hentes fra Golden. Tar med de ni siste påløpte kvartaler. Postene er:

Letekostnader i alt: Summen av de andre investeringsartene. Skal stemme med L098II for hvert kvartal. Vær obs på at data med innsamlingsperiode 20044 er påløpte verdier for 3. kvartal 2004.

Undersøkelsesboring: Post L018II for hvert kvartal

Generelle undersøkelser: Post L028II for hvert kvartal

Feltevaluering/feltutvikling: Post L038II for hvert kvartal

Administrasjon og andre kostnader: Post L048II for hvert kvartal

Tabell 3.

"Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 2002 til 3. kvartal 2004. Mill. kr". Denne tabellen omhandler kun feltinvesteringer, og har med alle hovedinvesteringsartene innen felt i drift og feltutbygging. Hovedtallet kan hentes fra henholdsvis felt i drift og feltutbygging under <X:\230\KVARTAL\REGNEARK\tallsjekk>. Ellers hentes alle poster fra Golden. Ta med ni påløpte kvartaler. Postene er:

Totalt: Summen av "Feltutbygging i alt" og "Felt i drift i alt".

Feltutbygging i alt: U900II for inneværende kvartal.

Varer: U100II+U200II for inneværende kvartal.

Tjenester: U300II+U400II+U800II for inneværende kvartal.

Produksjonsboring: U700II for inneværende kvartal.

Felt i drift i alt: I600I for inneværende kvartal.

Varer: I100II for inneværende kvartal.

Tjenester: I200II+I300II for inneværende kvartal.

Produksjonsboring: I500II for inneværende kvartal.

Tabell 4.

"Antatte og påløpte investeringskostnader til olje- og gassutvinning og rørtransport. 1985-2005." Denne tabellen gir alle totalanslagene for alle årene på ulike tidspunkt. Poenget er å se utviklingen i totalanslaget fra de tidligste anslagene til de påløpte investeringene. Den nederste delene er forholdstall av de påløpte investeringene regnet ut som anslaget andel av påløpte investeringer ganget med 100. Tallene til den øvre delen hentes inn fra tabell 1, mens den nedre delen oppdateres når en ny årgang er ferdig - ved pressemeldingen i 1. kvartal i nytt år.

4. Enhetsoppdatering

Kvartalsvis investeringsstatistikk er en fulltelling (med unntak av M-skjema – 11.200). Det vil si at vi ikke har noe behov for å trekke et utvalg i vanlig forstand. Utvalget oppdateres fortløpende ut fra informasjon fra pressemeldinger og andre signaler fra oljeselskapene, Olje- og energidepartementet eller Oljedirektoratet. På denne måten vil vi fange opp nye utbyggingsprosjekter, nye terminaler, nye operatører o.l. Den største utfordringen ligger i å få med seg endringer som er knyttet mot letelisenser. Det er en økende tendens til kjøp og salg av rettigheter i lisenser, og også en tendens til bytting av operatørskap. For å følge med i denne utviklingen bruker vi Oljedirektoratets internettsider: www.npd.no.

Når det gjelder overgangen fra felt/rør- utbygginger til driftsfasen benytter vi oss av informasjon hentet i skjemaene, samt pressemeldinger for å fange opp overgangene. Vi sender ofte ut både driftskjema og utbyggingsskjema ett kvartal for å få med slutten av investeringene knyttet til utbyggingsprosjektet, samtidig som vi får med anslagene for driftsfasen.

Når det gjelder M-skjema og næring 11.200 er det vanskeligere å få med seg endringer i utvalget. Vi er ute etter foretak med borerigger, floteller o.l. Disse må vi forsøke å fange opp gjennom media, eller gjennom søk i næringen i BOF. Dessverre er næring 11.200 i BOF mye mer enn riggselskapene, og dermed blir det vanskelig å sortere ut de aktuelle foretakene. I praksis videreføres utvalget, og endringer gjøres ut fra tilbakemelding fra selskapene og signaler fanget opp fra media. En gjennomgang av utvalget bør prioriteres med jevne mellomrom.

Dokumentasjon fra S270 til prosjektet SKA Oljenæringen: Utenrikshandelsstatistikk: Eksport av petroleum, import og eksport av moduler og oljeplattformer

Innledning

I forbindelse med utgivelse av utenrikshandelsstatistikk opererer S270 med foreløpige og endelig tall for olje og gass. Foreløpige tall publiseres månedlig, den 15. i etterfølgende måned, og tar utgangspunkt i direkte rapportering fra operatører på felt/terminal. Endelige tall behandles kvartalsvis, så snart nødvendig data fra olje-/gasselskapene, Oljedirektoratet (OD), Olje- og energidepartementet (OED), samt normpriser foreligger. For naturlige kondensater og NGL er kilden tolldeklarasjoner, og disse er endelige. Unntaket er Åsgardkondensatet som rapporteres fra operatør, og hvor vi får endelige priser fra OED.

Dette dokumentet tar for seg produktspesifikasjon/herkomst, variable, kilder for variable, problemer/usikkerhet ved kildene, samt ev. beregninger for det enkelte varenummeret, for henholdsvis foreløpige og endelige tall – henholdsvis kapittel 1 og 2.

Kapittel 3 beskriver føringen i utenrikshandelen av mobile oljeplattformer og moduler til faste installasjoner.

Vedlegg A inneholder en tabell som gir oversikt over variable og kilder til både foreløpige og endelige tall for petroleumseksporten. Vedlegg B viser koblingene mellom varekodene i utenrikshandelen for petroleum og produktkodene i nasjonalregnskapet.

1. Foreløpige tall for eksport av petroleum

1.1 Råolje, ustabilisert, rør (varenummer UHS 2709.0009)

Produktspesifikasjon og herkomst

Ustabilisert råolje som inneholder komponentene som blir til stabilisert råolje, etan, propan og butan. Fra feltene i Ekofisk-området.

Variable

Mengde (fat), vekt (kg), tetthet og pris per fat.

Kilder for variablene

Fat inn i Norpipe oljerørledning. Olje i referansemåned, fra ConocoPhillips.

Pris: Spotpris i USD for stabilisert råolje Ekofisk, kurs NOK/USD, korreksjonsfaktorer fra siste beregning av endelige tall for tilleggsverdi av NGL og fratrukk av transportkostnader Ekofisk og kostnader i Teesside.

Problemer og usikkerhet ved kildene

Landfordelingen for foreløpige tall vil være usikker fordi vi ikke får oppgitt dette ved første rapportering. Vi tar derfor utgangspunkt i foregående års landfordeling (oppgitt av OD), og estimerer en prosentvis landfordeling. Dette rettes opp til faktisk landfordeling i forbindelse med endelige tall.

Beregningene

Formel for beregning av vekt i kg: Tetthet/10 000 * mengde fat/6,29 * 1 000.

Formel for beregning av tetthet: Kg/liter * 10 000 (Tetthet for olje fra Ekofisk benyttes for alle felt i Ekofisk-området som går i rør til Teesside).

Formel for utregning av pris: [(prisref + korr1) * korr2] * valutakurs NOK/USD + korr3

hvorav:

korr1: Nyttet dersom det er systematisk forskjell mellom spotprisen som blir nyttet til å beregne prisref (indikatorpris) og normpris for stabilisert råolje gjennom transportsystemet. For Ekofisk settes korr1=0

korr2: Empirisk forholdstall (X/Qu) mellom kvantum stabilisert råolje (X) fra feltene som sogner til transportsystemet og kvantum ustabilisert råolje (Qu) gjennom transportsystemet. OD er kilde både for X og Qu

korr3: $E=[(Nt*Bt)-(Xr*Rf)-(Xr*Sf)-(Nf*Ff)]/QuE$

hvor alle variable gjelder månedstall eller månedsgjennomsnitt og hvor

E empirisk netto-biproduktverdi

Nt nettoproduksjonen av NGL for stabilisert olje transportert i systemet, tonn

Bt biproduktverdi, NOK per tonn NGL i systemet

Xr transportert kvantum i rørsystemet, antall fat

Rf transportkostnad, NOK per fat

Sf separasjonskostnader, NOK per fat

Nf nettoproduksjon av NGL, antall fat

Ff fraksjoneringskostnader, NOK per fat NGL

QuE bruttoproduksjon ustabilisert, norsk råolje i alt fra feltene som eksporterer gjennom rørsystemet, fat

1.2 Råolje, skipninger (2709.0009)

Produktspesifikasjon og herkomst

Stabilisert råolje (ingen andre komponenter), per mars 2005 fra følgende felt og installasjoner etter felt:

Direkte skipninger av olje fra Statfjord (Snorre, Sygna, Statfjord Øst og Statfjord Nord), Gullfaks (Vigdis, Visund, Tordis og Borg), Draugen, Njord, Norne, Varg, Åsgard, Balder (inkl. Ringhorn), Jotun og Glitne.

Skipninger fra Mongstad av olje fra Troll, Heidrun, Gullfaks, Norne, Statfjord og Grane.

Skipninger fra Stureterminalen av olje fra Oseberg (Veslefrikk, Brage og Huldra) og Grane.

Variable

Mengde (fat), vekt (kg), tetthet, pris per fat.

Kilder for variablene

Fat- og tonntall fra operatøransvarlig på felt/installasjon.

Pris: Spotpris i USD for stabilisert råolje Oseberg, Statfjord og Brent Blend, kurs NOK/USD.

Problemer og usikkerhet ved kildene

Det overvåkes at skipningslistene/-rapportene (mengdene) er komplette for referansemåned. Igangsettingen av nye felt overvåkes og rapportering etableres.

Beregningene

Pris (beregnet feltvis): $P_{sf} = P_v * V + C$

hvor

P_{sf} foreløpig eksportpris for ustabilisert råolje fra feltet, NOK per fat

P_v indikatorpris for måned, per fat i USD

V gjennomsnittlig valutakurs for måneden, NOK per USD

C korreksjonsledd, NOK per fat

C nyttes dersom det er erfaring for at det er systematisk forskjell mellom P_{sf} og den senere normprisen for stabilisert råolje for vedkommende felt for samme periode.

1.3 Kondensat behandlet som råolje (2709.0009)

Herkomst

Heimdal produserer kondensat som allokering- og oppgjørmessig blir behandlet som råolje, og oppgis under råolje i ODs fil for netto allokerte mengder etter felt og produkt.

1.4 Naturlige gasskondensater (2709.0001)

Produktspesifikasjon og herkomst

Kondensatstrømmer direkte fra felt og "tunge" kondensater fra fasilitet i Norge. ("Tunge" kondensater i motsetning til tradisjonelt "lette" kondensater fra for eksempel Statfjord og Gullfaks):

Direkte skipninger fra Åsgard (inkl. Mikkel)

Skipninger fra Kårstø av kondensat fra Sleipner (inkl. Gugne og Sigyn)

Variable

Mengde (sm³), vekt (kg), pris per sm³.

Kilder for variablene

Direkte skipninger fra felt: Mengder fra operatør (fat og tonn) og pris fra siste kvartal hvor endelige beregninger.

Skipninger fra Kårstø: Data på vekt, kubikkmeter og pris går fram av tolldeklarasjoner og er endelige.

Problemer og usikkerhet ved kildene

Det har forekommet vekslende praksis mht. klassifiseringen i tolldeklarasjonene, 2710-numre har måttet rettes til 2709.0001.

Beregningene

Pris: For skipninger direkte fra felt benyttes et gjennomsnitt av foregående års priser. For skipninger fra Kårstø benyttes informasjonene på tolldeklarasjonene.

1.5 Mineraloljeprodukter (2710, 2711.1 (u. 2711.1100), 2711.2 og 2901.1000²)

Produktspesifikasjoner og herkomst

Kondensater fra andre felt enn Åsgard og Sleipner er gjennomgående lettere og/eller mer homogene enn kondensatene under 2709.0001, og ligger under 2710, andre mineraloljeprodukter. Varegruppe 2710 tar for seg mer eller mindre raffinerte mineraloljeprodukter. Minst raffinert er muligens 2710.0016 "råbensin", nafta. I 2710 eksporteres også lette kondensater fra for eksempel Statfjord og Gullfaks. Alt som eksporteres går ut via Kårstø og Kollnes.

I hovedsak mottar Vestprosess-anlegget på Mongstad all kondensat og NGL fra feltene Troll, Kvitebjørn³, Visund, Oseberg og Tune via rørledning fra Kolsnes/Sture. All C5+ blir solgt til raffineriet. I de få tilfellene der det blir overskudd av C5+ vil dette skipes fra Mongstad.

² Hvor kun en av rettighetshaverne klassifiserer isobutan, mens de andre rettighetshaverne klassifiserer både butan og isobutan (flytende) i 2711.1300: to ulike (NR)CPA-koder.

³ Kvitebjørn kondensat importeres til Mongstad i Troll C rørledning og går da inn i Troll cavernene. Volumet eksporteres ut som TrollBlend (som består av TRB, TRC, Fram og Kvitebjørn). Derfor er disse volumene inkludert i de TrollBlend skipningene som 270 mottar hver måned.

Variable og kilder

Mengde (sm³), vekt (kg), pris per sm³: Data fra tolldeklarasjonene, er endelige.

Problemer og usikkerhet ved data

Manglende deklarerer og feilklassifisering (feil varekoder innenfor 2710 og mellom 2709 og 2710).

1.6 TØRRGASS (2711.2100)

Produktspesifikasjon og herkomst

Tørrgass, dvs. metan fra alle felt hvorfra det eksporteres tørrgass. I tillegg kommer rikgass fra Statfjordområdet, den delen som går vestover i britisk rørledning til St. Fergus.

Variable

Mengde (sm³), vekt (kg), tetthet, pris per sm³.

Kilder for variablene

Mengde Sm³ fra GASSCO. Vi får oppgitt landingspunkt, dvs. terminal: Dunkerque Terminal, Europipe 1 Terminal, Europipe 2 Terminal, Norseas Gas Terminal, St. Fergus via Vesterled, Statfjord UK Norsk Eksport og Zeebrugge Terminal. Vi får ikke oppgitt hvilket felt gassen kommer fra, men vi beregner andelen som leveres til det enkelte land på bakgrunn av foregående års rapport fra OD.

Pris fra siste kvartal med endelige beregninger, eventuelt justert med trend ifølge publiseringer fra for eksempel Norsk Hydro på Internett.

Tetthet beregnes på bakgrunn av foregående års rapport fra OD.

Problemer og usikkerhet ved kildene

Ingen problemer eller usikkerhet ved mengde; om problemer og usikkerhet ved pris: se endelige beregninger.

2. Endelige tall for eksport av petroleum

Endelige tall beregnes gjerne for tre måneder ad gangen, det vil si kvartalsvis, så snart vi har fått inn nødvendige data og har kapasitet. Senest i løpet av mars/april etter årets utløp. –

Produktspesifikasjonen er selvsagt den samme for alle produktene som ved foreløpige tall. Her gjør vi derfor bare rede for produkter hvor vi bruker andre kilder og/eller andre beregninger til endelige tall enn til foreløpige.

2.1 Råolje, ustabilisert, rør (varenummer UHS 2709.0009)

Kilder for variablene

Pris: Ved hjelp av kvartalsvise rapporter fra OD, OED og ConocoPhillips får vi brutto- og nettoproduksjonen av olje i fat (OD), nettoproduksjon av NGL i fat og tonn (OD), transportert mengde i fat (ConocoPhillips). Vi beregner kostnadene for rørtransport-, separasjons- og fraksjonskostnadene (ConocoPhillips), samt biprodukter kr/tonn for Sullom Voe og Teesside (OED). Ved hjelp av disse variablene, samt normprisene beregner vi prisen for olje per fat for henholdsvis Sullom Voe og Teesside. *Mengde* henter vi inn fra OD. *Vekt (kg)* beregnes ved hjelp av tettheten som vi igjen beregner på bakgrunn av rapport fra OD.

2.2 Råolje, stabilisert, skipninger (2709.0009)

Kvanta: Eventuelle revisjoner på mengder (fat og tonn) fra rettighetshaverne.

Verdier: Faktiske verditall per skipning (normpriser og direkte oppgaver fra rettighetshaverne/eksportørene).

2.3 Kondensat behandlet som råolje (2709.0009)

Behandles sammen med skipninger og rørolje under revisjon.

2.4 Naturlige gasskondensater (2709.0001)

Direkte skipninger fra felt (Åsgard-kondensat): som skipninger av stabilisert råolje.

Skipninger fra installasjon på land: Endelige tall er lik foreløpige, med unntak av feil avdekket under den vanlige revisjonen av UH-data.

2.5 Mineraloljeprodukter (2710, 2711.1 (u. 2711.1100), 2711.2 og 2901.1000)

Endelige tall er lik foreløpige, med unntak av feil avdekket under den vanlige revisjonen av UH-data.

2.6 Tørrgass (2711.2100)

Variable

Sm³, pris per Sm³

Kilder for variablene

Mengde

Solgt mengde per måned etter landingspunkt og kjøperland (kjøpende selskaps nasjonalitet) fra OD. Rettighetshaverne rapporterer dette forløpende til OD.

Pris

Til beregning av pris innhenter vi - foruten mengden fra OD - følgende opplysninger:

- Solgt mengde og verdi per kvartal etter nasjonaliteten på kjøpende selskap fra rettighetshaverne.
- Utfakturerte kostnader fra Gassco til alle selskapene (norske og britiske) som har benyttet Gassled, etter prisobjekt: "hittil i år", uttrekk etter utløpet av hvert kvartal. Gassled omfatter alle rørsystemene som har mer enn en eier. (Det betyr at for eksempel Snøhvit og Haltenbanken ikke er med i Gassled.)
- Tariffkostnader i britisk rørledning til St.Fergus for rikgassene vestover fra Statfjord vil antakelig måtte innhentes; dette er under utredning.

Problemer og usikkerhet ved kildene

Rettighetshaverne kan ha ulike muligheter for å kunne gi faktiske opplysningene i rapporteringspunktet, som altså skal være ved utgangen av prisobjektene i Gassleds tariffområde D. Dette er det gjort rede for i veiledningen til oppgavegiverne, som sendes med (det elektroniske) skjemaet ved hver innhenting. For sikkerhets skyld følges likevel dette punktet særskilt opp med oppgavegiverne, spesielt ved skifte av kontaktperson, for å sikre at det rapporteres korrekt verdibegrep, og ikke inneholder transportkostnader på Kontinentet.

Med andre ord, det må følges opp at oppgavegiverne rapporterer korrekt verdibegrep.

Beregningene

Pris

Eksportverdien per kvartal beregnes som sum verdi over alle selskapers salg til utenlandske kjøpere, minus utfakturerte kostnader fra Gassco for sone D i Gassled-forskriften, eksklusive

britisk gass. (Sone D gjelder tørrgass, sonene A, B og C omfatter rørsystemene hvor det transporteres rikgass.) (Og eventuelt minus tariffkostnader i britisk rørledning til St.Fergus, jevnfør utredningen som pågår.)

Den gjennomsnittlige eksportprisen for tørrgass i kvartalet beregnes som forholdet mellom eksportverdien og total eksportert mengde ifølge oppgavene fra rettighetshaverne.

Problemer og usikkerhet ved beregningene

Det kjøres sjekk på hvorvidt mengde rapportert til OD og sum mengde rapportert fra rettighetshaverne er konsistente. Ved uoverensstemmelser tas kontakt for oppklaring med OD og selskapene.

3. Import og eksport av mobile oljeplattformer og moduler til oljeinstallasjoner

Eksport og import av mobile oljeplattformer hører inn under UHS-varekode *8905.2000 Flytende eller nedsenkbare bore- eller produksjonsplattformer*. Med registrert eierselskap forstås selskapet som står som formell eier av plattformen. Når en norsk juridisk person kjøper en oljeplattform fra en utenlandsk juridisk person regnes dette som import i utenrikshandelen med varer: registrert eierselskap *etter* transaksjonen er en norsk juridisk person, mens registrert eierselskap *før* transaksjonen var en utenlandsk juridisk person. På samme måte er regnes som eksport overføring (salg) fra norsk juridisk person (registrert eierselskap) til utenlandsk juridisk person.– Enkelte av transaksjonene blir tolldeklarerert, andre fanger S270 opp ved informasjon fra det ordinære norske skipsregisteret, fra Lloyds om endringer i bestanden av norskkontrollerte fartøyer under utenlandsk flagg eller annen direkte informasjon. – Når S210 trekker data fra utenrikshandelen kommer disse transaksjonene på (NR)CPA 351141 ved import og 009380 ved eksport.

Import av moduler til faste installasjoner hører inn under varekode *7308.9002 Konstruksjoner til oljeplattformer, av jern eller stål*. Disse transaksjonene fanges opp i utenrikshandelen så fremt de blir tolldeklarerert fordi kommer fra utlandet til fastlands-Norge for videre arbeid, for deretter å bli fraktet ut til felt. – Når S210 trekker data fra utenrikshandelen vil disse transaksjonene ligge på (NR)CPA 351142.

Import (og eventuell eksport) av *rør til olje- og gassrørledninger* er med i statistikken over utenrikshandel med varer under samme betingelser som moduler til faste installasjoner.

S230 og S270 vil utarbeide et opplegg for lettere å kunne sammenligne direkte tall fra import og investeringsstatistikk i hvert kvartal, når det gjelder flytende plattformer og moduler til faste installasjoner. S210 ønsker at dette også skal omfatte rør til rørledninger.

Et spørsmål som dukket opp i forbindelse med investeringer i mottaksanlegget for gass fra Snøhvit (hvor investeringene i alt blir mer enn 50 milliarder kroner) tyder på at S270 og S230 også bør inkludere andre transaksjoner enn mobile oljeplattformer, moduler til faste installasjoner og rør til pipelines i opplegget for sammenligning.

Vedlegg A

Oversikt over variable og kilder til foreløpige og endelige tall for petroleumseksporten

PRODUKT – variabel	KILDE	
	FORELØPIGE TALL	ENDELIGE TALL
Råolje, ustabilisert, rør (HS: 2709.0009) <ul style="list-style-type: none"> • Mengde (fat) • Vekt (kg) • Tetthet • Pris per fat 	Fat inn i Norpipe - ConocoPhillips Beregnes Beregnes Spotpris i USD (DN) - m/korreksjonsfaktorer	Kvartalsvise rapporter fra OD, OED og ConocoPhillips: Ny mengde Beregnes på nytt Beregnes på nytt Beregnes
Råolje, stabilisert, skipninger (HS: 2709.0009) <ul style="list-style-type: none"> • Mengde (fat) • Vekt (tonn) - regnes om til kg • Pris per fat 	Fat (operatør på felt) Tonn (operatør på felt) Spotpris i USD (DN)	Rapporter fra eksportørene: Ev. ny mengde Ev. ny vekt Ny pris (default: normpris)
Kondensat behandlet som råolje (HS:2709.0009)	Jf. ustabilisert råolje, rør.	Jf. ustabilisert råolje, rør.
Naturlige kondensater (HS: 2709.0001) <ul style="list-style-type: none"> • Vekt (tonn eller kg) • Kubikkmeter (sm3) • Pris per sm3 	Rapportering av skipninger fra felt (Åsgard) /tolldeklarasjoner (Kårstø)	Rapporter fra eksportørene/evt. rettede tolldeklarasjoner Ev. ny mengde Ev. ny vekt Ny pris/eller uendret
Øvrige kondensater og NGL (HS: 2710., 2711.1 (u. 2711.1100), 2711.2 og 2901.1000) <ul style="list-style-type: none"> • Vekt (kg) • Kubikkmeter (sm3) • Pris per sm3 	Data fra tolldeklarasjoner	
Tørrgass (HS: 2711.2100) <ul style="list-style-type: none"> • Mengde sm3 • Pris per sm3 • Tetthet 	Mengde sm3 fra Gassco Pris - fra siste kvartal med endelige beregninger Beregnes på bakgrunn av foregående års rapport fra OD	Mengde fra OD Ny pris beregnes på basis av oppgaver fra eksportørene

Vedlegg B

Oversikt over tilordningen av åttesyfret varekoder i UHS til (NR)CPA-koder i oljenæringen per 2005⁴

UHS	beskrivelse	(NR)CPA	Beskrivelse	Merknad
2709.0009	Jordolje, rå	111010	Råolje	Både stabilisert og ustabilisert råolje i UHS
2709.0001	Naturlige gasskondensater	232003 fra 2004:1 og beregnet tilbake.	Råbensin, white spirit, destillater ellers	
2710.	"mineraloljeprodukter"	232003 232004 232005 232009 272010 232014 232015 232017 232018		Mer eller mindre raffinerte mineraloljeprodukter. Minst raffinert er muligens 2710.0016 "råbensin", nafta. I 2710 eksporteres også lette kondensater fra f.eks. Statfjord og Gullfaks.
2711.1100	Naturgass, flytende	111020	Naturgass	Snøhvit kommer her, planlagt start desember 2005
2711.1 øvrige	Flytende gasser	232021	Propan, butan, gass gjort flytende (LPG)	F.eks. flytende propan 2711.1200
2711.2100	Naturgass, gassform	111020	Naturgass	Tørrgass, nå også rikgassen vestover fra Statfjord gjennom britisk rørledning til St.Fergus
2711.2 øvrige	Andre gasser i gassform	232022	Jordoljegasser i gassform	F.eks. propan i gassform 2711.2910
2901.1000	Isobutan, flytende	241410	Hydrokarboner o.l. derivater	Ett selskap klassifiserer isobutan her; øvrige selskaper i 2711.1300

⁴ Det har vært flere endringer både på UHS- og (NR)CPA-kodene og koblingene mellom dem i løpet av årene fra 2001 til 2004.

Energiregnskapets poster for råolje og naturgass

Råolje		
		Kilde
	Primærproduksjon	OD
+	Import	UH
-	Eksport	UH
+/-	Lagerendring	Lagerstatistikk
-	Råstoff i oljeraffinerier	Raffineristatistikk
+/-	Statistisk feil	Diff. mellom tilgang og bruk (utenom energisektorene)
=	Forbruk utenom energisektorene	For råolje er det ikke noe slikt forbruk (dvs. at denne posten = 0)

Naturgass		
		Kilde
	Primærproduksjon	OD
+	Import (=0)	UH
-	Eksport	UH
-	Brensel/fakkel på felt, terminaler og i rørtransport	OD/SFT
-	Forbruk innen gassforsyning (eget forbruk hos Gasnor)	Gasnor*
-	Forbruk i kraftvarmeverk	Fjernvarmestatistikken
-	Forbruk i fjernvarmeverk (Trondheim)	Fjernvarmestatistikken
-	Tap (=fakling av naturgass på Tjeldbergodden)	Statoil
+/-	Statistisk feil	Diff. mellom tilgang og bruk (utenom energisektorene)
=	Forbruk utenom energisektorene	Se egen oppstilling nedenfor

Bruk av naturgass utenom energisektorene		
Bruker/NACE-kode	Navn	Kilde
231120-233720	Bergverk og industri	Industristatistikken/energibruk i industrien
235000-235500	Varehandel, hotell	Gasnor*
236020	Rutebiltransport	Gasnor, Naturgass Vest og Statoil*
236130	Innenriks sjøfart	Møre og Romsdal Fylkesbåtar*
237400	Forretningsmessig tjenesteyting	Gasnor (usikker plassering på bruker)*
247510	Offentlig virksomhet	Gasnor (usikker plassering på bruker)*
258000	Utdanning	Gasnor*
258500	Helse- og sosialtjenester	Gasnor og Naturgass Vest*
33000	Private husholdninger	Gasnor og Naturgass Vest*

* Vi prøver å følge med på om det kommer med flere aktører her.

De sist utgitte publikasjonene i serien Notater

- 2005/36 D. Rafat: Produksjonsopplegg for foreløpige tall i industristatistikken. 46s.
- 2005/37 T. Dale og B. Hole: Evaluering av elektroniske skjemaer i KOSTRA. Case: Skjema 20 - Fysisk planlegging, kulturminner, natur og nærmiljø. 55s.
- 2005/38 A. Sundvoll: Kirkelig tjenestestatistikk i KOSTRA-drakt. Et pilotprosjekt. 48s.
- 2005/39 G.I. Gundersen, B. Hoem, P. Løkkevik og D. Splide. Gjennomgang av metoder og datakilder i energiregnskapet. 50s.
- 2005/40 K. Loe Hansen: Bruk av helsefarlige produkter i båtbyggerbransjen. 27s.
- 2005/41 S. Skaare: Undersøkelsen om samvær og bidrag 2004. 67s.
- 2005/42 A. Haglund, A. Hedum, T. Schjerven og K.Ø. Sørensen: Offentlig sektor og BoF. 63s.
- 2005/43 O. Villund: Yrkesdata for selvstendig næringsdrivende. Dokumentasjonsnotat. 44s.
- 2005/44 O. Villund: Alder i AKU endring av definisjoner og trekkgrunnlag. 27s.
- 2005/45 J.I. Hamre: Estimering av fylkesfordelte og sektorfordelte tall for egenmeldt sykefravær. Dokumentasjon av metode og system, og resultater. 67s.
- 2005/46 A-K. Mevik: Revisjon av Strukturstatistikk for industrien. Et forslag til selektiv revisjon. 43s.
- 2005/47 A. Sundvoll: Utvikling av webskjema i UT-prosjektet. Dokumentasjonsrapport. 75s.
- 2005/48 E. Frilseth og P. Ø. Andreassen: Brukerundersøkelsen 2004. Brukernes tilfredshet med SSBs produkter og tjenester. 64s.
- 2005/49 E. Rauan: Undersøking om foreldrebetaling i barnehagar, august 2005. 45s.
- 2005/50 A. Rolland: Brukertilfredshetsundersøkelser som offentlig styringsverktøy. 27s.
- 2005/51 S. Blom: Holdninger til innvandrere og innvandring 2005. 50s.
- 2005/52 A. Sundvoll, B. Thomassen og K. Thorsen: Balansert målstyring i Avdeling for IT og datafangst. Dokumentasjonsrapport. 35s.
- 2005/53 B. Castberg, P.O. Haugen, E. Knutsen og S. Myro: Økt tilgang på regnskapsdata: Konsekvenser for revisjon, tekniske løsninger og ny regnskapsstatistikk. 45s.
- 2005/54 A. Holmøy: Forbruksundersøkelsen 2004. Dokumentasjonsrapport. 95s.
- 2005/55 A. Schjalm: Flagging - Koder for dokumentasjon av revisjon. 23s.
- 2005/56 H. Haanæs, A. Kløvstad og J.E. Wålberg: Dokumentasjon av statistikk for skogavvirkning til salg. 63s.
- 2006/1 S. Abonyo og T. Hagen: Tidsbruksundersøkelse - hvor lang tid bruker oppgavegiver på rapportering til kvartalsvis lønnsstatistikk. 24s.
- 2006/2 H. Hungnes: Hvitevarer 2006. Modell og prognose. 12s.
- 2006/3 O. Villund: Evaluering av omkodingen fra stillingskode til yrkeskode i Statens sentrale tjenestemannsregister (SST). 26s.
- 2006/4 S.W. Bogen: Håndbok for rapportering av regnskapsdata for helseforetak og regionale helseforetak 2005. 59s.
- 2006/5 T.A. Steinset, H. Brenna, L. Solheim og J.E. Wålberg: Dokumentasjon av Landbruksundersøkelsen 2004. 75s.
- 2006/6 P.E. Tønjum: Teknisk dokumentasjon av FAME-rutiner for indikatorberegningene i utenriksregnskapet (UR). 46s.
- 2006/7 L. Andreassen og G.H. Bjertnæs: Tallfesting av faktoreterspørsel i MSG6. 31s.