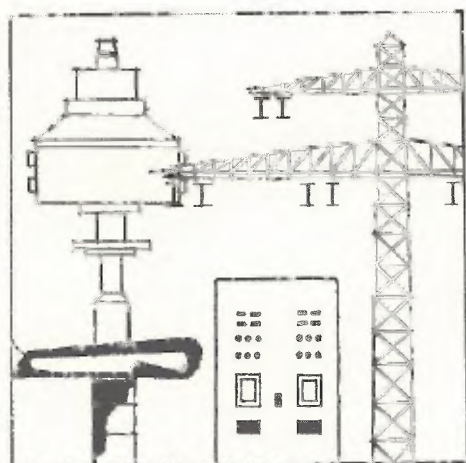


NOREGS ØFISIELLE STATISTIKK



# ELEKTRISITETS- STATISTIKK 1982

ELECTRICITY STATISTICS 1982

STATISTISK SENTRALBYRÅ  
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY

NOREGS OFFISIELLE STATISTIKK B 462



# ELEKTRISITETSSTATISTIKK 1982

ELECTRICITY STATISTICS  
1982

STATISTISK SENTRALBYRÅ  
OSLO — KONGSVINGER 1984

ISBN 82-537-2055-6  
ISSN 0333-3799

## **EMNEGRUPPE**

(Byråets inndeling)

**Kraftforsyning**

## **ANDRE EMNEORD**

**Gassforsyning**

**Kraftprisar**

**Kraftproduksjon**

**Varmekraft**

**Vasskraft**

## FORORD

Den årlege elektrisitetsstatistikken inneheld oppgåver over talet på elektrisitetsverk, maskininstallasjon, overførings- og fordelingsanlegg, produksjon og forbruk av elektrisk kraft, magasininnhald, investeringar mv. Publikasjonen gir òg opplysningar om gassforsyning.

Elektrisitetsstatistikken for 1982 er utarbeidd etter dei same retningslinene som for 1981. Statistikken byggjer på oppgåver frå kvart enkelt verk. Tabell 2 er utarbeidd av NVE-Vassdragsdirektoratet. Tabell 3 byggjer på data innhenta frå Samkøyringa av kraftverka i Noreg.

Førstesekretær Tyra Marie Hetland har stått for arbeidet med elektrisitetsstatistikken.

Førebels tal for 1982 er gjort kjende i Statistisk ukehefte nr. 4, 1984.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 3. april 1984

Arne Øien

---

Svein Lasse Røgeberg

## PREFACE

The annual electricity statistics contain statistics on number of establishments, capacity of installed machinery, transmission system and distribution network, production and consumption of electric energy, value added, fixed capital formation etc. The publication also gives information on gas supply.

The electricity statistics for the year 1982 appear in the same form as for the year 1981. The statistics are based on data collected from each individual electricity plant. Table 2 is based on data from the Norwegian Water Resources and Electricity Board and table 3 from the power pool in Norway (Samkøyringa av kraftverka i Noreg).

The publication has been prepared by Ms. Tyra Marie Hetland.

Preliminary figures for the year 1981 have been published in the Weekly Bulletin of Statistics No. 4, 1984.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 3 April 1984

Arne Øien

---

Svein Lasse Røgeberg

## INNHALD

	Side
Figurregister .....	7
Tabellregister .....	8
Tekstdel	
1. Omfanget av statistikken .....	13
2. Bedriftsdefinisjonar .....	13
3. Kjennemerke .....	14
Tekst på engelsk .....	20
Tabelldel .....	24
Vedlegg	
1. Skjema for Elektrisitetsstatistikk 1982 .....	83
Utkomne publikasjonar	
Tidlegare utkome på emneområdet .....	95
Publikasjonar sende ut frå Statistisk Sentralbyrå etter 1. januar 1983 .....	96
Standardar for norsk statistikk (SNS) .....	102

### Standardteikn i tabellar

- . Tal er umogleg (ulogisk)
- .. Oppgåve manglar
- Null
- 0 Mindre enn 0,5 av den brukte eininga
- 0,0 Mindre enn 0,05 av den brukte eininga
- Brot i den loddrette serien
- r Retta tal

### Einingar

kW	Kilowatt	= 1 000 W
MW	Megawatt	= 1 000 kW
kVA	Kilovoltampere	= 1 000 VA
MVA	Megavoltampere	= 1 000 kVA
kWh	Kilowatt-time	= 1 000 Wh
MWh	Megawatt-time	= 1 000 kWh
GWh	Gigawatt-time	= 1 000 MWh

## CONTENTS

	Page
Index of figures .....	10
Index of tables .....	11
 Text	
1. Scope .....	20
2. Definitions of establishment .....	20
3. Characteristics .....	20
 Tables .....	 24
 Annex	
1. Questionnaires .....	83
 Publications	
Previously issued on the subject .....	95
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1983 .....	96
Standards for Norwegian Statistics (SNS) .....	102

### Explanation of Symbols in Tables

- . Category not applicable
- .. Data not available
- Nil
- 0 Less than 0.5 of unit employed
- 0.0 Less than 0.05 of unit employed
- Break in the homogeneity of a vertical series
- r Revised

### Units

kW	Kilowatt	= 1 000 W
MW	Megawatt	= 1 000 kW
kVA	Kilovoltampere	= 1 000 VA
MVA	Megavoltampere	= 1 000 kVA
kWh	Kilowatt-hour	= 1 000 Wh
MWh	Megawatt-hour	= 1 000 kWh
GWh	Gigawatt-hour	= 1 000 MWh

## FIGURREGISTER

	Side
1. Kart over elområde og fylke .....	23
2. Nyttbar, utbygd og ikkje utbygd vasskraft. Fylke. Tal pr. 31. desember 1982 .....	28
3. Produksjon og forbruk av elektrisk kraft. Fylke .....	50
4. Tilgang og bruk av elektrisk kraft. 1972 - 1982 .....	51
5. Forbruk av elektrisk kraft i hushald og jordbruk pr. innbyggjar. Fylke .....	60
6. Pris pr. kWh medrekna meirverdiavgift i hushald og jordbruk. Fylke .....	61
7. Prisindeksar på elektrisk kraft samanlikna med konsumprisindeksen. 1966 - 1982 .....	71



## TABELLREGISTER

	Side
<u>Hovudtal</u>	
1. Hovudtal .....	24
<u>Utbygd vasskraft</u>	
2. Nyttbar, utbygd, ikkje utbygd og varig verna vasskraft. Fylke. GWh .....	29
<u>Produksjonsanlegget og -utstyret</u>	
3. Reguleringsmagasin etter elområde. Magasininnhald i prosent av fullt magasin .....	30
4. Maskininstallasjon og produksjon, etter art. 1950, 1955 og 1960 - 1982 .....	31
5. Maskininstallasjon etter art og elområde, og etter art, fylke og eigargruppe .....	32
6. Varmekraftaggregat (installert effekt) etter art og elområde/fylke/eigargruppe .....	34
7. Kraftstasjonar etter storleik. 1958 - 1982 .....	35
8. Talet på stasjonar og maksimalyting, etter art og elområde, og etter art, fylke og eigargruppe .....	36
9. Nye aggregat sette i drift og gamle demonterte i året, etter art. Fylke .....	38
10. Kraftstasjonar etter turbinstorleik (installert effekt) og elområde/fylke/eigargruppe. MW .....	39
11. Kraftstasjonar etter generatorstorleik (installert effekt) og elområde/fylke/eigargruppe. MVA .....	40
12. Vasskraftstasjonar etter storleik (maksimal stasjonsyting) og utnyttningstid .....	41
13. Varmekraftstasjonar etter storleik (maksimal stasjonsyting) og utnyttningstid .....	41
<u>Overførings- og fordelingssystemet</u>	
14. Luftleidningar etter systemspenning og elområde/fylke/eigargruppe. Km .....	42
15. Jord- og sjøkablar, etter systemspenning. Fylke. Km .....	44
16. Fordelingstransformatorar etter elområde/fylke/eigargruppe .....	46
<u>Produksjon og forbruk av elektrisk kraft</u>	
17. Produksjon, import, eksport og bruttoforbruk av elektrisk kraft. 1950, 1955 og 1960 - 1982 .....	47
18. Tilgang og bruk av elektrisk kraft. Elområde. GWh .....	48
19. Eksport og import av elektrisk kraft. Kommersielle (avrekningsmessige) verdiar. MWh. 1960 - 1982 .....	49
20. Produksjon (brutto og netto) av elektrisk kraft, etter art og elområde/fylke/eigargruppe. MWh .....	52
21. Eksport og import av elektrisk kraft, etter art, land og fylke .....	54
22. Leveranse av elektrisk kraft til innanlandske elverk, etter art og elområde/eigargruppe ..	56
23. Forbruk av elektrisk kraft (brutto og netto), etter forbrukargruppe. 1950, 1955 og 1960 - 1982 .....	56
24. Talet på elverk, produksjon, mottak, leveranse av elektrisk kraft, etter type elverk, storleik og elområde .....	58
25. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe og elområde/fylke/eigargruppe. Verdi og gjennomsnittsprisar medrekna avgift på elektrisk kraft, utan meirverdiavgift ....	62
26. Forbruk av elektrisk kraft pr. innbyggjar. Fylke. 1979 - 1982. kWh pr. år .....	66
27. Prisar på elektrisk kraft levert til hushald og jordbruk, og til offentleg og privat tenesteyting. Fylke. Øre/kWh .....	67
28. Forbruk av fastkraft og gjennomsnittsprisar på eigenprodusert og kjøpt kraft innan bergverksdrift og industri .....	68
29. Leveranse av tilfeldig kraft til elektrokjellar, etter forbrukargruppe. Fylke. MWh .....	68
30. Forbruk av brensel mv. i alt, etter eigargruppe og art .....	69
31. Prisindeksar på elektrisk kraft og konsumprisindeksar. 1966 - 1982. Indekstal 1979=100 .	70

<u>Bruttoproduksjonsverdi mv.</u>	
32. Bruttoproduksjonsverdi etter elområde og eigargruppe. 1 000 kr .....	72
33. Tilvergingsverdi, bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats, etter elområde og eigargruppe. 1 000 kr .....	74
<u>Investering mv.</u>	
34. Innkjøp og reparasjonar av varige driftsmiddel, etter art (1950, 1955 og 1960 - 1982) og etter art og elområde/fylke/eigargruppe. 1 000 kr .....	76
35. Innkjøp og reparasjonar av varige driftsmiddel, etter eigargruppe og art. 1 000 kr .....	78
<u>Gassforsyning</u>	
36. Gassforsyning. Hovudtal .....	80
37. Forbruk av gass målt hos abonnentane. 1969 - 1982 .....	81

## INDEX OF FIGURES

	Side
1. Map showing distribution areas and counties .....	23
2. Potential, developed and not developed water power. County. Not developed by cost group and county. Figures at 31 December 1982 .....	28
3. Production and consumption of electric energy. County .....	50
4. Supply and use of electric energy. 1972 - 1982 .....	51
5. Consumption of electric energy in households and agriculture per capita. County .....	60
6. Price per kWh inclusive of value added tax in households and agriculture. County .....	61
7. Price indices on electric energy compared with the consumer price index. 1966 - 1982 .....	71

## INDEX OF TABLES

	Page
<u>Principal figures</u>	
1. Principal figures .....	24
<u>Developed water power</u>	
2. Potential, developed, not developed and permanently protected water power. County. GWh .	29
<u>The production plant and equipment</u>	
3. Regulation reservoirs by distribution area. Storage capacity in per cent of full storage	30
4. Capacity of installed machinery and production, by type. 1950, 1955 and 1960 - 1982 .....	31
5. Capacity of installed machinery, by type and distribution area, and by type, county and owner group .....	32
6. Thermal power sets (installed capacity), by type and distribution area/county/owner group	34
7. Power stations by size. 1958 - 1982 .....	35
8. Number of stations and maximum output, by type and distribution area, and by type, county and owner group .....	36
9. New generating sets put into operation and others dismantled during the year, by type. County .....	38
10. Power stations by size of turbine (installed capacity) and distribution area/county/owner group. MW .....	39
11. Power stations by size of generator (installed capacity) and distribution area/county/owner group. MVA .....	40
12. <u>Hydro-electric</u> power stations by size (maximum output from the stations) and utilization time .....	41
13. <u>Thermal</u> power stations by size (maximum output from the stations) and utilization time ...	41
<u>The transmission and distribution system</u>	
14. Overhead lines by voltage and distribution area/county/owner group. Km .....	42
15. Underground and submarine lines, by voltage. County. Km .....	44
16. Distribution transformers by distribution area/county/owner group .....	46
<u>Production and consumption of electric energy</u>	
17. Production, imports, exports and gross consumption of electric energy. 1950, 1955 and 1960 - 1982 .....	47
18. Supply and use of electric energy. Distribution area. GWh .....	48
19. Exports and imports of electric energy. Commercial figures. MWh. 1960 - 1982 .....	49
20. Production (gross and net) of electric energy, by type and distribution area/county/owner group. MWh .....	52
21. Exports and imports of electric energy, by type, country and county .....	54
22. Deliveries of electric energy to domestic electricity plants, by type and distribution area/owner group .....	56
23. Consumption of electric energy (gross and net), by consumer group. 1950, 1955 and 1960 - 1982 .....	56
24. Number of electricity plants, production, receipt, delivery of electric energy, by size of plant, type and distribution area .....	58
25. Net consumption of electric energy, by consumer group and distribution area/county/owner group. Value and average prices are inclusive of electricity tax, exclusive of value added tax .....	62
26. Consumption of electric energy per capita. County. 1979 - 1982. kWh per year .....	66
27. Prices on electric energy delivered to households and agriculture, and to public and private services. County. Øre per kWh .....	67
28. Consumption of firm power and average prices on self-produced and purchased energy within mining, quarrying and manufacturing .....	68
29. Delivery of occasional power to electric boilers, by consumer group. County. MWh .....	68
30. Consumption of fuels and lubricants, total, by owner group and type .....	69
31. Price indices on electric energy and consumer price indices. 1966 - 1982. Index figures 1979=100 .....	70

	Page
<u>Gross value of production, etc.</u>	
32. Gross value of production by distribution area and owner group. 1 000 kroner .....	72
33. Value added, gross value of production and intermediate consumption, by distribution area and owner group. 1 000 kroner .....	74
<u>Investments, etc.</u>	
34. Acquisition and repair of fixed assets, by type of capital (1950, 1955 and 1960 - 1982) and by type and distribution area/county/owner group. 1 000 kroner .....	76
35. Acquisition and repair of fixed assets, by owner group and type of capital. 1 000 kroner	78
<u>Gas supply</u>	
36. Gas supply. Principal figures .....	80
37. Consumption of gas measured at the consumers' level. 1969 - 1982 .....	81

## 1. OMFANGET AV STATISTIKKEN

Elektrisitetsstatistikken omfattar næringsgruppene elektrisitetsforsyning (4101) og gassforsyning (4102) i Standard for Næringsgruppering.

Statistisk Sentralbyrå har frå og med 1937 henta inn årlege oppgåver frå elverka over maskininstallasjon, produksjon, leveransar av elektrisk kraft, sysselsetjing, lønskostnader mv.

Statistikken omfattar for det fyrste alle reine fordelingsverk og kraftproduserande elverk som er baserte på sal av elektrisk kraft og som har ein maskineffekt på minst 100 kW. Dessutan omfattar statistikken elverk som føretak i andre næringar driv for forsyning av eigne bedrifter, når maskineffekten er minst 500 kW. Kraftstasjonar som norske interesser delvis eig, og som ligg utanfor landegrensene, er ikkje tekne med i statistikken. Elektrisitetsproduksjonen på kontinentalsokkelen er ikkje teken med.

Frå og med 1973 vart statistikken utvida med følgjande nye kjennemerke: Maksimal stasjonsyting, overførings- og fordelingsanlegg etter art og spenning, fordelingstransformatorar, pumpekraftstasjonar og fordeling av varmekraftstasjonar etter art. Dessutan er forbruk av elektrisk kraft og investeringar fordelte etter fylke.

Frå gassverka er det frå og med 1927 henta inn årlege oppgåver over sysselsetjing, produksjon, vareforbruk mv. Frå og med 1979 er det berre eitt gassverk att i Noreg. For åra før 1961 er statistikken over gassverka publisert i industristatistikken.

Frå og med 1946 er det henta inn årlege oppgåver over investering både i elverka og i gassverka. Bedrifter som ikkje har vore i drift i året, er ikkje med i talet på bedrifter. Tekniske data for desse bedriftene er likevel tekne med i statistikken.

## 2. BEDRIFTSDEFINISJONAR

**B e d r i f t.** I Standard for næringsgruppering er bedrift definert som ei lokalt avgrensa funksjonell eining der det hovudsakleg vert drive aktivitetar som fell innfor ei spesiell næringsgruppe. Dette bedriftsomgrepet er i samsvar med definisjonen av "establishment" i International Standard Industrial Classification of all Economic Activities (ISIC), og som er utarbeidd og tilrådd av SN sitt økonomiske og sosiale råd. Bedrifta i elektrisitetsstatistikken - elverket - avvik noko frå denne generelle bedriftsdefinisjonen, då elverket ikkje refererer seg til den lokale eininga, men omfattar alle dei avdelingane under same eigar der verksemda etter prinsippa i standarden skal grupperast under gruppe 4101 Elektrisitetsforsyning. Produksjonsanlegg, overførings- og fordelingsanlegg som same føretaket eig, vert såleis rekna som ei bedrift, gitt at anlegga ligg i same elområde. Statskraftverka og Samkøyringa er såleis tekne med i statistikken med ei bedrift i kvart av dei fire elområda som landet frå og med 1973 er delt inn i. Dersom eit føretak (den minste juridiske eininga) har to eller fleire kraftstasjonar som er knytte til føretaket sine eigne industribedrifter, er kvar av desse stasjonane skilde ut som eigne elverk sjølv om dei ligg i same elområde. Hydrokonsernet sine kraftstasjonar i Tinn kommune i Telemark er likevel rekna som eitt elverk. Frå og med 1973 opererer statistikken med to fordelingsverk for Hydrokonsernet, eitt i det søraustre og eitt i det sørvestre elområdet.

Elverk som fleire eigarar eig er alltid skilde ut som eigne bedrifter. Dette gjeld t.d. Finndøla, Aurland, Driva kraftanlegg, Bagn kraftverk og I/S Øvre Otra (Brokke).

Dersom eit elverk driv verksemd som krev gruppering i ulike næringsgrupper, t.d. installasjonsavdeling og/eller detaljhandel, er desse skilde ut frå elverket i eigne bedrifter når desse sysselset minst ein person i gjennomsnitt over året. Talet på tilsette og løn til desse vert difor ikkje tekne med i elektrisitetsstatistikken. Elverk som er slått saman i løpet av året, tel berre som ei bedrift.

**I n v e s t e r i n g s b e d r i f t e r.** For å få ei så fullstendig oversikt som mogeleg over investeringane i oppgaveåret, vert det henta inn investeringsoppgåver for kraftanlegg som er under bygging, men som ikkje er komne i drift i statistikkåret. Desse vert ikkje rekna med i bedriftstalet.

### 3. KJENNEMERKE

S y s s e l s e t j i n g. Tala omfattar alle som arbeider i elverka. Mellombels fråverande på grunn av sjukdom, ferie, arbeidskonflikt o.l. er med, mens fråverande på grunn av militærtjeneste er haldne utanfor. Sysseletjinstala gjeld gjennomsnittleg sysseletjing i året.

N y t t b a r o g u t b y g d v a s s k r a f t. Med midlare årsproduksjon meiner ein den produksjonen som kraftverka ville gi i eit midlare år - eit år med normal nedbør - utan andre avgrensingar enn dei som ligg i vassvegar og maskininstallasjon. Tap på grunn av slepping av minstevassføring, fløytingsvatn mv. er det ikkje teke omsyn til, og tala i tabell 2 er difor høgare enn dei i praksis vil verta.

Reguleringsmagasin omfattar dei lagringsplassane i innsjøar, vatn, kunstige basseng e.l. der driftsvatn til kraftstasjonane kan samlast opp i overskottsperiodar for seinare uttapping i underskottsperiodar, slik at uttaket av vatn kan tilpassast det forbrukarane treng, og ikkje må vere avhengig av det naturlege tilsiget.

Magasinkapasitet gir uttrykk for den energien som kan produserast i intervallet frå høgaste til lågaste regulerte vasstand, dersom den blir utnytta i alle kraftstasjonane som eventuelt ligg nedanfor.

Kraftmaskinar omfattar vass turbinar, damp turbinar (eventuelt mottrykksturbinar), stempelmaskinar, bensinmotorar, dieselmotorar, råoljemotorar og gassmotorar. Effektoppgåvene refererer seg til nominell påstempla yting (eventuelt omrekna frå hk) på maskinar installerte pr. 31. desember i oppgåveåret.

Generatorar. Effektoppgåvene for generatorane refererer seg på same måten til påstempla yting ved utgangen av året.

Maksimal stasjonsyting gir uttrykk for summen av det maksimale dei einskilde stasjonane kan yte over ein time. Maksimal stasjonsyting kan vere avgrensa av turbinar, generatorar eller vassvegar. Vidare er det lagt til grunn kva aggregata i stasjonen samstundes kan yte.

Aggregat omfattar kraftmaskin (turbin) og generator. Eit aggregat kan vere sett saman av ein eller fleire turbinar og/eller generatorar.

Vasskraftstasjonar er delte i a) ordinære vasskraftstasjonar og b) pumpekraftstasjonar.

I pumpekraftstasjonar er det installert maskineri både for turbindrift og pumpedrift, og dei vert nytta til å produsere elektrisk kraft, eller som pumpe (dvs. driftsvatnet vert pumpa opp frå eit lågare til eit høgare nivå) alt etter kraftpris og etterspurnad etter elektrisk kraft. Pumpeytingar er ikkje tekne med i statistikken.

Varmekraftstasjonar er delte inn i:

- (1) gassturbin - kraftstasjonar; generatoren vert driven av gassturbin
- (2) diesel-kraftstasjon; oljeforbrenningsmotor av dieseltipe driv generatoren
- (3) mottrykks-kraftstasjon; differansetrykk-energi (vanlegvis innan ein teknisk prosessgang) vert omdanna til elektrisk energi
- (4) varmekraftstasjonar fyrte med olje, gass eller kol
- (5) andre konvensjonelle varmekraftstasjonar

Utnyttingstida i kraftstasjonane er framkomen slik:

Bruttoproduksjon i MWh dividert med den maksimale ytinga i MW for vedkomande kraftstasjon som er lik utnyttingstida i timar.

Overførings- og fordelingsanlegga. Lengda er oppgitt pr. kurs. Stolperekkjer med to kursar er såleis tekne med dobbelt. Einleiarkablar er omrekna til tre-leiarkursar. Stikkleidningar, gatelys og reserveliner er òg med i tala. Sjøkablar omfattar òg kablar i innsjøar.

Fordelingstransformatorar omfattar fordelingstransformatorar som nedtransformerer til forbrukspenning. Det er berre transformatorar som elverka eig som er med; industribedriftene sine eigne transformatorar er berre med når desse har eigne kraftstasjonar. Fordelingstransformatorar i kraftstasjonar er òg med i tala.

Bruttoproduksjon av elektrisk kraft refererer seg til den produksjonen som vert målt på generatorklemmene.

Eige forbruk i kraftstasjonane omfattar det ordinære forbruket i stasjonane (t.d. skinneta, lys mv.) og tap ved opptransformering i kraftstasjonstransformatorane. I ein del kraftstasjonar vert det ikkje gjort målingar etter opptransformering, så tala over eige forbruk byggjer delvis på vurderingar. Forbruk av elektrisk kraft til pumping er ikkje med i eige forbruket.

Tap i overføringsnett omfattar tap i dei anlegga som er med i sentralnett og av overføringslinjer som dei enkelte elverka eig.

Tap i fordelingsnett omfattar òg tap i hovudfordelingsnett. Hovudfordelingsnett kan operere med høgare spenningar enn det som er vanleg for nedre grensa ved overføringsnett.

Import-eksport. All elektrisk kraft som passerer den norske riksgrensa, vert rekna som import eller eksport. Etter "Konsesjonsloven for vandfall, bergverk og annen fast eiendom" av 14. desember 1917 nr. 16, må ein ha konsesjon for å importere eller eksportere elektrisk kraft. Det er berre nokre få elverk i grensetraktene som har fått slikt løyve, og mengda som vert utveksla av desse verka er særst lita i forhold til Statskraftverka si utveksling.

Med kommersielle verdiar forstås ein dei avtalte mottekne/leverte mengdene som er utsette for økonomisk oppgjær. Dei avtalte mengdene treng ikkje nødvendigvis stemme med dei mengdene som fysisk passerer grensa og som vert målte.

Importen og eksporten av elektrisk kraft er i statistikken oppdelt i følgjande grupper:

- (1) kontraktskraft
- (2) tilfeldig kraft
- (3) sperrekraft; kraft importert frå Sverige på kontrakt inngått 1. juli 1974. Kontrakta er pr. 31. desember 1982 på 550 MW. For kontrakta vert det betalt ei fast avgift. I tillegg kjem ein energipris lik oljeekvivalenspris når det vert teke ut kraft på kontrakta.
- (4) utvekslingar utan pengeoppgjær; overføring av kraft frå ein norsk landsdel via dei svenske netta til ein annan norsk landsdel.

Leveransen av elektrisk kraft mellom elverka er oppdelt i:

- (1) fastkraft; vanlege kontraktsbundne avtaler for leveranse mellom elverka
- (2) tilfeldig kraft; leveranse til og frå Samkjøringa, men og tilfeldig leveranse mellom elverk
- (3) konsesjonskraft; leveranse av kraft til elverk som etter konsesjonsvilkåra har rett til kraft som kompensasjon for utbygging av kraftanlegg
- (4) erstatnings-, utvekslings-, frikraft mv.; desse leveransane er ofte ikkje gjenstand for økonomisk oppgjær
- (5) sameigarkraft; omfattar leveranse til elverk som er sameigarar i eit produksjonsanlegg og derfor ikkje avtek krafta frå kraftanlegget etter ein kjøpsavtale.

Mengdetala i MWh oppgitt av kjøpar og seljar refererer seg til same stad. Mottakaren tek gjerne imot krafta nedtransformert referert sentrale nettstasjonar.

Forbruk av fastkraft (sluttleveransar) omfattar og "ikkje-garantert" forbruk, dvs. kraft som vert nytta til same føremål som fastkraft, men der leveringstryggleiken er lågare enn for fastkraft.

Bruttoforbruk av fastkraft er lik bruttoproduksjon fråtrekt netto eksport og tilfeldig kraft til elektrokjellar.

Nettoforbruk er delt inn i følgjande brukargrupper: (Tala i parentes bak bransjenamna refererer seg til Standard for næringsgruppering)

- (1) Bergverk mv.; omfattar kolgruver (21), malmgruver (23) og oljeraffineri (353). I tabell 28 er kraftforbruket i oljeraffineria (353) trekt ut frå (1) Bergverk mv.
- (2) Treforedling; omfattar tresliperi (34111), cellulosefabrikkar (34112, 34113), papir- og pappfabrikkar (34114) og trefiberplatefabrikkar (34115).
- (3) Kjemiske råvarer; omfattar karbid- og cyanamidfabrikkar (35111), produsentar av andre kjemiske grunnstoff (35119), kunstgjødsel-fabrikkar (3512), og basisplast- og kunstfiberfabrikkar (3513).
- (4) Jern og stål; omfattar jern- og stålverk (37101).
- (5) Ferrolegeringar; omfattar ferro-legeringsverk (37102).
- (6) Aluminium; omfattar aluminiumsverk (37201).



(7) Andre metall; omfattar produsentar av andre ikkje-jernhaldige metall (37202).

(8) Annan industri; omfattar industri og bergverksdrift som ikke er teke med ovanfor.

(9) Transport; omfattar drift av jernveg, sporveg og forstadsbane samt taubane o.l. for vanleg person- og/eller varetransport.

(10) Anleggskraft; omfattar byggje- og anleggsverksemd medrekna provisoriske anlegg.

(11) Privat tenesteyting; omfattar private forretningar og kontor, - tenesteytande verksemdar som hotell og restaurantar, - skular mv., - sjukehus og pleieheimar og sosiale institusjonar når desse må betale avgift på elektrisk kraft, - bilverkstader, - vassforsyning, - bank- og finansverksemdar, - eigedomsdrift, - flyplassar mv.

(12) Offentleg tenesteyting; omfattar offentlege gate- og veglysanlegg, - tenesteytande verksemdar, - skular og høgskular mv. og forskingsinstitusjonar, - kyrkjer, sjukehus mv., - militære anlegg, - kontor, - post- og telesamband, - flyplassar, - bank- og finansverksemdar, - administrasjon, - idrettsanlegg, - kinoar mv. og - vass- og gassforsyning.

(13) Hushald og jordbruk; omfattar bustader og fritidshus, jordbruk, gartneri, aldersheimar, daginstitusjonar for barn, barneheimar og felles anlegg for bustader, som garasjar, vaskeri mv.

Tilfeldig kraft; omfattar all leveranse av tilfeldig kraft til elektrokjellar utan omsyn til forbrukarkategori og storleiken på leveringa. Fastkraft levert til elektrokjellar er ført som fastkraft.

Kraftintensiv industri er summen av gruppene (3) til og med (7).

LKAB sitt forbruk av elektrisk kraft i Narvik (transitt av jernmalm) er frå 1979 teke med under (9).

Eiga/kjøpt kraft. Kjøp av elektrisk kraft frå eit anna føretak i same konsernet vert ikkje rekna som kraft motteken frå egne verk.

For kvar av gruppene (8), (11) og (12) vil tidsseriar for fylka kunne endre seg meir enn venta på grunn av f.eks. svakt datagrunnlag i tidlegare år. Desse tre gruppene slått saman vil gi eit rett bilete av forbruksendringane frå år til år.

**B r u t t o p r o d u k s j o n s v e r d i.** Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av:

- (1) leveranse av elektrisk kraft til bedrifter i eige føretak
- (2) sal av fastkraft til andre
- (3) sal av tilfeldig kraft til andre
- (4) sal (leveranse) av elektrisk kraft til andre elverk
- (5) eksport av elektrisk kraft
- (6) transitterings- og transformeringsinntekter
- (7) godtgjersle for montering eller installasjon hos andre
- (8) godtgjersle for reparasjonsarbeid utført for andre
- (9) verdi av egne investeringsarbeid utført av tilsette i bedrifta
- (10) verdi av egne reparasjonsarbeid
- (11) leigeinntekter av bygningar og anlegg
- (12) leigeinntekter av maskinar.

Leveranse av elektrisk kraft til bedrifter i eige føretak omfattar forutan eigenprodusert kraft nytta på vanleg måte som fastkraft, og eigenprodusert tilfeldig kraft til egne elektrokjellar innan føretaket. Interne avrekningsprisar er nytta. Tala er medrekna elektrisitetsavgift.

Sal av fastkraft til andre omfattar all elektrisk kraft levert til sluttforbruk frå fordelingsverk og direkte til storforbrukarar frå produksjonsverk. Leveranse av tilfeldig kraft til bedrifter med mottrykksaggregat vert rekna som fastkraft såframt denne krafta ikkje vert nytta på bedrifta sine elektrokjellar. Verdien er medrekna avgift på elektrisk kraft.

Sal av tilfeldig kraft til andre omfattar elektrokjellane sitt forbruk av tilfeldig kraft. Fastkraft til elektrokjellar er teken med ovanfor.

Sal (leveransar) av elektrisk kraft til andre elverk omfattar forutan alle leveransar til andre elverk (engrosleveransar) og leveransar til elverk i samme føretaket, jfr. bedriftsdefinisjonen; t.d. leveransar mellom områda innanfor Statskraftverka og Samkjøyinga. Vidare vil leveransar frå sameigeverk til eigarverka bli tekne med her med avrekna sjølvkostverdi. Transittleveransar blir likevel ikkje tekne med.

Transitterings- og transformeringsinntekter omfattar den godtgjersla eigaren av overføringsanlegget mottek ved å stille anlegget til rådvelde for andre. Det kan t.d. vera transformator- eller koplingsstasjonar, eller delar av sentralnett.

Godtgjersle for montering eller installasjon hjå andre omfattar opptent verdi (utan meirverdiavgift) av ferdig utført arbeid i året, medrekna delar og materiell som bedriften held.

Godtgjersle for reparasjonsarbeid utført for andre inkluderer òg reparasjonsarbeid utført for andre bedrifter i eige føretak. Verdien av utført reparasjonsarbeid omfattar opptent godtgjersle, utan meirverdiavgift, for slikt arbeid utført etter oppdrag for kundar. Betaling for materiell som bedrifta har halde er òg teke med. Utgifter til reparasjonsarbeid på bedrifta sine eigne bygningar, anlegg, maskinar o.l. er ikkje inkluderte.

Verdi av eigne investeringsarbeid utført av dei tilsette i bedrifta omfattar verdi av byggje- og anleggsarbeid på eigne bygg og anlegg utført i året. Reparasjons- og vedlikehaldsarbeid er ikkje teke med. Dei oppgitte summene inneheld lønskostnader til eigne tilsette og verdien av materialar som bedrifta held.

Verdi av eige reparasjonsarbeid omfattar verdi av reparasjons- og vedlikehaldsarbeid på eigne bygningar, maskinar, anlegg og andre varige driftsmiddel utført i året med tilsette i bedrifta. Summane inneheld lønskostnader til eigne tilsette og verdi av materialar og delar som bedrifta held.

Leigeinntekter av bygningar og anlegg omfattar bruttoinntekt ved utleige av bygningar og anlegg med unntak av overførings- og fordelingsanlegg.

Leigeinntekter av maskinar omfattar bruttoinntekt ved utleige av anleggsmaskinar, transportmiddel, maskinar og andre varige driftsmiddel.

V a r e i n n s a t s. Vareinnsats omfattar:

- (1) mottak (kjøp) av elektrisk kraft frå andre elverk
- (2) import av elektrisk kraft
- (3) overføringsutgifter
- (4) verdi av eige reparasjonsarbeid
- (5) brensel, smøreolje
- (6) andre varer nytta i året
- (7) reparasjonsutgifter betalt til andre
- (8) leige av bygningar og anlegg
- (9) leige av maskinar mv.
- (10) driftsutgifter elles

Mottak (kjøp) av elektrisk kraft frå andre elverk omfattar pr. definisjon det same som (4) under avsnitt "Bruttoproduksjonsverdi". Avviket kjem av at mottakar og leverandør ikkje gir opp dei same verdiane på motteken/levert kraft.

Import av elektrisk kraft. Det er nytta avrekningsmessige (kommersielle) verdiar.

Overføringsutgifter omfattar dei utgiftene som vert belasta mottakaren av krafta utover det han betaler til seljaren. Pr. definisjon skal verdien vere lik (6) under avsnitt "Bruttoproduksjonsverdi". Avviket kan m.a. kome av at mottakaren ikkje har halde desse utgiftene fråskilde, men ført alle utgiftene ved kraftkjøpet samla.

Verdi av eige reparasjonsarbeid er som nemnt teke med under bruttoproduksjonsverdi og også under "Vareinnsats", då eige reparasjonsarbeid ikkje vert rekna for verdiskapande. For definisjon av eige reparasjonsarbeid, sjå under "Bruttoproduksjonsverdi".

Brensel, smøreolje omfattar òg drivstoff til eigne bilar og transportmiddel elles, oppvarming av eigne kontor o.l. Brenselolje til mottrykksaggregat er teke med, men berre så langt mottrykksanlegget kan belastast for olje.

Andre varer nytta i året omfattar driftsmateriell, materialar til eigne reparasjonsarbeid, kontormateriell, matvarer til eigne kantiner og verneutstyr. Dessutan er materialar nytta til eigne investeringsarbeid tekne med her og verdien er gitt medrekna investeringsavgift.

Betalt for reparasjonsarbeid omfattar reparasjon av bygningar, anlegg, maskinar, transportmiddel og andre varige driftsmiddel som bedrifta eig eller disponerer. Tala er gitt utan meirverdiavgift.

Leigeutgifter omfattar utgifter til leige av bygningar, anlegg, maskinar, transportmiddel og andre varige driftsmiddel. Derimot er leige av overførings- og fordelingsanlegg teke med under (3). Med utgifter til leige av bygningar og anlegg meiner ein òg husleige, bortsett frå den delen som gjeld leige av bustadhus.

Driftsutgifter omfattar reklame, telefon, porto, representasjon, diett- og kostgodtgjersle, bilgodtgjersle, utgifter til konsulentar, honorar til styremedlemmer og andre. Derimot er avskrivningar, forsikringspremiar på varige driftsmiddel, finansielle utgifter, skattar o.l. ikkje tekne med.

Tilverkningsverdi. Tilverkningsverdien er lik bruttoproduksjonsverdi med fradrag for vareinnsats. Tilverkningsverdien er gitt utan meirverdiavgift.

B r u t t o i n v e s t e r i n g. Som bruttoinvestering vert rekna (1) innkjøp av varige driftsmiddel, nye eller brukte, som normalt ikkje vert slitne ut i løpet av eitt år, minus (2) sal av varige driftsmiddel. Investeringsarbeid som vert utført av dei tilsette i bedrifta er inkludert i (1).

Maskinar, transportmiddel o.l. vert rekna som innkjøpte i det året utstyret er mottake, utan omsyn til om det har vore i bruk eller ikkje i året. Som nyskaffing av bygningar, anlegg, tomter o.l. er oppgitt bygningar mv. innkjøpte i året og byggje- og anleggsarbeid utført i året for bedrifta si rekning utan omsyn til når betalinga skjer.

Verdien av nyskaffingane gjeld dei faktiske utgiftene, medrekna investeringsavgift, som er påløpt i året utan omsyn til når betalinga finn stad.

Ved sal av driftsmiddel er oppgitt salsverdien av driftsmiddel selde i året.

Fallrettar omfattar berre kjøp, ikkje leige av fallrettar. Del av driftsutgifter i fellesreguleringar og årlege vederlag er heller ikkje tekne med.

Avgrensing mellom vasskraftstasjonar, overføringsanlegg og fordelingsanlegg.

Til vasskraftstasjonar vert rekna alle anleggsdelane i eit vasskraftverk frå og med vassinntak til og med brytarfelt (linefelt) for overføringsliner. Til vassinntak vert òg rekna luker og varegrinder. Tilløpstunnelar medrekna trykksjakter vert tekne med under vasskraftstasjonar.

Overføringsanlegg omfattar overføringsliner (luftliner og kablar) som fører krafta frå kraftstasjon fram til uttaksstasjon i overføringsnettet, og dessutan transformator- og koplingsstasjonar som har direkte tilknytning til overføringsliner.

Fordelingsanlegg omfattar òg hovudfordelingsanlegg.

Lønnskostnader. Lønnskostnader omfattar kontraktsmessig løn, andre ytingar til beste for løns-takaren, arbeidsgivaravgift til folketrygda.

Kontraktsmessig løn omfattar løn til alle tilsette før fradrag av skattar, trygdepremiar, pensjonspremiar o.l., som dei tilsette skal betale i tillegg til kontantløn for normal arbeidstid er det teke med godtgjersle for overtid, provisjon til tilsette seljarar og reisande, tantieme, gratialer, feriegodtgjersle, verdi av avtalte naturalytingar og fri trygdekasse, løn under militærteneste, sjukdom og anna fråvere.

Andre ytingar omfattar m.a. løpande pensjonsutbetalingar til tidlegare tilsette, innbetalingar til premiefond og pensjonsreguleringsfond, tilskott til pensjonsfond, arbeidsgivars del av premiar til sjuke- og ulykkesforsikring etablert ved tariff- eller arbeidsavtale, stønad ved bedriftsulykker og utgifter til fritidsverksemd for dei tilsette.

A v g i f t e r. Det vert henta inn oppgåver over avgifter som det offentlege krev inn av bedriftene. Det vert gitt oppgåver over utgåande meirverdiavgift, inngåande meirverdiavgift med frådragsrett og investeringsavgift. Likeeins vert det henta inn oppgåver over:

(1) Avgift på elektrisk kraft: Hovudregelen er at det skal betalast ei avgift på forbruk av elektrisk kraft. Avgifta er 2,2 øre/kWh frå 1. januar 1981, men bedrifter i nokre industrigrupper kan etter søknad få nedsett avgift. Forbruk av tilfeldig kraft levert til oljeekvivalentpris (til elektrokjellar), kraft som vederlag for redusert produksjon i mottrykksaggregat og elektrisk kraft produsert i varmekraftverk er friteke for avgift. Frå 1. juli 1978 til 1. januar 1981 var avgifta på elektrisk

kraft på 2 øre/kWh, før 1. juli 1978 var avgifta 1 øre/kWh (endra 1. mai 1974 frå 0,4 øre/kWh), og då var forbruk av elektrisk kraft i hushald òg friteke for avgift. Verditala for alle avgiftspliktige grupper er medrekna avgifter, uavhengig av om det er leverandør eller mottakar av krafta som betaler den inn til staten.

(2) Arlege konsesjonsavgifter

(3) Andre offentlege avgifter; omfattar kommunalbankavgifter, avgifter til Kraftforsyningens sivilforsvar; avgifter til Damtilsynet, og avgifter til Elektrisitetstilsynet.

O f f e n t l e g e t i l s k o t t omfattar:

(1) Statsstønad

(2) Tilskott frå kommunar og fylkeskommunar

(3) Andre offentlege tilskott

G e o g r a f i s k i n n d e l i n g. Grensa mellom midtre og nordre elområde er endra frå 1981 til 1982. Landet er delt inn i 4 elområde:

(1) Sørøstre elområde; omfattar Østfold, Akershus, Oslo, Hedmark, Oppland, Buskerud, Vestfold, Telemark, Aust-Agder og Vest-Agder med unntak av Sira-Kvina Kraftsekskap. Dessutan Aurland og Borgund i Sogn og Fjordane.

(2) Sørvestre elområde; omfattar Rogaland, Hordaland og Sogn og Fjordane, med unntak av Aurland og Borgund. Dessutan Sira-Kvina i Vest-Agder.

(3) Midtre elområde; omfattar Møre og Romsdal, Sør-Trøndelag, Nord-Trøndelag (Linnvasselv kraftstasjon er ikkje med) og Nordland oppover til og med Sørfold Kraftlags forsyningsområde.

(4) Nordre elområde; omfattar resten av Nordland, dvs. fra Sørfold Kraftlags forsyningsområde, Troms og Finnmark.

Svalbard er med i totaltala, men ikkje i elområdetala.

E i g a r t i l h ø v e. Elverka er i statistikken inndelte i ulike grupper etter om det er staten, kommunar eller private som eig dei. Dei kommunale elverka er igjen inndelte i fylkeskommunale verk, felleskommunale verk og by-/heradskommunale verk.

Statens verk. Denne gruppa omfattar forutan sjølve statskraftverka alle elverk der staten eller ei bedrift som staten eig har skote inn minst 50 prosent av aksje- eller partskapitalen.

Fylkeskommunale verk omfattar elverk som ein fylkeskommune eig åleine.

Felleskommunale verk. Elverk som minst to kommunar eig er rekna som felleskommunale. Denne gruppa omfattar dessutan alle verk som staten, fylke, by-/heradskommunar eller private i felleskap eig dersom ikkje staten har minst 50 prosent eller dei private over 50 prosent av partane. I det fyrste tilfelle vert staten rekna som eigar av verket og i det andre tilfellet private.

By-/heradskommunale verk. Forutan elverk som ein kommune eig åleine omfattar denne gruppa dei elverka der ein kommune har minst 50 prosent av eigarpartane og staten eller private har resten. Der- som andre kommunar eig resten av partane, blir verket klassifisert som felleskommunalt.

Private verk. Alle elverka der private eig over 50 prosent av kapitalen, er plasserte i denne gruppa. Her kjem òg dei elverka som etter konsesjonsvilkåra har falle attende til staten, men som framleis vert drivne av private firma på leigevilkår.

I dei tilfella der fleire av gruppene som er nemnde ovanfor eig eit elverk saman, har ein altså lagt til grunn ein såkalla 50-prosentregel, dvs. data for eit elverk kjem inn i statistikken 100 prosent anten i den eine eller i den andre eigargruppa. Ei slik inndeling gir ei eksakt oversikt over fordelinga av styringsretten.

Byrået kan stille til rådvelde følgjande tabellar med fordelingar av kjennemerke etter eigartilhøve der ein har lagt til grunn det eksakte prosentvise eigartilhøvet: Tabellane 5, 6, 8, 10, 11, 14, 15, 16, 19, 22, 25, 30, 32, 33, 34 og 35.

## 1. SCOPE

The electricity statistics cover the activity groups Electricity supply (4101) and Gas supply (4102) in the Standard Industrial Classification.

Covered by the statistics are (i) public supply undertakings with an installed capacity of 100 kW or more, which have as their central purpose the production, transmission and distribution of electric energy; (ii) electricity plants with an installed capacity of 500 kW or more, which are operated by enterprises in other industry groups for the purpose of satisfying their own requirements. Not included are partly Norwegian-owned plants located outside the country. The electricity production on the Continental shelf is not included.

The following new characteristics were taken into the statistics since 1973: maximum output from the stations, transmission lines and distribution network, distribution transformers and pumping storage power stations.

## 2. DEFINITIONS OF ESTABLISHMENT

The Standard Industrial Classification defines an establishment as a functional unit which at a single physical location is engaged predominantly in activities within a specific activity group. This concept of an establishment conforms to the definition laid down in the International Standard Industrial Classification of all Economic Activities (ISIC). The establishment in the electricity statistics - the electricity plant - deviates somewhat from this general definition in so far as it includes all units belonging to one owner and whose activities according to the principles of the standard should be grouped under 4101 Electricity supply. Production plants, transmission lines and distribution network owned by a single enterprise are accordingly considered as one establishment, if these plants are located in one distribution area.

Electricity plants operated by more than one owner are always considered as separate establishments.

## 3. CHARACTERISTICS

E m p l o y m e n t. The figures include all persons working in the electricity plants. Temporary absence due to illness, vacation, work stoppages, etc., is included, while absence due to military service is excluded. The data relate to average employment during the year.

P o t e n t i a l a n d d e v e l o p e d w a t e r p o w e r. Mean energy production of a year is here defined as quantity of power which can be produced in a mean year - a year of normal rainfall - without any other limitation than waterways and installations. Losses due to minimum flow, floating water, etc., are not considered, and therefore the figures in table 2 are higher than they should ordinarily be.

Prime movers include water turbines, steam turbines (back-pressure turbines), pistons, petrol engines, diesel engines, crude oil engines and gas engines. Capacity data are based on nominal installed capacity (if necessary converted from hp = 0.736 kW) on machines installed at the end of the year.

Generators. Capacity data for generators refer correspondingly to installed capacity at the end of the year.

Maximum output from the stations reflects the sum of maximum output from each station during one hour. This may be restricted by turbines, generators or waterways.

Gross production is measured at the generator busbars.

Imports - exports. All electric power transferred across the border is regarded as imports or exports. Imports and exports of electric power are conditioned by Government concession. Such concession has been granted to only a few electricity plants located in the border districts, and the quantities transferred by these power stations are negligible compared to the transmissions of the State Power System.

Commercial values: The arranged received/delivered quantities are subject of economic settlement.

Imports and exports of electric power are classified into the following categories: contractual deliveries, occasional deliveries, transit deliveries (power transferred from the Norwegian side of the frontier via the Swedish network to another part of Norway), and deliveries according to special contract (deliveries from Sweden according to contract agreed up on 1 July 1974).

Gross consumption of firm power is defined as gross production less net exports and occasional power to electric boilers.

Net consumption is divided into the following groups: (The figures in parenthesis refer to the Standard Industrial Classification (SIC))

(1) Mining, etc.; include coal mining (21), metal ore mining (23), and petroleum refineries (353). In table 28 the electricity consumption in the petroleum refineries is deducted from (1) Mining, etc.

(2) Manufacture of pulp, paper and paperboard (3411)

(3) Manufacture of industrial chemicals (351)

(4) Iron and steel works (37101)

(5) Ferro-alloys works (37102)

(6) Primary aluminium works (37201)

(7) Other non-ferrous metal works (37202)

(8) Other manufacturing industries; include manufacturing and mining and quarrying not included above

(9) Transport; includes railway transport and tramway/subway transport

(10) Construction site power; includes construction (50)

(11) Private services; include private shops and offices, - services as hotels and restaurants, - schools, etc., - hospitals and nursing homes and social institutions if these are imposed taxes on the use of electric power, - workshops for cars, use of electric power, - water supply, - financial institutions, - real estate, - airports, etc.

(12) Public services; include public road and street lighting, - education services, - research, - churches, hospitals, etc., - military construction, - offices, - communication, - airports, - financial institutions, - administration, - sports and athletic installations, - cinemas, etc., - water and gas supply.

(13) Households and agriculture; include dwellings and holiday houses, agriculture, gardenings, old-age houses, day care institutions for children, infant homes and common constructions for houses like garages, laundries, etc.

Occasional power; include all deliveries of occasional power to electric boilers without regard to type of consumer and size of delivery. Firm power delivered to electric boilers is treated as firm power.

Energy intensive industry is equal to the sum of the groups (3) to (7).

Gross value of production is defined as the sum of sales of electric power to (1) own establishments, (2) firm power to other consumers, (3) occasional power to other consumers, (4) other electricity plants, (5) exports, (6) transit and transformers incomes, (7) compensation from others for mounting and installations, (8) - repair work, (9) own work on investment, (10) - repair, (11) receipts from letting of buildings and plants, and (12) - letting of machinery, etc.

Intermediate consumption is defined as the sum of (1) electric energy purchased from other electricity plants, (2) imports, (3) expenditure of transmission of electrical energy, (4) value of own repair work by the employees of the establishments, (5) fuel, lubricating oils and grease, etc., (6) other materials consumed during the year, (7) cost of repair work, (8) renting of buildings and plants, (9) renting of machinery, etc., and (10) working expenses.

Value added is equal to the gross value of production less intermediate consumption. The value added is given exclusive of value added tax.

Gross fixed capital formation is defined as acquisition of fixed assets (new and used) which normally are not worn out in the course of one year less sales of fixed assets. Investment work performed by the employees of an establishment for its own use is also included. The value of gross fixed capital formation is equal to the actual expenses, investment levy included, incurred during the year, irrespective of time of payment.

Wages and salaries. Bonuses, production awards, holiday allowances and wages, and salaries paid during illness are included.

Geographical division. The country is divided into four distribution areas:

(1) Southeastern area: The counties Østfold, Akershus, Oslo, Hedmark, Oppland, Buskerud, Vestfold, Telemark, Aust-Agder and Vest-Agder with the exception of the electricity plant Sira-Kvina. In addition come Aurland and Borgund in the county of Sogn og Fjordane.

(2) Southwestern area: The counties Rogaland, Hordaland and Sogn og Fjordane with the exception of Aurland and Borgund. In addition comes Sira-Kvina in Vest-Agder county.

(3) Middle area: The counties Møre og Romsdal, Sør-Trøndelag, Nord-Trøndelag (exclusive of Linnvasselv), and Nordland county north to and including Hamarøy and Tysfjord municipalities with the exception of the part of Tysfjord located north and northeast of Tømmeråsfjorden.

(4) Northern area: Rest of Nordland and the counties Troms and Finnmark.

Svalbard is included in the total figures, but not in the figures of the distribution areas.

Ownership. The electricity plants are classified in three major groups according to ownership: Central government, municipalities, private. The municipal plants are sub-divided into county plants, joint municipal plants or rural/urban municipal plants.

Central government plants. In addition to the State Power System the group includes all electricity plants in which at least 50 per cent of the share capital is held by the Central government.

County plants. The group includes electricity plants wholly owned by the counties.

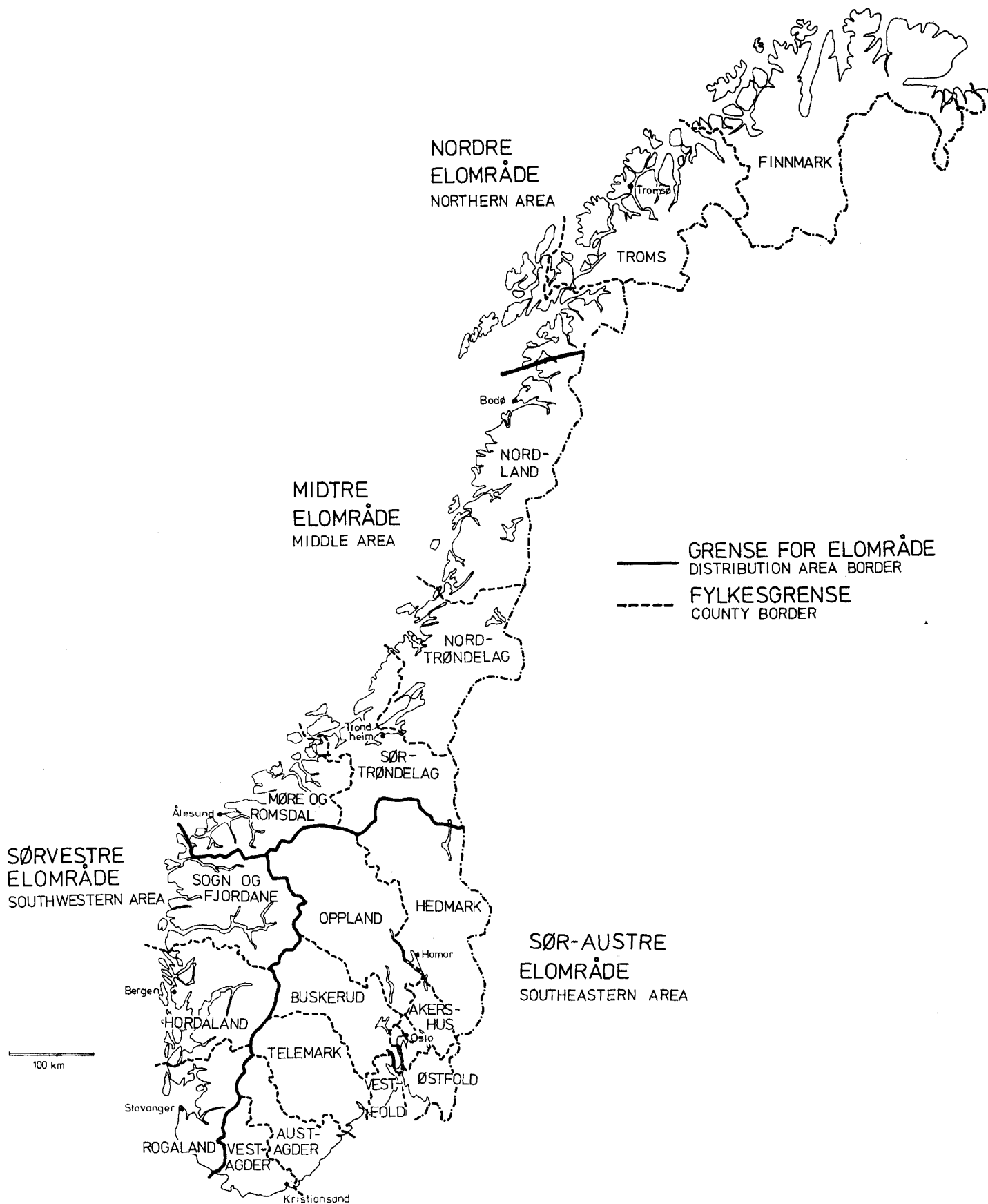
Joint municipal plants. Electricity plants owned jointly by at least two municipalities are classified as joint municipal. The group also includes all plants jointly owned by the Central government, counties, rural/urban municipalities or private ones, provided that the Central government or private owners are not holding over 50 per cent of the shares. If this is the case, the plant is classified as Central government-owned or as privately-owned.

Rural/urban municipal plants. The group includes plants wholly owned by a municipality and plants in which a municipality holds at least 50 per cent of the shares while the remaining shares are held by the Central government or privately. If the rest of the shares are held by other municipalities, the plant is classified as joint municipal.

Private plants. Electricity plants in which over 50 per cent of the capital is on private hands are classified as private plants. This group also includes electricity plants which in accordance with the terms of concession have been ceded to the Central government, but which continue to be privately operated on lease.

# Figur 1. KART OVER ELOMRÅDER OG FYLKER

MAP SHOWING DISTRIBUTION AREAS AND COUNTIES





Tabell 1. Hovudtal

	Eining	1982 fordelt etter elområde <sup>1</sup> 1982 by distribution area <sup>1</sup>					
		1981	1982	Søraustre	Sørvestre	Midtre	Nordre
				elområde Southeastern dis- tribution area	elområde Southwest- ern dis- tribution area	elområde Middle distrib- ution area	elområde Northern distrib- ution area
Elverk .....		452	446	212	108	97	29
Kraftproduserande verk .....		277	280	119	72	64	25
Ikkje-kraftproduserande verk ....		175	166	93	36	33	4
Kraftstasjonar .....		645	648	258	155	149	83
Vasskraftstasjonar .....		607	612	243	151	142	76
Varmekraftstasjonar .....		38	36	15	4	7	7
Kraftmaskinar (turbinar) .....		1 254	1 251	540	313	272	115
Kraftmaskinar (turbinar), yting ...	MW	21 635	22 486	8 845	7 785	4 376	1 442
Generatorar .....		1 254	1 250	544	316	269	110
Generatorar, yting .....	MVA	25 425	26 378	10 258	9 255	5 157	1 692
Maksimal yting .....	MW	21 544	22 369	8 786	7 762	4 395	1 413
Overførings- og fordelings- anlegg .....	km	247 022	252 460	122 124	46 348	56 969	26 951
Luftleidningar .....	"	198 300	200 644	95 692	35 527	45 615	23 774
Jord- og sjøkablar .....	"	48 722	51 816	26 432	10 821	11 354	3 177
Fordelingstransformatorar .....		89 498	91 602	46 833	15 610	20 093	8 979
Fordelingstransformatorar, yting ..	MVA	19 553	20 170	11 289	3 676	3 676	1 511
Produksjon av elektrisk kraft .....	GWh	93 397	93 156	36 961	32 140	18 587	5 425
I vasskraftstasjonar .....	"	93 270	92 888	36 778	32 109	18 579	5 423
I varmekraftstasjonar .....	"	127	268	183	32	9	2
Import .....	"	1 925	642	79	-	430	133
Eksport .....	"	7 154	6 704	5 817	-	646	242
Fastkraft-forbruk (netto) .....	"	75 460	75 696	35 003	19 536	17 043	4 079
Treforedling .....	"	3 267	3 208	2 435	-	773	-
Kraftintensiv industri <sup>2</sup> .....	"	26 963	25 790	7 230	10 606	7 842	112
Bergverk og industri elles .....	"	8 018	7 941	4 004	1 775	1 394	748
Transport .....	"	662	645	508	47	31	58
Anleggskraft .....	"	638	498	221	136	97	45
Privat tenesteyting .....	"	5 462	5 715	3 306	872	1 079	459
Offentlig tenesteyting .....	"	5 358	5 536	2 956	1 061	983	535
Hushald og jordbruk .....	"	25 092	26 361	14 343	5 037	4 846	2 123
Tilfeldig kraft til elektro- kjelar .....	"	2 612	2 400	1 960	141	251	49
Prisar på elektrisk kraft <sup>3</sup> levert til							
Fastkraft .....	øre/kWh	13,02	15,21	16,74	12,62	13,66	20,48
Hushald og jordbruk .....	"	17,32	19,96	19,30	19,54	21,48	21,70
Treforedling .....	"	9,04	10,93	10,94	-	10,92	-
Kraftintensiv industri <sup>2</sup> .....	"	5,78	6,20	7,03	6,25	5,33	8,95
Bergverk og industri elles .....	"	16,81	19,89	19,81	20,23	20,58	16,74
Anna fastkraft-forbruk .....	"	18,77	21,96	21,79	21,73	22,72	21,84
Tilfeldig kraft til elektro- kjelar .....	"	12,41	13,10	12,32	16,03	16,38	19,11

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Sjå definisjon på side 16. <sup>3</sup> Utan meirverdiavgift, medrekna avgift på elektrisk kraft.

## Principal figures

1982 fordelt etter eigargruppe 1982 by owner group						
Statens verk Central government	Fylkesverk County	Felleskommunale verk Joint municipal	By-/herads-kommunale verk Rural/urban municipal	Private verk Private	Unit	
26	13	89	182	136		Electricity plants
23	13	63	75	106		Power producing plants
3	-	26	107	30		Other plants
80	52	187	140	189		Power stations
74	52	183	136	167		Hydro electric power stations
6	-	4	4	22		Thermal power stations
189	89	327	296	347		Prime movers (turbines)
8 378	1 908	6 462	3 232	2 482	MW	Prime movers (turbines), output
189	90	329	297	342		Generators
9 695	2 196	7 855	3 609	3 017	MVA	Generators, output
8 343	1 933	6 420	3 207	2 465	MW	Maximum output from the stations
9 926	21 000	89 681	107 773	24 076	km	Transmission lines and distribution network
9 028	18 863	77 921	73 611	21 221	"	Overhead lines
901	2 137	11 760	34 162	2 855	"	Underground and submarine lines
917	7 732	30 191	44 036	8 726		Distribution transformers
522	1 145	5 086	11 644	1 772	MVA	Distribution transformers, output
33 575	8 125	27 458	12 242	11 756	GWh	Production of electric energy
33 504	8 125	27 458	12 241	11 561	"	In water power stations
71	-	0	2	195	"	In thermal power stations
642	-	-	-	-		Imports
6 693	-	3	1	7	"	Exports
20 894	3 814	14 432	28 534	8 021	"	Firm power consumption (net)
-	888	424	261	1 635	"	Paper and paper products
19 905	34	1 639	610	3 601	"	Energy intensive industry <sup>2</sup>
474	548	2 290	3 930	698	"	Mining, quarrying and other industries
353	13	109	170	0	"	Transport
69	13	122	274	21	"	Construction site power
4	373	1 387	3 670	281	"	Private services
26	422	1 420	3 358	309	"	Public services
61	1 522	7 041	16 261	1 476	"	Households and agriculture
234	280	576	772	538	"	Occasional power to electric boilers
						Prices on electric energy <sup>3</sup> delivered to
6,34	18,17	19,36	20,16	11,81	Øre per kWh	Firm power
21,02	21,62	21,28	19,14	20,97	"	Households and agriculture
-	11,22	9,46	12,69	10,88	"	Paper and paper products
6,01	11,95	7,75	9,43	5,91	"	Energy intensive industry <sup>2</sup>
12,78	17,37	19,51	21,93	16,46	"	Mining and other manufacturing
12,29	20,11	22,43	22,59	21,53	"	Other firm power consumption
9,29	12,86	13,78	16,26	9,61	"	Occasional power to electric boilers

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> See definition page 21. <sup>3</sup> Exclusive of value added tax, inclusive of tax on the use of electric energy.

Tabell 1 (framh.). Hovudtal

	Eining	1981	1982	1982 fordelt etter elområde <sup>1</sup>			
				Søraustre elområde	Sørvestre elområde	Midtre elområde	Nordre elområde
Bruttoproduksjonsverdi <sup>2</sup> .....	Mill.kr	19 947	24 998	12 676	6 010	4 672	1 614
Av dette							
Sal av fastkraft .....	"	9 859	11 176	5 740	2 295	2 297	834
Sal av tilfeldig kraft til elektrokjellar .....	"	288	289	216	23	41	9
Sal av kraft til andre elverk .....	"	6 875	9 633	4 366	2 914	1 778	575
Eksport av elektrisk kraft .	"	613	760	679	-	41	40
Vareinnsats <sup>2</sup> .....	"	10 192	13 624	7 528	2 867	2 397	807
Av dette							
Kraft frå andre elverk .....	"	6 835	9 540	5 254	2 030	1 732	524
Import .....	"	126	136	95	-	7	34
Tilverkjingsverdi <sup>2</sup> (brutto- produksjonsverdi - vareinn- sats) .....	"	9 755	11 374	5 148	3 144	2 275	807
Bruttoinvestering <sup>3</sup> .....	"	7 199	7 390	3 159	1 890	1 513	809
Innkjøp av varige drifts- middel .....	"	7 218	7 449	3 196	1 905	1 520	809
Produksjonsanlegg .....	"	4 214	4 150	1 636	1 268	863	365
Overføringsanlegg .....	"	1 300	1 305	550	271	251	234
Fordelingsanlegg .....	"	1 179	1 400	754	259	257	129
Anna .....	"	524	594	257	107	149	81
- Sal av varige driftsmiddel .	"	19	59	37	15	7	0
Reparasjon av varige drifts- middel .....	"	1 064	1 288	636	319	238	95
Produksjonsanlegg .....	"	240	267	118	80	53	17
Overføringsanlegg .....	"	120	128	64	31	27	5
Fordelingsanlegg .....	"	613	786	400	184	137	65
Anna .....	"	91	106	53	24	21	8
Syssette .....		17 111	17 309	8 985	3 430	3 638	1 238
Kontraktsmessig løn .....	"	1 714	1 958	1 031	392	391	141
Andre ytingar .....	"	102	121	72	22	21	5
Arbeidsgivaravgift til folke- trygda .....	"	267	305	168	62	59	16
Netto avgifter i alt .....	"	2 926	3 338	1 847	803	551	102
Utgåande meirverdiavgift ..	"	2 900	3 854	2 442	769	526	117
- Inngåande meirverdi- avgift med frådragsrett ...	"	2 363	2 845	1 664	592	504	137
Investeringsavgift .....	"	638	560	260	154	135	25
Avgift på elektrisk kraft .....	"	1 585	1 591	716	419	366	91
Konsesjonsavgift .....	"	123	120	51	40	25	5
Andre offentlege avgifter .	"	43	58	42	13	3	1
Tilskott i alt .....	"	128	130	44	38	31	17
Statsstønad .....	"	102	101	35	22	28	17
Tilskott frå kommunar og fylkeskommunar .....	"	19	22	7	13	2	0
Andre offentlege tilskott	"	7	7	2	3	1	0

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Utan meirverdiavgift. <sup>3</sup> Medrekna investeringsavgift.

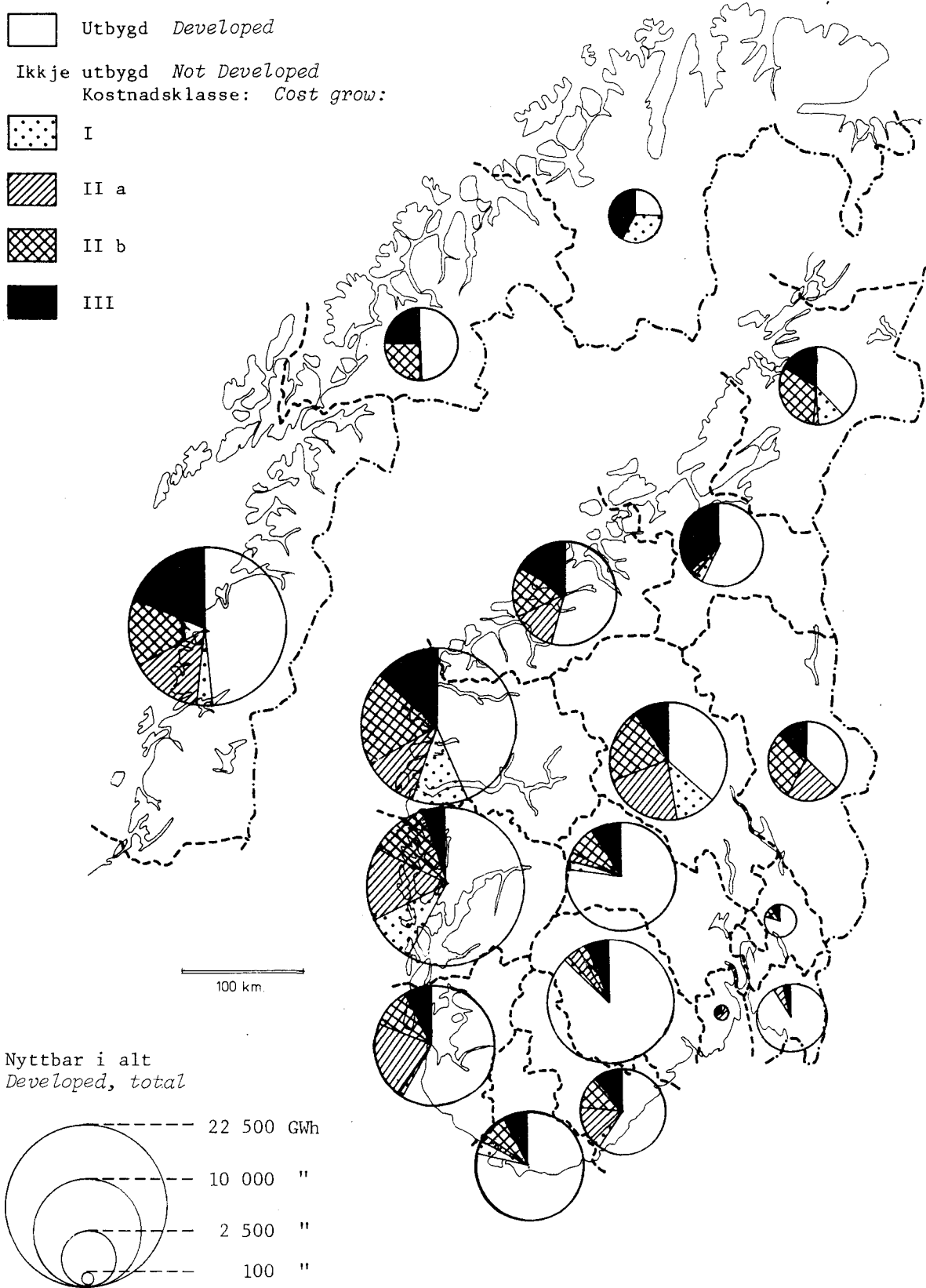
## Principal figures

Statens verk	1982 fordelt etter eigargruppe				Unit	
	Fylkesverk	Felleskommunale verk	By-/heradskommunale verk	Private verk		
5 335	2 490	8 148	7 333	1 692	Million kroner	Gross value of production <sup>2</sup>
						Of which
1 161	689	2 794	5 754	778	"	Sales of firm power
18	36	79	125	30	"	Sales of occasional power to electric boilers
2 999	1 581	4 238	266	550	"	Sales of power to other electricity plants
755	-	3	0	1	"	Exports of electric energy
2 675	1 392	4 923	3 905	729	"	Intermediate consumption <sup>2</sup>
						Of which
2 282	998	3 451	2 317	492	"	Power from other electricity plants
136	-	-	-	-	"	Import
						Value added <sup>2</sup> (gross value of production - intermediate consumption)
2 660	1 098	3 225	3 428	963	"	
1 844	908	2 841	1 580	216	"	Gross fixed capital formation <sup>3</sup>
						Acquisition of fixed assets
1 866	909	2 843	1 608	222	"	
1 112	608	1 837	497	96	"	Production plant
684	142	256	200	24	"	Transmission lines
1	101	462	767	68	"	Distribution network
69	58	288	143	35	"	Other
22	1	2	28	6	"	- Sale of fixed assets
78	97	448	583	82	"	Repair of fixed assets
28	28	104	80	28	"	Production plant
23	20	32	45	9	"	Transmission lines
23	39	278	411	36	"	Distribution network
5	10	35	46	10	"	Other
1 313	932	5 462	7 944	1 658		Persons engaged
152	101	627	889	188	"	Salaries and wages
11	6	31	61	12	"	Other benefits
21	16	93	146	29	"	Social expenses levied by law
772	190	798	1 293	665	"	Total net indirect taxes
563	405	1 341	1 273	272	"	Value added tax, outgoing
394	317	1 114	863	209	"	- Deductible, incoming value added tax
96	42	223	180	32	"	Investment levy
439	55	309	646	143	"	Tax on the use of electric energy
56	4	33	19	7	"	Concession taxes
12	1	6	38	2	"	Other indirect taxes
-	8	56	53	11	"	Total subsidies
-	7	52	31	11	"	Subsidies from the Central government
-	1	4	17	0	"	Subsidies from the municipalities
-	-	0	5	-	"	Other subsidies

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> Exclusive of value added tax.

<sup>3</sup> Inclusive of investment levy.

Figur 2. Nyttbar, utbygd og ikkje utbygd vasskraft<sup>1)</sup>. Fylke. Tal pr. 31. desember 1982 *Potential, developed and not developed water power<sup>1)</sup>. County. Not developed by cost group and county. Figures at 31 December 1982*



1) Sjå tabell 2, side 29. 1) See table 2, page 29.

Tabell 2. Nyttbar, utbygd, ikkje utbygd og varig verna vasskraft.<sup>1</sup> Fylke. GWh Potential, developed, not developed and permanently protected water power.<sup>1</sup> County. GWh

		Nyttbar <sup>2</sup> Poten- tial <sup>2</sup>	Utbygd pr. 31.12. 1982 Developed at 31.12. 1982	I alt Total	Ikkje utbygd pr. 31.12. 1982 <sup>2</sup> Not developed at 31.12. 1982 <sup>2</sup>			
					Etter kostnadsklasse <sup>3</sup> By cost group <sup>3</sup>			
					I	IIa	IIb	III
I alt	Total .....	170 638	96 963	73 675	9 357	19 289	23 512	21 517
FYLKE	COUNTY							
Østfold .....		4 132	3 789	343	-	212	9	122
Akershus og Oslo .....		1 015	810	205	-	-	112	93
Hedmark .....		5 669	2 124	3 546	-	1 138	1 654	754
Oppland .....		12 187	4 454	7 734	1 320	2 673	2 533	1 208
Buskerud .....		11 132	8 623	2 509	239	308	965	997
Vestfold .....		222	16	206	-	131	-	75
Telemark .....		13 320	11 647	1 673	143	452	286	793
Aust-Agder .....		6 231	3 700	2 531	203	840	774	714
Vest-Ager .....		10 036	7 894	2 142	400	230	759	752
Rogaland .....		12 693	7 410	5 283	124	2 747	1 444	969
Hordaland .....		21 651	12 571	9 080	2 113	3 194	2 755	1 019
Sogn og Fjordane .....		21 043	9 080	11 963	2 476	2 471	4 259	2 757
Møre og Romsdal .....		9 582	5 207	4 374	-	1 299	1 485	1 591
Sør-Trøndelag .....		6 015	3 462	2 553	112	-	239	2 202
Nord-Trøndelag .....		5 674	2 166	3 508	613	114	1 840	941
Nordland .....		22 469	10 918	11 550	713	3 449	3 199	4 190
Troms .....		4 789	2 382	2 407	-	32	1 200	1 176
Finmark .....		2 779	710	2 069	903	-	-	1 166
Status, ikkje utbygd vasskraft Status, not developed water power								
Konsesjon gitt Concession given .....		.	.	7 774	2 633	2 526	1 945	670
Konsesjon søkt Concession applied for .....		.	.	16 385	297	7 805	4 051	4 234
Verna til 1985 Protected up to 1985 .....		.	.	12 633	2 501	2 124	4 893	3 115
Varig verna Permanently protected .....		.	.	11 668	2 783	2 862	4 101	1 922
Rest Remainder .....		.	.	25 215	1 144	3 972	8 522	11 576

<sup>1</sup> Midlare årsproduksjon. <sup>2</sup> Planar for ikkje utbygd vasskraft er under løpande endring og derfor vil nyttbar vasskraft endre seg frå år til år. <sup>3</sup> Ikkje utbygd vasskraft er delt i klasser etter utbyggingskostnader pr. kWh midlare årsproduksjon. Kostnadsklassene pr. 31.12. 1982: Klasse I: inntil 128 øre/kWh, klasse IIa: 128-171 øre/kWh, klasse IIb: 171-214 øre/kWh, klasse III: 214-300 øre/kWh.

<sup>1</sup> Mean energy production of a year. <sup>2</sup> River system which is permanently protected through the Norwegian Parliament is included in these figures. Plans for not developed water power are continuously being reconsidered and consequently the potential water power will vary from year to year. <sup>3</sup> Not developed water power is classified according to development costs per kWh mean energy production of a year. Costs groups at 31.12. 1982: Group I: until 128 øre per kWh, group IIa: 128-171 øre per kWh, group IIb: 171-214 øre per kWh, group III: 214-300 øre per kWh.

K j e l d e: Noregs vassdrags- og elektrisitetsvesen.

Source: Norwegian Water Resources and Electricity Board.

Tabell 3. Reguleringsmagasin etter elområde. Magasininnhold i prosent av fullt magasin<sup>1</sup>  
 Regulation reservoirs by distribution area. Storage capacity in per cent of full storage<sup>1</sup>

		Heile landet The whole country	Søraustre elområde Southeastern distribution area	Sørvestre elområde Southwest- ern dis- tribution area	Midtre elområde Middle distribu- tion area	Nordre elområde Northern distribu- tion area
31.12. 1981	(Min. verdier Min. values .....	58,8	59,8	52,0	55,8	53,2
	(Verdi 31.12. Value 31.12. ....	71,4	70,5	76,9	67,2	68,9
	(Maks. verdier Max. values .....	80,2	78,4	79,8	85,0	84,5
31.3. 1982	(Min. verdier .....	24,9	19,2	23,8	32,1	23,2
	(Verdi 31.3. ....	30,6	25,1	32,6	37,0	32,5
	(Maks. verdier .....	44,5	37,0	45,7	64,1	41,6
30.6. 1982	(Min. verdier .....	56,3	66,3	43,6	53,2	41,3
	(Verdi 30.6. ....	62,1	67,6	59,4	60,3	45,8
	(Maks. verdier .....	79,9	83,2	79,7	87,7	78,7
30.9. 1982	(Min. verdier .....	74,9	76,2	70,1	75,0	70,2
	(Verdi 30.9. ....	91,3	88,2	94,9	90,7	93,4
	(Maks. verdier .....	95,1	95,4	97,4	95,9	98,3
31.12. 1982	(Min. verdier .....	58,0	58,8	51,3	55,8	53,2
	(Verdi 31.12. ....	73,9	74,3	76,0	70,8	75,9
	(Maks. verdier .....	80,2	78,4	79,8	85,0	84,5
Magasinkapasitet pr. 31.12. 1982 Storage capacity of reservoirs at 31.12. 1982 .....				GWh		
			63 352	25 812	18 090	15 539
						3 911

<sup>1</sup> Maksimum og minimum i tabellen gir ekstremverdier for dei siste 10 åra.

<sup>1</sup> In this table minimum and maximum give extremes for the last 10 years.

K j e l d e: Samkjøringa av kraftverka i Noreg. Source: The power pool in Norway.

Tabell 4. Maskininstallasjon og produksjon, etter art. 1950, 1955 og 1960 - 1982 Capacity of installed machinery and production, by type. 1950, 1955 and 1960 - 1982

	Tallet på maskinar og installert effekt (merkeyting) Number of machines and installed capacity									Produksjon Production		
	Kraftmaskinar Prime movers						Generatorar Generators			I alt GWh	Vass- kraft GWh	Varme- kraft GWh
	I alt Total		Vasskraft Hydro		Varmekraft Thermal		Stk. Number	MVA	Stk.			
	Stk. Number	MW	Stk.	MW	Stk.	MW						
1950 .....	1 175	3 109	1 085	2 996	90	113	1 212	3 708	16 924	..	..	
1955 .....	1 338	4 238	1 160	4 095	178	143	1 353	4 986	22 600	..	..	
1960 .....	1 411	6 607	1 233	6 443	178	164	1 439	7 806	31 121	30 915	206	
1961 .....	1 409	7 132	1 239	6 965	170	167	1 433	8 415	33 594	33 386	208	
1962 .....	1 399	7 686	1 236	7 521	163	165	1 424	9 087	37 701	37 582	119	
1963 .....	1 218	8 351	1 138	8 210	80	141	1 225	9 868	39 460	39 263	196	
1964 .....	1 198	9 166	1 138	9 033	60	132	1 196	10 918	43 942	43 778	164	
1965 .....	1 197	9 915	1 137	9 783	60	132	1 201	11 833	48 950	48 858	92	
1966 .....	1 192	10 272	1 131	10 140	61	132	1 196	12 255	48 348	48 188	160	
1967 .....	1 204	11 085	1 143	10 952	61	132	1 208	13 207	52 867	52 773	94	
1968 .....	1 211	12 122	1 150	11 981	61	141	1 213	14 438	59 701	59 609	92	
1969 .....	1 221	12 492	1 161	12 352	60	140	1 223	14 876	57 021	56 803	218	
1970 .....	1 222	12 910	1 160	12 783	62	127	1 224	15 405	57 606	57 260	346	
1971 .....	1 226	13 992	1 162	13 852	64	140	1 228	16 688	63 564	63 281	283	
1972 .....	1 219	14 142	1 153	13 991	66	151	1 221	16 887	67 615	67 440	175	
1973 .....	1 213	15 429	1 155	15 282	58	147	1 210	18 195	73 036	72 893	143	
1974 .....	1 223	16 391	1 163	16 229	60	162	1 219	19 334	76 700	76 644	56	
1975 .....	1 231	16 926	1 170	16 766	61	160	1 229	19 922	77 486	77 415	71	
1976 .....	1 228	17 158	1 169	16 998	59	160	1 227	20 187	82 133	82 037	96	
1977 .....	1 234	17 559	1 180	17 400	54	159	1 234	20 673	72 432	72 203	229	
1978 .....	1 231	18 050	1 178	17 895	53	155	1 231	21 254	80 997	80 864	133	
1979 .....	1 242	18 941	1 188	18 724	54	217	1 242	22 249	89 123	88 977	146	
1980 .....	1 245	20 060	1 189	19 820	56	240	1 245	23 507	84 100	83 963	137	
1981 .....	1 254	21 635	1 198	21 381	56	254	1 254	25 425	93 397	93 269	127	
1982 .....	1 251	22 486	1 198	22 239	53	247	1 250	26 378	93 156	92 888	268	



Tabell 5. Maskininstallasjon etter art og elområde<sup>1</sup>, og etter art, fylke og eigargruppe Capacity of installed machinery, by type and distribution area<sup>1</sup>, and by type, county and owner group

		Tallet på maskinar og installert effekt (merkeyting) Number of machines and installed capacity						Maksimal stasjonsyting i alt Maximum output from the stations, total
		Kraftmaskinar Prime movers				Generatorar Generators		Yting Output MW
		Vasskraft Hydro		Varmekraft Thermal		Stk. Number	MVA	
		Stk. Number	MW	Stk. Number	MW			
I alt	Total .....	1 198	22 239	53	247	1 250	26 378	22 369
Søraustre elområde	Southeastern distribution area .....	522	8 712	18	133	544	10 258	8 786
Sørvestre elområde	Southwestern distribution area .....	309	7 765	4	20	316	9 255	7 762
Midtre elområde	Middle distribution area .....	261	4 330	11	46	269	5 157	4 395
Nordre elområde	Northern distri- bution area .....	106	1 432	12	35	113	1 692	1 413
Østfold	.....	68	689	8	33	76	862	719
	Kommunale Municipal .....	21	123	-	-	21	146	123
	Private Private .....	47	566	8	33	55	716	596
Akershus	.....	30	139	-	-	30	161	139
	Kommunale .....	15	132	-	-	15	152	132
	Private .....	15	7	-	-	15	8	7
Oslo	.....	1	5	-	-	1	6	5
	Kommunale .....	1	5	-	-	1	6	5
Hedmark	.....	36	480	-	-	38	536	476
	Kommunale .....	32	469	-	-	34	524	465
	Private .....	4	11	-	-	4	13	11
Oppland	.....	69	889	-	-	69	1 010	931
	Statens Central government .....	2	0	-	-	2	0	0
	Kommunale .....	44	833	-	-	44	941	874
	Private .....	23	56	-	-	23	68	56
Buskerud	.....	124	1 800	3	64	129	2 127	1 883
	Statens .....	14	298	-	-	14	289	296
	Kommunale .....	84	1 392	-	-	86	1 628	1 413
	Private .....	26	109	3	64	29	210	174
Vestfold	.....	5	5	2	3	7	10	8
	Private .....	5	5	2	3	7	10	8
Telemark	.....	108	2 443	3	18	111	2 907	2 444
	Statens .....	32	1 716	1	3	33	1 987	1 700
	Kommunale .....	35	524	-	-	35	658	525
	Private .....	41	203	2	15	43	262	219
Aust-Agder	.....	38	872	-	-	38	1 118	799
	Kommunale .....	24	792	-	-	24	1 017	727
	Private .....	14	81	-	-	14	101	71
Vest-Agder	.....	49	1 575	2	15	51	1 886	1 559
	Statens .....	2	13	-	-	2	18	12
	Kommunale .....	39	1 525	1	1	40	1 808	1 496
	Private .....	8	37	1	14	9	61	51
Rogaland	.....	76	1 815	3	8	81	2 182	1 836
	Statens .....	9	1 130	1	3	10	1 333	1 157
	Kommunale .....	50	518	-	-	51	623	510
	Private .....	17	166	2	6	20	226	169

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 5 (framh.). Maskininstallasjon etter art og elområde<sup>1</sup>, og etter art, fylke og eigargruppe  
Capacity of installed machinery, by type and distribution area<sup>1</sup>, and by type, county and owner group

	Talet på maskinar og installert effekt (merkeyting)						Maksimal stasjonsyting i alt
	Kraftmaskinar				Generatorar		
	Vasskraft		Varmekraft		Stk.	MVA	Yting MW
	Stk.	MW	Stk.	MW			
Hordaland .....	139	3 539	1	12	140	4 209	3 528
Statens .....	21	1 740	1	12	22	2 018	1 753
Kommunale .....	85	1 246	-	-	85	1 537	1 240
Private .....	33	553	-	-	33	655	535
Sogn og Fjordane .....	92	2 304	-	-	93	2 584	2 300
Statens .....	37	869	-	-	38	1 038	867
Kommunale .....	35	1 289	-	-	35	1 376	1 289
Private .....	20	146	-	-	20	170	144
Møre og Romsdal .....	68	1 177	4	1	71	1 364	1 178
Statens .....	12	622	-	-	12	724	621
Kommunale .....	49	552	1	0	49	636	554
Private .....	7	3	3	1	10	4	3
Sør-Trøndelag .....	72	832	4	35	75	1 011	866
Statens .....	3	1	-	-	2	1	1
Kommunale .....	55	820	4	35	59	996	854
Private .....	14	12	-	-	14	14	11
Nord-Trøndelag .....	50	419	1	11	50	521	434
Statens .....	6	189	-	-	6	230	196
Kommunale .....	20	187	-	-	20	228	185
Private .....	24	43	1	11	24	63	52
Nordland .....	106	2 554	4	2	110	2 981	2 518
Statens .....	33	1 554	-	-	33	1 738	1 486
Kommunale .....	57	681	4	2	61	830	693
Private .....	16	319	-	-	16	413	339
Troms .....	40	538	-	-	40	652	541
Statens .....	4	214	-	-	4	275	213
Kommunale .....	36	325	-	-	36	377	328
Finnmark .....	27	165	10	32	32	234	195
Statens .....	3	3	3	25	6	29	28
Kommunale .....	19	149	1	1	20	178	149
Private .....	5	12	6	7	6	21	18
Svalbard .....	-	-	8	13	8	16	13
Statens .....	-	-	8	13	8	16	13
Statens .....	178	8 348	14	55	192	9 695	8 343
Kommunale .....	701	11 562	11	39	716	13 660	11 560
Fylkeskommunale County municipal ..	89	1 908	-	-	90	2 196	1 933
Felleskommunale Joint municipal ..	322	6 459	5	3	329	7 855	6 420
By-/heradskommunale Urban/rural municipal .....	290	3 196	6	36	297	3 609	3 207
Private .....	319	2 329	28	153	342	3 017	2 465

<sup>1</sup> Sjå note 1, side 32.

<sup>1</sup> See note 1, page 32.

Tabell 6. Varmekraftaggregat (installert effekt) etter art og elområde<sup>1</sup>/fylke/eigargruppe Thermal power sets (installed capacity), by type and distribution area<sup>1</sup>/county/owner group

		I alt Total		Gassturbinar Gas turbines		Dieselaggregat Diesel		Mottrykk Back pressure		Andre Others	
		Aggre- gat Sets	Effect Capa- city	Aggre- gat	Effekt	Aggre- gat	Effekt	Aggre- gat	Effekt	Aggre- gat	Effekt
		Stk. Number	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
I alt	Total .....	53	247	4	5	18	13	19	131	12	98
Søraustre elområde Southeastern distri- bution area .....											
		18	133	-	-	4	4	13	115	1	14
Sørvestre elområde Southwestern distri- bution area .....											
		4	20	-	-	1	3	-	-	3	17
Midtre elområde Middle distribution area .....											
		11	46	-	-	8	1	1	11	2	35
Nordre elområde Northern distribution area .....											
		12	35	3	4	1	1	5	5	3	25
Østfold .....											
		8	33	-	-	2	0	6	33	-	-
Akershus .....											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oslo .....											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hedmark .....											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oppland .....											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Buskerud .....											
		3	64	-	-	-	-	3	64	-	-
Vestfold .....											
		2	3	-	-	-	-	2	3	-	-
Telemark .....											
		3	18	-	-	1	3	2	15	-	-
Aust-Agder .....											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vest-Agder .....											
		2	15	-	-	1	1	-	-	1	14
Rogaland .....											
		3	8	-	-	1	3	-	-	2	6
Hordaland .....											
		1	12	-	-	-	-	-	-	1	12
Sogn og Fjordane .....											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Møre og Romsdal .....											
		4	1	-	-	1	1	-	-	-	-
Sør-Trøndelag .....											
		4	35	-	-	2	0	-	-	2	35
Nord-Trøndelag .....											
		1	11	-	-	-	-	1	11	-	-
Nordland .....											
		4	2	2	2	2	0	-	-	-	-
Troms .....											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Finmark .....											
		10	32	1	1	1	1	5	5	3	25
Svalbard .....											
		8	13	1	1	4	5	-	-	3	6
Statens Central government .....											
		11	33	1	1	6	11	-	-	7	43
Kommunale Municipal .											
		11	39	2	2	7	1	-	-	2	35
Fylkeskommunale County municipal .....											
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Felleskommunale Joint municipal .....											
		5	3	2	2	3	1	-	-	-	-
By-/heradskommunale Urban/rural municipal											
		6	36	-	-	4	1	-	-	2	35
Private	Private .....	28	153	1	1	5	1	19	131	3	20

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 7. Kraftstasjoner etter storleik. 1958 - 1982 Power stations by size. 1958 - 1982

	I alt		Under		1-9,999		10-49,999		50-99,999		100 MVA -	
	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA
	Total		1 MVA		MVA		MVA		MVA		MVA	
	Number											
<b>Vasskraftstasjonar</b>												
<b>Hydro-electric power stations</b>												
1958 .....	621	6 515	297	107	211	663	81	1 868	17	1 167	15	2 710
1959 .....	624	7 028	294	107	215	695	81	1 947	16	1 107	18	3 172
1960 .....	631	7 599	294	108	214	689	84	1 994	19	1 320	20	3 488
1961 .....	629	8 204	287	106	214	702	85	1 997	20	1 411	23	3 988
1962 .....	628	8 886	280	103	218	722	85	2 015	21	1 469	24	4 577
1963 .....	548	9 630	204	88	204	676	90	2 165	22	1 511	28	5 190
1964 .....	565	10 747	201	88	208	683	102	2 474	21	1 454	33	6 048
1965 .....	566	11 663	193	83	209	683	105	2 531	23	1 606	36	6 760
1966 .....	561	12 084	185	80	208	686	107	2 572	23	1 606	38	7 140
1967 .....	565	13 036	178	78	208	686	111	2 695	27	1 836	41	7 740
1968 .....	569	14 256	176	77	208	699	109	2 630	30	2 051	46	8 799
1969 .....	575	14 696	174	77	209	705	114	2 739	31	2 101	47	9 074
1970 .....	573	15 245	169	77	206	692	115	2 761	34	2 294	49	9 421
1971 .....	578	16 512	165	76	204	681	120	2 885	37	2 489	52	10 381
1972 .....	581	16 699	164	75	202	675	124	2 955	38	2 560	53	10 434
1973 .....	574	18 009	151	70	202	688	122	2 937	38	2 499	61	11 815
1974 .....	577	19 130	147	70	200	682	127	3 104	39	2 579	64	12 695
1975 .....	580	19 722	146	70	199	682	128	3 102	42	2 763	65	13 105
1976 .....	581	19 986	144	69	201	708	128	3 140	43	2 818	65	13 251
1977 .....	587	20 473	142	68	202	715	133	3 266	44	2 883	66	13 541
1978 .....	588	21 059	141	67	197	706	136	3 356	46	3 028	68	13 901
1979 .....	595	21 978	139	67	198	711	138	3 396	48	3 172	72	14 631
1980 .....	600	23 209	140	69	196	710	141	3 466	49	3 252	74	15 711
1981 .....	607	25 110	140	68	194	702	144	3 523	50	3 356	79	17 461
1982 .....	612	26 029	136	66	194	691	148	3 629	55	3 811	79	17 822
<b>Varmekraftstasjonar</b>												
<b>Thermal stations</b>												
1958 .....	111	190	84	31	22	57	5	102	-	-	-	-
1959 .....	114	198	85	30	24	66	5	102	-	-	-	-
1960 .....	114	207	83	30	26	75	5	102	-	-	-	-
1961 .....	109	212	76	28	28	82	5	102	-	-	-	-
1962 .....	103	201	71	19	27	80	5	102	-	-	-	-
1963 .....	43	173	19	12	18	46	6	115	-	-	-	-
1964 .....	35	171	11	10	18	46	6	115	-	-	-	-
1965 .....	36	170	14	8	16	49	6	113	-	-	-	-
1966 .....	37	171	14	8	17	50	6	113	-	-	-	-
1967 .....	37	171	14	8	17	50	6	113	-	-	-	-
1968 .....	36	181	14	8	16	46	6	127	-	-	-	-
1969 .....	35	179	14	8	15	44	6	127	-	-	-	-
1970 .....	35	159	13	8	16	46	6	105	-	-	-	-
1971 .....	36	176	12	7	18	52	6	117	-	-	-	-
1972 .....	38	188	13	7	18	54	7	127	-	-	-	-
1973 .....	37	186	15	7	15	49	7	130	-	-	-	-
1974 .....	38	204	16	8	14	45	8	151	-	-	-	-
1975 .....	39	200	15	8	17	59	7	133	-	-	-	-
1976 .....	38	200	15	7	16	60	7	133	-	-	-	-
1977 .....	36	199	13	6	16	60	7	133	-	-	-	-
1978 .....	35	195	13	6	15	55	7	133	-	-	-	-
1979 .....	37	272	12	5	15	54	9	163	-	-	-	-
1980 .....	37	298	12	6	15	52	9	190	1	50	-	-
1981 .....	38	315	12	6	15	51	10	208	1	50	-	-
1982 .....	39	301	12	5	15	51	11	195	1	50	-	-

Tabell 8. Talet på stasjoner og maksimal yting, etter art og elområde<sup>1</sup>, og etter art, fylke og eigargruppe Number of stations and maximum output, by type and distribution area<sup>1</sup>, and by type, county and owner group

		I alt Total		Vasskraft Hydro				Varmekraft Thermal			
				Vanlege stasjoner Ordinary stations		Pumpekraft-stasjoner Pumping storage power stations		Gassturbin-stasjoner Gas turbine stations		Andre stasjoner Other stations	
		Sta- sjonar Sta- tions	Yting Output	Sta- sjonar	Yting	Sta- sjonar	Yting	Sta- sjonar	Yting	Sta- sjonar	Yting
		Stk. Number	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
I alt	Total	651	22 369	607	21 754	5	333	4	5	35	277
Søraustre elområde Southeastern dis- tribution area											
		258	8 786	242	8 568	1	50	-	-	15	133
Sørvestre elområde Southwestern dis- tribution area											
		155	7 762	148	7 470	3	272	-	-	4	20
Midtre elområde Middle distribu- tion area											
		149	4 395	141	4 337	1	11	-	-	7	47
Nordre elområde Northern distri- bution area											
		86	1 413	76	1 379	-	-	3	4	7	30
Østfold											
		20	719	15	686	-	-	-	-	5	33
Kommunale											
	Municipal	5	123	5	123	-	-	-	-	-	-
Private											
	Private	15	596	10	563	-	-	-	-	5	33
Akershus											
		15	139	15	139	-	-	-	-	-	-
Kommunale											
	Municipal	5	132	5	132	-	-	-	-	-	-
Private											
	Private	10	7	10	7	-	-	-	-	-	-
Oslo											
		1	5	1	5	-	-	-	-	-	-
Kommunale											
	Municipal	1	5	1	5	-	-	-	-	-	-
Hedmark											
		21	476	21	476	-	-	-	-	-	-
Kommunale											
	Municipal	19	465	19	465	-	-	-	-	-	-
Private											
	Private	2	11	2	11	-	-	-	-	-	-
Oppland											
		40	931	40	931	-	-	-	-	-	-
Statens Central government											
		1	0	1	0	-	-	-	-	-	-
Kommunale											
	Municipal	25	874	25	874	-	-	-	-	-	-
Private											
	Private	14	56	14	56	-	-	-	-	-	-
Buskerud											
		59	1 847	56	1 783	-	-	-	-	3	64
Statens											
		3	296	3	296	-	-	-	-	-	-
Kommunale											
	Municipal	36	1 378	36	1 378	-	-	-	-	-	-
Private											
	Private	20	174	17	110	-	-	-	-	3	64
Vestfold											
		4	8	2	5	-	-	-	-	2	3
Private											
	Private	4	8	2	5	-	-	-	-	2	3
Telemark											
		58	2 444	55	2 427	-	-	-	-	3	18
Statens											
		15	1 700	14	1 698	-	-	-	-	1	3
Kommunale											
	Municipal	18	525	18	525	-	-	-	-	-	-
Private											
	Private	25	219	23	204	-	-	-	-	2	15
Aust-Agder											
		16	799	16	799	-	-	-	-	-	-
Kommunale											
	Municipal	11	727	11	727	-	-	-	-	-	-
Private											
	Private	5	71	5	71	-	-	-	-	-	-
Vest-Agder											
		26	1 559	24	1 544	-	-	-	-	2	15
Statens											
		1	12	1	12	-	-	-	-	-	-
Kommunale											
	Municipal	21	1 496	20	1 495	-	-	-	-	1	1
Private											
	Private	4	51	3	37	-	-	-	-	1	14

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 8 (framh.). Talet på stasjonar og maksimal yting, etter art og elområde<sup>1</sup>, og etter art, fylke og eigargruppe Number of stations and maximum output, by type and distribution area<sup>1</sup>, and by type, county and owner group

	I alt		Vasskraft				Varmekraft			
			Vanlege stasjonar		Pumpekraft-stasjonar		Gassturbin-stasjonar		Andre stasjonar	
	Sta-sjonar	Yting	Sta-sjonar	Yting	Sta-sjonar	Yting	Sta-sjonar	Yting	Sta-sjonar	Yting
	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
Rogaland .....	35	1 836	31	1 627	1	200	-	-	3	8
Statens .....	6	1 157	5	1 154	-	-	-	-	1	3
Kommunale .....	19	510	18	310	1	200	-	-	-	-
Private .....	10	169	8	163	-	-	-	-	2	6
Hordaland .....	67	3 528	65	3 481	1	35	-	-	1	12
Statens .....	13	1 753	11	1 707	1	35	-	-	1	12
Kommunale .....	40	1 240	40	1 240	-	-	-	-	-	-
Private .....	14	535	14	535	-	-	-	-	-	-
Sogn og Fjordane ....	53	2 300	51	2 213	2	87	-	-	-	-
Statens .....	14	867	13	830	1	37	-	-	-	-
Kommunale .....	24	1 289	23	1 239	1	50	-	-	-	-
Private .....	15	144	15	144	-	-	-	-	-	-
Møre og Romsdal .....	41	1 178	38	1 177	-	-	-	-	3	1
Statens .....	6	621	6	621	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	29	554	28	554	-	-	-	-	1	0
Private .....	6	3	4	2	-	-	-	-	2	1
Sør-Trøndelag .....	43	866	41	831	-	-	-	-	2	35
Statens .....	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	32	854	30	819	-	-	-	-	2	35
Private .....	10	11	10	11	-	-	-	-	-	-
Nord-Trøndelag .....	31	434	29	411	1	11	-	-	1	12
Statens .....	3	196	3	196	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	11	185	10	174	1	11	-	-	-	-
Private .....	17	52	16	41	-	-	-	-	1	12
Nordland .....	64	2 518	61	2 515	-	-	2	2	1	0
Statens .....	10	1 486	10	1 486	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	44	693	41	691	-	-	2	2	1	0
Private .....	10	339	10	339	-	-	-	-	-	-
Troms .....	27	541	27	541	-	-	-	-	-	-
Statens .....	2	213	2	213	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	25	328	25	328	-	-	-	-	-	-
Finnmark .....	27	195	19	164	-	-	1	1	7	30
Statens .....	2	3	2	3	-	-	-	-	-	-
Kommunale .....	14	149	13	148	-	-	-	-	1	1
Private .....	8	18	4	13	-	-	1	1	3	4
Statens .....	83	8 343	72	8 216	2	72	1	1	8	78
Kommunale .....	379	11 560	368	11 225	3	261	2	2	6	36
Fylkeskommunale										
County municipal ..	52	1 933	50	1 872	2	61	-	-	-	-
Felleskommunale										
Joint municipal ...	187	6 420	182	6 181	1	200	2	2	2	1
By-/heradskommunale										
Urban/rural municipal .....	140	3 207	136	3 172	-	-	-	-	4	36
Private .....	189	2 465	167	2 312	-	-	1	1	21	151

<sup>1</sup> Sjå note 1, side 36.

<sup>1</sup> See note 1, page 36.

Tabell 9. Nye aggregat sette i drift og gamle demonterte i året, etter art. Fylke New generating sets put into operation and others dismantled during the year, by type. County

		Vasskraft- aggregat Hydro-electric power sets		Varmekraft Gassturbin- aggregat Gas turbine sets				Thermal power Mottrykks- aggregat Back-pressure turbine sets				Andre aggregat Other gene- rating sets	
		I alt Total		Stk. MW	Stk. MW	Stk. MW	Stk. MW	Stk. MW	Stk. MW	Stk. MW	Stk. MW		
		Stk. Number	MW										
Hedmark	Tilgang In	1	75,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang Out	2	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oppland	Tilgang .....	2	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	1	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Buskerud	Tilgang .....	3	53,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Telemark	Tilgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	5	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rogaland	Tilgang .....	2	310,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	1	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sogn og Fjordane	Tilgang .....	1	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Møre og Romsdal	Tilgang .....	1	82,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	2	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sør-Trøndelag	Tilgang .....	3	155,0	2	0,0	-	-	-	-	-	2	0,0	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nordland	Tilgang .....	2	120,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	3	4,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Troms	Tilgang .....	1	8,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Avgang .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tilgang i alt Put into operation, total .....		16	807,7	2	0,0	-	-	-	-	-	2	0,0	-
Avgang i alt Dismantled, total .....		14	8,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nettoauke i året Net increase during the year .....		2	799,5	2	0,0	-	-	-	-	-	2	0,0	-
Korreksjonar på grunn av feil frå tidlegare år; + for høgt, - for lågt Corrections due to errors in previous year's figures; + too high, - too low .....		-3	9,0	4	2,0	1	1,0	1	1,0	1	1,0	2	0,0

Tabell 10. Kraftstasjoner etter turbinstorleik (installert effekt) og elområde/fylke/eigargruppe. MW  
Power stations by size of turbine (installed capacity) and distribution area/county/owner group. MW

		I alt		Under 1 MW		1-9 MW		10-49 MW		50-99 MW		100 MW -	
		Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW	Stk.	MW
		Num-ber											
Vasskraftstasjoner													
Hydro-electric power stations													
I alt	Total	612	22 239	142	63	202	714	149	3 558	52	3 642	67	14 262
Søraustre elområde	South-eastern distribution area	243	8 712	57	26	65	250	70	1 622	28	1 946	23	4 868
Sørvestre elområde	South-western distribution area	151	7 765	31	13	51	144	33	811	10	728	26	6 069
Midtre elområde	Middle distribution area	142	4 330	35	17	48	203	36	849	8	565	15	2 696
Nordre elområde	Northern distribution area	76	1 432	19	7	38	117	10	275	6	403	3	630
Østfold		15	689	3	1	4	14	3	97	2	141	3	436
Akershus		15	139	10	5	2	3	2	72	1	58	-	-
Oslo		1	5	-	-	1	5	-	-	-	-	-	-
Hedmark		21	480	2	1	8	24	7	130	4	326	-	-
Oppland		40	889	14	6	13	37	6	123	5	387	2	337
Buskerud		56	1 800	13	6	11	52	21	390	7	491	4	862
Vestfold		2	5	1	1	1	4	-	-	-	-	-	-
Telemark		55	2 443	8	4	17	72	18	447	3	203	9	1 717
Aust-Agder		16	872	4	2	2	11	5	140	3	180	2	540
Vest-Agder		24	1 575	2	1	7	31	6	158	5	315	4	1 070
Rogaland		32	1 815	6	3	12	37	6	153	2	116	6	1 506
Hordaland		66	3 539	14	6	21	45	16	399	4	330	11	2 759
Sogn og Fjordane		53	2 304	11	4	18	62	13	325	3	202	8	1 710
Møre og Romsdal		38	1 177	9	6	15	58	7	156	2	136	5	820
Sør-Trøndelag		41	832	13	5	11	51	13	317	2	155	2	303
Nord-Trøndelag		30	419	9	3	12	49	7	164	1	55	1	147
Nordland		61	2 554	12	6	24	83	12	279	4	264	9	1 922
Troms		27	538	6	2	13	47	4	123	3	233	1	132
Finnmark		19	165	5	2	10	28	3	84	1	50	-	-
Statens	Central government	74	8 348	3	1	12	29	22	547	8	617	29	7 154
Kommunale	Municipal	371	11 562	74	35	129	451	98	2 357	39	2 698	31	6 020
	Fylkeskommunale												
	County municipal	52	1 908	3	1	11	45	22	512	13	913	3	437
	Felleskommunale												
	Joint municipal	183	6 459	36	17	61	202	44	1 007	22	1 494	20	3 739
	By-/heradskommunale												
	Urban/rural municipal	136	3 196	35	17	57	204	32	839	4	292	8	1 844
Private	Private	167	2 329	65	26	61	234	29	654	5	326	7	1 088
Varmekraftstasjoner													
Thermal power stations													
I alt		36	222	12	4	15	50	9	168	-	-	-	-
Østfold		5	33	2	0	1	2	2	31	-	-	-	-
Buskerud		3	64	-	-	1	10	2	55	-	-	-	-
Vestfold		2	3	1	1	1	3	-	-	-	-	-	-
Telemark		3	18	-	-	2	6	1	12	-	-	-	-
Vest-Agder		2	15	1	1	-	-	1	14	-	-	-	-
Rogaland		3	8	1	1	2	8	-	-	-	-	-	-
Hordaland		1	12	-	-	-	-	1	12	-	-	-	-
Møre og Romsdal		3	1	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Sør-Trøndelag		2	35	1	0	-	-	1	35	-	-	-	-
Nord-Trøndelag		1	11	-	-	-	-	1	11	-	-	-	-
Nordland		3	2	1	0	2	2	-	-	-	-	-	-
Finnmark		5	7	2	1	3	6	-	-	-	-	-	-
Svalbard		3	13	-	-	3	13	-	-	-	-	-	-



Tabell 11. Kraftstasjonar etter generatorstorleik (installert effekt) og elområde/fylke/eigargruppe.  
MVA Power stations by size of generator (installed capacity) and distribution area/  
county/owner group. MVA

	I alt Total		Under 1 MVA Less than		1- 9 MVA		10- 49 MVA		50- 99 MVA		100 MVA -	
	Stk. Num- ber	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA	Stk.	MVA
<b>Vasskraftstasjonar</b> Hydro-electric power stations												
I alt Total .....	612	26 029	136	66	194	691	148	3 639	55	3 811	79	17 822
Søraustre elområde South- eastern distribution area	243	10 047	54	26	62	234	70	1 675	27	1 844	30	6 269
Sørvestre elområde South- western distribution area	151	9 230	28	11	53	156	30	807	11	763	29	7 492
Midtre elområde Middle distribution area .....	142	5 101	35	20	43	185	38	914	10	715	16	3 267
Nordre elområde Northern distribution area .....	76	1 651	19	8	36	116	10	242	7	489	4	795
Østfold .....	15	818	3	1	4	17	3	120	2	169	3	512
Akershus .....	15	161	10	5	2	4	2	79	1	72	-	-
Oslo .....	1	6	-	-	1	6	-	-	-	-	-	-
Hedmark .....	21	536	2	1	8	28	7	151	3	247	1	110
Oppland .....	40	1 010	12	5	15	46	6	143	2	144	5	673
Buskerud .....	56	2 005	12	6	9	31	23	446	6	411	6	1 111
Vestfold .....	2	6	1	0	1	6	-	-	-	-	-	-
Telemark .....	55	2 884	8	5	16	75	16	405	5	277	10	2 122
Aust-Agder .....	16	1 118	4	2	1	1	4	69	5	325	2	720
Vest-Agder .....	24	1 868	2	1	6	22	6	146	6	428	4	1 270
Rogaland .....	32	2 172	5	2	13	44	5	146	3	196	6	1 784
Hordaland .....	66	4 195	13	6	22	52	14	395	4	290	13	3 453
Sogn og Fjordane .....	53	2 584	10	4	18	61	14	382	2	132	9	2 006
Møre og Romsdal .....	38	1 362	9	7	15	69	7	186	2	159	5	943
Sør-Trøndelag .....	41	970	13	6	9	37	15	400	2	182	2	345
Nord-Trøndelag .....	30	508	9	4	10	37	8	176	2	111	1	180
Nordland .....	61	2 978	12	6	22	76	12	247	5	330	10	2 319
Troms .....	27	652	6	2	12	46	4	103	3	225	2	275
Finmark .....	19	196	5	3	10	34	2	45	2	114	-	-
<b>Statens Central government .....</b>												
	74	9 633	3	2	12	33	18	478	7	395	34	8 726
<b>Kommunale Municipal ....</b>												
<b>Fylkeskommunale</b>												
County municipal .....	52	2 196	3	1	10	43	22	557	11	758	6	837
<b>Felleskommunale</b>												
Joint municipal .....	183	7 809	32	16	63	214	42	1 017	23	1 686	23	4 875
<b>By-/heradskommunale</b>												
Urban/rural municipal ..	136	3 567	34	16	54	193	32	825	7	457	9	2 075
Private Private .....	167	2 824	64	29	55	209	34	762	7	516	7	1 309
<b>Varmekraftstasjonar</b> Thermal power stations												
I alt .....	36	276	12	5	14	50	9	171	1	50	-	-
Østfold .....	5	44	2	0	1	3	2	40	-	-	-	-
Buskerud .....	3	80	-	-	-	-	2	30	1	50	-	-
Vestfold .....	2	4	1	1	1	4	-	-	-	-	-	-
Telemark .....	3	23	-	-	2	8	1	15	-	-	-	-
Vest-Agder .....	2	18	1	1	-	-	1	18	-	-	-	-
Rogaland .....	3	10	1	1	2	10	-	-	-	-	-	-
Hordaland .....	1	14	-	-	-	-	1	14	-	-	-	-
Møre og Romsdal .....	3	1	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Sør-Trøndelag .....	2	41	1	0	-	-	1	41	-	-	-	-
Nord-Trøndelag .....	1	13	-	-	-	-	1	13	-	-	-	-
Nordland .....	3	3	1	0	2	3	-	-	-	-	-	-
Finmark .....	5	7	2	1	3	6	-	-	-	-	-	-
Svalbard .....	3	16	-	-	3	16	-	-	-	-	-	-



Tabell 14. Luftleidningar etter systemspenning<sup>1</sup> og elområde<sup>2</sup> /fylke/eigargruppe. Km<sup>3</sup>

		I alt		0 til og med 0,5 kV 0 including 0.5 kV		0,51 til og med 1,0 kV 0.51 including 1.0 kV		3,3 og 6,6 kV (7,2) 3.3 and 6.6 kV (7.2)	
		Netto tilgang i året Net in- crease during the year	Liner ved slutten av året Lines at the end of the year	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året
I alt	Total	2 667	200 644	1 447	109 603	-6	1 128	10	2 433
Søraustre elområde	Southeastern dis- tribution area	929	95 692	456	56 685	3	204	5	908
Sørvestre elområde	Southwestern dis- tribution area	461	35 527	258	19 708	4	176	-5	810
Midtre elområde	Middle distribution area	1 059	45 615	625	23 403	-14	620	10	545
Nordre elområde	Northern distribution area	218	23 774	108	9 799	1	129	-	169
Østfold		80	8 890	47	5 338	1	20	2	170
Akershus		74	11 220	30	7 656	-	30	-	20
Oslo		15	2 211	13	1 618	-	-	-	-
Hedmark		167	15 266	43	8 680	8	43	5	408
Oppland		135	13 715	80	8 249	-3	32	-2	8
Buskerud		75	11 806	53	6 764	-	20	-	41
Vestfold		85	6 592	39	4 505	-	5	-	-
Telemark		131	11 635	67	5 851	-7	33	1	132
Aust-Agder		31	7 314	35	4 297	5	21	0	134
Vest-Agder		131	7 322	49	3 845	-	2	-	-
Rogaland		164	11 162	100	6 737	-	74	0	298
Hordaland		220	15 860	126	9 278	1	25	-3	299
Sogn og Fjordane		100	8 457	33	3 693	3	75	-2	213
Møre og Romsdal		136	12 043	85	6 691	2	30	-	47
Sør-Trøndelag		291	11 935	125	6 442	4	125	5	384
Nord-Trøndelag		366	9 880	319	4 795	-10	205	12	51
Nordland		331	17 887	133	8 364	-10	279	-7	98
Troms		61	10 224	42	4 603	1	40	-	122
Finmark		75	7 191	29	2 188	-	70	-	8
Svalbard		-	36	-	8	-	-	-	-
Statens Central government		330	9 028	-4	97	3	4	-	7
Kommunale Municipal		2 119	170 395	1 363	98 720	-6	1 019	10	2 219
Fylkeskommunale County municipal		288	18 863	349	8 244	-9	246	12	158
Felleskommunale Joint municipal		1 051	77 921	488	42 076	-9	519	-	590
By-/heradskommu- nale Urban/rural municipal		780	73 611	526	48 401	12	255	-2	1 471
Private	Private	219	21 221	88	10 785	-3	105	0	207

<sup>1</sup> Linene er klassifiserte ut frå den spenninga dei er bygde for. <sup>2</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>3</sup> Lengda gitt pr. kurs.

Overhead lines by voltage<sup>1</sup> and distribution area<sup>2</sup>/county/owner group. Km<sup>3</sup>

11 og 22 kV (24)		33, 47 og 66 kV (72,5)		110 og 132 kV (145)		220 og 275 kV (300)		380 kV (420)	
Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året	Netto tilgang i året	Liner ved slutten av året
498	61 553	173	10 888	254	9 367	241	4 608	49	1 065
166	25 588	81	4 510	81	4 271	89	2 606	49	920
156	10 302	24	2 270	20	1 144	3	1 065	-	52
98	15 875	59	2 032	131	2 203	149	937	-	-
79	9 760	8	2 076	22	1 748	-	-	-	93
13	2 355	10	696	8	88	-	31	-	194
19	2 609	14	590	-	43	11	183	-	90
2	301	-	194	-	30	-	67	-	-
51	4 861	4	829	14	295	44	150	-	-
37	4 236	23	357	0	439	-	393	-	-
22	3 042	-	415	-	606	-	503	-	414
11	1 438	-	284	-	227	-	92	35	41
21	2 789	8	418	27	1 814	-	463	14	135
-17	1 846	9	410	-	312	-	273	-	21
14	2 271	13	301	43	472	12	430	-	-
54	2 648	10	637	-	270	-	493	-	5
44	4 202	6	1 103	20	540	26	366	-	47
59	3 379	8	553	-	292	-	227	-	25
20	3 875	33	402	-4	889	-	110	-	-
64	3 675	4	679	89	442	-	188	-	-
-83	3 691	-13	634	-	68	141	436	-	-
112	6 797	40	727	54	1 359	9	203	-	61
35	4 266	-20	509	3	653	-	-	-	32
22	3 245	23	1 150	-	531	-	-	-	-
-	28	-	-	-	-	-	-	-	-
-	453	-	164	43	3 790	238	3 690	49	823
423	52 902	124	9 151	202	5 223	3	918	-	242
-55	6 795	-13	2 189	3	1 082	-	150	-	-
273	25 367	123	5 106	173	3 915	3	349	-	-
206	20 741	14	1 856	25	226	-	419	-	242
75	8 198	49	1 572	10	354	-	-	-	-

<sup>1</sup> The lines are classified on the basis of highest operational voltage. <sup>2</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>3</sup> Circuit km.

Tabell 15. Jord- og sjøkablar, etter systemspenning<sup>1</sup>. Fylke. Km<sup>2</sup>

		0 til og med 0,5 kV 0 including 0.5 kV		0,51 til og med 1,0 kV 0.51 including 1.0 kV		3,3 og 6,6 kV (7,2) 3.3 and 6.6 kV (7.2)			
I alt	Total	Netto tilgang i året Net in- crease during the year	Kablar ved slutten Lines at the end of the year	Netto tilgang i året	Kablar ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kablar ved slutten av året		
<b>Jordkablar</b>									
<b>Underground lines</b>									
I alt	Total	3 044	49 639	2 200	33 104	27	485	-30	946
Østfold		190	3 283	143	2 134	-	0	-56	87
Akershus		365	3 233	274	2 069	-	3	-	7
Oslo		217	7 136	151	5 187	-	-	-	-
Hedmark		161	2 099	117	1 463	-	-	6	80
Oppland		114	1 622	95	1 142	-1	12	-	-
Buskerud		164	2 625	123	1 620	-	1	-	9
Vestfold		99	2 206	51	1 315	-	14	-	9
Telemark		148	2 078	117	1 278	-	1	1	18
Aust-Agder		6	361	13	173	1	6	3	118
Vest-Agder		93	1 374	65	915	1	2	-	55
Rogaland		312	4 313	210	2 605	8	343	6	132
Hordaland		325	4 852	224	3 209	3	37	1	76
Sogn og Fjordane		106	1 219	66	709	17	21	2	170
Møre og Romsdal		237	2 978	184	2 096	-	6	0	27
Sør-Trøndelag		297	5 120	243	3 716	-	10	0	42
Nord-Trøndelag		-83	1 259	-68	1 006	0	10	7	50
Nordland		171	2 375	112	1 661	1	3	-	23
Troms		85	1 034	56	595	-	1	-	1
Finmark		38	445	24	212	-2	16	-	16
Svalbard		-	31	-	-	-	-	-	28
<b>Sjøkablar</b>									
<b>Submarine lines</b>									
I alt		22	2 176	-1	38	4	125	-14	181
Østfold		-	24	-	2	-	2	-	13
Akershus		-	13	-	2	-	3	-	-
Oslo		-	-	-	-	-	-	-	-
Hedmark		-	6	-	-	-	3	-	-
Oppland		-	7	-	-	-	-	-	-
Buskerud		-	4	-	-	-	1	-	-
Vestfold		1	42	-	1	-	-	-	-
Telemark		-	12	-	-	-	-	-	-
Aust-Agder		-	9	-	2	-	2	-	1
Vest-Agder		-	277	-	5	-	-	-	-
Rogaland		-2	164	-	1	-	1	-	19
Hordaland		17	189	-	9	-	2	-	24
Sogn og Fjordane		-	122	-	2	-	39	-	58
Møre og Romsdal		6	239	-	5	1	12	-	18
Sør-Trøndelag		0	147	-1	5	0	8	-	11
Nord-Trøndelag		-12	70	-	-	0	23	-14	11
Nordland		3	520	-	6	-	26	-	20
Troms		8	213	-	0	3	3	-	6
Finmark		-	120	-	-	-	1	-	-

<sup>1</sup> Kablane er klassifiserte ut frå den spenninga dei er bygde for. <sup>2</sup> Lengda gitt pr. kurs.

Underground and submarine lines, by voltage<sup>1</sup>. County. Km<sup>2</sup>

11 og 22 kV (24)		33, 47 og 66 kV (72,5)		110 og 132 kV (145)		220 og 275 kV (300)		380 kV (420)	
Netto tilgang i året	Kabler ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kabler ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kabler ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kabler ved slutten av året	Netto tilgang i året	Kabler ved slutten av året
826	14 667	17	355	3	46	-	30	2	7
105	952	-3	109	-	-	-	-	-	-
91	1 133	-	22	-	-	-	-	-	-
66	1 949	-	-	-	-	-	-	-	-
38	551	-	4	-	1	-	1	-	-
18	432	1	25	-	0	-	10	-	-
42	984	-	6	-	4	-	2	-	-
48	867	-	-	-	-	-	-	-	-
31	771	-	0	-	8	-	2	-	-
-10	60	-	1	-	2	-	-	-	1
26	388	1	11	-	1	-	2	-	-
80	1 191	9	39	-	-	-	3	-	-
97	1 475	1	47	-	2	-	6	-	-
18	280	1	5	-	24	-	5	2	6
53	845	-	5	-	-	-	-	-	-
54	1 292	1	60	-	-	-	-	-	-
-22	192	0	2	-	-	-	-	-	-
54	679	2	5	3	5	-	-	-	-
23	423	5	15	-	0	-	-	-	-
16	201	-	-	-	-	-	-	-	-
-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
25	1 370	1	114	1	67	6	267	-	16
-	2	-	1	-	-	-	-	-	4
-	6	-	-	-	-	-	1	-	1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	3	-	-	-	-
-	5	-	-	-	2	-	-	-	1
-	1	-	-	-	-	-	-	-	2
1	32	-	2	-	-	-	-	-	8
-	12	-	-	-	-	-	-	-	-
-	4	-	-	-	-	-	-	-	-
-	12	-	-	-	-	-	260	-	-
-2	141	-	3	-	-	-	-	-	-
9	112	1	27	1	10	6	6	-	-
-	24	-	-	-	-	-	-	-	-
5	171	-	19	-	15	-	-	-	-
-	105	0	14	-	4	-	-	-	-
2	29	-	7	-	-	-	-	-	-
3	433	-	13	-	23	-	-	-	-
6	185	-	7	-	11	-	-	-	-
-	97	-	22	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> The lines are classified on the basis of highest operational voltage. <sup>2</sup> Circuit km.

Tabell 16. Fordelingstransformatorar etter elområde<sup>1</sup>/fylke/eigargruppe Distribution transformers by distribution area<sup>1</sup>/county/owner group

	Netto tilgang i året Net increase during the year		Transformatorar ved slutten av året Transformers at the end of the year	
	Stk. Number	Yting i kVA Capacity in kVA	Stk.	Yting i kVA
I alt Total .....	2 433	974 957	91 602	20 169 700
Søraustre elområde Southeastern distribution area	1 290	538 061	46 833	11 289 458
Sørvestre elområde Southwestern distribution area	423	186 266	15 610	3 675 551
Midtre elområde Middle distribution area .....	532	185 820	20 093	3 675 584
Nordre elområde Northern distribution area .....	187	65 010	8 979	1 511 012
Østfold .....	96	51 325	5 107	1 265 706
Akershus .....	230	103 560	6 898	1 630 956
Oslo .....	121	71 850	4 453	2 480 000
Hedmark .....	209	50 442	6 246	861 489
Oppland .....	183	61 720	5 793	946 150
Buskerud .....	158	63 665	5 520	1 286 261
Vestfold .....	129	61 558	3 913	927 935
Telemark .....	74	31 550	3 900	822 349
Aust-Agder .....	34	13 131	2 142	416 165
Vest-Agder .....	77	39 980	2 861	648 217
Rogaland .....	185	92 961	5 620	1 383 969
Hordaland .....	169	71 745	6 443	1 642 736
Sogn og Fjordane .....	50	11 840	3 597	657 826
Møre og Romsdal .....	175	60 661	5 744	1 127 856
Sør-Trøndelag .....	130	43 982	5 254	1 148 694
Nord-Trøndelag .....	109	36 490	4 502	700 815
Nordland .....	168	61 477	6 934	1 091 061
Troms .....	53	17 347	4 237	671 426
Finnmark .....	82	29 173	2 351	441 994
Svalbard .....	1	500	87	18 095
Statens Central government .....	22	16 470	917	522 384
Kommunale Municipal .....	2 227	916 364	81 959	17 875 246
Fylkeskommunale County municipal .....	144	48 025	7 732	1 145 030
Felleskommunale Joint municipal .....	880	298 920	30 191	5 086 231
By-/heradskommunale Urban/rural municipal .....	1 203	569 419	44 036	11 643 985
Private Private .....	184	42 123	8 726	1 772 070

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 17. Produksjon, import, eksport og bruttoforbruk av elektrisk kraft. 1950, 1955 og 1960 - 1982  
 Production, imports, exports and gross consumption of electric energy. 1950, 1955 and 1960 - 1982

	Produksjon Production		Import (målt ved grensa) Imports (measured near the border)	Tilgang i alt Supply, total	Eksport (målt ved grensa) Exports (measured near the border)	Bruttoforbruk av fastkraft <sup>1</sup> Gross consumption of firm power <sup>1</sup>		Pumpe- kraft- forbruk Consump- tion in pumping plants	Til- feldig kraft til elektro- kjeler Occa- sional power to electric boilers	
	Vass- kraft Water power	Varme- kraft Thermal power				Fast- kraft Firm power	Endring i prosent frå året før Change in per cent from previous year			
							GWh			GWh
1950 .....	16 924,4		-	16 924,4	-	15 711,2	12,0	0,2	1 213,0	
1955 .....	22 599,9		-	22 599,9	-	21 924,5	6,7	0,4	675,0	
1960 .....	30 914,8	206,4	210,0	31 331,2	78,2	30 290,1	8,2	10,9	952,0	
1961 .....	33 385,6	208,0	139,5	33 733,1	230,7	31 877,2	5,2	8,3	1 616,9	
1962 .....	37 624,8	118,6	34,0	37 777,4	324,9	35 152,1	10,3	9,2	2 291,2	
1963 .....	39 263,1	196,4	54,2	39 513,7	897,9	37 344,5	6,2	47,6	1 223,7	
1964 .....	43 777,9	163,8	116,3	44 058,0	1 421,1	41 157,5	10,2	38,8	1 440,6	
1965 .....	48 858,4	91,9	116,9	49 067,2	2 176,4	44 841,8	9,0	39,0	2 010,0	
1966 .....	48 188,2	159,7	631,4	48 979,3	907,4	47 365,5	5,6	38,4	668,0	
1967 .....	52 773,4	93,1	343,7	53 210,2	1 859,0	49 427,8	4,4	45,5	1 877,9	
1968 .....	59 608,9	91,7	179,2	59 879,8	3 174,1	54 043,8	9,3	36,0	2 625,9	
1969 .....	56 802,9	218,6	220,7	57 242,2	1 569,2	54 998,0	1,8	36,3	638,7	
1970 .....	57 260,5	345,2	807,5	58 413,2	1 643,7	56 169,3	2,1	42,8	557,4	
1971 .....	63 281,2	282,4	457,7	64 021,3	3 373,0	58 578,1	4,3	50,0	2 020,2	
1972 .....	67 440,1	175,2	120,2	67 735,5	4 767,2	<u>60 378,5</u>	3,1	32,6	<u>2 557,2</u>	
1973 .....	72 893,4	143,3	66,4	73 103,1	5 259,3	65 556,6	8,6	36,9	2 250,3	
1974 .....	76 644,3	55,9	63,3	76 763,5	5 607,4	68 064,8	3,8	67,0	3 024,3	
1975 .....	77 415,1	71,4	83,3	77 569,8	5 702,5	68 496,7	0,6	122,0	3 248,6	
1976 .....	82 037,2	95,8	240,3	82 373,3	6 876,7	72 819,3	6,3	148,1	2 529,2	
1977 .....	72 202,6	229,2	2 653,3	75 085,1	1 570,2	72 632,3	-0,3	258,4	624,2	
1978 .....	80 863,9	132,9	845,3	81 842,1	4 250,3	76 168,2	4,9	225,2	1 198,5	
1979 .....	88 977,1	145,6	841,8	89 964,5	5 493,0	82 570,7	8,4	398,1	1 502,7	
1980 .....	83 961,5	137,2	r2 038,8	r86 137,5	r2 500,9	81 907,3	-0,4	497,9	1 230,3	
1981 .....	93 270,3	127,0	r1 924,6	r95 321,9	r7 154,4	84 932,4	7,3	623,3	2 611,9	
1982 .....	92 888,0	268,0	641,7	93 797,7	6 704,5	84 137,0	-0,9	556,2	2 400,0	

<sup>1</sup> Medrekna nett-tap frå produksjons- til målestad også ved eksport og leveransar til elektrokjeler.

<sup>1</sup> Inclusive of losses in network as from production place to measure place also on exports and deliveries to electric boilers.



Tabell 18. Tilgang og bruk av elektrisk kraft. Elområde<sup>1</sup>. GWh Supply and use of electric energy. Distribution area<sup>1</sup>. GWh

		Heile landet The whole country	Nordre elområde Northern distribution area	Resten av landet Rest of the country			
				I alt Total	Søraustre elområde South-eastern area	Sørvestre elområde South-western area	Midtre elområde Middle area
<b>TILGANG SUPPLY</b>							
I alt	Total	93 798	5 558	88 240	45 346	32 596	19 757
Produksjon	Production	93 156	5 425	87 731	36 961	32 140	18 587
Vasskraft	Water power	92 888	5 423	87 465	36 778	32 109	18 579
Varmekraft	Thermal power	268	2	266	183	32	9
Import	Imports	642	133	509	79	-	430
Frå andre område	From other distribution areas	.	-	.	8 306	456	740
<b>BRUK USE</b>							
I alt	Total	93 798	5 558	88 240	45 346	32 596	19 757
Eksport	Exports	6 704	242	6 492	5 817	-	646
Til andre elområde	To other distribution areas	.	-	.	673	8 451	380
Sluttleveransar	Deliveries	78 096	4 128	73 968	36 963	19 677	17 294
Fastkraft	Firm power	75 696	4 079	71 617	35 003	19 536	17 043
Tilfeldig kraft	Occasional power	2 400	49	2 351	1 960	141	251
Pumpekraft	Consumption in pumping plants	556	-	556	227	248	81
Tap i overføringsnettet	Losses in the transmission line	3 793	221	3 772	..	..	..
Tap i fordelingsnettet	Losses in the distribution network	4 076	411	3 665	1 930	815	916
Forbruk i kraftstasjonane	Consumption in the power stations	1 001	56	946	359	329	254
Statistisk differanse <sup>2</sup>	Statistical differences <sup>2</sup>	-428	500	-1 129	..	..	..

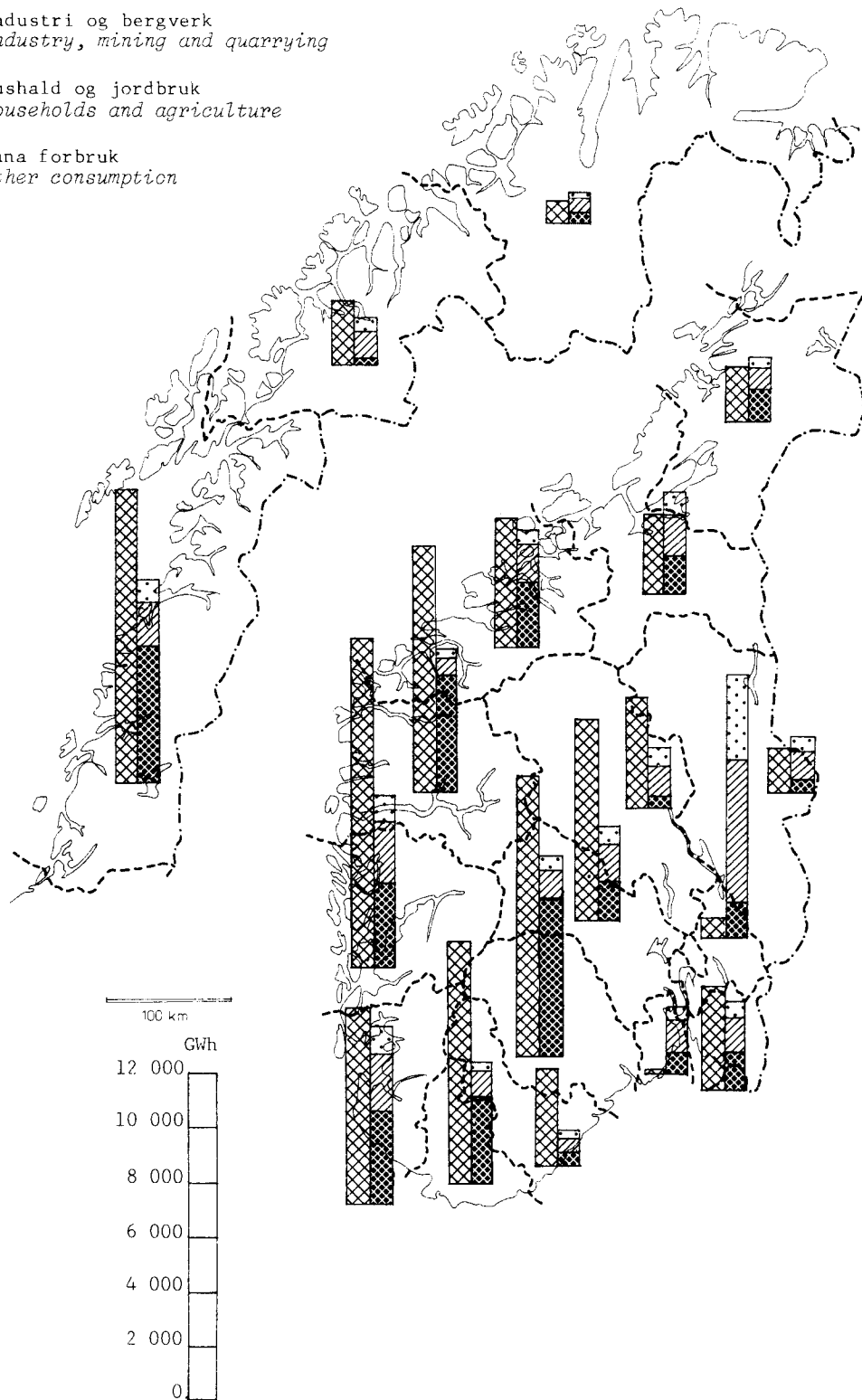
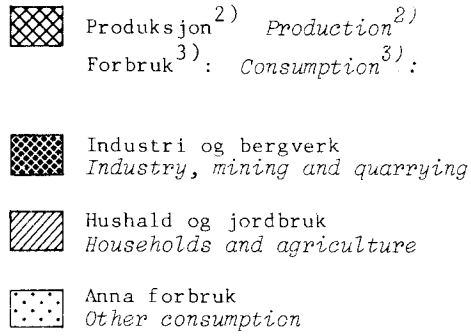
<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Forskjell i tala kjøpar og seljar oppgir.

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> Deviation in receiver's and deliver's figures.

Tabell 19. Eksport og import av elektrisk kraft. Kommersielle (avrekningsmessige) verdier. MWh.  
1960 - 1982 Exports and imports of electric energy. Commercial figures. MWh. 1960 -  
1982

	Eksport Exports			Import Imports			Eksport ÷ import Exports ÷ imports
	I alt Total	Kontrakts- kraft Contractual deliveries	Annan eksport Other exports	I alt	Kontrakts- kraft	Annan import	
1960 .....	78 176	..	..	209 967	..	..	-131 791
1961 .....	230 749	..	..	139 487	..	..	91 262
1962 .....	324 936	289 918	35 018	34 045	4 400	29 645	290 891
1963 .....	897 861	654 013	243 848	54 350	9 306	45 044	843 511
1964 .....	1 421 120	976 477	444 643	115 115	6 807	108 308	1 306 005
1965 .....	2 176 447	906 039	1 270 408	116 891	-	116 891	2 059 556
1966 .....	923 905	923 905	-	647 903	-	647 903	276 002
1967 .....	1 859 017	910 753	948 264	343 667	-	343 667	1 515 350
1968 .....	3 174 082	827 809	2 346 273	179 192	-	179 192	2 994 890
1969 .....	1 643 930	803 833	840 097	295 525	-	295 525	1 348 405
1970 .....	1 643 700	881 443	762 257	807 490	2 362	805 128	836 210
1971 .....	3 636 297	986 418	2 649 879	714 914	15 962	698 952	2 921 383
1972 .....	4 990 056	903 295	4 086 761	343 056	76 219	266 837	4 647 000
1973 .....	5 411 177	895 505	4 515 702	218 275	46 182	172 093	5 192 932
1974 .....	5 913 152	930 097	4 983 055	368 825	52 384	316 441	5 544 327
1975 .....	5 968 047	739 895	5 228 152	348 869	34 158	314 711	5 619 178
1976 .....	7 152 159	535 773	6 616 386	515 688	52 220	463 468	6 636 471
1977 .....	2 464 541	767 977	1 696 564	3 547 711	338 712	3 208 999	-1 083 170
1978 .....	3 939 214	841 864	3 097 350	534 241	150 581	383 660	3 404 973
1979 .....	5 472 130	907 096	4 565 034	820 949	346 655	474 294	4 651 181
1980 .....	2 249 518	1 184 426	1 065 092	1 787 430	827 801	959 633	462 088
1981 .....	6 359 749	1 311 909	5 047 840	1 130 010	523 853	606 157	5 229 739
1982 .....	6 852 411	1 462 645	5 389 766	789 682	263 989	525 695	6 062 729

Figur 3. Produksjon og forbruk av elektrisk kraft<sup>1)</sup>. Fylke *Production and consumption of electric energy<sup>1)</sup>. County*



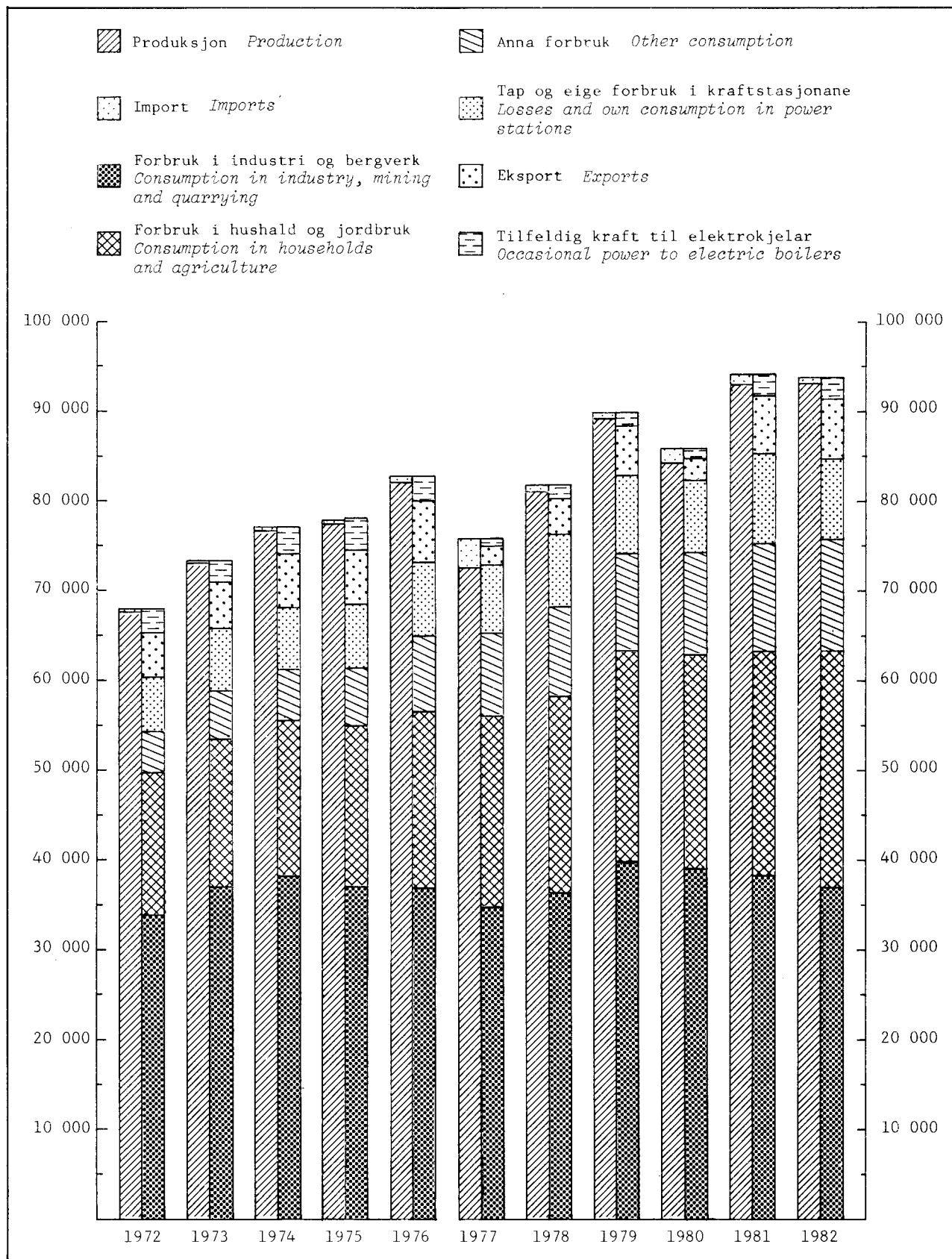
1) Produksjon + import + eksport + tap = forbruk. 2) Sjå tabell 20, side 52.

3) Sjå tabell 25, side 60 og tabell 29, side 68.

1) *Production + imports + exports + losses = consumption. 2) See table 20, page 52.*

3) *See table 25, page 60 and table 29, page 68*

Figur 4. Tilgang og bruk av elektrisk kraft. 1972 - 1982 *Supply and use of electric energy. 1972 - 1982*



Tabell 20. Produksjon (brutto og netto) av elektrisk kraft, etter art og elområde<sup>1</sup>/fylke/eigargruppe. MWh

	Total produksjon av elektrisk kraft Total production of electric energy	Vasskraft		Water power		Netto levert frå stasjonane Net deliveries from the stations	Gassturbin-kraftstasjonar Gas turbine power stations
		Produksjon		Production			
		Vasskraftstasjonar Hydro-electric power stations	Pumpekraftstasjonar Pumping storage power stations	Forbruk i stasjonane Consumption in the stations			
	1 (=2+3+6+7+8+9)	2	3	4	5 (=2+3-4)	6	
I alt .....	93 155 966	92 082 262	805 752	995 854	91 892 160	865	
Søraustre el-område .....	36 960 954	36 719 676	58 062	357 212	36 420 526	-	
Sørvestre el-område .....	32 140 997	31 388 108	720 606	329 444	31 779 270	-	
Midtre elområde ..	18 587 261	18 551 471	27 084	253 632	18 324 923	-	
Nordre elområde ..	5 425 127	5 423 007	-	55 566	5 367 441	138	
Østfold .....	3 859 701	3 859 000	-	26 412	3 832 588	-	
Akershus .....	711 091	711 091	-	5 878	705 213	-	
Oslo .....	20 112	20 112	-	201	19 911	-	
Hedmark .....	1 697 822	1 697 822	-	17 378	1 680 444	-	
Oppland .....	4 136 807	4 136 807	-	20 646	4 116 161	-	
Buskerud .....	7 473 201	7 343 102	-	93 362	7 249 740	-	
Vestfold .....	18 187	17 704	-	150	17 554	-	
Telemark .....	10 360 586	10 360 260	-	120 287	10 239 973	-	
Aust-Agder .....	3 624 514	3 624 514	-	43 390	3 581 124	-	
Vest-Agder .....	8 730 144	8 678 537	-	117 662	8 560 875	-	
Rogaland .....	7 254 113	6 751 726	499 670	74 261	7 177 135	-	
Hordaland .....	12 172 931	12 051 647	91 718	100 399	12 042 966	-	
Sogn og Fjordane ..	9 096 352	8 909 072	187 280	66 827	9 029 525	-	
Møre og Romsdal ..	4 862 066	4 862 016	-	49 980	4 812 036	-	
Sør-Trøndelag ....	2 913 224	2 911 842	-	12 807	2 899 035	-	
Nord-Trøndelag ...	2 073 111	2 038 908	27 084	87 020	1 978 972	-	
Nordland .....	10 806 892	10 806 599	-	127 604	10 678 995	138	
Troms .....	2 417 669	2 417 669	-	22 559	2 395 110	-	
Finmark .....	885 816	883 834	-	9 031	874 803	-	
Svalbard .....	41 627	-	-	-	-	727	
Statens .....	33 574 943	33 282 814	220 936	424 785	33 078 965	727	
Kommunale .....	47 824 756	47 238 215	584 816	471 093	47 351 938	138	
Fylkeskommunale	8 124 608	8 039 462	85 146	100 492	8 024 116	-	
Felleskommunale	27 458 014	26 958 163	499 670	277 980	27 179 853	138	
By-/herads-kommunale .....	12 242 134	12 240 590	-	92 621	12 147 969	-	
Private .....	11 756 267	11 561 233	-	99 976	11 461 257	-	

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

Production (gross and net) of electric energy, by type and distribution area<sup>1</sup>/county/owner group.  
MWh

Varmekraft		Thermal power			Netto levert		
Produksjon		Production		Forbruk i stasjonane	Netto levert frå stasjonane	frå kraftstasjonane i alt	Net deliveries from the power stations, total
Dieselkraftstasjonar	Mottrykkskraftstasjonar	Andre varmekraftstasjonar	Andre varmekraftstasjonar				
Diesel driven power stations	Back-pressure turbine power stations	Other thermal power stations	Other thermal power stations				
7	8	9	10	11(=6+7+8+9-10)	12(=5+11)		
27 384	140 710	98 993	5 578	262 374	92 154 534	Total	
-	131 609	51 607	1 847	181 369	36 601 895	Southeastern distribution area	
-	-	32 283	-	32 283	31 811 553	Southwestern distribution area	
248	7 119	1 339	101	8 605	18 333 528	Middle distribution area	
-	1 982	-	-	2 120	5 369 561	Northern distribution area	
-	701	-	-	701	3 833 289	Østfold	
-	-	-	-	-	705 213	Akershus	
-	-	-	-	-	19 911	Oslo	
-	-	-	-	-	1 680 444	Hedmark	
-	-	-	-	-	4 116 161	Oppland	
-	130 099	-	-	130 099	7 379 839	Buskerud	
-	483	-	-	483	18 037	Vestfold	
-	326	-	-	326	10 240 299	Telemark	
-	-	-	-	-	3 581 124	Aust-Agder	
-	-	51 607	1 847	49 760	8 610 635	Vest-Agder	
-	-	2 717	-	2 717	7 179 852	Rogaland	
-	-	29 566	-	29 566	12 072 532	Hordaland	
-	-	-	-	-	9 029 525	Sogn og Fjordane	
50	-	-	1	49	4 812 085	Møre og Romsdal	
43	-	1 339	100	1 282	2 900 317	Sør-Trøndelag	
-	7 119	-	-	7 119	1 986 091	Nord-Trøndelag	
155	-	-	-	293	10 679 288	Nordland	
-	-	-	-	-	2 395 110	Troms	
-	1 982	-	-	1 982	876 785	Finnmark	
27 136	-	13 764	3 630	37 997	37 997	Svalbard	
27 136	-	43 330	3 630	67 563	33 146 528	Central government	
248	-	1 339	101	1 624	47 353 562	Municipal	
-	-	-	-	-	8 024 116	County municipal	
43	-	-	-	181	27 180 034	Joint municipal	
205	-	1 339	101	1 443	12 149 412	Urban/rural municipal	
-	140 710	54 324	1 847	193 187	11 654 444	Private	

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 21. Eksport og import av elektrisk kraft, etter art, land og fylke

		Kommersielle (avrekningsmessige)					
		I alt Total		Kontraktskraft Contractual deliveries		Sperrkraft Special contract deliveries	
		Eksport Exports	Import Imports	Eksport	Import	Eksport	Import
I alt Total	MWh	6 852 411	789 682	1 462 645	263 989	-	-
	1 000 kr	757 343	114 815	148 747	34 085	-	28 616 <sup>1</sup>
	Øre/kWh	11,05	14,54	10,17	12,91	-	-
Noreg-Sverige Norway-Sweden	MWh	3 870 473	758 048	1 062 478	258 374	-	-
	1 000 kr	410 628	107 187	90 088	29 427	-	28 616 <sup>1</sup>
	Øre/kWh	10,61	14,14	8,48	11,39	-	-
Noreg-Danmark Norway-Denmark	MWh	2 971 119	26 019	389 348	-	-	-
	1 000 kr	344 536	2 969	56 480	-	-	-
	Øre/kWh	11,60	11,41	14,51	-	-	-
Noreg-Finland Norway-Finland	MWh	10 819	-	10 819	-	-	-
	1 000 kr	2 179	-	2 179	-	-	-
	Øre/kWh	20,14	-	20,14	-	-	-
Noreg-SSSR Norway-USSR	MWh	-	5 615	-	5 615	-	-
	1 000 kr	-	4 659	-	4 659	-	-
	Øre/kWh	-	82,97	-	82,97	-	-
Østfold-Sverige Østfold-Sweden	MWh	2 947 211	420 763	579 994	-	-	-
	1 000 kr	332 280	70 882	59 346	-	-	28 616 <sup>1</sup>
	Øre/kWh	11,27	16,85	10,23	-	-	-
Sør-Trøndelag-Sverige Sør-Trøndelag-Sweden	MWh	513 561	5 838	481 321	-	-	-
	1 000 kr	34 413	741	30 717	-	-	-
	Øre/kWh	6,70	12,69	6,38	-	-	-
Nord-Trøndelag-Sverige <sup>2</sup> Nord-Trøndelag-Sweden <sup>2</sup>	MWh	-	81 302	-	81 302	-	-
	1 000 kr	-	5 699	-	5 699	-	-
	Øre/kWh	-	7,01	-	7,01	-	-
Nordland sør-Sverige Nordland south-Sweden	MWh	60 894	4 961	65	-	-	-
	1 000 kr	6 401	479	25	-	-	-
	Øre/kWh	10,51	9,65	38,46	-	-	-
Nordland nord-Sverige Nordland north-Sweden	MWh	348 807	245 184	-	177 070	-	-
	1 000 kr	37 526	29 386	-	23 728	-	-
	Øre/kWh	10,76	11,99	-	13,40	-	-
Vest-Agder-Danmark Vest-Agder-Denmark	MWh	2 971 119	26 019	389 348	-	-	-
	1 000 kr	344 536	2 969	56 480	-	-	-
	Øre/kWh	11,60	11,41	14,51	-	-	-
Finnmark-Finland Finnmark-Finland	MWh	10 819	-	10 819	-	-	-
	1 000 kr	2 179	-	2 179	-	-	-
	Øre/kWh	20,14	-	20,14	-	-	-
Finnmark-SSSR Finnmark-USSR	MWh	-	5 615	-	5 615	-	-
	1 000 kr	-	4 659	-	4 659	-	-
	Øre/kWh	-	82,97	-	82,97	-	-

<sup>1</sup> Fastavgift for sperrkraft-kontrakt på import av elektrisk kraft frå Sverige på 550 MW. Det blei ikkje teke ut noko mengd på denne kontrakta i 1982. <sup>2</sup> Linnvasselv kraftstasjon blir ikkje rekna som norsk. Den norske delen av produksjonen i 1982 var 81 302 MWh, alt blei levert til Noreg (registrert i statistikken som import av kontraktskraft og med utrekna sjøvkostverdi lik kr 5 699 000.

## Exports and imports of electric energy, by type, country and county

Commercial values						Målte verdier ved grensa	
Tilfeldig kraft						Values measured near the border	
Occasional deliveries				Utteksling utan pengeoppgjjer			
Avtalt		Ikkje avtalt		Transit deliveries			
Contracted		Not contracted					
Eksport	Import	Eksport	Import	Eksport	Import	Eksport	Import
4 990 826	209 558	383 258	299 358	15 682	16 779	6 704 478	641 749
564 605	18 333	43 992	33 781	-	-	-	-
11,31	8,75	11,48	11,28	-	-	-	-
2 409 055	183 539	383 258	299 358	15 682	16 779	3 747 603	635 178
290 713	15 363	43 992	33 781	-	-	-	-
12,07	8,37	11,48	11,28	-	-	-	-
2 581 771	26 019	-	-	-	-	2 946 056	955
288 056	2 969	-	-	-	-	-	-
11,16	11,41	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	10 819	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	5 616
-	-	-	-	-	-	-	-
2 013 925	153 641	336 512	252 344	15 682	14 778	2 871 112	77 872
233 611	13 340	39 323	28 925	-	-	-	-
11,60	8,68	11,69	11,46	-	-	-	-
32 240	5 838	-	-	-	-	319 629	318 747
3 697	741	-	-	-	-	-	-
11,47	12,69	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	81 302
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
55 520	1 500	5 309	3 461	-	-	325 907	29 925
5 807	87	576	392	-	-	-	-
10,46	5,79	10,86	11,32	-	-	-	-
307 370	22 560	41 437	43 553	-	2 001	230 955	127 332
33 433	1 195	4 092	4 463	-	-	-	-
10,88	5,30	9,88	10,25	-	-	-	-
2 581 771	26 019	-	-	-	-	2 946 056	955
288 056	2 969	-	-	-	-	-	-
11,16	11,41	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	10 819	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	5 616
-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Fixed rate in connection with a contract on imports of electric energy from Sweden on 550 MW. Nothing was delivered in 1982 based on this contract. <sup>2</sup> Linnvasselv hydro power station is not accounted as Norwegian. The Norwegian share of the production in 1982 was 81 302 MWh, all the electricity was delivered to Norway (registered in this statistics as imports of contractual deliveries and estimated value of 5 699 000 kroner).



Tabell 22. Leveranse av elektrisk kraft til innanlandske elverk, etter art og elområde/eigargruppe

	I alt Total			Fastkraft Firm power			Tilfeldig kraft Occasional power		
	Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris
	Quantity	Value	Price	Quantity	Value	Price	Quantity	Value	Price
	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh
I alt .....	122 975	9 632 475	7,83	53 491	4 971 208	9,29	39 249	3 173 242	8,08
Søraustre elområde .....	56 504	4 365 994	7,73	28 679	2 765 670	9,64	13 251	1 042 883	7,87
Sørvestre elområde .....	40 515	2 914 087	7,19	13 621	1 100 094	8,08	16 686	1 342 372	8,04
Midtre elområde .	19 635	1 777 591	9,05	7 790	782 093	10,04	8 349	725 378	8,69
Nordre elområde .	6 320	574 803	9,09	3 402	323 351	9,51	963	62 610	6,50
Statens .....	39 246	2 998 500	7,64	19 637	1 779 126	9,06	12 241	1 070 105	8,74
Kommunale .....	73 572	6 084 583	8,27	29 531	2 922 177	9,90	23 134	1 907 275	8,24
Fylkeskommunale .....	15 655	1 580 856	10,10	13 493	1 420 352	10,53	1 732	142 420	8,22
Felleskommunale .....	51 850	4 237 977	8,17	14 885	1 433 639	9,63	20 196	1 664 938	8,24
By-/herads-kommunale .....	6 067	265 750	4,38	1 152	68 187	5,92	1 205	99 917	8,29
Private .....	10 158	549 392	5,41	4 323	269 905	6,24	3 875	195 863	5,05

Tabell 23. Forbruk av elektrisk kraft (brutto og netto), etter forbrukargruppe. 1950, 1955 og 1960 - 1982

	Bruttoforbruk fastkraft <sup>1</sup> Gross consumption of firm power <sup>1</sup>	Tap inkl. forbruk i kraftstasjonane <sup>2</sup> Losses incl. consumption in power stations <sup>2</sup>	Nettoforbruk fastkraft				
			I alt Total	Kraftintensiv industri <sup>3</sup> Energy intensive industry <sup>3</sup>	Endring i prosent frå året før Change in per cent from previous year	I alt Total	Endring i prosent frå året før
1950 .....	15 711	2 175	13 536	6 269	18,8	7 267	6,5
1955 .....	21 925	2 885	19 040	8 075	6,7	10 965	8,3
1960 .....	30 290	3 733	26 557	12 658	8,9	13 899	6,2
1965 .....	44 842	4 890	39 952	19 071	8,7	20 881	7,1
1966 .....	47 366	5 050	42 316	19 837	4,0	22 479	7,7
1967 .....	49 428	5 503	43 925	20 477	3,2	23 448	4,3
1968 .....	54 044	5 817	48 227	23 577	15,1	24 650	5,1
1969 .....	54 998	5 370	49 628	23 220	-1,5	26 408	7,1
1970 .....	56 169	5 267	50 902	23 188	-0,1	27 714	4,9
1971 .....	58 578	5 716	52 862	24 919	7,5	27 943	0,8
1972 .....	60 379	6 035	54 344	24 842	-0,3	29 502	5,6
1973 .....	65 557	6 794	58 763	26 550	6,9	32 213	9,2
1974 .....	68 065	6 797	61 268	27 439	3,3	33 829	5,0
1975 .....	68 497	7 053	61 444	26 211	-4,5	35 233	4,2
1976 .....	72 819	7 981	64 838	26 517	1,2	38 321	8,8
1977 .....	72 633	7 408	65 225	24 673	-6,7	40 552	5,8
1978 .....	76 168	8 082	68 086	26 112	5,8	41 974	3,5
1979 .....	82 571	8 520	74 051	28 825	10,4	45 226	7,7
1980 .....	82 207	8 332	73 875	27 875	-3,3	46 000	1,7
1981 .....	84 932	9 472	75 460	26 963	-3,3	48 497	5,4
1982 .....	84 137	8 870	75 267	25 790	-4,4	49 906	2,9

<sup>1</sup> Sjå note 1, tabell 17. <sup>2</sup> Medrekna statistisk differanse, jfr. tabell 18. <sup>3</sup> Sjå definisjon på side 16.

Deliveries of electric energy to domestic electricity plants, by type and distribution area/  
owner group

Konsesjonskraft Concession power			Erstatnings-, utveks- lings-, frikraft mv. Production shares			"Sameigarkraft" "Joint ownership power"			
Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	
GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	
1 442	82 627	5,73	931	14 851	1,60	27 862	1 390 547	4,99	Total
674	42 184	6,26	485	897	0,19	13 416	514 359	3,83	Southeastern distri- bution area
536	24 261	4,53	453	13 339	3,52	9 293	434 022	4,67	Southwestern distri- bution area
222	16 002	7,22	68	614	0,91	3 207	253 504	7,90	Middle distribution area
10	180	1,80	-	-	-	1 945	188 662	9,70	Northern distribution area
170	9 216	5,43	80	8	0,01	7 118	140 046	1,97	Central government
1 214	69 211	5,70	835	14 759	1,77	18 858	1 171 162	6,21	Municipal
305	17 721	5,81	124	363	0,29	-	-	-	County municipal
714	38 159	5,34	650	13 682	2,11	15 404	1 087 559	7,06	Joint municipal
195	13 330	6,84	61	714	1,16	3 454	83 603	2,42	Urban/rural
57	4 200	7,31	15	84	0,54	1 887	79 340	4,21	municipal Private

Consumption of electric energy (gross and net), by consumer group.  
1950, 1955 and 1960 - 1982

Net consumption of firm power

Treforedling Paper and paper products	Bergverk og industri elles Mining, quar- rying and other industries	Transport Transport	Anleggs- kraft Construction site power	Anna forbruk Other consumption		
				Privat teneste- yting Private services	Offentleg teneste- yting Public services	Hushald og jordbruk Households and agriculture
GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
934	1 325	200	..		4 808	
1 444	2 175	269	..		7 077	
1 922	2 607	337	..	652	477	7 904
2 647	3 736	409	..	1 288	1 000	11 801
2 720	3 923	409	..	1 341	1 184	12 902
2 819	4 390	430	..	1 380	1 358	13 071
3 209	4 220	464	..	1 547	1 488	13 722
3 435	4 842	477	..	1 657	1 668	14 329
3 604	5 123	490	..	1 775	1 645	15 077
3 250	5 224	501	..	1 937	1 869	15 162
3 301	5 714	511	..	2 147	2 020	15 809
3 246	7 107	521	366	2 246	2 243	16 484
3 351	7 505	527	312	2 443	2 445	17 246
2 918	7 822	532	341	2 724	2 752	18 145
2 924	7 324	554	416	3 659	3 650	19 784
2 919	7 119	589	480	4 107	4 045	21 293
2 950	7 290	594	528	4 437	4 259	21 916
3 170	7 797	662	581	4 882	4 681	23 452
3 257	7 911	683	630	5 058	4 836	23 625
3 267	8 018	662	638	5 462	5 358	25 092
3 208	7 941	645	498	5 715	5 536	26 361

<sup>1</sup> See note 1, table 17. <sup>2</sup> Inclusive of statistical differences, see table 18. <sup>3</sup> See definition page 21.

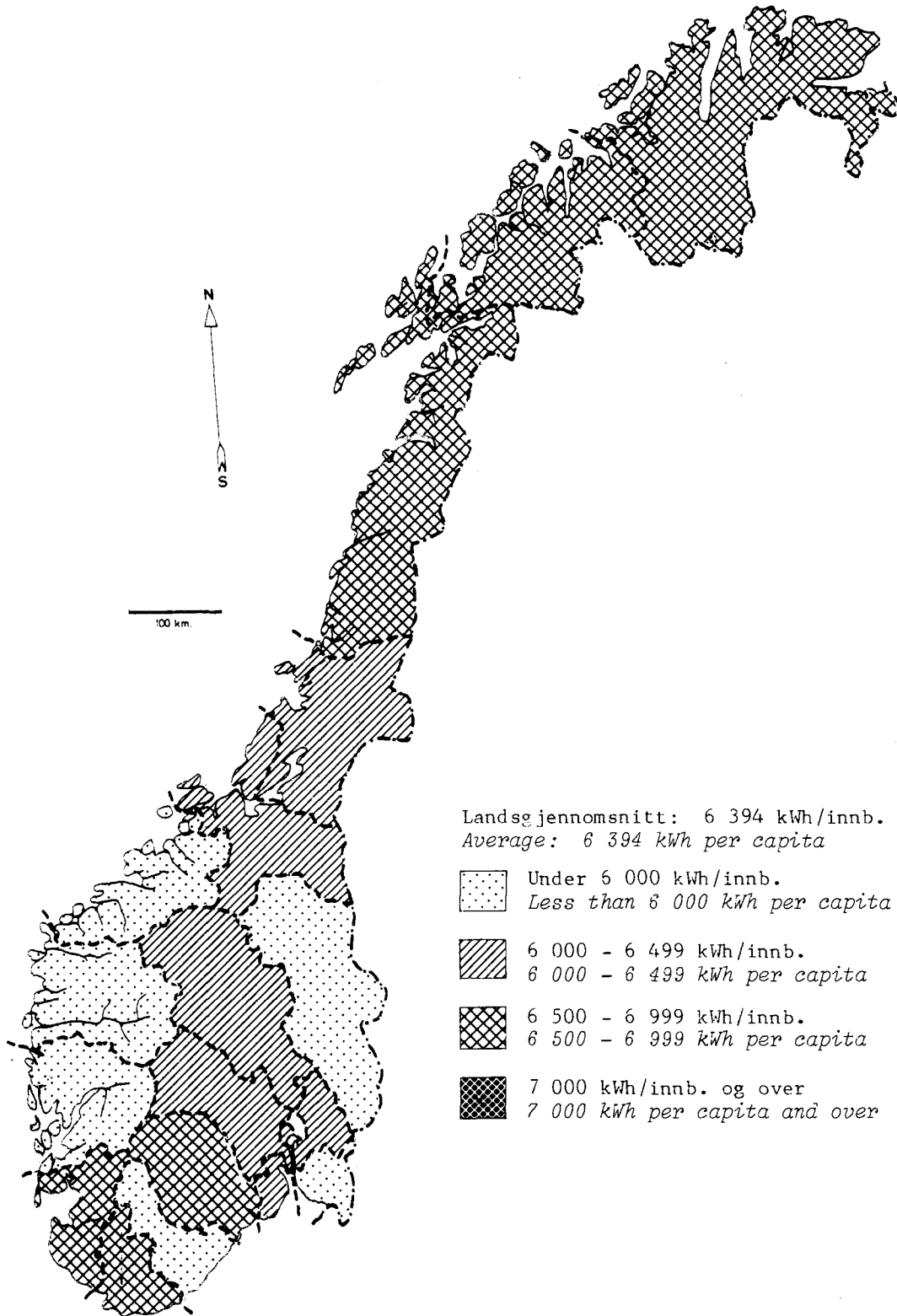


Number of electricity plants, production, receipt, delivery of electric energy, by size of plant, type and distribution area<sup>1</sup>

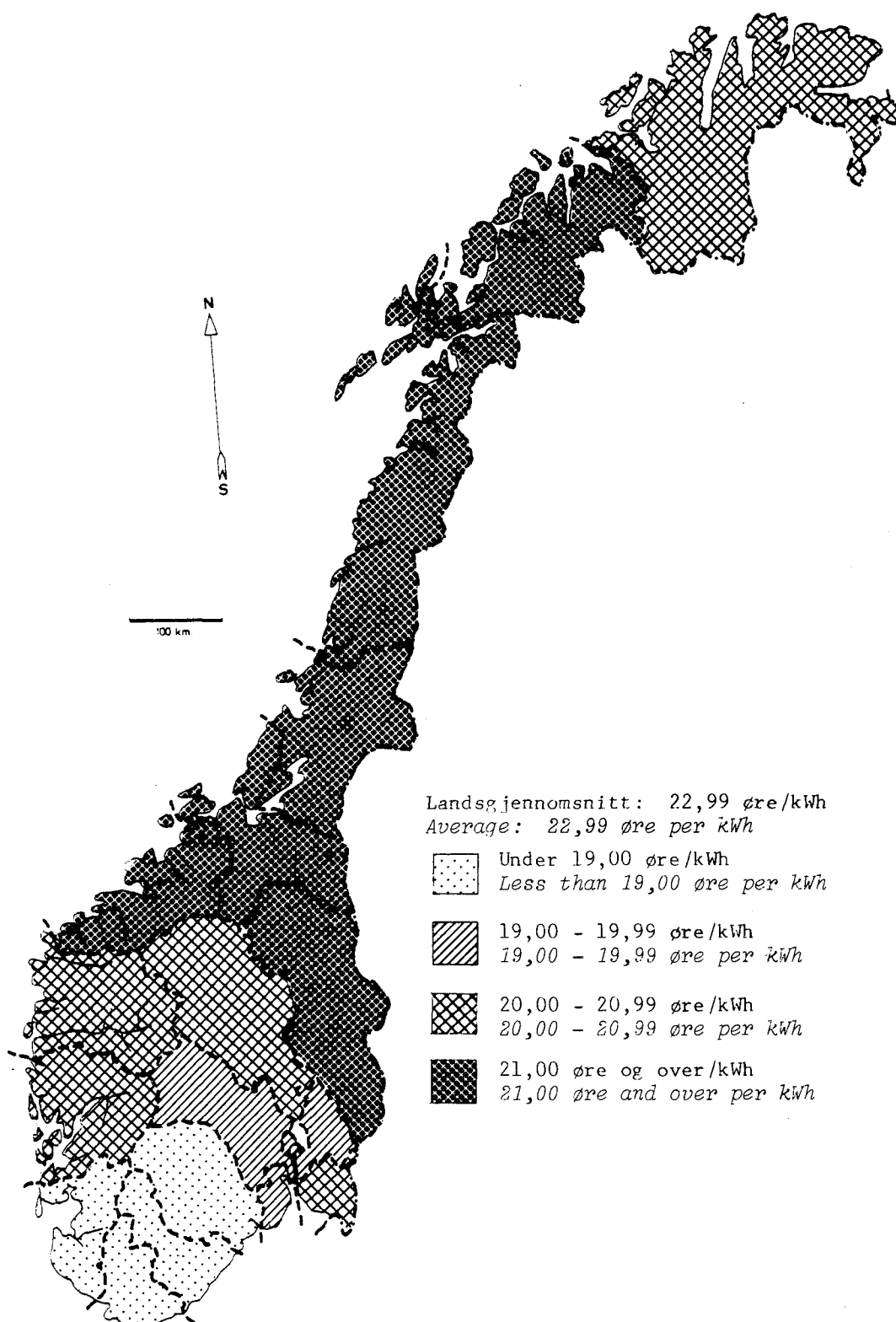
Leveranse til hushald og jordbruk Deliveries to households and agriculture			Annan leveranse av fastkraft Other deliveries of firm power			Leveranse av tilfeldig kraft til elektrokjeler Deliveries of occasional power to electric boilers			
Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	Mengd	Verdi	Pris	
GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	GWh	1 000 kroner	Øre/kWh	
26361	5262462	19,96	23543	4652067	19,76	2400	314323	13,10	Total
32	6272	19,78	61	7918	12,99	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
1515	347086	22,91	946	209895	22,18	22	2024	9,38	" 10- 49.999 GWh
2530	540016	21,35	1604	336333	20,97	29	3982	13,84	" 50- 99.999 "
4416	908409	20,57	3403	676321	19,88	209	25885	12,40	" 100-199.999 "
17868	3460678	19,37	17529	3421600	19,52	2141	282433	13,19	" 200 GWh and over
18754	3691676	19,68	18580	3587189	19,31	2137	284530	13,31	<u>Power producing plants</u>
13	2134	15,92	56	6512	11,58	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
496	118626	23,92	445	92317	20,75	12	546	4,74	" 10- 49.999 GWh
955	210784	22,06	724	149997	20,73	20	2493	12,17	" 50- 99.999 "
1818	385048	21,18	1693	323476	19,11	158	18600	11,80	" 100-199.999 "
15472	2975084	19,24	15662	3014888	19,25	1948	262892	13,50	" 200 GWh and over
7607	1570784	20,65	4963	1064877	21,46	263	29793	11,34	<u>Other plants</u>
18	4138	22,61	5	1407	29,61	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
1019	228460	22,41	502	117578	23,44	10	1479	14,69	" 10- 49.999 GWh
1574	329232	20,91	880	186337	21,18	8	1489	17,95	" 50- 99.999 "
2599	523361	20,14	1710	352845	20,64	51	7284	14,23	" 100-199.999 "
2396	485594	20,26	1867	406712	21,78	193	19541	10,11	" 200 GWh and over
14343	2768339	19,30	13430	2583250	19,23	1960	241396	12,32	<u>Southeastern distribution area</u>
1	163	11,07	18	2002	11,08	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
766	165482	21,62	502	99842	19,89	18	1437	8,08	" 10- 49.999 GWh
941	203512	21,62	591	118933	20,13	18	2211	12,00	" 50- 99.999 "
2517	513242	20,39	2142	390634	18,24	188	21228	11,30	" 100-199.999 "
10118	1885940	18,64	10177	1971840	19,38	1736	216520	12,47	" 200 GWh and over
5037	984290	19,54	3891	818859	21,05	141	22578	16,03	<u>Southwestern distribution area</u>
18	3470	19,81	18	2640	14,68	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
370	82809	22,38	230	52020	22,59	1	92	15,02	" 10- 49.999 GWh
586	117077	19,96	297	63972	21,51	4	681	15,75	" 50- 99.999 "
916	183638	20,05	608	133356	21,92	3	509	19,86	" 100-199.999 "
3147	597295	18,98	2737	566871	20,71	133	21295	15,97	" 200 GWh and over
4846	1040693	21,48	4356	868808	19,95	251	41074	16,38	<u>Middle distribution area</u>
13	2638	20,77	23	2785	12,14	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
330	82756	25,10	159	35888	22,55	3	495	15,54	" 10- 49.999 GWh
861	189330	21,99	612	130642	21,36	5	827	17,82	" 50- 99.999 "
703	152446	21,68	434	106525	24,56	18	4147	22,61	" 100-199.999 "
2939	613522	20,87	3128	592967	18,96	225	35605	15,86	" 200 GWh and over
2123	460710	21,70	1844	364781	19,78	49	9275	19,11	<u>Northern distribution area</u>
-	-	-	2	492	24,83	-	-	-	Distribution less than 9.999 GWh
38	7610	19,98	32	5776	17,85	-	-	-	" 10- 49.999 GWh
141	30097	21,38	104	22786	21,95	1	263	19,02	" 50- 99.999 "
281	59082	21,05	219	45806	20,94	-	-	-	" 100-199.999 "
1664	363922	21,87	1487	289922	19,49	47	9012	19,11	" 200 GWh and over

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> See definition page 21. <sup>3</sup> Inclusive expenditure of transmission of electrical energy.

Figur 5. Forbruk av elektrisk kraft i hushold og jordbruk pr. innbyggjar.  
 Fylke Consumption of electric energy in households and agriculture  
 per capita. County



Figur 6. Pris pr. kWh medrekna meirverdiavgift i hushald og jordbruk.  
 Fylke<sup>1)</sup> Price per kWh inclusive of value added tax in households  
 and agriculture. County<sup>1)</sup>



1) Nordland, Troms og Finnmark er fritekne for meirverdiavgift på elektrisk kraft til hushald.

1) Nordland, Troms and Finnmark are exempted from value added tax on electric energy delivered to households.

Tabell 25. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe og elområde<sup>1</sup>/fylke/eigargruppe. Verdi og gjennomsnittsprisar medrekna avgift på elektrisk kraft, utan meirverdiavgift

	Fastkraft									
	I alt Total		Kraftintensiv industri <sup>2</sup> Energy intensive industry <sup>2</sup>		Treforedling Paper and paper products		Bergverk og industri elles Mining, quarrying and other industries		Transport	
	Mengd Quantity	Verdi Value	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi
	Pris Price	1 000 kroner Øre/kWh	Pris	1 000 kroner Øre/kWh	Pris	1 000 kroner Øre/kWh	Pris	1 000 kroner Øre/kWh	Pris	1 000 kroner Øre/kWh
1 I alt Total	75 696	11 513 296 15,21	25 790	1 598 603 6,20	3 208	350 626 10,93	7 941	1 579 439 19,89	645	97 730 15,15
2 Sørøstlige el- område South- eastern dist- ribution area	35 003	5 859 523 16,74	7 230	507 934 7,03	2 435	266 280 10,94	4 004	793 312 19,81	508	73 987 14,55
3 Sørvestlige el- område South- western dist- ribution area	19 536	2 466 135 12,62	10 606	662 821 6,25	-	-	1 775	358 961 20,23	47	8 793 18,57
4 Midtre elom- råde Middle distribution area .....	17 043	2 327 352 13,66	7 842	417 850 5,33	773	84 347 10,92	1 394	286 843 20,58	31	4 568 14,53
5 Nordre elom- råde Northern distribution area .....	4 079	835 490 20,48	112	9 998 8,95	-	-	748	125 173 16,74	58	10 382 17,88
6 Østfold .....	3 881	658 514 16,97	699	61 979 8,87	750	94 808 12,64	555	109 350 19,69	30	3 875 12,90
7 Akershus .....	3 709	749 573 20,21	22	4 154 19,13	3	480 17,17	401	88 887 22,17	71	10 328 14,47
8 Oslo .....	6 124	1 266 983 20,69	180	16 853 9,39	-	-	559	157 756 28,22	164	24 490 14,93
9 Hedmark .....	1 970	494 915 25,12	-	-	58	4 790 8,28	352	92 029 26,12	33	4 426 13,28
10 Oppland .....	2 242	435 145 19,41	-	-	24	2 886 12,13	386	64 924 16,82	67	8 847 13,25
11 Buskerud .....	3 244	564 931 17,41	12	2 035 16,80	711	73 205 10,30	537	94 811 17,64	69	9 037 13,07
12 Vestfold .....	2 436	431 108 17,70	15	2 129 13,78	172	15 521 9,05	528	83 213 15,75	11	1 514 14,12
13 Telemark .....	7 230	670 179 9,27	4 807	296 115 6,16	461	49 673 10,78	375	53 849 14,36	23	2 741 11,73
14 Aust-Agder ...	1 361	213 167 15,66	346	32 656 9,43	81	6 938 8,55	102	20 379 19,90	16	3 209 20,13

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde. <sup>2</sup> Sjå definisjon på side 16.

Net consumption of electric energy, by consumer group and distribution area<sup>1</sup>/county/owner group.  
Value and average prices are inclusive of electricity tax,  
exclusive of value added tax

Firm power								Tilfeldig kraft til elektrokjeler Occasional power to electric boilers		
Anleggskraft Construction site power		Privat tenesteyting Private services		Offentleg tenesteyting Public services		Hushald og jordbruk Households and agriculture				
Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	
Pris		Pris		Pris		Pris		Pris		
GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner	
Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		
498	112 586	5 715	1 298 494	5 536	1 213 191	26 361	5 262 462	2 400	314 323	1
	22,60		22,72		21,91		19,96		13,10	
221	54 716	3 306	744 572	2 956	650 383	14 343	2 768 339	1 960	241 396	2
	24,80		22,52		22,00		19,30		12,32	
136	22 601	872	205 227	1 061	223 277	5 037	984 290	141	22 578	3
	16,64		23,54		21,04		19,54		16,03	
97	25 014	1 079	246 662	983	221 374	4 846	1 040 694	251	41 074	4
	25,85		22,87		22,53		21,48		16,38	
45	10 254	459	102 033	535	116 939	2 123	460 710	49	9 275	5
	22,86		22,25		21,86		21,70		19,11	
13	4 093	278	67 438	252	55 333	1 304	261 637	472	49 609	6
	30,37		24,24		21,97		20,07		10,51	
31	9 262	372	80 758	442	89 990	2 367	465 716	101	14 425	7
	30,34		21,70		20,35		19,67		14,28	
88	25 362	920	233 248	880	223 108	3 333	586 166	270	44 735	8
	28,82		25,35		25,35		17,59		16,60	
4	1 621	231	62 318	224	56 992	1 068	272 739	140	20 167	9
	39,73		26,98		25,47		25,54		14,36	
13	2 043	346	68 754	239	47 564	1 167	240 126	93	14 866	10
	15,99		19,86		19,86		20,57		15,95	
16	4 052	313	67 336	217	43 471	1 370	270 986	244	27 433	11
	26,04		21,55		20,05		19,78		11,23	
5	1 617	278	52 768	216	42 173	1 211	232 173	97	10 332	12
	30,43		18,96		19,55		19,18		10,71	
14	3 090	256	48 794	213	39 751	1 081	176 165	301	33 716	13
	22,12		19,06		18,71		16,30		11,21	
16	1 829	131	25 271	123	21 139	545	101 746	13	1 583	14
	11,14		19,26		17,25		18,66		12,39	

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area. <sup>2</sup> See definition page 21.



Tabell 25 (framh.). Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe og elområde<sup>1</sup>/fylke/eigar-  
gruppe. Verdi og gjennomsnittsprisar medrekna avgift på elektrisk kraft,  
utan meirverdiavgift

	I alt		Kraftintensiv industri <sup>2</sup>				Treforedling		Bergverk og industri elles		Fastkraft	
	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi
	Pris		Pris		Pris		Pris		Pris		Pris	
	GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner	GWh	1 000 kroner
	Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh	
15 Vest-Agder .....	4 270	469 240	2 637	186 299	177	17 980	189	26 450	24	5 529		
	10,99		7,06		10,18		14,00		23,39			
16 Rogaland .....	6 514	934 737	2 655	192 013	-	-	826	163 487	10	1 723		
	14,35		7,23		-	-	19,79		17,44			
17 Hordaland .....	6 260	990 644	2 326	151 893	-	-	754	161 320	37	7 064		
	15,82		6,53		-	-	21,39		18,86			
18 Sogn og Fjordane	5 304	448 573	4 138	224 629	-	-	212	35 833	0	6		
	8,46		5,43		-	-	16,88		29,46			
19 Møre og Romsdal	4 395	660 190	2 043	110 722	-	-	406	102 025	1	214		
	15,02		5,42		-	-	25,11		19,80			
20 Sør-Trøndelag ..	3 828	688 498	988	68 777	42	7 579	422	93 937	28	3 815		
	17,98		6,96		17,91		22,27		13,74			
21 Nord-Trøndelag .	2 376	383 754	229	14 337	730	76 768	246	46 489	-	-		
	16,15		6,26		10,51		18,86		-	-		
22 Nordland .....	7 458	819 858	4 582	224 014	-	-	444	75 828	61	10 911		
	10,99		4,89		-	-	17,09		18,00			
23 Troms .....	1 872	399 864	112	9 998	-	-	163	36 600	-	-		
	21,36		8,95		-	-	22,50		-	-		
24 Finnmark .....	1 187	208 626	-	-	-	-	460	57 121	-	-		
	17,58		-		-	-	12,41		-	-		
25 Svalbard .....	34	24 797	-	-	-	-	21	15 151	-	-		
	72,08		-		-	-	72,07		-	-		
26 Statens Central government .....	20 894	1 325 664	19 905	1 196 470	-	-	474	60 617	353	45 439		
	6,34		6,01		-	-	12,78		12,86			
27 Kommunale Municipal .....	46 781	9 240 481	2 284	188 733	1 573	172 858	6 768	1 403 962	292	52 234		
	19,75		8,26		10,99		20,74		17,91			
28 Fylkeskommune County municipal .....	3 814	693 147	34	4 090	888	99 659	548	95 228	13	1 796		
	18,17		11,95		11,22		17,37		13,45			
29 Felleskommune Joint municipal .....	14 432	2 793 582	1 639	127 065	424	40 092	2 290	446 804	109	20 820		
	19,36		7,75		9,46		19,51		19,15			
30 By-/herads- kommune Urban/rural municipal .....	28 534	5 753 751	610	57 578	261	33 107	3 930	861 930	170	29 618		
	20,16		9,43		12,69		21,93		17,47			
31 Private Private	8 021	947 151	3 601	213 400	1 635	177 769	698	114 860	0	57		
	11,81		5,91		10,88		16,46		30,68			

<sup>1</sup> Sjå note 1, side 58. <sup>2</sup> Sjå definisjon på side 16.

Net consumption of electric energy, by consumer group and distribution area<sup>1/</sup> county/owner group. Value and average prices are inclusive of electricity tax, exclusive of value added tax

Anleggskraft		Privat tenesteyting		Offentleg tenesteyting		Hushald og jordbruk		Tilfeldig kraft til elektrokjellar		
Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	Mengd	Verdi	
Pris		Pris		Pris		Pris		Pris		
	1 000		1 000		1 000		1 000		1 000	
GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	GWh	kroner	
Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		Øre/kWh		
8	1 322	180	37 938	151	30 897	904	162 825	229	24 531	15
16,67		21,03		20,46		18,00		10,70		
90	10 203	419	87 237	421	87 581	2 094	392 494	26	4 546	16
11,39		20,83		20,80		18,74		17,67		
31	9 794	321	91 687	482	103 735	2 310	465 150	112	17 472	17
31,28		28,60		21,54		20,14		15,59		
28	3 030	133	26 303	160	32 126	633	126 646	3	559	18
11,02		19,85		20,20		20,01		18,22		
21	8 185	262	65 285	253	62 366	1 409	311 391	39	8 675	19
39,76		24,89		24,63		22,10		22,08		
52	11 487	375	85 653	345	81 475	1 576	335 776	66	12 010	20
21,96		22,83		23,59		21,31		18,07		
2	202	188	38 691	189	36 659	791	170 609	113	14 941	21
10,51		20,59		19,36		21,57		13,23		
44	8 755	356	81 688	311	67 249	1 661	351 412	58	10 743	22
19,97		22,95		21,64		21,16		18,43		
17	4 999	260	56 382	301	65 252	1 019	226 632	17	2 732	23
29,40		21,70		21,65		22,24		16,17		
6	1 640	96	20 945	118	25 277	507	103 644	5	1 248	24
27,45		21,85		21,50		20,44		23,06		
-	-	-	-	2	1 218	12	8 429	-	-	25
				80,12		71,07				
69	5 225	4	357	26	4 549	61	12 841	234	21 731	26
7,60		9,63		17,29		21,02		9,29		
409	102 637	5 430	1 237 345	5 201	1 142 681	24 824	4 940 031	1 629	240 935	27
25,11		22,79		21,97		19,90		14,79		
13	3 730	373	76 916	422	82 819	1 522	328 910	280	36 065	28
28,21		20,60		19,62		21,62		12,86		
122	25 786	1 387	318 770	1 420	316 078	7 041	1 498 167	576	79 407	29
21,15		22,98		22,26		21,28		13,78		
274	73 121	3 670	841 659	3 358	743 784	16 261	3 112 954	772	125 463	30
26,73		22,93		22,15		19,14		16,26		
21	4 724	281	60 793	309	65 961	1 476	309 588	538	51 657	31
22,88		21,65		21,34		20,97		9,61		

<sup>1</sup> See note 1, page 59. <sup>2</sup> See definition page 21.

Tabell 26. Forbruk av elektrisk kraft i hushald og jordbruk pr. innbyggjar<sup>1</sup>. Fylke. 1979 - 1982  
 Consumption of electric energy in household and agriculture per capita.<sup>1</sup> County.  
 1979 - 1982

	1979	1980	1981	1982	Gjennom- snittleg prosentvis vekst 1979 - 1982 Average percentage annual change 1979 - 1982
Heile landet The whole country .....	5 749	5 821	6 131	6 394	3,6
Østfold .....	4 758	4 882	5 255	5 555	5,3
Akershus .....	5 928	5 827	6 067	6 293	2,0
Oslo .....	6 455	6 771	6 762	7 427	4,8
Hedmark .....	4 965	5 159	5 453	5 687	4,6
Oppland .....	5 857	5 874	6 007	6 408	3,0
Buskerud .....	5 626	5 768	6 478	6 302	3,9
Vestfold .....	5 959	5 978	5 902	6 418	2,5
Telemark .....	6 117	6 214	6 257	6 675	3,0
Aust-Agder .....	5 293	5 384	5 715	5 876	3,5
Vest-Agder .....	6 006	5 975	6 590	6 516	2,8
Rogaland .....	6 273	6 235	6 484	6 699	2,2
Hordaland .....	5 498	5 495	5 701	5 855	2,1
Sogn og Fjordane .....	5 206	5 191	5 541	5 962	4,6
Møre og Romsdal .....	5 411	5 447	5 858	5 937	3,1
Sør-Trøndelag .....	5 839	5 776	6 210	6 401	3,1
Nord-Trøndelag .....	5 597	5 625	6 198	6 242	3,7
Nordland .....	5 828	6 028	6 556	6 779	5,2
Troms .....	5 848	5 988	6 661	6 899	5,7
Finmark .....	4 930	5 130	5 923	6 551	9,9

<sup>1</sup> Rekna ut på grunnlag av folkemengda ved slutten av året.

<sup>1</sup> Estimated on the basis of population at the end of the year.

Tabell 27. Prisar på elektrisk kraft levert til hushald og jordbruk, og til offentlig og privat tenesteyting. Fylke. Øre/kWh Prices on electric energy delivered to households and agriculture, and to public and private services. County. Øre per kWh

	Hushald og jordbruk <sup>1</sup> Households and agriculture <sup>1</sup>		Offentlig og privat tenesteyting Public and private services	
	Utan meirverdiavgift Exclusive of value added tax	Medrekna meirverdiavgift Inclusive of value added tax	Utan meirverdiavgift	Medrekna meirverdiavgift
Heile landet The whole country .....	19,96	23,26	22,32	26,73
Østfold .....	20,07	23,77	23,16	27,60
Akershus .....	19,67	23,39	20,96	25,00
Oslo .....	17,59	21,28	25,35	30,67
Hedmark .....	25,54	29,38	26,24	30,29
Oppland .....	20,57	24,31	19,86	23,55
Buskerud .....	19,78	23,42	20,93	24,94
Vestfold .....	19,18	23,00	19,22	23,21
Telemark .....	16,30	19,95	18,90	23,22
Aust-Agder .....	18,66	22,50	18,29	22,13
Vest-Agder .....	18,00	22,00	20,77	25,54
Rogaland .....	18,74	22,46	20,81	25,14
Hordaland .....	20,14	23,97	24,36	29,11
Sogn og Fjordane .....	20,01	23,69	20,04	23,79
Møre og Romsdal .....	22,10	25,87	24,76	29,04
Sør-Trøndelag .....	21,31	25,27	23,20	27,74
Nord-Trøndelag .....	21,57	25,24	19,97	23,37
Nordland .....	21,16	21,32	22,34	26,46
Troms .....	22,24	22,24	21,68	25,47
Finmark .....	20,44	20,47	21,66	25,63

<sup>1</sup> Nordland, Troms og Finmark er fritekne for meirverdiavgift på elektrisk kraft til hushald.

Tabell 28. Forbruk av fastkraft og gjennomsnittsprisar på eigenprodusert og kjøpt kraft innan bergverksdrift og industri Consumption of firm power and average prices on self-produced and purchased energy within mining, quarrying and manufacturing

	Mengd Quantity	Verdi medrekna elavgift utan meirverdiavgift Value incl. electricity tax, excl. value added tax	Gjennomsnittspris medrekna elavgift, utan meirverdiavgift Average prices incl. electricity tax, excl. value added tax		
		I 000 kroner	Eigenprodu- sert kraft Self-pro- duced energy	Kjøpt kraft Purchased energy	I alt Total
			Øre/kWh	Øre/kWh	Øre/kWh
Bergverk og industri i alt Mining, quarrying and manufac- turing, total .....	36 938 277	3 528 669	6,00	10,19	9,55
Bergverk Mining and quarrying ..	698 061	77 328	25,14	9,54	11,08
Raffinering av jordolje Refining of crude oil .....	198 418	23 509	19,26	11,75	11,84
Treforedling Paper and paper products .....	3 207 647	350 626	12,46	10,57	10,93
Kjemiske råvarer Industrial chemicals .....	5 182 590	357 733	9,93	6,79	6,90
Jern og stål Iron and steel ....	1 639 965	88 979	11,34	5,30	5,43
Ferrolegeringar Ferro-alloys ...	5 281 609	339 689	5,00	7,10	6,43
Aluminium Primary aluminium ....	11 976 358	710 771	4,14	6,50	5,93
Andre metall Other non-ferrous metals .....	1 709 397	101 431	3,29	5,97	5,93
Annan industri Other manufactur- ing industries .....	7 044 232	1 478 603	10,80	21,26	20,99

Tabell 29. Leveranse av tilfeldig kraft til elektrokjellar, etter forbrukargruppe. Fylke. MWh  
Delivery of occasional power to electric boilers, by consumer group. County. MWh

	I alt Total	Tre- foredling Paper and paper products	Annan industri og bergverk Other manufac- turing indust- ries, mining and quarrying	Offentleg og privat tenesteyting, hus- hold og jordbruk Public and private services, households and agriculture
I alt Total .....	2 400 028	947 361	586 979	865 688
Østfold .....	472 092	289 662	142 344	40 086
Akershus .....	100 861	-	48 191	52 670
Oslo .....	269 545	-	113 708	155 837
Hedmark .....	140 473	55 204	15 998	69 271
Oppland .....	93 204	17 652	28 424	47 128
Buskerud .....	244 335	176 708	15 418	52 209
Vestfold .....	96 518	77 893	891	17 734
Telemark .....	300 814	60 834	152 109	87 871
Aust-Agder .....	12 771	-	-	12 771
Vest-Agder .....	229 338	198 252	21 419	9 669
Rogaland .....	25 729	-	905	24 824
Hordaland .....	112 040	-	40 179	71 861
Sogn og Fjordane .....	3 071	-	151	2 920
Møre og Romsdal .....	39 288	-	3 695	35 593
Sør-Trøndelag .....	66 458	-	873	65 585
Nord-Trøndelag .....	112 906	71 156	-	41 750
Nordland .....	58 278	-	2 676	55 602
Troms .....	16 894	-	-	16 894
Finmark .....	5 413	-	-	5 413

Tabell 30. Forbruk av brensel mv. i alt, etter eigargruppe og art Consumption of fuels and lubricants, total, by owner group and type

	Eining Unit	Mengd Quantity			Verdi Value
		I alt Total	Statens Central government	Kommunale Municipal	
I alt Total .....	-	-	-	-	61 980
Kol medrekna anna fast brensel Coal incl. coke and fuel wood .....	Tonn	10 899	10 899	-	3 815
Bensin Petrol .....	m <sup>3</sup>	5 297	267	4 283	22 849
Petroleum Petroleum .....	"	278	-	237	753
Fyringsolje nr. 1 Fuel oil No. 1 .....	"	12 734	9 683	2 787	25 921
Fyringsolje nr. 2 Fuel oil No. 2 .....	"	781	19	394	1 758
Fyringsolje nr. 3 og høgare Fuel oil No. 3 and higher .	"	1 656	-	-	1 807
Gass og anna brensel Gas and other fuels .....	-	-	-	-	1 931
Smøreolje, -feitt og trans- formatorolje Lubricants, grease and transformer oil	Tonn	369	40	263	3 146
Av dette Of which Forbruk av brensel til pro- duksjon av elektrisk kraft Consumption of fuel for production of electric energy					
I alt .....	-	-	-	-	23 071
Kol .....	Tonn	10 899	10 899	-	3 815
Bensin .....	m <sup>3</sup>	-	-	-	-
Fyringsolje nr. 1 .....	"	8 011	8 011	-	15 806
Fyringsolje nr. 2 .....	"	404	-	117	825
Fyringsolje nr. 3 og høgare	"	1 656	-	-	1 807
Gass og anna brensel .....	-	-	-	-	96

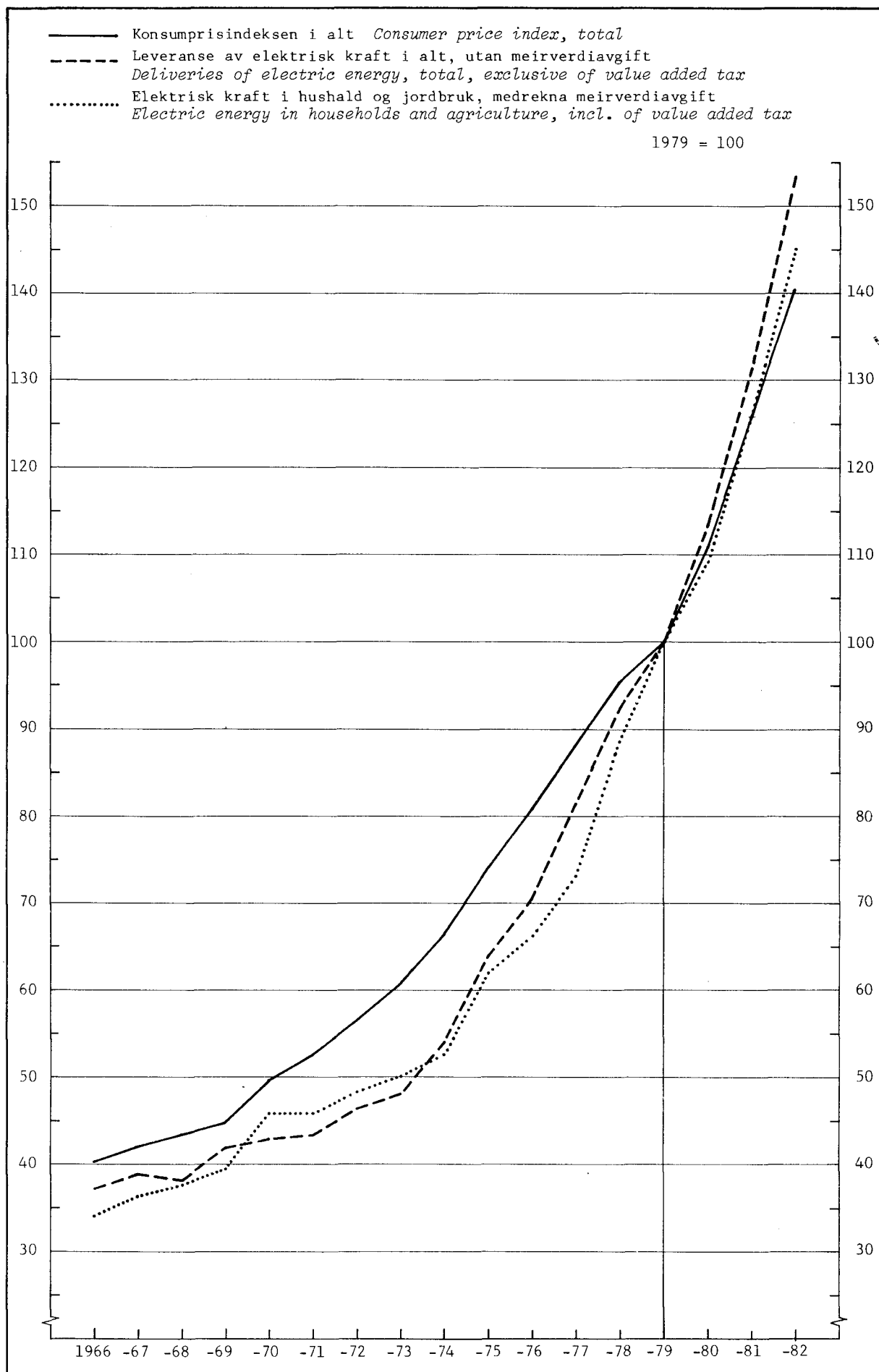
Tabell 31. Prisindeksar på elektrisk kraft og konsumprisindeksar. 1966 - 1982. Indekstal 1979=100  
 Price indices on electric energy and consumer price indices. 1966 - 1982. Index figures 1979=100

	Elektrisitetsstatistikken Electricity statistics						Konsumprisindeksar Consumer price indices	
	Hushald og jordbruk Household and agriculture				Leveransar av elektrisk kraft i alt Deliveries of electric energy, total		I alt Total	Delindeks for elektrisk kraft Sub index for electric energy
	Prisar Prices		Indekstal Index figures		Prisar <sup>2</sup> Prices <sup>2</sup>	Indeks- tal Index figures		
	Utan meirverdi- avgift Exclusive of value added tax	Medrekna meirverdi- avgift <sup>1</sup> Inclusive of value added tax <sup>1</sup>	Utan meir- verdi- avgift	Med- rekna meir- verdi- avgift				
Øre/kWh				Øre/kWh				
1966 .....	5,45	5,45	39,7	34,0	3,69	37,2	40,2	31
1967 .....	5,81	5,81	42,3	36,3	3,86	38,9	42,0	33
1968 .....	6,04	6,04	44,0	37,7	3,79	38,2	43,4	35
1969 .....	6,32	6,32	46,1	39,5	4,15	41,8	44,8	36
1970 .....	6,31	7,34 <sup>3</sup>	46,0	45,8	4,27	43,0	49,6	42
1971 .....	6,31	7,34 <sup>3</sup>	46,0	45,8	4,31	43,4	52,6	41
1972 .....	6,73	7,73 <sup>3</sup>	49,1	48,3	4,60	46,4	56,4	45
1973 .....	7,02	8,02	51,2	50,1	4,78	48,2	60,7	47
1974 .....	7,41	8,43	54,0	52,7	5,37	54,1	66,4	48
1975 .....	8,53	9,92	62,2	62,0	6,33	63,8	74,1	59
1976 .....	9,20	10,60	67,1	66,2	6,97	70,3	80,9	64
1977 .....	10,26	11,71	74,8	73,1	8,07	81,4	88,2	72
1978 .....	12,24	14,19	89,2	88,6	9,16	92,3	95,4	91
1979 .....	13,72	16,01	100,0	100,0	9,92	100,0	100,0	100
1980 .....	15,17	17,48	109,7	109,2	11,24	113,3	110,9	112
1981 .....	17,32	20,12	126,2	125,7	13,02	131,3	126,0	132
1982 .....	19,96	23,21	145,5	145,0	15,21	153,3	140,3	157

<sup>1</sup> Utan meirverdiavgift før 1.1. 1970. <sup>2</sup> Utan meirverdiavgift. <sup>3</sup> NVE-Energidirektoratets overslag.

<sup>1</sup> Exclusive of value added tax before 1.1. 1970. <sup>2</sup> Exclusive of value added tax. <sup>3</sup> Estimates from the Norwegian Water Resources and Electricity Board.

Figur 7. Prisindeksar på elektrisk kraft samanlikna med konsumprisindeksen. 1966 - 1982  
 Price indices on electric energy compared with the consumer price index. 1966 - 1982





Tabell 32. Bruttoproduksjonsverdi etter elområde<sup>1</sup> og eigargruppe. 1 000 kr

		Bruttoproduksjonsverdi					
		Sal av elektrisk kraft			Sales of electric energy		
I alt	Total	Til egne bedrifter	Fastkraft til andre	Tilfeldig kraft til andre	Til andre elverk	Eksport	
		To own establishments	Firm power to other consumers	Occasional power to other consumers	To other electricity plants	Exports	
I alt	Total	24 998 039	362 339	11 175 549	288 799	9 632 599	759 894
Søraustre elområde	Southeastern distribution area	12 676 116	144 396	5 739 721	215 854	4 366 008	678 807
Sørvestre elområde	Southwestern distribution area	6 010 465	171 439	2 294 695	22 596	2 914 198	-
Midtre elområde	Mid-dle distribution area	4 672 283	30 059	2 297 292	41 073	1 777 590	41 382
Nordre elområde	North-ern distribution area	1 614 378	1 294	834 195	9 276	574 803	39 705
Statens	Central government	5 334 609	168 565	1 160 680	18 148	2 998 500	754 891
	Søraustre elområde	2 296 978	4 623	326 742	10 932	1 166 298	676 568
	Sørvestre elområde	1 670 702	147 017	428 394	-	1 016 795	-
	Midtre elområde	1 067 434	972	381 706	7 216	598 458	40 797
	Nordre elområde	274 698	802	14 192	-	216 949	37 526
Fylkeskommunale	County municipal	2 490 298	3 767	689 378	36 063	1 580 857	-
	Søraustre elområde	1 565 463	-	49 949	26 190	1 418 433	-
	Sørvestre elområde	64 311	3 767	1 502	-	57 192	-
	Midtre elområde	462 970	-	364 846	7 725	19 539	-
	Nordre elområde	397 554	-	273 081	2 148	85 693	-
Felleskommunale	Joint municipal	8 148 402	-	2 793 578	79 425	4 237 974	3 278
	Søraustre elområde	3 371 136	-	1 483 935	64 635	1 288 774	1 991
	Sørvestre elområde	2 246 741	-	404 877	3 787	1 619 763	-
	Midtre elområde	1 862 703	-	577 370	9 063	1 067 304	585
	Nordre elområde	667 822	-	327 396	1 940	262 133	702
By-/heradskommunale	Urban/rural municipal	7 332 918	-	5 753 746	125 319	265 763	248
	Søraustre elområde	4 548 911	-	3 512 222	85 593	195 449	248
	Sørvestre elområde	1 596 750	-	1 292 205	18 717	17 404	-
	Midtre elområde	1 041 515	-	835 955	17 069	44 845	-
	Nordre elområde	145 742	-	113 364	3 940	8 065	-
Private	Private	1 691 812	190 007	778 167	29 844	549 505	1 477
	Søraustre elområde	893 628	139 773	366 873	28 504	297 054	-
	Sørvestre elområde	431 961	20 655	167 717	92	203 044	-
	Midtre elområde	237 661	29 087	137 415	-	47 444	-
	Nordre elområde	128 562	492	106 162	1 248	1 963	1 477

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

Gross value of production by distribution area<sup>1</sup> and owner group. 1 000 kroner

Gross value of production	Godtgjersle frå andre		Eige arbeid		Leigeinntekter	
	Compensation from others		Own works		Receipts from renting	
Transitterings- og transformers- ingsinntekter Transit and transformer incomes	Montering og installasjon Mounting and installation	Reparasjons- arbeid Repair work	Investering Investment	Repara- sjonar Repair	Utleige av bygningar og anlegg Renting of buildings and plants	Utleige av maskinar m.v. Renting of machinery, etc.
210 924	102 407	48 507	1 365 426	943 674	75 404	32 517
115 772	71 497	28 380	766 395	496 131	23 536	29 619
50 073	17 601	8 941	272 588	215 058	42 102	1 174
40 350	7 430	5 798	253 056	169 169	7 930	1 154
4 729	5 879	5 388	73 387	63 316	1 836	570
151 421	-	-	6 728	43 288	32 288	100
84 982	-	-	439	26 394	-	-
28 917	-	-	5 816	11 583	32 150	30
33 196	-	-	473	4 408	138	70
4 326	-	-	-	903	-	-
1 522	3 569	4 242	101 738	63 769	3 917	1 476
493	-	288	42 537	26 096	790	687
938	-	170	-	742	-	-
-	-	-	41 611	26 989	2 040	220
91	3 569	3 784	17 590	9 942	1 087	569
48 019	21 771	15 224	567 033	364 687	15 438	1 975
21 403	14 319	11 243	291 614	182 739	10 203	280
19 283	1 833	1 527	108 455	83 125	3 081	1 010
7 121	3 764	1 392	125 881	67 512	2 026	685
212	1 855	1 062	41 083	31 311	128	-
9 475	73 199	23 662	631 970	401 560	20 552	27 424
8 510	54 988	14 152	404 500	235 777	10 177	27 295
935	14 740	6 821	142 310	97 351	6 267	-
30	3 312	2 330	76 464	57 836	3 545	129
-	159	359	8 696	10 596	563	-
487	3 868	5 379	57 957	70 370	3 209	1 542
384	2 190	2 697	27 305	25 125	2 366	1 357
-	1 028	423	16 007	22 257	604	134
3	354	2 076	8 627	12 424	181	50
100	296	183	6 018	10 564	58	1

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 33. Tilvergingsverdi, bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats, etter elområde<sup>1</sup> og eigargruppe.  
1 000 kr

		Tilver- kings- verdi Value added	Brutto- produk- sjonsverdi Gross value of pro- duction	I alt Total	Kjøp av elektrisk kraft Electric energy purchased		Overførings- utgifter Expenditure of transmission of electrical energy
					Frå andre elverk From other electricity plants	Import Imports	
		1(=2-3)	2	3			
I alt	Total .....	11 374 310	24 998 039	13 623 729	9 540 452	135 586	300 015
Søraustre elområde	Southeastern distribu- tion area .....	5 148 187	12 676 116	7 527 929	5 254 145	94 623	205 527
Sørvestre elområde	Southwestern distribu- tion area .....	3 143 771	6 010 465	2 866 694	2 030 263	-	36 535
Midtre elområde	Mid- dle distribution area ..	2 275 396	4 672 283	2 396 887	1 732 086	6 918	42 427
Nordre elområde	North- ern distribution area ..	807 485	1 614 378	806 893	523 958	34 045	15 526
Statens	Central government .....	2 659 831	5 334 609	2 674 778	2 282 222	135 586	30 579
	Søraustre elområde ...	804 341	2 296 978	1 492 637	1 287 657	94 623	25 519
	Sørvestre elområde ...	981 303	1 670 702	689 399	597 279	-	5 060
	Midtre elområde .....	666 127	1 067 434	401 307	372 896	6 918	-
	Nordre elområde .....	208 588	274 698	66 109	24 390	34 045	-
Fylkeskommunale	County municipal .....	1 098 123	2 490 298	1 392 175	997 789	-	106 587
	Søraustre elområde ...	566 633	1 565 463	998 830	780 176	-	93 327
	Sørvestre elområde ...	53 395	64 311	10 916	1 376	-	13
	Midtre elområde .....	245 723	462 970	217 247	115 851	-	8 277
	Nordre elområde .....	232 372	397 554	165 182	100 386	-	4 970
Felleskommunale	Joint municipal .....	3 225 430	8 148 402	4 922 972	3 451 093	-	99 065
	Søraustre elområde ...	1 164 035	3 371 136	2 207 101	1 455 051	-	52 097
	Sørvestre elområde ...	1 096 090	2 246 741	1 150 651	814 146	-	26 156
	Midtre elområde .....	738 236	1 862 703	1 124 467	860 029	-	10 772
	Nordre elområde .....	227 069	667 822	440 753	321 867	-	10 040
By-/heradskommunale	Urban/rural municipal ..	3 428 158	7 332 918	3 904 760	2 317 085	-	50 223
	Søraustre elområde ...	2 158 115	4 548 911	2 390 796	1 401 967	-	26 558
	Sørvestre elområde ...	706 381	1 596 750	890 369	556 428	-	3 486
	Midtre elområde .....	492 519	1 041 515	548 996	316 043	-	19 883
	Nordre elområde .....	71 143	145 742	74 599	42 647	-	296
Private	Private .....	962 768	1 691 812	729 044	492 263	-	13 561
	Søraustre elområde ...	455 063	893 628	438 565	329 294	-	8 026
	Sørvestre elområde ...	306 602	431 961	125 359	61 034	-	1 820
	Midtre elområde .....	132 791	237 661	104 870	67 267	-	3 495
	Nordre elområde .....	68 312	128 562	60 250	34 668	-	220

<sup>1</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

Value added, gross value of production and intermediate consumption, by distribution area<sup>1</sup> and owner group. 1 000 kroner

Intermediate consumption						
Verdi av eige reparasjonsarbeid Value of own repair work executed by the employees of the es- tablishment	Brensel, smøreolje mv. Fuel, lubri- cating oils and grease, etc.	Andre varer nyttå i året Other mate- rials con- sumed during the year	Betalt for reparasjons- arbeid Cost of repair work	Leigeutgifter Renting expenses		Drifts- utgifter Working expenses
				Leige av bygninger og anlegg Renting of buildings and plants	Leige av maskinar mv. Renting of machinery, etc.	
943 674	61 964	1 752 109	217 587	39 290	17 807	615 245
496 131	18 383	1 009 855	105 153	8 044	9 532	326 536
215 058	8 709	375 143	26 947	18 805	4 847	150 387
169 169	8 463	283 505	56 058	3 980	2 434	91 847
63 316	3 833	83 606	29 429	8 461	994	43 725
43 288	24 323	34 914	31 776	14 091	1 085	76 914
26 394	366	21 413	12 806	-	17	23 842
11 583	636	10 928	9 185	14 091	1 038	39 599
4 408	601	2 192	6 970	-	30	7 292
903	144	381	2 815	-	-	3 431
63 769	3 181	120 000	29 483	9 270	303	61 793
26 096	788	56 391	8 533	1 158	278	32 083
742	33	690	17	-	-	8 045
26 989	1 430	50 000	2 000	2 500	-	10 200
9 942	930	12 919	18 933	5 612	25	11 465
364 687	12 595	708 417	51 891	4 305	3 234	227 685
182 739	4 547	384 575	33 131	1 074	1 910	91 977
83 125	4 349	147 202	6 695	1 259	403	67 316
67 512	2 696	130 127	7 776	1 095	723	43 737
31 311	1 003	46 513	4 289	877	198	24 655
401 560	13 885	808 769	92 946	10 041	11 683	198 568
235 777	8 378	519 181	41 628	5 227	6 585	145 495
97 351	2 675	188 070	10 743	2 491	3 241	25 884
57 836	2 505	87 690	38 484	351	1 674	24 530
10 596	327	13 828	2 091	1 972	183	2 659
70 370	7 980	80 009	11 491	1 583	1 502	50 285
25 125	4 304	28 295	9 055	585	742	33 139
22 257	1 016	28 253	307	964	165	9 543
12 424	1 231	13 496	828	34	7	6 088
10 564	1 429	9 965	1 301	-	588	1 515

<sup>1</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 34. Innkjøp og reparasjoner av varige driftsmiddel<sup>1</sup>, etter art (1950, 1955 og 1960 - 1982) og etter art og elområde<sup>2</sup>/fylke/eigargruppe. 1 000 kr

	Innkjøp Acquisition						
	I alt Total	Vasskraft- anlegg Water power plant	Konvensjon- elle varme- kraftanlegg Conventional thermal po- wer plant	Kjerne- kraft- anlegg Nuclear power plant	Øverførings- anlegg Transmission lines	Fordelings- anlegg Distribu- tion net- work	Anna Other
1950 .....	349 179		..			..	..
1955 .....	515 909		..			..	..
1960 .....	772 907		440 257			300 067	32 583
1961 .....	872 191		495 741			324 898	51 552
1962 .....	1 111 352		633 463			382 551	95 338
1963 .....	1 296 815		763 296			415 126	118 393
1964 .....	1 284 569		710 164			444 031	130 374
1965 .....	1 310 375		727 857			494 288	88 230
1966 .....	1 354 133		702 470			515 769	135 894
1967 .....	1 352 373		738 706			512 529	101 138
1968 .....	1 385 456		714 878			550 402	120 176
1969 .....	1 505 340		805 395			544 529	155 416
1970 .....	1 636 276		895 865			568 148	172 263
1971 .....	1 839 079		1 033 075			642 757	163 247
1972 .....	1 863 740		1 053 363			666 960	143 417
1973 .....	1 965 099	1 060 383	10 300	5 319	361 628	392 058	135 411
1974 .....	2 243 796	1 118 773	10 877	633	508 097	463 974	141 442
1975 .....	2 911 236	1 508 725	18 637	1 766	625 806	591 856	164 446
1976 .....	3 569 631	1 815 126	4 733	1 329	859 615	656 807	232 021
1977 .....	4 517 868	2 440 970	4 344	1	961 443	792 409	318 701
1978 .....	5 459 480	3 025 593	757	-	1 153 811	905 452	373 867
1979 .....	5 784 178	3 173 502	152 525	-	1 178 682	937 464	342 005
1980 .....	6 459 265	3 626 468	182 884	-	1 149 092	1 093 777	407 044
1981 .....	7 217 763	4 192 757	21 437	-	1 300 161	1 179 026	524 382
1982 .....	7 448 710	4 143 812	6 098	-	1 305 462	1 399 533	593 805
Søraustre elområde ....	3 196 387	1 634 073	1 984	-	549 580	754 161	256 589
Sørvestre elområde ....	1 905 467	1 264 876	3 091	-	271 218	259 094	107 188
Midtre elområde .....	1 519 837	863 001	-	-	250 857	257 334	148 645
Nordre elområde .....	809 411	364 254	1 023	-	233 807	128 944	81 383
Østfold .....	152 618	25 564	465	-	17 679	77 783	31 127
Akershus .....	326 272	44 369	-	-	146 972	108 683	26 248
Oslo .....	191 223	-	-	-	3 899	156 684	30 640
Hedmark .....	278 678	156 365	366	-	41 264	61 761	18 922
Oppland .....	290 660	183 855	-	-	24 655	56 593	25 557
Buskerud .....	717 259	485 167	-	-	138 949	59 783	33 360
Vestfold .....	135 851	124	-	-	55 303	68 724	11 700
Telemark .....	192 466	31 967	1 153	-	46 020	99 393	13 933
Aust-Agder .....	485 266	369 930	-	-	41 253	24 155	49 928
Vest-Agder .....	226 586	134 795	-	-	33 335	40 602	17 854
Rogaland .....	1 266 297	996 116	-	-	117 538	105 070	47 573
Hordaland .....	527 220	216 853	-	-	130 330	132 753	47 284
Sogn og Fjordane .....	453 097	393 895	3 091	-	23 145	21 271	11 695
Møre og Romsdal .....	232 072	71 743	-	-	33 081	91 284	35 964
Sør-Trøndelag .....	651 426	434 378	-	-	102 837	64 955	49 256
Nord-Trøndelag .....	202 802	59 788	-	-	72 175	42 934	27 905
Nordland .....	813 070	517 328	-	-	163 518	80 632	51 592
Troms .....	215 248	13 495	-	-	92 282	79 172	26 299
Finnmark .....	55 626	2 169	-	-	16 771	27 301	9 385
Svalbard .....	-	-	-	-	-	-	-
Uspesifisert .....	34 973	5 911	1 023	-	456	-	27 583
Statens .....	1 866 324	1 111 409	1 023	-	683 898	710	69 284
Kommunale .....	5 359 915	2 938 238	3 457	-	598 024	1 330 622	489 574
Fylkeskommunale .....	909 051	607 732	-	-	142 147	101 179	57 993
Felleskommunale .....	2 842 872	1 833 062	3 457	-	255 911	461 985	288 457
By-/heradskommunale .	1 607 992	497 444	-	-	199 966	767 458	143 124
Private .....	222 471	94 165	1 618	-	23 540	68 201	34 947

<sup>1</sup> Brutto investering = innkjøp - sal av varige driftsmiddel. <sup>2</sup> Svalbard er ikkje med i tala etter elområde.

Acquisition and repair of fixed assets<sup>1</sup>, by type of capital (1950, 1955 and 1960 - 1982) and by type and distribution area<sup>2</sup>/county/owner group. 1 000 kroner

I alt	Reparasjonar Repair						1950 1955 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982
	Vasskraft- anlegg	Konvensjon- elle varme- kraftanlegg	Kjerne- kraft- anlegg	Over- førings- anlegg	For- delings- anlegg	Anna	
41 031						..	1950
72 904						..	1955
97 596		31 907			58 402	7 287	1960
106 659		33 690			64 870	8 099	1961
117 199		32 653			74 932	9 614	1962
107 292		25 673			69 125	12 494	1963
113 390		27 343			73 754	12 293	1964
126 514		31 870			79 976	14 668	1965
136 287		32 279			87 412	16 596	1966
149 443		36 904			93 141	19 398	1967
161 212		40 377			97 140	23 695	1968
175 963		39 124			112 193	24 646	1969
188 488		38 329			125 330	24 829	1970
217 750		44 391			145 234	28 125	1971
291 637		61 972			198 618	31 047	1972
334 064	63 412	902	-	32 257	206 465	31 028	1973
368 395	70 860	1 581	-	28 391	236 960	30 603	1974
458 894	91 125	739	-	31 677	297 461	37 892	1975
569 609	131 583	721	-	44 630	349 109	43 566	1976
637 103	140 914	3 637	-	56 620	385 223	50 709	1977
698 569	155 106	585	-	60 761	423 069	59 048	1978
787 390	180 415	2 703	-	69 671	461 895	72 706	1979
896 425	206 912	1 770	-	74 815	529 358	83 570	1980
1 064 225	236 887	2 843	-	119 621	613 377	91 497	1981
1 288 223	267 087	351	-	128 492	786 297	105 996	1982
636 220	118 160	27	-	64 382	400 294	53 357	Southeastern distribution area
318 869	79 859	324	-	31 295	183 588	23 803	Southwestern distribution area
237 703	52 536	-	-	27 486	137 143	20 538	Middle distribution area
95 431	16 532	-	-	5 329	65 272	8 298	Northern distribution area
64 793	8 617	27	-	2 419	47 845	5 885	Østfold
79 406	10 387	-	-	14 203	45 775	9 041	Akershus
33 849	228	-	-	2 834	25 354	5 433	Oslo
55 926	4 163	-	-	2 818	45 244	3 701	Hedmark
62 871	16 263	-	-	7 139	34 977	4 492	Oppland
105 092	32 022	-	-	22 999	45 010	5 061	Buskerud
45 028	2	-	-	1 357	40 217	3 452	Vestfold
89 469	19 822	-	-	4 574	58 499	6 574	Telemark
35 515	9 196	-	-	1 389	20 766	4 164	Aust-Agder
65 769	20 812	-	-	3 649	36 607	4 701	Vest-Agder
84 508	15 239	-	-	8 353	53 122	7 794	Rogaland
192 806	47 337	-	-	18 392	115 244	11 833	Hordaland
36 066	13 936	324	-	3 954	15 222	2 630	Sogn og Fjordane
68 599	12 640	-	-	7 010	44 313	4 636	Møre og Romsdal
89 948	27 530	-	-	10 101	45 566	6 751	Sør-Trøndelag
34 562	3 922	-	-	3 474	22 983	4 183	Nord-Trøndelag
74 836	13 797	-	-	8 313	46 226	6 500	Nordland
42 149	9 299	-	-	1 988	26 468	4 394	Troms
22 648	1 875	-	-	1 721	16 859	2 193	Finnmark
-	-	-	-	-	-	-	Svalbard
4 383	-	-	-	1 805	-	2 578	Unspecified
78 131	28 340	-	-	22 692	22 566	4 533	Central government
1 127 669	211 225	324	-	96 915	728 057	91 148	Municipal
96 819	27 755	-	-	19 837	38 813	10 414	County municipal
448 235	103 573	324	-	31 997	277 837	34 504	Joint municipal
582 615	79 897	-	-	45 081	411 407	46 230	Urban/rural municipal
82 423	27 522	27	-	8 885	35 674	10 315	Private

<sup>1</sup> Gross fixed capital formation = acquisition - sale of fixed assets. <sup>2</sup> Svalbard is not included in the figures by distribution area.

Tabell 35. Innkjøp og reparasjoner av varige driftsmiddel<sup>1</sup>, etter eigargruppe og art. 1 000 kr

	Innkjøp Acquisition			
	I alt Total	Statens Central government	Kommunale Municipal	Private Private
I alt .....	7 448 710	1 866 324	5 359 915	222 471
Produksjonsanlegg .....	4 149 910	1 112 432	2 941 695	95 783
Vasskraftanlegg .....	4 143 812	1 111 409	2 938 238	94 165
Fallrettar .....	29 799	97	29 507	195
Reguleringsanlegg .....	1 205 746	471 570	715 222	18 954
Vasskraftstasjonar .....	2 908 267	639 742	2 193 509	75 016
Bygningsmessig .....	1 733 857	275 932	1 445 862	12 063
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr .....	1 174 410	363 810	747 647	62 953
Konvensj. varmekraftanlegg .....	6 098	1 023	3 457	1 618
Bygningsmessig .....	4 289	1 023	2 855	411
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr .....	1 809	-	602	1 207
Kjernekraftanlegg .....	-	-	-	-
Bygningsmessig .....	-	-	-	-
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr .....	-	-	-	-
Overføringsanlegg .....	1 305 462	683 898	598 024	23 540
Bygningsmessig .....	841 468	524 503	302 600	14 365
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr .....	463 994	159 395	295 424	9 175
Fordelingsanlegg medrekna tariffapparat ...	1 399 533	710	1 330 622	68 201
Bygningsmessig .....	764 320	233	723 311	40 776
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr medrekna tariffapparat .....	635 213	477	607 311	27 425
Bilar og andre transportmiddel .....	83 068	8 604	69 856	4 608
Anleggsmaskinar .....	13 357	80	12 228	1 049
Veganlegg medrekna bruer .....	58 780	26 723	31 970	87
Administrasjonsbygg .....	222 110	9 074	190 425	22 611
Kontormaskinar og utstyr elles .....	81 402	12 924	63 999	4 479
Tenestebustad .....	18 220	3 753	13 658	809
Grunn .....	28 098	928	27 170	-
Andre faste eigedommar .....	10 127	-	9 777	350
Anna .....	78 643	7 198	70 491	954

<sup>1</sup> Sjå note 1, tabell 34.

Acquisition and repair of fixed assets<sup>1</sup>, by owner group and type of capital. 1 000 kroner

I alt	Reparasjoner		Private	
	Statens	Kommunale		
1 288 223	78 131	1 127 669	82 423	Total
267 438	28 340	211 549	27 549	Production plant
267 087	28 340	211 225	27 522	Water power plant
-	-	-	-	Water fall rights
33 345	2 579	27 254	3 512	Dam construction and other regulating works
233 742	25 761	183 971	24 010	Hydro-electric power stations
68 022	8 906	55 249	3 867	Building construction
165 720	16 855	128 722	20 143	Permanent mechanical and electrical equipment
351	-	324	27	Conventional thermal power plant
234	-	234	-	Building construction
117	-	90	27	Permanent mechanical and electrical equipment
-	-	-	-	Nuclear power plant
-	-	-	-	Building construction
-	-	-	-	Permanent mechanical and electrical equipment
128 492	22 692	96 915	8 885	Transmission lines
60 401	5 641	47 781	6 979	Building construction
68 091	17 051	49 134	1 906	Permanent mechanical and electrical equipment
786 297	22 566	728 057	35 674	Distribution network incl. tariff metres
534 192	172	508 147	25 873	Building construction
252 105	22 394	219 910	9 801	Permanent mechanical and electrical equipment incl. tariff metres
37 392	1 839	33 168	2 385	Motor vehicles and other transport equipment
2 613	150	1 493	970	Construction machinery
6 747	501	5 896	350	Roads, incl. bridges, excl. value of sites
23 278	285	20 704	2 289	Office, store, workshop, etc; building const.
11 473	34	10 982	457	Office equipment
18 227	1 724	13 659	2 844	Dwellings, excl. value of sites
-	-	-	-	Sites
2 741	-	2 030	711	Other real property and construction
3 525	-	3 216	309	Other

<sup>1</sup> See note 1, table 34.



Tabell 36. Gassforsyning. Hovudtal Gas supply. Principal figures

	Stk. Number
Bedrifter Establishments .....	1
Gassabonnentar pr. 31.12. Gas subscriber at 31.12. ....	3 841
Gjennomsnittleg sysselsetjing Average number employed .....	46
Funksjonærar Salaried employees .....	24
Arbeidarar Wage earners .....	22
Timeverk utførte av arbeidarar Man-hours worked by wage earners .....	39 600
	1 000 kroner
Kontraktsmessig løn Salaries and wages .....	5 546
Funksjonærar Salaried employees .....	3 056
Arbeidarar Wage earners .....	2 490
Arbeidsgivaravgift til folketrygda Social expenses levied by law .....	927
Lagerbeholdning Gross value of stocks	
Råstoff pr. 1.1. Raw materials at 1.1. ....	805
Råstoff pr. 31.12. Raw materials at 31.12. ....	776
Bruttoproduksjonsverdi <sup>1</sup> Gross value of production <sup>1</sup> .....	12 233
Sal av gass Sales of gas .....	8 234 300 m <sup>3</sup> 10 589
Godtgjersle for montering og reparasjonsarbeid Receipts for mounting and repair work	-
Reparasjonar utførte av tilsette i bedrifta Value of repair work executed by the employees of the establishment .....	1 644
Leigeinntekter Rent receipts .....	-
Vareinnsats <sup>1</sup> Cost of raw materials <sup>1</sup> .....	13 703
Nafta Naphtha .....	3 719 t 8 556
Andre råstoff Other raw materials .....	-
Brensel, drivstoff og elektrisk kraft Fuel and electricity .....	521
Leigeutgifter Renting expenses .....	40
Betalt for reparasjonsarbeid Cost of repair work .....	723
Reparasjonar utførte av tilsette i bedrifta Value of repair work executed by the employees of the establishment .....	1 644
Andre varer og driftsutgifter Other materials and working expenses .....	2 219
Tilverksingsverdi Value added .....	-1 470
Bruttoinvestering <sup>2</sup> Gross fixed capital formation <sup>2</sup> .....	-
Innkjøp av varige driftsmiddel Acquisition of fixed assets .....	-
- Sal av varige driftsmiddel Sale of fixed assets .....	-
Reparasjonar av varige driftsmiddel Repair of fixed assets .....	2 976
	1 000 m <sup>3</sup>
Produksjon Production .....	7 599
Eige forbruk i gassverka Own consumption in the gasworks .....	189
Gass levert til sal Gas delivered for sale .....	7 410
Svinn og kondensasjon Losses and condensation .....	-848
Leveranse målt hos abonnentane Deliveries measured at the subscribers' level .....	8 257

<sup>1</sup> Utan meirverdiavgift. <sup>2</sup> Medrekna investeringsavgift.

<sup>1</sup> Exclusive of value added tax. <sup>2</sup> Inclusive of investment levy.

Tabell 37. Forbruk av gass målt hos abonnentane. 1970 - 1982 Consumption of gas measured at the consumers' level. 1970 - 1982

	Mengd Quantity	Verdi <sup>1</sup> Value <sup>1</sup>	Gjennomsnittspris <sup>1</sup> Average price <sup>1</sup>
	1 000 m <sup>3</sup>	1 000 kroner	øre/m <sup>3</sup>
1970 .....	28 582	8 339	29,2
1971 .....	26 310	8 312	31,6
1972 .....	25 075	8 359	33,3
1973 .....	23 974	8 608	35,9
1974 .....	21 906	9 241	42,2
1975 .....	21 379	10 012	46,8
1976 .....	21 101	10 977	52,0
1977 .....	19 230	10 872	56,5
1978 .....	14 480	10 523	72,7
1979 .....	14 489	12 698	87,6
1980 .....	12 761	13 348	104,6
1981 .....	10 910	13 428	123,1
1982 .....	8 257	10 589	128,2

<sup>1</sup> Utan meirverdiavgift.

<sup>1</sup> Exclusive of value added tax.



## Statistisk Sentralbyrå

5. kontor  
Dronningensgt. 16, Oslo  
Postboks 8131 Dep.  
Oslo I  
Tlf. (02)\* 41 38 20

## Elektrisitetsstatistikk 1982

<b>Undergitt teieplikt</b>
----------------------------

Frist for innsending  
10. mars 1983

Les nøye gjennom rettleiinga for utfylling av skjemaet

Namnet til elverket		Kontoradresse	
Namnet til føretaket		Postadresse	
Spørsmål frå Byrådet kan rettast til:			
Namn og telefon		Dato	Underskrift
<b>1. Eigartilhøve</b>		<b>2. Sysselsetjing og lønskostnader</b>	
Gi opp den prosentvise fordelinga mellom eigarane av elverket		Prosentvise med ein desimal	Kor mange
01. Statskraftverka		01. Det gjennomsnittlege talet på sysselsette i året (sjå rettl.)	1 000 kr
02. Staten elles		02. Samla løn dei tilsette har opptent i året (inkl. feriepengar, betaling for rørlige helgedagar, og løn under sjukdom)	
03. Ein einskild kommune		03. Andre ytingar til beste for lønstakarane	
04. Fleire kommunar saman		04. Løn i alt	
05. Fylkeskommune		05. Arbeidsgjevaravgift til folketrygda	
06. Private abonnentar utanom industriføretak		06. Lønskostnader i alt	
07. Private industriføretak			
08. Sum 01-07		100,0	

Driftskostnader		Produksjonsverdi	
3. Kjøpt elektrisk kraft, forbruk av brensel, hjelpestoff, varer og tenester, kjøp av handelsvarer m. v., ekskl. meirverdiavgift		4. Leveranse av elektrisk kraft, godtgjersle for investeringsarbeid, sal av handelsvarer m. v., ekskl. meirverdiavgift	
	1 000 kr		1 000 kr
01. Kjøpt elektrisk kraft frå andre elverk. Skal spesifiserast under avsn. 18, side 8 (kolonne 4)		01. Sluttleveranse av fastkraft til andre. Skal spesifiserast under avsnitt 12, side 5 (kolonne 4) for alle fylka	
02. Direkte import av elektrisk kraft		02. Sluttleveranse av fastkraft til bedrifter i eige føretak. Skal spesifiserast under avsn. 15, side 7 (kolonne 5)	
03. Tilkomne overføringsavgifter, dvs. leige av overføringskapasitet. Sum avsn. 18, side 8 (kolonne 5)		03. Sluttleveranse av tilfeldig kraft til andre. Skal spesifiserast under avsn. 14, side 7 (kolonne 3)	
04. Forbruk av brensel og hjelpestoff. Skal spesifiserast under avsn. 7, side 3 (kolonne 3)		04. Sluttleveranse av tilfeldig kraft til bedrifter i eige føretak. Skal spesifiserast under avsn. 14, side 7 (kolonne 6)	
05. Materiale til egne investerings- og reparasjonsarbeid utført av dei tilsette i elverket. Inkl. investeringsavgift (Jfr. pkt. 4.11 og 4.12 og avsn. 13)		05. Leveranse av elektrisk kraft til andre elverk. Skal spesifiserast under avsn. 17, side 8 (kolonne 4)	
06. Innkjøp av handelsvarer		06. Direkte eksport av elektrisk kraft	
07. Godtgjersle til andre for reparasjonar teke med under avsn. 13 (kolonne 3)		07. Godtgjersle for overføring av kraft andre eig, på eige nett; inntekter frå transittering og transformering	
08. Utgifter til leige av bygningar og anlegg		08. Godtgjersle for montering og installasjon hos andre elverk eller kommunar (gatelys). Vanlege elinstallasjonar i bygg og anlegg tek ein ikkje med her, men under pkt. 4.09	
09. Utgifter til leige av maskinar, transportmiddel og andre varige driftsmiddel		09. Godtgjersle for reparasjons- og installasjonsarbeid utført for andre som ikkje er teke med under pkt. 4.08 (i tilfelle elverket ikkje fyller ut egne skjema for bygge- og anleggsstatistikken)	
10. Driftsmateriell, kontormateriell, matvarer til egne kantiner, verneutstyr og driftsutgifter elles som reklame, telefon, porto, representasjon, provisjonar til personar som ikkje er tilsette i føretaket, utgifter til konsulent- og annan sakkunnig hjelp, honorar til styremedlem og andre, diett- og kostgodtgjersle og bilgodtgjersle. Ta ikkje med avskrivningar, forsikringspremiar på varige driftsmiddel, finansielle utgifter (gjeldsrenter, agio), skattar o. l. Ta heller ikkje med utgifter ført opp under avsn. 2 «Sysselsetjing og lønskostnader»		10. Sal av innkjøpte handelsvarer	
11. Sum 01–10		11. Verdien av bygge- og anleggsarbeidet på egne bygg og anlegg utført i året av dei tilsette i bedrifta. (Medrekna materiale bedrifta eig). Verdien skal òg tokast med under avsn. 13, side 6 (kolonne 1). Vedlikehalds- og reparasjonsarbeid tek ein ikkje med her, men under pkt. 4.12. Ekskl. investeringsavgift	
		12. Verdien av reparasjonar – inkl. materiale som elverket held – på egne bygningar, maskinar og anlegg utført av dei tilsette i bedrifta. Verdien skal òg tokast med under avsn. 13, side 6 (kolonne 3). Ekskl. investeringsavgift	
		13. Bruttoinntekt ved utleige av bygningar og anlegg (Televerkets stolpeleige o. l.)	
		14. Bruttoinntekt ved utleige av anleggsmaskinar, transportmiddel og andre varige driftsmiddel	
		15. Sum 01–14	

5. Offentlege avgifter		6. Offentlege tilskot	
	1 000 kr		1 000 kr
01. Utgåande meirverdiavgift		01. Statsstønad	
02. Inngåande meirverdiavgift (rettkome til frådreg)		02. Tilskot frå kommunar og fylkeskommunar	
03. Investeringsavgift		Andre offentlege tilskot — gi opp kva slag	
04. Elektrisitetsavgift		03.	
05. Årlege konsesjonsavgifter		04.	
06. Andre offentlege avgifter (sjå rettl.)			

## 7. Forbruk av brensel og hjelpestoff

	Eining	Mengd		Verdi i kroner	
		I alt 1	Av dette til prod. av elektrisitet 2	I alt 3	Av dette til prod. av elektrisitet 4
01. Steinkol, koks, brikettar og anna fast brensel	Tonn				
02. Bensin, medrekna til egne bilar	Liter				
03. Petroleum (parafin)	»				
04. Fyringsolje nr. 1, marine gassolje (solarolje) og autodiesel	»				
05. Fyringsolje nr. 2, marine diesel (dieselolje)	»				
06. Andre fyringsoljer (nr. 3 og høgare)	»				
07. Gass (normal tilstand)	1 000 m <sup>3</sup>				
08. Anna brensel; spesifiser:					
09. Smøreolje, -feitt og transformatorolje	Kg		—		—
10. I alt. Sum kolonne 3 vert overført til pkt. 3.04	—	—	—		

## 8. Produksjon, omsetning og tap

		MWh <sup>1)</sup>
01. Eigen produksjon. Sum kolonne 9, linje 23, avsn. 9, side 4	01	
02. Direkte import	02	
03. Motteke elektrisk kraft frå andre elverk. Sum kolonne 3, avsn. 18, side 8	03	
04. Tilgang i alt (sum 01—03)	04	
05. Leveranse av elektrisk kraft til andre elverk. Sum kolonne 3, avsn. 17, side 8	05	
06. Direkte eksport	06	
07. Leveranse til brutto forbruk, målt ved sentrale innføringsstasjonar (sjå rettl.)	07	
08. Bruttoleveransar i alt (sum 05—07)	08	
09. Energitalp i overføringsnett: 04 ÷ 08	09	
10. Sluttleveranse av fastkraft direkte til forbruk. Sum kolonne 1, avsn. 12, linje 21, side 5 for alle fylka	10	
11. Leveranse av fastkraft til bedrifter i eige føretak. Sum kolonne 2, avsn. 15, side 7	11	
12. Sluttleveranse av tilfeldig kraft direkte til forbruk. Sum kolonne 1, avsn. 12, linje 22, side 5 for alle fylka	12	
13. Leveranse av tilfeldig kraft til bedrifter i eige føretak. Sum kolonne 5, avsn. 14, side 7	13	
14. Sluttleveransar i alt (sum 10—13)	14	
15. Tap i fordelingsnett: 07 ÷ 14	15	
16. Tap i prosent i fordelingsnett i 1982: (ein desimal)	Pkt. 8.15 · 100 % = _____ % Pkt. 8.07	
17. Tap i prosent i fordelingsnett i 1981: (ein desimal)	= _____ %	

1) 1 MWh = 1 000 kWh.

### 9. Kraftstasjonar

For Byrået 0	Namnet på kraftstasjonen	Kommunen stasjonen ligger i	Type stasjon (sjå rettl.)	For Byrået 1	Kraftmaskinar (turbinar)		Generatorar		Maksimal yting i alt 6 kW	Produksjon i 1982 ref. generator 7 MWh	Eige forbruk inkl. top ved opptrens- forming ekskl. pumping 8 MWh	Leverert netto frå stasjonen 9(=7÷8) MWh
					2 Stk.	3 Install. effekt i alt kW	4 Stk.	5 Install. effekt i alt kVA				
21	Sum											
22										÷ Forbruk ved pumping		
23										Sendt ut på nettet		

### 10. Overførings- og fordelingsanlegg. Lengd i km (ein desimal)

Nominell spenning i kV. Høgaste verdien i parentes	Namnet på fylket:						Namnet på fylket:							
	Kode	Luftleidning		Jordkablar		Sjøkablar		Kode	Luftleidning		Jordkablar		Sjøkablar	
		pr. 1.1.1982	Netto til- gang 1982	pr. 1.1.1982	Netto til- gang 1982	pr. 1.1.1982	Netto til- gang 1982		pr. 1.1.1982	Netto til- gang 1982	pr. 1.1.1982	Netto til- gang 1982	pr. 1.1.1982	Netto til- gang 1982
0 t.o.m. 0,5	01	Km	Km	Km	Km	Km	Km	01	Km	Km	Km	Km	Km	Km
0,51 t.o.m. 1,0	> 02							> 02						
3,3 og 6,6 (7,2)	> 03							> 03						
11 og 22 (24)	> 04							> 04						
33, 47 og 66 (72,5)	> 05							> 05						
110 og 132 (145)	> 06							> 06						
220 og 300	> 07							> 07						
420	> 08							> 08						
Sum km	> 09							> 09						

11. Fordelingstransformatorar. Kor mange og ytinga i kVA

	Namnet på fylket:					Namnet på fylket:				
	Kode	I drift pr. 1.1. 1982	Nyinstallering (tilgang) i 1982	Demontering (avgang) i 1982	I drift pr. 31.12. 1982	Kode	I drift pr. 1.1. 1982	Nyinstallering (tilgang) i 1982	Demontering (avgang) i 1982	I drift pr. 31.12. 1982
		1	2	3	4(=1+2+3)		1	2	3	4(=1+2+3)
		Stk.	Stk.	Stk.	Stk.		Stk.	Stk.	Stk.	Stk.
Talet på fordelingstransformatorar for nedtransformering til forbruksspennning (låg-/ mellomspennning)	01	kVA	kVA	kVA	kVA	01	kVA	kVA	kVA	kVA
Den samla ytinga i kVA	> 02					> 02				

12. Sluttleveransar av elektrisk kraft e k s k l. leveransar til egne bedrifter

Meirverdiavgiftsats pr.1.1.1982: % Tidspunkt for eventuell endring: 1982 Ny avgiftsats: %	Namnet på fylket:						Namnet på fylket:					
	Kode	Mengd	Verdi ekskl. elavgift og utg. meirverdiavgift	Elavgift	Verdien medrekna elavgift ekskl. utg. meirverdiavgift	Utgåande meirverdiavgift	Kode	Mengd	Verdi ekskl. elavgift og utg. meirverdiavgift	Elavgift	Verdien medrekna elavgift ekskl. utg. meirverdiavgift	Utgåande meirverdiavgift
		1	2	3	4(=2+3)	5		1	2	3	4(=2+3)	5
	MWh	Kroner	Kroner	Kroner	Kroner		MWh	Kroner	Kroner	Kroner	Kroner	
Bergverk medrekna raff. av jordolje og gass	01						01					
Treforedling	> 02						> 02					
Prod. av kjemiske råvarer	> 03						> 03					
Prod. av jern og stål	> 04						> 04					
Prod. av ferrolegeringar	> 05						> 05					
Prod. av aluminium	> 06						> 06					
Prod. av andre metall	> 07						> 07					
Anna industri	> 08						> 08					
Transport	> 09						> 09					
Anleggskraft	> 10						> 10					
Privat tenesteyting	> 11						> 11					
Offentleg tenesteyting	> 12						> 12					
Hushaldningar og jordbruk	> 13						> 13					
Fastkraft i alt (01—13)	> 21						> 21					
Tilfeldig kraft (avsn. 14)	> 22						> 22					
Sum (21 + 22)	> 23						> 23					



13. Investering m.v. og reparasjonar (inklusive investeringsavgift, ekskl. meirverdiavgift)

		Namnet på fylket:				Namnet på fylket:			
		Kode	Innkjøpt i året 1	Selt i året 2	Reparasjons- utgifter i året 3	Kode	Innkjøpt i året 1	Selt i året 2	Reparasjons- utgifter i året 3
			1 000 kr	1 000 kr	1 000 kr		1 000 kr	1 000 kr	1 000 kr
Vasskraft- anlegg	Fallrettar	01			—	01			—
	Reguleringsanlegg	» 02				» 02			
	Vasskraft- stasjonar	Bygningsmessig	» 03				» 03		
		Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	» 04				» 04		
Konvensjonelle varmekraft- anlegg	Bygningsmessig	» 05				» 05			
	Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	» 06				» 06			
Kjernekraft- anlegg	Bygningsmessig	» 07				» 07			
	Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	» 08				» 08			
Overføringsanlegg	Bygningsmessig	» 09				» 09			
	Permanent mekanisk og elektrisk utstyr	» 10				» 10			
Fordelingsanlegg	Bygningsmessig	» 11				» 11			
	Permanent mekanisk og elektrisk utstyr inkl. tariffapp.	» 12				» 12			
Bilar og andre transportmiddel		» 13				» 13			
Anleggsmaskinar		» 14				» 14			
Veganlegg medrekna bruer, ekskl. kjøp av grunn		» 15				» 15			
Adm.bygg, lager og verkstad; bygningsmessig		» 16				» 16			
Kontormaskinar og utstyr elles		» 17				» 17			
Tenestebustader (ekskl. tomteverdien)		» 18				» 18			
Grunn (utbygd og ubygd, kjøp av veggrunn m.v.)		» 19			—	» 19		—	
Andre faste eigedommar		» 20				» 20			
Anna									
I alt		» 25				» 25			
Av dette lønnskostnader til egne arbeidarar i samband med eiverket sine inv. og rep. (ekskl. invest.avg.)	Bygningsmessig: Kode 02, 03, 05, 07, 09, 11, 16, 18	» 26		—		» 26		—	
	Maskinar m.v.: Kode 04, 06, 08, 10, 12, 13, 14, 17	» 27		—		» 27		—	

## 14. Spesifikasjon av sluttleveransar av tilfeldig kraft til elektrokjeler

Tilfeldig kraft til elektrokjeler levert til andre					Tilfeldig kraft til elektrokjeler levert til bedrifter i eige føretak		
Namnet på mottakaren		For Byrådet	Mengd	Verdi ekskl. utg. meir-verdiavgift	For Byrådet	Mengd	Verdi ekskl. utg. meir-verdiavgift
		1	2	3			
			MWh	Kroner		MWh	Kroner
	01						
	02						
	03						
	04						
	05						
	06						
	07						
	08						
	09						
	10						
	11						
	99						
Sum	Kolonne 2 skal overførast til avsn. 12, linje 22 (kol. 1) Kolonne 3 skal overførast til avsn. 12, linje 22 (kol. 4) Kolonne 2 skal overførast til pkt. 8.12 Kolonne 3 skal overførast til pkt. 4.03				Sum kolonne 5 skal overf. til pkt. 8.13, side 3. Sum kolonne 6 skal overf. til pkt. 4.04, side 2.		

## 15. Spesifikasjon av sluttleveransar av fastkraft til bedrifter i eige føretak. Sjå rettleiing

Namnet på bedrifta (avdelinga), måle- og avrekningsstad og krafttype			For Byrådet	Mengd	Verdi ekskl. elavgift og utg. meir-verdiavgift	Elavgift	Verdien medrekna elavgift, ekskl. utg. meir-verdiavgift
			1	2	3	4	5(=3+4)
Namn	Målestad	Krafttype		MWh	Kroner	Kroner	Kroner
		01					
		02					
		03					
		04					
		05					
		06					
		07					
Sum	Kolonne 2 skal overførast til pkt. 8.11 side 3 Kolonne 5 skal overførast til pkt. 4.02 side 2		99				

## 16. Spesifikasjon av sluttleveransar av fastkraft ført opp under kodane 01-07 i avsn. 12. Sjå rettleiing

Namnet på bedrifta, krafttype og måle- og avrekningsstad			For Byrådet	Mengd	Verdi ekskl. elavgift og utgåande meir-verdiavgift	Elavgift	Verdien medrekna elavgift, ekskl. utg. meir-verdiavgift
			1	2	3	4	5(=3+4)
Namn	Målestad	Krafttype		MWh	Kroner	Kroner	Kroner
		01					
		02					
		03					
		04					
		05					
		06					
		07					
		08					
Sum			99				

## 17. Leveransar av elektrisk kraft til andre elverk medrekna Samkjøringen

Namnet på det mottakande elverket		For Byrådet	Kraft- type <sup>1)</sup>	Mengd	Verdien ekskl. utgåande meir- verdiavgift
		1	2	3 MWh	4 Kroner
	01				
	02				
	03				
	04				
	05				
	06				
	07				
	08				
	09				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
	15				
	16				
	17				
<b>Sum</b>		Kolonne 4 skal overførast til pkt. 4.05 side 2. Kolonne 3 skal overførast til pkt. 8.05 side 3. 99			

## 18. Motteke elektrisk kraft frå andre elverk medrekna Samkjøringen

Namnet på det leverande elverket		For Byrådet	Kraft- type <sup>1)</sup>	Mengd	Verdien ekskl. overføringsavg. og inng. meir- verdiavgift	Overføringsavg. til tredje part ekskl. inng. meir- verdiavgift
		1	2	3 MWh	4 Kroner	5 Kroner
	01					
	02					
	03					
	04					
	05					
	06					
	07					
	08					
	09					
	10					
	11					
	12					
	13					
	14					
<b>Sum</b>		Kolonne 3 skal overførast til pkt. 8.03 side 3. Kolonne 4 skal overførast til pkt. 3.01 side 2. Kolonne 5 skal overførast til pkt. 3.03 side 2		99		

<sup>1)</sup> Kodeliste for krafttypar. Før inn i kolonne 2, avsn. 17 og 18, dei aktuelle kodane. (Sjå rettl.)

1 = Fastkraft

2 = Tilfeldig kraft

3 = Konesjonskraft

4 = Erstatningskraft, utvekslingskraft, frikraft, gratiskraft og lånekraft

5 = Leveranse til eigarar av elverket (avsn. 17), og mottak frå samøtte elverk (avsn. 18)

## Statistisk Sentralbyrå

Postboks 8131 Dep.

Oslo 1

# Rettleiing for utfylling av skjema til Elektrisitetsstatistikken 1982

## Generelle merknader.

Oppgåvene blir samla inn i medhald av stortingsvedtak og kgl. resolusjon gitt med heimel i statistikklova av 25. april 1907. Dersom De meiner at De ikkje har plikt eller lov til å gi oppgåve, kan De klage over pålegget innen 3 dagar. Klageretten gjeld ikkje spørsmålet om oppgaveplikta er rimeleg eller nødvendig. Elverka har plikt til å gi oppgåver. Oppgåvene er undergitt teieplikt. Dei vil bli nytta berre til å utarbeide statistikk og vil bli tekne vare på og eventuelt gjorde til inkjes på ein trygg måte. Elverk som berre var i drift ein del av året, skal og gi oppgåver. Elverk som ikkje har hatt produksjon av elektrisk kraft i året, men som har hatt investering, skal fylle ut dei avsnitta som høver. Elverk som ikkje dreiv verksemd av noko slag i 1982 må gi Byrået melding om dette.

Føretaka skal gi oppgåver for kvar einskild bedrift som dei får tilsendt skjema for. Oppdelinga i bedrifter er gjort på grunnlag av reglar i Standard for næringsgruppering. Det går fram av namneslippen på første sida av skjemaet kva for ei bedrift skjemaet skal fyllast ut for.

Eit føretak med fleire bedrifter som ikkje kan fordele totaloppgåver (t.d. samla sysselsetting, forbruk av varer eller investering) på dei einskilde bedriftene på grunnlag av rekneskap eller notat, må fordele slike oppgåver etter beste skjon. Pass nøye på at dei same sysselsette ikkje blir tekne med på meir enn eitt skjema. Elverk med verksemd i meir enn eitt fylke skal fordele linenett, fordelingstransformatorar, sluttleveransar og investering m.v. på fylke. Fordelinga kan eventuelt gjerast etter beste skjon.

Elverk som er bygd ut og drive av fleire eigarar, er skilt ut som eiga bedrift utan omsyn til korleis eigarforholdet er. For eit slikt verk skal det gjevast eiga oppgåve som skal omfatte *all* investering, produksjon m.v. Dei elverka som er medeigarar i verket skal altså ikkje føre opp sin del av t.d. investeringar på sine egne oppgåver til elstatistikken.

Elverk som sjølv driv omfattande anleggsdrift og som difor får tilsendt eige bygge- og anleggsskjema til utfylling, skal ikkje fylle ut pkt. 4.11 og avsn. 13, kode 26 og 27, kolonne 1. Reparasjons- og vedlikehaldsarbeid skal derimot ikkje takast med på bygge- og anleggsskjemaet. Likeeins skal *ikkje* tilsette ved anleggsavdelingar som er skilt ut som egne bedrifter, takast med på elverkskjemaet (avsn. 2). Dette for å unngå dobbeltteljingar. Det same gjeld forbruk av materiell o.l. (pkt. 3.05).

Meirverdiavgift skal *ikkje takast med* i verditala dersom det ikkje særskilt er bede om det. Investeringsavgift skal takast med under avsn. 13 og avsn. 3.

Nytten av statistikken blir større di raskare tala ligg føre, og det er difor viktig at oppgåvene blir sende inn i rett tid. I spesielle tilfelle kan Byrået gi ei kort utsetting av fristen for innsendinga. Byrået svarar òg på spørsmål om utfylling av skjema.

## Dei einskilde spørsmåla i skjemaet.

På grunn av ein viss samanheng mellom avsnitta vil det vere føremålstenleg å fylle ut avsnitta i skjemaet i denne rekkjefølgja: 17, 18, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16, 8, 7, 6, 5, 13, 3, 4 og til slutt side 1.

## 1. Eigartilhøve.

Fordelinga av eigartilhøve skal gjevast pr. 31/12 1982. Når ein ser bort frå partslag o.l. med vekslende innskotskapital, vil fordelinga etter eigartilhøve stort sett vere konstant over tida. I dei tilfelle det skulle oppstå tvil ser ein gjerne at Byrået blir kontakta for nærare orientering.

Ved elverk som er organisert som lutlag, partslag o.l. eigd av ein eller fleire kommunar og private, skal ein fylle ut både 06 og anten 03 (i tilfelle berre ein kommune) eller 04 (to eller fleire kommunar). Pkt. 07 skal nyttast i følgjande tilfelle: a) Elverket (kraftstasjonen) høyrer til eit industriføretak, b) elverket er eit dotterselskap i eit industriføretak og c) elverket er ått av fleire industriføretak. Dersom staten eig lutar i elverket, skal pkt. 02 og 07 fyllast ut.

## 2. Sysselsetjing og lønskostnader.

01: Ta med alle som arbeider i bedrifta, òg tilsette på deltid, og mellombels fråverande på grunn av sjukdom, ferie, arbeidskonflikt o.l. Ta *ikkje* med fråverande på grunn av militærtjeneste.

Talet på tilsette kan ein rekne ut ved å leggje saman månadsverka (talet på tilsette den siste i kvar månad) og dele med 12.

02: Gi opp samla løn som alle dei tilsette har tent opp i året før frådrag av skattar, trygdepemiar, pensjonspremiar o.l. Ta òg med verdien av avtalte naturalytingar og fri trygdekasse, feriepengar, løn under sjukdom, militærtjeneste og anna fråvere, tantieme og gratiale.

Ta ikkje med sjukeløn betalt på forskot, pensjonar, arbeidsgjevaren sine tilskot til pensjonskassa i bedrifta, arbeidsgjevaren sin del av trygdepemiar, skadebot, kost- og reisegodtgjersle, utgifter til arbeidsklede o.l. eller honorar til ikkje-tilsette styremedlemmer m.v.

03, 05: Unngå dobbeltteljing. Pengesummar som er tatt med under pkt. 2.02 eller avsn. 3, må ikkje kome med her. Ytingar til beste for lønstakaren som ikkje er løn eller avtalte naturalytingar (pkt. 2.02), men som representerer ein fordel for dei tilsette utan å direkte fremje produksjonen skal vere på pkt. 2.03. Ytingar som fremjar produksjonen skal vere med under avsn. 3. Diettpengar o.l. skal takast med under pkt. 3.10. Det same gjeld utgifter ved at dei tilsette er med på kurs o.l. Sosiale utgifter omfattar òg arbeidsgjevardelen av trygdepemiar og arbeidsgjevaren sine utrekna pensjonspremiar.

## 3. Driftskostnader.

Inngåande meirverdiavgift rettkomen til frådrag skal *ikkje vere med* i nokon av tala under avsnitt 3, medan eventuell investeringsavgift skal vere medrekna. Eventuelle prisutjammingsavgifter og andre avgifter som bedrifta betaler til offentlege styresmakter, skal heller ikkje vere med dersom det ikkje er knytt ei motyting til avgifta som det t.d. er med vannavgift, renovasjonsavgift o.l. Tilskot som bedrifta tek imot, skal ikkje trekkjast frå.

I skjema som bedriftene i fleirbedriftsføretaka fyller ut, tek ein også med interne leveransar, dvs. varer og tenester motteke frå andre bedrifter i eige føretak.

**3.05:** Dersom elverket held materiale til investeringsarbeid (avsn. 13, kolonne 1) som blir utført for elverket av *andre*, anten på leigebasis eller elles, skal *ikkje* desse materialane takast med her, men først direkte under avsn. 13. Eventuell investeringsavgift skal vere med i verditalet.

**3.06:** Innkjøp av handelsvarer skal *ikkje* takast med dersom ein fyller ut eige skjema til *Bedrifts- og føretaksstatistikk*. Som handelsvarer reknar ein berre dei varene som ein kjøper og sel i same tilstand, dvs. som *ikkje* er arbeidd med på nokon måte i bedrifta. Materiell til eigne investeringsarbeid skal *ikkje* takast med her, men under pkt. 3.05.

**3.10:** *Driftskostnader ikkje med ovanfor*. Her samlar ein saman alle andre driftskostnader (også del av felleskostnader) bedrifta har hatt etter årsrekneskapen. Ta derfor med bl. a. alle administrasjons- og kontorkostnader som *ikkje* er tekne med før; honorar til konsulent- og anna sakkunnig hjelp; honorar til styremedlemmer og andre. Finansielle utgifter og avskrivningar skal *ikkje* vere med. Ein skal heller *ikkje* ta med forsikringspremiar på varige driftsmiddel.

Materiell teke med under pkt. 4.08 og 4.09 skal òg takast med her.

#### 4. Produksjonsverdi.

*Utgåande meirverdiavgift på varer og arbeid skal ikkje vere med i nokon av tala under avsnitt 4*, medan andre avgifter som bedrifta betalar til det offentlege skal vere medrekna. Tilskot som bedrifta tek imot, skal *ikkje* vere med.

**4.06:** Det er berre Statskraftverka og grenseelverk med små leveransar som skal fylle ut dette punktet.

**4.08:** Anleggsbidrag og tilknytingsavgifter som er einongsbidrag skal òg takast med her.

**4.10:** Sal av investeringsvarer, dvs. kapitalutstyr som tidlegare år har vore aktivert, skal *ikkje* takast med her, men under avsn. 13. Sjå elles rettleiing under pkt. 3.06.

**4.11:** Sjå «Generelle merknader» side 1.

**4.12:** Skilnaden mellom avsn. 13, kolonne 3 for alle fylke og dette punktet, er verdien av reparasjons- og vedlikehaldsarbeidet som dei tilsette i elverket *ikkje* har utført, når ein har korrigert for investeringsavgifta.

#### 5. Offentlege avgifter.

Føretak av fleire bedrifter kan føre meirverdiavgift for heile føretaket under eitt på skjema for hovudbedrifta. Andre avgifter må fordelast på dei einskilde bedriftene. For meirverdi- og investeringsavgift skal ein føre opp avgifta for dei 6 terminane i 1982 som har oppgåvefrist 20. april 1982 for 1. termin og 20. februar 1983 for 6. termin. For andre avgifter skal ein gi opp det som er tilkome i året utan omsyn til om dei er betalte eller *ikkje*.

**5.04:** Elektrisitetavgift tilkomen i 1982 skal spesifiserast under avsn. 12, side 5 (kolonne 3) for alle fylke og avsn. 15, side 7 (kolonne 4).

**5.06:** Her tek ein med Kommunalbankavgift, avgift til Kraftforsyningens sivilforsvar, avgift til Damtilsynet og avgift til Elektrisitetstilsynet.

#### 7. Brensel og hjelpestoff.

Ver spesielt merksam på at ein her òg skal ta med drivstoff til eigne bilar og andre transportmiddel, oppvarming

av kontor o.l. Dette gjeld kolonne 1 og 3. Brenselolje til mottrykksanlegg skal takast med *berre* i den mon olja kan først direkte på mottrykksanlegget. Unngå her dobbeltteljing med industristatistikken. Kolonne 2 og 4 gjeld berre for varmekraftstasjonar.

#### 8. Produksjon, omsetning og tap.

*Transittkraft skal ikkje takast med her*. Godtgjersle for transittering skal takast med under pkt. 4.07. Forbruk av elektrisk kraft skal målast hos mottakarane. Leveransar til andre elverk skal gjevast opp målt hos det mottakande verk. Under pkt. 8.07 skal ein føre opp elverket si totale *brutto*-leveranse, dvs., inkl. tap i fordelingsnettet i eige forsyningsområde. T.d. skal eit fordelingsverk utan eigen produksjon og utan sal til andre elverk fylle ut pkt. 8.03 = 8.07. Pkt. 8.08 = 8.14 + 8.15.

#### 9. Kraftstasjonar.

Ta med hovudmaskinar og husaggregat, men *ikkje* magnetiseringsmaskinar og andre hjelpemaskinar. Under kolonna for kraftmaskinar skal takast med vassturbin, dampeturbin (evt. mottrykksturbin), stempelmaskin, bensinmotor, dieseimotor, råoljemotor og gassmotor. Byrået vil nytte følgjande kodar for å karakterisere stasjonane:

- 11 = vasskraftstasjon
- 12 = pumpekraftstasjon
- 21 = gassturbin-kraftstasjon
- 22 = diesel-kraftstasjon
- 23 = mottrykks-kraftstasjon, olje m. v.
- 25 = varmekraftstasjonar fyrst med olje, gass eller kol
- 27 = andre varmekraftstasjonar.

Byrået ber om at ein i rubrikken for «Type stasjon» òg fører på rett kode for vedkomande stasjon.

#### *Kraftmaskinar (turbinar):*

I kolonne 3 (installert effekt) skal ein gi opp summen av installert yting for det einskilde aggregat. Installasjon skal gjevast opp i nominell påstempla yting i kW, eventuelt omrekna frå hk.

#### *Maksimal yting:*

Samla maksimal yting over *ein time* i kraftstasjonen, dvs. kva aggregata i stasjonen samstundes kan yte. Ein oppnår som oftast maksimal stasjonsyting ved maksimal fallhøgde.

#### *Eige forbruk:*

Eige forbruk i stasjonen (kolonne 8) omfattar forbruk i hjelpeanlegg i stasjonen og tap ved opptransformering. I dei tilfelle ein *ikkje* har målar etter opptransformering ber ein om at truleg mengd for dette tapet blir gitt. Forbruk til pumping skal takast med samla under kolonne 9, linje (kode) 22.

#### 10. Overførings- og fordelingsanlegg.

Lengda skal ein gi pr. kurs. Såleis skal 3,0 km med einledarkablar først opp i skjemaet med 1,0 km. Tala skal ein gi i km med *ein desimal*. Anlegga søkjer ein å klassifisere ut frå den spenninga dei er *bygde* for. Under kolonnen for «Netto tilgang» skal negativ tilgang karakteriserast med minus og positiv tilgang utan noko forteikn. Unngå dobbeltteljing eller utelating av liner eigd av fleire elverk. Stikkledningar og gateløys skal ein òg ta med.

### 11. Fordelingstransformatorar.

Transformatorar som heilt tilfeldig er ute av drift pr. 1.1. t.d. på grunn av systematisk kontroll, skal òg takast med. Transformatorar på lager skal ikkje takast med.

Prosess-, smelte- og likerettartransformatorar skal ein ikkje ta med.

### 12. Sluttleveransar til andre.

Ver spesielt merksam på at leveransar til eigne bedrifter ikkje skal takast med i dette avsnittet. Leveransar av elektrisk kraft t.d. til eigne kontor, eigne butikkar og til eiga bygge- og anleggsverksemd skal likevel takast med her. Leveransar til Hydro sine industribedrifter skal ein føre som levert til andre elverk — avsn. 17 (skal først om fordelingsverket til Hydro). Forbruket skal ein måle hos mottakarane. Dette avsnittet omfattar både høg- og lågspenningsleveransar. Verditala skal vere *inklusive* målarleige, abonnementsavgift, grunnavgift o.l. Anleggstilskot og tilknytingsavgifter som blir betalte berre ein gong skal ein ikkje ta med her, men under pkt. 4.08. Avgifter eller gebyr som abonnentar pådreg seg for sein betaling, skal ein heller ikkje ta med.

*Tala skal gjelde for kalenderåret.* I dei tilfelle ein ikkje les av målarane ved slutten av året, ber ein om at elverka reknar om tala så ein kjem fram til mengd- og verdital som gjeld kalenderåret. I samband med dette kan ein vise til side 163a—f i kommentarboka til dei nye kommunale rekneskapsføresegnene, utgitt av Norske Elektrisitetsverkers Forening, med eit opplegg til omrekning av inntektene til året.

*Spesifikasjon av forbrukargrupper:* Leveransar til industribedrifters kontor skal først på industribedriftas næring. (Tala i parentes refererer seg til Standard for næringsgruppering — Oslo 1977):

- 01: Bryting av kol (21), bryting og utvinning av malm (23) og oljeraffineri (353).
- 02: Tresliperi (34111), cellulosefabrikkar (34112, 34113), papir- og pappfabrikkar (34114) og trefiberplatefabrikkar (34115). Papir- og pappvarefabrikkar (3419) og sponplatefabrikkar (33112) skal ikkje takast med her, men under pkt. 08.
- 03: Karbid- og cyanamidfabrikkar (35111), kunstgjødsel-fabrikkar (3512), produsentar av andre kjemiske grunnstoff (35119) og basisplast- og kunstfiberfabrikkar (3513).
- 04: Jarn- og stålverk (37101). Støyperi (37103) skal ikkje takast med her, men under pkt. 08.
- 05: Ferrolegeringsverk (37102).
- 06: Aluminiumsverk (37201).
- 07: Produsentar av andre ikkje-jarnhaldige metall (37202). Støyperi (37204) og valseverk (37203) skal ikkje takast med her, men under pkt. 08.
- 08: Omfattar industri og bergverksdrift ikkje tatt med ovanfor.
- 09: Omfattar kjøyrestraum til jarnbane, sporveg og forstadsbane.
- 10: Omfattar bygge- og anleggsverksemd medrekna provisoriske anlegg.
- 11: Omfattar private forretningar og kontor og private tenesteytande verksemdar som hotell, sjukehus, bank, bilverkstadar m. v.
- 12: Omfattar lys til gater og vegar, offentlege tenesteytande verksemdar som skolar, kyrkjer, offentlege sjukehus m.v., militære anlegg og telekommunikasjonar.

21: Leveransane spesifisert frå 01—13 reknar ein som fastkraft. Leveransar av tilfeldig kraft til elektrokjellar skal ein ta med under linje 22.

Eventuell fastkraft som ein nyttar til elektrokjellar reknar ein som fastkraft og skal takast med under kode 01—13. Leveranse av tilfeldig kraft i staden for redusert mottrykksproduksjon reknar ein som fastkraft. Elektrisk kraft ført opp under kode 01—07 skal spesifiserast under avsn. 16, side 7. Fastkraft i alt (linje 21), kolonne 1 for alle fylke skal ein føre opp under pkt. 8.10, side 3. Tilfeldig kraft (linje 22), kolonne 1 for alle fylke skal ein føre opp under pkt. 8.12, side 3. Fastkraft i alt (linje 21) kolonne 4 for alle fylke skal ein føre opp under pkt. 4.01, side 2. Tilfeldig kraft (linje 22), kolonne 4 for alle fylke skal ein føre opp under pkt. 4.03, side 2.

### 13. Investering m.m.

Her skal takast med fast kapital som er innkjøpt (både ny og brukt) som normalt ikkje blir sliten ut på eitt år, og reparasjonar og vedlikehald utover dagleg stell eller pass. Ta òg med investeringsarbeid til eige bruk som er utført av eigne arbeidarar i bedrifta eller av eigne arbeidarar som ikkje høyrer til den ordinære arbeidsstokken.

Gi opp bruttoverdien — etter frådrag av inngåande meirverdiavgift og med tillegg av investeringsavgift — av dei investeringane som faktisk er utførte i året, sjølv om dei ikkje er betalte i året eller aktiverte i rekneskapan for året. I verdien skal løn til eigne arbeidarar og utgifter til frakt og montering vere med. Forskot som er betalt og bokført på permanent mekanisk og elektrisk utstyr skal ikkje takast med med mindre «fysisk levering» går føre seg same året. Maskinar, transportmiddel o.l. blir rekna som innkjøpt i det året utstyret er mottatt, sjølv om det ikkje er tatt i bruk i året. Tilkomne finansielle utgifter (renter i byggetida, agio, administrasjonsutgifter o.l. som blir aktiverte) skal fordelast på dei einskilte investeringsobjekta etter beste skjon. Det same gjeld investering som gjeld fleire bedrifter innan same føretak. Det skal då fordelast etter skjon på dei einskilte bedriftene.

I dei tilfella verksemda til elverket omfattar fleire fylke, ber ein om at investeringane blir fordelte etter fylke, evt. etter beste skjon. Ei fordeling etter skjon gjeld likevel ikkje i dei tilfelle investeringane ikkje kan fylkesfordelast. Dette vil t.d. gjelde planlegging av atomkraftverk *inntil* vedtak om bygging og lokalisering endeleg ligg føre. I slike tilfelle skal elverket føre investeringane på eige «fylke» kalla «uspesifisert».

Kommentarar til dei einskilte postane/kodane:

01: Leige av fallrettar, parten av driftsutgiftene i fellesreguleringar og årleg skadebot skal ikkje takast med.

02: Dagleg drift av reguleringsanlegg skal ikkje takast med. Anleggsdelar som direkte tener regulering av vassdrag skal takast med, medan anlegg som direkte tener produksjonen av vasskraft skal takast med under kode 03.

Vasskraftstasjonar: Til vasskraftstasjonar skal reknast med alle anleggsdelar i eit vasskraftverk frå og med vassinntak til og med brytarfelt (linefelt) for overføringslinjer.

03: Her skal òg takast med innretningar som blir nytta i samband med vassføringa til turbinane (tappinga). Til vassinntak skal difor òg reknast luker og varegrinder. Alle anlegg og innretningar som ligg «bak» denne grenselinja blir å rekne som tilhøyrande reguleringsanlegga.

04, 06, 08: Her skal takast med generatorar, turbinar og anna utstyr som har direkte tilknytning til aggregata. Løn og sosiale utgifter til montering skal òg takast med.

05, 07: Arbeid i samband med prosjektering og planlegging skal takast med her.

09: Overføringsanlegg omfattar overføringsliner (liner og kablar) som fører krafta frå kraftstasjon fram til uttaksstasjon i overføringsliner, dessutan transformator- og koplingsstasjonar som direkte tilknytning til overføringsliner. Samkøyringsliner med tilhøyrande transformator- og koplingsanlegg skal takast med under overføringsanlegg.

11: Fordelingsanlegg omfattar alle faste anlegg som tener til transformering og fordeling av krafta frå og med sambandet med eit overføringsanlegg til og med sambandet med installasjonane til forbrukaren.

10, 12: Kablar blir *ikkje* rekna som elektrisk utstyr, og skal takast med under kode 9 eller 11. Apparatanlegg skal takast med her.

13: Personbilar som *ikkje* er gjenstand for kalkulatoriske avskrivningar skal òg takast med her i tillegg til alle typar transportmiddel som kjem inn under driftsavdelinga. Anleggsmaskinar skal takast med under kode 14.

14: Anleggsmaskinar omfattar dei maskinane som blir nytta ved anleggsdrifta.

15: Forskotering (bygging) av vegar og bruer som seinare blir overtatt av andre, t.d. Statens Vegvesen, skal først opp i kolonnen for «Innkjøpt» i det året arbeidet blir utført — uavhengig av om det er elverket eller den seinare eigaren som utfører arbeidet. Refundering skal først opp under kolonnen for «Selt i året» i det året tilbakebetalinga går føre seg. Om anleggsarbeida er avslutta eller *ikkje*, har *ikkje* noko å seie.

17: Utstyr for telesamband tar ein med her. HF-kommunikasjonsanlegg som bruker kraftliner som overføringsmedia tar ein likevel med under kode 10.

19: Fallrettar skal takast med under kode 01.

Under «Anna» ynskjer Byrådet ei spesifisering.

26, 27: Løn og sosiale utgifter som er ført opp under avsnittet skal òg takast med under avsn. 2, side 1.

#### 14. Sluttleveranse av tilfeldig kraft.

I tilfelle ein skulle trenge meir plass på dette avsnittet, kan nedre grense for elektrokjeler som skal spesifiserast, setjast lik 1000 kW påstempla yting. Dei andre leveransane av tilfeldig kraft til elektrokjeler kan ein leggje saman og gjevast etter forbrukarinnendinga i avsn. 12.

#### 15. Fastkraft til bedrifter i eige føretak.

Fastkraft til industribedrifter i eige føretak skal takast med her, medan leveransar til dotterselskap e.l. skal først under avsn. 12.

Dersom ein produserer kraft som blir nytta til industribedrifter i eige føretak *utover* kraftstasjonen sitt berekna fastkraftpotensiale, ber Byrådet om at denne delen blir spesifisert. Krafttype *d* skal ein nytte her. Resten av sluttleveringane skal ein kode med krafttype *a*. Sjå elles rettleiing for avsn. 16.

#### 16. Spesifikasjon til avsn. 12. Kode 01—07.

Leveransane ber ein om å få splitta i følgjande krafttyper:

*a: Kontraktskraft* — blir levert i samhøve til langsiktig kontrakt.

*b: Kraft med avbrottsklausul* — med 6 månaders varsel om oppseiing.

*c: Ikkje garantert kraft* — med 3 månaders varsel om oppseiing.

*d: Tilfeldig kraft* — blir levert på vilkår som partane på kort tid blir samde om.

*e: Erstatningskraft* — erstatning for redusert mottrykksproduksjon.

*f: Anna avtaletilhøve* — som *ikkje* naturleg høyrer inn under krafttypene *a* — *e*. Ein ber om å få vite kva som særmerkjer desse avtalane — gjerne på eige ark.

*g: Ikkje utnytta kraft* — kraft i samhøve med kontrakt som *ikkje* blir teke ut.

Kraft i samhøve med kontrakt skal i dette avsnittet først brutto. Kontrakten si pålydande mengd og verdi skal først under den tilhøyrande krafttype, medan *ikkje* utnytta kontraktskraft skal ha koden *g*. Sum krafttypene *a*—*f* med fråtrekk for krafttype *g* skal da stemme med summen av kodene 01—07 i avsnitt 12.

Dersom elverket leverer anna enn *kontraktskraft* under kodane 08—13 i avsn. 12, ber ein om at også desse leveransane blir tatt med i avsn. 16. Tilfeldig kraft til *elektrokjeler* skal *ikkje* takast med her, men under avsn. 14.

#### 17—18. Leveranse/mottak mellom elverk.

Desse avsnitta gjeld leveransar mellom elverka og må *ikkje* forvekslast med sluttleveransar som ein skal spesifisere under avsn. 12, 14, 15 og 16.

#### Kodeliste for krafttypar:

Kode 1: Omfattar vanlege kontraktsbundne avtalar for leveransar mellom elverka. Leveranse av elektrisk kraft som ein nyttar til anleggsdrift, men som blir levert om eit anna elverk, skal ein ta med her. Det same gjeld leveransar frå Statskraftverka av såkalla Tokkekraft.

Kode 2: Her skal ein berre ta med tilfeldige leveransar som er avrekna. Lagring, saldering, reduksjonspartar t.d. skal takast med under kode 4.

Kode 3: Konesjonskraft må *ikkje* forvekslast med kontraktskraft. Her tek ein med leveransar til kommunar og fylke (elverk) som etter konesjonsvilkåra har rett til kraft som kompensasjon for utbygging i vedkomande fylke.

Kode 4: Leveransar som kjem inn her er som regel *ikkje* avrekna. I slike høve skal ein *ikkje* fylle ut kolonne 4 og 5.

Kode 5: Det er berre samåtte verk (kraftstasjonar) ein tek med. I slike tilfelle vil eigaren berre bli skuldskreven for driftsutgiftene, men må sjølv plusse på kapitalkostnadene for å kome fram til sjølvkostpris. Verk som er sameigar i eit produksjonsanlegg og avtar kraft i samhøve med ein kjøparavtale, skal takast med under krafttype 1.

Under avsn. 18 kolonne 5, «Overføringsavgift til tredje part» skal først opp dei utgiftene mottakaren blir skuldskreven med for leige av overføringsliner og transformatorar som *ikkje* skal betalast til seljaren av krafta, men til ein tredje part (t.d. Statskraftverka) som er eigar av overføringsanlegga.

Tidlegare utkome på emneområdet  
Previously issued on the subject

Norges elektrisistetsverker Electricity Plants 1937 og 1938 NOS X 83, 1939-1941 X 200,  
1946-1948 XI 83, 1949 XI 117, 1950 XI 150, 1951 XI 187, 1952 XI 209, 1953 XI 223, 1954 XI 240,  
1955 XI 273, 1956 XI 307

Elektrisitetsstatistikk Electricity Statistics 1957 NOS XII 4, 1958 XII 30, 1959 XII 47,  
1960 XII 72, 1961 XII 105, 1962 XII 131, 1963 XII 161, 1964 XII 183, 1965 A 170, 1966 A 209, 1967  
A 246, 1968 A 301, 1969 A 370, 1970 A 453, 1971 A 515, 1972 A 602, 1973 A 710, 1974 A 767, 1975 A 840,  
1976 A 921, 1977 B 11, 1978 B 108, 1979 B 200, 1980 B 266, 1981 B 389



Publikasjoner sende ut frå Statistisk Sentralbyrå etter 1. januar 1983  
 Publications issued by the Central Bureau of Statistics since 1 January 1983

I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekkje B

Trykt 1983

- Nr. 341 Økonomisk utsyn over året 1982 Economic Survey Sidetall 175 Pris kr 30,00  
 ISBN 82-537-1879-9 ISSN 0078-1924
- 342 Helseinstitusjoner 1981 Health Institutions Sidetall 120 Pris kr 15,00  
 ISBN 82-537-1858-6 ISSN 0333-3701
- 343 Statistisk fylkeshefte 1983 Østfold Sidetall 239 Pris kr 24,00  
 ISBN 82-537-1859-4
- 344 Statistisk fylkeshefte 1983 Akershus og Oslo Sidetall 276 Pris kr 24,00  
 ISBN 82-537-1860-8
- 345 Statistisk fylkeshefte 1983 Hedmark Sidetall 239 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1861-6
- 346 Statistisk fylkeshefte 1983 Oppland Sidetall 249 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1862-4
- 347 Statistisk fylkeshefte 1983 Buskerud Sidetall 237 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1863-2
- 348 Statistisk fylkeshefte 1983 Vestfold Sidetall 238 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1864-0
- 349 Statistisk fylkeshefte 1983 Telemark Sidetall 240 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1865-9
- 350 Statistisk fylkeshefte 1983 Aust-Agder Sidetall 236 Pris kr 24,00  
 ISBN 82-537-1866-7
- 351 Statistisk fylkeshefte 1983 Vest-Agder Sidetall 228 Pris kr 24,00  
 ISBN 82-537-1867-5
- 352 Statistisk fylkeshefte 1983 Rogaland Sidetall 256 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1868-3
- 353 Statistisk fylkeshefte 1983 Hordaland Sidetall 289 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1869-1
- 356 Statistisk fylkeshefte 1983 Sør-Trøndelag Sidetall 258 Pris kr 24,00  
 ISBN 82-537-1872-1
- 357 Statistisk fylkeshefte 1983 Nord-Trøndelag Sidetall 254 Pris kr 24,00  
 ISBN 82-537-1874-8
- 358 Statistisk fylkeshefte 1983 Nordland ISBN 82-537-1875-6 Sidetall 318 Pris kr 24,00
- 359 Statistisk fylkeshefte 1983 Troms ISBN 82-537-1876-4 Sidetall 251 Pris kr 24,00
- 361 Kriminalstatistikk Forbrytelser etterforsket Reaksjoner Fengslinger 1981  
 Criminal Statistics Crimes Investigated Sanctions Imprisonments Sidetall 200  
 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1857-8 ISSN 0333-3914
- 362 Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen  
 1983 Supplement to External Trade Volume I Sidetall 126  
 ISBN 82-537-1880-2
- 363 Landbruksteljing 1979 Hefte VI Hagebruk Census of Agriculture and Forestry 1979  
 Volume VI Horticulture Sidetall 124 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1881-0
- 364 Utdanningsstatistikk Oversikt 1. oktober 1980 Educational Statistics Survey  
 Sidetall 116 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1883-7
- 365 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisa-  
 sjoner 1. september 1982 Wage Statistics for Employees in Business Services and  
 in Business, Professional and Labour Associations Sidetall 60 Pris kr 18,00  
 ISBN 82-537-1884-5
- 366 Fiskeristatistikk 1981 Fishery Statistics Sidetall 162 Pris kr 18,00  
 ISBN 82-537-1886-1 ISSN 0333-3728
- 367 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1982 Wage  
 Statistics for Employees in Insurance Activity Sidetall 40 Pris kr 12,00  
 ISBN 82-537-1888-8
- 368 Veterinærstatistikk 1981 Veterinary Statistics Sidetall 83 Pris kr 18,00  
 ISBN 82-537-1889-6 ISSN 0303-6561
- 369 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1982 Wage Statistics for  
 Bank Employees Sidetall 47 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1892-6
- 370 Bilverkstader mv. 1981 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for  
 personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus  
 and Commodities for Personal Use Sidetall 40 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1893-4
- 371 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1982 Wage Statistics for  
 Employees in Wholesale and Retail Trade Sidetall 29 Pris kr 12,00  
 ISBN 82-537-1895-0
- 372 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1982 Wage  
 Statistics for Workers in Mining and Manufacturing Sidetall 34 Pris kr 12,00  
 ISBN 82-537-1896-9 ISSN 0550-0435
- 373 Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringselskaper mv. 1981 Credit Market  
 Statistics Life and Non-Life Insurance Companies etc. Sidetall 65 Pris kr 18,00  
 ISBN 82-537-1897-7 ISSN 0333-3787
- 374 Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1982 Educational Statistics Basic  
 Schools Sidetall 90 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1898-5 ISSN 0332-804X
- 375 Sosialstatistikk 1981 Social Statistics Sidetall 86 Pris kr 18,00  
 ISBN 82-537-1899-3 ISSN 0333-2055
- 376 Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk September 1982 Wage  
 Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture  
 Sidetall 36 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1900-0
- 377 Rutebilstatistikk 1981 Scheduled Road Transport Sidetall 65 Pris kr 18,00  
 ISBN 82-537-1901-9 ISSN 0550-0524
- 378 Tidsnyttingsundersøkelsen 1980-81 The Time Budget Survey Sidetall 188 Pris  
 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1905-1
- 379 Helsestatistikk 1981 Health Statistics Sidetall 136 Pris kr 18,00  
 ISBN 82-537-1907-8 ISSN 0332-7906

## Rekkje B

Trykt 1983 (framh.)

- Nr. 380 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart November 1982 Wage  
Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade Sidetall 26  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1908-6
- 381 Regnskapsstatistikk 1981 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of  
Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing Sidetall 170 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1909-4 ISSN 0333-3795
- 382 Regnskapsstatistikk 1981 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade  
Sidetall 110 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1910-8 ISSN 0333-3817
- 383 Skogstatistikk 1981 Forestry Statistics Sidetall 112 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1912-4 ISSN 0468-8155
- 384 Industristatistikk 1981 Industrial Statistics Sidetall 216 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1913-2 ISSN 0078-1886
- 385 Kvartalsvis nasjonalregnskap 1966 - 1977 Quarterly National Accounts Sidetall 56  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1914-0
- 386 Folketalet i kommunane 1981 - 1983 Population in Municipalities Sidetall 54  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1915-9
- 387 Sjøulykkesstatistikk 1982 Marine Casualties Sidetall 63 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1916-7 ISSN 0332-8007
- 388 Statistisk årbok 1983 Statistical Yearbook of Norway Sidetall 519 Pris kr 30,00  
ISBN 82-537-1917-5 ISSN 0377-8908
- 389 Elektrisitetsstatistikk 1981 Electricity Statistics Sidetall 103 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1919-1 ISSN 0333-3799
- 390 Utdanningsstatistikk Universiteter og høyskoler 1. oktober 1981 Educational  
Statistics Universities and Colleges Sidetall 132 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1920-5 ISSN 0300-5631
- 391 Tjenesteyting 1981 Forretningsmessig tjenesteyting, utleie av maskiner og utstyr,  
renovasjon og reingjøring, vaskeri- og renserivirksomhet Services Business  
Services, Machinery and Equipment Rental and Leasing, Sanitary and Similar  
Services, Laundries, Laundry Services and Cleaning and Dyeing Plants Sidetall 57  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1921-3
- 392 Varehandelsstatistikk 1981 Wholesale and Retail Trade Statistics Sidetall 150  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1922-1 ISSN 0078-1959
- 393 Arbeidsmarkedstatistikk 1982 Labour Market Statistics Sidetall 210 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1925-6 ISSN 0078-1878
- 394 Familiestatistikk 1982 Family Statistics Sidetall 99 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1929-9 ISSN 0332-7957
- 395 Bygge- og anleggsstatistikk 1981 Construction Statistics Sidetall 77  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1933-7 ISSN 0550-029X
- 396 Utdanningsstatistikk Videregående skoler 1. oktober 1981 Educational Statistics  
Upper Secondary Schools Sidetall 146 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1938-8  
ISSN 0332-8031
- 397 Lønnsstatistikk for ansatte i hotell- og restaurantdrift April og oktober 1982 Wage  
Statistics for Employees in Hotels and Restaurants Sidetall 37 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1941-8
- 398 Utenrikshandel 1982 I External Trade I Sidetall 357 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1942-6 ISSN 0078-1940
- 399 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for ansatte i skoleverket 1. oktober 1982 Wage  
and Employment Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools  
Sidetall 54 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1943-4
- 400 Strukturall for kommunenes økonomi 1981 Structural Data from the Municipal  
Accounts Sidetall 122 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1944-2 ISSN 0333-3809
- 401 Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1981/82 Educational Statistics Adult  
Education Sidetall 92 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1945-0 ISSN 0332-8058
- 402 Jordbruksstatistikk 1981 Agricultural Statistics Sidetall 119 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1946-9 ISSN 0078-1894
- 403 Landbruksteljing 1979 Hefte VII Skogbruk Census of Agriculture and Forestry 1979  
Volume VII Forestry Sidetall 236 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1947-7
- 404 Boforholdsundersøkelsen 1981 Survey of Housing Conditions Sidetall 153 Pris  
kr 18,00 ISBN 82-537-1948-5
- 405 Sivilrettsstatistikk 1982 Civil Judicial Statistics Sidetall 41 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1950-7 ISSN 0550-0532
- 406 Lønns- og sysselsettingsstatistikk for statens embets- og tjenestemenn 1. oktober 1982  
Wage and Employment Statistics for Central Government Employees Sidetall 101  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1951-5 ISSN 0550-8622
- 407 Folkemengden etter alder og ekteskapelig status 31. desember 1982 Population by Age  
and Marital Status Sidetall 159 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1953-1  
ISSN 0554-7170
- 408 Ferieundersøkelsen 1982 Holiday Survey Sidetall 90 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1955-8
- 409 Oljevirkosomhet 1982 Oil Activity Sidetall 79 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1956-6  
ISSN 0333-2101
- 410 Lønnsstatistikk 1982 Wage Statistics Sidetall 103 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1957-4 ISSN 0078-1916
- 411 Utenrikshandel 1982 II External Trade II Sidetall 339 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1958-2 ISSN 0078-1940
- 412 Reiselivsstatistikk 1982 Statistics on Travel Sidetall 129 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1959-0 ISSN 0333-208X
- 413 Flyttestatistikk 1982 Migration Statistics Sidetall 84 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1963-9 ISSN 0550-8592

## Rekkje B

Trykt 1983 (framh.)

- Nr. 414 Skogavvirkning til salg og industriell produksjon 1981-82 Roundwood Cut for Sale and Industrial Production Sidetall 51 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1964-7
- 415 Energistatistikk 1982 Energy Statistics Sidetall 86 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1965-5 ISSN 0333-371X
- 416 Utdanningsstatistikk Oversikt 1. oktober 1981 Educational Statistics Survey Sidetall 115 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1970-1 ISSN 0800-2169
- 417 Jaktstatistikk 1982 Hunting Statistics Sidetall 60 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1972-8 ISSN 0550-0400
- 418 Lakse- og sjøaurefiske 1982 Salmon and Sea Trout Fisheries Sidetall 97 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1973-6 ISSN 0550-0419
- 419 Nasjonalregnskap 1971 - 1982 National Accounts Sidetall 233 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1976-0
- 420 Eie og bruk av personbil Utvalgsundersøkelse 1980 Private Motoring Sample Survey Sidetall 161 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1977-9
- 421 Skattestatistikk Inntektsåret 1981 Tax Statistics Income Year 1981 Sidetall 221 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1978-7 ISSN 0800-2940
- 422 Regnskapsstatistikk 1981 Detaljhandel Statistics of Accounts Retail Trade Sidetall 164 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1979-5
- 423 Alkohol og andre rusmidler 1982 Alcohol and Drugs Sidetall 44 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1981-7 ISSN 0332-7965
- 424 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart Mars 1983 Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean Transport Sidetall 28 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1984-1 ISSN 0800-2878
- 425 Samferdselsstatistikk 1982 Transport and Communication Statistics Sidetall 248 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1987-6 ISSN 0468-8147
- 426 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. oktober 1982 Wage Statistics for Local Government Employees Sidetall 94 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1992-2 ISSN 0800-2908
- 427 Kredittmarkedstatistikk Fordringer og gjeld overfor utlandet 1981 og 1982 Credit Market Statistics Foreign Assets and Liabilities Sidetall 93 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1996-5 ISSN 0333-3736
- 428 Kredittmarkedstatistikk Private og offentlige banker 1982 Credit Market Statistics Private and Public Banks Sidetall 312 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2004-1
- 429 Folkemengdens bevegelse 1982 Vital Statistics and Migration Statistics Sidetall 85 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2011-4 ISSN 0377-8797
- 430 Helseinstitusjoner 1982 Health Institutions Sidetall 119 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2012-2
- 431 Jordbruksstatistikk 1982 Agricultural Statistics Sidetall 128 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2015-7 ISSN 0078-1894
- 432 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandel 1984 Sidetall 142 ISBN 82-537-2016-5

## Rekkje B

Trykt 1984

- Nr. 433 Økonomisk utsyn over året 1983 Economic Survey Sidetall 99 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-2024-6 ISSN 0078-1924
- 434 Dødsårsaker 1982 Hovedtabeller Causes of Death Main Tables Sidetall 97 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2017-3 ISSN 0550-032X
- 435 Lønnsstatistikk for ansatte i forretningsmessig tjenesteyting og i interesseorganisasjoner 1. september 1983 Wage Statistics for Employees in Business Services and in Business, Professional and Labour Associations Sidetall 55 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2018-1 ISSN 0800-2835
- 436 Veterinærstatistikk 1982 Veterinary Statistics Sidetall 83 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2020-3 ISSN 0303-6561
- 437 Commodity List Edition in English of Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1984 Supplement to External Trade Volume I Sidetall 130 ISBN 82-537-2021-1
- 438 Lønnsstatistikk for ansatte i forsikringsvirksomhet 1. september 1983 Wage Statistics for Employees in Insurance Activity Sidetall 41 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2023-8 ISSN 0800-286X
- 439 Skogstatistikk 1982 Forestry Statistics Sidetall 109 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2025-4 ISSN 0468-8155
- 440 Regnskapsstatistikk 1982 Oljeutvinning, bergverksdrift og industri Statistics of Accounts Oil Extraction, Mining and Manufacturing Sidetall 169 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2026-2 ISSN 0333-3795
- 441 Regnskapsstatistikk 1982 Engroshandel Statistics of Accounts Wholesale Trade Sidetall 109 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2027-0 ISSN 0333-3817
- 442 Lønnsstatistikk for ansatte i bankvirksomhet 1. september 1983 Wage Statistics for Bank Employees Sidetall 42 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2028-9 ISSN 0800-2894
- 443 Veitrafikkulykker 1982 Road Traffic Accidents Sidetall 155 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2029-7 ISSN 0468-8198
- 444 Bilverkstader mv. 1982 Reparasjon av kjøretøy, husholdningsapparat og varer for personleg bruk Car Repair Shops etc. Repair of Vehicles, Household Apparatus and Commodities for Personal Use Sidetall 39 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2030-0 ISSN 0800-2975
- 445 Kredittmarkedstatistikk Livs- og skadeforsikringselskaper mv. 1982 Credit Market Statistics Life and Non-life Insurance Companies etc. Sidetall 98 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2031-9 ISSN 0333-3787

## Rekkje B

Trykt 1984 (framh.)

- Nr. 446 Lønnsstatistikk for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1983 Wage  
Statistics for Workers in Mining and Manufacturing Sidetall 34 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-2032-7 ISSN 0550-0435
- 447 Sosialstatistikk 1982 Social Statistics Sidetall 108 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2033-6 ISSN 0333-2055
- 448 Lønnsstatistikk for ansatte i jordbruk, gartnerier og hagebruk September 1983 Wage  
Statistics for Workers and Salaried Employees in Agriculture and Horticulture  
Sidetall 33 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2034-3 ISSN 0800-2851
- 449 Forbruksundersøkelse 1980 - 1982 Survey of Consumer Expenditure Sidetall 242 Pris  
kr 24,00 ISBN 82-537-2035-1
- 450 Kommunestyrevalget 1983 Municipal Council Elections Sidetall 162 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2037-8 ISSN 0332-8023
- 451 Folketalet i kommunane 1982 - 1984 Population in Municipalities Sidetall 53  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2038-6 ISSN 0550-0338
- 452 Lønnsstatistikk for ansatte i helsevesen og sosial omsorg 1. oktober 1982 Wage  
Statistics of Employees in Health Services and Social Welfare Sidetall 95  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2041-6
- 453 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. september 1983 Wage Statistics for  
Employees in Wholesale and Retail Trade Sidetall 132 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2043-2 ISSN 0800-2916
- 454 Sjøulykkesstatistikk 1983 Marine Casualties Sidetall 52 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2046-7 ISSN 0332-8007
- 455 Kredittmarkedsstatistikk Private kredittforetak og finansieringsselskaper 1982  
Credit Market Statistics Private Credit Enterprises and Private Financial  
Companies Sidetall 103 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2047-5 ISSN 0333-3752
- 456 Industristatistikk 1982 Hefte I Næringstall Manufacturing Statistics Vol. I  
Industrial Figures Sidetall 180 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2048-3  
ISSN 0078-1886
- 457 Strukturaltall for kommunenes økonomi 1982 Structural Data from the Municipal  
Accounts Sidetall 149 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2049-1 ISSN 0333-3809
- 459 Utdanningsstatistikk Grunnskolar 1. oktober 1983 Educational Statistics Basic  
Schools Sidetall 90 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2051-3 ISSN 0332-804X
- 460 Utdanningsstatistikk Vaksenopplæring 1982/83 Educational Statistics Adult  
Education Sidetall 94 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2052-1 ISSN 0332-8058
- 462 Elektrisitetsstatistikk 1982 Electricity Statistics Sidetall 102 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2055-6 ISSN 0333-3799

## I serien Statistiske analysar (SA) - ISSN 0333-0621

- Nr. 45 Sosialt utsyn 1980 Social Survey Sidetall 284 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1201-4
- 46 Ressursregnskap Resource Accounts Sidetall 198 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1513-7
- 47 Private husholdningers forbruk i 1970-årene Consumption of Private Households in the  
1970s Sidetall 86 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1757-1
- 48 Boligforhold og boutgifter Housing Conditions and Housing Expenditure  
Sidetall 87 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1777-6
- 49 Arbeid, fritid og samvær Endringer i tidsbruk i 70-årene Work, Leisure and Time  
spent with Others Changes in Time Use in the 70s Sidetall 124 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1924-8
- 50 Miljøstatistikk 1983 Environmental Statistics Sidetall 306 Pris kr 24,00  
ISBN 82-537-1936-1
- 51 Sosialt utsyn 1983 Social Survey Sidetall 361 Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1994-9

## I serien Samfunnsøkonomiske studiar (SØS) - ISSN 0085-4344

- Nr. 50 Flyttemønstre Norge 1971 - 1974 Patterns of Migration Norway 1971 - 1974  
Sidetall 238 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1709-1
- 51 Utdanning og sosial bakgrunn Education and Social Background Sidetall 210  
Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1759-8
- 52 Econometrics of Incomplete Cross-Section/Time-Series Data: Consumer Demand in  
Norwegian Households 1975 - 1977 Økonometrisk analyse av ufullstendige  
tværnsnittstidsserie data: Konsumeterspørselen i norske husholdninger  
Sidetall 307 Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1782-2
- 53 Analysis of Supply and Demand of Electricity in the Norwegian Economy Analyse av  
tilbud og etterspørsel etter elektrisitet i norsk økonomi Sidetall 334  
Pris kr 20,00 ISBN 82-537-1815-2
- 54 Et valg i perspektiv En studie av Stortingsvalget 1981 Sidetall 285  
Pris kr 24,00 ISBN 82-537-1932-9

## I serien Artiklar fra Statistisk Sentralbyrå (ART) - ISSN 0085-431X

- Nr. 135 Fødselstallene i Norge 1950 - 1975 Endringsfaktorer Births in Norway 1950 - 1975  
Components of Change Sidetall 81 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1716-4
- 136 MODEX - En modell for verdenshandelen og norsk eksport av bearbejdede industrivarer  
A Model of World Trade and the Norwegian Export of Manufactured Goods Sidetall 35  
Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1717-2

## I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART) (forts.) - ISSN 0085-431X

- Nr. 137 Three Decades of the Conference of European Statisticians: Past Achievements and Perspectives for the Future Den europeiske sjefsstatistikerkonferanse gjennom tre ti-år: Mål som vart nådd og perspektiv for framtida Sidetall 22 Pris kr 10,00 ISBN 82-537-1823-3
- 138 Befolkningsutviklingen i Norge fram til år 2025 The Changes of Population in Norway to 2025 Sidetall 83 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1852-7
- 139 Compilation of Input-Output Tables in Norway Beregning og sammenstilling av kryssløpstabeller i Norge Sidetall 37 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1885-3
- 140 Barnløshet - savn eller ønske? Om ufrivillig og frivillig barnløshet Childless or Childfree? About Infecundity and Intentional Childlessness Sidetall 50 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1894-2
- 141 Experiences in Using Input-Output Techniques for Price Calculations Bruk av kryssløpsmodeller for prisberegninger Sidetall 24 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1926-4
- 142 The Interplay between Sectoral Models Based on Micro Data and Models for the National Economy Samspeillet mellom sektormodeller basert på mikrodata og modeller for økonomien som helhet Sidetall 22 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1934-5
- 143 Price Sensitivity of Energy Demand in Norwegian Industries Prisfølsomheten i energietterspørselen i norske næringssektorer Sidetall 25 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1960-4
- 144 Land Use and Environmental Statistics Obtained by Point Sampling Areal- og miljøstatistikk utarbeidet ved hjelp av punktutvalg Sidetall 31 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1966-3
- 145 Technical Progress and Structural Change in the Norwegian Primary Aluminum Industry Teknisk framgang og strukturendring for produksjon av primær aluminium i Norge Sidetall 21 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2000-9
- 146 Samliv uten vigsel - Ekteskap og fødsler Cohabitation without Marriage - Marriage and Births Sidetall 70 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2002-5
- 147 Flere i yrke - Færre barn? Om endringer i barnetall, utdanning og yrkesaktivitet blant kvinner i etterkrigstiden Working Mothers - Fewer Children? About Changes in Number of Children, Education and Employment During Post-War Period 1983 Sidetall 59 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2007-6
- 148 Discrete Dynamic Choice: An Extension of the Choice Models of Thurstone and Luce Diskret dynamisk valg: En utvidelse av valgmodellene til Thurstone og Luce Sidetall 48 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2009-2
- 149 Individual Effects in a System of Demand Functions Individuelle effekter i et system av etterspørselsfunksjoner Sidetall 30 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2044-0

## I serien Rapporter fra Statistisk Sentralbyrå (RAPP) - ISSN 0332-8422

Trykt 1983

- Nr. 83/1 Naturressurser 1982 Foreløpige nøkkeltall fra ressursregnskapene for energi, mineraler, skog, fisk og areal Sidetall 62 Pris kr 15,00 ISBN 82-537-1837-3
- 83/2 Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1978 - 1981 Sidetall 39 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1882-9
- 83/3 Forbruk av fisk og fiskevarer i Norge 1979 En undersøkelse av fiskeforbruket i Norge i 1979 med bakgrunn i materialet fra momskompensasjonsordningen for fisk og fiskevarer Sidetall 25 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1904-3
- 83/4 Planregnskap for Rogaland 1981 - 1992 Hovedresultater Sidetall 42 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1902-7
- 83/5 Planregnskap for Akershus 1981 - 1992 Hovedresultater Sidetall 48 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1903-5
- 83/6 Norske olje- og gassreserver Nåverdiberegninger og inndeling i kostnadsklasser Sidetall 28 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1911-6
- 83/7 Behandlingen av oljevirkomheten i Byråets makroøkonomiske årsmodeller Sidetall 30 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1918-3
- 83/8 Arbeid og helse 1982 Sidetall 101 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1927-2
- 83/9 Radio- og fjernsynsundersøkelsen Februar 1983 Sidetall 118 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1928-0
- 83/10 On the Use of Laspeyres and Paasche Indices in a Neoclassical Import Model Om bruken av Laspeyres og Paasche indekser i en neoklassisk importmodell Sidetall 49 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1931-0
- 83/11 MODAG-RAPPORT Etterspørselsfunksjoner for arbeidskraft, energi og vareinnsats Sidetall 38 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1935-3

I serien Rapportar frå Statistisk Sentralbyrå (RAPP) (framh.) - ISSN 0332-8422

- Nr. 83/12 Energiundersøkelsen 1980 Sidetall 47 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1949-3
- 83/13 Grunnkretser, tettsteder og menigheter Dokumentasjon 1980 Sidetall 57  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1952-3
  - 83/14 Barnevernsklienter og sosial bakgrunn Sidetall 61 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1989-2
  - 83/15 Skatter og overføringer til private Historisk oversikt over satser mv. Årene  
1970 - 1983 Sidetall 77 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1961-2
  - 83/16 Varige goder i et komplett system av konsumenttetterfunksjoner  
- En modell estimert med norske kvartalsdata Sidetall 93 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1962-0
  - 83/18 Fylkenes bruk av helseinstitusjoner Oversikt 1980 og forsøk på framskriving  
Sidetall 89 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1969-8
  - 83/19 MODIS IV Dokumentasjonsnotat nr. 17 Sidetall 62 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1974-4
  - 83/21 Analyse av ulikhet i fordelinger av levekår Sidetall 130 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1988-4
  - 83/22 Kostnader ved ulike utbyggingsrekkefølger av vassdragsutbygginger En metodestudie  
Sidetall 26 Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1986-8
  - 83/23 Planrekneskap for Sør-Trøndelag 1981 - 1992 Hovudresultat Sidetall 43  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-1983-3
  - 83/24 Pasientstatistikk 1981 Statistikk fra Det økonomiske og medisinske informasjons-  
system Sidetall 70 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1991-4
  - 83/25 Aktuelle skattetal 1983 Current Tax Data Sidetall 46 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-1990-6
  - 83/26 Konsumprisindeksen Sidetall 57 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1998-1
  - 83/27 Gross Capital, Net Capital, Capital Service Price, and Depreciation: A Framework for  
Empirical Analysis Sidetall 69 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1995-7
  - 83/28 Kohort-dødeligheten i Norge 1846 - 1980 Cohort Mortality in Norway Sidetall 200  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-1997-3
  - 83/29 Etterspørsel etter arbeidskraft i norske industrinæringer Sidetall 68 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2001-7
  - 83/30 To notater om sammenlikning av data fra Fruktbarhetsundersøkelsen 1977 med data fra  
registre Sidetall 40 Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2006-8
  - 83/31 Varestrømmer i engros- og detaljhandel Sidetall 89 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2008-4
  - 83/32 Regionale strukturendringer belyst ved sysselsettingstall Sidetall 52  
Pris kr 18,00 ISBN 82-537-2003-3
  - 83/33 Importandeler og relative priser En MODAG-rapport Sidetall 62 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2010-6
  - 83/34 Totalregnskap for fiske- og fangstnæringen 1979 - 1982 Sidetall 39 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-2013-0

Trykt 1984

- Nr. 84/1 Naturressurser og miljø 1983 Foreløpige nøkkeltall fra ressursregnskapene for  
energi, mineraler, skog, fisk og areal Sidetall 100 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-1993-0
- 84/2 Energisubstitusjon i næringssektorene i en makromodell Sidetall 47 Pris kr 12,00  
ISBN 82-537-2042-4
  - 84/4 Kommunale avfallsbehandlingsanlegg Miljøstandard Sidetall 78 Pris kr 18,00  
ISBN 82-537-2062-9
  - 84/7 Social Indicators and Environmental Dimensions Sidetall 33  
Pris kr 12,00 ISBN 82-537-2060-2
  - 84/9 Statistiske metoder for analyse av samvariasjon i kategoriske data Sidetall 228  
Pris kr 24,00 ISBN 82-537-2074-2

Standardar for norsk statistikk (SNS)  
Standards for Norwegian Statistics (SNS)

I denne serien vil Byrået samle alle statistiske standardar etter kvart som dei blir reviderte. Til no er utkome:

- Nr. 1 Kontoplanen i nasjonalregnskapet
- " 2 Standard for næringsgruppering
- " 3 Standard for handelsområder

Andre standardar som gjeld, er trykte i serien Statistisk Sentralbyrås Handbøker (SSH):

- |  |  |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>Nr. 24 Standard for gruppering av sykdommer<br/>- skader - dødsårsaker i offentlig<br/>norsk statistikk</li> <li>" 28 Standard for utdanningsgruppering i<br/>offentlig norsk statistikk</li> <li>" 35 Standard for kommuneklassifisering</li> <li>" 38 Internasjonal standard for vare-<br/>gruppering i statistikken over<br/>utenrikshandelen (SITC-Rev. 2)</li> </ul> | <p>Andre publikasjonar i serien SSH:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Nr. 30 Lov, forskrifter og overenskomst om<br/>folkeregistrering</li> <li>" 36 Produksjonsindeks for bergverksdrift,<br/>industri og kraftforsyning</li> <li>" 42 Engrosprisstatistikk Engrosprisindeks<br/>Produsentprisindeks</li> </ul> |
|--|--|

Pris kr 18,00

Publikasjonen kjem ut i kommisjon hos H. Aschehoug & Co. og  
Universitetsforlaget, Oslo, og er til sals hos alle bokhandlarar.

ISBN 82-537-2055-6  
ISSN 0333-3799