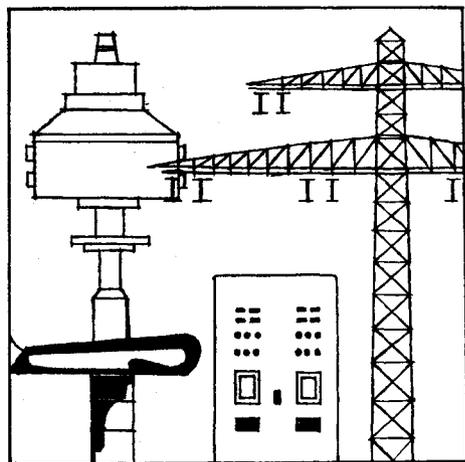


NORGES OFFISIELLE STATISTIKK

A 170



ELEKTRISITETS- STATISTIKK 1965

ELECTRICITY STATISTICS 1965

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK A 170



ELEKTRISITETSSTATISTIKK
1965

ELECTRICITY STATISTICS

1965

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY
OSLO 1966

T i d l i g e r e u t k o m m e t

Norges elektrisitetsverker 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 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.

Rettelse i Elektrisitetsstatistikken for 1964

På grunn av en feil under oppsummeringen er tallene for fylkeskommunale og felleskommunale verk i tabell 1. Hovedtall (kolonne 3 og 4) og tabell II. Maskininstallasjon og produksjon etter fylke og eiergruppe (linje 4 og 5) ikke riktige. Tallene skal være:

Tabell 1.

Fylkesverk	Felleskommunale verk
8	81
8	52
-	29
479	3 218
15	103
15	102
-	1
32	214
253 285	2 314 433
32	213
253 285	2 313 933
33	212
319 175	2 811 415
1 188 731	10 010 570
1 188 731	10 010 570
-	-
-	-
715 438	5 909 485
2 264 466	10 785 611
-	203
1 925 395	7 648 876
-	7 873
94 641	498 036
-	-
35 850	241 265
58 790	256 718
-	54
48 556	155 658
47 966	153 594
-	306
590	1 758
46 085	346 169
9 538	63 534
2 391	18 257
389	3 143
1 661	34 659
1 866	1 073
500	2 536
810 117	3 061 254
237 244	1 727 822
72 413	372 290
370 510	1 587 462

Tabell II.

Fylkeskommunale	32	253 285	32	253 285	319 175	1 188 731	1 188 731
Felleskommunale	214	2 314 433	213	2 313 933	2 811 415	10 010 570	10 010 570

F o r o r d

Elektrisitetsstatistikken for 1965 er utarbeidd etter de samme retningslinjer som for 1964. De tabellkommentarer som tidligere var tatt med i oversiktsavsnittet er imidlertid sløyfet, og opplysninger som før ble gitt i teksttabeller i oversiktsavsnittet er tatt inn i tabelldelen.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 30. september 1966

Petter Jakob Bjerve

Øyvind Sundsbø

P r e f a c e

The electricity statistics for 1965 have been compiled in the same way as the statistics for 1964. Data which in previous editions were given in tables included in the general survey have, however, been incorporated in the table section of the present publication, and the comments to the tables previously included in the general survey have been omitted.

The publication contains an English translation of principles and definitions applied in the electricity statistics.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 30 September 1966

Petter Jakob Bjerve

Øyvind Sundsbø

I n n h o l d

	Side
Prinsipper og definisjoner	7
1. Statistikkens omfang	7
2. Bedriftsdefinisjon	7
3. Kjennemerker	8
Prinsipper og definisjoner på engelsk	11
T a b e l l e r	
1. Hovedtall	16
2. Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe. Tilbakegående oppgaver ...	18
3. Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe, elektrisitetsområde og fylke	20
4. Kraftstasjonene etter størrelse. Tilbakegående oppgaver	22
5. Vannkraftstasjoner etter størrelse, fylke og eiergruppe	23
6. Nyttbar og utbygd vannkraft etter fylke	23
7. Reguleringsmagasinenes energibeholdning ved utgangen av hver måned	24
8. Produsert og kjøpt elektrisitet etter elektrisitetsverkets størrelse	24
9. Elektrisitetsforbruket etter konsumentgruppe. Tilbakegående oppgaver	25
10. Elektrisitetsforbruk pr. innbygger etter elektrisitetsområde	25
11. Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eier- gruppe og elektrisitetsområde	26
12. Leveranse av elektrisitet til innenlandske elektrisitetsverk etter elektrisi- tetsområde og eiergruppe	29
13. Eksport og import av elektrisitet	29
14. Salg og kjøp av elektrisitet etter elektrisitetsområde og eiergruppe	30
15. Bruttoinvestering. Tilbakegående oppgaver	32
16. Nedlagt kapital og bokført verdi etter eiergruppe. Tilbakegående oppgaver ...	32
17. Nedlagt kapital, bokført verdi og lånegjeld etter elektrisitetsområde og eier- gruppe	33
18. Bruttoinvestering etter art og eiergruppe	34
19. Forbruk av brensel og andre hjelpestoffer	34
20. Gassforsyning	35
V e d l e g g	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå siden forrige utgave av Elektrisitetsstatistikk	37

S t a n d a r d t e g n

- . Tall kan ikke forekomme
- .. Oppgave mangler
- ... Tall kan ikke oppgis
- Null

C o n t e n t s

	Page
Principles and definitions	7
1. Coverage	7
2. Definition of establishment	7
3. Characteristics	8
Principles and definitions in English	11
 T a b l e s	
1. Principal figures	16
2. Capacity of installed machinery and production of electricity, by owner group ..	18
3. Capacity of installed machinery and production, by owner group, distribution area and county	20
4. Power stations by size	22
5. Hydro-electric power stations, by size, county and owner group	23
6. Potential and developed water power, by county	23
7. Potential energy of the reservoirs at the end of each month	24
8. Electricity produced and purchased, by size of plant	24
9. Electricity consumption, by consumer group	25
10. Consumption of electricity per capita, by distribution area	25
11. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area	26
12. Electricity delivered to domestic electricity plants, by distribution area and owner group	29
13. Exports and imports of electricity	29
14. Sales and purchases of electricity, by distribution area and owner group	30
15. Gross fixed capital formation	32
16. Capital invested and book value of capital invested, by owner group	32
17. Total capital invested, book value of capital invested and debts, by distribution area and owner group	33
18. Gross fixed capital formation, by type of capital and owner group	34
19. Consumption of fuel and other ancillary materials	34
20. Gas supply	35
 A p p e n d i x	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since the previous edition of Electricity Statistics	37

E x p l a n a t i o n o f S y m b o l s

- . Category not applicable
- .. Data not available
- ... Not for publication
- Nil

P R I N S I P P E R O G D E F I N I S J O N E R

1. Statistikkens omfang

Elektrisitetsstatistikken omfatter fra og med 1961 næringsgruppene 511 og 512 i Standard for næringsgruppering i offentlig norsk statistikk, dvs. elektrisitetsforsyning og gassforsyning.

Statistisk Sentralbyrå har fra og med 1937 hentet inn årlige oppgaver fra elektrisitetsverkene over maskininstallasjon, produksjon, levering av elektrisitet, sysselsetting, direkte lønnskostnader m.v. Statistikken omfatter for det første alle rene fordelingsverk og kraftproduserende elektrisitetsverk som er basert på salg av elektrisitet og som har en maskinkapasitet på minst 100 kW. Dessuten omfatter statistikken elektrisitetsverk, som foretak i andre næringer driver for forsyning av egne bedrifter, når maskinkapasiteten er minst 500 kW. Norske andeler i kraftverk som er lokalisert utenfor landets grenser (f.eks. Linnvasselv), er ikke med i statistikken.

Fra gassverkene er det hentet inn årlige oppgaver fra og med 1927 over sysselsetting, produksjon, vareforbruk m.v. For årene før 1961 er statistikken over gassverkene publisert i industristatistikken.

Fra og med 1946 er det hentet inn årlige oppgaver over investering både i elektrisitetsverkene og i gassverkene. For å få full oversikt over bruttoinvesteringen, hentes det også inn oppgaver fra de elektrisitetsverk som er under bygging, men ikke kommet i drift i statistikkåret. Disse verkene regnes ikke med i bedriftstallet.

2. Bedriftsdefinisjon

I Standard for næringsgruppering i offentlig norsk statistikk er bedrift definert som en økonomisk virksomhet som foregår på et lokalt avgrenset område, og for hvilken det kan gis særskilte oppgaver over produksjon (omsetning, bruttoinntekt), sysselsetting, utbetalt lønn og forbruk av rå- og halvfabrikata (innkjøp). Dette bedriftsbegrepet er i samsvar med definisjonen av "establishment" i International Standard Industrial Classification of all Economic Activities (ISIC) som er utarbeidd og anbefalt av FN's økonomiske og sosiale råd. Bedriften i elektrisitetsstatistikken - elektrisitetsverket - avviker noe fra denne generelle bedriftsdefinisjonen, idet elektrisitetsverket ikke refererer seg til den lokale enhet, men omfatter alle de avdelinger under samme eier hvor virksomheten etter prinsippene i standarden skal grupperes under gr. 5110 Elektrisitetsforsyning. Kraftverk, sekundærstasjoner og linjenett som eies av samme foretak, regnes således som en bedrift uten hensyn til de enkelte avdelingens beliggenhet. I de tilfelle et foretak har kraftverk i flere elektrisitetsområder er imidlertid alle kraftverkene i samme område regnet som en bedrift, dersom produksjonen er basert på salg. Statskraftverkernes anlegg i Østlandet-Agder-området er således regnet som en bedrift. I noen få tilfelle driver industriforetak kraftverk i tilknytning til industribedrifter som ligger i forskjellige distrikter innen samme elektrisitetsområde. Disse kraftverkene er da skilt ut som egne bedrifter.

Elektrisitetsverk som er bygd ut og drives av flere eiere, er alltid skilt ut som egne bedrifter. Mørkfoss-Solbergfoss elektrisitetsverk som eies og drives sammen av Oslo Lysverker og Statskraftverkene, er f.eks. regnet som et særskilt elektrisitetsverk.

Et elektrisitetsforetak er i statistikken delt i flere bedrifter når det driver virksomhet som betinger gruppering i ulike næringsgrupper. Installasjonsavdelinger og detaljomsetningsbedrifter er f.eks. skilt ut som egne bedrifter når avdelingen sysselsetter minst en person i gjennomsnitt over året. I noen få tilfelle driver elektrisitetsverk bygge- og anleggsarbeid i større målestokk med egne arbeidere. Denne virksomhet er da skilt ut som egen bedrift. Vanlig vedlikeholdsarbeid, tilsynsarbeid og planleggingsarbeid er derimot ikke skilt ut som egne bedrifter.

3. Kjennemerker

Sysselsetting. Oppgavene gjelder gjennomsnittlig sysselsetting i året og omfatter alle som arbeider i bedriften, også midlertidig fraværende på grunn av sykdom, ferie, arbeidskonflikt o.l., men ikke fraværende på grunn av militærtjeneste. Revisorer, regnskapsførere o.l. er bare med dersom de er pliktig syketrygdet gjennom bedriften.

Utbetalt lønn. Under utbetalt lønn er tatt med lønn før fradrag av skatter, trygdepremier, pensjonspremier o.l. Lønnen omfatter også naturalytelser og fri trygekasse, feriepenger, lønn under sykdom (fratrasket sykepenger som bedriften har beholdt), militærtjeneste og annet fravær, tantième, gratiale, provisjoner o.l. til de ansatte. Pensjoner, arbeidsgivers bidrag til bedriftspensjonskasse, arbeidsgivers andel av trygdepremier, erstatninger, godtgjorte kost- og reiseutgifter, utgifter til arbeidsklær o.l. er ikke med i lønnsoppgavene.

Primære kraftmaskiner omfatter vannturbiner, dampturbiner (eventuelt mottrykksturbiner), stempelmaskiner, bensinmotorer, dieselmotorer, råoljemotorer og gassmotorer. Effektoppgavene refererer seg til påstemplet yteevne på maskiner installert ved utgangen av oppgaveåret.

Generatorer. Effektoppgavene for generatorene refererer seg på tilsvarende måte til påstemplet yteevne på installerte generatorer ved årets utgang.

Nyttbar og utbygd vannkraft. Med vannkraft menes her den kraftmengde som kan leveres ved regulert vannføring i et såkalt bestemmende år, dvs. det år som har den laveste regulerede vannføring over et visst tidsrom (her 1911-1950) når en ser bort fra den tiendedel av årene som er dårligst. Ved nyttbar vannkraft er regnet med 82 prosent effekt og ved utbygd vannkraft 78 prosent effekt.

Salgsverdien av elektrisitet. Elektrisitetsavgiften og målerleie er inkludert i verditalle. Ved leveranse av elektrisitet fra felleseide elektrisitetsverk til eierverkene og ved leveranse fra elektrisitetsverk til andre bedrifter innen samme foretak er verdien fastsatt på grunnlag av interne avregningspriser, som foruten driftsomkostninger dekker avskrivninger og forrentning av den bokførte kapitalen. I de tilfelle elektrisitetsverkene ikke har hatt interne avregningspriser, er kraften verdsatt til antatt salgsverdi. På samme måte som i annen produksjonsstatistikk blir salgsverdien av produksjonen (produsert og/eller distribuert elektrisitet) betegnet som bruttoproduksjonsverdi.

Bearbeidingsverdien er lik bruttoproduksjonsverdien med fradrag av verdien av elektrisitet kjøpt i året og verdien av råstoff (kull, koks, bensin, oljer og fett) og andre hjelpestoffer og rekvisita brukt i året.

Eierforhold. Elektrisitetsverkene er i denne statistikken inndelt i ulike grupper etter som de eies av staten, kommuner eller private. De kommunale verkene er igjen inndelt i fylkeskommunale verk, felleskommunale verk og by-/herredskommunale verk.

Statens verk. Denne gruppe omfatter foruten selve Statskraftverkene alle elektrisitetsverk hvor staten eller en statseid bedrift har skutt inn minst 50 prosent av kapitalen.

Fylkeskommunale verk omfatter elektrisitetsverk som eies helt av fylkeskommuner.

Felleskommunale verk. Elektrisitetsverk som eies av minst to kommuner er regnet som felleskommunale. Denne gruppe omfatter dessuten alle verk som eies av staten, fylker, by-/herredskommuner eller private i fellesskap dersom ikke staten har minst 50 prosent eller de private over 50 prosent av andelene. I det første tilfelle regnes verket som statseid og i det andre tilfelle som privat.

By-/herredskommunale verk. Foruten elektrisitetsverk som eies alene av en kommune omfatter denne gruppe de elektrisitetsverk hvor en kommune har minst 50 prosent av eierandelene og resten av andelene eies av staten eller private. Dersom resten av andelene eies av andre kommuner, blir verket klassifisert som felleskommunalt.

Private verk. Alle elektrisitetsverk der private eier over 50 prosent av kapitalen, er plassert i denne gruppe. Her kommer også de elektrisitetsverk som ifølge konsesjonsvilkårene er falt tilbake til staten, men som fortsatt drives av private firmaer på leievilkår.

Produksjon. Oppgavene over produsert elektrisk kraft gjelder netto leveranse fra stasjonene.

Leveranse av elektrisitet. De oppgitte tall for leveranser er målt hos mottakerne, altså eksklusive overføringstap.

Eksport-import. All elektrisitet som passerer grensen, blir regnet som eksport eller import. Etter Konsesjonsloven for vandfald, bergverk og annen fast eiendom av 14. des. 1917 nr. 16, må en ha konsesjon for å eksportere eller importere elektrisitet. Det er bare noen få elektrisitetsverk i grensetraktene som har fått slik tillatelse, og mengden som blir utvekslet av disse verkene er svært liten i forhold til Statskraftverkernes utveksling.

Eksporten og importen av elektrisitet er i statistikken oppdelt i følgende grupper: Kontrakt levering, tilfeldig levering, lagringskraft, transittkraft og pendlingskraft. Grenseverkernes eksport og import er tatt med under kontrakt levering.

Lagringskraft. Det er truffet en svensk/norsk avtale om at svenske kraftselskaper skal kunne lagre energi i norske magasiner. Lagringskraften oppstår på den måten at Sverige leverer ledig kraft (sommerkraft) til Norge i den utstrekning kraften kan mottas ved samtidig å redusere kraftproduksjonen i ett eller flere norske verk. Derved spares det vann i disse verk - det oppstår en lagring for svenske verk. Risiko for framtidig vanntap av denne lagring bæres av Sverige, og "det svenske vann" ligger alltid øverst i magasinet.

Tilbakeleveringen av lagringskraften til Sverige skal foregå fra og med 1. september samme år som lagringen fant sted og avsluttes innen 30. april året etter. Som godtgjørelse til vedkommende norske verk og til dekning av tap og avgifter på norsk side, holdes en fast prosent av energimengden tilbake.

Transittkraft er kraft som overføres fra en norsk landsdel via det svenske nett til en annen norsk landsdel. Ved hjelp av det svenske nett er det derfor mulig i noen utstrekning bl.a. å levere norsk kontraktkraft til Sverige over Østfold som ellers skulle ha vært levert inn i Sverige over Trøndelag osv.

Pendlingskraft. Med pendlingskraft forstås helt tilfeldig, ikke tilsiktet kraftutveksling mellom de to land. Det er ikke mulig i praksis å avpasse leveransene helt nøyaktig etter de avtalte time-kvanta. Avvikelsen mellom de virkelig målte verdier og avtalte kvanta summeres fortløpende og er normalt ikke gjenstand for økonomisk oppgjør. Over lengre tidsrom skal netto-pendlingskraft bli tilnærmet 0.

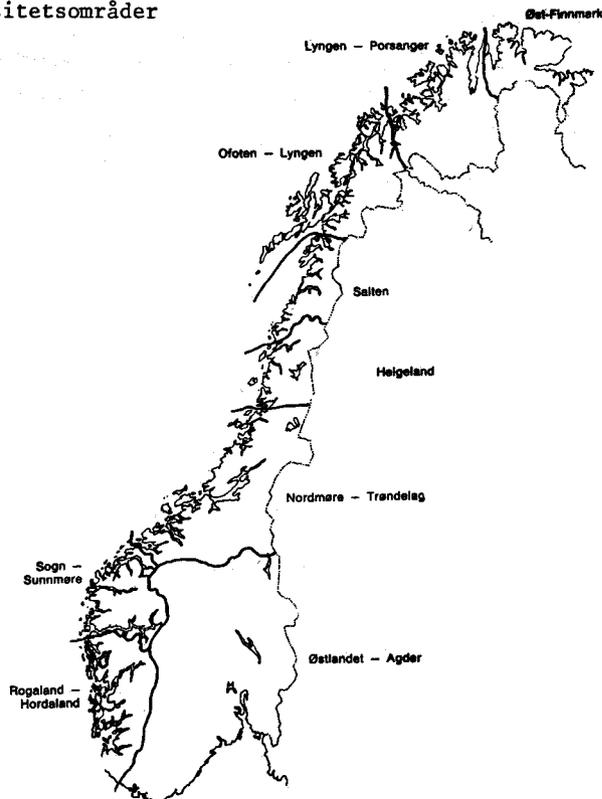
Elektrisitetsavgift til staten. Alle vannkraftverk på over 200 kW betaler en avgift på 0,2 øre pr. kWh. Etter søknad kan det gis fritaking for avgift på spillkraft. Tilfeldig kraftlevering til Sverige til en pris av 1,0 svenske øre pr. kWh er fritatt for avgift.

Geografisk inndeling. Landet er delt inn i 9 elektrisitetsområder. Innen hvert av disse områdene er det allerede eller vil det i nærmeste framtid bli bygd ut et samkjøringssystem som omfatter det meste av området. Ved inndelingen er det dessuten tatt hensyn til at nedbørsforholdene i de forskjellige områder i en viss grad skal være komplementære. De enkelte områder har følgende avgrensninger:

Østlandet-Agder-området: Østlands- og Agderfylkene.

Rogaland-Hordaland-området: Fylkene Rogaland, Hordaland og Bergen og en del av Aurland kommune (Nærøyfjorden) i Sogn og Fjordane fylke.

Elektrisitetsområder



Sogn-Sunnmøre-området: Sogn og Fjordane fylke med unntak av den del av Aurland kommune som går inn i Rogaland-Hordaland-området og Sunnmøre, nordover til og med kommunene Sandøy, Haram, Vestnes, Ørskog og Norddal.

Nordmøre-Trøndelag-området: Romsdal og Nordmøre (kommunene fra og med Aukra, Molde og Rauma). Sør- og Nord-Trøndelag fylker og det meste av Bindal kommune i Nordland fylke (Bindal Kraftlags forsyningsområde).

Helgeland-området: Kommunene fra fylkesgrensen Nord-Trøndelag - Nordland med unntak av det meste av Bindal kommune, og nordover til og med kommunene Dønna, Nesna og Rana.

Salten-området: Fra og med kommunene Lurøy, Rødøy, Meløy, Beiarn og Saltdal og nordover til og med Hamarøy og Tysfjord kommune med unntak av den del av Tysfjord som ligger nord og nordøst for Tømmeråsfjorden.

Ofoten-Lyngnområdet: Området nord og vest for Vestfjorden og nord for kommunegrensen Tysfjord-Ballangen med tillegg av den del av Tysfjord som ligger nord og nordøst for Tømmeråsfjorden til og med kommunene Karlsøy, Lyngen og Storfjord i Troms fylke.

Lyngen-Porsanger-området: Fra og med kommunene Skjervøy og Kåfjord i Troms fylke til og med kommunene Nordkapp, Porsanger og Karasjok i Finnmark fylke.

Øst-Finnmark-området: Østover fra og med kommunene Lebesby og Tana.

P R I N C I P L E S A N D D E F I N I T I O N S

1. Coverage

The electricity statistics cover (since 1961) group 511 (electricity supply) and group 512 (gas supply) of the Standard Industrial Classification in Official Norwegian Statistics.

Since 1937, the Central Bureau of Statistics has collected from electricity supply undertakings annual data on capacity of installed machinery, production and deliveries of electric power, employment, wages and salaries, etc.

Covered by the statistics are (i) public supply undertakings with an installed generator capacity of 100 kW or more, which have as their central purpose the production, transmission and distribution of electric power; (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.

Data relating to gas supply (employment, production, consumption) have been collected annually since 1927. Prior to 1961 these statistics were published in the publication "Industrial Production Statistics. Annual Survey."

Annual data on gross fixed capital formation in electricity and gas supply have been collected since 1946. In order to obtain a more complete picture of the gross fixed capital formation, information is also collected from electricity plants which are under construction but which have not commenced operations. Those plants are not included in the number of establishments.

2. Definition of establishment

The Standard Industrial Classification in Norwegian Official Statistics defines an establishment as an economic unit which engages in one or predominantly one kind of industrial activity at a single location, and for which separate data are obtainable on production (sales, gross income), employment, wages and salaries, and consumption of raw materials and semi-finished products (purchases). 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 insofar

that it includes all units which belong to one owner and whose activities according to the principles of the standard should be grouped under 511 Electricity Supply. Power stations, secondary stations and networks owned by a single enterprise are accordingly considered as one establishment without regard to the location of the individual units. In cases of an enterprise operating power stations in more than one distribution area, all stations located in the same area are considered as one establishment, if the production is based on sale. The State Power System's stations in the Østlandet-Agder area are accordingly counted as one establishment. In some cases a manufacturing enterprise operates power stations in connection with manufacturing establishments located in different districts within the same distribution area. Such power stations are considered as separate establishments.

Electricity plants operated by more than one owner are always considered as separate establishments. The Mørkfoss-Solbergfoss plant which is owned and operated jointly by Oslo Lysverker and the State Power System is, for example, treated as a separate establishment.

An electricity supply undertaking is divided into several establishments if it engages in activities classified in different ISIC major groups. Installation units and retail shops are, for example, considered as individual establishments if the unit employs at least one person on the average throughout the year. In a few cases an electricity plant carries on construction activities on a relatively large scale using its own employees. This activity is separated as an individual establishment. Ordinary maintenance work, supervisory work and planning work are, on the other hand, not considered as separate establishments.

3. Characteristics

Employment. The data relate to average employment during the year and include also persons temporarily absent due to illness, vacation, work stoppages, etc., but not persons absent due to military service.

Wages and salaries refer to wages and salaries before deduction of taxes, insurance premiums, pension premiums, etc. Wages and salaries also include payments in kind; free health insurance; holiday allowance; wages and salaries paid during illness (after deduction of sickness benefit withheld by the establishment), military service and other absence; bonuses, production awards, etc. Pensions, the employer's contribution to the establishment's pension fund, the employer's share of health insurance premiums, damages, compensation for travelling expenses, expenses for work clothes, etc., are not included in the figures on wages and salaries.

Prime movers include water turbines, steam turbines, pistons, petrol engines, diesel engines, crude oil engines and gas engines. Capacity data are based upon the manufacturer's rating as indicated on each unit and refer to machines installed at the end of the year.

Generators. Capacity data for generators are based upon the manufacturer's rating as indicated on each unit and refer to generators installed at the end of the year.

Potential and developed water power. Water power is here defined as the quantity of power which can be delivered at regulated flow in a so-called determining year, i.e. the year with the lowest regulated flow during a certain period of time (here 1911-1950) excluding the 10 per cent least favourable years. Potential water power is calculated on the basis of 82 per cent efficiency and developed water power on the basis of 78 per cent efficiency.

Sales value of electricity. The electricity tax and meter fee are included in the sales value. For deliveries from jointly owned electricity plants to the owner-plants, and for deliveries from an electricity plant to other establishments of the same enterprise, the values are based on internal clearing prices which in addition to operating costs also include depreciation and interest on book value of capital. In cases of internal clearing prices not being used, the power is valued at estimated sales value. As in other production statistics the sales value of production (produced and/or distributed electricity) is designated gross value of production.

Value added is equal to the gross value of production less the value of electricity purchased during the year and the value of raw materials (coal, cokes, petrol, oils and grease) and ancillary materials and supplies consumed during the year.

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 or by a Central Government-owned establishment.

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 owners, 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 in private hands are classified as private plants. Also included in this group are 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.

Production. The data for produced electric power relate to net deliveries from the power stations.

Deliveries of electricity. The figures on deliveries are measured at the consumer's level and do not include transmission losses.

Exports and imports. All electric power transferred across the frontier is regarded as exports or imports. Export and import 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 transfers of the State Power System. Export and import of electricity are classified into the following categories: contractual deliveries, occasional deliveries, stored energy deliveries, transit deliveries and balance energy. Exports from and imports to electricity plants in the border districts are included under contractual deliveries.

Stored energy deliveries. A Swedish/Norwegian agreement permits Swedish power companies to store energy in Norwegian reservoirs. Stored energy deliveries take place in the following way: During the summer months, Swedish surplus power is delivered to

Norway to the extent that the power can be received by simultaneously reducing the power production at Norwegian plants. As a result, water is saved in the Norwegian plants and a corresponding quantity of energy is considered as stored for Swedish plants. The return deliveries of the stored energy to Sweden take place during the following eight-months period 1 September - 30 April. As a remuneration to the Norwegian plants involved and to cover losses and indirect taxes on the Norwegian side, a certain percentage of the stored energy is retained.

Transit deliveries. These include power transferred from the Norwegian side of the frontier via the Swedish network to another part of Norway.

Balance energy. Balance energy is defined as accidental and unintentional transfers of power between Norway and Sweden. It is not possible in practice to adjust the actual deliveries to the contractual quantities. The deviations between measured quantities and contractual quantities are added up continuously but are not normally made the subject of economic settlement. Over a longer period of time the net balance of energy approaches 0.

Electricity tax to the Central Government. All hydro-electric plants with a capacity over 200 kW pay a tax of 0.2 øre per kWh. Tax exemption can be granted for escape power. Occasional deliveries to Sweden at a price of 1,0 Swedish øre per kWh are exempted from the tax.

Geographic division. The country is divided into nine distribution areas. In each of these areas a co-ordinated system of electricity supply, covering most of the area, has been established or is to be established in the near future. In determining the boundaries of the distribution areas it has been taken into consideration also that the hydrological conditions of the various areas should be to a certain degree complementary. The individual areas have the following boundaries:

Østlandet-Agder area: The counties Østfold, Oslo, Akershus, Hedmark, Oppland, Buskerud, Telemark, Aust-Agder and Vest-Agder.

Rogaland-Hordaland area: The counties Rogaland, Hordaland and Bergen and part of Aurland municipality (Nærøyfjorden) in Sogn and Fjordane county.

Sogn-Sunnmøre area: Sogn and Fjordane county, with the exception of the part of Aurland included in the Rogaland-Hordaland area, and Sunnmøre north to and including the municipalities Sandøy, Haram, Vestnes, Ørskog and Norddal.

Nordmøre-Trøndelag area: Romsdal and Nordmøre (the municipalities from Aukra, Molde and Rauma and northward), the counties Sør-Trøndelag, Nord-Trøndelag, and the greater part of Bindal municipality in Nordland county (Bindal Power Station's supply area).

Helgeland area: The municipalities from the Nord-Trøndelag - Nordland county border with the exception of the greater part of Bindal municipality, and north to and including the municipalities Dønna, Nesna and Rana.

Salten area: From the municipalities Lurøy, Rødøy, Beiarn and Saltdal and north to and including Hamarøy and Tysfjord municipalities with the exception of the part of Tysfjord located north and northeast of Tømmeråsfjorden.

Ofoten-Lyngen area: The area north and west of Vestfjorden and north of the Tysfjord-Ballangen municipality border with the addition of the part of Tysfjord located north and northeast of Tømmeråsfjorden, north to and including the municipalities Karlsøy, Lyngen and Storfjord in Troms county.

Lyngen-Porsanger area: From the municipalities Skjervøy and Kåfjord in Troms county north to and including the municipalities Nordkapp, Porsanger and Karasjok in Finnmark county.

Øst-Finnmark area: Eastward from the municipalities Lebesby and Tana.

T A B E L L E R

Tabell 1. Hovedtall. Principal figures

	Enhet Unit	I alt Total
1	Elektrisitetsverk - Electricity plants	Antall 614
2	Kraftproduserende verk - Power producing plants	" 369
3	Ikke-kraftproduserende verk - Other plants	" 245
4	Sysselsatte - Persons engaged	" 13 076
5	Kraftstasjoner - Power stations	" 602
6	Vannkraftstasjoner - Hydro-electric power stations	" 566
7	Varmekraftstasjoner - Thermal power stations	" 36
8	Primære kraftmaskiner - Prime movers	" 1 197
9	" " " "	kW 9 914 883
10	Vannkraftmaskiner - Water turbines	Antall 1 137
11	" " " "	kW 9 783 011
12	Generatorer - Generators	Antall 1 201
13	" "	kVA 11 832 918
14	Elektrisitetsproduksjon - Production of electricity	MWh 48 950 276
15	I vannkraftstasjoner - Hydro	" 48 858 388
16	I varmekraftstasjoner - Thermal	" 91 888
17	Salg av elektrisitet: Sales of electricity:	
18	Til egne bedrifter - To own establishments	" 7 742 581
19	Direkte til forbruk ellers - To other consumers	" 34 266 356
20	Til innenlandske elektrisitetsverk - To domestic electricity plants	" 29 136 792
21	Eksport - Exports	" 2 176 447
22	Kjøp av elektrisitet: Purchases of electricity:	
23	Fra innenlandske elektrisitetsverk - From domestic electricity plants	" 29 092 510
24	Import - Imports	" 116 891
25	Salg av elektrisitet (bruttoproduksjonsverdi) - Sales of electricity (gross value of production)	1 000 kr. 2 133 535
26	Til egne bedrifter - To own establishments	" 111 355
27	Direkte til forbruk ellers - To other consumers	" 1 331 505
28	Til innenlandske elektrisitetsverk - To domestic electricity plants	" 645 599
29	Eksport - Exports	" 45 077
30	Kjøp av elektrisitet, råstofforbruk m.v. - Cost of purchased electricity, raw materials, etc.	" 660 720
31	Kjøp av elektrisitet fra innenlandske elektrisitetsverk Electricity purchased from domestic electricity plants ..	" 646 532
32	Import av elektrisitet - Electricity imported	" 2 318
33	Forbruk av brensel og andre hjelpestoffer - Consumption of fuel and ancillary materials	" 11 871
34	Bearbeidingsverdi - Value added	" 1 472 815
35	Utbetalt lønn - Salaries and wages	" 297 843
36	Elektr.avg. til staten - Electricity tax	" 98 290
37	Andre offentlige avgifter - Other indirect taxes	" 19 857
38	Tilskott fra staten - Subsidies from the Central Government ...	" 33 979
39	Tilskott fra kommuner - Subsidies from the municipalities	" 6 161
40	Andre offentlige tilskott - Other subsidies	" 2 026
41	Samlet nedlagt kapital pr. 31. desember - Total invested capital as at 31 December	" 14 531 610
42	Bokført verdi pr. 31. desember - Book value as at 31 December .	" 8 267 675
43	Bruttoinvesteringer - Gross fixed capital formation	" 1 436 889
44	Lånegjeld pr. 31. desember - Debts as at 31 December	" 7 319 013

Statens verk Central government	Fylkesverk County	Felleskom- munale verk Joint municipal	By-/herreds- kommunale verk Rural/urban municipal	Private verk Private	
25	9	79	216	285	1
23	8	53	83	202	2
2	1	26	133	83	3
777	518	3 276	6 594	1 911	4
44	14	106	144	294	5
40	14	105	140	267	6
4	0	1	4	27	7
118	31	214	303	531	8
3 199 748	253 625	2 517 543	1 833 753	2 110 214	9
113	31	213	298	482	10
3 181 770	253 625	2 517 043	1 795 978	2 034 595	11
119	32	214	302	534	12
3 789 969	318 475	3 105 315	2 104 572	2 514 587	13
15 402 748	1 505 845	11 434 331	8 191 181	12 416 171	14
15 402 110	1 505 845	11 434 331	8 190 878	12 325 224	15
638	-	-	303	90 947	16
					17
2 422 882	-	2 263	8 616	5 308 820	18
6 861 563	729 026	6 498 962	14 362 671	5 814 134	19
6 001 813	2 612 638	12 927 031	2 887 357	4 707 953	20
2 174 971	-	1 066	410	-	21
					22
2 679 473	2 048 896	9 291 107	11 084 676	3 988 358	23
116 891	-	-	-	-	24
332 156	109 378	580 613	806 281	305 107	25
38 789	-	26	432	72 107	26
127 733	38 526	260 746	752 243	152 257	27
120 690	70 851	319 733	53 582	80 743	28
44 945	-	108	24	-	29
47 951	55 860	177 467	292 576	86 865	30
45 303	55 275	175 454	287 003	83 496	31
2 318	-	-	-	-	32
330	585	2 013	5 573	3 369	33
284 205	53 518	403 146	513 705	218 242	34
18 954	11 623	71 281	154 863	41 124	35
32 550	3 037	21 275	17 910	23 519	36
5 821	459	4 227	5 344	4 006	37
-	2 384	28 879	1 047	1 669	38
-	3 720	455	1 603	383	39
-	500	868	358	299	40
4 260 341	598 589	3 677 507	4 147 366	1 847 807	41
3 479 848	246 742	2 197 490	1 533 199	810 396	42
483 479	55 142	358 227	403 179	136 862	43
2 914 463	275 566	2 268 729	1 325 838	534 417	44

Tabell 2. Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe.
Capacity of installed machinery and production of electricity, by owner group

	Kraftmaskiner - Prime movers						Generatorer Generators		Produksjon Production		
	I alt Total		Vannkraft Hydro		Varmekraft Thermal		Antall Number	Effekt Capa- city	I alt Total	Vann- kraft Hydro	Varme- kraft Thermal
	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city					
		MW		MW		MW	MVA				
I alt - Total											
1949	1 139	2 989	1 059	2 874	80	115	1 186	3 557	15 000
1950	1 175	3 109	1 085	2 996	90	113	1 212	3 708	16 924
1951	1 237	3 256	1 107	3 129	130	127	1 279	3 869	17 649
1952	1 298	3 393	1 181	3 247	117	146	1 341	4 032	18 477
1953	1 307	3 607	1 136	3 461	171	146	1 340	4 273	18 798
1954	1 320	3 794	1 136	3 652	184	142	1 348	4 513	21 266
1955	1 338	4 238	1 160	4 095	178	143	1 353	4 986	22 600
1956	1 343	4 662	1 162	4 519	181	143	1 361	5 477	23 110
1957	1 352	5 058	1 180	4 912	172	146	1 372	5 972	25 720	25 564	156
1958	1 381	5 641	1 210	5 491	171	150	1 403	6 705	27 341	27 124	218
1959	1 390	6 094	1 217	5 938	173	156	1 418	7 225	28 509	28 286	224
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
Statens verk Central govern- ment plants											
1949	63	713	58	712	5	1	64	776	2 002
1950	67	717	59	714	8	3	68	781	3 236
1951	75	727	62	724	13	3	76	773	3 993
1952	80	733	64	727	16	6	81	778	3 953
1953	80	733	64	727	16	6	81	778	3 609
1954	85	820	69	814	16	6	86	887	4 438
1955	93	1 010	78	1 004	15	6	95	1 106	4 665
1956	92	1 246	80	1 241	12	5	94	1 379	5 443
1957	89	1 246	78	1 241	11	5	90	1 380	6 289	6 290	-
1958	91	1 372	81	1 367	10	5	92	1 552	6 890	6 890	-
1959	96	1 496	86	1 491	10	5	98	1 707	7 352	7 352	-
1960	98	1 542	87	1 536	11	6	100	1 761	7 902	7 901	-
1961	106	1 913	95	1 908	11	5	108	2 184	8 178	8 177	1
1962	114	2 296	103	2 291	11	5	116	2 655	10 718	10 718	1
1963	108	2 473	103	2 455	5	18	109	2 902	11 532	11 453	79
1964	115	2 926	110	2 908	5	18	113	3 459	13 059	13 005	54
1965	118	3 200	113	3 182	5	18	119	3 790	15 403	15 402	1

Tabell 2 (forts.). Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe.
Capacity of installed machinery and production of electricity, by owner group

	Kraftmaskiner - Prime movers										
	I alt Total		Vannkraft Hydro		Varmekraft Thermal		Generatorer Generators		Produksjon Production		
	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city	I alt Total	Vann- kraft Hydro	Varme- kraft Thermal
		MW		MW		MW		MVA	GWh	GWh	GWh
Kommunale verk Municipal plants											
1949	424	1 010	407	944	17	66	428	1 174	5 229
1950	436	1 109	419	1 048	17	61	438	1 298	5 612
1951	454	1 220	436	1 157	18	63	455	1 439	5 770
1952	465	1 323	444	1 260	21	63	469	1 555	6 614
1953	471	1 478	448	1 415	23	63	473	1 724	7 318
1954	472	1 518	454	1 473	18	45	472	1 781	8 491
1955	481	1 657	467	1 616	14	41	481	1 946	9 047
1956	483	1 795	469	1 754	14	41	485	2 102	8 745
1957	506	2 153	491	2 112	15	41	511	2 541	10 042	10 038	4
1958	517	2 446	506	2 407	11	39	520	2 905	10 940	10 911	29
1959	532	2 796	522	2 757	10	39	537	3 330	11 505	11 480	26
1960	538	3 208	529	3 169	9	39	543	3 803	13 499	13 476	23
1961	539	3 302	530	3 263	9	39	544	3 916	15 123	15 110	12
1962	540	3 420	531	3 381	9	39	546	4 060	16 030	16 030	1
1963	542	3 766	533	3 727	9	39	543	4 470	16 684	16 683	1
1964	549	4 164	546	4 126	3	38	547	5 001	18 952	18 951	-
1965	548	4 605	542	4 567	6	38	548	5 528	21 131	21 131	-
Private verk Private plants											
1949	652	1 265	594	1 218	58	48	694	1 607	7 769
1950	672	1 283	607	1 234	65	49	706	1 629	8 076
1951	708	1 309	609	1 248	99	61	748	1 657	7 886
1952	753	1 337	673	1 260	80	77	791	1 699	7 910
1953	756	1 396	624	1 319	132	77	786	1 771	7 871
1954	763	1 456	613	1 365	150	91	790	1 845	8 337
1955	764	1 571	615	1 475	149	96	777	1 934	8 888
1956	768	1 621	613	1 524	155	97	782	1 996	8 922
1957	757	1 659	611	1 559	146	100	771	2 051	9 387	9 236	152
1958	773	1 823	623	1 717	150	106	791	2 248	9 511	9 323	189
1959	762	1 802	609	1 690	153	112	783	2 188	9 652	9 454	198
1960	775	1 857	617	1 738	158	119	796	2 242	9 720	9 538	183
1961	764	1 917	614	1 794	150	123	781	2 315	10 293	10 099	195
1962	745	1 971	602	1 850	143	121	762	2 372	10 995	10 877	117
1963	568	2 113	502	2 028	66	85	573	2 496	11 244	11 128	116
1964	534	2 075	483	1 999	51	76	536	2 458	11 931	11 822	109
1965	531	2 110	482	2 034	49	76	534	2 515	12 416	12 325	91

Tabell 3. Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe, elektrisitetsområde og fylke.
Capacity of installed machinery and production, by owner group, distribution area and county

	Primære kraftmaskiner Prime movers				Generatorer Generators	Produksjon Production	
	I alt Total		Vannkraft Hydro			I alt Total	Vannkraft Hydro
	Antall Number	kW	Antall Number	kW			
I alt - Total	1 197	9 914 883	1 137	9 783 011	11 832 918	48 950 276	48 858 388
Statens - Central govern- ment	118	3 199 748	113	3 181 770	3 789 969	15 402 748	15 402 110
Kommunale - Municipal	548	4 604 921	542	4 566 646	5 528 362	21 131 357	21 131 054
Fylkeskommunale - County	31	253 625	31	253 625	318 475	1 505 845	1 505 845
Felleskommunale - Joint municipal	214	2 517 543	213	2 517 043	3 105 315	11 434 331	11 434 331
By-/herredskommunale Urban/rural municipal ..	303	1 833 753	298	1 795 978	2 104 572	8 191 181	8 190 878
Private - Private	531	2 110 214	482	2 034 595	2 514 587	12 416 171	12 325 224
Elektrisitetsområde:							
Østlandet-Agder	560	5 287 902	534	5 198 245	6 324 129	26 130 715	26 061 754
Rogaland-Hordaland	190	1 391 937	188	1 389 777	1 665 980	5 675 824	5 675 822
Sogn-Sunnmøre	125	844 445	114	841 540	975 664	4 366 369	4 366 162
Nordmøre-Trøndelag	159	1 093 514	151	1 079 064	1 310 577	6 002 097	5 995 797
Helgeland	31	577 434	30	576 956	701 469	3 115 131	3 114 493
Salten	32	318 430	32	318 430	380 370	2 065 100	2 065 100
Ofoten-Lyngen	63	283 254	63	283 254	332 755	1 222 452	1 222 452
Lyngen-Porsanger	18	33 815	14	32 635	41 350	162 819	161 939
Øst-Finnmark	15	79 010	11	63 110	94 115	194 869	194 869
Svalbard	4	5 142	-	-	6 509	14 900	-
Fylker:							
Østfold	80	533 347	69	499 720	648 745	3 343 434	3 320 470
Kommunale	20	123 005	20	123 005	146 600	770 073	770 073
Private	60	410 342	49	376 715	502 145	2 573 361	2 550 397
Akershus	29	65 970	28	65 220	81 128	427 949	427 949
Kommunale	8	58 330	8	58 330	72 330	407 718	407 718
Private	21	7 640	20	6 890	8 798	20 231	20 231
Oslo	4	30 430	3	5 430	40 940	7 476	7 476
Kommunale	2	29 660	1	4 660	40 600	7 284	7 284
Private	2	770	2	770	340	192	192
Hedmark	37	43 904	37	43 904	52 245	259 796	259 796
Kommunale	13	27 420	13	27 420	33 475	145 477	145 477
Private	24	16 484	24	16 484	18 770	114 319	114 319
Oppland	77	788 978	77	788 978	918 683	3 631 089	3 631 089
Statens	2	350	2	350	420	1 820	1 820
Kommunale	50	769 690	50	769 690	894 413	3 513 673	3 513 673
Private	25	18 938	25	18 938	23 850	115 596	115 596
Buskerud	122	1 278 573	116	1 269 073	1 418 440	5 636 811	5 614 416
Statens	19	293 750	19	293 750	299 000	1 415 624	1 415 624
Kommunale	56	874 800	56	874 800	983 475	3 500 916	3 500 916
Private	47	110 023	41	100 523	135 965	720 271	697 876
Vestfold	7	9 005	5	5 625	11 315	26 955	20 281
Private	7	9 005	5	5 625	11 315	26 955	20 281
Telemark	125	1 931 154	121	1 914 354	2 336 258	9 235 428	9 218 500
Statens	16	989 000	16	989 000	1 200 400	4 227 868	4 227 868
Kommunale	37	278 638	37	278 638	360 060	1 302 105	1 302 105
Private	72	663 516	68	646 716	775 798	3 705 455	3 688 527

Tabell 3 (forts.). Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe, elektrisitetsområde og fylke.
Capacity of installed machinery and production, by owner group, distribution area and county

	Primære kraftmaskiner Prime movers				Generatorer Generators	Produksjon Production	
	I alt Total		Vannkraft Hydro			I alt Total	Vannkraft Hydro
	Antall Number	kW	Antall Number	kW			
Aust-Agder	35	334 355	35	334 355	492 585	2 074 103	2 074 103
Kommunale	19	270 625	19	270 625	411 825	1 614 085	1 614 085
Private	16	63 730	16	63 730	80 760	460 018	460 018
Vest-Agder	46	272 686	45	272 086	324 290	1 490 423	1 490 423
Kommunale	26	235 076	25	234 476	280 610	1 301 532	1 301 532
Private	20	37 610	20	37 610	43 680	188 891	188 891
Rogaland	76	584 340	75	583 680	711 507	1 982 678	1 982 676
Statens	3	160 380	3	160 380	190 400	61 353	61 353
Kommunale	44	302 628	44	302 628	360 600	1 173 248	1 173 248
Private	29	121 332	28	120 672	160 507	748 077	748 075
Hordaland	114	807 597	113	806 097	954 473	3 693 146	3 693 146
Statens	7	7 210	6	5 710	7 155	12 058	12 058
Kommunale	62	587 480	62	587 480	703 823	2 382 766	2 382 766
Private	45	212 907	45	212 907	243 495	1 298 322	1 298 322
Sogn og Fjordane	81	686 735	78	685 920	798 116	3 700 741	3 700 741
Statens	17	450 000	17	450 000	531 150	2 434 040	2 434 040
Kommunale	17	50 630	17	50 630	61 085	267 766	267 766
Private	47	186 105	44	185 290	205 881	998 935	998 935
Møre og Romsdal	76	512 315	66	510 050	603 153	2 863 060	2 862 573
Statens	9	324 450	9	324 450	390 500	2 039 941	2 039 941
Kommunale	42	168 475	40	168 300	190 775	757 096	756 816
Private	25	19 390	17	17 300	21 878	66 023	65 816
Sør-Trøndelag	66	393 663	64	381 423	455 510	2 032 947	2 032 924
Statens	3	514	3	514	395	2 335	2 335
Kommunale	42	370 464	41	358 464	428 370	1 901 307	1 901 284
Private	21	22 685	20	22 445	26 745	129 305	129 305
Nord-Trøndelag	59	344 746	55	342 711	428 962	1 768 969	1 762 972
Statens	7	188 310	6	187 310	231 130	867 879	867 879
Kommunale	26	114 325	26	114 325	147 386	602 784	602 784
Private	26	42 111	23	41 076	50 446	298 306	292 309
Nordland	95	985 488	94	985 010	1 180 904	5 529 329	5 528 691
Statens	25	629 364	24	628 886	755 669	3 681 477	3 680 839
Kommunale	45	199 560	45	199 560	234 775	936 017	936 017
Private	25	156 564	25	156 564	190 460	911 835	911 835
Troms	33	198 430	33	198 430	239 440	897 658	897 658
Statens	3	91 500	3	91 500	106 800	506 410	506 410
Kommunale	22	103 020	22	103 020	128 010	368 611	368 611
Private	8	3 910	8	3 910	4 630	22 637	22 637
Finmark	31	108 025	23	90 945	129 715	333 384	332 504
Statens	7	64 920	5	49 920	76 950	151 943	151 943
Kommunale	17	41 095	16	40 595	50 150	178 899	178 899
Private	7	2 010	2	430	2 615	2 542	1 662

Tabell 4. Kraftstasjonene etter størrelse. Power stations by size

	I alt		Under 1 000		1 000-9 999		10 000-49 999		50 000-99 999		100 000 kVA og over	
	Antall	MVA	Antall	MVA	Antall	MVA	Antall	MVA	Antall	MVA	Antall	MVA
	Number		Number		Number		Number		Number		Number	
Vannkraftstasjoner												
Hydro-electric stations												
1949	537	3 413	334	112	143	423	44	1 033	9	803	7	1 042
1950	550	3 567	338	113	149	439	47	1 118	8	753	8	1 144
1951	561	3 711	338	115	157	471	50	1 211	8	784	8	1 130
1952	585	3 850	352	119	165	496	51	1 251	9	854	8	1 130
1953	586	4 090	343	118	168	523	57	1 364	9	854	9	1 231
1954	593	4 335	324	112	188	592	61	1 432	11	968	9	1 231
1955	597	4 807	315	109	194	600	66	1 583	10	784	12	1 731
1956	592	5 294	305	106	195	623	69	1 630	10	764	13	2 171
1957	608	5 786	302	108	205	636	73	1 700	14	947	14	2 395
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
Varmekraftstasjoner												
Thermal stations												
1949	52	144	36	19	13	43	2	32	1	50	-	-
1950	55	141	37	13	15	46	2	32	1	50	-	-
1951	81	158	63	28	15	48	2	32	1	50	-	-
1952	102	182	83	35	15	47	3	50	1	50	-	-
1953	104	183	85	36	15	47	3	50	1	50	-	-
1954	104	178	82	26	17	46	5	106	-	-	-	-
1955	113	179	90	28	18	47	5	104	-	-	-	-
1956	116	183	93	32	18	47	5	104	-	-	-	-
1957	108	186	85	35	18	47	5	104	-	-	-	-
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	-	-	-	-

Tabell 5. Vannkraftstasjoner etter størrelse, fylke og eiergruppe.
Hydro-electric power stations, by size, county and owner group

	I alt		Under 1 000		1 000-9 999		10 000-49 999		50 000-99 999		100 000 kVA	
	Total		kVA		kVA		kVA		kVA		og over	
	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA
I alt	566	11 662 711	193	82 657	209	683 243	105	2 531 300	23	1 606 000	36	6 759 511
Østfold	15	605 565	3	705	4	13 100	4	121 260	1	78 500	3	392 000
Akershus	15	80 184	13	6 058	1	2 126	-	-	1	72 000	-	-
Oslo	2	5 940	1	340	1	5 600	-	-	-	-	-	-
Hedmark	22	52 245	11	3 900	10	30 345	1	18 000	-	-	-	-
Oppland	43	918 683	16	6 033	17	46 550	4	107 100	1	78 000	5	681 000
Buskerud	56	1 406 390	17	7 800	14	49 740	17	324 250	5	397 600	3	627 000
Vestfold	3	7 090	1	340	2	6 750	-	-	-	-	-	-
Telemark	51	2 313 058	12	5 518	15	67 600	15	406 500	1	50 000	8	1 783 440
Aust-Agder	16	492 585	5	1 985	5	17 700	3	57 600	2	115 300	1	300 000
Vest-Agder	22	323 690	6	2 210	9	32 210	4	77 170	3	212 100	-	-
Rogaland	33	710 757	11	3 342	15	47 690	4	126 225	1	79 500	2	454 000
Hordaland	52	952 333	18	8 448	18	37 985	10	283 300	3	239 000	3	383 600
Sogn og Fjordane ..	39	797 241	10	3 825	16	46 071	11	266 645	-	-	2	480 700
Møre og Romsdal ..	37	600 383	14	7 163	16	64 195	5	127 525	1	64 000	1	337 500
Sør-Trøndelag ...	37	441 910	16	6 080	10	33 980	10	236 850	-	-	1	165 000
Nord-Trøndelag ..	30	426 546	11	5 240	10	27 931	7	162 375	1	51 000	1	180 000
Nordland	55	1 180 306	17	8 675	24	87 160	8	154 200	1	60 000	5	870 271
Troms	22	239 440	6	2 330	13	34 110	1	43 000	1	55 000	1	105 000
Finmark	16	108 365	5	2 665	9	32 400	1	19 300	1	54 000	-	-
Statens	40	3 767 351	7	2 790	10	27 940	6	166 150	2	114 600	15	3 455 871
Kommunale	259	5 478 637	56	31 061	109	352 381	64	1 562 795	16	1 166 400	14	2 366 000
Fylkeskommunale	14	318 475	3	2 025	2	7 650	7	185 800	2	123 000	-	-
Felleskommunale	105	3 104 690	13	7 585	45	148 960	29	693 245	8	599 900	10	1 655 000
By-/herreds-												
kommunale ...	140	2 055 472	40	21 451	62	195 771	28	683 750	6	443 500	4	711 000
Private	267	2 416 723	130	48 806	90	302 922	35	802 355	5	325 000	7	937 640

Tabell 6. Nyttbar og utbygd vannkraft etter fylke. MW. Potential and developed water power, by county

	Vannkraften over hele året ved regulert vannføring i det bestemte år ¹⁾ Water power for the whole year at regulated flow in the determining year									
	Nyttbar ²⁾ Potential		Utbygd 31/12 ved ca. 78 pst. effekt Developed 31/12. On the basis of abt. 78 % efficiency					1965		
	I alt inkl. utbygd Total incl. developed	Av denne: statens Of which: Central government	1950	1955	1960	1963	1964	I alt Total	Av denne: statens Of which: Central government	
I alt - Total	14 964	3 934	1 925	2 672	3 708	4 498	4 873	5 191	1 562	
Østfold	366	28	209	213	215	228	230	245	18	
Akershus og Oslo	75	-	44	44	44	44	44	46	-	
Hedmark	447	47	21	24	24	24	27	27	-	
Oppland	1 120	123	50	204	292	351	355	407	1	
Buskerud	1 039	269	275	347	495	505	535	627	169	
Vestfold	21	-	3	3	3	3	3	3	-	
Telemark	1 312	408	468	529	640	890	1 025	1 036	446	
Aust-Agder	496	17	56	59	65	65	179	179	1	
Vest-Agder	1 013	131	90	112	175	208	210	211	-	
Rogaland	1 096	229	91	132	152	152	160	199	14	
Hordaland	1 920	384	202	254	345	378	403	423	1	
Sogn og Fjordane	1 628	242	137	156	299	412	412	432	257	
Møre og Romsdal	799	300	38	185	252	297	301	321	201	
Sør-Trøndelag	449	32	54	73	157	174	189	189	-	
Nord-Trøndelag	545	107	60	72	93	165	165	173	41	
Nordland	1 911	1 157	112	235	366	504	532	537	372	
Troms	411	159	11	16	70	74	74	92	41	
Finmark	316	301	4	14	21	24	29	44	-	
Reguleringsmagasinenes lagringskapasitet, GWh Storage capacity of reservoirs			8 080	11 950	17 160	22 650	24 843	26 388	..	

1) Med bestemte år forstås det år som i et gitt tidsrom (her 1911-1950) har lavest regulert vannføring når en ser bort fra de 10 pst. av årene som er dårligst. The determining year is the year with the lowest regulated flow during a certain period of time (here 1911-1950) excluding the 10 per cent least favourable years. 2) Ved 82 pst. effekt. On the basis of 82 % efficiency.

Tabell 7. Reguleringsmagasinenes energibeholdning ved utgangen av hver måned. GWh ved ca. 78 pst. effekt.
Potential energy of the reservoirs at the end of each month. GWh on the basis of abt. 78 % efficiency

	Jan.	Feb.	Mars	April	Mai	Juni	Juli	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Des.
1 9 6 0												
I alt	7 430	5 475	3 577	2 739	7 531	10 346	12 023	12 490	11 991	11 599	10 251	8 847
Østlandet-Agder	3 633	2 690	1 637	1 124	4 541	6 216	7 435	7 616	7 522	7 498	6 868	5 971
Landet ellers..	3 797	2 785	1 940	1 615	2 990	4 130	4 588	4 874	4 469	4 101	3 383	2 876
1 9 6 1												
I alt	7 039	5 538	4 887	4 331	7 237	11 728	14 182	14 372	15 190	16 860	16 278	14 212
Østlandet-Agder	4 809	3 718	2 906	2 476	4 540	6 664	8 353	8 491	8 692	9 525	9 150	7 942
Landet ellers..	2 230	1 820	1 981	1 855	2 697	5 064	5 829	5 881	6 498	7 335	7 128	6 270
1 9 6 2												
I alt	13 092	10 785	8 149	6 790	9 072	14 548	17 966	18 795	19 326	20 104	18 557	15 225
Østlandet-Agder	6 711	5 475	3 962	3 318	4 848	7 960	9 793	10 393	10 340	10 130	9 221	7 875
Landet ellers..	6 381	5 310	4 187	3 472	4 224	6 588	8 173	8 402	8 986	9 974	9 336	7 350
1 9 6 3												
I alt	11 924	9 422	6 538	5 181	11 250	13 898	16 217	17 782	18 519	18 772	17 313	15 032
Østlandet-Agder	6 231	4 651	3 018	2 285	6 226	7 804	8 892	10 220	10 462	10 630	9 885	8 346
Landet ellers..	5 693	4 771	3 520	2 896	5 024	6 094	7 325	7 562	8 057	8 142	7 428	6 686
1 9 6 4												
I alt	12 628	10 170	7 652	6 833	10 554	14 705	19 830	20 882	19 900	19 536	20 523	18 360
Østlandet-Agder	6 660	5 112	3 255	2 718	5 454	7 990	9 331	10 118	10 320	11 284	11 161	9 914
Landet ellers..	5 968	5 058	4 397	4 115	5 100	6 715	10 499	10 764	9 580	8 252	9 362	8 446
1 9 6 5												
I alt	15 936	12 762	9 350	7 701	9 770	19 135	21 438	22 210	23 380	23 261	20 917	17 164
Østlandet-Agder	8 429	6 402	4 310	3 522	5 398	10 734	12 093	12 646	13 203	13 023	11 600	9 556
Landet ellers..	7 507	6 360	5 040	4 179	4 372	8 401	9 345	9 564	10 177	10 238	9 317	7 608

Tabell 8. Produsert og kjøpt elektrisitet etter elektrisitetsverkets størrelse. GWh.
Electricity produced and purchased, by size of plant

	Elektrisi- tetsverk Number of plants	Produsert elektrisitet Electricity produced	Kjøpt elektrisitet Electricity purchased	Samlet omsetning Total distribution
I alt - Total	614	48 950	29 209	73 322
Omsetning under 1,0 GWh - Distribution less than 1,0 GWh	74	21	8	27
" 1,0- 9,9 "	185	358	716	948
" 10,0- 99,9 "	261	3 300	7 484	9 642
" 100,0-499,9 "	57	7 956	6 278	13 340
" 500,0 " og over	37	37 315	14 723	49 365
Kraftproduserende verk - Power producing plants.	369	48 950	18 627	63 682
Omsetning under 1,0 GWh	64	21	0	21
" 1,0- 9,9 "	94	358	147	459
" 10,0- 99,9 "	130	3 300	2 193	4 979
" 100,0-499,9 "	45	7 956	3 925	11 144
" 500,0 " og over	36	37 315	12 362	47 079
Ikke-kraftproduserende verk - Other plants	245	-	10 582	9 640
Omsetning under 1,0 GWh	10	-	7	6
" 1,0- 9,9 "	91	-	569	489
" 10,0- 99,9 "	131	-	5 292	4 663
" 100,0-499,9 "	12	-	2 353	2 196
" 500,0 " og over	1	-	2 361	2 286

Tabell 9. Elektrisitetsforbruket etter konsumentgruppe. GWh. Electricity consumption, by consumer group

I alt Total	Tre- fored- lings- industri ¹⁾ Manu- facture of paper and paper products	Kjemisk industri ¹⁾ Manu- facture of chemicals and chemical products	Primær jern- og metall- industri ¹⁾ Basic metal industries	Berg- verks- drift og industri- ellers ¹⁾ Mining and other manu- facturing	Elektro- kjeler (Spill- kraft) Electric boilers (escape power)	Trans- port Trans- port	Forret- ninger, kontorer m.v. Commer- cial lighting	Gate- og veibe- lysning, skoler m.v. Public lighting	Hushold- ninger og jordbruk House- holds and agricul- ture
	GWh								
1949	13 069	822	5 276	1 325	971	189		4 486	
1950	14 817	934	6 269	1 393	1 213	200		4 808	
1951	15 568	1 053	6 877	1 556	816	206		5 060	
1952	16 243	1 030	7 094	1 710	682	218		5 509	
1953	16 608	1 080	7 032	1 837	544	226		5 889	
1954	18 413	1 328	7 567	2 024	725	249		6 520	
1955	19 715	1 444	8 075	2 175	675	269		7 077	
1956	20 075	1 444	8 643	2 260	313	277		7 138	
1957	22 450	1 567	4 114	5 769	2 212	639	500	346	7 016
1958	24 107	1 609	4 313	6 216	2 372	787	569	388	7 548
1959	25 223	1 710	4 336	7 291	2 411	511	608	421	7 613
1960	27 509	1 922	4 710	7 948	2 607	952	652	477	7 904
1961	29 989	2 040	5 209	8 382	2 722	1 617	698	526	8 452
1962	33 789	2 067	5 561	9 310	3 121	2 291	868	681	9 529
1963	35 006	2 346	6 007	9 556	3 134	1 224	1 072	894	10 342
1964	38 538	2 634	6 368	11 179	3 430	1 441	1 141	952	10 961
1965	42 009	2 647	6 905	12 166	3 736	2 010	1 288	1 000	11 801
Prosent									
1949	100,0	6,3	40,4	10,1	7,4	1,5		34,3	
1950	100,0	6,3	42,3	9,4	8,2	1,4		32,4	
1951	100,0	6,8	44,2	10,0	5,2	1,3		32,5	
1952	100,0	6,3	43,7	10,5	4,2	1,4		33,9	
1953	100,0	6,5	42,3	11,1	3,3	1,4		35,4	
1954	100,0	7,1	41,1	11,0	4,0	1,4		35,4	
1955	100,0	7,3	40,9	11,1	3,4	1,4		35,9	
1956	100,0	7,2	43,0	11,2	1,6	1,4		35,6	
1957	100,0	7,0	18,3	25,7	9,9	2,8	2,2	1,5	31,3
1958	100,0	6,7	17,9	25,8	9,8	3,2	2,4	1,6	31,3
1959	100,0	6,8	17,2	28,8	9,6	2,0	2,4	1,7	30,2
1960	100,0	7,0	17,1	28,9	9,5	3,5	2,4	1,7	28,7
1961	100,0	6,8	17,4	27,9	9,1	5,4	2,3	1,8	28,2
1962	100,0	6,1	16,4	27,6	9,2	6,8	2,6	2,0	28,2
1963	100,0	6,7	17,1	27,3	9,0	3,5	3,1	2,6	29,5
1964	100,0	6,8	16,5	29,0	8,9	3,7	3,0	2,5	28,5
1965	100,0	6,3	16,4	29,0	8,9	4,8	3,0	2,4	28,1

1) Eksklusive elektrokjeler. Excl. electric boilers.

Tabell 10. Elektrisitetsforbruk pr. innbygger etter elektrisitetsområde.
Consumption of electricity per capita, by distribution area

Elektrisitetsområde Distribution area	Totalt forbruk Total consumption			I husholdninger og jordbruk In households and agriculture		
	1963	1964	1965 ¹⁾	1963	1964	1965 ¹⁾
	MWh	MWh	MWh	kWh	kWh	kWh
I alt ²⁾	9 548	10 432	11 329	2 820	2 967	3 182
Østlandet-Agder	9 772	10 395	11 126	3 030	3 202	3 409
Rogaland-Hordaland	7 188	7 795	8 494	2 861	2 973	3 177
Sogn-Sunnmøre	15 701	18 312	19 282	2 870	2 964	3 092
Nordmøre-Trøndelag	7 740	8 700	9 588	2 498	2 546	2 799
Helgeland	29 653	32 895	38 539	2 538	2 741	3 120
Salten	20 416	24 287	27 745	2 989	3 014	3 307
Ofoten-Lyngen	3 768	4 333	4 850	2 092	2 288	2 561
Lyngen-Porsanger	1 909	2 336	2 642	1 202	1 588	1 742
Øst-Finnmark	4 155	4 503	5 589	995	1 233	1 417

1) Beregnet på grunnlag av folkemengden pr.1/1 1965. Estimated on the basis of population at 1-1-1965.

2) Inkl. Svalbard. Incl. Spitzbergen.

Tabell 11. Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eiergruppe og elektrisitetssområde. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area.

	Mengde Quantity	Verdi Value	Gj.sn.-pris Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
I alt ¹⁾ - Total	42 008 937	1 442 860	3,43
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler) Manufacture of paper and paper products (excl. electric boilers)	2 646 830	73 479	2,78
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler) Manufacture of chemicals and chemical products (excl. electric boilers)	6 905 098	115 233	1,67
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro- kjeler) - Basic metal industries (excl. electric boilers)	12 165 785	214 613	1,76
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler) Mining and other manufacturing (excl. electric boilers)	3 736 077	202 703	5,43
Elektrokjeler (Spillkraft) - Electric boilers (escape power)	2 009 983	24 367	1,21
Transport - Transport	456 265	15 420	3,38
Forretninger, kontorer m.v. - Commercial lighting .	1 287 975	105 729	8,21
Gate- og veibelysning, skoler m.v. - Public lighting	1 000 443	65 858	6,58
Husholdninger og jordbruk - Households and agriculture	11 800 481	625 458	5,30
Statens verk - Central government plants	9 284 445	166 522	1,79
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	1 397 464	19 435	1,39
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro- kjeler)	7 186 699	130 983	1,82
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro- kjeler)	211 521	5 620	2,76
Elektrokjeler (Spillkraft)	168 272	1 500	0,89
Transport	221 866	6 538	2,95
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	2 958	83	2,81
Husholdninger og jordbruk	95 665	2 363	2,47
Kommunale verk - Municipal plants	21 601 538	1 051 975	4,87
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 054 147	36 081	3,42
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	1 367 664	36 076	2,64
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro- kjeler)	1 572 459	39 101	2,49
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro- kjeler)	3 134 675	181 441	5,79
Elektrokjeler (Spillkraft)	1 531 410	20 033	1,31
Transport	171 419	7 313	4,27
Forretninger, kontorer m.v.	1 171 260	100 989	8,62

1) Inkl. Svalbard. Incl. Spitzbergen.

Tabell 11 (forts.). Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eiergruppe og elektrisitetsområde. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area

	Mengde Quantity	Verdi Value	Gj.sn.-pris Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	900 099	60 540	6,73
Husholdninger og jordbruk	10 698 405	570 400	5,33
Private verk - Private plants	11 122 954	224 364	2,02
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 592 683	37 398	2,35
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	4 139 970	59 721	1,44
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	3 406 627	44 529	1,31
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	389 881	15 641	4,01
Elektrokjeler (Spillkraft)	310 301	2 834	0,91
Transport	62 980	1 570	2,49
Forretninger, kontorer m.v.	116 715	4 740	4,06
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	97 386	5 234	5,37
Husholdninger og jordbruk	1 006 411	52 696	5,24
Østlandet-Agder	22 270 506	793 000	3,56
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 432 959	66 155	2,72
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	4 894 467	84 140	1,72
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 610 246	52 172	2,00
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	2 260 946	122 635	5,42
Elektrokjeler (Spillkraft)	1 749 129	17 486	1,00
Transport	370 904	12 091	3,26
Forretninger, kontorer m.v.	639 748	50 286	7,86
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	488 210	33 018	6,76
Husholdninger og jordbruk	6 823 900	355 019	5,20
Rogaland-Hordaland	5 129 348	201 509	3,93
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	7 890	377	4,78
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	220 207	2 879	1,31
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 871 876	27 950	1,49
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	600 924	34 811	5,79
Elektrokjeler (Spillkraft)	55 551	1 316	2,37
Transport	36 756	1 687	4,59
Forretninger, kontorer m.v.	239 835	22 087	9,21
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	177 972	11 878	6,67
Husholdninger og jordbruk	1 918 337	98 525	5,14
Sogn-Sunnmøre	4 105 553	98 844	2,41
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	8 813	249	2,83
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	92 006	1 314	1,43
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	3 066 653	47 141	1,54

Tabell 11 (forts.). Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eiergruppe og elektrisitetsområde. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area

	Mengde Quantity	Verdi Value	Gj.sn.-pris Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	121 354	7 785	6,41
Elektrokjeler (Spillkraft)	26 645	589	2,21
Forretninger, kontorer m.v.	93 707	5 546	6,63
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	48 018	2 607	5,43
Husholdninger og jordbruk	658 357	33 612	5,11
Nordmøre-Trøndelag	4 247 223	155 533	3,66
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	197 035	6 669	3,38
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	75 599	961	1,27
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 941 730	35 673	1,84
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	330 468	17 670	5,35
Elektrokjeler (Spillkraft)	144 978	4 048	2,79
Transport	6 766	282	4,17
Forretninger, kontorer m.v.	187 282	13 907	7,43
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	123 555	8 489	6,87
Husholdninger og jordbruk	1 239 810	67 833	5,47
Helgeland	2 849 445	67 271	2,36
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 516 939	48 690	1,94
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	80 792	2 784	3,45
Forretninger, kontorer m.v.	10 000	820	8,20
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	11 000	112	1,02
Husholdninger og jordbruk	230 714	14 865	6,44
Salten	2 042 701	43 923	2,15
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	1 615 614	25 292	1,57
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	19 600	292	1,49
Bergverksdrift og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	89 671	2 851	3,18
Elektrokjeler (Spillkraft)	4 307	141	3,27
Transport	6 251	258	4,13
Forretninger, kontorer m.v.	22 876	1 566	6,85
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	40 875	2 004	4,90
Husholdninger og jordbruk	243 507	11 519	4,79
Ofoten-Lyngen	1 023 953	56 909	5,56
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	5 177	464	8,96
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	138 741	2 694	1,94
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	105 137	6 460	6,14
Elektrokjeler (Spillkraft)	28 315	745	2,63
Transport	35 588	1 103	3,10
Forretninger, kontorer m.v.	69 124	5 400	7,81

Tabell 11 (forts.). Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eiergruppe og elektrisitetsområde. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area

	Mengde Quantity MWh	Verdi Value 1 000 kr.	Gj.sn.-pris Unit value Øre pr. kWh
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	101 160	7 118	7,04
Husholdninger og jordbruk	540 711	32 925	6,09
Lyngen-Porsanger	145 921	11 617	7,96
Bergverk og industri (ekskl. elektrokjeler)	27 699	2 320	8,38
Elektrokjeler (Spillkraft)	1 058	43	4,07
Forretninger, kontorer m.v.	11 484	1 637	14,26
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	9 463	594	6,27
Husholdninger og jordbruk	96 217	7 023	7,30
Øst-Finnmark	182 277	12 255	6,72
Bergverk og industri (inkl. elektrokjeler)	112 130	4 139	3,69
Husholdninger og jordbruk	46 228	3 637	7,87

Tabell 12. Leveranse av elektrisitet til innenlandske elektrisitetsverk etter elektrisitetsområde og eiergruppe. Electricity delivered to domestic electricity plants, by distribution area and owner group

	Mengde Quantity MWh	Verdi Value 1 000 kr.	Gj.sn.-pris Unit value Øre pr. kWh
I alt	29 136 792	645 599	2,22
Østlandet-Agder	19 200 239	385 403	2,01
Rogaland-Hordaland	3 303 438	91 595	2,77
Sogn-Sunnmøre	916 426	24 816	2,71
Nordmøre-Trøndelag	3 412 611	88 071	2,58
Helgeland	326 811	7 764	2,38
Salten	518 446	10 467	2,02
Ofoten-Lyngen	1 316 785	32 596	2,48
Lyngen-Porsanger	82 778	3 243	3,92
Øst-Finnmark	59 258	1 644	2,77
Statens	6 001 813	120 690	2,01
Kommunale	18 427 026	444 166	2,39
Private	4 707 953	80 743	1,72

Tabell 13. Eksport og import av elektrisitet.¹⁾ MWh. Exports and imports of electricity

Elektrisi- tetsområde Distribution area	Eksport Exports	Import Imports	I alt Total	Netto eksport - Net exports				
				Kontraks- levering Contractual deliveries	Tilfeldig levering Occasional deliveries	Lagringskraft Stored energy deliveries	Transitt- levering Transit deliveries	Pendlings- kraft Balance energy
I alt	2 176 447	116 891	2 059 556	906 039	1 234 236	-89 380	-	8 661
Østlandet-Agder ..	986 739	8 944	977 795	410	835 101	1 201	137 031	4 052
Nordmøre-Trøndelag	1 010 713	37	1 010 676	904 563	243 144	-	-137 031	-
Helgeland	147 832	67 831	80 001	15	133 759	-57 553	-	3 781
Ofoten-Lyngen	30 112	40 079	-9 967	-	22 232	-33 028	-	829
Lyngen-Porsanger .	501	-	501	501	-	-	-	-
Øst-Finnmark	550	-	550	550	-	-	-	-

1) Norsk del av produksjonen i Linnvasselv, 86 203 MWh, er ikke regnet som norsk produksjon.
The Norwegian part of the production at Linnvasselv, 86 203 MWh, is not counted as Norwegian production.

Tabell 14. Salg og kjøp av elektrisitet etter elektrisitetsområde og eiergruppe. 1 000 kr.
Sales and purchases of electricity, by distribution area and owner group

	Elektrisitet levert til egne bedrifter Electricity delivered to own establish- ments	Elektrisitet levert til forbruk ellers Electricity delivered to other consumers	Elektrisitet levert til innenlandske verk Electricity delivered to domestic electricity plants
1 I alt ¹⁾	111 355	1 331 505	645 599
2 Østlandet-Agder	50 165	742 835	385 403
3 Rogaland-Hordaland	3 446	198 063	91 595
4 Sogn-Sunnmøre	48 341	50 503	24 816
5 Nordmøre-Trøndelag	4 505	151 028	88 071
6 Helgeland	899	66 372	7 764
7 Salten	1 421	42 502	10 467
8 Ofoten-Lyngen	726	56 183	32 596
9 Lyngen-Porsanger	88	11 529	3 243
10 Øst-Finnmark	303	11 952	1 644
11 Statens verk	38 789	127 733	120 690
12 Østlandet-Agder	902	29 588	71 110
13 Rogaland-Hordaland	437	1 483	1 891
14 Sogn-Sunnmøre	35 822	45	741
15 Nordmøre-Trøndelag	131	31 175	33 701
16 Helgeland	899	48 690	3 625
17 Salten	21	11 877	19
18 Ofoten-Lyngen	273	2 694	7 958
19 Øst-Finnmark	303	2 180	1 644
20 Kommunale verk	458	1 051 516	444 166
21 Østlandet-Agder	26	634 065	246 077
22 Rogaland-Hordaland	-	171 371	86 614
23 Sogn-Sunnmøre	-	37 388	20 846
24 Nordmøre-Trøndelag	-	104 811	53 392
25 Helgeland	-	17 682	4 138
26 Salten	-	13 757	5 522
27 Ofoten-Lyngen	432	51 433	24 340
28 Lyngen-Porsanger	-	11 237	3 237
29 Øst-Finnmark	-	9 772	-
30 Private verk ¹⁾	72 107	152 257	80 743
31 Østlandet-Agder	49 236	79 182	68 215
32 Rogaland-Hordaland	3 009	25 209	3 090
33 Sogn-Sunnmøre	12 518	13 070	3 230
34 Nordmøre-Trøndelag	4 374	15 042	978
35 Salten	1 400	16 868	4 926
36 Ofoten-Lyngen	21	2 055	299
37 Lyngen-Porsanger	88	292	6

1) Inkl. Svalbard. Incl. Spitzbergen.

Eksportert elektrisitet Electricity exported	Brutto- produksjons- verdi Gross value of production	Elektrisitet kjøpt fra innenlandske verk Electricity purchased from domestic electricity plants	Importert elektrisitet Electricity imported	Forbruk av kull, koks, bensin, olje og andre hjelpestoffer og rekvisita Cost of coal, coke, petrol, oils and other ancillary materials	Kjøp av elektrisitet, råstoff- forbruk m.v. i alt Electricity purchased, cost of fuel etc. Total	Bearbeid- ingsverdi Value added	
45 077	2 133 536	646 532	2 318	11 871	660 720	1 472 816	1
7 383	1 185 786	384 481	179	7 890	392 550	793 236	2
-	293 104	88 520	-	994	89 514	203 590	3
-	123 660	26 216	-	340	26 556	97 104	4
36 031	279 635	87 087	1	1 222	88 310	191 325	5
1 339	76 374	7 965	1 357	71	9 393	66 981	6
-	54 390	14 284	-	128	14 412	39 978	7
218	89 723	32 781	782	218	33 781	55 942	8
50	14 910	3 554	-	29	3 583	11 327	9
57	13 956	1 644	-	80	1 724	12 232	10
44 945	332 157	45 303	2 318	330	47 951	284 206	11
7 358	108 958	3 743	179	2	3 924	105 034	12
-	3 811	1 851	-	2	1 853	1 958	13
-	36 608	47	-	77	124	36 484	14
36 031	101 038	34 567	1	160	34 728	66 310	15
1 338	54 552	4 515	1 356	6	5 874	48 678	16
-	11 917	545	-	3	548	11 369	17
218	11 143	34	782	-	816	10 327	18
-	4 127	-	-	80	80	4 047	19
132	1 496 272	517 733	-	8 171	525 904	970 368	20
24	880 193	320 800	-	5 948	326 748	553 445	21
-	257 985	81 487	-	904	82 391	175 594	22
-	58 234	19 003	-	114	19 117	39 117	23
-	158 203	45 842	-	861	46 703	111 500	24
-	21 820	3 450	-	65	3 515	18 305	25
-	19 279	9 893	-	55	9 948	9 331	26
-	76 205	32 288	-	194	32 482	43 723	27
50	14 524	3 326	-	29	3 355	11 169	28
57	9 829	1 644	-	-	1 644	8 185	29
-	305 107	83 496	-	3 370	86 866	218 241	30
-	196 633	59 937	-	1 942	61 879	134 754	31
-	31 308	5 181	-	88	5 269	26 039	32
-	28 818	7 167	-	149	7 316	21 502	33
-	20 394	6 678	-	200	6 878	13 516	34
-	23 194	3 846	-	70	3 916	19 278	35
-	2 375	459	-	24	483	1 892	36
-	386	228	-	-	228	158	37

Tabell 15. Bruttoinvestering. 1 000 kr. Gross fixed capital formation

	I alt Total	Anskaffelser - Acquisition of fixed assets			Reparasjoner og vedlike- hold Repair and maintenance	
		Eiergruppe - Owner group				
		I alt Total	Statens Central government	Kommunale Municipal		Private Private
1951	444 567	397 042	71 758	263 625	61 659	47 525
1952	527 257	473 241	101 495	289 178	82 568	54 016
1953	565 539	503 011	125 018	286 394	91 599	62 528
1954	532 720	467 039	93 112	273 739	100 188	65 681
1955	588 813	515 909	93 078	323 601	99 230	72 904
1956	683 493	608 049	149 960	367 479	90 610	75 444
1957	791 832	712 057	208 840	380 653	122 564	79 775
1958	822 330	736 724	241 687	392 964	102 073	85 606
1959	829 569	735 176	259 210	408 848	67 118	94 393
1960	870 503	772 907	295 134	391 232	86 541	97 596
1961	978 850	872 191	315 731	448 156	108 304	106 659
1962	1 228 551	1 111 352	357 293	598 590	155 469	117 199
1963	1 404 107	1 296 815	471 482	692 317	133 016	107 292
1964	1 397 959	1 284 569	434 523	744 857	105 190	113 390
1965	1 436 889	1 310 375	474 383	723 439	112 553	126 514

Tabell 16. Nedlagt kapital og bokført verdi etter eiergruppe. Mill.kr.
Capital invested and book value of capital invested, by owner group

	I alt Total	Eiergruppe - Owner group		
		Statens Central government	Kommunale Municipal	Private Private
Nedlagt kapital (uten fradrag for avskriv- ninger) - Total capital invested (depreciation not deducted)				
1951	2 931	453	1 824	654
1952	3 263	464	2 061	738
1953	3 823	474	2 472	877
1954	4 499	731	2 789	979
1955	5 163	985	3 066	1 112
1956	5 604	1 050	3 392	1 162
1957	6 101	1 118	3 736	1 247
1958	6 674	1 199	4 166	1 309
1959	7 320	1 359	4 566	1 395
1960	7 924	1 536	4 910	1 478
1961	8 914	1 871	5 523	1 520
1962	9 984	2 364	6 001	1 619
1963	11 575	2 909	6 953	1 712
1964	13 178	3 752	7 680	1 746
1965	14 532	4 260	8 424	1 848
Bokført verdi (etter fradrag for avskrivning) Book value of the capital (depreciation deducted)				
1951	1 386	348	690	348
1952	1 590	352	834	404
1953	1 956	332	1 122	502
1954	2 446	585	1 301	560
1955	2 910	835	1 433	642
1956	3 112	894	1 578	640
1957	3 338	952	1 712	674
1958	3 592	1 023	1 907	662
1959	3 943	1 165	2 101	677
1960	4 230	1 324	2 219	687
1961	4 589	1 417	2 489	683
1962	5 275	1 846	2 721	708
1963	6 633	2 669	3 158	806
1964	7 063	2 963	3 328	772
1965	8 268	3 480	3 977	811

Tabell 17. Nedlagt kapital, bokført verdi og lånegjeld etter elektrisitetsområde og eiergruppe. 1 000 kr.
Total capital invested, book value of capital invested and debts, by distribution area and owner group

	Nedlagt kapital i elektrisitetsverk, inkl. damanlegg, vannfall og ledningsnett ved årets slutt Capital invested at the end of the year	Nyanlegg og utvidelser i året Acquisition of fixed assets during the year	Avskrivninger i året Depreciation during the year	Bokført verdi ved årets slutt Book value at the end of the year	Lånegjeld ved årets slutt Debts at the end of the year
I alt	14 531 610	1 310 375	554 208	8 267 675	7 319 013
Østlandet-Agder	7 247 304	607 125	302 292	3 859 458	3 584 152
Rogaland-Hordaland	2 029 343	313 340	66 976	1 137 142	764 586
Sogn-Sunnmøre	1 123 824	82 920	43 747	612 173	314 073
Nordmøre-Trøndelag	1 889 097	124 235	72 262	1 169 787	1 118 196
Helgeland	887 464	82 831	22 636	713 049	718 758
Salten	345 329	7 133	13 799	181 049	165 663
Ofoten-Lyngen	657 958	64 940	24 711	362 184	521 946
Lyngen-Porsanger	168 096	18 687	5 684	76 246	74 285
Øst-Finnmark	182 265	9 164	2 097	156 581	57 354
Statens verk	4 260 341	474 384	93 525	3 479 848	2 914 463
Østlandet-Agder	1 422 881	81 432	34 134	1 180 377	1 180 120
Rogaland-Hordaland	389 011	182 963	853	384 067	135 740
Sogn-Sunnmøre	501 070	32 686	13 488	288 082	50 370
Nordmøre-Trøndelag	833 017	55 729	21 658	720 472	720 373
Helgeland	701 003	75 395	16 248	602 741	602 563
Salten	53 816	2 561	2 264	23 505	23 145
Ofoten-Lyngen	239 699	31 377	4 831	186 671	186 671
Lyngen-Porsanger	15 481	8 437	-	15 481	15 481
Øst-Finnmark	104 363	3 804	49	78 452	-
Kommunale verk	8 423 462	723 439	395 084	3 977 431	3 870 133
Østlandet-Agder	4 874 704	502 766	233 698	2 293 020	2 195 473
Rogaland-Hordaland	1 323 929	68 477	60 252	580 749	504 995
Sogn-Sunnmøre	379 217	30 616	16 276	223 074	191 768
Nordmøre-Trøndelag	923 278	62 195	46 726	415 977	376 737
Helgeland	186 461	7 437	6 388	110 308	116 195
Salten	113 103	3 410	5 306	48 734	37 098
Ofoten-Lyngen	394 721	32 928	19 189	167 013	331 729
Lyngen-Porsanger	150 618	10 250	5 234	60 677	58 784
Øst-Finnmark	77 431	5 361	2 015	77 879	57 354
Private verk	1 847 807	112 553	65 599	810 396	534 417
Østlandet-Agder	949 719	22 927	34 460	386 061	208 559
Rogaland-Hordaland	316 403	61 901	5 871	172 326	123 851
Sogn-Sunnmøre	243 537	19 618	13 983	101 017	71 935
Nordmøre-Trøndelag	132 802	6 311	3 878	33 338	21 086
Salten	178 410	1 162	6 229	108 810	105 420
Ofoten-Lyngen	23 538	635	691	8 500	3 546
Lyngen-Porsanger, Øst-Finnmark og Svalbard	3 398	-	487	344	20

Tabell 18. Bruttoinvestering etter art og eiergruppe. 1 000 kr.
Gross fixed capital formation, by type of capital and owner group

	I alt Total	Eiergruppe - Owner group		
		Statens Central government	Kommunale Municipal	Private Private
Bruttoinvestering i alt - Gross fixed capital formation. Total	1 436 889	483 480	816 548	136 862
Anskaffelser - Acquisition of fixed assets				
Damanlegg, rørgater, tunnel- og andre regulerings- arbeider - Dam constructions, pipeways, tunnels and other regulating works	395 215	157 623	193 149	44 443
Kraftstasjoner - Power stations	332 642	143 309	162 959	26 373
Overførings- og fordelingsanlegg - Transmission lines and distribution net-work	472 773	139 586	296 003	37 184
Målere, instrumenter m.v. - Meters, instruments, etc. .	21 515	4 257	15 946	1 312
Biler - Motor vehicles	10 676	4 523	5 637	516
Boliger, ekskl. verdi av grunn - Dwellings, excl. value of sites	17 168	7 373	9 016	780
Grunn - Sites	18 368	6 984	10 880	504
Veianlegg - Road constructions	22 008	9 272	12 705	32
Andre faste anlegg - Other construction	12 232	27	11 479	726
Annet - Other	7 778	1 429	5 666	683
I alt - Total	1 310 375	474 384	723 439	112 553
Av dette: Maskiner - Of which: Machinery	266 653	84 360	145 078	37 213
Reparasjoner og vedlikehold - Repair and maintenance				
Damanlegg, rørgater, tunnel- og andre regulerings- arbeider	7 687	585	4 285	2 817
Kraftstasjoner	24 183	4 538	10 540	9 105
Overførings- og fordelingsanlegg	75 925	1 858	64 813	9 254
Målere, instrumenter m.v.	4 051	90	3 426	535
Biler	4 472	283	3 889	300
Boliger, ekskl. verdi av grunn	4 854	1 192	2 754	907
Grunn	110	-	41	69
Veianlegg	1 505	447	829	229
Andre faste anlegg	2 060	90	1 917	53
Annet	1 667	14	614	1 039
I alt	126 514	9 096	93 109	24 309
Av dette: Maskiner	23 671	3 723	13 312	6 636

Tabell 19. Forbruk av brensel og andre hjelpestoffer.
Consumption of fuel and other ancillary materials

	Mengde- enhet Unit	Mengde Quantity	Verdi 1 000 kr. Value
Kull og koks - Coal and coke	tonn	12 810	897
Bensin - Petrol	1 000 liter	3 222	3 550
Solarolje og autodieselolje - Solar and auto-diesel oils	"	995	326
Andre brenseloljer - Other fuel oils	tonn	7 389	702
Smøreoljer og fett - Lubricating oils and grease	"	146	402
Andre hjelpestoffer og rekvisita - Ancillary materials and supplies	5 994
I alt - Total	11 871

Tabell 20. Gassforsyning. Gas supply

		Antall Number
Bedrifter - Establishments		2
Gjennomsnittlig sysselsetting - Average number employed		221
Funksjonærer - Salaried employees		56
Arbeidere - Wage earners		165
Timeverk utført av arbeidere, 1 000 t.v. - Hours worked by wage earners, 1 000 h..		333
		1 000 kr.
Utbetalt lønn - Salaries and wages paid		5 312
Til funksjonærer - Salaries		1 494
Til arbeidere - Wages		3 818
Bruttoproduksjonsverdi ¹⁾ - Gross value of production		11 577
Produksjon for egen regning ¹⁾ - Value of production on own account		11 364
Gass ¹⁾ - Gas	31 867 000 m ³ ..	6 048
Koks og koksgrus ¹⁾ - Coke	21 454 tonn	5 015
Steinkulltjære ¹⁾ - Coal tar	1 954 "	301
Vareforbruk m.v. - Total cost of raw materials etc.		7 289
Råstoffer til prod. for egen regning - Cost of raw materials for prod. on own account		5 569
Kull - Coal	30 661 tonn	3 512
Gassrensemasse - Gas-purifying mass	306 "	51
Bensin - Petrol	7 146 "	1 101
Emballasje - Packaging materials		33
Brensel, elektrisk kraft og hjelpestoffer - Coal, electricity and ancillary materials		1 687
Betalt for bortsatt arbeid - Payments for contract work		-
Bearbeidingsverdi - Value added		4 288
Avgifter - Indirect taxes		400
Bruttoinvesteringer i alt - Gross fixed capital formation		5 217
Av dette: Maskiner, apparater og deler - Machinery and parts		4 126
Of which: Biler o.a. transportmidler - Motor vehicles and other transport equipment		64
Fabrikk-, lager- og kontorbygg (ekskl. tomteverdi) - Factory, storage and office buildings (excl. sites)		555
Andre industrielle anlegg (ekskl. tomteverdi) - Other plants		468
Anskaffelser - Acquisition of fixed assets		3 809
Reparasjoner og vedlikehold - Repair and maintenance		1 408
Gjenanskaffelsesverdi av varelager pr. 31/12 - Replacement value of stocks		2 475
Innkjøpte varer - Purchased goods		1 371
Varer under arbeid - Goods in process		-
Egne produkter - Finished products		1 104

1) Inkl. produksjons- og omsetningsavgifter som bedriften betaler til det offentlige. Incl. production and turnover taxes paid by the establishment to the Central government.



Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå
siden forrige utgave av Elektrisitetsstatistikk

Publications issued by the Central Bureau of Statistics since
the previous edition of Electricity Statistics

I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekke XII

Boktrykk 1965

- Nr. 183 Elektrisitetsstatistikk 1964 - Electricity Statistics - Sidetall 39. Pris kr. 6,00
- 184 Utenrikshandel 1964 III - External Trade III - Sidetall 280. Pris kr. 9,00
- 185 De offentlige sektorerers finanser 1961 - Public Sector Finances - Sidetall 132. Pris kr. 8,00
- 186 Meieribruket i Noreg 1964 - Norway's Dairy Industry - Sidetall 57. Pris kr. 7,00
- 187 Alkoholstatistikk 1964 - Alcohol Statistics - Sidetall 36. Pris kr. 6,00

Rekke XII

Boktrykk 1966

- Nr. 188 Økonomisk utsyn over året 1965 - Economic Survey - Sidetall 151. Pris kr. 11,00
- 189 Psykiatriske sykehus 1964 - Hospitals for Mental Disease - Sidetall 49. Pris kr. 6,00
- 190 Skogstatistikk 1964 - Forestry Statistics - Sidetall 154. Pris kr. 8,00
- 191 Syketrygden 1964 - National Health Insurance - Sidetall 109. Pris kr. 8,00
- 192 Samferdselsstatistikk 1964 - Transport and Communication Statistics - Sidetall 133. Pris kr. 8,00
- 193 Utenrikshandel 1965 I - External Trade I - Sidetall 259. Pris kr. 9,00
- 194 Folkemengdens bevegelse 1964 - Vital Statistics and Migration Statistics - Sidetall 59. Pris kr. 7,00
- 195 Statistisk årbok 1966 - Statistical Yearbook of Norway - Sidetall 397. Pris kr. 11,00
- 196 Helsestatistikk 1964 - Health Statistics - Sidetall 90. Pris kr. 7,00
- 197 Forsikringselskaper 1964 - Sociétés d'assurances - Sidetall 175. Pris kr. 9,00
- 198 Norges postverk 1965 - Statistique postale - Sidetall 200. Pris kr. 9,00
- 199 Stortingsvalget 1965 II - Storting elections II - Sidetall 86. Pris kr. 7,00
- 200 Utenrikshandel 1965 II - External Trade II - Sidetall 229. Pris kr. 9,00
- 201 Alkoholstatistikk 1965 - Alcohol Statistics - Sidetall 36. Pris kr. 6,00
- 202 Jordbruksstatistikk 1965 - Agricultural Statistics - Sidetall 110. Pris kr. 8,00
- 203 Kredittmarkedstatistikk 1964 - Credit Market Statistics - Sidetall 208. Pris kr. 9,00

Rekke A

Stensil-, offsettrykk 1965

- Nr. 135 Rutebilstatistikk 1964 - Scheduled Road Transport - Sidetall 16. Pris kr. 3,00
- 136 Husmorvikarvirksomhet og hjemmesykepleie 1963 - Housewife Substitute Services and Home Nursing - Sidetall 23. Pris kr. 3,00
- 137 Kriminalstatistikk 1964 I Forbrytelser etterforsket av politiet - Criminal Statistics I Crimes Investigated by the Police - Sidetall 55. Pris kr. 4,50
- 138 Adopsjonsstatistikk 1964 - Adoption Statistics - Sidetall 11. Pris kr. 3,00
- 139 Sivilrettsstatistikk 1964 - Civil Judicial Statistics - Sidetall 22. Pris kr. 3,00

Rekke A

Stensil-, offsettrykk 1966

- Nr. 140 Frukttreljning 1965 Bruk med over 50 frukttre - Census of Fruit Trees. Holdings with more than 50 Fruit Trees - Sidetall 35. Pris kr. 4,00
- 141 Kriminalstatistikk 1964 II Domfelte, botlagte og påtalefritatte - Criminal Statistics II Persons Convicted, Fined or Suspended of Prosecution - Sidetall 50. Pris kr. 4,00
- 142 Kriminalstatistikk 1964 III Innsatte og løslatte ved fengselsanstalter - Criminal Statistics III Movement of Population in Penal Institutions - Sidetall 27. Pris kr. 4,00
- 143 Stats- og trygdeforvaltningens finanser 1946-1960 - Central Government and Social Security Funds Finances - Sidetall 123. Pris kr. 5,00
- 144 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. mai 1965 - Salaries of Local Government Employees - Sidetall 47. Pris kr. 4,50
- 145 Undervisningsstatistikk 1964-65 V Universiteter og høyskoler - Educational Statistics V Universities - Sidetall 62. Pris kr. 4,50
- 146 Lønnsstatistikk for funksjonærer i bankvirksomhet pr. 1. september 1965 - Salaries of Bank Employees - Sidetall 23. Pris kr. 3,00
- 147 Lønnsstatistikk for funksjonærer i forsikringsvirksomhet pr. 1. september 1965 - Wage Statistics for Salaried Employees in Insurance Activity - Sidetall 22. Pris kr. 3,00
- 148 Daginstitusjoner for barn 1963 - Nursery Schools and Day Nurseries - Sidetall 17. Pris kr. 3,00
- 149 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart. November 1965 - Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade - Sidetall 19. Pris kr. 3,00
- 150 Dødsårsaker 1964 Hovedtabeller - Causes of Death. Main Tables - Sidetall 77. Pris kr. 4,50
- 151 Barnevernsstatistikk 1964 - Child Welfare Statistics - Sidetall 39. Pris kr. 4,00
- 152 Husmorvikarvirksomhet og hjemmesykepleie 1964 - Housewife Substitute Services and Home Nursing - Sidetall 23. Pris kr. 3,00

- Rekke A Stensil-, offsettrykk 1966 (forts.)
- Nr. 153 Markedstall Bedriftstelingen 1963 I Bergverksdrift m.v. og industri - Market Data. Census of Establishments I Mining and Quarrying, Manufacturing - Sidetall 75. Pris kr. 4,50
 - 154 Hotellstatistikk 1965 - Hotel Statistics - Sidetall 22. Pris kr. 3,00
 - 155 Lønnstilling for arbeidere i bergverksdrift og industri 2. kvartal 1965 I - Wage Census for Workers in Mining and Manufacturing I - Sidetall 119. Pris kr. 5,00
 - 156 Forsorgstønad og kommunal trygd 1964 - Public Assistance and Municipal Social Pensions Sidetall 24. Pris kr. 3,00
 - 157 Industristatistikk 1964 - Industrial Statistics - Sidetall 149. Pris kr. 5,00
 - 158 Jaktstatistikk 1965 - Hunting Statistics - Sidetall 39. Pris kr. 4,00
 - 159 Nasjonalregnskap med fjorten og fem produksjonssektorer 1949 - 1961 II - National Accounts Classified by Fourteen and Five Industrial Sectors II - Sidetall 54. Pris kr. 4,50
 - 160 Lønnstilling for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1965 II - Wage Census for Workers in Mining and Manufacturing II - Sidetall 56. Pris kr. 4,50
 - 161 Lønnstilling for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1965 III - Wage Census for Workers in Mining and Manufacturing III - Sidetall 50. Pris kr. 4,50
 - 162 Daginstitusjoner for barn 1964 - Nursery Schools and Day Nurseries - Sidetall 16. Pris kr. 3,00
 - 163 Sivilrettsstatistikk 1965 - Civil Judicial Statistics - Sidetall 22. Pris kr. 3,00
 - 164 Undervisningsstatistikk 1965-66 I Folke- og framhaldsskoler - Educational Statistics I Primary and Continuation Schools - Sidetall 61. Pris kr. 4,50
 - 165 Undervisningsstatistikk 1965-66 III Høgre allmennskoler - Educational Statistics III Secondary Schools - Sidetall 39. Pris kr. 4,00
 - 166 Undervisningsstatistikk 1965-66 IV Fag- og yrkesskoler - Educational Statistics IV Vocational Schools - Sidetall 62. Pris kr. 4,50
 - 167 Finansinstitusjoner. Regnskapstall 1965 - Financial Institutions. Summary of Accounts - Sidetall 97. Pris kr. 5,00
 - 168 Rutebilstatistikk 1965 - Scheduled Road Transport - Sidetall 18. Pris kr. 3,00
 - 169 Adopsjonsstatistikk 1965 - Adoption Statistics - Sidetall 11. Pris kr. 3,00
 - 170 Elektrisitetsstatistikk 1965 - Electricity Statistics - Sidetall 38. Pris kr. 4,00

I serien Samfunnsøkonomiske studier (SØS):

- Nr. 12 Norges økonomi etter krigen - The Norwegian Post-War Economy - Sidetall 437. Pris kr. 15,00
- 13 Ekteskap, fødsler og vandringer i Norge 1856-1960 - Marriages, Births and Migrations in Norway Sidetall 221. Pris kr. 9,00
- 14 Foreign Ownership in Norwegian Enterprises - Utenlandske eierinteresser i norske bedrifter. Sidetall 213. Pris kr. 12,00
- 15 Progressiviteten i skattesystemet 1960 - Statistical Tax Incidence Investigation - Sidetall 95. Pris kr. 7,00
- 16 Langtidslinjer i norsk økonomi 1865-1960 - Trends in Norwegian Economy - Sidetall 150. Pris kr. 8,00
- 17 Dødelighet blant spedbarn i Norge 1901-1963 - Infant Mortality in Norway - Sidetall 74. Pris kr. 7,00
- 18 Storbyutvikling og arbeidsreiser. En undersøkelse av pendling, befolkningsutvikling, næringsliv og urbanisering i Oslo-området - Metropolitan Growth, Commuting and Urbanization in the Oslo Area - Sidetall 298. Pris kr. 12,00

I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART):

- Nr. 12 Kriminalitet, årskull og økonomisk vekst - Crimes, Generations and Economic Growth - Sidetall 63. Pris kr. 7,00
- 13 Desisjonstabeller og generering av maskinprogrammer for granskning av statistisk primærmateriale - Decision Tables and Generation of Computer Programs for Editing of Statistical Data - Sidetall 11. Pris kr. 4,00
- 14 Ekteskap og barnetall - En analyse av fruktbarhetsutviklingen i Norge - Marriages and Number of Children - An Analysis of Fertility Trend in Norway - Sidetall 29. Pris kr. 6,00
- 15 Tjue års økonomisk politikk i Norge: Suksesser og mistak - Twenty Years of Norwegian Economic Policy: An Appraisal - Sidetall 38. Pris kr. 6,00
- 16 Long-Range Planning, Progress- and Cost-Reporting in the Central Bureau of Statistics of Norway Langtidsprogrammering, framdrifts- og kostnadsrapportering i Statistisk Sentralbyrå. Sidetall 9. Pris kr. 4,00
- 17 Økonomiske konsekvenser av nedrustning i Norge - Economic Consequences of Disarmament in Norway Sidetall 25. Pris kr. 4,00
- 18 Teknisk revolusjon i økonomisk analyse og politikk? - Technical Revolution in Economic Analysis and Policy? - Sidetall 23. Pris kr. 4,00

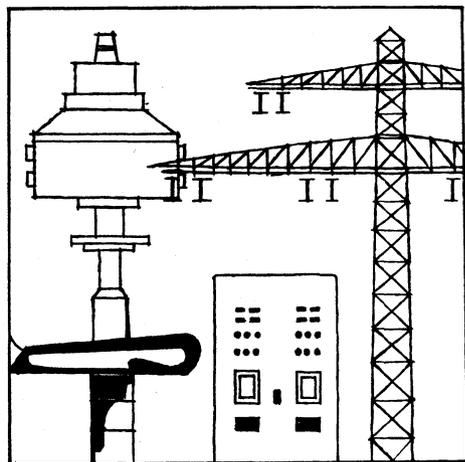


Pris kr. 4,00

**Publikasjonen utgis i kommisjon hos H. Aschehoug & Co., Oslo,
og er til salgs hos alle bokhandlere.**

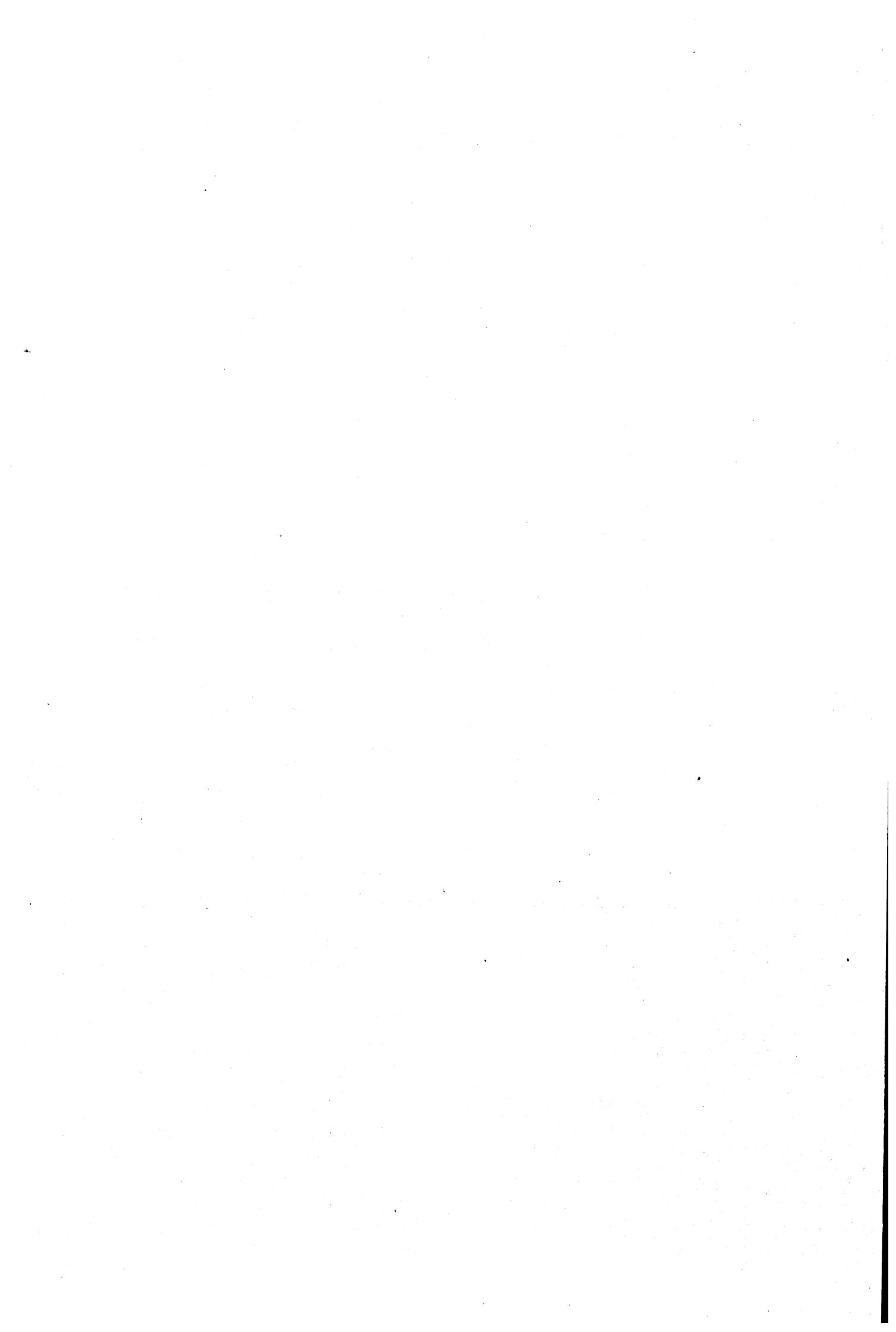
NORGES OFFISIELLE STATISTIKK

A 170



ELEKTRISITETS- STATISTIKK 1965

ELECTRICITY STATISTICS 1965



NORGES OFFISIELLE STATISTIKK A 170



ELEKTRISITETSSTATISTIKK
1965

ELECTRICITY STATISTICS
1965

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY
OSLO 1966

T i d l i g e r e u t k o m m e t

Norges elektrisitetsverker 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 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.

Rettelse i Elektrisitetsstatistikken for 1964

På grunn av en feil under oppsummeringen er tallene for fylkeskommunale og felleskommunale verk i tabell 1. Hovedtall (kolonne 3 og 4) og tabell II. Maskininstallasjon og produksjon etter fylke og eiergruppe (linje 4 og 5) ikke riktige. Tallene skal være:

Tabell 1.

Fylkesverk	Felleskommunale verk
8	81
8	52
-	29
479	3 218
15	103
15	102
-	1
32	214
253 285	2 314 433
32	213
253 285	2 313 933
33	212
319 175	2 811 415
1 188 731	10 010 570
1 188 731	10 010 570
-	-
-	-
715 438	5 909 485
2 264 466	10 785 611
-	203
1 925 395	7 648 876
-	7 873
94 641	498 036
-	-
35 850	241 265
58 790	256 718
-	54
48 556	155 658
47 966	153 594
-	306
590	1 758
46 085	346 169
9 538	63 534
2 391	18 257
389	3 143
1 661	34 659
1 866	1 073
500	2 536
810 117	3 061 254
237 244	1 727 822
72 413	372 290
370 510	1 587 462

Tabell II.

Fylkeskommunale	32	253 285	32	253 285	319 175	1 188 731	1 188 731
Felleskommunale	214	2 314 433	213	2 313 933	2 811 415	10 010 570	10 010 570

1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions and activities. This is essential for ensuring transparency and accountability in the organization's operations.

2. The second part of the document outlines the various methods and techniques used to collect and analyze data. This includes both qualitative and quantitative approaches, as well as the use of advanced statistical tools and software.

3. The third part of the document focuses on the interpretation and application of the results. This involves identifying key trends, patterns, and insights that can inform decision-making and strategic planning.

4. The fourth part of the document discusses the challenges and limitations of the research process. This includes issues related to data quality, sample size, and the potential for bias or error in the analysis.

5. The fifth part of the document provides a summary of the findings and conclusions. This highlights the main results of the study and offers recommendations for future research and practice.

6. The sixth part of the document includes a list of references and sources used in the research. This provides a clear and concise way to cite the work of other researchers and to provide context for the current study.

7. The seventh part of the document contains a list of appendices and supplementary materials. This includes additional data, charts, and tables that provide further detail and support for the main findings.

8. The eighth part of the document is a concluding statement that summarizes the overall purpose and significance of the research. This provides a final perspective on the value and impact of the study.

F o r o r d

Elektrisitetsstatistikken for 1965 er utarbeidd etter de samme retningslinjer som for 1964. De tabellkommentarer som tidligere var tatt med i oversiktsavsnittet er imidlertid sløyfet, og opplysninger som før ble gitt i tekstabeller i oversiktsavsnittet er tatt inn i tabelldelen.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 30. september 1966

Petter Jakob Bjerve

Øyvind Sundsbø

P r e f a c e

The electricity statistics for 1965 have been compiled in the same way as the statistics for 1964. Data which in previous editions were given in tables included in the general survey have, however, been incorporated in the table section of the present publication, and the comments to the tables previously included in the general survey have been omitted.

The publication contains an English translation of principles and definitions applied in the electricity statistics.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 30 September 1966

Petter Jakob Bjerve

Øyvind Sundsbø

I n n h o l d

	Side
Prinsipper og definisjoner	7
1. Statistikkens omfang	7
2. Bedriftsdefinisjon	7
3. Kjennemerker	8
Prinsipper og definisjoner på engelsk	11
 T a b e l l e r	
1. Hovedtall	16
2. Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe. Tilbakegående oppgaver ...	18
3. Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe, elektrisitetsområde og fylke	20
4. Kraftstasjonene etter størrelse. Tilbakegående oppgaver	22
5. Vannkraftstasjoner etter størrelse, fylke og eiergruppe	23
6. Nyttbar og utbygd vannkraft etter fylke	23
7. Reguleringsmagasinenes energibeholdning ved utgangen av hver måned	24
8. Produsert og kjøpt elektrisitet etter elektrisitetsverkets størrelse	24
9. Elektrisitetsforbruket etter konsumentgruppe. Tilbakegående oppgaver	25
10. Elektrisitetsforbruk pr. innbygger etter elektrisitetsområde	25
11. Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eier- gruppe og elektrisitetsområde	26
12. Leveranse av elektrisitet til innenlandske elektrisitetsverk etter elektrisi- tetsområde og eiergruppe	29
13. Eksport og import av elektrisitet	29
14. Salg og kjøp av elektrisitet etter elektrisitetsområde og eiergruppe	30
15. Bruttoinvestering. Tilbakegående oppgaver	32
16. Nedlagt kapital og bokført verdi etter eiergruppe. Tilbakegående oppgaver ...	32
17. Nedlagt kapital, bokført verdi og lånegjeld etter elektrisitetsområde og eier- gruppe	33
18. Bruttoinvestering etter art og eiergruppe	34
19. Forbruk av brensel og andre hjelpestoffer	34
20. Gassforsyning	35
 V e d l e g g	
Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå siden forrige utgave av Elektrisitetsstatistikk	37

S t a n d a r d t e g n

- . Tall kan ikke forekomme
- .. Oppgave mangler
- ... Tall kan ikke oppgis
- Null

C o n t e n t s

	Page
Principles and definitions	7
1. Coverage	7
2. Definition of establishment	7
3. Characteristics	8
Principles and definitions in English	11
T a b l e s	
1. Principal figures	16
2. Capacity of installed machinery and production of electricity, by owner group ..	18
3. Capacity of installed machinery and production, by owner group, distribution area and county	20
4. Power stations by size	22
5. Hydro-electric power stations, by size, county and owner group	23
6. Potential and developed water power, by county	23
7. Potential energy of the reservoirs at the end of each month	24
8. Electricity produced and purchased, by size of plant	24
9. Electricity consumption, by consumer group	25
10. Consumption of electricity per capita, by distribution area	25
11. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area	26
12. Electricity delivered to domestic electricity plants, by distribution area and owner group	29
13. Exports and imports of electricity	29
14. Sales and purchases of electricity, by distribution area and owner group	30
15. Gross fixed capital formation	32
16. Capital invested and book value of capital invested, by owner group	32
17. Total capital invested, book value of capital invested and debts, by distribution area and owner group	33
18. Gross fixed capital formation, by type of capital and owner group	34
19. Consumption of fuel and other ancillary materials	34
20. Gas supply	35
A p p e n d i x	
Publications issued by the Central Bureau of Statistics since the previous edition of Electricity Statistics	37

E x p l a n a t i o n o f S y m b o l s

- . Category not applicable
- .. Data not available
- ... Not for publication
- Nil

P R I N S I P P E R O G D E F I N I S J O N E R

1. Statistikkens omfang

Elektrisitetsstatistikken omfatter fra og med 1961 næringsgruppene 511 og 512 i Standard for næringsgruppering i offentlig norsk statistikk, dvs. elektrisitetsforsyning og gassforsyning.

Statistisk Sentralbyrå har fra og med 1937 hentet inn årlige oppgaver fra elektrisitetsverkene over maskininstallasjon, produksjon, levering av elektrisitet, sysselsetting, direkte lønnskostnader m.v. Statistikken omfatter for det første alle rene fordelingsverk og kraftproduserende elektrisitetsverk som er basert på salg av elektrisitet og som har en maskinkapasitet på minst 100 kW. Dessuten omfatter statistikken elektrisitetsverk, som foretak i andre næringer driver for forsyning av egne bedrifter, når maskinkapasiteten er minst 500 kW. Norske andeler i kraftverk som er lokalisert utenfor landets grenser (f.eks. Linnvasselv), er ikke med i statistikken.

Fra gassverkene er det hentet inn årlige oppgaver fra og med 1927 over sysselsetting, produksjon, vareforbruk m.v. For årene før 1961 er statistikken over gassverkene publisert i industristatistikken.

Fra og med 1946 er det hentet inn årlige oppgaver over investering både i elektrisitetsverkene og i gassverkene. For å få full oversikt over bruttoinvesteringen, hentes det også inn oppgaver fra de elektrisitetsverk som er under bygging, men ikke kommet i drift i statistikkåret. Disse verkene regnes ikke med i bedriftstallet.

2. Bedriftsdefinisjon

I Standard for næringsgruppering i offentlig norsk statistikk er bedrift definert som en økonomisk virksomhet som foregår på et lokalt avgrenset område, og for hvilken det kan gis særskilte oppgaver over produksjon (omsetning, bruttoinntekt), sysselsetting, utbetalt lønn og forbruk av rå- og halvfabrikata (innkjøp). Dette bedriftsbegrepet er i samsvar med definisjonen av "establishment" i International Standard Industrial Classification of all Economic Activities (ISIC) som er utarbeidd og anbefalt av FN's økonomiske og sosiale råd. Bedriften i elektrisitetsstatistikken - elektrisitetsverket - avviker noe fra denne generelle bedriftsdefinisjonen, idet elektrisitetsverket ikke refererer seg til den lokale enhet, men omfatter alle de avdelinger under samme eier hvor virksomheten etter prinsippene i standarden skal grupperes under gr. 5110 Elektrisitetsforsyning. Kraftverk, sekundærstasjoner og linjenett som eies av samme foretak, regnes således som en bedrift uten hensyn til de enkelte avdelingens beliggenhet. I de tilfelle et foretak har kraftverk i flere elektrisitetsområder er imidlertid alle kraftverkene i samme område regnet som en bedrift, dersom produksjonen er basert på salg. Statskraftverkernes anlegg i Østlandet-Agder-området er således regnet som en bedrift. I noen få tilfelle driver industriforetak kraftverk i tilknytning til industribedrifter som ligger i forskjellige distrikter innen samme elektrisitetsområde. Disse kraftverkene er da skilt ut som egne bedrifter.

Elektrisitetsverk som er bygd ut og drives av flere eiere, er alltid skilt ut som egne bedrifter. Mørkfoss-Solbergfoss elektrisitetsverk som eies og drives sammen av Oslo Lysverker og Statskraftverkene, er f.eks. regnet som et særskilt elektrisitetsverk.

Et elektrisitetsforetak er i statistikken delt i flere bedrifter når det driver virksomhet som betinger gruppering i ulike næringsgrupper. Installasjonsavdelinger og detaljomsetningsbedrifter er f.eks. skilt ut som egne bedrifter når avdelingen sysselsetter minst en person i gjennomsnitt over året. I noen få tilfelle driver elektrisitetsverk bygge- og anleggsarbeid i større målestokk med egne arbeidere. Denne virksomhet er da skilt ut som egen bedrift. Vanlig vedlikeholdsarbeid, tilsynsarbeid og planleggingsarbeid er derimot ikke skilt ut som egne bedrifter.

3. Kjennemerker

Syssetting. Oppgavene gjelder gjennomsnittlig syssetting i året og omfatter alle som arbeider i bedriften, også midlertidig fraværende på grunn av sykdom, ferie, arbeidskonflikt o.l., men ikke fraværende på grunn av militærtjeneste. Revisorer, regnskapsførere o.l. er bare med dersom de er pliktig syketrygdet gjennom bedriften.

Utbetalt lønn. Under utbetalt lønn er tatt med lønn før fradrag av skatter, trygdepremier, pensjonspremier o.l. Lønnen omfatter også naturalytelser og fri trygekasse, feriepenger, lønn under sykdom (fratrasket sykepenger som bedriften har beholdt), militærtjeneste og annet fravær, tantième, gratiale, provisjoner o.l. til de ansatte. Pensjoner, arbeidsgivers bidrag til bedriftspensjonskasse, arbeidsgivers andel av trygdepremier, erstatninger, godtgjorte kost- og reiseutgifter, utgifter til arbeidsklær o.l. er ikke med i lønnsoppgavene.

Primære kraftmaskiner omfatter vannturbiner, dampturbiner (eventuelt mottrykksturbiner), stempelmaskiner, bensinmotorer, dieselmotorer, råoljemotorer og gassmotorer. Effektoppgavene refererer seg til påstemplet yteevne på maskiner installert ved utgangen av oppgaveåret.

Generatorer. Effektoppgavene for generatorene refererer seg på tilsvarende måte til påstemplet yteevne på installerte generatorer ved årets utgang.

Nyttbar og utbygd vannkraft. Med vannkraft menes her den kraftmengde som kan leveres ved regulert vannføring i et såkalt bestemmende år, dvs. det år som har den laveste regulerede vannføring over et visst tidsrom (her 1911-1950) når en ser bort fra den tiendedel av årene som er dårligst. Ved nyttbar vannkraft er regnet med 82 prosent effekt og ved utbygd vannkraft 78 prosent effekt.

Salgsverdien av elektrisitet. Elektrisitetsavgiften og målerleie er inkludert i verditalle. Ved leveranse av elektrisitet fra felleseide elektrisitetsverk til eierverkene og ved leveranse fra elektrisitetsverk til andre bedrifter innen samme foretak er verdien fastsatt på grunnlag av interne avregningspriser, som foruten driftsomkostninger dekker avskrivninger og forrentning av den bokførte kapitalen. I de tilfelle elektrisitetsverkene ikke har hatt interne avregningspriser, er kraften verdsatt til antatt salgsverdi. På samme måte som i annen produksjonsstatistikk blir salgsverdien av produksjonen (produsert og/eller distribuert elektrisitet) betegnet som bruttoproduksjonsverdi.

Bearbeidingsverdien er lik bruttoproduksjonsverdien med fradrag av verdien av elektrisitet kjøpt i året og verdien av råstoff (kull, koks, bensin, oljer og fett) og andre hjelpestoffer og rekvisita brukt i året.

Eierforhold. Elektrisitetsverkene er i denne statistikken inndelt i ulike grupper etter som de eies av staten, kommuner eller private. De kommunale verkene er igjen inndelt i fylkeskommunale verk, felleskommunale verk og by-/herredskommunale verk.

Statens verk. Denne gruppe omfatter foruten selve Statskraftverkene alle elektrisitetsverk hvor staten eller en statseid bedrift har skutt inn minst 50 prosent av kapitalen.

Fylkeskommunale verk omfatter elektrisitetsverk som eies helt av fylkeskommuner.

Felleskommunale verk. Elektrisitetsverk som eies av minst to kommuner er regnet som felleskommunale. Denne gruppe omfatter dessuten alle verk som eies av staten, fylker, by-/herredskommuner eller private i fellesskap dersom ikke staten har minst 50 prosent eller de private over 50 prosent av andelene. I det første tilfelle regnes verket som statseid og i det andre tilfelle som privat.

By-/herredskommunale verk. Foruten elektrisitetsverk som eies alene av en kommune omfatter denne gruppe de elektrisitetsverk hvor en kommune har minst 50 prosent av eierandelene og resten av andelene eies av staten eller private. Dersom resten av andelene eies av andre kommuner, blir verket klassifisert som felleskommunalt.

Private verk. Alle elektrisitetsverk der private eier over 50 prosent av kapitalen, er plassert i denne gruppe. Her kommer også de elektrisitetsverk som ifølge konsesjonsvilkårene er falt tilbake til staten, men som fortsatt drives av private firmaer på leievilkår.

Produksjon. Oppgavene over produsert elektrisk kraft gjelder netto leveranse fra stasjonene.

Leveranse av elektrisitet. De oppgitte tall for leveranser er målt hos mottakerne, altså eksklusive overføringstap.

Eksport-import. All elektrisitet som passerer grensen, blir regnet som eksport eller import. Etter Konsesjonsloven for vandfald, bergverk og annen fast eiendom av 14. des. 1917 nr. 16, må en ha konsesjon for å eksportere eller importere elektrisitet. Det er bare noen få elektrisitetsverk i grensetraktene som har fått slik tillatelse, og mengden som blir utvekslet av disse verkene er svært liten i forhold til Statskraftverkernes utveksling.

Eksporten og importen av elektrisitet er i statistikken oppdelt i følgende grupper: Kontrakt levering, tilfeldig levering, lagringskraft, transittkraft og pendlingskraft. Grenseverkernes eksport og import er tatt med under kontrakt levering.

Lagringskraft. Det er truffet en svensk/norsk avtale om at svenske kraftselskaper skal kunne lagre energi i norske magasiner. Lagringskraften oppstår på den måten at Sverige leverer ledig kraft (sommerkraft) til Norge i den utstrekning kraften kan mottas ved samtidig å redusere kraftproduksjonen i ett eller flere norske verk. Derved spares det vann i disse verk - det oppstår en lagring for svenske verk. Risiko for framtidig vanntap av denne lagring bæres av Sverige, og "det svenske vann" ligger alltid øverst i magasinet.

Tilbakeleveringen av lagringskraften til Sverige skal foregå fra og med 1. september samme år som lagringen fant sted og avsluttes innen 30. april året etter. Som godtgjørelse til vedkommende norske verk og til dekning av tap og avgifter på norsk side, holdes en fast prosent av energimengden tilbake.

Transittkraft er kraft som overføres fra en norsk landsdel via det svenske nett til en annen norsk landsdel. Ved hjelp av det svenske nett er det derfor mulig i noen utstrekning bl.a. å levere norsk kontraktkraft til Sverige over Østfold som ellers skulle ha vært levert inn i Sverige over Trøndelag osv.

Pendlingskraft. Med pendlingskraft forstås helt tilfeldig, ikke tilsiktet kraftutveksling mellom de to land. Det er ikke mulig i praksis å avpasse leveransene helt nøyaktig etter de avtalte time-kvanta. Avvikelsen mellom de virkelig målte verdier og avtalte kvanta summeres fortløpende og er normalt ikke gjenstand for økonomisk oppgjør. Over lengre tidsrom skal netto-pendlingskraft bli tilnærmet 0.

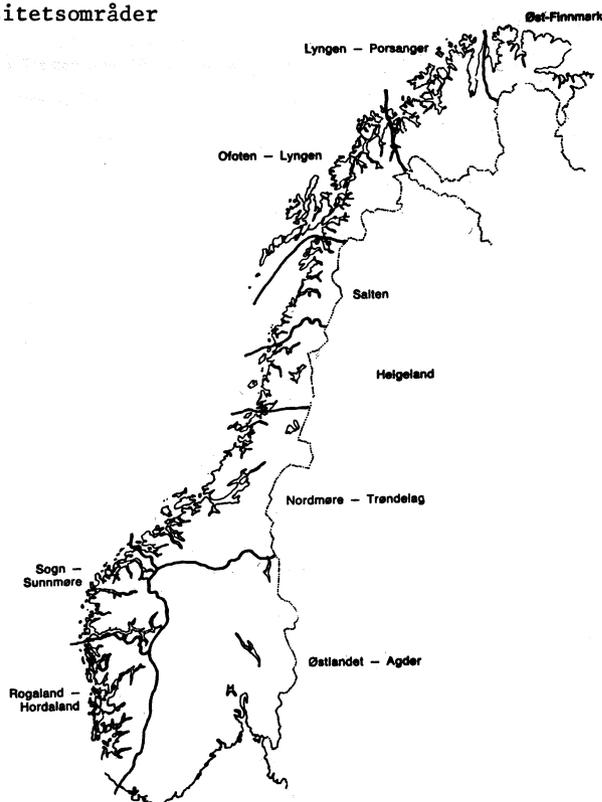
Elektrisitetsavgift til staten. Alle vannkraftverk på over 200 kW betaler en avgift på 0,2 øre pr. kWh. Etter søknad kan det gis fritaking for avgift på spillkraft. Tilfeldig kraftlevering til Sverige til en pris av 1,0 svenske øre pr. kWh er fritatt for avgift.

Geografisk inndeling. Landet er delt inn i 9 elektrisitetsområder. Innen hvert av disse områdene er det allerede eller vil det i nærmeste framtid bli bygd ut et samkjøringssystem som omfatter det meste av området. Ved inndelingen er det dessuten tatt hensyn til at nedbørsforholdene i de forskjellige områder i en viss grad skal være komplementære. De enkelte områder har følgende avgrensninger:

Østlandet-Agder-området: Østlands- og Agderfylkene.

Rogaland-Hordaland-området: Fylkene Rogaland, Hordaland og Bergen og en del av Aurland kommune (Nærøyfjorden) i Sogn og Fjordane fylke.

Elektrisitetsområder



Sogn-Sunnmøre-området: Sogn og Fjordane fylke med unntak av den del av Aurland kommune som går inn i Rogaland-Hordaland-området og Sunnmøre, nordover til og med kommunene Sandøy, Haram, Vestnes, Ørskog og Norddal.

Nordmøre-Trøndelag-området: Romsdal og Nordmøre (kommunene fra og med Aukra, Molde og Rauma). Sør- og Nord-Trøndelag fylker og det meste av Bindal kommune i Nordland fylke (Bindal Kraftlags forsyningsområde).

Helgeland-området: Kommunene fra fylkesgrensen Nord-Trøndelag - Nordland med unntak av det meste av Bindal kommune, og nordover til og med kommunene Dønna, Nesna og Rana.

Salten-området: Fra og med kommunene Lurøy, Rødøy, Meløy, Beiarn og Saltdal og nordover til og med Hamarøy og Tysfjord kommune med unntak av den del av Tysfjord som ligger nord og nordøst for Tømmeråsfjorden.

Ofoten-Lyngenområdet: Området nord og vest for Vestfjorden og nord for kommunegrensen Tysfjord-Ballangen med tillegg av den del av Tysfjord som ligger nord og nordøst for Tømmeråsfjorden til og med kommunene Karlsøy, Lyngen og Storfjord i Troms fylke.

Lyngen-Porsanger-området: Fra og med kommunene Skjervøy og Kåfjord i Troms fylke til og med kommunene Nordkapp, Porsanger og Karasjok i Finnmark fylke.

Øst-Finnmark-området: Østover fra og med kommunene Lebesby og Tana.

P R I N C I P L E S A N D D E F I N I T I O N S

1. Coverage

The electricity statistics cover (since 1961) group 511 (electricity supply) and group 512 (gas supply) of the Standard Industrial Classification in Official Norwegian Statistics.

Since 1937, the Central Bureau of Statistics has collected from electricity supply undertakings annual data on capacity of installed machinery, production and deliveries of electric power, employment, wages and salaries, etc.

Covered by the statistics are (i) public supply undertakings with an installed generator capacity of 100 kW or more, which have as their central purpose the production, transmission and distribution of electric power; (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.

Data relating to gas supply (employment, production, consumption) have been collected annually since 1927. Prior to 1961 these statistics were published in the publication "Industrial Production Statistics. Annual Survey."

Annual data on gross fixed capital formation in electricity and gas supply have been collected since 1946. In order to obtain a more complete picture of the gross fixed capital formation, information is also collected from electricity plants which are under construction but which have not commenced operations. Those plants are not included in the number of establishments.

2. Definition of establishment

The Standard Industrial Classification in Norwegian Official Statistics defines an establishment as an economic unit which engages in one or predominantly one kind of industrial activity at a single location, and for which separate data are obtainable on production (sales, gross income), employment, wages and salaries, and consumption of raw materials and semi-finished products (purchases). 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 insofar

that it includes all units which belong to one owner and whose activities according to the principles of the standard should be grouped under 511 Electricity Supply. Power stations, secondary stations and networks owned by a single enterprise are accordingly considered as one establishment without regard to the location of the individual units. In cases of an enterprise operating power stations in more than one distribution area, all stations located in the same area are considered as one establishment, if the production is based on sale. The State Power System's stations in the Østlandet-Agder area are accordingly counted as one establishment. In some cases a manufacturing enterprise operates power stations in connection with manufacturing establishments located in different districts within the same distribution area. Such power stations are considered as separate establishments.

Electricity plants operated by more than one owner are always considered as separate establishments. The Mørkfoss-Solbergfoss plant which is owned and operated jointly by Oslo Lysverker and the State Power System is, for example, treated as a separate establishment.

An electricity supply undertaking is divided into several establishments if it engages in activities classified in different ISIC major groups. Installation units and retail shops are, for example, considered as individual establishments if the unit employs at least one person on the average throughout the year. In a few cases an electricity plant carries on construction activities on a relatively large scale using its own employees. This activity is separated as an individual establishment. Ordinary maintenance work, supervisory work and planning work are, on the other hand, not considered as separate establishments.

3. Characteristics

Employment. The data relate to average employment during the year and include also persons temporarily absent due to illness, vacation, work stoppages, etc., but not persons absent due to military service.

Wages and salaries refer to wages and salaries before deduction of taxes, insurance premiums, pension premiums, etc. Wages and salaries also include payments in kind; free health insurance; holiday allowance; wages and salaries paid during illness (after deduction of sickness benefit withheld by the establishment), military service and other absence; bonuses, production awards, etc. Pensions, the employer's contribution to the establishment's pension fund, the employer's share of health insurance premiums, damages, compensation for travelling expenses, expenses for work clothes, etc., are not included in the figures on wages and salaries.

Prime movers include water turbines, steam turbines, pistons, petrol engines, diesel engines, crude oil engines and gas engines. Capacity data are based upon the manufacturer's rating as indicated on each unit and refer to machines installed at the end of the year.

Generators. Capacity data for generators are based upon the manufacturer's rating as indicated on each unit and refer to generators installed at the end of the year.

Potential and developed water power. Water power is here defined as the quantity of power which can be delivered at regulated flow in a so-called determining year, i.e. the year with the lowest regulated flow during a certain period of time (here 1911-1950) excluding the 10 per cent least favourable years. Potential water power is calculated on the basis of 82 per cent efficiency and developed water power on the basis of 78 per cent efficiency.

Sales value of electricity. The electricity tax and meter fee are included in the sales value. For deliveries from jointly owned electricity plants to the owner-plants, and for deliveries from an electricity plant to other establishments of the same enterprise, the values are based on internal clearing prices which in addition to operating costs also include depreciation and interest on book value of capital. In cases of internal clearing prices not being used, the power is valued at estimated sales value. As in other production statistics the sales value of production (produced and/or distributed electricity) is designated gross value of production.

Value added is equal to the gross value of production less the value of electricity purchased during the year and the value of raw materials (coal, cokes, petrol, oils and grease) and ancillary materials and supplies consumed during the year.

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 or by a Central Government-owned establishment.

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 owners, 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 in private hands are classified as private plants. Also included in this group are 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.

Production. The data for produced electric power relate to net deliveries from the power stations.

Deliveries of electricity. The figures on deliveries are measured at the consumer's level and do not include transmission losses.

Exports and imports. All electric power transferred across the frontier is regarded as exports or imports. Export and import 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 transfers of the State Power System. Export and import of electricity are classified into the following categories: contractual deliveries, occasional deliveries, stored energy deliveries, transit deliveries and balance energy. Exports from and imports to electricity plants in the border districts are included under contractual deliveries.

Stored energy deliveries. A Swedish/Norwegian agreement permits Swedish power companies to store energy in Norwegian reservoirs. Stored energy deliveries take place in the following way: During the summer months, Swedish surplus power is delivered to

Norway to the extent that the power can be received by simultaneously reducing the power production at Norwegian plants. As a result, water is saved in the Norwegian plants and a corresponding quantity of energy is considered as stored for Swedish plants. The return deliveries of the stored energy to Sweden take place during the following eight-months period 1 September - 30 April. As a remuneration to the Norwegian plants involved and to cover losses and indirect taxes on the Norwegian side, a certain percentage of the stored energy is retained.

Transit deliveries. These include power transferred from the Norwegian side of the frontier via the Swedish network to another part of Norway.

Balance energy. Balance energy is defined as accidental and unintentional transfers of power between Norway and Sweden. It is not possible in practice to adjust the actual deliveries to the contractual quantities. The deviations between measured quantities and contractual quantities are added up continuously but are not normally made the subject of economic settlement. Over a longer period of time the net balance of energy approaches 0.

Electricity tax to the Central Government. All hydro-electric plants with a capacity over 200 kW pay a tax of 0.2 øre per kWh. Tax exemption can be granted for escape power. Occasional deliveries to Sweden at a price of 1,0 Swedish øre per kWh are exempted from the tax.

Geographic division. The country is divided into nine distribution areas. In each of these areas a co-ordinated system of electricity supply, covering most of the area, has been established or is to be established in the near future. In determining the boundaries of the distribution areas it has been taken into consideration also that the hydrological conditions of the various areas should be to a certain degree complementary. The individual areas have the following boundaries:

Østlandet-Agder area: The counties Østfold, Oslo, Akershus, Hedmark, Oppland, Buskerud, Telemark, Aust-Agder and Vest-Agder.

Rogaland-Hordaland area: The counties Rogaland, Hordaland and Bergen and part of Aurland municipality (Nærøyfjorden) in Sogn and Fjordane county.

Sogn-Sunnmøre area: Sogn and Fjordane county, with the exception of the part of Aurland included in the Rogaland-Hordaland area, and Sunnmøre north to and including the municipalities Sandøy, Haram, Vestnes, Ørskog and Norddal.

Nordmøre-Trøndelag area: Romsdal and Nordmøre (the municipalities from Aukra, Molde and Rauma and northward), the counties Sør-Trøndelag, Nord-Trøndelag, and the greater part of Bindal municipality in Nordland county (Bindal Power Station's supply area).

Helgeland area: The municipalities from the Nord-Trøndelag - Nordland county border with the exception of the greater part of Bindal municipality, and north to and including the municipalities Dønna, Nesna and Rana.

Salten area: From the municipalities Lurøy, Rødøy, Beiarn and Saltdal and north to and including Hamarøy and Tysfjord municipalities with the exception of the part of Tysfjord located north and northeast of Tømmeråsfjorden.

Ofoten-Lyngen area: The area north and west of Vestfjorden and north of the Tysfjord-Ballangen municipality border with the addition of the part of Tysfjord located north and northeast of Tømmeråsfjorden, north to and including the municipalities Karlsøy, Lyngen and Storfjord in Troms county.

Lyngen-Porsanger area: From the municipalities Skjervøy and Kåfjord in Troms county north to and including the municipalities Nordkapp, Porsanger and Karasjok in Finnmark county.

Øst-Finnmark area: Eastward from the municipalities Lebesby and Tana.

T A B E L L E R

Tabell 1. Hovedtall. Principal figures

	Enhet Unit	I alt Total
1	Elektrisitetsverk - Electricity plants	Antall 614
2	Kraftproduserende verk - Power producing plants	" 369
3	Ikke-kraftproduserende verk - Other plants	" 245
4	Sysselsatte - Persons engaged	" 13 076
5	Kraftstasjoner - Power stations	" 602
6	Vannkraftstasjoner - Hydro-electric power stations	" 566
7	Varmekraftstasjoner - Thermal power stations	" 36
8	Primære kraftmaskiner - Prime movers	" 1 197
9	" " " "	kW 9 914 883
10	Vannkraftmaskiner - Water turbines	Antall 1 137
11	" " " "	kW 9 783 011
12	Generatorer - Generators	Antall 1 201
13	" "	kVA 11 832 918
14	Elektrisitetsproduksjon - Production of electricity	MWh 48 950 276
15	I vannkraftstasjoner - Hydro	" 48 858 388
16	I varmekraftstasjoner - Thermal	" 91 888
17	Salg av elektrisitet: Sales of electricity:	
18	Til egne bedrifter - To own establishments	" 7 742 581
19	Direkte til forbruk ellers - To other consumers	" 34 266 356
20	Til innenlandske elektrisitetsverk - To domestic electricity plants	" 29 136 792
21	Eksport - Exports	" 2 176 447
22	Kjøp av elektrisitet: Purchases of electricity:	
23	Fra innenlandske elektrisitetsverk - From domestic electricity plants	" 29 092 510
24	Import - Imports	" 116 891
25	Salg av elektrisitet (bruttoproduksjonsverdi) - Sales of electricity (gross value of production)	1 000 kr. 2 133 535
26	Til egne bedrifter - To own establishments	" 111 355
27	Direkte til forbruk ellers - To other consumers	" 1 331 505
28	Til innenlandske elektrisitetsverk - To domestic electricity plants	" 645 599
29	Eksport - Exports	" 45 077
30	Kjøp av elektrisitet, råstofforbruk m.v. - Cost of purchased electricity, raw materials, etc.	" 660 720
31	Kjøp av elektrisitet fra innenlandske elektrisitetsverk Electricity purchased from domestic electricity plants ..	" 646 532
32	Import av elektrisitet - Electricity imported	" 2 318
33	Forbruk av brensel og andre hjelpestoffer - Consumption of fuel and ancillary materials	" 11 871
34	Bearbeidingsverdi - Value added	" 1 472 815
35	Utbetalt lønn - Salaries and wages	" 297 843
36	Elektr.avg. til staten - Electricity tax	" 98 290
37	Andre offentlige avgifter - Other indirect taxes	" 19 857
38	Tilskott fra staten - Subsidies from the Central Government ...	" 33 979
39	Tilskott fra kommuner - Subsidies from the municipalities	" 6 161
40	Andre offentlige tilskott - Other subsidies	" 2 026
41	Samlet nedlagt kapital pr. 31. desember - Total invested capital as at 31 December	" 14 531 610
42	Bokført verdi pr. 31. desember - Book value as at 31 December .	" 8 267 675
43	Bruttoinvesteringer - Gross fixed capital formation	" 1 436 889
44	Lånegjeld pr. 31. desember - Debts as at 31 December	" 7 319 013

Statens verk Central government	Fylkesverk County	Felleskom- munale verk Joint municipal	By-/herreds- kommunale verk Rural/urban municipal	Private verk Private	
25	9	79	216	285	1
23	8	53	83	202	2
2	1	26	133	83	3
777	518	3 276	6 594	1 911	4
44	14	106	144	294	5
40	14	105	140	267	6
4	0	1	4	27	7
118	31	214	303	531	8
3 199 748	253 625	2 517 543	1 833 753	2 110 214	9
113	31	213	298	482	10
3 181 770	253 625	2 517 043	1 795 978	2 034 595	11
119	32	214	302	534	12
3 789 969	318 475	3 105 315	2 104 572	2 514 587	13
15 402 748	1 505 845	11 434 331	8 191 181	12 416 171	14
15 402 110	1 505 845	11 434 331	8 190 878	12 325 224	15
638	-	-	303	90 947	16
					17
2 422 882	-	2 263	8 616	5 308 820	18
6 861 563	729 026	6 498 962	14 362 671	5 814 134	19
6 001 813	2 612 638	12 927 031	2 887 357	4 707 953	20
2 174 971	-	1 066	410	-	21
					22
2 679 473	2 048 896	9 291 107	11 084 676	3 988 358	23
116 891	-	-	-	-	24
332 156	109 378	580 613	806 281	305 107	25
38 789	-	26	432	72 107	26
127 733	38 526	260 746	752 243	152 257	27
120 690	70 851	319 733	53 582	80 743	28
44 945	-	108	24	-	29
47 951	55 860	177 467	292 576	86 865	30
45 303	55 275	175 454	287 003	83 496	31
2 318	-	-	-	-	32
330	585	2 013	5 573	3 369	33
284 205	53 518	403 146	513 705	218 242	34
18 954	11 623	71 281	154 863	41 124	35
32 550	3 037	21 275	17 910	23 519	36
5 821	459	4 227	5 344	4 006	37
-	2 384	28 879	1 047	1 669	38
-	3 720	455	1 603	383	39
-	500	868	358	299	40
4 260 341	598 589	3 677 507	4 147 366	1 847 807	41
3 479 848	246 742	2 197 490	1 533 199	810 396	42
483 479	55 142	358 227	403 179	136 862	43
2 914 463	275 566	2 268 729	1 325 838	534 417	44

Tabell 2. Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe.
Capacity of installed machinery and production of electricity, by owner group

	Kraftmaskiner - Prime movers						Generatorer Generators		Produksjon Production		
	I alt Total		Vannkraft Hydro		Varmekraft Thermal		Antall Number	Effekt Capa- city	I alt Total	Vann- kraft Hydro	Varme- kraft Thermal
	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city					
		MW		MW		MW	MVA				
I alt - Total											
1949	1 139	2 989	1 059	2 874	80	115	1 186	3 557	15 000
1950	1 175	3 109	1 085	2 996	90	113	1 212	3 708	16 924
1951	1 237	3 256	1 107	3 129	130	127	1 279	3 869	17 649
1952	1 298	3 393	1 181	3 247	117	146	1 341	4 032	18 477
1953	1 307	3 607	1 136	3 461	171	146	1 340	4 273	18 798
1954	1 320	3 794	1 136	3 652	184	142	1 348	4 513	21 266
1955	1 338	4 238	1 160	4 095	178	143	1 353	4 986	22 600
1956	1 343	4 662	1 162	4 519	181	143	1 361	5 477	23 110
1957	1 352	5 058	1 180	4 912	172	146	1 372	5 972	25 720	25 564	156
1958	1 381	5 641	1 210	5 491	171	150	1 403	6 705	27 341	27 124	218
1959	1 390	6 094	1 217	5 938	173	156	1 418	7 225	28 509	28 286	224
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
Statens verk Central govern- ment plants											
1949	63	713	58	712	5	1	64	776	2 002
1950	67	717	59	714	8	3	68	781	3 236
1951	75	727	62	724	13	3	76	773	3 993
1952	80	733	64	727	16	6	81	778	3 953
1953	80	733	64	727	16	6	81	778	3 609
1954	85	820	69	814	16	6	86	887	4 438
1955	93	1 010	78	1 004	15	6	95	1 106	4 665
1956	92	1 246	80	1 241	12	5	94	1 379	5 443
1957	89	1 246	78	1 241	11	5	90	1 380	6 289	6 290	-
1958	91	1 372	81	1 367	10	5	92	1 552	6 890	6 890	-
1959	96	1 496	86	1 491	10	5	98	1 707	7 352	7 352	-
1960	98	1 542	87	1 536	11	6	100	1 761	7 902	7 901	-
1961	106	1 913	95	1 908	11	5	108	2 184	8 178	8 177	1
1962	114	2 296	103	2 291	11	5	116	2 655	10 718	10 718	1
1963	108	2 473	103	2 455	5	18	109	2 902	11 532	11 453	79
1964	115	2 926	110	2 908	5	18	113	3 459	13 059	13 005	54
1965	118	3 200	113	3 182	5	18	119	3 790	15 403	15 402	1

Tabell 2 (forts.). Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe.
Capacity of installed machinery and production of electricity, by owner group

	Kraftmaskiner - Prime movers										
	I alt Total		Vannkraft Hydro		Varmekraft Thermal		Generatorer Generators		Produksjon Production		
	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city	Antall Number	Effekt Capa- city	I alt Total	Vann- kraft Hydro	Varme- kraft Thermal
		MW		MW		MW		MVA	GWh	GWh	GWh
Kommunale verk Municipal plants											
1949	424	1 010	407	944	17	66	428	1 174	5 229
1950	436	1 109	419	1 048	17	61	438	1 298	5 612
1951	454	1 220	436	1 157	18	63	455	1 439	5 770
1952	465	1 323	444	1 260	21	63	469	1 555	6 614
1953	471	1 478	448	1 415	23	63	473	1 724	7 318
1954	472	1 518	454	1 473	18	45	472	1 781	8 491
1955	481	1 657	467	1 616	14	41	481	1 946	9 047
1956	483	1 795	469	1 754	14	41	485	2 102	8 745
1957	506	2 153	491	2 112	15	41	511	2 541	10 042	10 038	4
1958	517	2 446	506	2 407	11	39	520	2 905	10 940	10 911	29
1959	532	2 796	522	2 757	10	39	537	3 330	11 505	11 480	26
1960	538	3 208	529	3 169	9	39	543	3 803	13 499	13 476	23
1961	539	3 302	530	3 263	9	39	544	3 916	15 123	15 110	12
1962	540	3 420	531	3 381	9	39	546	4 060	16 030	16 030	1
1963	542	3 766	533	3 727	9	39	543	4 470	16 684	16 683	1
1964	549	4 164	546	4 126	3	38	547	5 001	18 952	18 951	-
1965	548	4 605	542	4 567	6	38	548	5 528	21 131	21 131	-
Private verk Private plants											
1949	652	1 265	594	1 218	58	48	694	1 607	7 769
1950	672	1 283	607	1 234	65	49	706	1 629	8 076
1951	708	1 309	609	1 248	99	61	748	1 657	7 886
1952	753	1 337	673	1 260	80	77	791	1 699	7 910
1953	756	1 396	624	1 319	132	77	786	1 771	7 871
1954	763	1 456	613	1 365	150	91	790	1 845	8 337
1955	764	1 571	615	1 475	149	96	777	1 934	8 888
1956	768	1 621	613	1 524	155	97	782	1 996	8 922
1957	757	1 659	611	1 559	146	100	771	2 051	9 387	9 236	152
1958	773	1 823	623	1 717	150	106	791	2 248	9 511	9 323	189
1959	762	1 802	609	1 690	153	112	783	2 188	9 652	9 454	198
1960	775	1 857	617	1 738	158	119	796	2 242	9 720	9 538	183
1961	764	1 917	614	1 794	150	123	781	2 315	10 293	10 099	195
1962	745	1 971	602	1 850	143	121	762	2 372	10 995	10 877	117
1963	568	2 113	502	2 028	66	85	573	2 496	11 244	11 128	116
1964	534	2 075	483	1 999	51	76	536	2 458	11 931	11 822	109
1965	531	2 110	482	2 034	49	76	534	2 515	12 416	12 325	91

Tabell 3. Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe, elektrisitetsområde og fylke.
Capacity of installed machinery and production, by owner group, distribution area and county

	Primære kraftmaskiner Prime movers				Generatorer Generators	Produksjon Production	
	I alt Total		Vannkraft Hydro			I alt Total	Vannkraft Hydro
	Antall Number	kW	Antall Number	kW			
I alt - Total	1 197	9 914 883	1 137	9 783 011	11 832 918	48 950 276	48 858 388
Statens - Central govern- ment	118	3 199 748	113	3 181 770	3 789 969	15 402 748	15 402 110
Kommunale - Municipal	548	4 604 921	542	4 566 646	5 528 362	21 131 357	21 131 054
Fylkeskommunale - County	31	253 625	31	253 625	318 475	1 505 845	1 505 845
Felleskommunale - Joint municipal	214	2 517 543	213	2 517 043	3 105 315	11 434 331	11 434 331
By-/herredskommunale Urban/rural municipal ..	303	1 833 753	298	1 795 978	2 104 572	8 191 181	8 190 878
Private - Private	531	2 110 214	482	2 034 595	2 514 587	12 416 171	12 325 224
Elektrisitetsområde:							
Østlandet-Agder	560	5 287 902	534	5 198 245	6 324 129	26 130 715	26 061 754
Rogaland-Hordaland	190	1 391 937	188	1 389 777	1 665 980	5 675 824	5 675 822
Sogn-Sunnmøre	125	844 445	114	841 540	975 664	4 366 369	4 366 162
Nordmøre-Trøndelag	159	1 093 514	151	1 079 064	1 310 577	6 002 097	5 995 797
Helgeland	31	577 434	30	576 956	701 469	3 115 131	3 114 493
Salten	32	318 430	32	318 430	380 370	2 065 100	2 065 100
Ofoten-Lyngen	63	283 254	63	283 254	332 755	1 222 452	1 222 452
Lyngen-Porsanger	18	33 815	14	32 635	41 350	162 819	161 939
Øst-Finnmark	15	79 010	11	63 110	94 115	194 869	194 869
Svalbard	4	5 142	-	-	6 509	14 900	-
Fylker:							
Østfold	80	533 347	69	499 720	648 745	3 343 434	3 320 470
Kommunale	20	123 005	20	123 005	146 600	770 073	770 073
Private	60	410 342	49	376 715	502 145	2 573 361	2 550 397
Akershus	29	65 970	28	65 220	81 128	427 949	427 949
Kommunale	8	58 330	8	58 330	72 330	407 718	407 718
Private	21	7 640	20	6 890	8 798	20 231	20 231
Oslo	4	30 430	3	5 430	40 940	7 476	7 476
Kommunale	2	29 660	1	4 660	40 600	7 284	7 284
Private	2	770	2	770	340	192	192
Hedmark	37	43 904	37	43 904	52 245	259 796	259 796
Kommunale	13	27 420	13	27 420	33 475	145 477	145 477
Private	24	16 484	24	16 484	18 770	114 319	114 319
Oppland	77	788 978	77	788 978	918 683	3 631 089	3 631 089
Statens	2	350	2	350	420	1 820	1 820
Kommunale	50	769 690	50	769 690	894 413	3 513 673	3 513 673
Private	25	18 938	25	18 938	23 850	115 596	115 596
Buskerud	122	1 278 573	116	1 269 073	1 418 440	5 636 811	5 614 416
Statens	19	293 750	19	293 750	299 000	1 415 624	1 415 624
Kommunale	56	874 800	56	874 800	983 475	3 500 916	3 500 916
Private	47	110 023	41	100 523	135 965	720 271	697 876
Vestfold	7	9 005	5	5 625	11 315	26 955	20 281
Private	7	9 005	5	5 625	11 315	26 955	20 281
Telemark	125	1 931 154	121	1 914 354	2 336 258	9 235 428	9 218 500
Statens	16	989 000	16	989 000	1 200 400	4 227 868	4 227 868
Kommunale	37	278 638	37	278 638	360 060	1 302 105	1 302 105
Private	72	663 516	68	646 716	775 798	3 705 455	3 688 527

Tabell 3 (forts.). Maskininstallasjon og produksjon etter eiergruppe, elektrisitetsområde og fylke.
Capacity of installed machinery and production, by owner group, distribution area and county

	Primære kraftmaskiner Prime movers				Generatorer Generators	Produksjon Production	
	I alt Total		Vannkraft Hydro			I alt Total	Vannkraft Hydro
	Antall Number	kW	Antall Number	kW			
Aust-Agder	35	334 355	35	334 355	492 585	2 074 103	2 074 103
Kommunale	19	270 625	19	270 625	411 825	1 614 085	1 614 085
Private	16	63 730	16	63 730	80 760	460 018	460 018
Vest-Agder	46	272 686	45	272 086	324 290	1 490 423	1 490 423
Kommunale	26	235 076	25	234 476	280 610	1 301 532	1 301 532
Private	20	37 610	20	37 610	43 680	188 891	188 891
Rogaland	76	584 340	75	583 680	711 507	1 982 678	1 982 676
Statens	3	160 380	3	160 380	190 400	61 353	61 353
Kommunale	44	302 628	44	302 628	360 600	1 173 248	1 173 248
Private	29	121 332	28	120 672	160 507	748 077	748 075
Hordaland	114	807 597	113	806 097	954 473	3 693 146	3 693 146
Statens	7	7 210	6	5 710	7 155	12 058	12 058
Kommunale	62	587 480	62	587 480	703 823	2 382 766	2 382 766
Private	45	212 907	45	212 907	243 495	1 298 322	1 298 322
Sogn og Fjordane	81	686 735	78	685 920	798 116	3 700 741	3 700 741
Statens	17	450 000	17	450 000	531 150	2 434 040	2 434 040
Kommunale	17	50 630	17	50 630	61 085	267 766	267 766
Private	47	186 105	44	185 290	205 881	998 935	998 935
Møre og Romsdal	76	512 315	66	510 050	603 153	2 863 060	2 862 573
Statens	9	324 450	9	324 450	390 500	2 039 941	2 039 941
Kommunale	42	168 475	40	168 300	190 775	757 096	756 816
Private	25	19 390	17	17 300	21 878	66 023	65 816
Sør-Trøndelag	66	393 663	64	381 423	455 510	2 032 947	2 032 924
Statens	3	514	3	514	395	2 335	2 335
Kommunale	42	370 464	41	358 464	428 370	1 901 307	1 901 284
Private	21	22 685	20	22 445	26 745	129 305	129 305
Nord-Trøndelag	59	344 746	55	342 711	428 962	1 768 969	1 762 972
Statens	7	188 310	6	187 310	231 130	867 879	867 879
Kommunale	26	114 325	26	114 325	147 386	602 784	602 784
Private	26	42 111	23	41 076	50 446	298 306	292 309
Nordland	95	985 488	94	985 010	1 180 904	5 529 329	5 528 691
Statens	25	629 364	24	628 886	755 669	3 681 477	3 680 839
Kommunale	45	199 560	45	199 560	234 775	936 017	936 017
Private	25	156 564	25	156 564	190 460	911 835	911 835
Troms	33	198 430	33	198 430	239 440	897 658	897 658
Statens	3	91 500	3	91 500	106 800	506 410	506 410
Kommunale	22	103 020	22	103 020	128 010	368 611	368 611
Private	8	3 910	8	3 910	4 630	22 637	22 637
Finmark	31	108 025	23	90 945	129 715	333 384	332 504
Statens	7	64 920	5	49 920	76 950	151 943	151 943
Kommunale	17	41 095	16	40 595	50 150	178 899	178 899
Private	7	2 010	2	430	2 615	2 542	1 662

Tabell 4. Kraftstasjonene etter størrelse. Power stations by size

	I alt		Under 1 000		1 000-9 999		10 000-49 999		50 000-99 999		100 000 kVA	
	Total		kVA		kVA		kVA		kVA		og over	
	Antall	MVA	Antall	MVA	Antall	MVA	Antall	MVA	Antall	MVA	Antall	MVA
	Number		Number		Number		Number		Number		Number	
Vannkraftstasjoner												
Hydro-electric stations												
1949	537	3 413	334	112	143	423	44	1 033	9	803	7	1 042
1950	550	3 567	338	113	149	439	47	1 118	8	753	8	1 144
1951	561	3 711	338	115	157	471	50	1 211	8	784	8	1 130
1952	585	3 850	352	119	165	496	51	1 251	9	854	8	1 130
1953	586	4 090	343	118	168	523	57	1 364	9	854	9	1 231
1954	593	4 335	324	112	188	592	61	1 432	11	968	9	1 231
1955	597	4 807	315	109	194	600	66	1 583	10	784	12	1 731
1956	592	5 294	305	106	195	623	69	1 630	10	764	13	2 171
1957	608	5 786	302	108	205	636	73	1 700	14	947	14	2 395
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
Varmekraftstasjoner												
Thermal stations												
1949	52	144	36	19	13	43	2	32	1	50	-	-
1950	55	141	37	13	15	46	2	32	1	50	-	-
1951	81	158	63	28	15	48	2	32	1	50	-	-
1952	102	182	83	35	15	47	3	50	1	50	-	-
1953	104	183	85	36	15	47	3	50	1	50	-	-
1954	104	178	82	26	17	46	5	106	-	-	-	-
1955	113	179	90	28	18	47	5	104	-	-	-	-
1956	116	183	93	32	18	47	5	104	-	-	-	-
1957	108	186	85	35	18	47	5	104	-	-	-	-
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	-	-	-	-

Tabell 5. Vannkraftstasjoner etter størrelse, fylke og eiergruppe.
Hydro-electric power stations, by size, county and owner group

	I alt		Under 1 000		1 000-9 999		10 000-49 999		50 000-99 999		100 000 kVA	
	Total		kVA		kVA		kVA		kVA		og over	
	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA	Antall Number	kVA
I alt	566	11 662 711	193	82 657	209	683 243	105	2 531 300	23	1 606 000	36	6 759 511
Østfold	15	605 565	3	705	4	13 100	4	121 260	1	78 500	3	392 000
Akershus	15	80 184	13	6 058	1	2 126	-	-	1	72 000	-	-
Oslo	2	5 940	1	340	1	5 600	-	-	-	-	-	-
Hedmark	22	52 245	11	3 900	10	30 345	1	18 000	-	-	-	-
Oppland	43	918 683	16	6 033	17	46 550	4	107 100	1	78 000	5	681 000
Buskerud	56	1 406 390	17	7 800	14	49 740	17	324 250	5	397 600	3	627 000
Vestfold	3	7 090	1	340	2	6 750	-	-	-	-	-	-
Telemark	51	2 313 058	12	5 518	15	67 600	15	406 500	1	50 000	8	1 783 440
Aust-Agder	16	492 585	5	1 985	5	17 700	3	57 600	2	115 300	1	300 000
Vest-Agder	22	323 690	6	2 210	9	32 210	4	77 170	3	212 100	-	-
Rogaland	33	710 757	11	3 342	15	47 690	4	126 225	1	79 500	2	454 000
Hordaland	52	952 333	18	8 448	18	37 985	10	283 300	3	239 000	3	383 600
Sogn og Fjordane ..	39	797 241	10	3 825	16	46 071	11	266 645	-	-	2	480 700
Møre og Romsdal .	37	600 383	14	7 163	16	64 195	5	127 525	1	64 000	1	337 500
Sør-Trøndelag ...	37	441 910	16	6 080	10	33 980	10	236 850	-	-	1	165 000
Nord-Trøndelag ..	30	426 546	11	5 240	10	27 931	7	162 375	1	51 000	1	180 000
Nordland	55	1 180 306	17	8 675	24	87 160	8	154 200	1	60 000	5	870 271
Troms	22	239 440	6	2 330	13	34 110	1	43 000	1	55 000	1	105 000
Finmark	16	108 365	5	2 665	9	32 400	1	19 300	1	54 000	-	-
Statens	40	3 767 351	7	2 790	10	27 940	6	166 150	2	114 600	15	3 455 871
Kommunale	259	5 478 637	56	31 061	109	352 381	64	1 562 795	16	1 166 400	14	2 366 000
Fylkeskommunale	14	318 475	3	2 025	2	7 650	7	185 800	2	123 000	-	-
Felleskommunale	105	3 104 690	13	7 585	45	148 960	29	693 245	8	599 900	10	1 655 000
By-/herreds-												
kommunale ...	140	2 055 472	40	21 451	62	195 771	28	683 750	6	443 500	4	711 000
Private	267	2 416 723	130	48 806	90	302 922	35	802 355	5	325 000	7	937 640

Tabell 6. Nyttbar og utbygd vannkraft etter fylke. MW. Potential and developed water power, by county

	Vannkraften over hele året ved regulert vannføring i det bestemte år ¹⁾ Water power for the whole year at regulated flow in the determining year									
	Nyttbar ²⁾ Potential		Utbygd 31/12 ved ca. 78 pst. effekt Developed 31/12. On the basis of abt. 78 % efficiency					1965		
	I alt inkl. utbygd Total incl. developed	Av denne: statens Of which: Central government	1950	1955	1960	1963	1964	I alt Total	Av denne: statens Of which: Central government	
I alt - Total	14 964	3 934	1 925	2 672	3 708	4 498	4 873	5 191	1 562	
Østfold	366	28	209	213	215	228	230	245	18	
Akershus og Oslo	75	-	44	44	44	44	44	46	-	
Hedmark	447	47	21	24	24	24	27	27	-	
Oppland	1 120	123	50	204	292	351	355	407	1	
Buskerud	1 039	269	275	347	495	505	535	627	169	
Vestfold	21	-	3	3	3	3	3	3	-	
Telemark	1 312	408	468	529	640	890	1 025	1 036	446	
Aust-Agder	496	17	56	59	65	65	179	179	1	
Vest-Agder	1 013	131	90	112	175	208	210	211	-	
Rogaland	1 096	229	91	132	152	152	160	199	14	
Hordaland	1 920	384	202	254	345	378	403	423	1	
Sogn og Fjordane	1 628	242	137	156	299	412	412	432	257	
Møre og Romsdal	799	300	38	185	252	297	301	321	201	
Sør-Trøndelag	449	32	54	73	157	174	189	189	-	
Nord-Trøndelag	545	107	60	72	93	165	165	173	41	
Nordland	1 911	1 157	112	235	366	504	532	537	372	
Troms	411	159	11	16	70	74	74	92	41	
Finmark	316	301	4	14	21	24	29	44	-	
Reguleringsmagasinenes lagringskapasitet, GWh Storage capacity of reservoirs			8 080	11 950	17 160	22 650	24 843	26 388	..	

1) Med bestemte år forstås det år som i et gitt tidsrom (her 1911-1950) har lavest regulert vannføring når en ser bort fra de 10 pst. av årene som er dårligst. The determining year is the year with the lowest regulated flow during a certain period of time (here 1911-1950) excluding the 10 per cent least favourable years. 2) Ved 82 pst. effekt. On the basis of 82 % efficiency.

Tabell 7. Reguleringsmagasinenes energibeholdning ved utgangen av hver måned. GWh ved ca. 78 pst. effekt.
Potential energy of the reservoirs at the end of each month. GWh on the basis of abt. 78 % efficiency

	Jan.	Feb.	Mars	April	Mai	Juni	Julij	Aug.	Sept.	Okt.	Nov.	Des.
1 9 6 0												
I alt	7 430	5 475	3 577	2 739	7 531	10 346	12 023	12 490	11 991	11 599	10 251	8 847
Østlandet-Agder	3 633	2 690	1 637	1 124	4 541	6 216	7 435	7 616	7 522	7 498	6 868	5 971
Landet ellers..	3 797	2 785	1 940	1 615	2 990	4 130	4 588	4 874	4 469	4 101	3 383	2 876
1 9 6 1												
I alt	7 039	5 538	4 887	4 331	7 237	11 728	14 182	14 372	15 190	16 860	16 278	14 212
Østlandet-Agder	4 809	3 718	2 906	2 476	4 540	6 664	8 353	8 491	8 692	9 525	9 150	7 942
Landet ellers..	2 230	1 820	1 981	1 855	2 697	5 064	5 829	5 881	6 498	7 335	7 128	6 270
1 9 6 2												
I alt	13 092	10 785	8 149	6 790	9 072	14 548	17 966	18 795	19 326	20 104	18 557	15 225
Østlandet-Agder	6 711	5 475	3 962	3 318	4 848	7 960	9 793	10 393	10 340	10 130	9 221	7 875
Landet ellers..	6 381	5 310	4 187	3 472	4 224	6 588	8 173	8 402	8 986	9 974	9 336	7 350
1 9 6 3												
I alt	11 924	9 422	6 538	5 181	11 250	13 898	16 217	17 782	18 519	18 772	17 313	15 032
Østlandet-Agder	6 231	4 651	3 018	2 285	6 226	7 804	8 892	10 220	10 462	10 630	9 885	8 346
Landet ellers..	5 693	4 771	3 520	2 896	5 024	6 094	7 325	7 562	8 057	8 142	7 428	6 686
1 9 6 4												
I alt	12 628	10 170	7 652	6 833	10 554	14 705	19 830	20 882	19 900	19 536	20 523	18 360
Østlandet-Agder	6 660	5 112	3 255	2 718	5 454	7 990	9 331	10 118	10 320	11 284	11 161	9 914
Landet ellers..	5 968	5 058	4 397	4 115	5 100	6 715	10 499	10 764	9 580	8 252	9 362	8 446
1 9 6 5												
I alt	15 936	12 762	9 350	7 701	9 770	19 135	21 438	22 210	23 380	23 261	20 917	17 164
Østlandet-Agder	8 429	6 402	4 310	3 522	5 398	10 734	12 093	12 646	13 203	13 023	11 600	9 556
Landet ellers..	7 507	6 360	5 040	4 179	4 372	8 401	9 345	9 564	10 177	10 238	9 317	7 608

Tabell 8. Produsert og kjøpt elektrisitet etter elektrisitetsverkets størrelse. GWh.
Electricity produced and purchased, by size of plant

	Elektrisi- tetsverk Number of plants	Produsert elektrisitet Electricity produced	Kjøpt elektrisitet Electricity purchased	Samlet omsetning Total distribution
I alt - Total	614	48 950	29 209	73 322
Omsetning under 1,0 GWh - Distribution less than 1,0 GWh	74	21	8	27
" 1,0- 9,9 "	185	358	716	948
" 10,0- 99,9 "	261	3 300	7 484	9 642
" 100,0-499,9 "	57	7 956	6 278	13 340
" 500,0 " og over	37	37 315	14 723	49 365
Kraftproduserende verk - Power producing plants.	369	48 950	18 627	63 682
Omsetning under 1,0 GWh	64	21	0	21
" 1,0- 9,9 "	94	358	147	459
" 10,0- 99,9 "	130	3 300	2 193	4 979
" 100,0-499,9 "	45	7 956	3 925	11 144
" 500,0 " og over	36	37 315	12 362	47 079
Ikke-kraftproduserende verk - Other plants	245	-	10 582	9 640
Omsetning under 1,0 GWh	10	-	7	6
" 1,0- 9,9 "	91	-	569	489
" 10,0- 99,9 "	131	-	5 292	4 663
" 100,0-499,9 "	12	-	2 353	2 196
" 500,0 " og over	1	-	2 361	2 286

Tabell 9. Elektrisitetsforbruket etter konsumentgruppe. GWh. Electricity consumption, by consumer group

	I alt Total	Tre- fored- lings- industri ¹⁾ Manu- facture of paper and paper products	Kjemisk industri ¹⁾ Manu- facture of chemicals and chemical products	Primær jern- og metall- industri ¹⁾ Basic metal industries	Berg- verks- drift og industri ellers ¹⁾ Mining and other manu- facturing	Elektro- kjeler (Spill- kraft) Electric boilers (escape power)	Trans- port Trans- port	Forret- ninger, kontorer m.v. Commer- cial lighting	Gate- og veibe- lysning, skoler m.v. Public lighting	Hushold- ninger og jordbruk House- holds and agricul- ture
GWh										
1949	13 069	822	5 276	1 325	971	189			4 486	
1950	14 817	934	6 269	1 393	1 213	200			4 808	
1951	15 568	1 053	6 877	1 556	816	206			5 060	
1952	16 243	1 030	7 094	1 710	682	218			5 509	
1953	16 608	1 080	7 032	1 837	544	226			5 889	
1954	18 413	1 328	7 567	2 024	725	249			6 520	
1955	19 715	1 444	8 075	2 175	675	269			7 077	
1956	20 075	1 444	8 643	2 260	313	277			7 138	
1957	22 450	1 567	4 114	5 769	2 212	639	287	500	346	7 016
1958	24 107	1 609	4 313	6 216	2 372	787	305	569	388	7 548
1959	25 223	1 710	4 336	7 291	2 411	511	322	608	421	7 613
1960	27 509	1 922	4 710	7 948	2 607	952	337	652	477	7 904
1961	29 989	2 040	5 209	8 382	2 722	1 617	343	698	526	8 452
1962	33 789	2 067	5 561	9 310	3 121	2 291	361	868	681	9 529
1963	35 006	2 346	6 007	9 556	3 134	1 224	431	1 072	894	10 342
1964	38 538	2 634	6 368	11 179	3 430	1 441	433	1 141	952	10 961
1965	42 009	2 647	6 905	12 166	3 736	2 010	456	1 288	1 000	11 801
Prosent										
1949	100,0	6,3	40,4	10,1	7,4	1,5			34,3	
1950	100,0	6,3	42,3	9,4	8,2	1,4			32,4	
1951	100,0	6,8	44,2	10,0	5,2	1,3			32,5	
1952	100,0	6,3	43,7	10,5	4,2	1,4			33,9	
1953	100,0	6,5	42,3	11,1	3,3	1,4			35,4	
1954	100,0	7,1	41,1	11,0	4,0	1,4			35,4	
1955	100,0	7,3	40,9	11,1	3,4	1,4			35,9	
1956	100,0	7,2	43,0	11,2	1,6	1,4			35,6	
1957	100,0	7,0	18,3	25,7	9,9	2,8	1,3	2,2	1,5	31,3
1958	100,0	6,7	17,9	25,8	9,8	3,2	1,3	2,4	1,6	31,3
1959	100,0	6,8	17,2	28,8	9,6	2,0	1,3	2,4	1,7	30,2
1960	100,0	7,0	17,1	28,9	9,5	3,5	1,2	2,4	1,7	28,7
1961	100,0	6,8	17,4	27,9	9,1	5,4	1,1	2,3	1,8	28,2
1962	100,0	6,1	16,4	27,6	9,2	6,8	1,1	2,6	2,0	28,2
1963	100,0	6,7	17,1	27,3	9,0	3,5	1,2	3,1	2,6	29,5
1964	100,0	6,8	16,5	29,0	8,9	3,7	1,1	3,0	2,5	28,5
1965	100,0	6,3	16,4	29,0	8,9	4,8	1,1	3,0	2,4	28,1

1) Eksklusive elektrokjeler. Excl. electric boilers.

Tabell 10. Elektrisitetsforbruk pr. innbygger etter elektrisitetsområde.
Consumption of electricity per capita, by distribution area

Elektrisitetsområde Distribution area	Totalt forbruk Total consumption			I husholdninger og jordbruk In households and agriculture		
	1963	1964	1965 ¹⁾	1963	1964	1965 ¹⁾
	MWh	MWh	MWh	kWh	kWh	kWh
I alt ²⁾	9 548	10 432	11 329	2 820	2 967	3 182
Østlandet-Agder	9 772	10 395	11 126	3 030	3 202	3 409
Rogaland-Hordaland	7 188	7 795	8 494	2 861	2 973	3 177
Sogn-Sunnmøre	15 701	18 312	19 282	2 870	2 964	3 092
Nordmøre-Trøndelag	7 740	8 700	9 588	2 498	2 546	2 799
Helgeland	29 653	32 895	38 539	2 538	2 741	3 120
Salten	20 416	24 287	27 745	2 989	3 014	3 307
Ofoten-Lyngen	3 768	4 333	4 850	2 092	2 288	2 561
Lyngen-Porsanger	1 909	2 336	2 642	1 202	1 588	1 742
Øst-Finnmark	4 155	4 503	5 589	995	1 233	1 417

1) Beregnet på grunnlag av folkekemngden pr.1/1 1965. Estimated on the basis of population at 1-1-1965.

2) Inkl. Svalbard. Incl. Spitzbergen.

Tabell 11. Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eiergruppe og elektrisitetssområde. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area.

	Mengde Quantity	Verdi Value	Gj.sn.-pris Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
I alt ¹⁾ - Total	42 008 937	1 442 860	3,43
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler) Manufacture of paper and paper products (excl. electric boilers)	2 646 830	73 479	2,78
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler) Manufacture of chemicals and chemical products (excl. electric boilers)	6 905 098	115 233	1,67
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro- kjeler) - Basic metal industries (excl. electric boilers)	12 165 785	214 613	1,76
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler) Mining and other manufacturing (excl. electric boilers)	3 736 077	202 703	5,43
Elektrokjeler (Spillkraft) - Electric boilers (escape power)	2 009 983	24 367	1,21
Transport - Transport	456 265	15 420	3,38
Forretninger, kontorer m.v. - Commercial lighting .	1 287 975	105 729	8,21
Gate- og veibelysning, skoler m.v. - Public lighting	1 000 443	65 858	6,58
Husholdninger og jordbruk - Households and agriculture	11 800 481	625 458	5,30
Statens verk - Central government plants	9 284 445	166 522	1,79
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	1 397 464	19 435	1,39
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro- kjeler)	7 186 699	130 983	1,82
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro- kjeler)	211 521	5 620	2,76
Elektrokjeler (Spillkraft)	168 272	1 500	0,89
Transport	221 866	6 538	2,95
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	2 958	83	2,81
Husholdninger og jordbruk	95 665	2 363	2,47
Kommunale verk - Municipal plants	21 601 538	1 051 975	4,87
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 054 147	36 081	3,42
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	1 367 664	36 076	2,64
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro- kjeler)	1 572 459	39 101	2,49
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro- kjeler)	3 134 675	181 441	5,79
Elektrokjeler (Spillkraft)	1 531 410	20 033	1,31
Transport	171 419	7 313	4,27
Forretninger, kontorer m.v.	1 171 260	100 989	8,62

1) Inkl. Svalbard. Incl. Spitzbergen.

Tabell 11 (forts.). Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eiergruppe og elektrisitetsområde. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area

	Mengde Quantity	Verdi Value	Gj.sn.-pris Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	900 099	60 540	6,73
Husholdninger og jordbruk	10 698 405	570 400	5,33
Private verk - Private plants	11 122 954	224 364	2,02
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 592 683	37 398	2,35
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	4 139 970	59 721	1,44
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	3 406 627	44 529	1,31
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	389 881	15 641	4,01
Elektrokjeler (Spillkraft)	310 301	2 834	0,91
Transport	62 980	1 570	2,49
Forretninger, kontorer m.v.	116 715	4 740	4,06
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	97 386	5 234	5,37
Husholdninger og jordbruk	1 006 411	52 696	5,24
Østlandet-Agder	22 270 506	793 000	3,56
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 432 959	66 155	2,72
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	4 894 467	84 140	1,72
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 610 246	52 172	2,00
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	2 260 946	122 635	5,42
Elektrokjeler (Spillkraft)	1 749 129	17 486	1,00
Transport	370 904	12 091	3,26
Forretninger, kontorer m.v.	639 748	50 286	7,86
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	488 210	33 018	6,76
Husholdninger og jordbruk	6 823 900	355 019	5,20
Rogaland-Hordaland	5 129 348	201 509	3,93
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	7 890	377	4,78
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	220 207	2 879	1,31
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 871 876	27 950	1,49
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	600 924	34 811	5,79
Elektrokjeler (Spillkraft)	55 551	1 316	2,37
Transport	36 756	1 687	4,59
Forretninger, kontorer m.v.	239 835	22 087	9,21
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	177 972	11 878	6,67
Husholdninger og jordbruk	1 918 337	98 525	5,14
Sogn-Sunnmøre	4 105 553	98 844	2,41
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	8 813	249	2,83
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	92 006	1 314	1,43
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	3 066 653	47 141	1,54

Tabell 11 (forts.). Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eiergruppe og elektrisitetsområde. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area

	Mengde Quantity	Verdi Value	Gj.sn.-pris Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	121 354	7 785	6,41
Elektrokjeler (Spillkraft)	26 645	589	2,21
Forretninger, kontorer m.v.	93 707	5 546	6,63
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	48 018	2 607	5,43
Husholdninger og jordbruk	658 357	33 612	5,11
Nordmøre-Trøndelag	4 247 223	155 533	3,66
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	197 035	6 669	3,38
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	75 599	961	1,27
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 941 730	35 673	1,84
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	330 468	17 670	5,35
Elektrokjeler (Spillkraft)	144 978	4 048	2,79
Transport	6 766	282	4,17
Forretninger, kontorer m.v.	187 282	13 907	7,43
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	123 555	8 489	6,87
Husholdninger og jordbruk	1 239 810	67 833	5,47
Helgeland	2 849 445	67 271	2,36
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 516 939	48 690	1,94
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	80 792	2 784	3,45
Forretninger, kontorer m.v.	10 000	820	8,20
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	11 000	112	1,02
Husholdninger og jordbruk	230 714	14 865	6,44
Salten	2 042 701	43 923	2,15
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	1 615 614	25 292	1,57
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	19 600	292	1,49
Bergverksdrift og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	89 671	2 851	3,18
Elektrokjeler (Spillkraft)	4 307	141	3,27
Transport	6 251	258	4,13
Forretninger, kontorer m.v.	22 876	1 566	6,85
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	40 875	2 004	4,90
Husholdninger og jordbruk	243 507	11 519	4,79
Ofoten-Lyngen	1 023 953	56 909	5,56
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	5 177	464	8,96
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	138 741	2 694	1,94
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	105 137	6 460	6,14
Elektrokjeler (Spillkraft)	28 315	745	2,63
Transport	35 588	1 103	3,10
Forretninger, kontorer m.v.	69 124	5 400	7,81

Tabell 11 (forts.). Leveranse av elektrisitet direkte til forbruk etter konsumentgruppe, eiergruppe og elektrisitetsområde. Electricity delivered for consumption, by consumer group, owner group and distribution area

	Mengde	Verdi	Gj.sn.-pris
	Quantity	Value	Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	101 160	7 118	7,04
Husholdninger og jordbruk	540 711	32 925	6,09
Lyngen-Porsanger	145 921	11 617	7,96
Bergverk og industri (ekskl. elektrokjeler)	27 699	2 320	8,38
Elektrokjeler (Spillkraft)	1 058	43	4,07
Forretninger, kontorer m.v.	11 484	1 637	14,26
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	9 463	594	6,27
Husholdninger og jordbruk	96 217	7 023	7,30
Øst-Finnmark	182 277	12 255	6,72
Bergverk og industri (inkl. elektrokjeler)	112 130	4 139	3,69
Husholdninger og jordbruk	46 228	3 637	7,87

Tabell 12. Leveranse av elektrisitet til innenlandske elektrisitetsverk etter elektrisitetsområde og eiergruppe. Electricity delivered to domestic electricity plants, by distribution area and owner group

	Mengde	Verdi	Gj.sn.-pris
	Quantity	Value	Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
I alt	29 136 792	645 599	2,22
Østlandet-Agder	19 200 239	385 403	2,01
Rogaland-Hordaland	3 303 438	91 595	2,77
Sogn-Sunnmøre	916 426	24 816	2,71
Nordmøre-Trøndelag	3 412 611	88 071	2,58
Helgeland	326 811	7 764	2,38
Salten	518 446	10 467	2,02
Ofoten-Lyngen	1 316 785	32 596	2,48
Lyngen-Porsanger	82 778	3 243	3,92
Øst-Finnmark	59 258	1 644	2,77
Statens	6 001 813	120 690	2,01
Kommunale	18 427 026	444 166	2,39
Private	4 707 953	80 743	1,72

Tabell 13. Eksport og import av elektrisitet.¹⁾ MWh. Exports and imports of electricity

Elektrisi- tetsområde Distribution area	Eksport Exports	Import Imports	I alt Total	Netto eksport - Net exports				
				Kontraks- levering Contractual deliveries	Tilfeldig levering Occasional deliveries	Lagringskraft Stored energy deliveries	Transitt- levering Transit deliveries	Pendlings- kraft Balance energy
I alt	2 176 447	116 891	2 059 556	906 039	1 234 236	-89 380	-	8 661
Østlandet-Agder ..	986 739	8 944	977 795	410	835 101	1 201	137 031	4 052
Nordmøre-Trøndelag	1 010 713	37	1 010 676	904 563	243 144	-	-137 031	-
Helgeland	147 832	67 831	80 001	15	133 759	-57 553	-	3 781
Ofoten-Lyngen	30 112	40 079	-9 967	-	22 232	-33 028	-	829
Lyngen-Porsanger .	501	-	501	501	-	-	-	-
Øst-Finnmark	550	-	550	550	-	-	-	-

1) Norsk del av produksjonen i Linnvasselv, 86 203 MWh, er ikke regnet som norsk produksjon.
The Norwegian part of the production at Linnvasselv, 86 203 MWh, is not counted as Norwegian production.

Tabell 14. Salg og kjøp av elektrisitet etter elektrisitetssområde og eiergruppe. 1 000 kr.
Sales and purchases of electricity, by distribution area and owner group

		Elektrisitet levert til egne bedrifter Electricity delivered to own establish- ments	Elektrisitet levert til forbruk ellers Electricity delivered to other consumers	Elektrisitet levert til innenlandske verk Electricity delivered to domestic electricity plants
1	I alt ¹⁾	111 355	1 331 505	645 599
2	Østlandet-Agder	50 165	742 835	385 403
3	Rogaland-Hordaland	3 446	198 063	91 595
4	Sogn-Sunnmøre	48 341	50 503	24 816
5	Nordmøre-Trøndelag	4 505	151 028	88 071
6	Helgeland	899	66 372	7 764
7	Salten	1 421	42 502	10 467
8	Ofoten-Lyngen	726	56 183	32 596
9	Lyngen-Porsanger	88	11 529	3 243
10	Øst-Finmark	303	11 952	1 644
11	Statens verk	38 789	127 733	120 690
12	Østlandet-Agder	902	29 588	71 110
13	Rogaland-Hordaland	437	1 483	1 891
14	Sogn-Sunnmøre	35 822	45	741
15	Nordmøre-Trøndelag	131	31 175	33 701
16	Helgeland	899	48 690	3 625
17	Salten	21	11 877	19
18	Ofoten-Lyngen	273	2 694	7 958
19	Øst-Finmark	303	2 180	1 644
20	Kommunale verk	458	1 051 516	444 166
21	Østlandet-Agder	26	634 065	246 077
22	Rogaland-Hordaland	-	171 371	86 614
23	Sogn-Sunnmøre	-	37 388	20 846
24	Nordmøre-Trøndelag	-	104 811	53 392
25	Helgeland	-	17 682	4 138
26	Salten	-	13 757	5 522
27	Ofoten-Lyngen	432	51 433	24 340
28	Lyngen-Porsanger	-	11 237	3 237
29	Øst-Finmark	-	9 772	-
30	Private verk ¹⁾	72 107	152 257	80 743
31	Østlandet-Agder	49 236	79 182	68 215
32	Rogaland-Hordaland	3 009	25 209	3 090
33	Sogn-Sunnmøre	12 518	13 070	3 230
34	Nordmøre-Trøndelag	4 374	15 042	978
35	Salten	1 400	16 868	4 926
36	Ofoten-Lyngen	21	2 055	299
37	Lyngen-Porsanger	88	292	6

1) Inkl. Svalbard. Incl. Spitzbergen.

Eksportert elektrisitet Electricity exported	Brutto- produksjons- verdi Gross value of production	Elektrisitet kjøpt fra innenlandske verk Electricity purchased from domestic electricity plants	Importert elektrisitet Electricity imported	Forbruk av kull, koks, bensin, olje og andre hjelpestoffer og rekvisita Cost of coal, coke, petrol, oils and other ancillary materials	Kjøp av elektrisitet, råstoff- forbruk m.v. i alt Electricity purchased, cost of fuel etc. Total	Bearbeid- ingsverdi Value added	
45 077	2 133 536	646 532	2 318	11 871	660 720	1 472 816	1
7 383	1 185 786	384 481	179	7 890	392 550	793 236	2
-	293 104	88 520	-	994	89 514	203 590	3
-	123 660	26 216	-	340	26 556	97 104	4
36 031	279 635	87 087	1	1 222	88 310	191 325	5
1 339	76 374	7 965	1 357	71	9 393	66 981	6
-	54 390	14 284	-	128	14 412	39 978	7
218	89 723	32 781	782	218	33 781	55 942	8
50	14 910	3 554	-	29	3 583	11 327	9
57	13 956	1 644	-	80	1 724	12 232	10
44 945	332 157	45 303	2 318	330	47 951	284 206	11
7 358	108 958	3 743	179	2	3 924	105 034	12
-	3 811	1 851	-	2	1 853	1 958	13
-	36 608	47	-	77	124	36 484	14
36 031	101 038	34 567	1	160	34 728	66 310	15
1 338	54 552	4 515	1 356	6	5 874	48 678	16
-	11 917	545	-	3	548	11 369	17
218	11 143	34	782	-	816	10 327	18
-	4 127	-	-	80	80	4 047	19
132	1 496 272	517 733	-	8 171	525 904	970 368	20
24	880 193	320 800	-	5 948	326 748	553 445	21
-	257 985	81 487	-	904	82 391	175 594	22
-	58 234	19 003	-	114	19 117	39 117	23
-	158 203	45 842	-	861	46 703	111 500	24
-	21 820	3 450	-	65	3 515	18 305	25
-	19 279	9 893	-	55	9 948	9 331	26
-	76 205	32 288	-	194	32 482	43 723	27
50	14 524	3 326	-	29	3 355	11 169	28
57	9 829	1 644	-	-	1 644	8 185	29
-	305 107	83 496	-	3 370	86 866	218 241	30
-	196 633	59 937	-	1 942	61 879	134 754	31
-	31 308	5 181	-	88	5 269	26 039	32
-	28 818	7 167	-	149	7 316	21 502	33
-	20 394	6 678	-	200	6 878	13 516	34
-	23 194	3 846	-	70	3 916	19 278	35
-	2 375	459	-	24	483	1 892	36
-	386	228	-	-	228	158	37

Tabell 15. Bruttoinvestering. 1 000 kr. Gross fixed capital formation

	I alt Total	Anskaffelser - Acquisition of fixed assets			Reparasjoner og vedlike- hold Repair and maintenance	
		Eiergruppe - Owner group				
		I alt Total	Statens Central government	Kommunale Municipal		Private Private
1951	444 567	397 042	71 758	263 625	61 659	47 525
1952	527 257	473 241	101 495	289 178	82 568	54 016
1953	565 539	503 011	125 018	286 394	91 599	62 528
1954	532 720	467 039	93 112	273 739	100 188	65 681
1955	588 813	515 909	93 078	323 601	99 230	72 904
1956	683 493	608 049	149 960	367 479	90 610	75 444
1957	791 832	712 057	208 840	380 653	122 564	79 775
1958	822 330	736 724	241 687	392 964	102 073	85 606
1959	829 569	735 176	259 210	408 848	67 118	94 393
1960	870 503	772 907	295 134	391 232	86 541	97 596
1961	978 850	872 191	315 731	448 156	108 304	106 659
1962	1 228 551	1 111 352	357 293	598 590	155 469	117 199
1963	1 404 107	1 296 815	471 482	692 317	133 016	107 292
1964	1 397 959	1 284 569	434 523	744 857	105 190	113 390
1965	1 436 889	1 310 375	474 383	723 439	112 553	126 514

Tabell 16. Nedlagt kapital og bokført verdi etter eiergruppe. Mill.kr.
Capital invested and book value of capital invested, by owner group

	I alt Total	Eiergruppe - Owner group		
		Statens Central government	Kommunale Municipal	Private Private
Nedlagt kapital (uten fradrag for avskrivninger) - Total capital invested (depreciation not deducted)				
1951	2 931	453	1 824	654
1952	3 263	464	2 061	738
1953	3 823	474	2 472	877
1954	4 499	731	2 789	979
1955	5 163	985	3 066	1 112
1956	5 604	1 050	3 392	1 162
1957	6 101	1 118	3 736	1 247
1958	6 674	1 199	4 166	1 309
1959	7 320	1 359	4 566	1 395
1960	7 924	1 536	4 910	1 478
1961	8 914	1 871	5 523	1 520
1962	9 984	2 364	6 001	1 619
1963	11 575	2 909	6 953	1 712
1964	13 178	3 752	7 680	1 746
1965	14 532	4 260	8 424	1 848
Bokført verdi (etter fradrag for avskrivning) - Book value of the capital (depreciation deducted)				
1951	1 386	348	690	348
1952	1 590	352	834	404
1953	1 956	332	1 122	502
1954	2 446	585	1 301	560
1955	2 910	835	1 433	642
1956	3 112	894	1 578	640
1957	3 338	952	1 712	674
1958	3 592	1 023	1 907	662
1959	3 943	1 165	2 101	677
1960	4 230	1 324	2 219	687
1961	4 589	1 417	2 489	683
1962	5 275	1 846	2 721	708
1963	6 633	2 669	3 158	806
1964	7 063	2 963	3 328	772
1965	8 268	3 480	3 977	811

Tabell 17. Nedlagt kapital, bokført verdi og lånegjeld etter elektrisitetsområde og eiergruppe. 1 000 kr.
Total capital invested, book value of capital invested and debts, by distribution area and owner group.

	Nedlagt kapital i elektrisitetsverk, inkl. damanlegg, vannfall og ledningsnett ved årets slutt Capital invested at the end of the year	Nyanlegg og utvidelser i året Acquisition of fixed assets during the year	Avskrivninger i året Depreciation during the year	Bokført verdi ved årets slutt Book value at the end of the year	Lånegjeld ved årets slutt Debts at the end of the year
I alt	14 531 610	1 310 375	554 208	8 267 675	7 319 013
Østlandet-Agder	7 247 304	607 125	302 292	3 859 458	3 584 152
Rogaland-Hordaland	2 029 343	313 340	66 976	1 137 142	764 586
Sogn-Sunnmøre	1 123 824	82 920	43 747	612 173	314 073
Nordmøre-Trøndelag	1 889 097	124 235	72 262	1 169 787	1 118 196
Helgeland	887 464	82 831	22 636	713 049	718 758
Salten	345 329	7 133	13 799	181 049	165 663
Ofoten-Lyngen	657 958	64 940	24 711	362 184	521 946
Lyngen-Porsanger	168 096	18 687	5 684	76 246	74 285
Øst-Finnmark	182 265	9 164	2 097	156 581	57 354
Statens verk	4 260 341	474 384	93 525	3 479 848	2 914 463
Østlandet-Agder	1 422 881	81 432	34 134	1 180 377	1 180 120
Rogaland-Hordaland	389 011	182 963	853	384 067	135 740
Sogn-Sunnmøre	501 070	32 686	13 488	288 082	50 370
Nordmøre-Trøndelag	833 017	55 729	21 658	720 472	720 373
Helgeland	701 003	75 395	16 248	602 741	602 563
Salten	53 816	2 561	2 264	23 505	23 145
Ofoten-Lyngen	239 699	31 377	4 831	186 671	186 671
Lyngen-Porsanger	15 481	8 437	-	15 481	15 481
Øst-Finnmark	104 363	3 804	49	78 452	-
Kommunale verk	8 423 462	723 439	395 084	3 977 431	3 870 133
Østlandet-Agder	4 874 704	502 766	233 698	2 293 020	2 195 473
Rogaland-Hordaland	1 323 929	68 477	60 252	580 749	504 995
Sogn-Sunnmøre	379 217	30 616	16 276	223 074	191 768
Nordmøre-Trøndelag	923 278	62 195	46 726	415 977	376 737
Helgeland	186 461	7 437	6 388	110 308	116 195
Salten	113 103	3 410	5 306	48 734	37 098
Ofoten-Lyngen	394 721	32 928	19 189	167 013	331 729
Lyngen-Porsanger	150 618	10 250	5 234	60 677	58 784
Øst-Finnmark	77 431	5 361	2 015	77 879	57 354
Private verk	1 847 807	112 553	65 599	810 396	534 417
Østlandet-Agder	949 719	22 927	34 460	386 061	208 559
Rogaland-Hordaland	316 403	61 901	5 871	172 326	123 851
Sogn-Sunnmøre	243 537	19 618	13 983	101 017	71 935
Nordmøre-Trøndelag	132 802	6 311	3 878	33 338	21 086
Salten	178 410	1 162	6 229	108 810	105 420
Ofoten-Lyngen	23 538	635	691	8 500	3 546
Lyngen-Porsanger, Øst-Finnmark og Svalbard	3 398	-	487	344	20

Tabell 18. Bruttoinvestering etter art og eiergruppe. 1 000 kr.
Gross fixed capital formation, by type of capital and owner group

	I alt Total	Eiergruppe - Owner group		
		Statens Central government	Kommunale Municipal	Private Private
Bruttoinvestering i alt - Gross fixed capital formation. Total	1 436 889	483 480	816 548	136 862
Anskaffelser - Acquisition of fixed assets				
Damanlegg, rørgater, tunnel- og andre regulerings- arbeider - Dam constructions, pipeways, tunnels and other regulating works	395 215	157 623	193 149	44 443
Kraftstasjoner - Power stations	332 642	143 309	162 959	26 373
Overførings- og fordelingsanlegg - Transmission lines and distribution net-work	472 773	139 586	296 003	37 184
Målere, instrumenter m.v. - Meters, instruments, etc. .	21 515	4 257	15 946	1 312
Biler - Motor vehicles	10 676	4 523	5 637	516
Boliger, ekskl. verdi av grunn - Dwellings, excl. value of sites	17 168	7 373	9 016	780
Grunn - Sites	18 368	6 984	10 880	504
Veianlegg - Road constructions	22 008	9 272	12 705	32
Andre faste anlegg - Other construction	12 232	27	11 479	726
Annet - Other	7 778	1 429	5 666	683
I alt - Total	1 310 375	474 384	723 439	112 553
Av dette: Maskiner - Of which: Machinery	266 653	84 360	145 078	37 213
Reparasjoner og vedlikehold - Repair and maintenance				
Damanlegg, rørgater, tunnel- og andre regulerings- arbeider	7 687	585	4 285	2 817
Kraftstasjoner	24 183	4 538	10 540	9 105
Overførings- og fordelingsanlegg	75 925	1 858	64 813	9 254
Målere, instrumenter m.v.	4 051	90	3 426	535
Biler	4 472	283	3 889	300
Boliger, ekskl. verdi av grunn	4 854	1 192	2 754	907
Grunn	110	-	41	69
Veianlegg	1 505	447	829	229
Andre faste anlegg	2 060	90	1 917	53
Annet	1 667	14	614	1 039
I alt	126 514	9 096	93 109	24 309
Av dette: Maskiner	23 671	3 723	13 312	6 636

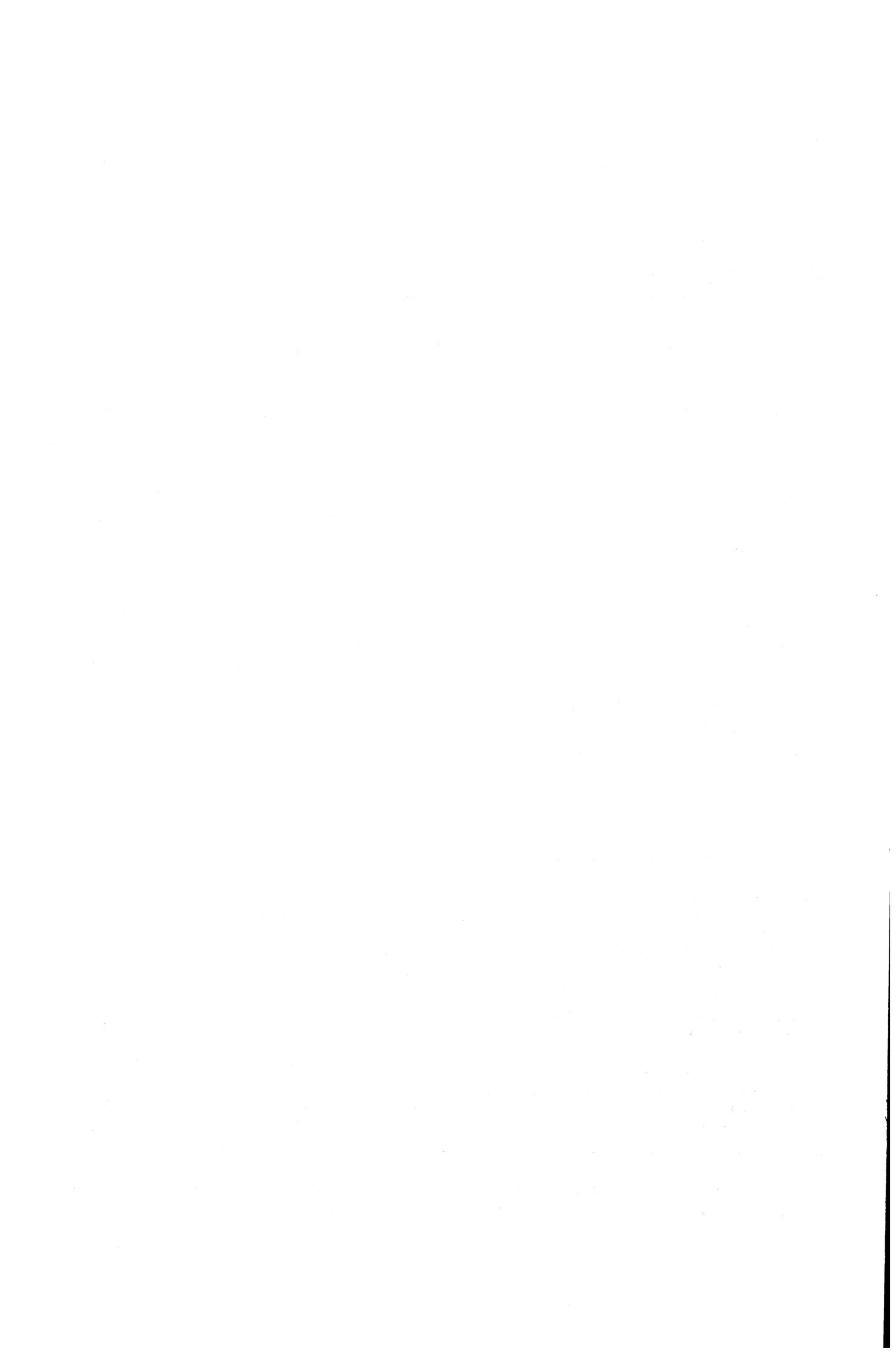
Tabell 19. Forbruk av brensel og andre hjelpestoffer.
Consumption of fuel and other ancillary materials

	Mengde- enhet Unit	Mengde Quantity	Verdi 1 000 kr. Value
Kull og koks - Coal and coke	tonn	12 810	897
Bensin - Petrol	1 000 liter	3 222	3 550
Solarolje og autodieselolje - Solar and auto-diesel oils	"	995	326
Andre brenseloljer - Other fuel oils	tonn	7 389	702
Smøreoljer og fett - Lubricating oils and grease	"	146	402
Andre hjelpestoffer og rekvisita - Ancillary materials and supplies	5 994
I alt - Total	11 871

Tabell 20. Gassforsyning. Gas supply

	Antall Number
Bedrifter - Establishments	2
Gjennomsnittlig sysselsetting - Average number employed	221
Funksjonærer - Salaried employees	56
Arbeidere - Wage earners	165
Timeverk utført av arbeidere, 1 000 t.v. - Hours worked by wage earners, 1 000 h..	333
	1 000 kr.
Utbetalt lønn - Salaries and wages paid	5 312
Til funksjonærer - Salaries	1 494
Til arbeidere - Wages	3 818
Bruttoproduksjonsverdi ¹⁾ - Gross value of production	11 577
Produksjon for egen regning ¹⁾ - Value of production on own account	11 364
Gass ¹⁾ - Gas	31 867 000 m ³ .. 6 048
Koks og koksgrus ¹⁾ - Coke	21 454 tonn 5 015
Steinkulltjære ¹⁾ - Coal tar	1 954 " 301
Vareforbruk m.v. - Total cost of raw materials etc.	7 289
Råstoffer til prod. for egen regning - Cost of raw materials for prod. on own account	5 569
Kull - Coal	30 661 tonn 3 512
Gassrensemasse - Gas-purifying mass	306 " 51
Bensin - Petrol	7 146 " 1 101
Emballasje - Packaging materials	33
Brensel, elektrisk kraft og hjelpestoffer - Coal, electricity and ancillary materials	1 687
Betalt for bortsatt arbeid - Payments for contract work	-
Bearbeidingsverdi - Value added	4 288
Avgifter - Indirect taxes	400
Bruttoinvesteringer i alt - Gross fixed capital formation	5 217
Av dette: Maskiner, apparater og deler - Machinery and parts	4 126
Of which: Biler o.a. transportmidler - Motor vehicles and other transport equipment	64
Fabrikk-, lager- og kontorbygg (ekskl. tomteverdi) - Factory, storage and office buildings (excl. sites)	555
Andre industrielle anlegg (ekskl. tomteverdi) - Other plants	468
Anskaffelser - Acquisition of fixed assets	3 809
Reparasjoner og vedlikehold - Repair and maintenance	1 408
Gjenanskaffelsesverdi av varelager pr. 31/12 - Replacement value of stocks	2 475
Innkjøpte varer - Purchased goods	1 371
Varer under arbeid - Goods in process	-
Egne produkter - Finished products	1 104

1) Inkl. produksjons- og omsetningsavgifter som bedriften betaler til det offentlige. Incl. production and turnover taxes paid by the establishment to the Central government.



Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå
siden forrige utgave av Elektrisitetsstatistikk

Publications issued by the Central Bureau of Statistics since
the previous edition of Electricity Statistics

I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekke XII

Boktrykk 1965

- Nr. 183 Elektrisitetsstatistikk 1964 - Electricity Statistics - Sidetall 39. Pris kr. 6,00
- 184 Utenrikshandel 1964 III - External Trade III - Sidetall 280. Pris kr. 9,00
- 185 De offentlige sektorerers finanser 1961 - Public Sector Finances - Sidetall 132. Pris kr. 8,00
- 186 Meieribruket i Noreg 1964 - Norway's Dairy Industry - Sidetall 57. Pris kr. 7,00
- 187 Alkoholstatistikk 1964 - Alcohol Statistics - Sidetall 36. Pris kr. 6,00

Rekke XII

Boktrykk 1966

- Nr. 188 Økonomisk utsyn over året 1965 - Economic Survey - Sidetall 151. Pris kr. 11,00
- 189 Psykiatriske sykehus 1964 - Hospitals for Mental Disease - Sidetall 49. Pris kr. 6,00
- 190 Skogstatistikk 1964 - Forestry Statistics - Sidetall 154. Pris kr. 8,00
- 191 Syketrygden 1964 - National Health Insurance - Sidetall 109. Pris kr. 8,00
- 192 Samferdselsstatistikk 1964 - Transport and Communication Statistics - Sidetall 133. Pris kr. 8,00
- 193 Utenrikshandel 1965 I - External Trade I - Sidetall 259. Pris kr. 9,00
- 194 Folkemengdens bevegelse 1964 - Vital Statistics and Migration Statistics - Sidetall 59. Pris kr. 7,00
- 195 Statistisk årbok 1966 - Statistical Yearbook of Norway - Sidetall 397. Pris kr. 11,00
- 196 Helsestatistikk 1964 - Health Statistics - Sidetall 90. Pris kr. 7,00
- 197 Forsikringselskaper 1964 - Sociétés d'assurances - Sidetall 175. Pris kr. 9,00
- 198 Norges postverk 1965 - Statistique postale - Sidetall 200. Pris kr. 9,00
- 199 Stortingsvalget 1965 II - Storting elections II - Sidetall 86. Pris kr. 7,00
- 200 Utenrikshandel 1965 II - External Trade II - Sidetall 229. Pris kr. 9,00
- 201 Alkoholstatistikk 1965 - Alcohol Statistics - Sidetall 36. Pris kr. 6,00
- 202 Jordbruksstatistikk 1965 - Agricultural Statistics - Sidetall 110. Pris kr. 8,00
- 203 Kredittmarkedstatistikk 1964 - Credit Market Statistics - Sidetall 208. Pris kr. 9,00

Rekke A

Stensil-, offsettrykk 1965

- Nr. 135 Rutebilstatistikk 1964 - Scheduled Road Transport - Sidetall 16. Pris kr. 3,00
- 136 Husmorvikarvirksomhet og hjemmesykepleie 1963 - Housewife Substitute Services and Home Nursing - Sidetall 23. Pris kr. 3,00
- 137 Kriminalstatistikk 1964 I Forbrytelser etterforsket av politiet - Criminal Statistics I Crimes Investigated by the Police - Sidetall 55. Pris kr. 4,50
- 138 Adopsjonsstatistikk 1964 - Adoption Statistics - Sidetall 11. Pris kr. 3,00
- 139 Sivilrettsstatistikk 1964 - Civil Judicial Statistics - Sidetall 22. Pris kr. 3,00

Rekke A

Stensil-, offsettrykk 1966

- Nr. 140 Fruktreteljing 1965 Bruk med over 50 frukttre - Census of Fruit Trees. Holdings with more than 50 Fruit Trees - Sidetall 35. Pris kr. 4,00
- 141 Kriminalstatistikk 1964 II Domfelte, botlagte og påtalefritatte - Criminal Statistics II Persons Convicted, Fined or Suspended of Prosecution - Sidetall 50. Pris kr. 4,00
- 142 Kriminalstatistikk 1964 III Innsatte og løslatte ved fengselsanstalter - Criminal Statistics III Movement of Population in Penal Institutions - Sidetall 27. Pris kr. 4,00
- 143 Stats- og trygdeforvaltningens finanser 1946-1960 - Central Government and Social Security Funds Finances - Sidetall 123. Pris kr. 5,00
- 144 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. mai 1965 - Salaries of Local Government Employees - Sidetall 47. Pris kr. 4,50
- 145 Undervisningsstatistikk 1964-65 V Universiteter og høyskoler - Educational Statistics V Universities - Sidetall 62. Pris kr. 4,50
- 146 Lønnsstatistikk for funksjonærer i bankvirksomhet pr. 1. september 1965 - Salaries of Bank Employees - Sidetall 23. Pris kr. 3,00
- 147 Lønnsstatistikk for funksjonærer i forsikringsvirksomhet pr. 1. september 1965 - Wage Statistics for Salaried Employees in Insurance Activity - Sidetall 22. Pris kr. 3,00
- 148 Daginstitutioner for barn 1963 - Nursery Schools and Day Nurseries - Sidetall 17. Pris kr. 3,00
- 149 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart. November 1965 - Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade - Sidetall 19. Pris kr. 3,00
- 150 Dødsårsaker 1964 Hovedtabeller - Causes of Death. Main Tables - Sidetall 77. Pris kr. 4,50
- 151 Barnevernsstatistikk 1964 - Child Welfare Statistics - Sidetall 39. Pris kr. 4,00
- 152 Husmorvikarvirksomhet og hjemmesykepleie 1964 - Housewife Substitute Services and Home Nursing - Sidetall 23. Pris kr. 3,00

- Rekke A Stensil-, offsettrykk 1966 (forts.)
- Nr. 153 Markedstall Bedriftstelingen 1963 I Bergverksdrift m.v. og industri - Market Data. Census of Establishments I Mining and Quarrying, Manufacturing - Sidetall 75. Pris kr. 4,50
 - 154 Hotellstatistikk 1965 - Hotel Statistics - Sidetall 22. Pris kr. 3,00
 - 155 Lønnstilling for arbeidere i bergverksdrift og industri 2. kvartal 1965 I - Wage Census for Workers in Mining and Manufacturing I - Sidetall 119. Pris kr. 5,00
 - 156 Forsorgsstonad og kommunal trygd 1964 - Public Assistance and Municipal Social Pensions Sidetall 24. Pris kr. 3,00
 - 157 Industristatistikk 1964 - Industrial Statistics - Sidetall 149. Pris kr. 5,00
 - 158 Jaktstatistikk 1965 - Hunting Statistics - Sidetall 39. Pris kr. 4,00
 - 159 Nasjonalregnskap med fjorten og fem produksjonssektorer 1949 - 1961 II - National Accounts Classified by Fourteen and Five Industrial Sectors II - Sidetall 54. Pris kr. 4,50
 - 160 Lønnstilling for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1965 II - Wage Census for Workers in Mining and Manufacturing II - Sidetall 56. Pris kr. 4,50
 - 161 Lønnstilling for arbeidere i bergverksdrift og industri 3. kvartal 1965 III - Wage Census for Workers in Mining and Manufacturing III - Sidetall 50. Pris kr. 4,50
 - 162 Daginstitusjoner for barn 1964 - Nursery Schools and Day Nurseries - Sidetall 16. Pris kr. 3,00
 - 163 Sivilrettsstatistikk 1965 - Civil Judicial Statistics - Sidetall 22. Pris kr. 3,00
 - 164 Undervisningsstatistikk 1965-66 I Folke- og framhaldsskoler - Educational Statistics I Primary and Continuation Schools - Sidetall 61. Pris kr. 4,50
 - 165 Undervisningsstatistikk 1965-66 III Høgre allmennskoler - Educational Statistics III Secondary Schools - Sidetall 39. Pris kr. 4,00
 - 166 Undervisningsstatistikk 1965-66 IV Fag- og yrkesskoler - Educational Statistics IV Vocational Schools - Sidetall 62. Pris kr. 4,50
 - 167 Finansinstitusjoner. Regnskapstall 1965 - Financial Institutions. Summary of Accounts - Sidetall 97. Pris kr. 5,00
 - 168 Rutebilstatistikk 1965 - Scheduled Road Transport - Sidetall 18. Pris kr. 3,00
 - 169 Adopsjonsstatistikk 1965 - Adoption Statistics - Sidetall 11. Pris kr. 3,00
 - 170 Elektrisitetsstatistikk 1965 - Electricity Statistics - Sidetall 38. Pris kr. 4,00

I serien Samfunnsøkonomiske studier (SØS):

- Nr. 12 Norges økonomi etter krigen - The Norwegian Post-War Economy - Sidetall 437. Pris kr. 15,00
- 13 Ekteskap, fødsler og vandringer i Norge 1856-1960 - Marriages, Births and Migrations in Norway Sidetall 221. Pris kr. 9,00
- 14 Foreign Ownership in Norwegian Enterprises - Utenlandske eierinteresser i norske bedrifter. Sidetall 213. Pris kr. 12,00
- 15 Progressiviteten i skattesystemet 1960 - Statistical Tax Incidence Investigation - Sidetall 95. Pris kr. 7,00
- 16 Langtidslinjer i norsk økonomi 1865-1960 - Trends in Norwegian Economy - Sidetall 150. Pris kr. 8,00
- 17 Dødelighet blant spedbarn i Norge 1901-1963 - Infant Mortality in Norway - Sidetall 74. Pris kr. 7,00
- 18 Storbyutvikling og arbeidsreiser. En undersøkelse av pendling, befolkningsutvikling, næringsliv og urbanisering i Oslo-området - Metropolitan Growth, Commuting and Urbanization in the Oslo Area - Sidetall 298. Pris kr. 12,00

I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART):

- Nr. 12 Kriminalitet, årskull og økonomisk vekst - Crimes, Generations and Economic Growth - Sidetall 63. Pris kr. 7,00
- 13 Desisjonstabeller og generering av maskinprogrammer for granskning av statistisk primærmateriale - Decision Tables and Generation of Computer Programs for Editing of Statistical Data - Sidetall 11. Pris kr. 4,00
- 14 Ekteskap og barnetall - En analyse av fruktbarhetsutviklingen i Norge - Marriages and Number of Children - An Analysis of Fertility Trend in Norway - Sidetall 29. Pris kr. 6,00
- 15 Tjue års økonomisk politikk i Norge: Suksesser og mistak - Twenty Years of Norwegian Economic Policy: An Appraisal - Sidetall 38. Pris kr. 6,00
- 16 Long-Range Planning, Progress- and Cost-Reporting in the Central Bureau of Statistics of Norway Langtidsprogrammering, framdrifts- og kostnadsrapportering i Statistisk Sentralbyrå. Sidetall 9. Pris kr. 4,00
- 17 Økonomiske konsekvenser av nedrustning i Norge - Economic Consequences of Disarmament in Norway Sidetall 25. Pris kr. 4,00
- 18 Teknisk revolusjon i økonomisk analyse og politikk? - Technical Revolution in Economic Analysis and Policy? - Sidetall 23. Pris kr. 4,00



Pris kr. 4,00

**Publikasjonen utgis i kommisjon hos H. Aschehoug & Co., Oslo,
og er til salgs hos alle bokhandlere.**