

ELEKTRISITETS- STATISTIKK 1967

ELECTRICITY STATISTICS 1967

NORGES OFFISIELLE STATISTIKK A 246



ELEKTRISITETSSTATISTIKK
1967

ELECTRICITY STATISTICS
1967

STATISTISK SENTRALBYRÅ
CENTRAL BUREAU OF STATISTICS OF NORWAY
OSLO 1968

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, 1965 A 170, 1966 A 209.

F o r o r d

Elektrisitetsstatistikken for 1967 er utarbeidd etter de samme retningslinjer som statistikken for 1966. Statistikken bygger på oppgaver fra hvert enkelt elektrisitetsverk. Tabell 6, 7 og 13 er utarbeidd av Vassdragsvesenet.

Statistisk Sentralbyrå, Oslo, 25. september 1968

Odd Aukrust

Otto Carlson

P r e f a c e

The electricity statistics for 1967 have been compiled in the same way as the statistics for 1966. The statistics are based on data collected from each individual electricity plant. Tables 6, 7 and 13 are based on data from the Norwegian Watercourse and Electricity Board.

Central Bureau of Statistics, Oslo, 25 September 1968

Odd Aukrust

Otto Carlson

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, eiergruppe og elektrisitetsområde	26
12. Leveranse av elektrisitet til innenlandske elektrisitetsverk etter elektrisitetsområde 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 eiergruppe	33
18. Bruttoinvestering etter art og eiergruppe	34
19. Forbruk av brensel og andre hjelpestoffer	34
20. Gassforsyning	35

V e d 1 e g g

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå siden 1. juli 1967

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

	P a g e
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 1 July 1967	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, leveranse 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.

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 som ikke er kommet i drift i statistikkåret. Disse verkene regnes ikke med i bedriftstallet. Bedrifter som ikke har vært i drift i 1967, er heller ikke regnet med i bedriftstallet. Maskininstallasjon og eventuelle andre data for disse bedriftene er imidlertid tatt med i statistikken.

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 som det er mulig å gi særskilte oppgaver for over generelle kjennetegn som 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 gruppere under gr. 5110 Elektrisitetsforsyning. Kraftverk, sekundærstasjoner og linjenett som eies av samme foretak, regnes således som en bedrift uten hensyn til de enkelte avdelingers 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. Statskraftverkenes anlegg i Østlandet-Agder-området er således regnet som en bedrift. Dersom et foretak har to eller flere kraftverk som er knyttet til foretakets egne industribedrifter, er hvert av disse verkene skilt ut som egne bedrifter selv om de ligger i samme elektrisitetsområde.

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 detaljhandelsbedrifter er f.eks. skilt ut som egne bedrifter når de sysselsetter minst en person i gjennomsnitt over året.

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 trygdekasse, feriepenger, lønn under sykdom, 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 mottrykks-turbiner), stempelmaskiner, bensinmotorer, dieselmotorer, råoljemotorer og gassmotorer. Effektoppgavene refererer seg til påstemplert yteevne på maskiner installert ved utgangen av oppgaveåret.

Generatorer. Effektoppgavene for generatorene refererer seg på tilsvarende måte til påstemplert 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 regulerte 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 verditallene. Ved leveranse av elektrisitet fra felleside 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 Statkraftverkene 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 gruppen. 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 den norske riksgrænse, 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 Statkraftverkenes utveksling.

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

Lagringskraft. Det er truffet en svensk/norsk avtale om at svenske kraftselskaper skal kunne lagre energi i norske maskiner. 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. 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 nettet til en annen norsk landsdel.

Pendlingskraft. Med pendlingskraft forstås helt tilfeldig, ikke tilsiktet kraftutveksling mellom de to land. Det er ikke mulig i praksis å avpassa 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.

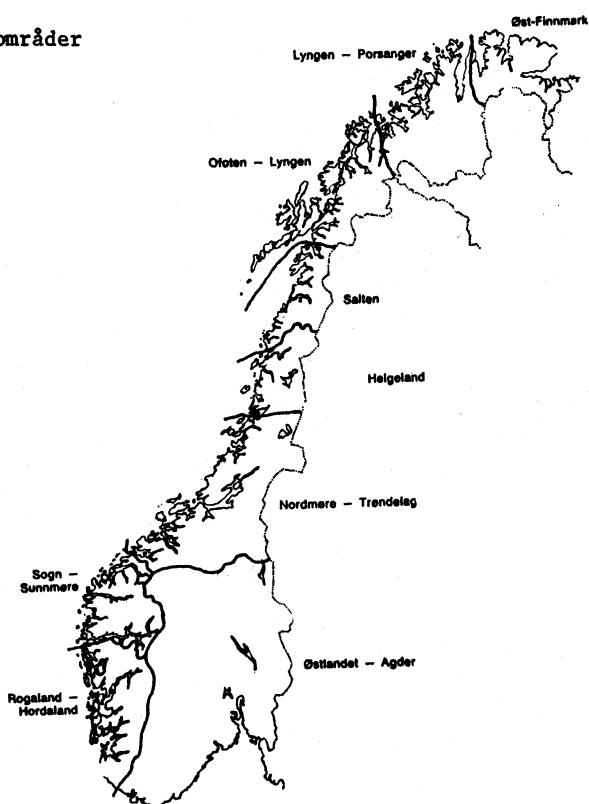
Elektrisitetsavgift til staten. Alle vannkraftverk på over 200 kW betaler en avgift på 0,2 øre pr. kWh. Etter søknad kan det gis fritaking for avgift på spillokraft. Tilfeldig kraftlevering til Sverige til en pris av 1,3 svenske øre eller mindre pr. kWh er frittatt for avgift.

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 Tømmervåsfjorden.

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.

Electricity plants not in operation during the year are not included in the number of establishments. Capacity figures relating to these plants are, however, included in the statistics.

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. If an enterprise operates two or more power stations which are serving manufacturing establishments belonging to the same enterprise, such power stations are considered as separate establishments even if located within the same distribution area.

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.

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, 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 1,3 Swedish øre or less 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
Elektrisitetsverk Electricity plants	Antall	572
Kraftproduserende verk Power producing plants	"	341
Ikke-kraftproduserende verk Other plants	"	231
Sysselsatte Persons engaged	"	13 192
Kraftstasjoner Power stations	"	602
Vannkraftstasjoner Hydro-electric power stations	"	565
Varmekraftstasjoner Thermal power stations	"	37
Primære kraftmaskiner Prime movers	"	1 204
" " " "	kW	11 084 741
Vannkraftmaskiner Water turbines	Antall	1 143
" " "	kW	10 952 269
Generatorer Generators	Antall	1 208
" "	kVA	13 206 811
Elektrisitetsproduksjon Production of electricity	MWh	52 866 561
I vannkraftstasjoner Hydro	"	52 773 421
I varmekraftstasjoner Thermal	"	93 140
Salg av elektrisitet: Sales of electricity:		
Til egne bedrifter To own establishments	"	7 390 710
Direkte til forbruk ellers To other consumers	"	38 456 979
Til innenlandske elektrisitetsverk To domestic electricity plants ...	"	37 482 214
Eksport Exports	"	1 859 016
Kjøp av elektrisitet: Purchases of electricity:		
Fra innenlandske elektrisitetsverk From domestic electricity plants .	"	37 297 166
Import Imports	"	343 666
Salg av elektrisitet (bruttoproduksjonsverdi) Sales of electricity (gross value of production)	1 000 kr.	2 639 069
Til egne bedrifter To own establishments	"	141 053
Direkte til forbruk ellers To other consumers	"	1 628 310
Til innenlandske elektrisitetsverk To domestic electricity plants ...	"	831 875
Eksport Exports	"	37 831
Kjøp av elektrisitet, råstoffforbruk m.v. Cost of purchased electricity, raw materials, etc.	"	860 769
Kjøp av elektrisitet fra innenlandske elektrisitetsverk Electricity purchased from domestic electricity plants	"	839 900
Import av elektrisitet Electricity imported	"	4 553
Forbruk av brensel og andre hjelpestoffer Consumption of fuel and ancillary materials	"	16 316
Bearbeidingsverdi Value added	"	1 778 300
Utbetalt lønn Salaries and wages	"	352 195
Elektrisitetsavgift til staten Electricity tax	"	99 873
Andre offentlige avgifter Other indirect taxes	"	25 969
Tilskott fra staten Subsidies from the Central Government	"	11 780
Tilskott fra kommuner Subsidies from the municipalities	"	5 757
Andre offentlige tilskott Other subsidies	"	1 061
Samlet nedlagt kapital pr. 31. desember Total invested capital as at 31 December	"	17 139 368
Bokført verdi pr. 31. desember Book value as at 31 December	"	9 638 632
Bruttoinvesteringer Gross fixed capital formation	"	1 501 816
Lånegjeld pr. 31. desember Debts as at 31 December	"	8 909 453

Statens verk <i>Central government</i>	Fylkesverk <i>County</i>	Felleskom- munale verk <i>Joint municipal</i>	By-/herreds- kommunale verk <i>Rural/urban municipal</i>	Private verk <i>Private</i>
22	8	78	212	252
20	8	53	83	177
2	-	25	129	75
806	588	3 042	6 880	1 876
47	17	116	141	281
43	17	115	137	253
4	-	1	4	28
123	34	226	306	515
3 637 448	334 525	2 682 993	2 111 708	2 318 067
118	34	225	301	465
3 619 470	334 525	2 682 493	2 073 933	2 241 848
124	35	226	305	518
4 307 369	415 425	3 295 960	2 420 745	2 767 312
15 987 756	1 605 630	12 964 095	9 001 154	13 307 926
15 987 142	1 605 630	12 964 095	9 000 954	13 215 600
614	-	-	200	92 326
2 482 956	-	-	166	4 907 588
8 642 428	995 037	6 344 769	15 559 042	6 915 703
8 580 138	3 574 813	16 178 080	4 015 905	5 133 278
1 857 500	-	1 016	500	-
5 861 292	3 174 604	10 937 018	12 793 543	4 530 709
343 666	-	-	-	-
426 287	151 228	681 282	969 599	410 673
36 094	-	-	8	104 951
169 911	49 740	298 567	903 292	206 800
182 579	101 488	382 609	66 277	98 922
37 703	-	106	22	-
90 644	81 824	225 204	353 680	109 417
85 926	81 148	222 028	346 198	104 600
4 553	-	-	-	-
165	676	3 176	7 482	4 817
335 643	69 404	456 078	615 919	301 256
23 429	15 257	82 090	183 737	47 682
30 254	2 796	24 226	17 280	25 317
8 741	847	5 933	6 245	4 203
15	1 116	7 988	1 273	1 388
-	2 035	941	2 387	394
5	400	254	322	80
5 108 381	750 909	4 384 321	4 825 626	2 070 131
4 161 663	344 690	2 478 743	1 788 035	865 501
428 029	95 310	430 965	426 420	121 092
3 853 475	319 896	2 525 461	1 579 614	631 007

Tabell 11. 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
I alt ¹⁾ Total	45 851 554	1 769 363	3,86
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler) <i>Manufacture of paper and paper products (excl. electric boilers)</i>	2 819 349	84 275	2,99
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler) <i>Manufacture of chemicals and chemical products (excl. electric boilers)</i>	7 031 437	162 124	2,31
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler) <i>Basic metal industries (excl. electric boilers)</i>	13 445 436	256 013	1,90
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler) <i>Mining and other manufacturing (excl. electric boilers)</i>	4 389 236	259 181	5,90
Elektrokjeler (Spillkraft) <i>Electric boilers (escape power)</i>	1 877 942	22 072	1,18
Transport <i>Transport</i>	479 167	16 751	3,50
Forretninger, kontorer m.v. <i>Commercial lighting ...</i>	1 380 095	117 905	8,54
Gate- og veibelysning, skoler m.v. <i>Public lighting</i>	1 358 388	91 265	6,72
Husholdninger og jordbruk <i>Households and agriculture</i>	13 070 504	759 777	5,81
Statens verk <i>Central government plants</i>	11 125 384	206 005	1,85
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	1 873 159	32 874	1,76
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	8 317 775	154 278	1,85
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	230 524	6 247	2,71
Elektrokjeler (Spillkraft)	351 309	2 856	0,81
Transport	215 401	6 384	2,96
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	2 794	92	3,29
Husholdninger og jordbruk	134 422	3 274	2,44
Kommunale verk <i>Municipal plants</i>	22 899 314	1 251 608	5,47
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 276 376	44 736	3,50
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	965 672	33 174	3,44
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 616 069	42 530	2,63
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	3 355 195	222 851	6,64
Elektrokjeler (Spillkraft)	1 285 466	16 987	1,32
Transport	190 486	8 453	4,44
Forretninger, kontorer m.v.	1 237 177	110 898	8,96

1) Medregnet 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	Verdi	Gj.sn.-pris
	Quantity	Value	Unit value
	MWh	1 000 kr.	Øre pr. kWh
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	1 226 499	83 849	6,84
Husholdninger og jordbruk	11 746 374	688 130	5,86
Private verk Private plants	11 826 856	311 750	2,64
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	1 542 973	39 539	2,56
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	4 192 606	96 076	2,29
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	3 511 592	59 205	1,69
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	803 517	30 083	3,74
Elektrokjeler (Spillkraft)	241 167	2 229	0,92
Transport	73 280	1 914	2,61
Forretninger, kontorer m.v.	142 918	7 007	4,90
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	129 095	7 324	5,67
Husholdninger og jordbruk	1 189 708	68 373	5,75
Østlandet-Agder	23 436 403	974 308	4,16
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 425 098	71 255	2,94
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	4 891 951	119 847	2,45
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 578 361	58 672	2,28
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	2 775 431	163 899	5,91
Elektrokjeler (Spillkraft)	1 577 898	15 740	1,00
Transport	404 471	13 648	3,37
Forretninger, kontorer m.v.	701 360	59 511	8,49
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	679 685	43 817	6,45
Husholdninger og jordbruk	7 402 148	427 919	5,78
Rogaland-Hordaland	7 108 175	281 532	3,96
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	8 667	389	4,49
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	905 869	25 342	2,80
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	2 781 220	57 148	2,05
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektrokjeler)	601 483	37 650	6,26
Elektrokjeler (Spillkraft)	117 364	1 960	1,67
Transport	36 449	1 876	5,15
Forretninger, kontorer m.v.	256 180	24 182	9,44
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	232 026	16 111	6,94
Husholdninger og jordbruk	2 168 917	116 874	5,39
Sogn-Sunnmøre	4 384 595	109 072	2,49
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler)	7 482	216	2,89
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	102 291	1 635	1,60
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektrokjeler)	3 202 853	45 488	1,42

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
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro-kjeler)	144 030	8 354	5,80
Elektrokjeler (Spillkraft)	20 867	507	2,43
Forretninger, kontorer m.v.	93 461	6 720	7,19
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	64 994	3 696	5,69
Husholdninger og jordbruk	748 617	42 456	5,67
 Nordmøre-Trøndelag	4 692 777	193 188	4,12
Treforedlingsindustri (ekskl. elektrokjeler) ...	378 102	12 415	3,28
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	61 711	868	1,41
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro-kjeler)	1 999 791	37 847	1,89
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro-kjeler)	388 802	25 406	6,53
Elektrokjeler (Spillkraft)	142 474	3 297	2,31
Transport	6 388	286	4,48
Forretninger, kontorer m.v.	183 099	15 046	8,22
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	167 927	12 600	7,50
Husholdninger og jordbruk	1 364 483	85 423	6,26
 Helgeland	3 128 092	77 813	2,49
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro-kjeler)	2 725 078	53 729	1,97
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro-kjeler)	107 558	3 830	3,56
Forretninger, kontorer m.v.	15 000	1 550	10,33
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	15 000	1 275	8,50
Husholdninger og jordbruk	265 456	17 429	6,57
 Salten	1 527 478	36 089	2,36
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	1 063 251	13 856	1,30
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro-kjeler)	20 000	282	1,41
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro-kjeler)	86 860	3 731	4,30
Elektrokjeler (Spillkraft)	2 580	84	3,26
Transport	2 300	77	3,35
Forretninger, kontorer m.v.	23 073	1 833	7,94
Gate- og veibelysning, skoler m.v.	48 297	2 567	5,32
Husholdninger og jordbruk	281 117	13 659	4,86
 Ofoten-Lyngen	1 159 340	69 183	5,97
Kjemisk industri (ekskl. elektrokjeler)	6 364	576	9,05
Primær jern- og metallindustri (ekskl. elektro-kjeler)	138 133	2 847	2,06
Bergverk og industri ellers (ekskl. elektro-kjeler)	109 713	7 395	6,74
Elektrokjeler (Spillkraft)	16 492	475	2,88
Transport	29 559	864	2,92
Forretninger, kontorer m.v.	91 076	7 178	7,88

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 <i>Electricity delivered to own establish- ments</i>	Elektrisitet levert til forbruk ellers <i>Electricity delivered to other consumers</i>	Elektrisitet levert til innenlandske verk <i>Electricity delivered to domestic electricity plants</i>
I alt ¹⁾ Total	141 053	1 628 311	831 875
Østlandet-Agder	82 815	891 493	488 599
Rogaland-Hordaland	4 643	276 889	125 046
Sogn-Sunnmøre	45 112	63 960	32 145
Nordmøre-Trøndelag	3 842	189 347	104 963
Helgeland	990	76 823	11 079
Salten	1 643	34 446	12 016
Ofoten-Lyngen	83	69 100	48 294
Lyngen-Porsanger	89	14 449	7 465
Øst-Finnmark	-	11 266	2 268
Statens verk <i>Central Government plants</i>	36 094	169 911	182 579
Østlandet-Agder	935	27 670	89 675
Rogaland-Hordaland	709	40 053	21 839
Sogn-Sunnmøre	32 839	25	1 222
Nordmøre-Trøndelag	538	34 396	42 571
Helgeland	990	53 892	6 899
Salten	-	8 383	316
Ofoten-Lyngen	83	2 847	17 789
Øst-Finnmark	-	2 645	2 268
Kommunale verk <i>Municipal plants</i>	8	1 251 600	550 374
Østlandet-Agder	8	745 846	316 994
Rogaland-Hordaland	-	197 606	97 960
Sogn-Sunnmøre	-	47 856	25 729
Nordmøre-Trøndelag	-	136 062	61 152
Helgeland	-	22 931	4 180
Salten	-	15 250	6 731
Ofoten-Lyngen	-	63 589	30 169
Lyngen-Porsanger	-	13 839	7 459
Øst-Finnmark	-	8 621	-
Private verk ¹⁾ <i>Private plants</i>	104 951	206 800	98 922
Østlandet-Agder	81 872	117 977	81 930
Rogaland-Hordaland	3 934	39 230	5 247
Sogn-Sunnmøre	12 273	16 079	5 194
Nordmøre-Trøndelag	3 304	18 889	1 240
Salten	1 643	10 813	4 969
Ofoten-Lyngen	-	2 664	336
Lyngen-Porsanger	89	610	6

1) Medregnet 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	Bearbeidings-verdi Value added
37 831	2 639 070	839 900	4 553	16 316	860 769	1 778 301
19 188	1 482 095	487 409	175	11 414	498 998	983 097
-	406 578	125 280	-	1 357	126 637	279 941
-	141 217	35 760	-	479	36 239	104 978
17 815	315 967	108 347	-	1 320	109 667	206 300
315	89 207	10 671	3 150	72	13 893	75 314
-	48 105	12 742	-	201	12 943	35 162
409	117 886	49 875	1 228	193	51 296	66 590
32	22 035	7 569	-	55	7 624	14 411
72	13 606	2 247	-	60	2 307	11 299
37 703	426 287	85 926	4 553	165	90 644	335 643
19 166	137 446	19 767	175	2	19 944	117 502
-	62 601	21 323	-	2	21 325	41 276
-	34 086	62	-	45	107	33 979
17 815	95 320	39 341	-	51	39 392	55 928
313	62 094	4 586	3 150	6	7 742	54 352
-	8 699	702	-	-	702	7 997
409	21 128	145	1 228	-	1 373	19 755
-	4 913	-	-	59	59	4 854
128	1 802 110	649 374	-	11 334	660 708	1 141 402
22	1 062 870	390 333	-	8 448	398 781	664 089
-	295 566	97 214	-	1 176	98 390	197 176
-	73 585	28 050	-	247	28 297	45 288
-	197 214	60 971	-	1 080	62 051	135 163
2	27 113	6 085	-	66	6 151	20 962
-	21 981	8 465	-	80	8 545	13 436
-	93 758	48 833	-	181	49 014	44 744
32	21 330	7 176	-	55	7 231	14 099
72	8 693	2 247	-	1	2 248	6 445
-	410 673	104 600	-	4 817	109 417	301 256
-	281 779	77 309	-	2 964	80 273	201 506
-	48 411	6 743	-	179	6 922	41 489
-	33 546	7 648	-	187	7 835	25 711
-	23 433	8 035	-	189	8 224	15 209
-	17 425	3 575	-	121	3 696	13 729
-	3 000	897	-	12	909	2 091
-	705	393	-	-	393	312

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 elektri-sitetsverk, inkl. dam-anlegg, 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 Total	17 139 368	1 352 373	657 126	9 638 632	8 909 453
Østlandet-Agder	8 480 100	652 994	320 988	4 452 287	4 271 193
Rogaland-Hordaland	2 560 643	245 156	118 054	1 486 381	1 364 191
Sogn-Sunnmøre	1 317 488	106 052	36 787	738 680	455 055
Nordmøre-Trøndelag	2 160 979	137 673	77 217	1 305 037	1 264 617
Helgeland	1 127 637	127 586	24 873	903 972	911 316
Salten	382 036	36 444	28 923	144 906	177 508
Ofoten-Lyngen	668 261	29 553	33 112	320 454	304 807
Lyngen-Porsanger	251 707	14 044	13 517	136 859	137 931
Øst-Finnmark	190 517	2 871	3 655	150 056	22 835
Statens verk					
Central Government plants.....	5 108 381	415 018	112 528	4 161 663	3 853 475
Østlandet-Agder	1 587 747	82 365	36 704	1 272 439	1 272 239
Rogaland-Hordaland	619 687	95 991	15 396	619 676	597 170
Sogn-Sunnmøre	583 450	45 319	11 594	346 345	133 152
Nordmøre-Trøndelag	955 164	60 649	22 038	806 043	812 276
Helgeland	928 436	122 478	17 074	796 359	796 204
Salten	45 263	2 450	1 650	24 398	24 398
Ofoten-Lyngen	264 313	4 558	7 687	198 558	198 558
Lyngen-Porsanger	19 958	1 208	347	19 478	19 478
Øst-Finnmark	104 363	-	38	78 367	-
Kommunale verk Municipal plants					
Østlandet-Agder	9 960 856	843 967	464 472	4 611 468	4 424 971
Rogaland-Hordaland	5 898 820	554 180	248 259	2 810 264	2 778 447
Sogn-Sunnmøre	1 491 445	106 180	96 054	573 884	521 998
Nordmøre-Trøndelag	479 259	56 858	14 752	296 074	258 908
Helgeland	1 071 192	74 622	50 772	468 989	431 221
Salten	199 201	5 108	7 799	107 613	115 112
Ofoten-Lyngen	131 181	7 506	6 216	52 506	78 093
Lyngen-Porsanger	380 021	24 322	24 368	114 077	99 923
Øst-Finnmark	225 593	12 769	12 672	117 161	118 434
Private verk Private plants ..	84 144	2 422	3 580	70 900	22 835
Østlandet-Agder	2 070 131	93 388	80 126	865 501	631 007
Rogaland-Hordaland	993 533	16 450	36 025	369 584	220 506
Sogn-Sunnmøre	449 510	42 986	6 604	292 821	245 023
Nordmøre-Trøndelag	254 779	3 875	10 442	96 261	62 996
Salten	134 623	2 402	4 407	30 005	21 121
Ofoten-Lyngen	205 592	26 487	21 056	68 001	75 017
Lyngen-Porsanger, Øst-Finnmark og Svalbard	23 927	672	1 057	7 819	6 325
	8 167	516	535	1 010	19

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 Statens Central Government	Eiergruppe Kommunale Municipal	Owner group Private Private
Bruttoinvestering i alt Gross fixed capital formation.				
Total	1 501 816	428 029	952 695	121 092
Anskaffelser Acquisition of fixed assets				
Damanlegg, rørgater, tunnel- og andre regulerings- arbeider Dam constructions, pipeways, tunnels and other regulating works	420 232	172 705	200 698	46 829
Kraftstasjoner Power stations	318 474	102 486	194 920	21 068
Overførings- og fordelingsanlegg Transmission lines and distribution net-work	489 803	103 686	367 385	18 732
Målere, instrumenter m.v. Meters, instruments, etc. ..	22 726	3 892	15 769	3 065
Biler Motor vehicles	14 252	4 945	8 143	1 164
Boliger, ekskl. verdi av grunn Dwellings, excl. value of sites	10 025	2 684	6 400	941
Grunn Sites	14 364	1 405	12 939	20
Veianlegg Road constructions	26 371	11 194	14 605	572
Andre faste anlegg Other construction	16 882	5 390	10 869	623
Annet Other	19 244	6 631	12 239	374
I alt Total	1 352 373	415 018	843 967	93 388
Av dette: Maskiner Of which: Machinery	235 592	47 899	166 241	21 452
Reparasjoner og vedlikehold Repair and maintenance				
Damanlegg, rørgater, tunnel- og andre regulerings- arbeider	9 227	1 727	4 104	3 396
Kraftstasjoner	27 677	5 783	11 798	10 096
Overførings- og fordelingsanlegg	89 172	2 168	77 093	9 911
Målere, instrumenter m.v.	3 969	60	3 191	718
Biler	6 217	548	5 216	453
Boliger, ekskl. verdi av grunn	5 887	1 960	2 972	955
Grunn	82	25	13	44
Veianlegg	1 228	604	496	128
Andre faste anlegg	2 997	136	2 747	114
Annet	2 987	-	1 098	1 889
I alt	149 443	13 011	108 728	27 704
Av dette: Maskiner	28 068	4 248	18 590	5 230

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	17 316	1 229
Bensin Petrol	1 000 liter	3 608	4 407
Solarolje og autodieselolje Solar and auto-diesel oils	"	1 415	431
Andre brenseloljer Other fuel oils	tonn	13 824	915
Smøreoljer og fett Lubricating oils and grease	"	205	620
Andre hjelpestoffer og rekvisita Ancillary materials and supplies	8 714
I alt Total	16 316

Tabell 20. Gassforsyning Gas supply

	Antall Number
Bedrifter Establishments	2
Gjennomsnittlig sysselsetting Average number employed.....	112
Funksjonærer Salaried employees	34
Arbeidere Wage earners	78
Timeverk utført av arbeidere, 1 000 t.v. Hours worked by wage earners, 1 000 h. .	171
	1 000 kr.
Utbetalt lønn Salaries and wages paid	3 195
Til funksjonærer Salaries	1 059
Til arbeidere Wages	2 136
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production	6 204
Produksjon for egen regning Value of production on own account	5 983
Gass Gas	29 176 000 m ³
	5 983
Vareforbruk m.v. Total cost of raw materials etc.	2 652
Råstoffer til prod. for egen regning Cost of raw materials for prod. on own account	2 327
Av dette: Of which:	
Bensin Petrol	14 079 tonn
Brensel, elektrisk kraft og hjelpestoffer Coal, electricity and ancillary materials	325
Bearbeidingsverdi Value added	3 552
Bruttoinvesteringer i alt Gross fixed capital formation	1 083
Av dette: Of which:	
Maskiner, apparater og deler Machinery and parts	246
Biler o.a. transportmidler Motor vehicles and other transport equipment	79
Fabrikk-, lager- og kontorbygg (ekskl. tomteverdi) Factory, storage and office buildings (excl. sites)	270
Andre industrielle anlegg (ekskl. tomteverdi) Other plants	482
Anskaffelser Acquisition of fixed assets	162
Reparasjoner og vedlikehold Repair and maintenance	921
Gjenanskaffelsesverdi av varelager pr. 31/12 Replacement value of stocks	982
Innkjøpte varer Purchased goods	902
Varer under arbeid Goods in process	-
Egne produkter Finished products	80

Publikasjoner sendt ut fra Statistisk Sentralbyrå

siden 1. juli 1967

Publications issued by the Central Bureau of Statistics
since 1 July 1967

I serien Norges offisielle statistikk (NOS):

Rekke XII

Boktrykk 1967

- Nr. 215 Utenrikshandel 1966 I *External Trade I.* Sidelall 263. Pris kr. 9,00
 - 216 Bedriftstelling 1963 II *Varehandel Census of Establishments II Wholesale and Retail Trade.*
 Sidelall 235. Pris kr. 9,00
 - 217 Psykiatriske sykehuis 1965 *Mental Hospitals.* Sidelall 54. Pris kr. 6,00
 - 218 Statistisk årbok 1967 *Statistical Yearbook of Norway.* Sidelall 410. Pris kr. 11,00
 - 219 Helsestatistikk 1965 *Health Statistics.* Sidelall 141. Pris kr. 8,00
 - 220 Folkemengdens bevegelse 1965 *Vital Statistics and Migration Statistics.* Sidelall 99.
 Pris kr. 7,00
 - 221 Utenrikshandel 1966 II *External Trade II.* Sidelall 240. Pris kr. 9,00
 - 222 Bedriftstelling 1963 III *Bygge- og anleggsvirksomhet, finansinstitusjoner, samferdsel og tjenesteyting Census of Establishments III Construction, Banks etc., Insurance, Transport etc. and Services.* Sidelall 115. Pris kr. 8,00
 - 223 Kreditmarkedstatistikk 1965 *Credit Market Statistics.* Sidelall 237. Pris kr. 9,00
 - 224 Jordbruksstatistikk 1966 *Agricultural Statistics.* Sidelall 95. Pris kr. 8,00
 - 225 Fiskeristatistikk 1965 *Fishery Statistics.* Sidelall 89. Pris kr. 7,00
 - 226 Skattestatistikk 1965 *Tax Statistics.* Sidelall 79. Pris kr. 7,00
 - 227 Utenrikshandel 1966 III *External Trade III.* Sidelall 285. Pris kr. 9,00

Rekke A

Offsettrykk 1967

- Nr. 195 Undervisningsstatistikk 1965-66 V *Universiteter og høgskoler Educational Statistics V Universities.* Sidelall 49. Pris kr. 4,50
 - 196 Jaktstatistikk 1966 *Hunting Statistics.* Sidelall 38. Pris kr. 4,00
 - 197 Markedstall Bedriftstellingen 1963 III *Bygge- og anleggsvirksomhet, samferdsel og tjenesteyting Market Data. Census of Establishments III Construction, Transport and Services.*
 Sidelall 71. Pris kr. 4,50
 - 198 Lønnsstatistikk 1966 *Wage Statistics.* Sidelall 58. Pris kr. 4,50
 - 199 Undervisningsstatistikk 1966-67 I *Folke- og framhaldsskoler Educational Statistics I Primary and Continuation Schools.* Sidelall 52. Pris kr. 4,50
 - 200 Nasjonalregnskap 1949-1965 *National Accounts.* Sidelall 49. Pris kr. 4,50
 - 201 Veitrafikkulykker 1966 *Road Traffic Accidents.* Sidelall 50. Pris kr. 4,50
 - 202 Skattestatistikk 1965 *Kommuner og handelsdistrikter Tax Statistics. Municipalities and Trade Districts.* Sidelall 105. Pris kr. 5,00
 - 203 Undervisningsstatistikk 1966-67 IV *Fag- og yrkesskoler Educational Statistics IV Vocational Schools.* Sidelall 46. Pris kr. 4,50
 - 204 Sivilrettsstatistikk 1966 *Civil Judicial Statistics.* Sidelall 22. Pris kr. 3,00
 - 205 Alkoholstatistikk 1966 *Alcohol Statistics.* Sidelall 30. Pris kr. 4,00
 - 206 Lønnsstatistikk for kommunale arbeidstakere pr. 1. januar 1967 *Salaries of Local Government Employees.* Sidelall 59. Pris kr. 4,50
 - 207 Finansinstitusjoner 1966 *Financial Institutions.* Sidelall 100. Pris kr. 5,00
 - 208 Rutebilstatistikk 1966 *Scheduled Road Transport.* Sidelall 24. Pris kr. 3,00
 - 209 Elektrisitetsstatistikk 1966 *Electricity Statistics.* Sidelall 38. Pris kr. 4,00
 - 210 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart. Mars 1967 *Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean Transport.* Sidelall 22. Pris kr. 3,00
 - 211 Lønnsstatistikk for ansatte i varehandel 1. mars 1967 *Wage Statistics for Employees in Wholesale and Retail Trade.* Sidelall 42. Pris kr. 4,00
 - 212 Formuesstatistikk 1962 *Property Statistics.* Sidelall 27. Pris kr. 3,00
 - 213 Sosial hjemmehjelp 1966 *Social Home-Help Services.* Sidelall 27. Pris kr. 4,00
 - 214 Kommunevalgene 1967 I *Municipal Elections I.* Sidelall 57. Pris kr. 4,00
 - 215 Lønnsstatistikk for funksjonærer i bankvirksomhet 1. september 1967 *Salaries of Bank Employees.* Sidelall 23. Pris kr. 4,00
 - 216 Lønnsstatistikk for funksjonærer i forsikringsvirksomhet 1. september 1967 *Wage Statistics for Salaried Employees in Insurance Activity.* Sidelall 27. Pris kr. 4,00

Rekke XII

Boktrykk 1968

- Nr. 228 Økonomisk utsyn over året 1967 *Economic Survey.* Sidelall 158. Pris kr. 11,00
 - 229 Skogstatistikk 1966 *Forestry Statistics.* Sidelall 90. Pris kr. 8,00
 - 230 Psykiatriske sykehuis 1966 *Mental Hospitals.* Sidelall 39. Pris kr. 7,00
 - 231 Utenrikshandel 1967 I *External Trade I.* Sidelall 263. Pris kr. 11,00
 - 232 Samferdselsstatistikk 1966 *Transport and Communication Statistics.* Sidelall 165. Pris kr. 9,00
 - 233 Folkemengdens bevegelse 1966 *Vital Statistics and Migration Statistics.* Sidelall 53.
 Pris kr. 7,00

Rekke XII

Boktrykk 1968 (forts.)

Nr. 234 Helsestatistikk 1966 *Health Statistics.* Sidelall 74. Pris kr. 8,00

Rekke A

Offsettrykk 1968

- Nr. 217 Industristatistikk 1966 *Industrial Statistics.* Sidelall 154. Pris kr. 5,00
- 218 Undervisningsstatistikk 1966-67 V Universiteter og høgskoler *Educational Statistics V Universities.* Sidelall 84. Pris kr. 4,50
- 219 Sykehusstatistikk 1966 *Hospital Statistics.* Sidelall 26. Pris kr. 4,00
- 220 Nasjonalregnskap 1950-1966 *National Accounts.* Sidelall 48. Pris kr. 5,00
- 221 Lønnsstatistikk for ansatte i offentlige skoler 30. juni 1967 *Wage Statistics for Employees in Publicly Maintained Schools.* Sidelall 42. Pris kr. 4,50
- 222 Folkemengden etter alder 31. desember 1965 *Population by Age.* Sidelall 56. Pris kr. 4,50
- 223 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i innenriks rutefart. November 1967 *Wage Statistics for Seamen on Ships in Scheduled Coasting Trade.* Sidelall 18. Pris kr. 3,50
- 224 Hotellstatistikk 1967 *Hotel Statistics.* Sidelall 24. Pris kr. 3,50
- 225 Folketallet i kommunene 1966-1968 *Population in Municipalities.* Sidelall 30. Pris kr. 4,50
- 226 Dødsårsaker 1966 *Causes of Death.* Sidelall 80. Pris kr. 5,00
- 227 Kriminalstatistikk. Forbrytelser etterforsket av politiet 1966 *Criminal Statistics. Crimes Investigated by the Police.* Sidelall 50. Pris kr. 5,00
- 228 Bygge- og anleggssstatistikk 1966 *Construction Statistics.* Sidelall 22. Pris kr. 3,50
- 229 Laks- og sjøaurefiske 1963-1966 *Salmon and Sea Trout Fisheries.* Sidelall 52. Pris kr. 5,00
- 230 Lønnsstatistikk for arbeidere i offentlig anleggsvirksomhet 3. kvartal 1967 *Wage Statistics for Workers in Public Construction Activity.* Sidelall 26. Pris kr. 4,50
- 231 Skogavirkning 1966-67 *Roundwood Cut.* Sidelall 36. Pris kr. 4,50
- 232 Jaktstatistikk 1967 *Hunting Statistics.* Sidelall 36. Pris kr. 4,50
- 233 Barneomsorg 1966 *Child Welfare Statistics.* Sidelall 40. Pris kr. 4,50
- 234 Undervisningsstatistikk Folkehøgskolar 1967-68 *Educational Statistics Folk High Schools.* Sidelall 18. Pris kr. 3,50
- 235 Kommunerekneskapar 1966 *Municipal Accounts.* Sidelall 86. Pris kr. 5,00
- 236 Arbeidsmarkedstatistikk 1967 *Labour Market Statistics.* Sidelall 54. Pris kr. 4,50
- 237 Undervisningsstatistikk Høgre allmennskoler 1967-68 *Educational Statistics Secondary General Schools.* Sidelall 40. Pris kr. 4,50
- 238 Varehandelsstatistikk 1966 *Wholesale and Retail Trade Statistics.* Sidelall 74. Pris kr. 5,00
- 239 Alkoholstatistikk 1967 *Alcohol Statistics.* Sidelall 28. Pris kr. 4,50
- 240 Veitrafikkulykker 1967 *Road Traffic Accidents.* Sidelall 50. Pris kr. 5,00
- 241 Undervisningsstatistikk Folke- og framhaldsskoler 1967-68 *Educational Statistics Primary and Continuation Schools.* Sidelall 54. Pris kr. 5,00
- 242 Finansinstitusjoner 1967 *Financial Institutions.* Sidelall 100. Pris kr. 5,00
- 243 Lønnsstatistikk for sjøfolk på skip i utenriksfart. Mars 1968 *Wage Statistics for Seamen on Ships in Ocean Transport.* Sidelall 20. Pris kr. 3,50
- 244 Flyttestatistikk 1967 *Migration Statistics.* Sidelall 58. Pris kr. 5,00
- 245 Lønnsstatistikk 1967 *Wage Statistics.* Sidelall 70. Pris kr. 6,00
- 246 Elektrisitetsstatistikk 1967 *Electricity Statistics.* Sidelall 38. Pris kr. 4,50

I serien Samfunnsøkonomiske studier (SØS):

Nr. 20 Det norske skattesystemet 1967 *The Norwegian System of Taxation.* Sidelall 146. Pris kr. 9,00

I serien Artikler fra Statistisk Sentralbyrå (ART):

- Nr. 19 An Analysis of the Effects of Transitory Income on Expenditure of Norwegian Households. Sidelall 28. Pris kr. 5,00
- 20 The Use of Computers in the National Accounts of Norway *Bruk av elektronregnemaskiner i nasjonalregnskapsarbeidet i Norge.* Sidelall 28. Pris kr. 5,00
- 21 Trends in Quantitative Economic Planning in Norway *Utviklingstendensar i den kvantitative økonomiske planlegginga i Norge.* Sidelall 29. Pris kr. 5,00
- 22 Statistisk Sentralbyrås sentrale registre *Registers in the Central Bureau of Statistics.* Sidelall 24. Pris kr. 3,50
- 23 MODIS II A Macro-Economic Model for Short-Term Analysis and Planning *MODIS II, en makroøkonomisk modell for korttidsanalyse og planlegging.* Sidelall 40. Pris kr. 4,50

Pris kr. 4,50

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