



## **Elektrisitetsstatistikk 1999**

## **Electricity Statistics 1999**

## Noregs offisielle statistikk

I denne serien vert det hovudsakleg publisert primærstatistikk, data frå statistiske rekneskapssystem og resultat frå spesielle teljingar og undersøkingar. Serien har først og fremst referanse- og dokumentasjonsføremål. Presentasjonen skjer vesentleg i form av tabellar, figurar og naudsynt informasjon om datamaterialet, innsamlings- og arbeidsmetodar, samt omgrep og definisjonar. I tillegg gis det ei kort oversikt over hovudresultata.

Serien omfattar òg publikasjonane Statistisk årbok, Historisk statistikk, Regionalstatistikk og Vegvisar i norsk statistikk.

## Official Statistics of Norway

This series consists mainly of primary statistics, statistics from statistical accounting systems and results of special censuses and surveys, for reference and documentation purposes. Presentation is basically in the form of tables, figures and necessary information about data, collection and processing methods, and concepts and definitions. In addition, a short overview of the main results is given.

The series also includes the publications Statistical Yearbook of Norway, Historical Statistics, Regional Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, desember 2001  
Ved bruk av materiale frå denne publikasjonen, vær vennleg oppgi Statistisk sentralbyrå som kjelde.

ISBN 82-537-5011-0  
ISSN 0333-3779

### Emnegruppe

10.08.10 Elekrisitets-, gass-, damp- og varmtvannsforsyning

Design: Enzo Finger Design  
Trykk: Kopisenteret, SSB/380

Standardteikn i tabellar	Symbols in tables	Symbol
Tal er umogleg	Category not applicable	.
Oppgåve manglar	Data not available	..
Oppgåve manglar førebels	Data not yet available	...
Tal kan ikkje offentleggjerast	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte eininga	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte eininga	Less than 0.05 of unit employed	0,0
Førebels tal	Provisional or preliminary figure	*
Brot i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	—
Brot i den vassrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
Desimalskiljeteikn	Decimal punctuation mark	,(.)

# Forord

NOS Elektrisitetsstatistikk 1999 inneheld oppgåver over talet på elektrisitetsverk, utbygd vasskraft, vassmagasindata, maskininstallasjon, overførings- og fordelingsanlegg, produksjon og forbruk av elektrisk kraft, prisar på kraft, sysselsetjing, økonomiske hovudtal og investeringar.

Hovudtal for 1999 er publiserte i Dagens statistikk 27. juni 2001. Hovudtala er òg lagt ut på Internett, på webadressen <http://www.ssb.no/10/08/10>. Dessutan er det mogleg å få ei rekkje andre, eller meir detaljerte tabellar ved direkte kontakt til Statistisk sentralbyrå (jf. kapitlet om Meir informasjon).

Førstekonsulent Jon Ivar Kroken og konsulent Randi Gjersvoll har stått for arbeidet med publikasjonen. Ansvarleg seksjonsleiar er Bjørn Bleskestad, Seksjon for energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo/Kongsvinger, 14. november 2001

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Preface

NOS Electricity Statistics 1999 contains statistics on the number of enterprises in electricity supply, water reservoirs, capacity of installed machinery, grid systems and transformer stations, production and consumption of electric energy, prices on electricity, staff-years, value added, fixed capital formation and economic figures.

Preliminary figures for 1999 have been published in the Daily Bulletin of Statistics, 27th June 2001. In addition it is possible to get some others, and more detailed tables if Statistics Norway is contacted (see the chapter: More information).

The publication is prepared by Mr. Jon Ivar Kroken and Ms. Randi Gjersvoll. Responsible for this publication is Head of Division Bjørn Bleskestad, Division for Energy and Industrial Production Statistics.

Statistics Norway,  
Oslo/Kongsvinger, 14 November 2001

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhald

<b>Figurregister</b> .....	<b>7</b>
<b>Tabellregister</b> .....	<b>8</b>
<b>Tekstdel</b> .....	<b>11</b>
Omfanget av statistikken .....	11
Metode for produksjon av statistikken .....	11
Definisjonar og kjennemerke .....	12
Nokre hovudresultat .....	15
Meir informasjon .....	16
<b>Tekst på engelsk</b> .....	<b>17</b>
<b>Tabelldel</b> .....	<b>25</b>
<b>Vedlegg</b>	
A. Definisjonar av nøkkeltal .....	61
B. Skjema i stikkordsform .....	63
<b>Tidlegare utgitt på emneområdet</b> .....	<b>66</b>
<b>Dei sist utgitte publikasjonane i serien Noregs offisielle statistikk</b> .....	<b>67</b>

## Einingar

kW	Kilowatt	= 1 000 W
MW	Megawatt	= 1 000 kW
kVA	Kilovoltampère	= 1 000 VA
MVA	Megavoltampère	= 1 000 kVA
kWh	Kilowatt-time	= 1 000 Wh
MWh	Megawatt-time	= 1 000 kWh
GWh	Gigawatt-time	= 1 000 MWh
TWh	Terawatt-time	= 1 000 GWh

# Contents

<b>List of figures</b> .....	<b>9</b>
<b>List of tables</b> .....	<b>10</b>
<b>Text</b> .....	<b>17</b>
Coverage .....	17
Definitions and classification .....	17
Some main results.....	20
More information.....	21
<b>Tables</b> .....	<b>25</b>
<b>Appendix</b>	
A. Definitions of key figures .....	62
<b>Previously issued on the subject</b> .....	<b>66</b>
<b>Recent publications in the series Official Statistics of Norway</b> .....	<b>67</b>

## Units

kW	Kilowatt	= 1 000 W
MW	Megawatt	= 1 000 kW
kVA	Kilovoltampère	= 1 000 VA
MVA	Megavoltampère	= 1 000 kVA
kWh	Kilowatt-hour	= 1 000 Wh
MWh	Megawatt-hour	= 1 000 kWh
GWh	Gigawatt-hour	= 1 000 MWh
TWh	Terawatt-hour	= 1 000 GWh

---

# Figurregister

---

1. Bruttoproduksjon av elektrisk kraft, etter landsdel. 1999 .....	23
2. Import og eksport av elektrisk kraft. 1994 til 1999.....	23
3. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe. 1999 .....	24
4. Nettleige, etter fylke. 1999 .....	24
5. Kraftprisar til hushald, etter fylke. 1999 .....	25

---

# Tabellregister

## Hovudtal

1. Hovudtal. 1990-1999.....	26
-----------------------------	----

## Utbygd vasskraft og vassmagasininnhald

2. Nyttbar, utbygd og ikkje utbygd vasskraft, etter fylke. 1999 og 2000. GWh .....	29
3. Vassmagasininnhald. 1995-2001. Prosent av total magasinkapasitet.....	30

## Produksjonsanlegg og utstyr

4. Maskininstallasjon, etter art. 1950, 1955 og 1960-1999.....	31
5. Maskininstallasjon, etter art, fylke og eigargruppe. 1999 .....	32
6. Kraftstasjonar, etter storleik (maksimal stasjonsyting). 1974-1999.....	33
7. Vasskraftstasjonar, etter storleik (maksimal stasjonsyting), fylke og eigargruppe. 1999 .....	34

## Overførings- og fordelingsystem

8. Liner ved slutten av året, etter type line. 1974-1999. km .....	35
9. Liner ved slutten av året, etter type line og systemspenning. 1999. km .....	35
10. Liner ved slutten av året, etter type line, fylke og eigargruppe. 1999. km.....	36
11. Transformatorar ved slutten av året, etter fylke og eigargruppe. 1999.....	37

## Tilgang og bruk av elektrisitet

12. Produksjon, import, eksport og forbruk av elektrisk kraft. 1950, 1955 og 1960-1999. GWh.....	38
13. Produksjon av elektrisk kraft, etter art, fylke og eigargruppe. 1997-1999. GWh .....	39
14. Elektrisitetsbalanse, etter år og kvartal. 1994-2000. GWh .....	40
15. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe. 1960 og 1965-1999. GWh .....	41
16. Nettoforbruk av fastkraft i bergverk og industri, etter forbrukargruppe. 1960 og 1965-1999. GWh .....	42
17. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter type og forbrukargruppe. 1997-1999. GWh .....	43
18. Nettoforbruk av elektrisk kraft i alt, prioritert og uprioritert, etter forbrukargruppe og fylke. 1998 og 1999. GWh.....	44
19. Nettoforbruk i alt av elektrisk kraft i hushald pr. innbyggjar, etter fylke. 1993-1999. kWh .....	44

## Kraftprisar

20. Vegde gjennomsnittsprisar for kraft og nettleige, eksklusive mva. 1996-1999. Øre/kWh .....	45
21. Kraftprisar og nettleige, utanom kraftintensiv industri, etter forbrukargruppe. 1998 og 1999. Øre/kWh .....	46
22. Fordeling av kraftprisar til hushald, etter prosentilar og standardavvik. 1994-1999. Øre/kWh.....	47
23. Prisar på elektrisk kraft og overføring av kraft til hushald, etter fylke. 1999. Øre/kWh.....	47
24. Prisar på kraft i engrosmarknaden og konsesjonskraft. 1994-1999. Øre/kWh .....	48
25. Gjennomsnittsprisar for import og eksport av elektrisk kraft. Sverige og Danmark. 1973-2000. Øre/kWh .....	48
26. Kraftprisar og omsett mengd i elspotmarknaden. Per veke. 1995-2001 .....	49
27. Kraftprisar i sluttbrukarmarknaden eksklusive avgifter. Kvartal. Øre/kWh .....	50
28. Kraftprisar for hushald inklusive avgifter. Kvartal. Øre/kWh.....	51
29. Kraftprisar i engrosmarknaden. Kvartal. Øre/kWh .....	51

## Økonomiske hovudtal mv.

30. Talet på e-verk, sysselsette, utførte årsverk, etter verksemdområde og type verk. 1998 og 1999 .....	52
31. Driftsrekneskap for verksemdområda for alle einingar i kraftsektoren. 1998 og 1999. Mill. kr.....	52
32. Økonomiske hovudtal for alle einingar i kraftsektoren. 1998 og 1999. Mill. kr.....	53
33. Resultatrekneskap for føretak i kraftsektoren, etter type verk. 1997-1999. Mill. kr .....	54
34. Rekneskapsbalanse for føretak i kraftsektoren, etter type verk. 1998 og 1999. Mill. kr .....	55
35. Nøkkeltal for føretak i kraftsektoren, etter type verk. 1997-1999.....	56
36. Resultatrekneskap for føretak i kraftsektoren, etter eigargruppe. 1997-1999. Mill. kr.....	57
37. Rekneskapsbalanse for føretak i kraftsektoren, etter eigargruppe. 1998 og 1999. Mill. kr .....	58
38. Nøkkeltal for føretak i kraftsektoren, etter eigargruppe. 1997-1999.....	59
39. Innkjøp og sal av varige driftsmiddel, etter art. 1999. Mill. kr .....	60
40. Innkjøp av varige driftsmiddel, etter type anlegg, fylke og eigargruppe. 1999. Mill. kr .....	61



---

# List of figures

---

1. Gross production of electric energy, by county. 1999 .....	23
2. Import and export of electric energy. 1994 to 1999 .....	23
3. Net consumption of electric energy, by consumer group. 1999 .....	24
4. Grid rent, by county. 1999 .....	24
5. Prices of electric energy delivered to households, by county. 1999 .....	25

---

# List of tables

---

## Main figures

1. Main figures. 1990-1999 ..... 26

---

## Hydro power potential

2. Potential, operational and not operational hydro power, by county. 1999 and 2000. GWh..... 29  
3. Water in reservoirs. 1995-2001. Per cent and total reservoir capacity..... 30

---

## Production plants and equipment

4. Capacity of installed machinery, by type. 1950, 1955 and 1960-1999 ..... 31  
5. Capacity of installed machinery, by type, county and ownership group. 1999 ..... 32  
6. Power stations, by size (maximum output). 1974-1999 ..... 33  
7. Hydro-electric power stations, by size (maximum output), county and ownership group. 1997 ..... 34

---

## Transmission and distribution systems

8. Lines at the end of the year, by type of line. 1974-1999. km ..... 35  
9. Lines at the end of the year, by type of line and voltage. 1999. km..... 35  
10. Lines at the end of the year, by type of line, county and ownership group. 1999. km ..... 36  
11. Transformers at the end of the year, by county and ownership group. 1999..... 37

---

## Supply and use of electric energy

12. Production, imports, exports and consumption of electric energy. 1950, 1955 and 1960-1999. GWh..... 38  
13. Production of electric energy, by type, county and ownership group. 1997-1999. GWh ..... 39  
14. Electricity balance, by year and quarter. 1994-2000. GWh ..... 40  
15. Net consumption of electric energy, by consumer group. 1960 and 1965-1999. GWh..... 41  
16. Net consumption of firm power in mining, quarrying and manufacturing industries, by consumer group. 1960 and 1965-1999. GWh..... 42  
17. Net consumption of electric energy, by type and consumer group. 1995-1999. GWh ..... 43  
18. Net consumption of total electric energy, priority and non-priority, by consumer group and county. 1998-1999. GWh ..... 44  
19. Net consumption of total electric energy in households per capita, by county. 1993-1999. kWh ..... 44

---

## Prices of electricity

20. Weighted average prices for electricity and grid rent, exclusive of VAT. 1996-1999. Øre/kWh ..... 45  
21. Prices of electric energy, apart from power intensive industries, by consumer group. 1998 and 1999. Øre/kWh..... 46  
22. Distribution of prices of electric energy for households, by quantiles and standard deviation. 1994-1999. Øre/kWh..... 47  
23. Prices of electric energy delivered to household, by county. 1999. Øre/kWh ..... 47  
24. Prices of electric energy traded in the wholesale market and concession power. 1994-1999. Øre/kWh ..... 48  
25. Average prices of imports and exports of electric energy. Sweden and Denmark. 1973-2000. Øre/kWh ..... 48  
26. Prices and traded volume in the spot market for electricity. Weekly. 1995-2001 ..... 49  
27. Prices on electric energy exclusive of taxes. Quarter. Øre/kWh ..... 50  
28. Prices of electric energy for households inclusive of taxes. Quarter. Øre/kWh ..... 51  
29. Prices of electric energy traded in the wholesale market. Quarter. Øre/kWh..... 51

---

## Economic main figures

30. Number of electricity plants, persons employed and staff-years, by type of utility and activity. 1998 and 1999..... 52  
31. Internal accounts, by type of activity for all units in electricity supply. 1998 and 1999. Million kroner ..... 52  
32. Economic main figures for all units in electricity supply. 1998 and 1999. Million kroner ..... 53  
33. Income statement for enterprises in electricity supply, by type of utility. 1997-1999. Million kroner ..... 54  
34. Balance sheet for enterprises in electricity supply, by type of utility. 1998 and 1999. Million kroner ..... 55  
35. Key figures for enterprises in electricity supply, by type of utility. 1997-1999 ..... 56  
36. Income statement for enterprises in electricity supply, by ownership group. 1996-1998. Million kroner ..... 57  
37. Balance sheet for enterprises in electricity supply, by ownership group. 1998 and 1999. Million kroner ..... 58  
38. Key figures for enterprises in electricity supply, by ownership group. 1997-1999 ..... 59  
39. Acquisition and sale of fixed assets, by type of capital. 1999. Million kroner ..... 60  
40. Acquisition of fixed assets, by type of utility, county and ownership group. 1999. Million kroner ..... 61
-

## Omfanget av statistikken

Elektrisitetsstatistikken omfattar:

- alle reine fordelingsverk
- kraftproduserande verk baserte på sal av elektrisk kraft og som har ein maskineffekt på minst 100 kW
- E-verk som føretak i andre næringer driv for forsyning av egne bedrifter når maskineffekten er minst 500 kW
- nettselskap
- føretak som kjøper og sel kraft utan å ha eige nett ("tradere")

Kraftstasjonar som norske interesser delvis eig, og som ligg utanfor landegrensene, er ikkje tekne med i statistikken. Elektrisitetsproduksjonen på kontinentalsokelen er heller ikkje med.

Oppgåvene blir samla inn med heimel i lov av 16. juni 1989 nr. 54 om offisiell statistikk og Statistisk sentralbyrå (statistikklova), kgl. res. av 16. juni 1989 og forskrift fastsett av Finansdepartementet.

### Kort historikk

Statistisk sentralbyrå (SSB) har frå og med 1937 henta inn årlege oppgåver frå e-verka over maskininstallasjon, produksjon, leveransar av elektrisk kraft, sysselsetjing, lønskostnader mv. Frå og med 1946 er det òg henta inn årlege oppgåver over investering.

Frå og med 1973 vart statistikken utvida med følgjande nye kjennemerke: Maksimal stasjonsyting, overførings- og fordelingsanlegg etter art og spenning, fordelingstransformatorar, pumpekraftstasjonar og fordeling av varmekraftstasjonar etter art. Dessutan er forbruk av elektrisk kraft og investeringar fordelte etter fylke. Frå og med 1993 vart statistikken lagt vesentleg om. Fullstendige rekneskapsoppgåver med omfattande tilleggs-spesifikasjonar vert no henta inn frå alle e-verka i eit samarbeid mellom Statistisk sentralbyrå og Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE).

### Endringar

Pga. omlegging av statistikken i 1993 med tilpassing til energilova er ein del kjennemerke nye eller endra og kan ikkje direkte samanliknast mot tidlegare år. Dette er dei viktigaste endringane:

- Føretaket (den minste juridiske eininga) er rapporteringseining. Tidlegare var bedrift rapporteringseining. Bedrift var definert som alle avdelingar i føretaket innanfor same elområde. Endringa gjeld difor berre e-verk med verksemd i fleire elområde. I statistikken er det berre talet på e-verk som vert påverka av denne endringa.
- Rapportane frå e-verka er baserte på fullstendige rekneskapsoppgåver for føretaket. Rekneskapsoppgåvene er fordelte på dei ulike verksemdsområda (omsetning, produksjon, nett). Dei ulike verk-

semdsområda er i samsvar med innhaldet i energilova. Rapportane gir difor grunnlag for publisering av resultat- og balanserekneskap for heile kraftsektoren.

- Inndeling etter dei 4 elområda (søraustre, sørvestre, midtre og nordre) er teke ut av statistikken frå og med 1993, då inndelinga ikkje lenger er så interessant med dei nye marknadstilhøva.
- Forbrukarinndelinga er i samsvar med ny norsk næringsstandard (SN94), NOS Standard for næringsgruppering, som er basert på EU-standard NACE Rev.1. Denne er igjen basert på FN-standard ISIC Rev.3. I den nye inndelinga vert det ikkje lenger skilt mellom offentleg og privat tenesteyting. Det er likevel gjort visse overslag og lagt fram tal som kan samanliknast mot tidlegare inndeling.
- Etter omlegginga vert det skilt mellom prioritert og uprioritert kraft for levering til sluttbrukarar, medan det tidlegare vart nytta omgrepa fastkraft og tilfeldig kraft. For samanlikning mot åra før 1993 er prioritert kraft gruppert som fastkraft og uprioritert kraft som tilfeldig kraft.
- Samla pris til sluttbrukarar er no splitta opp i pris på kraft og pris på leige av kapasitet i fordelingsnettet for kraft (nettlege). Etter omlegginga vert det publisert særskilde prisar på kraft og nettlege for ulike brukargrupper.

Definisjonen av bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats er endra frå og med 1994. (Bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats er definerte på side 14.)

## Metode for produksjon av statistikken

Elektrisitetsstatistikken er ein årleg statistikk og i praksis ei totalteljing av alle e-verka. Rett etter utløpet av statistikkåret vert det sendt ut programdiskettar, rettleiing og papirutskrift av skjema. Frist for innsending er 1. juli same året. Mange e-verk får utsett frist, og svarprosenten etter to purringar er nær 100. Frå og med 2000 vil denne innrapporteringa skje over internett.

### Revisjon av elektrisitetsstatistikken

Alle opplysningane vert registrerte i eit elektronisk skjema av e-verka og returnerte på diskett. Det ligg mange kontrollar i dataprogrammet som e-verka nyttar, men trass i det er dei mottekne oppgåvene ofte ufullstendige og inneheld feil. SSB bruker difor mykje tid på revisjon av oppgåvene. Etter at opplysningane frå alle e-verka er mottekne og reviderte, vert det kjørt ut kontrolltabellar. Desse tabellane vert brukte til å kontrollera det samla materialet som skal publiserast.

**Generelt om revisjonen:**

- Rapporteringa (skjema) til SSB og NVE er inndelt i: rekneskapsresultat, rekneskapsbalanse, notar og vedlegg.

Kvar del kontrollerast enkeltvis og i samanheng. Tala kontrollerast mot opplysningane frå tidlegare år. Utgåande balanse frå førre året skal til dømes vere lik inngåande balanse for statistikkåret. Dessutan kontrollerast generell informasjon om føretaket for å fange opp endringar i namn, eigarform, mv.

Vi får som regel revisorerklæring vedlagt skjemaet slik at rekneskapsstala stort sett er rette m.o.t. *sum selskap* og totaltal. Med sum selskap meiner ein finansrekneskapskapen til den juridiske eininga. Finansrekneskapskapen sjekkast mot årsmeldinga til e-verket og korrigerast om nødvendig.

Skilnaden frå alminneleg næringsoppgåve er oppdelinga i verksemdsområde. Dette er ikkje påkrevd av likningsetaten. Hovudproblemet under revisjonen med oppdelinga i verksemdsområde er dei interne leveransane/transaksjonane (bl.a. interne leveransar av kraft mellom produksjon og omsetning og fordeling av felleskostnader).

Inntekter/kostnader for dei einskilde resultateiningane spesifiserast i notar og syner samanhengen mellom kroneverdi og selt/kjøpt kraftmengd (MWh). Det kontrollerast at samanhengen (pris pr. MWh) er logisk. Einsarta føringsmåte er viktig m.o.t. samanhengen med oppgåvene frå året før.

**Andre vesentlege problemområde under - revisjonen er:**

**Kraftbalansen:** I kraftbalansen inngår den fysiske kraftflyten e-verket hadde gjennom statistikkåret. Tilgang på elektrisk kraft (produksjon og kjøp) skal vere lik avgang av kraft (sal og eige forbruk medrekna tap). Eit problem er at det er avvik mellom avtalt kraftmengd i ein kontrakt og det som verkeleg er teke ut. Kraftbalansen for det einskilde verket er viktig for å få samsvar i kraftbalansen for heile Noreg.

**Forbrukarinndelinga:** Denne viser kvar den elektriske krafta er nytta. Det er ofte manglande samanheng i det materialet som rapporterast. E-verka har ofte ikkje sjølve eksakt kjennskap til kva for forbrukargruppe mottakar høyrer heime i. Det er òg her eit problem at det er avvik mellom avtalt kraftmengd i ein kontrakt og det som verkeleg er teke ut.

**Definisjonar og kjenne-merke****Type e-verk**

E-verka er delte inn etter aktivitet:

**Industriverk:** Kraftverk som er del av industriføretak. Desse leverer hovudsakleg kraft til produksjonseiningar i same føretaket. Industriverk er ikkje med i rekneskapsstala i tabellane 33-38. I tabellane 31 og 32 (driftsrekneskap og økonomiske hovudtal) er industriverka tekne med.

**Produksjonsverk:** Kraftverk med eigen produksjon som ikkje leverer kraft direkte til sluttbrukarar.

**Engrosverk:** E-verk som hovudsakleg kjøper og sel kraft til andre e-verk. Desse kan ha noko eigenproduksjon og levere noko kraft til sluttbrukarar via regionalnett.

**Distribusjonsverk:** E-verk som kjøper kraft frå andre verk og leverer kraft direkte til sluttbrukarar via eige distribusjonsnett.

**Integrerte verk:** E-verk med eigen produksjon som leverer kraft direkte til sluttbrukarar via eige regionalnett eller distribusjonsnett. Integrerte verk vert delte inn i lågintegrerte verk og høgintegrerte verk. Lågintegrerte verk har mindre enn 20 prosent eigenproduksjon (av kraftsal til sluttbrukar) og høgintegrerte verk har meir enn 20 prosent eigenproduksjon.

**Nettselskap:** Omfattar reine nettselskap som ikkje omset, men berre distribuerer kraft.

**Andre verk:** Omfattar føretak som kjøper og sel kraft utan å eige nett.

Som før er det òg gitt ei todeling av e-verka etter kraftproduserande og ikkje-kraftproduserande verk.

**Eigargruppe**

E-verka er delte inn i ulike grupper etter om det er staten, kommunar eller private som eig dei. Dei kommunale e-verka er igjen delte inn i fylkeskommunale, felleskommunale og kommunale verk.

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

**Fylkeskommunale verk** omfattar e-verk som ein fylkeskommune eig åleine.

**Felleskommunale verk.** E-verk som minst to kommunar eig er rekna som felleskommunale. Denne gruppa omfattar dessutan alle verk som staten, fylke, kommunar eller private i fellesskap eig dersom ikkje staten har

minst 50 prosent eller dei private har ein eigardel på over 50 prosent. I det første tilfellet vert staten rekna som eigar av verket og i det andre tilfellet private.

*Kommunale verk.* Forutan e-verk som ein kommune eig åleine omfattar denne gruppa dei e-verka der ein kommune har minst 50 prosent av eigardelane og staten eller private har resten. Dersom andre kommunar eig resten, blir verket klassifisert som felleskommunalt.

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

I dei tilfella der fleire av gruppene som er nemnde ovanfor eig eit e-verk saman, har ein altså lagt til grunn ein såkalla 50-prosentregel, dvs. data for eit e-verk kjem inn i statistikken 100 prosent anten i den eine eller i den andre eigargruppa.

### Verksemdsområde

E-verkets verksemd er delt inn i følgjande (resultat) område:

*Kraftomsetnad:* Omfattar kjøp og sal av kraft.

*Kraftproduksjon:* Omfattar kraftproduksjon i egne anlegg og partar hos andre produsentar/deleigde anlegg. Kan òg omfatte engrossal av elektrisitet.

*Sentralnett:* Omfattar e-verkets utleige til sentralnett og drift av sentralnett i eigen regi.

*Regionalnett:* Omfattar drift av eige regionalnett.

*Distribusjonsnett:* Omfattar drift av eige distribusjonsnett, nett frå og med 22/11 kV høgspennnett og fram til kunde, men ikkje medrekna straummålar hos den einskilde abonnent.

*Anna verksemd:* Omfattar fjernvarme, arbeid for andre (entreprenørtenester), veglys, installasjon, kabel-tv, konkurranseutsett ENØK, utleige, sal av konsulenttenester eller anna næringsverksemd.

*Fellesverksemd:* Omfattar verksemd ikkje direkte knytt til dei andre aktivitetane. Felleskostnader skal i rekneskapen fordelast ut på dei andre resultatområda.

### Forbrukarinndeling

Definisjon av treforedling og kraftintensiv industri - (næringskode i parentes). Forbruksinndelinga er i samsvar med Standard for næringsgruppering (SN94).

*Treforedling* (21.1 og delar av 20.20)

- Omfattar tresliperi, cellulosefabrikkar, papir og pappfabrikkar og trefiberplatefabrikkar. Papirvare-

og pappvarefabrikkar, trevarefabrikkar og sponplatefabrikkar er grupperte under Annan industri.

### Kraftintensiv industri

- Kjemiske råvarer (24.1) omfattar karbid og cyanamidfabrikkar, produsentar av andre kjemiske grunnstoff, kunstgjødselselfabrikkar og basisplast og kunstfiberfabrikkar. Produksjon av silisium.
- Jern og stål (27.1) omfattar jern- og stålverk, medrekna alle prosessar frå reduksjon i smelteomn til valsing og trekking av halvfabrikata. Stålstøyperi er gruppert under Annan industri.
- Ferrolegeringar (27.3) omfattar produksjon av ferrosilisium, ferromangan, ferrokrom og andre ferrolegeringar.
- Primæraluminium (27.421) omfattar produksjon av ubearbeidd aluminium, ulegert og legert.
- Andre metall (27.43-45) omfattar produksjon av andre ikkje-jernhaldige metall og metallegeringar av malm og metallskrap. Støyperi og valseverk vert grupperte under Annan industri.

### Produksjonsanlegg, overførings- og fordelingsystem

*Kraftmaskinar* omfattar vassturbinar, dampsturbinar (eventuelt mottrykksturbinar), stempelmaskinar, bensin-, diesel-, råolje- og gassmotorar. Effektoppgåvene refererer seg til nominell påstempla yting på maskinar installerte pr. 31. desember i oppgaveåret.

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

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

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

*Kraftstasjonar* er delte i ordinære vasskrafts-, pumpekraft-, varmekrafts- og vindkraftstasjonar.

### Overførings- og fordelingsanlegg

- Med overføringsanlegg (sentralnett) meiner ein alle leidningar og kablar som fører krafta frå kraftstasjon fram til uttaksstasjon i overføringsnettet, dersom spenninga er minst 132 kV. Transformator og koplingsstasjonar i direkte tilknytning til overføringslinene høyrer også med. Statnett sine liner til utlandet blir òg grupperte som overføringsanlegg.
- Fordelingsanlegg (regional- og distribusjonsnett) er alle faste anlegg og liner som tener til transformering og fordeling av krafta frå overføringsanlegget til forbrukarane sine installasjonar. Liner som

blir nytta både til overføring og fordeling, blir rekna som fordelingsliner. Til detaljfordelingsanlegg (distribusjonsnett) høyrer komponentar for spenningar opp til og med 22 kV.

*Fordelingstransformatorar* nedtransformerer til forbruksspenning. Det er berre transformatorar som e-verka eig som er med; industribedriftene sine egne transformatorar er berre med når desse har egne kraftstasjonar. Fordelingstransformatorar i kraftstasjonar er òg med i tala.

### Tilgang og bruk av elektrisk kraft

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

*Eige forbruk i kraftstasjonane* omfattar det ordinære forbruket i stasjonane (t.d. skinnetap, lys mv.) og tap ved opptransformering i kraftstasjonstransformatorane.

*Pumpekraftforbruk* er forbruk av elektrisk kraft i pumpekraftstasjonar til pumping av driftsvatn opp til eit høgare nivå.

*Tap* blir for det enkelte e-verk differansen mellom tilgang av kraft (nettoproduksjon/kjøp) og leveranse.

*Eksport og import.* All elektrisk kraft som passerer den norske riksgrensa, vert rekna som eksport eller import.

### Statistiske omgrep

*Prosentiler* rangerer kraftprisane for mengder av kraft levert til hushald (tabell 22). Til dømes viser 25 prosentilen den kraftprisen som er slik at 25 prosent av kraftmengda er levert til lågare pris og 75 prosent til høgare. 50 prosentilen viser ein pris midt i volumet og 100 prosent viser maksimumsprisen som er innrapportert. Desse prisane er ikkje det aritmetiske gjennomsnittet av heile utvalet eller delar av det, men ein punktpris ved ein prosentdel av det rangerte volumet.

### Økonomiske hovudtal

*Bruttoproduksjonsverdi.* Definisjonen er endra frå og med 1994.

Bruttoproduksjonsverdi etter **gamal definisjon** er lik summen av: (1) Sal av elektrisk kraft til sluttbrukarar medrekna leveransar til bedrifter i eige føretak. Tala er medrekna elektrisitetsavgift. (2) Engrossal av elektrisk kraft (til andre e-verk og eksport). Leveransar frå sameigde verk til eigarverka er tekne med til avrekna sjølvkostverdi. (3) Sal av overføringstenester og andre leigeinntekter. (4) Sal av fjernvarme. (5) Verdi av eige investeringsarbeid, utført av dei tilsette i e-verket. (6) Andre driftsinntekter.

I bruttoproduksjonsverdi etter **ny definisjon** er sal av elektrisk kraft og overføringstenester til andre e-verk trekte ut og omfattar: (1) Sal av elektrisk kraft til slutt-

brukarar medrekna leveransar til bedrifter i eige føretak. Tala er medrekna elektrisitetsavgift. (3) Sal av overføringstenester og andre leigeinntekter. (4) Sal av fjernvarme. (5) Verdi av eige investeringsarbeid, utført av dei tilsette i e-verket. (6) Andre driftsinntekter.

*Vareinnsats.* Definisjonen er endra frå og med 1994.

Vareinnsats etter **gamal definisjon** omfattar: (1) Kjøp av elektrisk kraft frå andre verk. (2) Import av elektrisk kraft. (3) Kjøp av overføringstenester. (4) Anna varekjøp. (5) Andre driftskostnader som leigekostnader, reparasjonar utførte av andre, driftsmateriell, porto, telefon mv. Avskrivningar, forsikringspremiar på varige driftsmiddel, finansielle kostnader, skattar o.l. er ikkje tekne med.

I vareinnsats etter **ny definisjon** er kjøp av elektrisk kraft og overføringstenester frå andre e-verk trekte ut og omfattar: (4) Anna varekjøp. (5) Andre driftskostnader som leigekostnader, reparasjonar utførte av andre, driftsmateriell, porto, telefon mv. Avskrivningar, forsikringspremiar på varige driftsmiddel, finansielle kostnader, skattar o.l. er ikkje tekne med.

*Tilvergingsverdi* til marknadspris er lik bruttoproduksjonsverdi med frådrag for vareinnsats. Tilvergingsverdi til faktorpris er etter frådrag av avgifter, men tillagt tilskot. Tilvergingsverdien er gitt utan meirverdiavgift.

Tilvergingsverdien er ikkje påverka av endring i definisjon av bruttoproduksjonsverdi og vareinnsats.

*Bruttoinvestering* er rekna som (1) innkjøp av varige driftsmiddel, nye eller brukte, som har ei brukstid på eitt år eller meir, minus (2) sal av varige driftsmiddel. Investeringsarbeid som vert utført av dei tilsette i bedrifta, er medrekna i (1).

- Maskiner, transportmiddel o.l. vert rekna som innkjøpte i det året utstyret er motteke, utan omsyn til om det har vore i bruk eller ikkje i året. Som nyskaffing av bygningar, anlegg, tomter o.l. er oppgitt bygningar mv. innkjøpte i året og byggje- og anleggsarbeid utført i året for bedrifta si rekning utan omsyn til når betalinga skjer.
- Verdien av nyskaffingane gjeld dei faktiske utgifterne, medrekna investeringsavgift, som er påløpt i året utan omsyn til når betalinga skjer. Byggjelånsrenter er ikkje medrekna frå og med 1983.
- Ved sal av driftsmiddel er oppgitt salsverdien av driftsmiddel selde i året.
- Fallrettar omfattar berre kjøp, ikkje leige av fallrettar. Del av driftsutgifter i fellesreguleringar og årlege vederlag er heller ikkje tekne med.

Lønnskostnader omfattar kontraktsmessig løn, andre ytingar til beste for lønstakarane og arbeidsgivaravgift mv.

- Kontraktsmessig løn omfattar løn til alle tilsette før frådrag av skattar, trygdepremiar, pensjonspremiar o.l., som dei tilsette skal betale. I tillegg til kontantløn for normal arbeidstid er det teke med godtgjersle for overtid, provisjon til tilsette seljarar og reisande, tantieme, gratiale, feriegodtgjersle, verdi av avtalte naturalytingar og fri trygdekasse, løn under militærtjeneste, sjukdom og anna fråvere.
- Andre ytingar omfattar m.a. løpande pensjonsutbetalingar til tidlegare tilsette, innbetalingar til premiefond og pensjonsreguleringsfond, tilskot til pensjonsfond, arbeidsgivars del av premiar til sjuke- og ulykkesforsikring etablert ved tariff eller arbeidsavtale, stønad ved bedriftsulykker og utgifter til fritidsverksemd for dei tilsette.

### Avgifter omfattar:

**Avgift på elektrisk kraft:** Hovudregelen er at det skal betalast ei avgift på elektrisk kraft som vert levert eller innført til bruk her i landet. Avgift skal òg krevjast inn ved uttak av elektrisk kraft til eige bruk. I 1999 var avgifta 5,94 øre/kWh. Avgift krevst ikkje inn for industri, bergverk og veksthus. Avgift krevst heller ikkje inn for Finnmark og nokre kommunar i Nord-Troms (Karlsøy, Kvænangen, Kålfjord, Lyngen, Nordreisa, Skjervøy og Storfjord).

### Elektrisitetsavgifta har endra seg slik sidan 1974:

	Øre/ kWh		Øre/ kWh
Før 01.05.1974	0,4	Frå 01.01.1990	3,85 2
Frå 01.05.1976	1,0	" 01.01.1991	4,0 1
" 01.07.1978	2,0	" 01.01.1992	4,15 1
" 01.01.1981	2,2	" 01.01.1993	4,6 1
" 01.01.1983	2,5 1	" 01.01.1994	5,1 3
" 01.01.1984	2,7	" 01.01.1995	5,2 3
" 01.01.1985	2,9	" 01.01.1996	5,3 3
" 01.01.1986	3,1	" 01.01.1997	5,62 3
" 01.01.1987	3,4 1	" 01.01.1998	5,75 3
" 01.01.1988	3,6 1	" 01.01.1999	5,94 3
" 01.01.1989	3,7 2	" 01.01.2000	8,56 3
		" 01.01.2001	11,3 3

<sup>1</sup> Nokre industrigrupper hadde nedsett avgift.

<sup>2</sup> Finnmark og nokre kommunar i Nord-Troms hadde nedsett avgift i 1989 og 1990 og var fritakne for avgift frå og med 1991.

<sup>3</sup> Avgiftsfritak for industri, bergverk og veksthus.

**Produksjonsavgift:** Frå 1. januar 1993 vart det krevt inn produksjonsavgift av elektrisk kraft produsert i vasskraftverk. Avgiftsgrunnlaget var 1/15 del av samla produksjonen i det ein-skilde kraftverket i 15 år. I 1997 vart det innført eit nytt skatteregime i tillegg til produksjonsavgifta. Frå og med 1998 er produksjonsavgifta fjerna.

### Produksjonsavgifta har endra seg slik sidan 1993:

Dato	Avgiftssats øre/kWh	Avgiftsgrunnlag 1/15 av prod. for åra
Frå 01.01.1993	1,2	1976 til 1990
" 01.01.1994-30.06.1994	1,22	1977 til 1991
" 01.07.1994-31.12.1994	1,5	1977 til 1991
" 01.01.1995	1,52	1978 til 1992
" 01.01.1996	1,55	1979 til 1993
" 01.01.1997	1,39	1980 til 1994

**Årlege konsesjonsavgifter:** Konsesjonsavgift er ein lovbestemt rett for å sikre utbyggingskommunane kompensasjon for skader og ulemper ved kraftutbygging, samtidig som den sikrar at ein del av grunnrenta frå kraftutbygginga kjem kraftkommunane til gode. Det er likevel ikkje fastlagde føresegn for avgiftsfordelingane. Avgiftene er rekna ut for det enkelte kraftverk og er i stor utstrekning gjort etter skjøn.

**Andre offentlege avgifter:** Andre offentlege avgifter så som kommunalbankavgift og avgift til Elektrisitetstilsynet. Meirverdiavgift og investeringsavgift skal ikkje vere med.

## Nokre hovudresultat

Det er store kapitalverdiar i kraftbransjen. Anleggsmiddel, det vil seie kraftstasjonar, distribusjonsnett og andre driftsmiddel, stod for 84 prosent av totalkapitalen i kraftbransjen. Til samanlikning stod anleggsmiddel for 48 prosent av totalkapitalen for alle aksjeselskapa i Noreg.

Bruttoinvesteringane var på 4 817 millionar kroner, som er ein auke på 3,8 prosent frå 1998. Det meste av investeringane har gått til opprustning og utviding av gamle kraftverk, samt betre utnytting av eksisterande kraftverk og nokre mindre kraftverk. Dei største vasskraftutbyggingane føregjekk i åra frå 1970 til 1985, og den installerte effekten auka i snitt med 4,1 prosent per år. På 1990 talet har tilveksten vore låg. Det vil bli bygd nye overføringsanlegg mot utlandet som sjøkablar til Tyskland og Nederland. Det norske overføringsanlegget er på 322 574 kilometer og rekker heile 8 gongar rundt ekvator.

### Færre tilsette

Det har blitt færre tilsette i kraftbransjen dei seinare åra. I 1999 var det 16 209 tilsette, ein nedgang på 7,5 prosent frå 1998. Noko av denne nedgangen kjem av at personar i verksemdar som kraftforsyninga framleis nyttar seg av, no er omgrupperte til andre næringer.

Eigarskapet i norsk energiforsyning er dominert av det offentlege. Det statlege eigde Statkraft hadde 29,6 prosent av produksjonen, medan kommunar og fylkes-

kommunar stod for 52,7. Dei resterande 17,7 prosentane var på private hender. I 1998 stod private kraftverk for 11,7 prosent av produksjonen og det statlege for 34,8 prosent. I dei tilfella der fleire av dei nemnde gruppene eig eit e-verk saman, vil e-verket tilfalle den gruppa som eig mest.

Med energilova som trådde i kraft i 1991 har energiforsyninga gått frå å vere forvaltning til næringsverksemd, og eigarhøva i kraftselskapa fått nytt innhald. Ein stor del av dei kommunale energiverka er gått over til aksjeselskap. Dei siste åra har ein også sett mange konserndanningar. Områda produksjon, omsetnad og nett vert skilt ut i egne dotterselskap under eit morselskap. Det har vore ei rekke samanslåingar og oppkjøp for å møte utviklinga mot ein internasjonal kraftmarknad med hardare konkurranse og auka risiko. Det er grunn til å rekne med at vi vil sjå fleire oppkjøp og fusjonar i åra framover.

### Auke i salsinntektene, nedgang i resultatet

Salsinntektene i kraftbransjen auka med 5 prosent frå 1998 til 1999. Likevel hadde bransjen ein nedgang i driftsresultat på 2 prosent. I 1999 var driftsresultatet på 10,5 milliardar kroner. Høvet mellom driftsresultatet og driftsinntektene vert spegla i driftsmarginen. Denne var 18 prosent i 1998 og 16,8 i 1999. Til samanlikning utgjorde dette nøkkeltalet 7 prosent i snitt for alle aksjeselskapa i norsk industri. Produksjonsverk og nettselskap hadde høvesvis 29,9 og 23,5 prosent på driftsmarginen. Kraftforsyninga stod for om lag 2,7 prosent av bruttonasjonalprodukt for fastlandsøkonomien.

### Høgare kraftproduksjon

1999 var eit særleg nedbørsrikt år og kraftproduksjonen auka med 4,9 prosent frå 1998 til 122,5 TWh. Med normale nedbørsmengder er norsk kraftproduksjon i stand til å produsere om lag 118 TWh i året. Den installerte effekten på 27 470 MW og det forventta årlege tilsiget i eit år med normal nedbør dannar grunnlaget for å berekne midlare produksjonsevne. Produksjonen i 1999 var 3,8 prosent over dette. Medan det vart produsert 122,5 TWh i 1999, viser førebelse tal for 2000 at produksjonen har auka til 143 TWh og at nedbøren har fylgt oss inn i det nye tusenåret. Høgast produksjon i 1999 var i Hordaland med over 16 TWh, fylgt av Sogn og Fjordane og Norland med om lag 14 TWh kvar. I Møre og Romsdal og Sør-Trøndelag vart produksjonen redusert med høvesvis 18,2 og 18,8 prosent. Oslo og Akershus står for berre 1 prosent av bruttoproduksjonen i landet. For første gong sidan 1995 eksporterte vi meir enn vi importerte. Eksporten vart fordobla medan importen gjekk ned med 14,8 prosent.

### Forbruket konstant

Til trass for billegare straum heldt forbruket seg konstant frå 1998. I 1999 var nettoforbruket på 110,5 TWh, som er om lag det same som i 1998. Forbruket har

jamvel auka jamt dei siste åra, og Noreg er av dei landa i verda som brukar mest elektrisitet per innbyggjar. Det er fleire årsaker til at forbruket av elektrisk kraft er høgt i Noreg. Andre land vi gjerne samanliknar oss med har ein annan samansett bruk av straum, olje, gass og fjernvarme. Vi har også eit kaldt klima samanlikna med mange land. Den norske energibruken per innbyggjar ligg noko i overkant av snittet i OECD landa.

Den største forbrukaren var hushald og jordbruk, som stod for 33 prosent av forbruket. Den rikelege tilgangen på relativt billeg vasskraft har ført til ein stor kraftintensiv industri som stod for 30 prosent av forbruket av elkraft.

Rogaland, Hordaland og Nordland er storbrukarar av straum, og stod for 32 prosent av det totale forbruket. Dette heng saman med stor kraftintensiv industri i desse områda. Oslo og Akershus stod for 13,8 prosent av forbruket, som i hovudsak går til hushald og tenesteytande næringer.

### Reduserte kraftprisar men høgare nettleige

Den totale straumrekninga til forbrukaren er sett saman av kraftpris, nettleige og offentlege avgifter (elavgift og meirverdiavgift). Nettleiga er betaling for transport av straum og fylgjer i store trekk frå Noregs vassdrag- og energidirektorat si regulering av nettselskapa sin inntekt. Kraftprisen er betaling for sjølve krafta eller kraftproduksjonen, og i denne delen av marknaden er det fri konkurranse. For ein gjennomsnittleg hushaldskunde kan ein grovt seia at straumpris, nettleige og offentlege avgifter utgjer ein tredjedel kvar av den totale rekninga.

Prisen på kraft varierer mykje i løpet av eit år og frå år til år. For kraftprodusentane har tilsiget av vatn mykje å seia for kor mykje kraft dei kan tilby i marknaden. I 1999 var tilsiget høgare enn normalt, og kraftselskapa kunne tilby meir og billegare kraft i marknaden. Til trass for dette steig prisane for kraftintensiv industri og treforedling med høvesvis 4,7 og 5,3 prosent. Bruken av kontrakter med fast pris over lengre periodar kan vere årsaka til tregleik i pristilpassinga. Dei andre næringane og hushald opplevde eit prisfall på 9,5 prosent. Som kraftkjøper kan ein kjøpe straum kor som helst i landet utan noko tillegg i nettleige. Det er hushald i Nord-Trøndelag som har vore flinkast til å velje billeg kraftpris, og betalte i snitt 14,2 øre per kWh, som er 7 prosent under landsnittet.

I engrosmarknaden går handelen føre seg bilateralt mellom kraftprodusentar, nettselskap, større industri og andre store einingar, for det meste gjennom den nordiske kraftbørsen Nord Pool. Prisane fall med 7,7 prosent i denne marknaden til 13,2 øre per kWh for bilaterale kontrakter i alt.



Nettleiga steig i alt med 4,4 prosent. Eigarar av hytter og fritidshus er dei som må betale mest i nettleige med 40,6 øre per kWh. Nettleiga varierer over landsdelane, og dette har blant anna samanheng med kor mange som brukar nettet. Dyrast nettleige for hushald var det i Nord-Trøndelag med 25,8 øre per kWh. Det er 30,3 prosent over landsnittet, og 75,5 prosent meir enn det billegaste fylket som var Oslo. Totalprisen for elektrisk kraft og overføring vart redusert med 2,8 prosent.

## Meir informasjon

**Spesialtabellar.** Ytterlegare informasjon og framstilling frå primærdata kan, **mot betaling**, fås ved å kontakte gruppe for energistatistikk. Sjå vedlegg B for kva for data og detaljeringsgrad som kan gis. Tabellar kan leverast på papir eller elektronisk på e-post eller diskett.

**Kontaktpersonar i Statistisk sentralbyrå.** Der-  
som du ynskjer å bestille tabellar eller treng meir informasjon, ta kontakt med:  
E-post: Jon.Ivar.Kroken@ssb.no, tlf. 21 09 44 06, eller  
Randi.Gjersvoll@ssb.no, tlf. 21 09 47 69.

## Coverage

The Electricity Statistics comprise:

- All utilities and traders engaged in retail and wholesale of electricity
- Production plants having rated output of minimum 100 kW
- Production plants operated by other industrial concerns to supply own factories having rated output of minimum 500 kW
- Grid operators

Not included are power stations which although partly owned by Norwegian interests are located outside Norwegian territory. Electricity production on the Norwegian Continental Shelf is also excluded from the statistics.

The data are acquired under the Act of 16 June 1989 no. 54 relating to Official Statistics and Statistics Norway, Royal Decree of 16 June 1989, and regulations promulgated by the Ministry of Finance.

Further information and presentation of primary data are available by contacting Statistics Norway.

### Brief history

Statistics Norway has since 1937 solicited annual returns from electrical utilities on installed capacities, production, electricity sales, employment, payroll costs and so forth, and since 1946 also on annual investments.

Since 1973 the figures have been augmented with these items: maximum station output, transmission and distribution grids by type and voltage, distribution transformers, pump power stations and a breakdown of thermal power stations by type. The consumption of electric power and level of investments have also been split by county.

From 1993 the statistics have been significantly remodeled. Complete accounting returns and extensive additional specifications are obtained from all electricity utilities jointly by Statistics Norway and the Norwegian Water Resource and Energy Administration (NVE).

## Definitions and classification

The enterprise is the statistical unit. Prior to 1993 the establishment was the unit, defined as all energy activities located in one distribution area. This change concerns only utilities with activities in several distribution

areas and it only effects the total count of electricity utilities.

### Types of utilities

All enterprises are split into several categories of utility according to sphere of operation:

*Industrial generators:* Power plants comprising part of an industrial concern. Generally they supply power to production factories within the concern. Industrial plants are not included in the published accounting figures (tables 33-38).

*Production plants:* Generation plants with own production which do not supply power directly to the consumer.

*Wholesale utilities:* Utilities that essentially purchase power for resale to other utilities. They may produce some power or supply some power to end users, but mainly in regional grids.

*Retail utilities:* Utilities who mainly purchase power from other utilities for delivery to end users along their own distribution grid.

*Integrated utilities:* Utilities that are vertically integrated, which means utilities that have own production and that supply power directly to the end user via their own distribution grid. Integrated utilities are further split into low-integrated and high-integrated subcategories. Low-integrated utilities have less than 20 per cent own production (of power sales to end user) whilst their high-integrated counterparts have more than 20 per cent.

*Grid companies:* Include utilities only engaged in grid services.

*Other utilities:* Include traders who buy and sell power without ownership in production capacity or grid systems.

There is also a two-way breakdown into utilities that produce and those that do not produce electric power.

### Ownership group

Utilities are divided into different categories depending on who owns them: the state, municipal authorities, or private interests. The municipal utilities are subdivided in turn into county, inter-municipal and municipal works. In cases where several of the above categories of owner own a utility jointly, the so-called 50 per cent rule comes into play. Under this rule, data for a utility are assigned 100 per cent to just one of the categories.

*State utilities:* Apart from utilities whose sole owner is the state this category also includes all utilities where

the state or a state-owned company has invested minimum 50 per cent of the stock or partner capital.

*County utilities:* Electrical utilities where the county council owns at least 50 per cent.

*Inter-municipal utilities:* Owned by minimum two municipal authorities. The category also covers utilities that are jointly owned by the state, county, municipal, or private interests unless the state or the private interests own more than 50 per cent of the equity. In the first case the state is reckoned the owner, in the latter the utility is rated as private.

*Municipal utilities:* Apart from utilities solely owned by a municipality this category also covers utilities where one municipality owns minimum 50 per cent of the equity and the state or private interests hold the rest. If other municipalities own the rest then the classification is inter-municipal.

*Private utilities:* All power plants where private interests own more than 50 per cent of the capital are classified here. Here we also find power plants whose concession has been returned to the state but which are still run by a private company on hire terms.

### Activity breakdown

The activities of the electricity utilities are internally unbundled into the following profit areas:

*Power sale:* Comprises purchase and sale of power.

*Power production:* Comprises power production in own plants and partially owned plants. Can also embrace wholesale sales of generated power.

*Central grid:* Comprises utility's rent incomes from hiring out their high-voltage transmission grids and the operation of this grid as a whole.

*Regional grid:* Comprises operation of high-voltage distribution grids.

*Retail grid:* Comprises operation of low-voltage distribution grids, voltage below 22/11 kV to consumer, excluding consumer's electricity meter.

*Other activities:* Comprise district heating, third party contract work, highway lighting, installation, cable television, competitive energy efficiency, hire, sale of consulting services, and other business activities not directly connected to any profit area described here.

*Joint services:* Comprise activities not directly connected with electricity supply activities. In the accounts joint services (overheads) are distributed according to profit area.

### Consumer categories

Consumer categories comply with the new Norwegian business standard (SN94), NOS Standard Industrial Classification, based on the EU standard NACE Rev. 1, based in turn on UN standard ISIC Rev. 3.

The following are definitions of pulp, paper and paper products and power intensive industries (industry code in brackets, SN94):

*Manufacture of wood pulp, paper and paperboard (21.1 and parts of 20.20)*

- Planing mills, cellulose factories, paper and cardboard factories and fiberboard factories. But manufacture of articles of paper and paperboard like paper goods and cardboard, and wooden goods and chipboard are classified as Other industry.

*Energy-intensive industries*

- Industrial chemicals (24.1) or basic chemicals - include industrial gases, dyes and pigments, inorganic and organic basic chemicals, fertilizers and nitrogen compounds, plastics and synthetic rubber in primary forms.
- Iron and steel (27.1) include manufacture of basic iron and steel, including all process from reduction in the steel furnace to rolling and drawing of semi-manufactures. Steel foundries are grouped under Other industry.
- Ferro-alloys (27.3) embrace production of ferro-silicates and silicates, ferro-manganese, ferro-chromium and other ferro-alloys.
- Primary aluminum (27.42) embraces production of unwrought aluminum, unalloyed and alloyed.
- Other metals (27.43-45) include production of other non-ferrous metals and metal alloys from ore and scrap. Foundries and rolling mills are grouped under Other industry.

### Production assets, transmission and distribution systems

*Prime movers* include water turbines, steam turbines (including backpressure), reciprocating engines, petrol engines, diesel motors, crude oil motors and gas engines. The power rating is the nominal listed output of machinery installed as of 31 December in the reporting year.

*Generators* are also quoted with their listed output at the end of the year.

*Maximum station output* is a measure of the maximum output from a plant during one hour. The maximum station output may be constrained by turbines, generators or water supply. Also considered is the power each generator set can supply simultaneously.

*Power stations* are split into hydroelectric power, pump, thermalpower, and windpower stations.

*Transmission and distribution system*

- The high-voltage transmission grid (central grid) means all power lines and cables of minimum 132 kV taking the power from a power station to an exit step-down voltage transformer. Transformers and switch plants directly connected with the transmission lines are included. "Statnett's" lines to the Continent are also classified here.
- The distribution system (regional and retail grids) is all fixed installations and lines used for transforming and distributing the power to the consumer's installations. Regional grid operations can also be referred to as high-voltage distribution and retail grid operation as low-voltage distribution. Lines that are utilized for high- and low-voltage distribution are reckoned as distribution lines. Components rated for maximum 22 kV are counted as belonging to retail grids.

*Distribution transformers* change electricity to consumer voltage. Only transformers owned by a utility are counted, and private industry transformers are only included when they have their own power stations. Transformers inside power stations are also included.

**Supply and use of electric power**

*Gross production* of electric power refers to the production that is measured across the generator busbar.

*Consumption in power stations* is the ordinary consumption and wastage due to busbars, lights, etc. plus losses at the step-up transformer.

*Pump consumption* is power used to run pump stations that elevate water from a lower to a higher level.

*Losses* in a utility are the difference between supply of power (net production and/or purchase) and deliveries.

*Imports and exports.* All electric power crossing the Norwegian border is considered imports or exports.

**Economic key figures**

From 1994 the definition of *gross value of production* has been changed.

*Gross value of production* includes according to the **old definition**: 1) Sale of electric power to end user, inclusive power supplied to internal factories, inclusive electricity tax; 2) Wholesale of electricity; 3) Sale of transmission services and other rental income; 4) Sale of district heating; 5) Value of own investment projects created by own personnel; 6) Other operating income.

According to the **new definition** *gross value of production* no longer includes sales of electricity and grid services to other utilities, but still includes  
1) Sale of electric power to end user, inclusive power

supplied to internal factories, inclusive electricity tax; 3) Sale of transmission services and other rental income; 4) Sale of district heating; 5) Value of own investment projects created by own personnel; 6) Other operating income.

From 1994 the definition of *intermediate consumption* has been changed.

*Intermediate consumption* includes according to the **old definition**: 1) Purchase of electric energy; 2) Imports of electric energy; 3) Purchase of transmission services; 4) Other goods purchased; 5) Other operating costs such as rental charges, contract repairs, operating assets, postage and telephones etc. Note that depreciation, insurance cover on fixed assets, financial expenses and taxes etc. are not counted.

According to the **new definition** *intermediate consumption* no longer includes purchase of electricity and grid services from other utilities, but still embraces:  
4) Other goods purchased; 5) Other operating costs such as rental charges, contract repairs, operating assets, postage and telephones etc. Note that depreciation, insurance cover on fixed assets, financial expenses and taxes etc. are not counted.

*Value added* as a market price is the gross production value less cost of goods sold. As a factor price it is after taxes and includes subsidies. Production values are quoted exclusive VAT.

*Gross fixed capital formation* includes: 1) Investments in fixed assets, new or second-hand, with a useful life of one year or more, less disposals of the same. Assets created by the efforts of utility personnel count as investments.

- Machinery, vehicles etc. are considered to be bought in the year the equipment is received regardless of whether it was used that year. Investment in buildings, plant and land etc. includes such assets purchased during the year plus building and construction work done during the year for the utility's account regardless of when payment is rendered.
- The value of new purchases covers the actual expenses, inclusive investment tax, accruing during the year regardless of when payment is rendered. Interest on building loans is excluded from 1983 on.
- Disposals of fixed assets are quoted at the sales price for the year.

*Compensation for employees* includes regular wages, other benefits falling to employees, plus employer's taxes etc.

- The regular wages are the contractual outgoings before taxes, national insurance contributions, pension premiums, etc. payable by the wage-earner.

It includes cash wages for normal working hours plus overtime bonus, commissions to travelling salespersons and similar employees, other benefits and bonuses, holiday pay, value of payment in kind and free national insurance membership, and pay during military service, sickness and other absence.

- Other benefits are such things as pensions disbursed to former employees, deposits into a premium fund or pension adjustment fund, donations to a pension fund, employer's share of sickness premiums and accident payouts under a collective agreement or employment contract, benefits in case of factory accident and expenses relating to employee activities outside working hours.

### Taxes include:

*Tax on use of electric power:* The general rule is that tax is payable on electric power supplied for use or imported for use in this country. Tax is also payable on electricity tapped for internal use. In 1997 the tax rate was 5.62 øre/kWh (NOK 1 is 100 øre). Taxes are not payable by industry, mining or hothouse operators. Nor are taxes payable in the far north, in Finnmark county and certain areas of Nord-Troms (Karlsøy, Kvænangen, Kåfjord, Lyngen, Nordreisa, Skjervøy, Støfjord).

### The progression in the electricity tax since 1974 has been as follows:

	Øre/ kWh		Øre/ kWh
Before	01.05.1974	0.4	From 01.01.1990
From	01.05.1976	1.0	" 01.01.1991
"	01.07.1978	2.0	" 01.01.1992
"	01.01.1981	2.2	" 01.01.1993
"	01.01.1983	2.5 <sup>1</sup>	" 01.01.1994
"	01.01.1984	2.7	" 01.01.1995
"	01.01.1985	2.9	" 01.01.1996
"	01.01.1986	3.1	" 01.01.1997
"	01.01.1987	3.4 <sup>1</sup>	" 01.01.1998
"	01.01.1988	3.6 <sup>1</sup>	" 01.01.1999
"	01.01.1989	3.7 <sup>2</sup>	" 01.01.2000
			" 01.01.2001

<sup>1</sup> Some industries had reduced tax.

<sup>2</sup> Finnmark and certain Nord-Troms areas had reduced tax in 1989 and 1990 and were exempted since 1991.

<sup>3</sup> Tax exemption for industry, mining, hothouse operation.

*Royalty:* Since 1 January 1993 royalty has been payable on electricity generated in hydroelectric power plants. The tax base is 1/15 of aggregate production in a given plant in a 15-year period. Since 1 January 1998 the state have decided to collect a resource tax on hydroelectric power. The tax will be set individually for each power generator.

### The royalty progression over the years can be presented as follows:

Date	Tax rate øre/kWh	Tax base (1/15 of prod. for 15-year period)
From 01.01.1993	1.2	1976 to 1990
" 01.01.1994-30.06.1994	1.22	1977 to 1991
" 01.07.1994-31.12.1994	1.5	1977 to 1991
" 01.01.1995	1.52	1978 to 1992
" 01.01.1996	1.55	1979 to 1993
" 01.01.1997	1.39	1980 to 1994
" 01.01.1998	new tax regime	

*Concession fees:* The fee is intended to compensate affected municipalities for inconvenience and damages caused through construction of power stations and regulation of waterways.

*Other public charges:* These include such things as Norwegian Municipal Bank charges and affiliation with the Electricity Inspectorate. Neither VAT nor - investment tax are reported here.

## Some main results

There are large capital values in the power business. Power stations, grid systems and other fixed assets contributed with 84 per cent to the total capital in the power business. For comparison, fixed assets represented 48 per cent of the total capital in non-financial joint-stock companies.

In 1999 gross fixed capital formation rose by 3.8 per cent to NOK 4 817. These investments are mainly to rearmament and expansion of already existing power plants. The development and construction of power plants was intensive in the period 1970 to 1985, and the installed capacity rose in that period by an average of 4.1 per cent annually. Through the 1990's the growth has been low. There will be built more transmission and distribution systems toward foreign countries, like submarine lines to Germany and the Netherlands. The Norwegian transmission system is 322 574 kilometers, which equals 8 times around the Equator.

### Fewer employed

There has been a felling tendency of the number of employees in the power business the last years. The number of employees fell by 7.5 per cent from 1998 to 16 209 employees in 1999. This is among other things due to labor that the power business still use is moved to another industry classification.

The Norwegian energy supply is dominated by public ownership. The central government owned Statkraft contributed with 29.6 per cent of the production, while county municipal and municipal owned plants had 52.7

of the production. The remaining 17.7 per cent was supplied by private plants.

With the entrance of the new Act of Energy in 1991, the supply of energy was converted from being an administration task to become an industry activity and the ownership structure in power plants changed. A large amount of municipal power plants is now non-financial joint-stock companies. The last years there has also been a growth of consolidated groups. Production, sales and transmission are more often divided into independent daughter companies under a mother company. There has been several merging and buying up within companies to meet an international power market with more competition and risk. This tendency is likely to continue.

### **Higher sales income gives no change in business results**

The sales income in the power sector rose by 5 per cent in 1999. Nevertheless, the operating result fell by 2 per cent to 10.5 billion NOK in 1999. The profit margin gives information about profits in proportion to the total income. Although the margin remains roughly the same as in 1998, the power sector compared to other industry is clearly a good business to operate in as concerns the profitability. The profit margin was 16.9 per cent, while the margin was 7 per cent in average for all joint-stock companies in Norwegian industry. The profit margin for production plants and grid companies was respectively 29.9 and 23.5 per cent. The power supply contributed with 2.7 per cent to the continental gross national product.

### **Higher production**

1999 was characterised by a high amount of precipitation, and the production of electric energy rose by 4.9 per cent from 1998. With normal amount of precipitation the Norwegian production of electric energy a year is 118 TWh. While the production was 122.5 TWh in 1999, the preliminary figures for 2000 show that we have entered the new millennium with rain and reached a production of 143 TWh. Exports of electric energy doubled in 1999, and imports fell by 14.8 per cent.

### **No changes in consumption**

In spite of lower prices the consumption did not change from 1998, and the net consumption was 110.5 TWh. The consumption has increased the last years, and Norway is among the highest consumers of electric energy in the world. There are several reasons for this high consumption. Other economies have a different combination of energy use that includes oil, gas and district heating. The Norwegian energy use is slightly above the average of the OECD-economies.

The largest consumers are households and agriculture who consume 33 per cent of the total. The plentiful

access to inexpensive water power has led to a high amount of energy intensive industry that consumes 30 per cent of the total.

### **Lower power prices but higher grid rent**

The total bill for electric energy to the consumer is composed by the price, transmission, VAT (value added tax) and excise on electric energy. The grid rent is payment for the transmission of electric energy, and the prices are regulated by The Directorate of Water and Energy. The price on electric energy is payment for the power itself, and in this part of the market there is open competition. For an average household consumer the bill is roughly divided by a third to each part.

The price on electric energy varies a great deal during a year, and from one year to another. For the producers of water power the trickle of water is decisive for how much and to what price they can offer electric energy. In 1999 the precipitation was above normal, and the power business could offer more and cheaper power in the market, and total prices fell by 9.5 per cent.

In the wholesale market the power is traded bilaterally between producer plants, grid companies, large industries and other large companies, mostly through the Nordic power exchange Nordpool. In this market the price fell by 7.7 per cent to 13.2 øre/kWh.

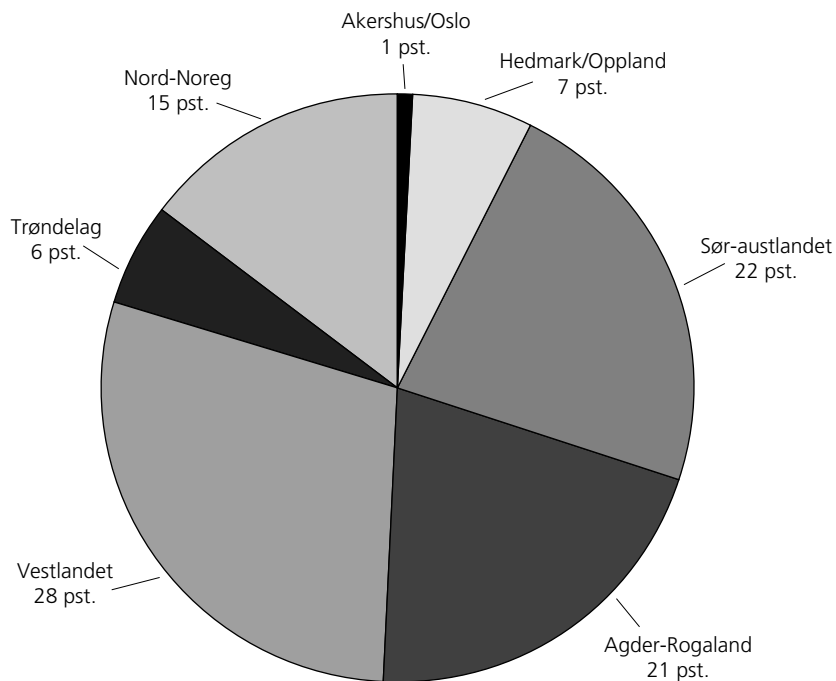
The grid rent rose by 4.4 per cent. The grid rent varies over different parts of Norway, and is among other things due to how many consumers that make use of the transmission net.

## **More information**

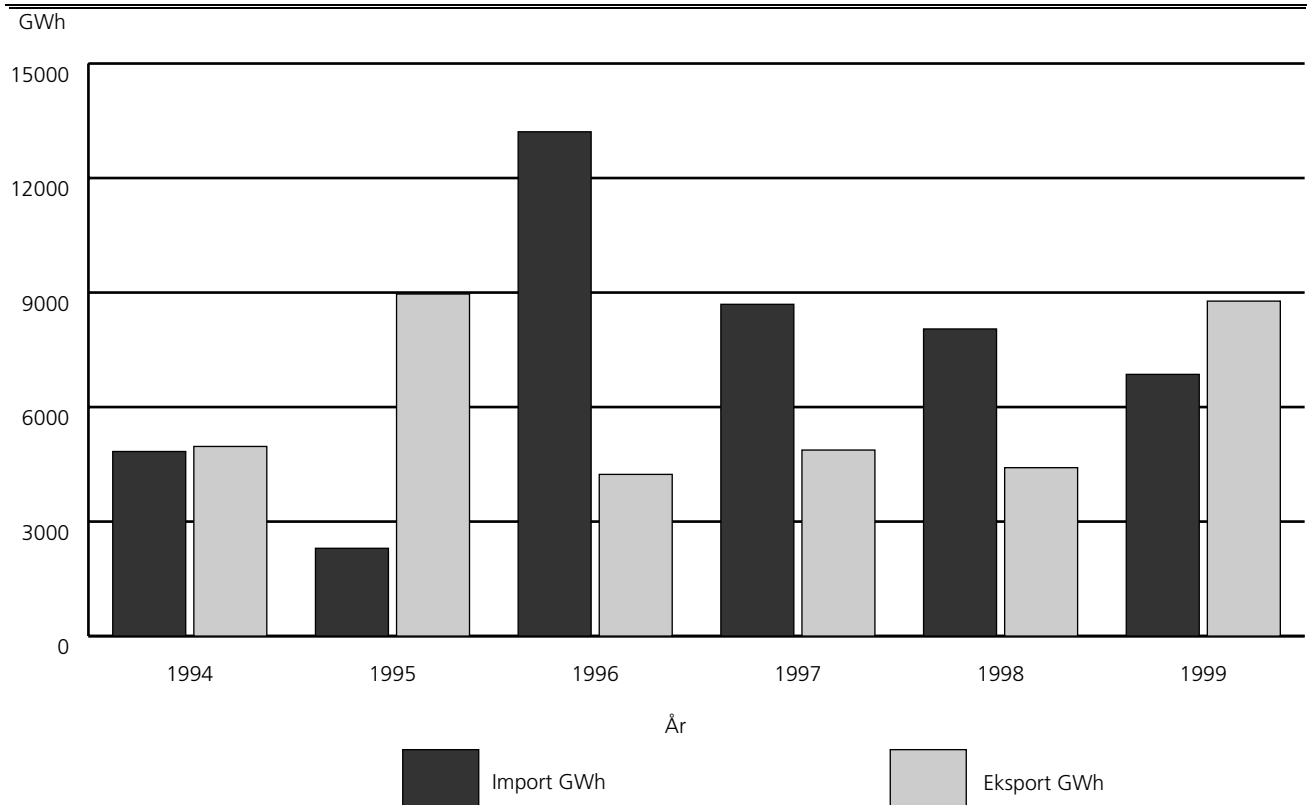
For more information and tables from the data collected in this statistics, please contact:

E-mail: [Jon.Ivar.Kroken@ssb.no](mailto:Jon.Ivar.Kroken@ssb.no),  
phone: +47 -21 09 44 06.

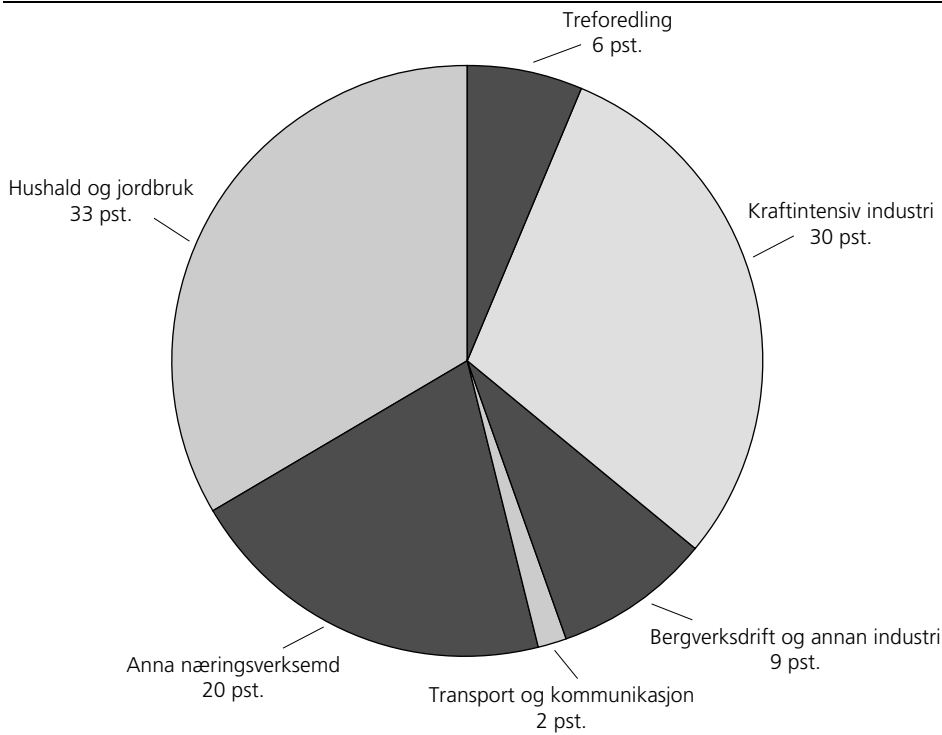
**Figur 1. Bruttoproduksjon av elektrisk kraft, etter landsdel. 1999**  
*Gross production of electric energy, by county. 1999*



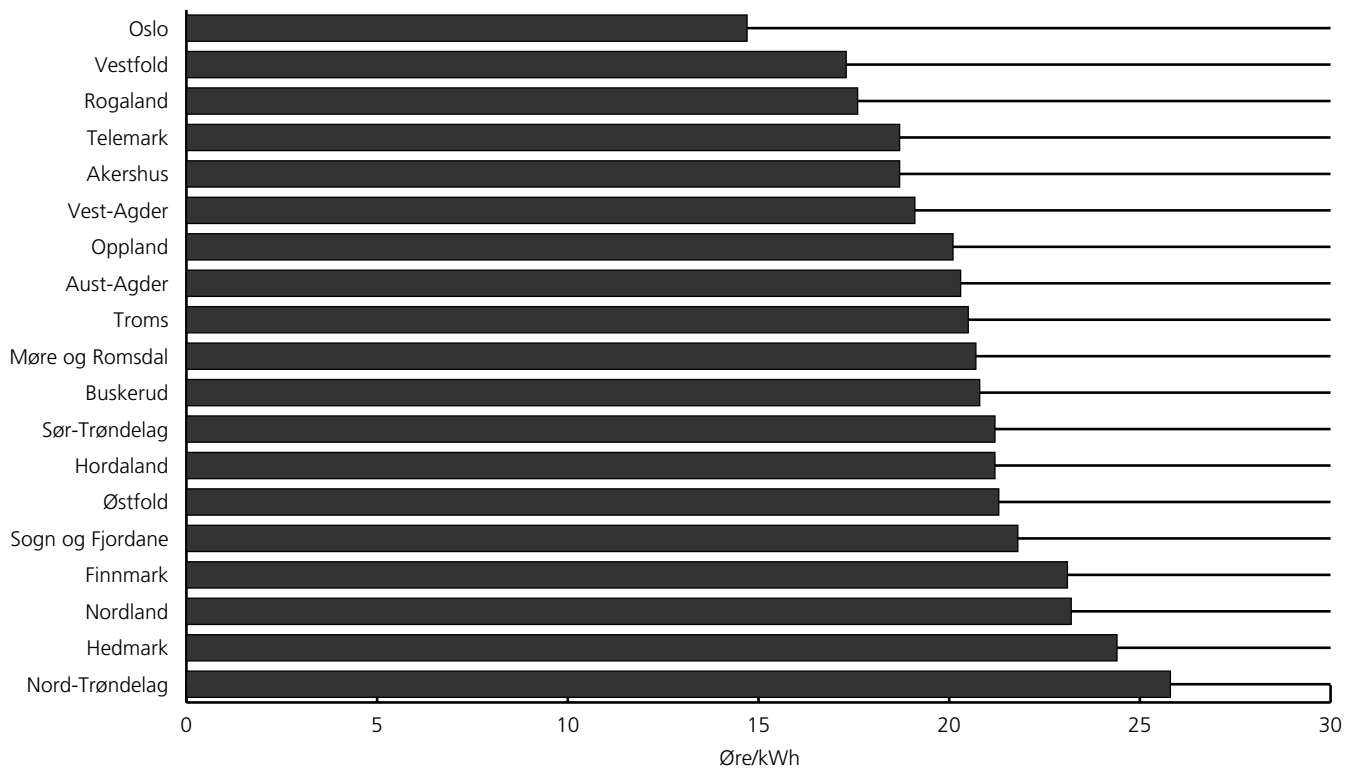
**Figur 2. Import og eksport av elektrisk kraft, 1994 til 1999**  
*Import and export of electric energy, 1994 to 1999*



**Figur 3. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter forbrukargruppe. 1999**  
*Net consumption of electric energy, by consumer group. 1999*

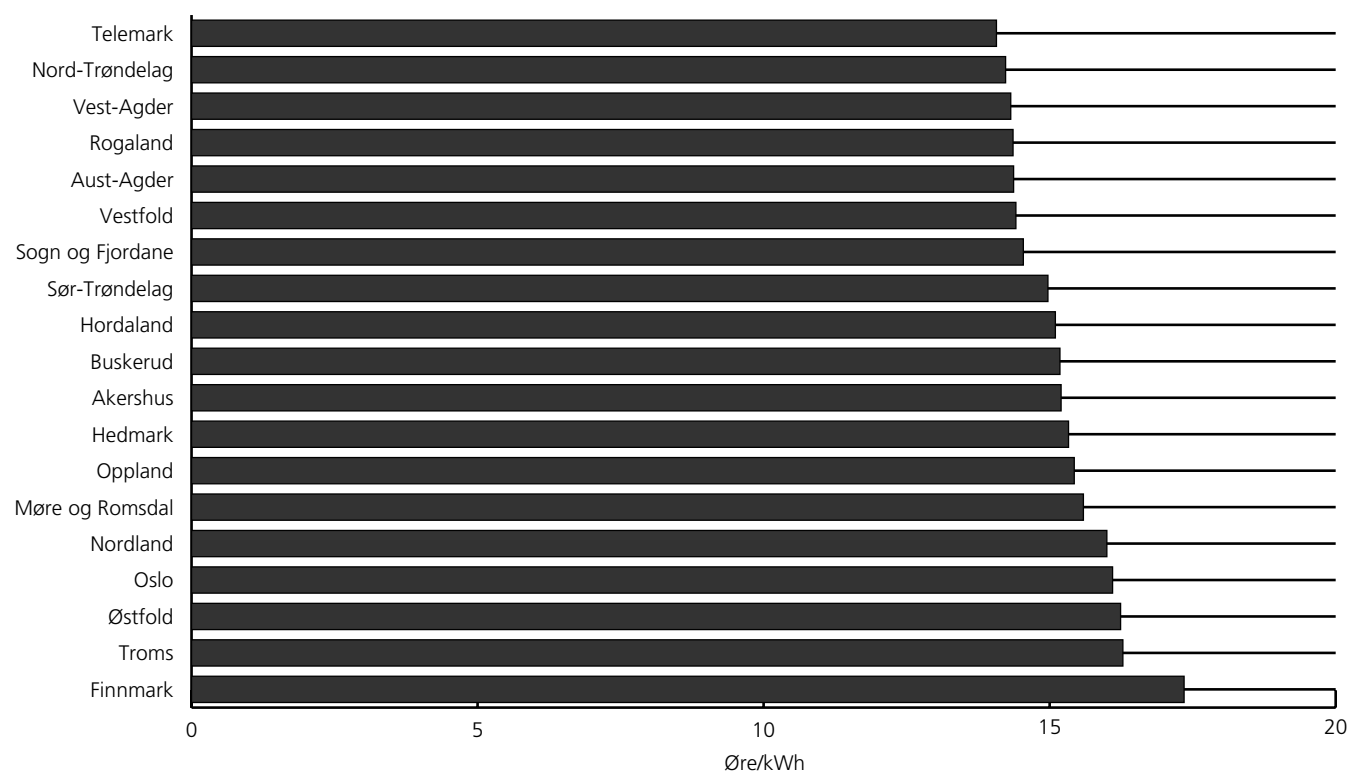


**Figur 4. Nettleige, etter fylke. 1999**  
*Grid rent, by county. 1999*





**Figur 5. Kraftprisar til hushald, etter fylke. 1999**  
*Prices of electric energy, by county. 1999*



**1. Hovudtal. 1990-1999**  
Main figures. 1990-1999

	Eining Unit	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>E-verk Electricity plants</b>	<b>Stk. Number</b>	<b>380</b>	<b>363</b>	<b>355</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>326</b>	<b>326</b>	<b>342</b>	<b>349</b>	<b>346</b>
Kraftproduserande verk Power producing plants	"	248	245	237	209	213	215	210	204	189	162
Ikkje-kraftproduserande verk Other plants	"	132	118	118	114	99	111	116	138	160	184
<b>Kraftstasjonar Power stations</b>	<b>"</b>	<b>677</b>	<b>676</b>	<b>674</b>	<b>642</b>	<b>643</b>	<b>645</b>	<b>640</b>	<b>635</b>	<b>640</b>	<b>649</b>
Vasskraftstasjonar Hydro electric power stations	"	646	642	643	625	626	625	619	614	618	624
Varmekraftstasjonar Thermal power stations	"	31	31	28	17	17	16	16	16	16	17
Vindkraftstasjonar Wind power stations	"	..	..	..	3	4	4	5	5	6	8
Kraftmaskinar (turbinar) Prime movers (turbines)	"	1 235	1 229	1 220	1 158	1 161	1 162	1 157	1 142	1 156	1 147
Kraftmaskinar (turbinar), yting P Prime movers (turbines), output	MW	27 170	27 142	27 148	27 112	27 352	28 000	28 154	27 647	27 767	27 871
Generatorar Generators	Stk. Number	1 232	1 230	1 221	1 178	1 156	1 160	1 162	1 133	1 148	1 158
Generatorar, yting Generators, output	MVA	31 777	31 746	31 745	31 782	33 428	31 934	32 106	32 201	32 085	32 358
Maksimal yting Maximum output from the stations	MW	27 134	27 141	27 154	27 372	27 505	28 277	28 405	28 234	27 878	28 133
<b>Overførings- og fordelingsanlegg Transmission lines and distribution network</b>	<b>Km</b>	<b>296 977</b>	<b>300 931</b>	<b>304 771</b>	<b>309 382</b>	<b>313 436</b>	<b>313 044</b>	<b>318 954</b>	<b>316 656</b>	<b>320 330</b>	<b>322 574</b>
Luftleidningar Overhead lines	"	214 458	215 203	214 893	215 239	215 194	214 312	216 849	212 305	214 467	213 706
Jord- og sjøkablar Underground and submarine lines	"	82 519	85 728	89 877	94 143	98 242	98 732	102 105	104 351	105 863	108 868
Fordelingstransformatorar Distribution transformers	Stk. Number	109 586	111 232	112 615	109 018	112 836	114 265	118 015	118 914	118 967	122 504
Fordelingstransformatorar, yting Distribution transformers, output	MVA	27 762	28 520	29 375	29 034	29 843	32 543	30 984	33 777	34 933	36 112
<b>Produksjon av elektrisk kraft Production of electric energy</b>	<b>GWh</b>	<b>121 848</b>	<b>111 011</b>	<b>117 506</b>	<b>120 096</b>	<b>113 214</b>	<b>123 011</b>	<b>104 712</b>	<b>111 420</b>	<b>116 787</b>	<b>122 445</b>
I vasskraftstasjonar In water power stations	"	121 382	110 580	117 062	119 622	112 676	122 487	104 148	110 938	116 280	121 882
I varmekraftstasjonar In thermal power stations	"	466	429	441	467	528	514	555	471	496	538
I vindkraftstasjonar In Wind power stations	"	..	..	..	7	9	10	9	11	11	25
Import Imports	"	334	3 274	1 380	587	4 836	2 300	13 212	8 692	8 046	6 857
Eksport Exports	"	16 241	6 049	10 109	8 486	4 968	8 962	4 236	4 874	4 412	8 776
<b>Netto forbruk i alt Total consumption</b>	<b>"</b>	<b>97 708</b>	<b>99 965</b>	<b>100 441</b>	<b>101 949</b>	<b>102 926</b>	<b>104 964</b>	<b>104 147</b>	<b>104 893</b>	<b>110 448</b>	<b>110 520</b>
<b>Netto forbruk prioritert Firm power consumption (net)</b>	<b>"</b>	<b>91 038</b>	<b>92 592</b>	<b>92 628</b>	<b>93 977</b>	<b>97 550</b>	<b>97 450</b>	<b>100 009</b>	<b>98 667</b>	<b>102 984</b>	<b>103 509</b>
Treforedling Paper and paper products	"	4 785	4 760	4 628	5 230	5 908	5 134	5 548	5 591	6 044	5 718
Kraftintensiv industri Energy intensive industry	"	29 584	28 418	27 468	27 432	28 168	28 369	28 219	28 707	30 197	31 129

**1. Hovudtal. 1990-1999**  
 (framh.) *Main figures. 1990-1999*

	Eining Unit	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Bergverk og industri elles <i>Mining, quarrying and other manufacturing</i> . . . . .	GWh	8 692	8 600	8 721	8 759	8 420	8 539	8 623	8 400	8 979	8458
Transport <i>Transport</i> . . . . .	"	639	637	657	520	604	675	670	482	468	459
Anleggskraft <i>Construction site power</i> . . . . .	"	426	436	344	378	432	440	694	604	547	543
Tenesteyting <i>Services</i> . . . . .	"	16 048	16 824	17 634	17 577	18 506	18 704	19 381	19 483	20 419	20699
Hushald og jordbruk <i>Households and agriculture</i> . . . . .	"	30 864	32 917	33 176	34 081	35 512	35 587	36 875	35 400	36 331	36503
<b>Netto forbruk uprioritert</b> <b><i>Occasional power</i></b> . . . . .	"	<b>6 670</b>	<b>7 373</b>	<b>7 813</b>	<b>7 972</b>	<b>5 376</b>	<b>7 514</b>	<b>4 137</b>	<b>6 226</b>	<b>7 464</b>	<b>7011</b>
<b>Pris på fastkraft i alt<sup>1</sup></b> <b><i>Firm power, total<sup>1</sup></i></b> . . . . .	<b>Øre/ kWh</b>	<b>28,2</b>	<b>29,5</b>	<b>28,5</b>	..	..	..	..	..	..	..
Hushald og jordbruk <i>Households and agriculture</i> . . . . .	"	38,9	39,6	39,7	..	..	..	..	..	..	..
Treforedling <i>Paper and paper products</i> . . . . .	"	14,2	16,0	14,3	..	..	..	..	..	..	..
Kraftintensiv industri <i>Energy intensive industry</i> . . . . .	"	11,0	11,8	10,3	..	..	..	..	..	..	..
Bergverk og industri elles <i>Mining, quarrying and other manufacturing</i> . . . . .	"	32,0	32,2	28,2	..	..	..	..	..	..	..
Anna fastkraftforbruk <i>Other firm power consumption</i> . . . . .	"	40,7	41,5	39,0	..	..	..	..	..	..	..
<b>Pris på tilfeldig kraft i alt</b> <b><i>Occasional power, total</i></b> . . . . .	"	<b>8,9</b>	<b>15,9</b>	<b>13,5</b>	..	..	..	..	..	..	..
<b>Pris for kraft og nettleige, inkl. forbruk- savgift og ekskl. mva.<sup>2</sup></b> <b><i>Prices for electricity and grid rent, incl. consumption tax and excl. VAT<sup>2</sup></i></b> . . . . .	"	..	..	<b>36,3</b>	<b>35,7</b>	<b>35,4</b>	<b>36,5</b>	<b>38,4</b>	<b>40,5</b>	<b>37,5</b>	<b>37</b>
Hushald og jordbruk <i>Households and agriculture</i> . . . . .	"	..	..	38,9	39,2	38,4	40,4	42,6	44,7	41,5	40,9
Treforedling <sup>3</sup> <i>Paper and paper products<sup>3</sup></i> . . . . .	"	..	..	12,6	10,8	12,2	13,0	16,2	15,2	15,2	16,0
Kraftintensiv industri <sup>3</sup> <i>Energy intensive industry<sup>3</sup></i> . . . . .	"	..	..	10,3	9,1	9,6	9,7	10,9	13,7	10,6	11
Bergverk og industri elles <i>Mining, quarrying and other manufacturing</i> . . . . .	"	..	..	25,5	25,7	27,6	27,6	29,6	28,3	27,0	26
Tenesteyting <i>Services</i> . . . . .	"	..	..	36,4	33,5	33,7	34,0	35,3	38,7	35,7	35
<b>Brutto produksjonsverdi</b> <b><i>Gross value of production</i></b>											
Gammal definisjon <i>Old definition</i> . . . . .	Mill. kroner	51 969	56 309	54 669	51 497	..	..	..	..	..	..
Ny definisjon <i>New definition</i> . . . . .	"	..	..	..	31 490	32 177	34 806	33 432	32 755	31 886	29935
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i> . . . . .	Mill. kr										
Gammal definisjon <i>Old definition</i> . . . . .	"	28 023	30 690	28 001	25 606	..	..	..	..	..	..
Ny definisjon <i>New definition</i> . . . . .	"	..	..	..	5 597	6 029	8 364	8 707	10 099	8 234	8763
Tilvergingsverdi til marknadpris <i>Value added at market prices</i> . . . . .	"	23 946	25 619	26 669	25 891	26 148	26 442	24 725	22 656	23 652	21172
<b>Bruttoinvestering</b> <b><i>Gross fixed capital formation</i></b>	"	5 772	5 643	5 038	5 313	4 732	4 114	4 479	4 187	4 639	4817
Innkjøp av varige driftsmiddel <i>Acquisition of fixed assets</i> . . . . .	"	5 856	5 694	5 198	5 462	4 987	4 673	4 951	4 640	4 985	5159
Produksjonsanlegg <i>Production plant</i> . . . . .	"	1 738	2 096	1 971	1 180	1 161	1 181	1 346	980	1 243	1342
Sentralnett <i>Central grid systems</i> . . . . .	"	859	609	271	1 459	787	365	184	253	263	430
Regional- og distribusjonsnett <i>Regional and local grid systems</i> . . . . .	"	2 294	2 106	2 024	1 928	2 044	2 140	2 223	2 300	2 107	2009
Anna <i>Other</i> . . . . .	"	965	883	932	895	995	987	1 198	1 107	1 372	1378

**1. Hovudtal. 1990-1999**  
(framh.) *Main figures. 1990-1999*

	Eining Unit	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Sal av varige driftsmiddel <i>Sale of fixed assets</i> . . . . .	Mill. kr	84	51	160	149	255	559	472	453	346	342
Reparasjon av varige driftsmiddel <i>Repair of fixed assets</i> . . . . .	"	2 148	2 179	1 993	1 825	2 108	1 481	..	..	..	..
Sysselsette <i>Persons employed</i> . . . . .	Stk. Number	19 396	19 119	19 254	19 946	19 731	19 454	19 331	18 394	17 529	16 209
Lønskostnader <i>Compensation of employees</i> . . . . .	Mill. kr	4 507	4 662	4 835	5 232	5 424	5 581	5 739	5 389	5 597	5 223
Produksjonsavgift <i>Tax on production</i> . . . . .		.	.	.	1 224	1 267	1 545	1 626	1 647	-	-
Avgift på elektrisk kraft <i>Tax on the use of electric energy</i> . . . . .		3 430	3 501	3 386	2 560	2 847	2 776	3 038	3 219	3 481	3 398
Konsesjonsavgift <i>Concession taxes</i> . . . . .		422	358	359	463	519	542	570	570	547	598
Andre offentlege avgifter <i>Other indirect taxes</i> . . . . .		174	193	87	..	..	..	..	..	..	..
Tilskot <i>Subsidies</i> . . . . .		117	131	134	..	..	..	..	..	..	..

<sup>1</sup> Utan meirverdiavgift, medrekna avgift på elektrisk kraft. *Exclusive of value added tax, inclusive of tax on the use of electric energy.* <sup>2</sup> Treforedling og kraftintensiv industri ikkje inkludert. *Paper and paper products and energy intensive manufacturing not included.* <sup>3</sup> Nettleige er ikkje inkludert. *Grid rent is not included.*

**2. Nyttbar, utbygd og ikkje utbygd vasskraft<sup>1</sup> etter fylke. 1999 og 2000. GWh**  
*Potential, operational and not operational hydro power<sup>1</sup> by county. 1999 and 2000 . GWh*

År/ fylke Year/ County	Nyttbar <sup>2</sup> Potential <sup>2</sup>	Utbygd per 31.12. Operational at 31 Dec.	Ikkje utbygd Not operational					Varig verna Permanently conserved	Rest Remaining
			Under utbygging <sup>3</sup> Under construction <sup>3</sup>	Konsesjon gitt Licens given	Konsesjon søkt Under licensing	Førehands- meldt Under planning			
1989	171 475	107 816	3 055	..	7 298	4 557	20 947	27 802	
1990	171 366	108 083	3 494	..	6 609	4 890	20 947	27 343	
1991	171 382	108 083	3 605	..	6 631	5 900	20 947	26 215	
1992	176 395	109 457	2 913	..	4 767	3 318	22 246	33 695	
1993	175 387	109 635	1 232	1 430	3 223	4 202	34 854	20 811	
1994	177 745	111 850	799	1 585	3 124	4 529	35 259	20 599	
1995	178 116	112 348	502	1 488	3 233	4 559	35 259	20 728	
1996	178 302	112 701	161	1 532	2 774	2 180	35 258	23 694	
1997	178 335	112 938	292	1 471	2 912	2 641	35 258	22 824	
1998	179 647	113 015	332	1 446	3 132	2 920	35 321	23 481	
1999	180 199	113 442	53	1 446	2 654	2 893	35 321	24 389	
2000	186 804	118 042	73	347	2 536	3 456	36 543	24 457	
<b>1999</b>									
Østfold	4 183	4 163	-	-	-	-	20	-	
Akershus og Oslo	998	924	-	-	-	-	75	-	
Hedmark	6 021	2 295	-	23	43	-	2 668	992	
Oppland	12 312	5 552	53	7	528	-	3 486	2 686	
Buskerud	11 351	8 976	-	-	20	-	983	1 373	
Vestfold	219	13	-	39	-	-	-	167	
Telemark	13 826	12 131	-	27	-	103	665	900	
Aust-Agder	6 239	4 376	-	-	188	39	326	1 310	
Vest-Agder	10 373	8 541	-	25	182	108	748	769	
Rogaland	14 521	10 007	-	7	297	1 614	1 148	1 449	
Hordaland	24 522	14 597	-	151	217	165	6 736	2 656	
Sogn og Fjordane	21 546	11 993	-	40	772	251	5 273	3 218	
Møre og Romsdal	10 395	5 500	-	36	30	-	3 248	1 581	
Sør-Trøndelag	6 454	3 998	-	-	184	66	1 411	795	
Nord-Trøndelag	5 884	2 794	-	-	-	149	1 946	994	
Nordland	23 313	13 744	-	1 091	152	398	3 542	4 385	
Troms	5 033	2 431	-	-	23	-	1 895	684	
Finnmark	3 009	1 407	-	-	19	-	1 153	431	
<b>2000</b>									
Østfold	4 221	4 201	-	-	-	-	20	-	
Akershus og Oslo	989	917	-	-	-	-	72	-	
Hedmark	5 952	2 356	-	16	41	-	2 575	958	
Oppland	11 865	5 161	-	7	536	-	3 538	2 624	
Buskerud	10 619	8 221	-	-	20	-	988	1 390	
Vestfold	193	12	-	34	-	-	-	146	
Telemark	12 850	11 130	-	27	-	105	675	914	
Aust-Agder	6 176	4 338	-	-	186	39	322	1 292	
Vest-Agder	11 294	9 344	-	26	193	115	797	819	
Rogaland	16 272	11 290	-	8	328	1 784	1 269	1 592	
Hordaland	26 296	15 691	73	192	174	463	7 192	2 512	
Sogn og Fjordane	22 922	13 151	-	-	571	290	5 458	3 217	
Møre og Romsdal	11 075	6 020	-	37	31	-	3 337	1 650	
Sør-Trøndelag	6 995	4 443	-	-	218	137	1 464	734	
Nord-Trøndelag	6 367	3 098	-	-	-	158	2 059	1 052	
Nordland	24 191	14 523	-	-	196	365	3 602	4 395	
Troms	5 367	2 646	-	-	24	-	1 982	716	
Finnmark	3 162	1 502	-	-	19	-	1 194	446	

<sup>1</sup> Midlare årsproduksjon. Mean annual energy production. <sup>2</sup> Planar for ikkje utbygd vasskraft er under jamleg vurdering, og difor vil nyttbar vasskraft endre seg frå år til år. Plans for not operational hydro power are continuously being reconsidered, and consequently the potential hydro power will vary from year to year. <sup>3</sup> Inkluderer 'Konsesjon gitt' for åra for 1993. Includes 'License granted' for the years before 1993.

**Kjelde:** Noregs vassdrags- og energidirektorat. **Source:** Norwegian Water Resources and Energy Directorate.

**3. Vassmagasininnhald. 1995-2001. Prosent av total magasinkapasitet**  
*Water in reservoirs. 1995 - 2001 Per cent and total reservoir capacity*

Veke Week	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	1990-1999		
								Minimum Minimum	Median Median	Maksimum Maximum
1	..	74,1	53,5	70,4	71,8	78,8	79	53,5	72,2	78,8
2	..	70,1	50,3	68,2	69,5	76,8	76	50,3	69,8	74,8
3	..	66,9	47,7	66,4	66,7	74,6	73	47,7	66,8	71,9
4	..	63,6	46,4	65,3	64,9	71,7	69	46,4	65,1	68,9
5	53,4	60,0	44,7	62,8	62,1	68,9	67	44,7	62,5	66,7
6	..	56,7	43,2	60,4	60,8	66,9	63	43,2	60,6	64,4
7	..	52,8	41,7	57,6	58,0	65,0	60	40,0	57,8	64,3
8	..	49,4	40,0	56,2	55,8	61,9	57	36,7	56,0	62,0
9	43,5	46,0	38,2	56,7	53,4	58,8	54	33,6	53,7	61,8
10	..	42,8	37,2	56,8	51,2	56,1	51	30,7	51,1	60,1
11	..	40,0	35,8	54,7	48,5	53,3	48	28,4	48,3	58,0
12	..	36,9	34,3	51,7	46,2	50,4	45	26,0	45,9	57,6
13	32,0	33,7	31,9	49,5	43,9	47,7	42	23,6	43,9	58,0
14	..	30,7	30,2	47,4	43,0	44,7	40	22,2	42,4	56,8
15	..	28,3	29,4	46,8	43,9	41,8	38	20,5	41,1	55,4
16	26,8	26,0	27,9	45,1	43,3	39,1	36	18,9	39,7	53,8
17	24,6	25,0	26,2	43,1	42,2	38,5	34	17,3	38,3	52,4
18	23,3	26,8	24,2	42,5	42,9	40,5	32	19,2	37,5	52,7
19	24,0	26,5	23,7	44,9	43,1	45,5	32	21,1	36,1	57,8
20	25,0	25,8	23,5	47,1	42,2	49,9	35	23,5	36,8	62,1
21	24,0	27,2	25,8	51,2	46,1	56,6	39	24,0	37,8	64,1
22	27,1	28,4	27,4	54,4	51,1	60,7	42	27,1	41,6	65,1
23	39,0	30,5	29,5	56,0	56,9	63,5	47	29,5	47,5	67,8
24	49,0	35,7	36,6	59,0	64,4	65,9	51	35,7	54,0	74,3
25	56,2	40,6	46,8	63,7	71,2	69,5	53	40,6	60,0	79,1
26	63,5	44,5	53,3	67,7	75,6	75,2	58	44,5	65,6	84,8
27	69,0	46,6	59,6	74,0	81,1	80,4	63	46,6	71,5	88,4
28	72,3	50,0	67,1	78,8	83,8	84,1	67	50,0	75,6	91,3
29	75,9	52,4	71,0	81,4	86,4	86,8	71	52,4	78,5	93,2
30	80,9	53,8	74,4	84,1	89,5	89,0	73	53,8	82,4	94,7
31	84,2	55,2	76,8	87,2	90,3	90,9	75	55,2	85,7	95,4
32	86,6	56,4	78,9	88,4	90,0	91,5	77	56,4	87,5	96,3
33	87,1	57,0	80,1	90,1	89,4	92,3	78	57,0	88,3	95,6
34	88,0	57,2	80,3	91,3	88,8	93,7	80	57,2	88,4	97,3
35	88,6	58,3	80,5	93,3	88,4	93,8	81	58,3	88,5	97,1
36	88,0	59,5	83,1	92,9	88,9	93,9	82	59,5	88,5	97,2
37	88,6	59,7	85,2	91,6	88,9	94,6	82	59,7	88,8	97,2
38	88,3	58,9	87,2	92,4	88,7	94,1	82	58,9	88,5	96,5
39	87,9	58,1	89,6	93,3	89,7	93,4	...	58,1	89,1	96,6
40	88,2	57,8	89,5	92,9	90,4	93	...	57,8	88,9	96,5
41	91,2	60,0	89,4	91,9	90,2	92	...	60,0	89,8	95,9
42	92,9	62,2	90,4	90,4	90,2	93	...	62,2	90,3	96,7
43	94,7	63,1	90,2	89,4	88,8	94	...	63,1	89,1	97,1
44	96,5	63,4	88,4	90,1	89,1	93	...	63,4	88,8	96,5
45	95,1	65,6	87,6	89,9	90,9	93	...	65,6	88,2	95,1
46	93,0	66,5	85,8	88,0	90,6	91	...	66,5	86,8	93,0
47	90,1	65,4	84,5	85,9	88,8	90	...	65,4	85,2	90,2
48	88,7	64,1	82,2	83,4	88,5	88	...	64,1	82,8	88,7
49	86,4	61,9	79,6	81,3	87,7	87	...	61,9	80,5	87,7
50	83,6	60,4	76,9	79,2	86,0	86	...	60,4	78,1	86,0
51	80,7	58,4	75,2	76,4	83,4	85	...	58,4	75,8	83,4
52	77,3	55,8	72,6	75,5	81,2	82	...	55,8	74,1	81,2
53	..	..	..	73,6	..	..	..	..	..	..

**Kjelde:** Nord Pool ASA, Noregs vassdrags- og energidirektorat og Statistisk sentralbyrå. **Source:** Nord Pool ASA, Norwegian Water Resources and Energy Directorate and Statistics Norway.

**4. Maskininstallasjon etter art. 1950, 1955 og 1960-1999**  
*Capacity of installed machinery, by type. 1950, 1955 and 1960-1999*

	Talet på maskiner og installert effekt (merkeyting) Numbers of machines and installed capacity								Maksimal stasjons- yting i alt Maximum output from the stations, total MW
	Kraftmaskiner Prime movers						Generatorar Generators		
	Vasskraft Hydro power		Varmekraft Thermal power		Vindkraft Wind power		Stk. Number.	MVA	
	Stk. Number.	MW	Stk. Number	MW	Stk. Number.	MW			
1950	1 085	2 996	90	113	..	..	1 212	3 708	..
1955	1 160	4 095	178	143	..	..	1 353	4 986	..
1960	1 233	6 443	178	164	..	..	1 439	7 806	..
1961	1 239	6 965	170	167	..	..	1 433	8 415	..
1962	1 236	7 521	163	165	..	..	1 424	9 087	..
1963	1 138	8 210	80	141	..	..	1 225	9 868	..
1964	1 138	9 033	60	132	..	..	1 196	10 918	..
1965	1 137	9 783	60	132	..	..	1 201	11 833	..
1966	1 131	10 140	61	132	..	..	1 196	12 255	..
1967	1 143	10 952	61	132	..	..	1 208	13 207	..
1968	1 150	11 981	61	141	..	..	1 213	14 438	..
1969	1 161	12 352	60	140	..	..	1 223	14 876	..
1970	1 160	12 783	62	127	..	..	1 224	15 405	..
1971	1 162	13 852	64	140	..	..	1 228	16 688	..
1972	1 153	13 991	66	151	..	..	1 221	16 887	..
1973	1 155	15 282	58	147	..	..	1 210	18 195	15 323
1974	1 163	16 229	60	162	..	..	1 219	19 334	16 241
1975	1 170	16 766	61	160	..	..	1 229	19 922	16 782
1976	1 169	16 998	59	160	..	..	1 227	20 187	16 932
1977	1 180	17 400	54	159	..	..	1 234	20 673	17 403
1978	1 178	17 895	53	155	..	..	1 231	21 254	17 897
1979	1 188	18 724	54	217	..	..	1 242	22 249	18 797
1980	1 189	19 820	56	240	..	..	1 245	23 507	20 012
1981	1 198	21 381	56	254	..	..	1 254	25 425	21 544
1982	1 198	22 239	53	247	..	..	1 250	26 378	22 369
1983	1 193	22 797	49	250	..	..	1 237	27 035	22 952
1984	1 198	23 034	46	246	..	..	1 244	27 321	23 206
1985	1 205	23 513	49	255	..	..	1 254	27 894	23 663
1986	1 195	24 626	47	252	..	..	1 242	29 200	24 793
1987	1 193	25 426	46	252	..	..	1 239	30 050	25 595
1988	1 183	25 841	45	251	..	..	1 227	30 514	25 701
1989	1 195	26 829	45	251	..	..	1 238	31 672	27 045
1990	1 190	26 919	45	251	..	..	1 232	31 777	27 134
1991	1 184	26 891	45	251	..	..	1 230	31 746	27 141
1992	1 178	26 900	42	248	..	..	1 221	31 745	27 154
1993	1 128	26 868	30	244	8	3	1 178	31 782	27 372
1994	1 132	27 112	29	240	9	3	1 156	33 428	27 505
1995	1 135	27 765	27	235	9	3	1 160	31 934	28 277
1996	1 129	27 919	28	235	10	4	1 162	32 106	28 405
1997	1 108	27 405	24	238	10	4	1 133	32 201	28 234
1998	1 118	27 524	27	238	11	5	1 148	32 085	27 878
1999	1 100	27 653	26	205	21	13	1 158	32 358	28 133

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**5. Maskininstallasjon etter art, fylke og eigargruppe. 1998**  
*Capacity of installed machinery, by type, county and ownership. 1998*

	Talet på maskiner og installert effekt (merkeyting) <i>Numbers of machines and installed capacity</i>								Maksimal stasjons- yting i alt <i>Maximum output from the stations, total</i>
	Kraftmaskiner <i>Prime movers</i>						Generatorar <i>Generators</i>		
	Vasskraft <i>Hydro power</i>		Varmekraft <i>Thermal power</i>		Vindkraft <i>Wind power</i>		Stk. <i>Number.</i>	MVA	
	Stk. <i>Number.</i>	MW	Stk. <i>Number.</i>	MW	Stk. <i>Number.</i>	MW	Stk. <i>Number.</i>	MVA	MW
<b>I alt Total . . . . .</b>	<b>1 100</b>	<b>27 653</b>	<b>26</b>	<b>205</b>	<b>21</b>	<b>13</b>	<b>1 158</b>	<b>32 358</b>	<b>28 133</b>
Østfold . . . . .	64	819	6	32	:	:	70	976	821
Akershus . . . . .	19	182	-	-	:	:	19	212	182
Oslo . . . . .	1	5	1	12	:	:	2	19	16
Hedmark . . . . .	36	520	-	-	:	:	36	582	510
Oppland . . . . .	65	1 309	-	-	:	:	62	1 475	1 343
Buskerud . . . . .	100	1 837	3	59	:	:	103	2 154	1 935
Vestfold . . . . .	2	5	-	-	:	:	2	5	3
Telemark . . . . .	103	2 445	1	12	:	:	103	3 068	2 512
Aust-Agder . . . . .	44	1 088	-	-	:	:	44	1 383	1 108
Vest-Agder . . . . .	51	2 084	1	18	:	:	58	2 451	2 087
Rogaland . . . . .	68	3 264	-	-	:	:	74	3 868	3 282
Hordaland . . . . .	107	3 733	-	-	:	:	109	4 290	3 765
Sogn og Fjordane . . . . .	101	3 358	-	-	:	:	101	3 713	3 248
Møre og Romsdal . . . . .	68	1 272	-	-	:	:	74	1 464	1 329
Sør-Trøndelag . . . . .	65	1 009	2	35	:	:	70	1 189	1 024
Nord-Trøndelag . . . . .	39	648	1	12	:	:	49	792	671
Nordland . . . . .	106	3 230	2	0	:	:	111	3 680	3 411
Troms . . . . .	36	551	-	-	:	:	36	669	551
Finmark . . . . .	25	294	-	-	:	:	26	343	313
Svalbard . . . . .	-	-	9	25	:	:	9	25	24
<b>Stat</b>									
<b>Central government . . .</b>	<b>127</b>	<b>9 191</b>	<b>9</b>	<b>25</b>	<b>:</b>	<b>:</b>	<b>141</b>	<b>10734</b>	<b>9511</b>
<b>Fylke/kommune</b>									
<b>County/municipality . . .</b>	<b>743</b>	<b>15 029</b>	<b>6</b>	<b>48</b>	<b>:</b>	<b>:</b>	<b>770</b>	<b>17 220</b>	<b>14 898</b>
Fylkeskommunalt									
County municipal . . . . .	79	1 587	0	0	:	:	85	1 890	1 594
Felleskommunalt									
Joint municipal . . . . .	497	10 024	1	1	:	:	507	11 591	10 030
Kommunalt Municipal . . . . .	167	3 417	5	47	:	:	178	3 739	3 275
<b>Privat Private . . . . .</b>	<b>230</b>	<b>3 433</b>	<b>11</b>	<b>132</b>	<b>:</b>	<b>:</b>	<b>247</b>	<b>4404</b>	<b>3724</b>

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.



**6. Kraftstasjonar etter storleik (maksimal stasjonsyting). 1974-1999**  
*Power stations, by size (maximum output). 1974-1999*

	I alt Total		Under 10 MW Less than 10 MW		10 - 49 MW		50 - 99 MW		100 - 199 MW		200 MW -	
	Stk. Number.	MW	Stk. Number.	MW	Stk. Number.	MW	Stk. Number.	MW	Stk. Number.	MW	Stk. Number.	MW
<b>Vasskraftstasjonar</b>												
<b>Hydro electric power stations</b>												
1974	577	16 080	357	715	128	2 908	40	2 720	35	5 009	17	4 728
1975	580	16 627	355	712	131	3 001	41	2 790	36	5 164	17	4 960
1976	581	16 777	355	731	132	3 060	41	2 787	35	4 989	18	5 210
1977	587	17 249	353	726	138	3 182	42	2 842	36	5 099	18	5 400
1978	588	17 746	347	719	142	3 306	43	2 922	37	5 199	19	5 600
1979	595	18 584	349	723	143	3 291	46	3 106	40	5 564	20	5 900
1980	600	19 776	346	727	146	3 358	47	3 192	40	5 564	22	6 935
1981	607	21 296	345	729	148	3 422	48	3 246	43	6 026	24	7 874
1982	612	22 122	342	732	150	3 511	54	3 710	43	6 031	24	8 138
1983	610	22 703	331	756	152	3 537	58	3 996	45	6 274	24	8 138
1984	614	22 961	333	793	154	3 676	57	3 946	46	6 408	24	8 138
1985	625	23 409	339	802	156	3 694	58	4 026	48	6 748	24	8 138
1986	626	24 541	336	819	161	3 794	57	3 941	47	6 588	25	9 400
1987	630	25 344	337	833	160	3 782	57	3 941	49	6 774	27	10 014
1988	634	25 451	337	848	165	3 918	56	3 880	48	6 591	28	10 214
1989	643	26 795	338	852	169	4 028	58	3 999	49	6 793	29	11 123
1990	646	26 883	339	860	171	4 077	57	3 916	50	6 901	29	11 130
1991	642	26 889	335	855	171	4 063	57	3 921	50	6 901	29	11 150
1992	643	26 905	336	855	171	4 081	57	3 919	50	6 901	29	11 150
1993	625	26 868	318	860	174	4 137	54	3 642	48	6 622	31	11 607
1994	626	27 282	316	842	175	4 233	57	3 965	47	6 555	31	11 685
1995	625	28 052	318	901	172	4 213	56	3 864	49	6 847	30	12 226
1996	619	28 166	312	887	173	4 231	54	3 714	50	7 017	30	12 316
1997	614	27 999	302	878	176	4 295	55	3 759	50	6 906	31	12 162
1998	618	27 641	304	889	177	4 301	57	3 889	50	6 941	30	11 622
1999	624	27 878	308	908	178	4 337	57	3 963	51	7 048	30	11 622
<b>Varmekraftstasjonar</b>												
<b>Thermal power stations</b>												
1974	38	161	31	50	7	110	-	-	-	-	-	-
1975	39	155	33	61	6	94	-	-	-	-	-	-
1976	38	156	32	62	6	94	-	-	-	-	-	-
1977	36	155	30	61	6	94	-	-	-	-	-	-
1978	35	151	29	57	6	94	-	-	-	-	-	-
1979	37	213	28	56	9	157	-	-	-	-	-	-
1980	37	236	28	56	9	180	-	-	-	-	-	-
1981	38	248	28	54	10	194	-	-	-	-	-	-
1982	36	247	26	53	10	194	-	-	-	-	-	-
1983	35	249	24	44	11	205	-	-	-	-	-	-
1984	32	245	21	40	11	205	-	-	-	-	-	-
1985	33	254	21	38	12	216	-	-	-	-	-	-
1986	33	252	21	39	12	213	-	-	-	-	-	-
1987	32	251	20	38	12	213	-	-	-	-	-	-
1988	31	250	19	37	12	213	-	-	-	-	-	-
1989	31	250	19	37	12	213	-	-	-	-	-	-
1990	31	250	19	37	12	213	-	-	-	-	-	-
1991	31	250	19	37	12	213	-	-	-	-	-	-
1992	28	247	16	34	12	213	-	-	-	-	-	-
1993	17	226	6	17	11	209	-	-	-	-	-	-
1994	17	224	6	19	11	204	-	-	-	-	-	-
1995	16	215	6	21	9	142	1	52	-	-	-	-
1996	16	229	5	19	10	158	1	52	-	-	-	-
1997	16	231	5	19	10	160	1	52	-	-	-	-
1998	16	231	5	20	10	160	1	52	-	-	-	-
1999	17	235	6	23	10	160	1	52	-	-	-	-
<b>Vindkraftstasjonar</b>												
<b>Wind power stations</b>												
1993	3	3	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	4	3	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-
1995	4	3	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	5	4	5	4	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	5	4	5	4	-	-	-	-	-	-	-	-
1998	6	5	6	5	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	8	14	8	14	-	-	-	-	-	-	-	-

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**7. Vasskraftstasjonar etter storleik (maksimal stasjonsyting) og fylke/eigargruppe. 1999**  
*Hydro-electric power stations, by size (maximum output) and county/ownership group. 1999*

	I alt <i>Total</i>		Under 10 MW <i>Less than 10 MW</i>		10-49 MW		50-99 MW		100-199 MW		Over 200 MW <i>More than 200 MW</i>	
	Stk. <i>Number.</i>	MW	Stk. <i>Number.</i>	MW	Stk. <i>Number.</i>	MW	Stk. <i>Number.</i>	MW	Stk. <i>Number.</i>	MW	Stk. <i>Number.</i>	MW
<b>I alt Total</b> .....	<b>624</b>	<b>27 878</b>	<b>308</b>	<b>908</b>	<b>178</b>	<b>4 337</b>	<b>57</b>	<b>3 963</b>	<b>51</b>	<b>7 048</b>	<b>30</b>	<b>11 622</b>
Østfold .....	20	789	12	34	3	85	2	160	2	295	1	215
Akershus .....	7	182	4	7	2	72	0	0	1	103	0	0
Oslo .....	1	5	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0
Hedmark .....	24	510	13	38	7	155	4	316	0	0	0	0
Oppland .....	37	1 343	19	63	9	217	5	360	3	403	1	301
Buskerud .....	50	1 873	17	60	22	461	7	531	2	369	2	452
Vestfold .....	2	3	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Telemark .....	59	2 500	28	97	19	480	3	201	6	792	3	930
Aust-Agder .....	16	1 108	4	19	6	178	4	231	0	0	2	680
Vest-Agder .....	26	2 069	8	28	9	220	3	182	4	480	2	1 160
Rogaland .....	34	3 276	17	44	5	103	4	244	4	594	4	2 291
Hordaland .....	66	3 751	31	80	19	484	4	273	7	961	5	1 954
Sogn og Fjordane .....	50	3 248	19	77	15	347	5	357	7	982	4	1 486
Møre og Romsdal .....	44	1 325	27	77	10	231	2	149	4	530	1	338
Sør-Trøndelag .....	43	966	21	46	16	360	4	272	2	288	0	0
Nord-Trøndelag .....	28	655	15	43	10	291	2	145	1	176	0	0
Nordland .....	70	3 410	36	91	19	448	4	261	6	795	5	1 815
Troms .....	29	551	21	63	4	125	3	233	1	130	0	0
Finmark .....	18	313	13	33	3	80	1	50	1	150	0	0
<b>Stat Central government</b> .	<b>53</b>	<b>9 488</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>341</b>	<b>8</b>	<b>523</b>	<b>12</b>	<b>1 742</b>	<b>16</b>	<b>6 875</b>
<b>Fylke/kommune</b> <b>County/municipality</b> . . . .	<b>450</b>	<b>14 831</b>	<b>231</b>	<b>702</b>	<b>137</b>	<b>3 325</b>	<b>41</b>	<b>2 933</b>	<b>30</b>	<b>3 792</b>	<b>11</b>	<b>4 079</b>
Fylkeskommunalt <i>County municipal</i> .....	46	1 590	13	46	22	546	7	526	4	471	0	0
Felleskommunalt <i>Inter municipal</i> .....	312	10 017	165	505	91	2 237	29	2 057	19	2 335	8	2 882
Kommunalt <i>Municipal</i> .....	92	3 225	53	151	24	541	5	350	7	986	3	1 197
<b>Privat Private</b> .....	<b>121</b>	<b>3 560</b>	<b>75</b>	<b>198</b>	<b>26</b>	<b>672</b>	<b>8</b>	<b>507</b>	<b>9</b>	<b>1 515</b>	<b>3</b>	<b>668</b>

**Mer informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**8. Liner ved slutten av året etter type line. 1974-1999. Km<sup>1</sup>**  
*Lines at the end of the year by type of line. 1974-1999. Km<sup>1</sup>*

	I alt Total	Luftleidningar Overhead lines	Jordkabler Underground lines	Sjøkabler Sea lines
1974	212 979	180 994	30 431	1 554
1975	219 171	184 753	32 807	1 611
1976	224 336	187 603	34 927	1 806
1977	229 418	190 116	37 362	1 940
1978	234 107	192 205	39 899	2 003
1979	239 343	194 544	42 745	2 054
1980	242 267	196 678	43 490	2 099
1981	247 022	198 300	46 566	2 156
1982	252 460	200 644	49 640	2 176
1983	257 559	202 113	53 222	2 224
1984	267 436	207 432	57 793	2 211
1985	272 406	209 077	61 081	2 248
1986	278 407	210 557	65 614	2 236
1987	282 126	210 645	69 207	2 274
1988	288 490	212 472	73 699	2 319
1989	293 996	213 997	77 622	2 377
1990	296 977	214 458	80 172	2 347
1991	300 931	215 203	83 344	2 384
1992	304 770	214 893	87 501	2 376
1993	309 382	215 239	91 450	2 693
1994	313 436	215 194	95 846	2 396
1995	313 044	214 312	96 271	2 461
1996	318 953	216 849	99 648	2 457
1997	316 656	212 305	101 846	2 506
1998	320 330	214 467	103 782	2 081
1999	322 574	213 706	106 808	2 060

<sup>1</sup> Lengda er gitt per kurs. <sup>1</sup> Circuit km.

**Mer informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**9. Liner ved slutten av året etter type line og systemspenning. 1999. Km<sup>1</sup>**  
*Lines at the end of the year, by type of line and voltage. 1999. Km<sup>1</sup>*

	I alt Total	Luftleidningar Overhead lines	Jordkabler Underground lines	Sjøkabler Sea lines
<b>I alt Total</b>	<b>322 574</b>	<b>213 706</b>	<b>106 808</b>	<b>2 060</b>
<b>Distribusjonsnett Retail grids</b>	<b>293 844</b>	<b>186 337</b>	<b>105 759</b>	<b>1 749</b>
0,2 - 0,4 KV <sup>2</sup>	196 138	118 376	77 678	84
0,5 - 1,0 KV	4 883	4 500	270	113
3,3 og 6,6 KV	2 419	1 650	661	107
11, 22 og 24 KV	90 405	61 810	27 150	1 445
<b>Regionalnett Regional grids</b>	<b>17 751</b>	<b>16 502</b>	<b>1 006</b>	<b>244</b>
33, 47 og 66 KV	11 444	10 383	893	168
110, 132 og 145 KV	6 306	6 119	112	75
<b>Sentralnett The central grid</b>	<b>10 979</b>	<b>10 868</b>	<b>44</b>	<b>67</b>
132 og 145 KV	3 581	3 536	17	28
220 og 300 KV	5 625	5 573	27	25
420 KV	1 773	1 759	0	14

<sup>1</sup> Lengda er gitt per kurs. <sup>1</sup> Circuit km. <sup>2</sup> Inkludert gate- og veglys. <sup>2</sup> Street and road lightning included.

**Mer informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**10. Liner ved slutten av året etter fylke/eigargruppe. 1999 Km<sup>1</sup>**  
*Lines at the end of the year, by type of line and county/ ownership group. 1999. Km<sup>1</sup>*

	I alt <i>Total</i>	Luftleidingar <i>Overhead lines</i>	Jordkabler <i>Underground lines</i>	Sjøkabler <i>Submarine lines</i>
<b>I alt Total</b> .....	<b>322 574</b>	<b>213 706</b>	<b>106 808</b>	<b>2 060</b>
Østfold .....	14 845	9 154	5 666	26
Akershus .....	19 506	10 962	8 538	7
Oslo .....	13 849	3 909	9 932	8
Hedmark .....	20 606	15 519	5 080	8
Oppland .....	18 939	14 620	4 309	9
Buskerud .....	19 422	12 434	6 976	12
Vestfold .....	13 141	7 124	5 973	45
Telemark .....	16 517	11 039	5 425	52
Aust-Agder .....	9 300	7 923	1 342	36
Vest-Agder .....	10 151	7 417	2 708	26
Rogaland .....	21 023	10 815	10 095	114
Hordaland .....	27 776	17 637	9 896	242
Sogn og Fjordane .....	11 822	9 393	2 309	120
Møre og Romsdal .....	19 867	12 791	6 851	225
Sør-Trøndelag .....	19 943	11 649	8 162	133
Nord-Trøndelag .....	13 497	9 827	3 589	81
Nordland .....	27 938	22 305	5 034	598
Troms .....	14 682	10 891	3 587	203
Finnmark .....	9 596	8 256	1 225	115
Svalbard .....	154	42	112	0
<b>Stat Central government</b> .....	<b>10 103</b>	<b>9 939</b>	<b>123</b>	<b>41</b>
<b>Fylke/kommune County/municipality</b> .	<b>291 057</b>	<b>187 011</b>	<b>102 340</b>	<b>1 706</b>
Fylkeskommunalt County municipal. ....	19 978	14 177	5 720	81
Felleskommunalt Joint municipal .....	194 255	130 308	62 585	1 361
Kommunalt Municipal .....	76 825	42 526	34 034	264
<b>Privat Private</b> .....	<b>21 414</b>	<b>16 756</b>	<b>4 346</b>	<b>313</b>

<sup>1</sup> Lengda er gitt per kurs. <sup>1</sup> *Circuit km.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** *Division for Energy and Industrial Production Statistics.*

**11. Transformatorar ved slutten av året etter fylke/eigargruppe. 1999**  
*Transformers at the end of the year, by county/ownership group. 1999*

	Fordelingstransformatorar <i>Distribution transformers</i>		Hovudtransformatorar <i>Block transformers</i>		Innføringstransformatorar <i>Line transformers</i>	
	Stk. <i>Number</i>	Yting i MVA <i>Capacity in MVA</i>	Stk. <i>Number</i>	Yting i MVA <i>Capacity in MVA</i>	Stk. Number	Yting i MVA <i>Capacity in MVA</i>
<b>I alt Total</b> . . . . .	<b>122 504</b>	<b>36 112</b>	<b>1 859</b>	<b>34 215</b>	<b>326</b>	<b>37 893</b>
Østfold . . . . .	6545	2079	134	2980	20	2320
Akershus . . . . .	9462	3008	154	2838	22	4744
Oslo . . . . .	5047	3316	201	2630	22	3135
Hedmark . . . . .	8456	1523	72	1177	14	1325
Oppland . . . . .	7853	1490	58	1348	16	1056
Buskerud . . . . .	7675	3091	99	1450	18	3113
Vestfold . . . . .	4974	1524	74	1654	5	640
Telemark . . . . .	5021	1234	70	2132	12	2183
Aust-Agder . . . . .	3002	661	30	501	6	450
Vest-Agder . . . . .	3834	1050	68	2496	18	1994
Rogaland . . . . .	8362	2736	198	3200	26	3393
Hordaland . . . . .	8902	3142	141	3140	29	2992
Sogn og Fjordane . . . . .	4591	2348	59	837	13	980
Møre og Romsdal . . . . .	7435	1883	89	1758	18	1012
Sør-Trøndelag . . . . .	6828	1797	94	1718	8	977
Nord-Trøndelag . . . . .	6265	1152	62	1033	10	1119
Nordland . . . . .	9569	2121	111	1681	36	4888
Troms . . . . .	5445	1212	73	1094	15	910
Finnmark . . . . .	3168	709	65	536	18	662
Svalbard . . . . .	70	37	7	12	0	0
<b>Stat Central government</b> . . .	<b>70</b>	<b>37</b>	<b>54</b>	<b>2632</b>	<b>147</b>	<b>25070</b>
<b>Fylke/kommune County/ municipality</b> . . . . .	<b>114194</b>	<b>33836</b>	<b>1568</b>	<b>27292</b>	<b>151</b>	<b>11211</b>
Fylkeskommunalt County municipi- pal . . . . .	9399	2106	220	2996	15	450
Felleskommunalt Joint municipal	74056	18771	957	19067	100	7271
Kommunalt Municipal . . . . .	30739	12959	391	5229	36	3490
<b>Privat Private</b> . . . . .	<b>8240</b>	<b>2239</b>	<b>237</b>	<b>4291</b>	<b>28</b>	<b>1612</b>

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**12. Produksjon, import, eksport og forbruk av elektrisk kraft. 1950, 1955 og 1960-1999. GWh**  
*Production, imports, exports and consumption of electric energy. 1950, 1955 and 1960-1999. GWh.*

	Produksjon <i>Production</i>			Import (målt ved grensa) <i>Imports (measured at the border)</i>	Eksport (målt ved grensa) <i>Export (measured at the border)</i>	Brutto forbruk <i>Gross consumption</i>	Forbruk i kraft- stasjonane <i>Consumption in power stations</i>	Pumpekraft forbruk <i>Consumption in pumping plants</i>	Tap og statistisk differanse <i>Losses and statistical differences</i>	Netto forbruk <i>Net consumption</i>
	Vasskraft <i>Water power</i>	Varmekraft <i>Thermal power</i>	Vindkraft <i>Wind power</i>							
	v						v			
1950.....	16 924		..	-	-	16 924		2 175		14 749
1955.....	22 600		..	-	-	22 600		2 885		19 715
1960.....	30 915	206	..	210	78	31 253		3 744		27 509
1961.....	33 386	208	..	140	231	33 503		3 514		29 989
1962.....	37 625	119	..	34	325	37 453		3 664		33 789
1963.....	39 263	196	..	54	898	38 615		3 662		34 953
1964.....	43 778	164	..	116	1 421	42 637		4 150		38 487
1965.....	48 858	92	..	117	2 176	46 891		4 929		41 962
1966.....	48 188	160	..	631	907	48 072		5 088		42 984
1967.....	52 773	93	..	344	1 859	51 351		5 548		45 803
1968.....	59 609	92	..	179	3 174	56 706		5 853		50 853
1969.....	56 803	219	..	221	1 569	55 674		5 407		50 267
1970.....	57 261	345	..	808	1 644	56 770		5 311		51 459
1971.....	63 281	282	..	458	3 373	60 648		5 766		54 882
1972.....	67 440	175	..	120	4 767	62 968		6 067		56 901
1973.....	72 893	143	..	66	5 259	67 843	495	37	6 299	61 013
1974.....	76 644	56	..	63	5 607	71 156	549	67	6 247	64 292
1975.....	77 415	71	..	83	5 703	71 866	560	122	6 491	64 693
1976.....	82 037	96	..	240	6 877	75 496	581	148	7 400	67 367
1977.....	72 203	229	..	2 653	1 570	73 515	668	258	6 740	65 849
1978.....	80 864	133	..	845	4 250	77 592	766	225	7 316	69 285
1979.....	88 977	146	..	842	5 493	84 472	864	398	7 656	75 554
1980.....	83 962	137	..	2 039	2 501	83 637	903	498	7 129	75 105
1981.....	93 270	127	..	1 925	7 154	88 168	967	623	8 505	78 072
1982.....	92 888	268	..	642	6 704	87 094	1 001	556	7 441	78 096
1983.....	106 048	321	..	431	13 847	92 953	995	516	8 331	83 111
1984.....	106 339	327	..	860	9 130	98 396	1 019	623	7 565	89 191
1985.....	102 946	346	..	4 083	4 627	102 748	942	804	9 071	91 931
1986.....	96 819	465	..	4 212	2 180	99 316	910	883	6 997	90 526
1987.....	103 753	530	..	2 983	3 320	103 946	958	686	8 521	93 781
1988.....	109 544	475	..	1 727	7 355	104 391	964	982	7 659	94 787
1989.....	118 698	499	..	314	15 166	104 345	1 066	426	7 658	95 194
1990.....	121 382	466	..	334	16 241	105 941	1 019	339	6 874	97 709
1991.....	110 580	429	..	3 274	6 049	108 236	932	637	6 703	99 964
1992.....	117 062	441	..	1 380	10 109	108 777	963	558	6 814	100 442
1993.....	119 622	467	7	587	8 486	112 196	840	556	8 851	101 949
1994.....	112 676	528	9	4 836	4 968	113 082	753	1 476	7 927	102 926
1995.....	122 487	514	10	2 300	8 962	116 349	592	1 367	9 426	104 964
1996.....	104 148	555	9	13 212	4 236	113 688	604	408	8 529	104 147
1997.....	110 938	471	11	8 692	4 874	115 238	611	1 661	8 074	104 893
1998.....	116 280	496	11	8 046	4 412	120 421	688	824	8 460	110 448
1999.....	121 882	538	25	6 857	8 776	120 526	996	615	8 395	110 520

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**13. Produksjon av elektrisk kraft, etter art, fylke og eigargruppe. 1997-1999. GWh**  
*Production of electric energy, by type, county and ownership group. 1997-1999. GWh*

	1997	1998	1999					
			Bruttoproduksjon Gross production					
	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	Vasskraftstasjonar Hydro-electric power stations	Varmekraft- stasjonar Thermal power stations	Vindkraft Wind power	Forbruk i stasjonane Consumption in the stations	Pumpekraf- forbruk Pump consumption
<b>I alt Total</b> . . . . .	<b>111420</b>	<b>116787</b>	<b>122445</b>	<b>121882</b>	<b>538</b>	<b>25</b>	<b>996</b>	<b>615</b>
Østfold . . . . .	4257	4759	4579	4579	0	:	16	-
Akershus . . . . .	875	979	926	926	-	:	6	-
Oslo . . . . .	62	71	79	21	58	:	-	-
Hedmark . . . . .	2100	2487	2259	2259	-	:	12	-
Oppland . . . . .	4769	6227	5811	5811	-	:	28	1
Buskerud . . . . .	8424	9950	9946	9703	243	:	47	-
Vestfold . . . . .	9	13	17	17	-	:	-	-
Telemark . . . . .	10520	12363	13158	13158	-	:	87	2
Aust-Agder . . . . .	3820	4064	4935	4935	-	:	50	60
Vest-Agder . . . . .	7412	8137	9706	9641	65	:	96	-
Rogaland . . . . .	7506	9153	10700	10700	-	:	90	203
Hordaland . . . . .	15212	14090	16150	16115	34	:	141	35
Sogn og Fjordane . . . . .	12937	12404	14078	14078	-	:	76	228
Møre og Romsdal . . . . .	6540	6368	5212	5212	-	:	50	26
Sør-Trøndelag . . . . .	5112	4929	4002	3924	78	:	66	22
Nord-Trøndelag . . . . .	3414	3122	2898	2887	11	:	38	34
Nordland . . . . .	14415	13659	13863	13862	0	:	138	4
Troms . . . . .	2714	2443	2535	2535	-	:	24	-
Finnmark . . . . .	1272	1521	1517	1517	-	:	26	-
Svalbard . . . . .	51	50	49	-	49	:	5	-
<b>Stat</b>								
<b>Central government</b> . . . . .	<b>37350</b>	<b>40663</b>	<b>36177</b>	<b>36128</b>	<b>49</b>	<b>:</b>	<b>466</b>	<b>142</b>
<b>Fylke/kommune</b>								
<b>County/municipality</b> . . . . .	<b>59870</b>	<b>62476</b>	<b>64495</b>	<b>64437</b>	<b>59</b>	<b>:</b>	<b>452</b>	<b>442</b>
Fylkeskommunalt								
County municipal . . . . .	5913	7314	7908	7908	-	:	71	34
Felleskommunalt								
Joint municipal . . . . .	46640	41344	43507	43507	0	:	295	257
Kommunalt Municipal . . . . .	7318	13818	13081	13022	59	:	86	150
<b>Privat Private</b> . . . . .	<b>14199</b>	<b>13648</b>	<b>21748</b>	<b>21317</b>	<b>430</b>	<b>:</b>	<b>79</b>	<b>31</b>

<sup>1</sup> Inkludert vindkraft (10,6 GWh i 1997, 11,1 GWh i 1998 og 25 GWh i 1999), men ikkje gasskraft. *Inclusive of wind power (10.6 GWh in 1997, 11.1 GWh in 1998 and 25 GWh in 1999), but not gas power.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**14. Elektrisitetsbalanse etter år/kvartal<sup>1</sup>. 1994-2001. GWh**  
*Electricity balance, year/quarter<sup>1</sup>. 1994-2001. GWh*

	Produksjon <i>Production</i>	Import (målt ved grensa) <i>Imports (measured at the border)</i>	Eksport (målt ved grensa) <i>Exports (measured at the border)</i>	Brutto forbruk <i>Gross con- sumption</i>	Pumpekraft- forbruk <i>Consump- tion in pumping plants</i>	Forbruk i kraftstasjo- nane <i>Consump- tion in power stations</i>	Tap og statistisk differanse <i>Losses and statistical differences</i>	Treforedling <i>Paper and paper products</i>	Kraftinten- siv industri <i>Energy intensive industry</i>	Anna forbruk <i>Other con- sumption</i>
<b>År Year</b>										
1994	113 214	4 836	4 968	113 082	1 476	753	7 927	6 417	28 646	67 863
1995	123 011	2 300	8 962	116 349	1 367	592	9 426	6 791	28 990	69 183
1996	104 712	13 212	4 236	113 688	604	408	8 529	5 952	28 749	69 446
1997	111 420	8 692	4 874	115 238	1 661	611	8 074	6 290	30 254	68 349
1998	116 787	8 046	4 412	120 421	824	688	8 460	6 895	32 061	71 493
1999	122 445	6 857	8 776	120 526	615	996	8 395	6 973	32 784	70 763
2000*	142 984	1 474	20 529	123 929	886	1 144	9 930	8 137	33 634	70 198
<b>Kvartal Quarter</b>										
1.kv. 1994	33 912	1 787	1 122	34 576	10	226	2 534	1 653	7 191	22 963
2.kv. 1994	24 787	1 580	972	25 395	603	165	1 698	1 582	7 225	14 121
3.kv. 1994	23 435	449	1 560	22 324	816	156	1 465	1 607	7 056	11 224
4.kv. 1994	31 079	1 021	1 314	30 786	46	207	2 230	1 575	7 173	19 555
1.kv. 1995	34 593	595	2 106	33 065	15	166	2 773	1 688	7 177	21 301
2.kv. 1995	26 925	1 214	1 837	26 262	547	130	2 043	1 618	7 154	14 736
3.kv. 1995	25 282	329	2 596	23 058	562	122	1 786	1 636	7 186	11 738
4.kv. 1995	36 212	162	2 423	33 964	243	174	2 825	1 849	7 473	21 408
1.kv. 1996	37 283	1 453	2 667	36 070	11	145	2 909	1 611	7 343	23 989
2.kv. 1996	23 183	2 913	831	25 265	206	90	1 832	1 414	7 182	14 558
3.kv. 1996	17 786	4 088	323	21 551	215	69	1 469	1 430	7 148	11 246
4.kv. 1996	26 460	4 758	416	30 802	171	103	2 318	1 498	7 076	19 653
1.kv. 1997	27 978	4 609	289	32 292	76	153	2 310	1 499	7 276	20 960
2.kv. 1997	25 275	2 128	789	26 613	737	139	1 778	1 600	7 570	14 805
3.kv. 1997	24 516	599	2 327	22 793	728	134	1 547	1 540	7 564	11 310
4.kv. 1997	33 651	1 357	1 469	33 540	120	184	2 439	1 650	7 844	21 275
1.kv. 1998	32 967	2 225	496	34 695	80	194	2 485	1 715	7 923	22 228
2.kv. 1998	25 126	2 294	524	26 894	290	148	1 810	1 631	7 871	15 186
3.kv. 1998	25 431	1 109	2 309	24 234	418	150	1 669	1 785	8 026	12 269
4.kv. 1998	33 262	2 419	1 083	34 598	36	196	2 497	1 764	8 241	21 810
1.kv. 1999	33 713	2 848	905	35 656	25	274	2 527	1 687	8 194	22 951
2.kv. 1999	26 735	2 017	1 573	27 179	293	218	1 794	1 756	8 029	15 089
3.kv. 1999	27 842	542	4 647	23 737	235	227	1 677	1 811	8 187	11 598
4.kv. 1999	34 156	1 449	1 651	33 954	61	278	2 397	1 718	8 375	21 125
1.kv. 2000*	39 788	628	3 371	37 046	33	318	2 920	1 946	8 470	23 359
2.kv. 2000*	33 730	126	5 868	27 988	408	270	2 253	2 035	8 326	14 697
3.kv. 2000*	32 053	99	6 817	25 336	379	256	2 086	1 979	8 320	12 316
4.kv. 2000*	37 412	621	4 473	33 560	66	299	2 671	2 178	8 518	19 827
1.kv. 2001*	38 527	2 552	1 728	39 351	9	308	3 016	1 913	8 607	25 496
2.kv. 2001*	24 803	3 875	789	27 889	218	198	1 946	1 760	8 377	15 390

<sup>1</sup>Bygges på månedleg elektrisitetsstatistikk som SSB utarbeider saman med Nord Pool ASA. Based on monthly statistics that Statistics Norway prepares in collaboration with Nord Pool ASA.

**Mer informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. *More information:* Division for Energy and Industrial Production Statistics.



**15. Nettoforbruk av elektrisk kraft etter forbrukargruppe. 1960 og 1965-1999. GWh**  
*Net consumption of electric energy, by consumer group. 1960 and 1965-1999. GWh*

	Netto forbruk i alt <i>Net consumption, total</i>	Fastkraft <i>Firm power</i>							Tilfeldig kraft <i>Occasional power</i>
		I alt <i>Total</i>	Bergverk og industri <i>Mining quarrying and manufacturing industries</i>	Transport <i>Transport</i>	Anleggs- kraft <i>Construction site power</i>	Privat teneste- yting <i>Private services</i>	Offentleg teneste- yting <i>Public service</i>	Hushald og jordbruk <i>Households and agri- culture</i>	
1960	27 509	26 557	17 187	337	..	652	477	7 904	952
1965	41 962	39 952	25 454	409	..	1 288	1 000	11 801	2 010
1966	42 984	42 316	26 480	409	..	1 341	1 184	12 902	668
1967	45 803	43 925	27 686	430	..	1 380	1 358	13 071	1 878
1968	50 853	48 227	31 006	464	..	1 547	1 488	13 722	2 626
1969	50 267	49 628	31 497	477	..	1 657	1 668	14 329	639
1970	51 459	50 902	31 915	490	..	1 775	1 645	15 077	557
1971	54 882	52 862	33 393	501	..	1 937	1 869	15 162	2 020
1972	56 901	54 344	33 857	511	..	2 147	2 020	15 809	2 557
1973	61 013	58 763	36 903	521	366	2 246	2 243	16 484	2 250
1974	64 292	61 268	38 295	527	312	2 443	2 445	17 246	3 024
1975	64 693	61 444	36 951	532	341	2 724	2 752	18 145	3 249
1976	67 367	64 838	36 765	554	416	3 669	3 650	19 784	2 529
1977	65 849	65 225	34 711	589	480	4 107	4 045	21 293	624
1978	69 285	68 086	36 352	594	528	4 437	4 259	21 916	1 199
1979	75 554	74 051	39 792	662	581	4 882	4 681	23 452	1 503
1980	75 105	73 875	39 043	683	630	5 058	4 836	23 625	1 230
1981	78 072	75 460	38 248	662	638	5 462	5 358	25 092	2 612
1982	78 096	75 696	36 939	645	498	5 715	5 536	26 361	2 400
1983	83 111	78 984	39 457	607	470	5 897	5 593	26 960	4 128
1984	89 191	84 348	42 519	677	509	6 931	5 768	27 944	4 843
1985	91 931	87 110	41 929	666	590	7 620	6 346	29 960	4 821
1986	90 526	87 839	40 495	675	604	8 030	6 818	31 218	2 688
1987	93 781	89 662	41 219	675	619	8 430	7 156	31 561	4 119
1988	94 787	90 308	42 104	677	654	8 620	7 395	30 857	4 479
1989	95 194	89 628	42 079	625	566	8 676	7 283	30 398	5 566
1990	97 709	91 038	43 061	639	426	8 666	7 382	30 864	6 670
1991	99 964	92 592	41 778	637	436	9 119	7 705	32 917	7 373
1992	100 442	92 628	40 818	657	344	9 310	8 324	33 176	7 813
1993	101 949	93 977	41 421	520	378	9 280	8 297	34 081	7 972
1994	102 926	97 550	42 497	604	432	9 571	8 935	35 512	5 376
1995	104 964	97 450	42 043	675	440	18 704		35 857	7 514
1996	104 147	100 009	42 390	670	694	19 381		36 875	4 137
1997	104 893	98 667	42 698	482	604	19 483		35 400	6 226
1998	110 448	102 984	45 220	468	547	20 418		36 331	7 464
1999	110 520	103 509	45 304	459	543	20 699		36 503	7 011

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**16. Nettoforbruk av fastkraft i bergverk og industri etter forbrukargruppe. 1960 og 1965-1999. GWh.**

*Net consumption of firm power in mining, quarrying and manufacturing industries, by consumer group. 1960 and 1965-1999 GWh.*

	Kraftintensiv industri <i>Energy intensive industry</i>						
	I alt <i>Total</i>	I alt <i>Total</i>	Kjemiske råvarer <i>Industrial chemicals</i>	Jern, stål og ferrolegeringar <i>Iron, steel and ferroalloys</i>	Aluminium og andre metall <i>Primary alumi- nium and other nonferrous metals</i>	Treforedling <i>Paper and paper products</i>	Bergverk og industri elles <i>Mining, quarry- ing and other manufacturing industries</i>
1960	17 187	12 658		12 658		1 922	2 607
1965	25 454	19 071		19 071		2 647	3 736
1966	26 480	19 837		19 837		2 720	3 923
1967	27 686	20 477		20 477		2 819	4 390
1968	31 006	23 577		23 577		3 209	4 220
1969	31 497	23 220		23 220		3 435	4 842
1970	31 915	23 188		23 188		3 604	5 123
1971	33 393	24 919		24 919		3 250	5 224
1972	33 857	24 842		24 842		3 301	5 714
1973	36 903	26 550	5 124	8 082	13 344	3 246	7 107
1974	38 295	27 439	5 050	8 632	13 757	3 351	7 505
1975	36 951	26 211	4 935	8 548	12 728	2 918	7 822
1976	36 765	26 517	4 877	8 321	13 319	2 924	7 324
1977	34 711	24 673	4 190	6 899	13 584	2 919	7 119
1978	36 352	26 112	4 765	7 314	14 033	2 950	7 290
1979	39 792	28 825	5 479	8 802	14 543	3 170	7 797
1980	39 043	27 875	5 293	8 118	14 465	3 257	7 911
1981	38 248	26 963	5 395	7 462	14 105	3 267	8 018
1982	36 939	25 790	5 183	6 922	13 686	3 208	7 941
1983	39 457	28 673	5 705	8 214	14 753	3 241	7 543
1984	42 519	31 166	6 182	9 299	15 685	3 636	7 716
1985	41 929	30 030	5 496	9 351	15 183	3 999	7 899
1986	40 495	28 390	4 680	8 511	15 200	3 953	8 152
1987	41 219	28 907	4 466	8 042	16 399	4 060	8 252
1988	42 104	29 576	4 600	8 533	16 443	4 478	8 050
1989	42 079	29 635	4 577	8 492	16 566	4 637	7 807
1990	43 061	29 584	4 964	7 973	16 646	4 785	8 692
1991	41 778	28 418	4 481	7 260	16 677	4 760	8 600
1992	40 818	27 468	4 287	7 088	16 093	4 628	8 721
1993	41 421	27 432	3 561	7 471	16 401	5 230	8 759
1994	42 497	28 168	5 481	6 471	16 216	5 908	8 420
1995	42 043	28 369	5 694	6 495	16 180	5 134	8 539
1996	42 390	28 219	5 744	6 234	16 241	5 548	8 623
1997	42 698	28 707	5 449	5 551	17 708	5 591	8 400
1998	45 220	30 197	5 709	6 017	18 471	6 044	8 979
1999	45 304	31 129	5 792	6 718	18 619	5 718	8 458

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**17. Nettoforbruk av elektrisk kraft, etter type og forbrukargruppe. 1997-1999. GWh**  
*Net consumption of electric energy, by type and consumer group. 1997-1999. GWh*

	1997	1998	I alt Total	Prioritert Priority	Uprioritert Non-priority
<b>I alt Total</b> .....	<b>104 893</b>	<b>110 448</b>	<b>110 520</b>	<b>103 509</b>	<b>7 011</b>
<b>Treforedling Paper and paper products</b> .....	<b>6 290</b>	<b>6 895</b>	<b>6 973</b>	<b>5 718</b>	<b>1 255</b>
<b>Kraftintensiv industri Energy intensive manufacturing</b> .....	<b>30 254</b>	<b>32 061</b>	<b>32 784</b>	<b>31 129</b>	<b>1 656</b>
Kjemiske råvarer <i>Industrial chemicals</i> .....	5 841	5 983	6 488	5 792	696
Jern, stål og ferrolegeringar <i>Iron, steel and ferroalloys</i> .....	6 630	7 539	7 586	6 718	868
Primæraluminium <i>Primary aluminium</i> .....	15 657	16 605	16 678	16 678	0
Andre ikkje- jernhaldige metall <i>Other non-ferrous metals</i> .....	2 126	1 934	2 033	1 941	92
<b>Bergverksdrift og annan industri Mining, quarrying and other manufacturing industries</b> .....	<b>9 320</b>	<b>9 944</b>	<b>9 424</b>	<b>8 458</b>	<b>966</b>
Bergverksdrift og annan industri <i>Mining and quarrying</i> .....	8 795	9 427	8 882	7 918	964
Raffineri <i>Refineries</i> .....	525	517	542	540	2
<b>Transport og kommunikasjon Transport and communication</b> .	<b>1 710</b>	<b>1 758</b>	<b>1 735</b>	<b>1 606</b>	<b>129</b>
Post og telekommunikasjon <i>Post and telecommunication</i> .....	601	592	610	566	44
Jernbane / forstadsbane <i>Rail transport</i> .....	511	499	486	459	26
Hjelpeverksemd for transport <i>Supporting transport</i> .....	598	666	640	581	59
<b>Anna næringsverksemd Other industry</b> .....	<b>21 415</b>	<b>22 789</b>	<b>22 553</b>	<b>20 095</b>	<b>2 459</b>
Fjernvarmeverk <i>District heating plants</i> .....	234	228	244	195	48
Bygginge- og anleggsverksemd <i>Construction</i> .....	626	570	565	543	22
Varehandel ( inkl. bilverkstader ) <i>Trade (incl. repair of motor vehicles)</i> .....	5 156	5 461	5 401	4 981	420
Hotell- og restaurantverksemd <i>Hotels and restaurants</i> .....	1 367	1 435	1 398	1 274	123
Bank- og forsikringsverksemd <i>Financial intermediation</i> .....	825	871	830	707	123
Offentleg forvaltning <i>Public administration</i> .....	2 617	2 862	2 745	2 454	291
Undervisning <i>Education</i> .....	2 618	2 907	2 769	2 347	423
Helse- og sosialtenester <i>Health and social work</i> .....	2 270	2 473	2 316	1 913	403
Gate- og veglys <i>Streets and road lighting</i> .....	375	454	421	414	7
Tenesteyting elles <i>Other service activities</i> .....	5 326	5 530	5 864	5 266	598
<b>Hushald og jordbruk Private households and agriculture</b> .....	<b>35 905</b>	<b>37 002</b>	<b>37 051</b>	<b>36 503</b>	<b>547</b>
Jordbruk, skogbruk og fiske <i>Agriculture, forestry and fishing</i> .....	1 710	1 692	1 701	1 537	164
Hushald <i>Private households</i> .....	33 196	34 127	34 037	33 896	141
Hytter og fritidshus <i>Cottages and holiday houses</i> .....	844	921	1 045	1 044	0
Drivhus/veksthus <i>Hot-houses</i> .....	155	263	268	26	242

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**18. Nettoforbruk av elektrisk kraft i alt, prioritert og uprioritert, etter forbrukargruppe og fylke. 1998-1999. GWh**  
*Net consumption of total electric energy, priority and non-priority, by consumer group and county. 1998-1999. GWh*

Fylke County	1998	I alt Total	Treforedling Paper and paper products	Kraftintensiv industri Energy inten- sive industry	Bergverk og industri elles Mining, quarrying and other manufacturing	Transport og kommuni- kasjon Transport and communi- cations	Anna nærings- verksemd Other industries	Hushald og jordbruk Households and agri- culture
<b>I alt Total</b> . . . . .	<b>110 448</b>	<b>110 520</b>	<b>6 973</b>	<b>32 784</b>	<b>9 424</b>	<b>1 735</b>	<b>22 553</b>	<b>37 050</b>
Østfold . . . . .	6 848	7 044	2 313	1 032	710	95	933	1 961
Akershus . . . . .	6 554	6 582	-	117	330	172	2 207	3 755
Oslo . . . . .	8 644	8 684	-	55	131	352	4 021	4 125
Hedmark . . . . .	3 019	2 912	-	-	443	61	871	1 536
Oppland . . . . .	3 252	3 268	-	-	553	98	945	1 672
Buskerud . . . . .	5 215	5 178	1 568	15	837	54	724	1 981
Vestfold . . . . .	3 711	3 749	145	60	740	48	929	1 827
Telemark . . . . .	6 672	6 864	722	3 337	488	46	845	1 425
Aust-Agder . . . . .	2 055	2 034	81	514	176	13	434	816
Vest-Agder . . . . .	5 536	5 703	244	3 219	313	56	689	1 181
Rogaland . . . . .	11 238	10 901	-	5 030	970	148	1 869	2 884
Hordaland . . . . .	10 563	10 198	-	3 701	956	153	1 932	3 455
Sogn og Fjordane . . . . .	6 600	6 618	-	4 992	251	39	467	869
Møre og Romsdal . . . . .	6 663	7 164	-	3 127	1 090	57	989	1 902
Sør-Trøndelag . . . . .	5 298	5 170	108	1 301	183	54	1 460	2 064
Nord-Trøndelag . . . . .	4 275	4 245	1 791	451	307	48	559	1 090
Nordland . . . . .	9 096	9 069	-	5 051	436	141	1 204	2 238
Troms . . . . .	3 337	3 489	-	782	247	59	939	1 462
Finnmark . . . . .	1 830	1 602	-	-	254	42	523	784
Svalbard . . . . .	44	44	-	-	10	-	13	20

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**19. Nettoforbruk i alt av elektrisk kraft i hushald pr. innbyggjar<sup>1</sup>, etter fylke. 1993-1999. kWh**  
*Net consumption of total electric energy in households per capita<sup>1</sup>, by county. 1993-1999. kWh*

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>I alt Total</b> . . . . .	<b>7 611</b>	<b>7 824</b>	<b>7 819</b>	<b>7 926</b>	<b>7 557</b>	<b>7 596</b>	<b>7 588</b>
Østfold . . . . .	7 175	7 309	7 261	7 436	6 888	6 976	7 095
Akershus . . . . .	7 789	7 794	7 944	8 140	7 509	8 256	7 667
Oslo . . . . .	7 624	8 316	8 422	7 550	8 097	7 053	8 133
Hedmark . . . . .	7 373	7 250	7 313	7 570	6 929	7 083	7 012
Oppland . . . . .	7 197	7 268	7 243	7 345	7 026	7 412	7 353
Buskerud . . . . .	7 349	7 766	7 646	7 735	7 302	6 915	7 158
Vestfold . . . . .	7 868	7 820	7 754	8 411	7 503	7 917	7 884
Telemark . . . . .	8 036	8 106	8 038	8 410	7 784	8 071	8 020
Aust-Agder . . . . .	7 594	7 793	7 465	7 882	7 067	7 453	7 401
Vest-Agder . . . . .	6 870	7 541	7 843	8 508	7 070	7 451	7 185
Rogaland . . . . .	8 014	8 157	7 807	8 178	7 541	7 844	7 031
Hordaland . . . . .	7 205	7 580	7 516	7 402	7 385	7 151	7 392
Sogn og Fjordane . . . . .	7 053	7 202	7 214	7 235	6 641	6 996	6 745
Møre og Romsdal . . . . .	7 581	7 134	7 528	7 490	7 504	7 950	7 277
Sør- og Nord-Trøndelag . . . . .	7 269	7 470	7 331	7 971	7 150	6 885	6 969
Nordland . . . . .	8 127	8 634	8 781	8 385	8 629	8 614	8 729
Troms . . . . .	8 987	8 758	8 579	9 355	9 078	9 186	9 239
Finnmark . . . . .	8 764	9 608	9 687	9 657	9 492	9 927	10 070

<sup>1</sup> Rekna ut på grunnlag av folkemengda ved byrjinga av året. *Calculated on the basis of population at the beginning of the year.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**20. Vegde gjennomsnittsprisar for kraft og nettleige, eksklusive mva. 1996-1999. Øre/kWh**  
*Weighted average prices for electricity and grid rent, exclusive of VAT. 1996-1999. Øre/kWh*

	Utan forbrukaravgift <i>Excl. energy use tax</i>				Med forbrukaravgift <i>Incl. energy use tax</i>			
	1996	1997	1998	1999	1996	1997	1998	1999
<b>I alt<sup>1</sup> Total<sup>1</sup> .....</b>	<b>34,0</b>	<b>35,7</b>	<b>32,7</b>	<b>31,8</b>	<b>38,4</b>	<b>40,5</b>	<b>37,5</b>	<b>36,7</b>
<b>Treforedling<sup>2</sup> Paper and paper products<sup>2</sup> .....</b>	<b>16,2</b>	<b>15,2</b>	<b>15,2</b>	<b>16,0</b>	<b>16,2</b>	<b>15,2</b>	<b>15,2</b>	<b>16,0</b>
<b>Kraftintensiv industri<sup>2</sup> Energy intensive manufacturing<sup>2</sup> ...</b>	<b>10,9</b>	<b>12,1</b>	<b>10,6</b>	<b>11,1</b>	<b>10,9</b>	<b>12,1</b>	<b>10,6</b>	<b>11,1</b>
Kjemiske råvarer <i>Industrial chemicals</i> .....	11,8	12,9	11,9	13,1	11,8	12,9	11,9	13,1
Jern, stål og ferrolegeringar <i>Iron, steel and ferroalloys</i> .....	10,9	10,5	9,6	9,7	10,9	10,5	9,6	9,7
Primæraluminium <i>Primary aluminium</i> .....	10,3	11,0	10,5	10,8	10,3	11,0	10,5	10,8
Andre ikkje-jernhaldige metall <i>Other non-ferrous metals</i> .....	12,4	13,6	12,1	11,6	12,4	13,6	12,1	11,6
<b>Bergverksdrift og annan industri</b>								
<b>Mining, quarrying and other manufacturing industries</b> .....	<b>29,6</b>	<b>28,3</b>	<b>27,0</b>	<b>25,6</b>	<b>29,6</b>	<b>28,3</b>	<b>27,0</b>	<b>25,6</b>
Bergverksdrift og oljeutvinning <i>Mining and quarrying</i> .....	24,0	19,5	18,6	18,3	24,0	19,5	18,6	18,3
Annan industri <i>Other manufacturing</i> .....	30,0	28,6	27,7	26,9	30,0	28,6	27,7	26,9
<b>Transport og kommunikasjon Transport and communication</b>	<b>26,6</b>	<b>31,2</b>	<b>28,2</b>	<b>27,4</b>	<b>31,8</b>	<b>37,0</b>	<b>34,5</b>	<b>33,0</b>
Post og telekommunikasjon <i>Post and telecommunication</i> .....	31,6	35,1	31,0	28,4	36,6	40,5	36,6	33,9
Jarnbane / forstadsbane <i>Rail transport</i> .....	18,5	25,7	22,6	23,1	23,8	31,3	28,3	29,0
Hjelpeverksemd for transport <i>Supporting transport</i> .....	31,0	32,8	29,8	29,7	36,2	38,2	35,3	34,1
<b>Anna næringsverksemd Other industry</b> .....	<b>30,5</b>	<b>33,4</b>	<b>30,0</b>	<b>29,0</b>	<b>35,6</b>	<b>38,8</b>	<b>35,8</b>	<b>34,6</b>
Fjernvarmeverk <i>District heating plants</i> .....	40,5	27,5	21,9	21,7	45,8	33,1	27,7	26,5
Bygginge- og anleggsverksemd <i>Construction</i> .....	35,0	39,0	38,2	36,2	40,1	44,4	43,8	41,8
Varehandel (inkl. bilverkstader) <i>Trade (incl. repair of motor vehicles)</i> ...	30,3	34,1	30,5	29,0	35,4	39,5	36,2	34,7
Hotell- og restaurantverksemd <i>Hotels and restaurants</i> .....	30,3	32,8	29,5	28,4	35,4	38,2	35,1	33,6
Bank- og forsikringsverksemd <i>Financial intermediation</i> .....	26,2	33,0	28,7	26,6	31,5	38,6	34,4	32,3
Offentleg forvaltning <i>Public administration</i> .....	31,0	32,6	29,7	30,0	36,0	38,0	35,2	35,1
Undervisning <i>Education</i> .....	30,2	33,2	30,0	29,9	35,3	38,6	35,6	35,5
Helse- og sosialtenester <i>Health and social work</i> .....	28,4	31,3	27,7	27,3	33,5	36,8	33,3	32,9
Gate- og veglys <i>Streets and road lighting</i> .....	33,8	38,9	34,8	34,2	38,9	44,3	40,4	39,7
Tenesteyting elles <i>Other service activities</i> .....	31,0	33,4	30,0	28,4	36,1	38,9	35,6	34,0
<b>Hushald og jordbruk Private households and agriculture</b> ...	<b>37,5</b>	<b>39,3</b>	<b>36,0</b>	<b>35,4</b>	<b>42,6</b>	<b>44,7</b>	<b>41,5</b>	<b>40,9</b>
Jordbruk, skogbruk og fiske <i>Agriculture, forestry and fishing</i> .....	35,5	35,4	33,5	32,6	40,7	41,0	39,2	38,4
Hushald <i>Private households</i> .....	37,2	39,0	35,6	35,0	42,3	44,5	41,2	40,5
Hytter og fritidshus <i>Cottages and holiday houses</i> .....	55,0	60,0	59,3	56,6	60,1	65,5	64,9	62,2
Drivhus/veksthus <i>Hot-houses</i> .....	29,6	25,4	21,8	20,7	29,6	31,0	21,8	20,7

<sup>1</sup> Treforedling og kraftintensiv industri ikkje inkludert. *Paper and paper products and energy intensive manufacturing not included.* <sup>2</sup> Nettleige er ikkje inkludert. *Grid rent is not included.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**21. Kraftprisar<sup>1</sup> og nettleige, utanom kraftintensiv industri, etter forbrukargruppe. 1998 og 1999. Øre/kWh**  
*Prices of electric energy<sup>1</sup>, apart from power intensiv industries, by consumer group. 1998 and 1999. Øre/kWh*

	1998			1999			Nettleige	
	Kraftpris og nettleige <i>Prices of electric energy and grid rent</i>	Kraftpris <i>Prices of electric energy</i>	Nettleige <i>Grid rent</i>	Kraftpris og nettleige <i>Prices of electric energy and grid rent</i>	Kraftpris <i>Prices of electric energy</i>	I alt <i>Total</i>	Prioritert <i>Priority</i>	Uprioritert <i>Non-priority</i>
<b>I alt Total</b> .....	<b>32,7</b>	<b>16,8</b>	<b>15,9</b>	<b>31,8</b>	<b>15,2</b>	<b>16,6</b>	<b>17,2</b>	<b>6,0</b>
<b>Bergverksdrift og annan industri</b> <b><i>Mining, quarrying and other manufacturing industries</i></b> .....	<b>27,0</b>	<b>16,8</b>	<b>10,2</b>	<b>25,6</b>	<b>15,8</b>	<b>9,9</b>	<b>10,4</b>	<b>4,7</b>
Bergverksdrift og oljeutvinning <i>Mining and quarrying</i> .....	18,6	16,9	10,8	18,3	15,6	2,7	2,7	7,2
Annan industri <i>Other manufacturing</i> .....	27,7	15,9	2,7	26,9	15,8	11,1	12,0	4,7
<b>Transport og kommunikasjon</b> <b><i>Transport and communication</i></b> .....	<b>28,2</b>	<b>16,7</b>	<b>11,5</b>	<b>27,4</b>	<b>15,2</b>	<b>12,2</b>	<b>12,6</b>	<b>6,6</b>
Post og telekommunikasjon <i>Post and telecommunication</i> .....	31,0	16,9	14,0	28,4	14,3	14,1	14,7	6,7
Jernbane / forstadsbane <i>Rail transport</i> .....	22,6	16,1	6,5	23,1	16,7	6,4	6,4	6,2
Hjelpeverksemd for transport <i>Supporting transport</i> .....	29,8	16,7	13,1	29,7	14,9	14,8	15,6	6,7
<b>Anna næringsverksemd <i>Other industry</i></b> .....	<b>30,0</b>	<b>16,6</b>	<b>13,5</b>	<b>29,0</b>	<b>14,9</b>	<b>14,0</b>	<b>15,0</b>	<b>6,3</b>
Fjernvarmeverk <i>District heating plants</i> .....	21,9	12,6	9,3	21,7	12,3	9,4	10,3	5,8
Bygginge- og anleggsverksemd <i>Construction</i> .....	38,2	18,9	19,4	36,2	16,6	19,6	20,1	6,9
Varehandel ( inkl. bilverkstader ) <i>Trade (incl. repair of motor vehicles)</i> .....	30,5	16,8	13,7	29,0	15,0	14,1	14,8	6,1
Hotell- og restaurantverksemd <i>Hotels and restaurants</i> .....	29,5	16,2	13,3	28,4	14,4	14,0	14,7	6,2
Bank- og forsikringsverksemd <i>Financial intermediation</i> .....	28,7	17,0	11,7	26,6	14,8	11,8	12,7	6,6
Offentleg forvaltning <i>Public administration</i> .....	29,7	16,5	13,2	30,0	15,5	14,5	15,4	6,5
Undervisning <i>Education</i> .....	30,0	16,5	13,5	29,9	15,4	14,5	15,9	7,0
Helse- og sosialtenester <i>Health and social work</i> .....	27,7	16,4	11,4	27,3	15,5	11,8	13,0	5,8
Gate- og veglys <i>Streets- and road lighting</i> .....	34,8	18,4	16,5	28,4	14,3	14,1	14,1	6,2
Tenesteyting elles <i>Other service activities</i> .....	30,0	16,0	14,0	34,2	17,0	17,2	17,4	3,0
<b>Hushald og jordbruk</b> <b><i>Private households and agriculture</i></b> .....	<b>36,0</b>	<b>16,9</b>	<b>19,1</b>	<b>35,4</b>	<b>15,2</b>	<b>20,2</b>	<b>20,4</b>	<b>7,1</b>
Jordbruk, skogbruk og fiske <i>Agriculture, forestry and fishing</i> .....	33,5	16,4	17,1	32,6	14,7	17,9	19,2	5,9
Hushald <i>Private households</i> .....	35,6	16,9	18,7	35,0	15,2	19,8	19,8	9,8
Hytter og fritidshus <i>Cottages and holiday houses</i> .....	59,3	18,6	40,7	56,6	16,1	40,6	40,6	9,8
Drivhus/veksthus <i>Hot-houses</i> .....	21,8	15,3	6,5	20,7	13,6	7,0	14,1	6,3

<sup>1</sup> Meirverdi- og forbruksavgift er ikkje inkludert. *VAT and energy use tax are not included.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**22. Fordeling av kraftprisar til hushald, etter prosentilar<sup>1</sup> og standardavvik. 1994 - 1999. Øre/kWh.**  
*Distribution of prices of electric energy for households, by quantiles<sup>1</sup> and standard deviation. 1994-1999. Øre/kWh.*

	Prosentilar Quantiles	Kraftpris, ekskl. mva og forbrukaravgift Price of electric energy, excl. VAT and energy use tax					
		1994	1995	1996	1997	1998	1999
Minimum <i>Min</i> .....	0,0	2,1	4,4	2,2	3,0	3,0	6,3
.....	1,0	9,9	11,5	11,9	10,4	13,1	12,8
.....	3	11,8	13,3	13,2	12,5	13,7	13,7
.....	5,0	12,1	14,2	15,4	13,4	14,9	13,7
.....	10,0	12,8	14,6	16,5	15,0	15,5	13,7
Prosentil <i>Quantil (Q1)</i> .....	25,0	14,3	16,5	18,3	16,6	15,7	14,1
Median <i>Median</i> .....	50,0	15,4	17,9	19,9	19,3	16,8	15,0
Prosentil <i>Quantil (Q3)</i> .....	75,0	16,5	19,1	21,1	21,8	17,4	15,8
.....	90,0	18,4	19,4	24,6	23,9	18,8	17,0
.....	95,0	19,7	20,5	24,6	25,0	19,8	17,0
.....	97,5	21,4	22,8	24,6	28,6	19,8	18,3
.....	99,0	24,0	23,9	25,1	40,2	21,9	19,0
Maksimum <i>Max</i> .....	100,0	42,0	44,0	45,5	48,3	49,5	51,0
Q3-Q1 <i>Q3-Q1</i> .....		2,3	2,5	2,9	5,2	1,7	1,8
Standardavvik <i>Std. Dev.</i> .....		2,5	2,3	2,9	2,3	2,2	2,2
Gjennomsnitt <i>Mean price</i> .....		15,6	17,7	19,8	21,0	16,9	15,2

<sup>1</sup>Sjå definisjon side 14. See definition, page 14.

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**23. Prisar på elektrisk kraft og overføring av kraft til hushald, etter fylke. 1999. Øre/kWh**  
*Prices of electric energy and transmission to households, by county. 1999. Øre/kWh*

Fylke County	Kraftpris og nettleige Price of electric energy and grid rent		Kraftpris Price on energy	Nettleige Grid rent		
	Med forbrukaravgift Incl. energy use tax	Utan forbrukaravgift Excl. energy use tax		I alt Total	Prioritert Priority	Uprioritert Non-priority
<b>I alt Total</b> .....	<b>40,5</b>	<b>35,0</b>	<b>15,2</b>	<b>19,8</b>	<b>19,8</b>	<b>9,8</b>
Østfold .....	43,4	37,5	16,2	21,3	21,4	13,4
Akershus .....	39,8	33,9	15,2	18,7	18,8	10,0
Oslo .....	36,7	30,8	16,1	14,7	14,7	-
Hedmark .....	45,7	39,7	15,3	24,4	24,7	10,6
Oppland .....	41,5	35,5	15,4	20,1	20,1	8,7
Buskerud .....	41,9	35,9	15,2	20,8	20,8	12,1
Vestfold .....	37,7	31,8	14,4	17,3	17,4	6,5
Telemark .....	38,7	32,7	14,1	18,7	18,7	5,5
Aust-Agder .....	40,6	34,6	14,4	20,3	20,3	10,5
Vest-Agder .....	39,3	33,4	14,3	19,1	19,2	4,0
Rogaland .....	37,9	31,9	14,4	17,6	17,6	-
Hordaland .....	42,3	36,3	15,1	21,2	21,3	7,5
Sogn og Fjordane .....	42,2	36,3	14,5	21,8	21,8	17,1
Møre og Romsdal .....	42,2	36,3	15,6	20,7	20,8	8,2
Sør-Trøndelag .....	42,1	36,2	15,0	21,2	21,2	14,3
Nord-Trøndelag .....	46,0	40,0	14,2	25,8	25,8	13,3
Nordland .....	45,1	39,2	16,0	23,2	23,2	13,3
Troms .....	42,0	36,8	16,3	20,5	20,6	6,4
Finnmark .....	40,4	40,4	17,3	23,1	23,2	5,5

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**24. Prisar på kraft i engrosmarknaden og konsesjonskraft. 1994-1999. Øre/kWh***Prices of electric energy traded in the wholesale market and concession power. 1994-1999. Øre/kWh*

	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>Bilaterale kontraktar i alt <i>Bilateral contracts, total</i> .....</b>	<b>13,2</b>	<b>14,4</b>	<b>16,0</b>	<b>17,1</b>	<b>13,5</b>	<b>13,2</b>
Kontraktar som varer inntil 1 år <i>Contracts up to 1 year duration</i> .....	11,9	14,7	17,2	19,6	15,1	13,4
Kontraktar som varer 1-5 år <i>Contracts up to 1-5 years duration</i> .....	14,2	15,6	16,8	18,7	14,9	15,6
Kontraktar som varer over 5 år <i>Contracts with more than 5 years duration</i> .....	13,5	12,7	14,0	13,7	11,2	11,0
<b>Marknadskraft i alt <i>Market powertrade, total</i> .....</b>	<b>17,3</b>	<b>12,3</b>	<b>25,4</b>	<b>14,2</b>	<b>12,1</b>	<b>11,7</b>
Elspotmarknaden <i>Spot prices</i> .....	18,2	11,3	25,4	14,3	12,1	11,7
Regulerkraftmarknaden <i>The regulation market</i> .....	17,3	14,8	25,3	13,6	12,1	11,8
<b>Konsesjonskraft <i>Concession power</i> .....</b>	<b>9,8</b>	<b>9,4</b>	<b>10,4</b>	<b>10,9</b>	<b>9,1</b>	<b>10,0</b>

Meir informasjon: Seksjon for energi og industristatistikk. *More information: Division for Energy and Industrial Production Statistics.***25. Gjennomsnittsprisar for import og eksport av elektrisk kraft. Sverige og Danmark. 1973-2000. Øre/kWh***Average prices of imports and exports of electric energy. Sweden and Denmark. 1973-2000. Øre/kWh*

	Eksport <i>Exports</i>			Import <i>Imports</i>		
	I alt <sup>1</sup> <i>Total<sup>1</sup></i>	Sverige <i>Sweden</i>	Danmark <i>Denmark</i>	I alt <sup>1</sup> <i>Total<sup>1</sup></i>	Sverige <i>Sweden</i>	Danmark <i>Denmark</i>
1973 .....	2,7	2,7	-	3,5	2,3	-
1974 .....	5,6	5,6	-	4,5	4,2	-
1975 .....	4,0	4,0	-	5,8	5,8	-
1976 .....	4,1	4,0	8,2	8,9	9,0	8,7
1977 .....	5,0	4,2	7,6	8,7	8,1	10,7
1978 .....	7,0	6,6	7,3	12,5	12,5	8,9
1979 .....	8,1	7,4	9,2	11,3	12,0	9,3
1980 .....	11,8	11,6	12,2	13,5	14,8	11,4
1981 .....	9,5	8,4	10,5	11,4	11,5	8,9
1982 .....	11,1	10,6	11,6	14,5	14,1	11,4
1983 .....	5,9	4,2	9,8	11,0	10,3	9,0
1984 .....	7,4	6,1	9,2	6,8	6,1	9,0
1985 .....	15,7	16,2	13,8	11,7	10,9	16,8
1986 .....	11,9	11,5	12,3	11,2	10,9	13,9
1987 .....	9,6	9,9	9,2	7,0	6,7	9,4
1988 .....	8,3	8,2	8,3	6,0	6,1	1,2
1989 .....	5,0	3,9	8,5	5,2	5,2	9,7
1990 .....	6,1	5,1	9,3	5,1	5,0	10,1
1991 .....	10,5	10,3	11,2	10,4	10,4	11,9
1992 .....	6,8	6,3	7,9	9,9	10,0	10,2
1993 .....	10,6	11,8	7,2	9,5	9,0	10,6
1994 .....	13,9	15,2	8,5	16,1	15,8	16,2
1995 .....	13,9	15,1	8,2	11,3	10,2	13,6
1996 .....	23,3	23,3	24,4	25,3	26,8	23,3
1997 .....	12,6	12,9	11,6	15,2	14,4	17,4
1998 .....	9,6	9,7	9,7	12,7	12,4	15,4
1999 .....	10,4	10,4	10,6	11,4	11,2	12,9
2000 .....	9,8	9,9	9,7	12,1	12,3	12,5

<sup>1</sup> Inklusive Finland og Russland. *Finland and Russia included.***Kjelde:** Prisar fram til og med 1992, NOS Elektrisitetsstatistikk. Frå og med 1993 utanrikshandelsstatistikk. **Source:** *Prices prior to 1993 come from NOS Electricity statistics. From 1993, foreign trade Statistics.*



**26. Kraftprisar og omsett mengd i elspotmarknaden. Per veke. 1995-2001**  
*Prices and traded volume in the spot market for electricity. Weekly. 1995-2001*

	1995		1996		1997		1998		1999		2000		2001	
	Pris Spot prices	Mengd Volume	Pris Spot prices	Mengd Volume	Pris Spot prices	Mengd Volume	Pris Spot prices	Mengd Volume	Pris Spot prices	Mengd Volume	Pris Spot prices	Mengd Volume	Pris Spot prices	Mengd Volume
	Øre/ kWh	GWh	Øre/ kWh	GWh	Øre/ kWh	GWh	Øre/ kWh	GWh	Øre/ kWh	GWh	Øre/ kWh	GWh	Øre/ kWh	GWh
<b>Vegde gj.snitt</b>														
<b>\$Weighted average . .</b>	<b>11,3</b>	<b>19 962</b>	<b>25,2</b>	<b>40 278</b>	<b>13,6</b>	<b>43 537</b>	<b>12,1</b>	<b>56 996</b>	<b>11,6</b>	<b>75 367</b>	<b>11,6</b>	<b>95 637</b>		
<b>Veke Week</b>														
1 .....	19,2	203	19,1	737	23,6	1 090	16,1	952	13,6	1 507	12,0	1 908	14,2	2 400
2 .....	17,5	190	16,8	692	23,9	1 053	16,4	1 067	14,0	1 682	11,7	1 994	16,7	2 537
3 .....	15,4	191	17,7	720	20,5	1 082	15,6	1 078	12,2	1 523	12,0	2 114	20,3	2 721
4 .....	18,0	228	21,0	841	19,2	1 072	16,6	1 151	15,3	1 622	22,2	2 137	16,8	2 531
5 .....	16,7	195	24,7	777	18,6	1 018	16,8	1 137	12,6	1 559	11,6	2 081	22,1	2 791
6 .....	15,1	172	27,1	800	16,6	1 000	16,8	1 243	13,8	1 740	10,3	1 948	27,0	2 797
7 .....	13,8	175	25,7	721	15,4	1 029	15,0	1 163	12,3	1 629	10,8	2 146	17,0	2 431
8 .....	12,9	214	26,9	804	14,4	1 025	14,2	1 157	11,6	1 638	10,5	2 210	18,1	2 581
9 .....	13,2	220	22,6	686	13,1	984	13,0	976	10,3	1 552	9,4	2 126	26,4	2 860
10 .....	13,9	209	21,6	683	12,2	917	14,3	1 065	10,8	1 550	9,3	2 205	19,8	2 519
11 .....	13,5	195	22,0	758	11,9	919	14,0	1 042	10,4	1 528	10,0	2 137	19,4	2 536
12 .....	12,9	204	23,6	790	13,2	829	12,0	1 013	10,4	1 563	9,9	2 122	21,2	2 683
13 .....	13,5	210	25,2	788	11,9	861	12,2	1 025	9,8	1 408	11,8	2 110	21,5	2 565
14 .....	14,0	223	25,9	790	11,4	886	12,5	987	9,5	1 397	13,8	2 110	20,8	2 308
15 .....	13,2	205	25,9	769	11,6	872	11,8	1 000	9,8	1 458	12,3	1 940	20,1	2 130
16 .....	13,7	224	22,8	789	11,8	801	12,5	1 031	9,7	1 384	9,5	1 696	22,1	2 173
17 .....	14,6	335	22,0	780	13,1	733	12,3	929	9,1	1 340	8,9	1 624	22,7	2 030
18 .....	13,2	301	24,7	762	12,8	677	10,4	986	10,4	1 368	10,0	1 619	18,8	1 886
19 .....	13,1	274	26,7	718	11,6	690	11,6	1 021	11,1	1 313	10,7	1 559	18,6	1 810
20 .....	14,3	264	26,1	692	8,8	731	10,9	973	10,1	1 271	9,7	1 516	18,0	1 775
21 .....	9,4	330	27,3	682	10,3	675	11,0	911	9,8	1 240	10,1	1 552	18,7	1 757
22 .....	7,2	359	25,0	646	11,4	608	12,2	831	9,5	1 236	9,4	1 514	20,3	1 740
23 .....	6,9	400	26,7	606	10,8	616	12,6	848	8,8	1 317	9,5	1 542	20,5	1 670
24 .....	6,2	395	26,3	689	10,5	617	12,6	848	8,7	1 344	9,9	1 507	21,1	1 622
25 .....	4,3	425	21,8	768	9,0	699	11,7	610	7,6	1 344	10,1	1 488	19,0	1 638
26 .....	5,0	411	24,6	741	10,6	718	11,3	854	9,6	1 404	9,7	1 531	20,7	1 538
27 .....	8,9	377	23,9	675	9,2	804	9,8	879	9,3	1 428	7,5	1 604	21,5	1 514
28 .....	8,2	306	21,6	714	8,2	851	8,2	1 006	8,1	1 424	6,6	1 605	19,5	1 509
29 .....	4,7	331	22,4	687	8,4	881	6,6	1 066	6,6	1 456	4,9	1 569	16,0	1 591
30 .....	3,8	300	25,7	670	10,7	817	5,6	1 054	6,9	1 398	6,1	1 542	15,6	1 598
31 .....	6,7	343	28,1	592	10,4	717	6,1	1 063	9,1	1 335	9,7	1 488	17,0	1 617
32 .....	9,1	330	30,1	556	10,6	633	6,0	1 003	10,6	1 330	8,8	1 529	16,6	1 634
33 .....	9,9	298	30,3	581	12,4	674	6,7	1 006	12,2	1 363	9,5	1 541	16,5	1 632
34 .....	9,7	319	29,8	651	15,2	665	6,7	940	13,5	1 287	9,0	1 629	18,7	1 572
35 .....	12,1	330	29,3	675	14,5	653	6,3	1 066	13,9	1 226	11,7	1 620	17,9	1 658
36 .....	12,9	416	28,8	754	11,9	673	8,3	942	13,5	1 179	11,9	1 692	16,8	1 802
37 .....	13,3	398	33,5	681	10,9	707	9,3	869	14,0	1 218	13,8	1 716	16,1	1 865
38 .....	14,5	444	33,5	807	6,7	816	7,0	1 012	13,3	1 277	13,3	1 742	15,8	1 882
39 .....	14,8	525	35,7	845	7,6	783	8,1	1 066	11,7	1 229	13,6	1 701		
40 .....	14,5	555	31,5	828	8,3	831	10,4	1 081	13,3	1 328	13,2	1 701		
41 .....	12,7	577	29,4	856	9,0	842	11,4	1 065	13,8	1 361	14,0	1 772		
42 .....	8,3	663	28,2	827	12,7	873	11,4	1 210	14,2	1 409	13,0	1 764		
43 .....	5,0	759	27,7	824	14,3	843	11,7	1 274	13,5	1 350	13,5	1 870		
44 .....	9,7	733	25,2	830	15,3	888	11,1	1 248	12,0	1 345	13,1	1 976		
45 .....	11,4	691	22,1	895	15,7	914	13,3	1 299	12,1	1 495	13,0	2 019		
46 .....	13,4	711	22,9	894	15,1	840	14,4	1 341	13,6	1 624	15,0	2 045		
47 .....	11,8	627	21,1	917	15,4	831	15,9	1 435	12,8	1 569	14,2	2 133		
48 .....	11,2	643	22,6	967	17,5	988	15,0	1 393	12,8	1 633	14,4	2 091		
49 .....	12,3	596	21,9	1 115	19,0	1 011	16,0	1 400	13,3	1 731	13,6	2 078		
50 .....	11,7	591	21,7	1 106	16,6	906	17,7	1 409	17,5	1 948	13,4	2 118		
51 .....	14,8	648	24,7	983	18,0	961	14,8	1 351	12,7	1 743	16,6	2 337		
52 .....	15,2	696	23,6	1 120	16,1	931	12,6	1 313	12,4	1 766	13,7	2 321		
53 .....							13,1	1 305						

Kjelde: Nord Pool ASA. Source: Nord Pool ASA.

**27. Kraftprisar i sluttbrukarmarknaden eksklusive avgifter<sup>1</sup>. Kvartal. Øre/kWh.**  
*Prices of electric energy exclusive of taxes<sup>1</sup>. Quarter. Øre/kWh.*

	4. kv. 1999 <i>4th qrt. 1999</i>	1. kv. 2000 <i>1st qrt. 2000</i>	2. kv. 2000 <i>2nd qrt. 2000</i>	3. kv. 2000 <i>2nd qrt. 2000</i>	4. kv. 2000 <i>2nd qrt. 2000</i>	1. kv. 2001 <i>1st qrt. 2000</i>	2. kv. 2001 <i>1st qrt. 2000</i>	1999 <sup>2</sup>	2000 <sup>2</sup>
<b>Hushald \$Households. . . . .</b>	<b>16,6</b>	<b>16,7</b>	<b>11,6</b>	<b>10,6</b>	<b>15,4</b>	<b>18,4</b>	<b>21,5</b>	<b>15,2</b>	<b>14,1</b>
1-års fastpriskontraktar <i>1 year fixed price contracts . . . . .</i>	15,0	14,4	13,6	14,1	15,2	15,9	18,9	15,2	14,4
Andre fastpriskontraktar <i>Other fixed price contracts . . . . .</i>	16,5	16,4	16,2	15,1	18,0	17,9	18,6	16,9	16,5
Kontrakter knytt til elspotprisen <i>Contracts attached to spotprice . . . . .</i>	14,3	12,3	9,4	10,1	15,0	24,6	20,4	13,1	12,3
Variabel pris (ikkje knytt til elspot) <i>Variable price (spotprice not included) . . . . .</i>	16,8	17,0	11,4	10,1	15,3	18,4	22,1	15,1	14,1
<b>Tenesteytande næringar \$Services. . .</b>	<b>14,9</b>	<b>14,2</b>	<b>12,0</b>	<b>12,0</b>	<b>14,4</b>	<b>19,5</b>	<b>19,3</b>	<b>14,8</b>	<b>13,3</b>
Nye fastpriskontraktar (inngått siste 3 mnd. før måleveka) <i>New fixed price contracts (Entered into the last 3 months before the measuring week . .</i>	15,1	13,6	13,3	14,6	14,5	16,3	16,7	14,9	13,9
Eldre fastpriskontraktar (inngått før siste 3 mnd) <i>Old fixed price contracts (Entered into more than 3 months before the measuring week .</i>	15,3	14,8	14,3	14,0	14,3	14,7	15,5	15,7	14,4
Kontrakter knytt til elspotprisen <i>Contracts attached to the spotprice . . . . .</i>	13,3	11,3	8,1	9,0	13,8	24,5	20,8	12,5	10,7
Variabel pris (ikkje knytt til elspot) <i>Variable price (not attached to the spotprice). . . . .</i>	16,1	16,7	11,4	10,1	15,4	18,3	22,0	14,9	14,0
<b>Industri, unntatt kraftintensiv industri og treforedling \$ Manufacturing, excl. energy intensive manufacturing. . . . .</b>	<b>15,3</b>	<b>14,2</b>	<b>13,1</b>	<b>13,0</b>	<b>14,7</b>	<b>17,6</b>	<b>18,4</b>	<b>15,1</b>	<b>13,9</b>
Nye fastpriskontraktar (inngått siste 3 mnd. før måleveka) <i>New fixed price contracts (Entered into the last 3 months before the measuring week . .</i>	14,9	14,2	13,1	13,4	15,0	15,9	19,0	14,7	14,2
Eldre fastpriskontraktar (inngått før siste 3 mnd) <i>Old fixed price contracts (Entered into more than 3 months before the measuring week .</i>	16,1	15,5	15,5	15,4	15,1	15,2	16,4	16,8	15,4
Kontrakter knytt til elspotprisen <i>Contracts attached to the spotprice . . . . .</i>	13,0	11,3	7,9	8,5	13,4	22,8	19,5	12,1	10,7
Variabel pris (ikkje knytt til elspot) <i>Variable price (not attached to the spotprice)</i>	16,2	17,1	11,6	10,3	15,6	17,8	21,9	14,2	14,2
<b>Kraftintensiv industri og treforedling<sup>3</sup> Energy intensive manufacturing and paper products<sup>3</sup>. . . . .</b>	<b>12,2</b>	<b>11,2</b>	<b>11,9</b>	<b>14,2</b>	<b>14,0</b>	<b>14,0</b>	<b>13,0</b>	<b>13,2</b>	<b>12,2</b>
Eldre fastpriskontraktar og ikkje marknads- bestemte prisar <i>Old fixed price contracts and contracts not entered in the market. . . . .</i>	12,2	11,2	12,8	14,9	14,1	13,9	13,0	13,5	12,4
Kontrakter knytt til elspotprisen <i>Contracts attached to the spotprice . . . . .</i>	12,3	11,4	6,7	8,1	12,8	25,1	:	10,8	10,1

<sup>1</sup> Forbrukaravgifta var 5,94 øre/kWh i 1999, 8,56 øre/kWh i 2000 og 11,3 øre/kWh i 2001. Meirverdiavgift var 23 prosent i 1999 og 2000, og 24 prosent i 2001. Forbrukaravgifta vert ikkje krevt i Finnmark og nokre kommunar i Nord-Troms. Det er også fritak for forbrukaravgift for industri, bergverk og veksthus. I Nordland, Troms og Finnmark er det fritak for mva. Denne tabellen er basert på data frå eit utval av vel 60 e-verk. Dekningsgraden er på om lag 60 % av totalt kraftsal til sluttbrukarar. *Tax on consumption was 5.94 øre/kWh in 1999, 8.56 øre/kWh in 2000 and 11.3 in 2001. VAT was 23 per cent in 1999-2000, and 24 per cent in 2001. Tax on consumption is not payed in Finnmark and some local authorities in North-Troms. Manufacturing, mining and hothouses do not pay tax on consumption. Nordland, Troms and Finnmark do not pay VAT. This table is based on data from about 60 electricity plants. About 60 % of the total sales to the consumers of electricity is covered by this selection.* <sup>2</sup> Førebelse tal. Preliminary figures.

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**28. Kraftprisar for hushald inklusive avgifter<sup>1</sup>. Kvartal. Øre/kwh**  
*Prices of electric energy for households inclusive of taxes<sup>1</sup>. Quarter. Øre/kwh.*

	Eining Unit	4. kv. -99 4th Q 1999	1. kv. -00 1st Q 2000	2. kv. -00 2nd Q 2000	3. kv. -00 3rd Q 2000	4. kv. -00 4th Q 2000	1. kv. -01 1st Q 2001	2. kv. -01 2nd Q 2001	1999 <sup>2</sup>	2000 <sup>2</sup>
<b>Hushald, inklusive avgifter.</b>	<b>Øre/kWh</b>									
<b>Households</b> .....	<b>Øre/kWh</b>	<b>27,1</b>	<b>30,3</b>	<b>24,1</b>	<b>22,9</b>	<b>28,6</b>	<b>35,8</b>	<b>39,7</b>	<b>25,3</b>	<b>27,1</b>
1-års fastpriskontraktar	"	25,1	27,5	26,5	27,1	28,5	32,8	37,3	25,3	27,4
1-year fixed-price contracts	"	25,1	27,5	26,5	27,1	28,5	32,8	37,3	25,3	27,4
Andre fastpriskontraktar	"	27,0	29,9	29,6	28,3	31,8	35,2	37,1	27,3	30,0
Other fixed price contracts	"	27,0	29,9	29,6	28,3	31,8	35,2	37,1	27,3	30,0
Kontraktar knytta til elspotprisen	"	24,3	24,9	21,5	22,3	28,2	43,3	38,2	22,9	24,9
Contracts tied to spot price	"	24,3	24,9	21,5	22,3	28,2	43,3	38,2	22,9	24,9
Variabel pris (ikkje knytta til elspot)	"	27,2	30,6	23,9	22,3	28,6	35,8	40,3	25,2	27,1
Variable price (not tied to spot price)	"	27,2	30,6	23,9	22,3	28,6	35,8	40,3	25,2	27,1
<b>Forbrukaravgift på elektrisk kraft</b>										
<b>\$Tax on consumption of electric energy</b> .....	<b>"</b>	<b>5,94</b>	<b>8,56</b>	<b>8,56</b>	<b>8,56</b>	<b>8,56</b>	<b>11,30</b>	<b>11,30</b>	<b>5,94</b>	<b>11,30</b>
<b>Merverdiavgift</b>	<b>Prosent</b>									
<b>Value added tax</b> .....	<b>Per cent</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>23</b>	<b>23</b>

<sup>1</sup>Forbrukaravgifta er i 2001 11,3 øre/kWh og var i 2000 på 8,56 øre/kWh, mva er 24 prosent i 2001 og var 23 prosent i 1999-2000. Forbrukaravgifta vert ikkje krevt inn for Finnmark og nokre kommunar i Nord-Troms. I Nordland, Troms og Finnmark er det fritak for mva. <sup>2</sup>Førebels overslag. Preliminary estimate.

**29. Kraftprisar<sup>1</sup> i engrosmarknaden. Kvartal. Øre/kWh**  
*Prices<sup>1</sup> of electric energy traded in the wholesale market. Quarter. Øre/kWh*

	4. kv. 1999 4th qrt. 1999	1. kv. 2000 1st qrt. 2000	2. kv. 2000 2nd qrt. 2000	3. kv. 2000 3rd qrt. 2000	4. kv. 2000 3rd qrt. 2000	1. kv. 2001 1st qrt. 2001	2. kv. 2001 1st qrt. 2001	1999 <sup>2</sup>	2000 <sup>2</sup>
<b>Sal av engroskraft Sales of electricity</b> .....	<b>12,9</b>	<b>11,9</b>	<b>8,4</b>	<b>8,9</b>	<b>13</b>	<b>24</b>	<b>17,0</b>	<b>12,3</b>	<b>11</b>
Fastpriskontraktar, full brukstid	14,7	14,3	12,7	11,9	13	14	12	14,7	13
Fixed price contracts, full time	14,7	14,3	12,7	11,9	13	14	12	14,7	13
Fastpriskontraktar, fri tid	18,7	19,7	17,0	16,6	18	22	20	17,9	19
Fixed price contracts, free time	18,7	19,7	17,0	16,6	18	22	20	17,9	19
Ikkje marknadsbestemte prisar	10,5	11,6	8,8	9,0	13	11	12	11,2	11
Contracts not entered in the market	10,5	11,6	8,8	9,0	13	11	12	11,2	11
Elspot og regulerkraft	12,1	10,1	7,1	7,3	13	29	20	11,1	9
Spot price and regulation electricity	12,1	10,1	7,1	7,3	13	29	20	11,1	9
Kraftleverandør i eige føretak eller konsern	12,5	11,4	9,5	10,4	12	19	15	11,9	11
Electricity supplier in own enterprises or concern	12,5	11,4	9,5	10,4	12	19	15	11,9	11
<b>Krafttilgang Electricity access</b> .....	<b>12,8</b>	<b>12,5</b>	<b>8,6</b>	<b>9,7</b>	<b>13</b>	<b>22</b>	<b>16</b>	<b>11,4</b>	<b>11</b>
Nye fastpriskontraktar (inngått siste 3 md. før måleveka)	12,7	13,7	8,8	12,9	14	14	16	13,2	13
New fixed price contracts (entered into the last 3 months before the measuring week)	12,7	13,7	8,8	12,9	14	14	16	13,2	13
Alle andre fastpriskontraktar	16,6	19,7	14,0	14,8	17	19	16	16,3	17
All other fixed price contracts	16,6	19,7	14,0	14,8	17	19	16	16,3	17
Ikkje marknadsbestemte prisar	10,8	10,4	9,9	10,4	10	10	10	10,2	10
Contracts not entered in the market	10,8	10,4	9,9	10,4	10	10	10	10,2	10
Elspot og regulerkraft	12,2	10,7	6,8	7,5	13	28	19	11,1	10
Spot price and regulation electricity	12,2	10,7	6,8	7,5	13	28	19	11,1	10
Gj.sn. kostnad pr. eining i kraftproduksjonen	11,5	10,3	7,1	9,4	11	22	15	9,9	10
Average unity costs for electricity production	11,5	10,3	7,1	9,4	11	22	15	9,9	10

<sup>1</sup>Meinverdi- og forbrukaravgift er ikkje inkluderte. Fastprisane er basert på marknadsvilkår. VAT and tax on consumption not included. The fixed price contracts are based on market conditions. <sup>2</sup>Førebelse tal. Preliminary figures.

**30. Talet på e-verk, sysselsette, utførte årsverk, etter verksemdsområde og type verk. 1998 og 1999**  
*Number of electricity plants, persons employed and staff-years, by type of utility and activity. 1998 and 1999*

	1998		1999							
	I alt Total	I alt Total	Produk- sjonsverk Production plants	Industri- verk Industrial generators	Engros- verk Wholesale plants	Distribu- sjonsverk Distribu- tion plants	Låg-inte- grerte verk Low-inte- grated plants	Høg-inte- grerte verk High-inte- grated plants	Nett- selskap Grid com- panies	Andre verk Other plants
<b>Talet på e-verk</b> <i>Number of electricity plants</i> . . . . .	<b>349</b>	<b>346</b>	<b>71</b>	<b>16</b>	<b>48</b>	<b>73</b>	<b>23</b>	<b>33</b>	<b>41</b>	<b>41</b>
<b>Talet på sysselsette</b> <i>Number of persons employed</i> . . . . .	<b>17 529</b>	<b>16 209</b>	<b>2 839</b>	<b>274</b>	<b>1 143</b>	<b>1 919</b>	<b>1 104</b>	<b>2 869</b>	<b>5 619</b>	<b>442</b>
Fellesverksemd <i>Joint activity</i> . . . . .	2 850	2 822	291	0	296	326	236	445	1 196	33
Kraftavsetnad <i>Sales</i> . . . . .	986	1 047	156	14	486	70	54	118	0	150
Kraftproduksjon <i>Production</i> . . . . .	3 155	3 018	2 043	259	130	22	34	428	14	88
Sentral- og regionalnett <i>Sentral and regional grid services</i> . . . . .	1 523	1 143	85	0	54	30	27	153	789	5
Distribusjonsnett <i>Retail grid services</i> . . . . .	7 166	6 061	181	1	92	1 187	676	1 224	2 559	141
Anna verksemd <i>Other activities</i> . . . . .	1 849	2 118	84	0	86	283	77	502	1 061	25
<b>Talet på årsverk</b> <i>Number of staff-years</i> . . . . .	<b>16 617</b>	<b>15 435</b>	<b>2 636</b>	<b>268</b>	<b>1 106</b>	<b>1 799</b>	<b>1 051</b>	<b>2 673</b>	<b>5 485</b>	<b>417</b>
Fellesverksemd <i>Joint activity</i> . . . . .	2 672	2 682	266	0	284	298	240	392	1 168	33
Kraftomsetnad <i>Sales</i> . . . . .	940	989	145	14	470	64	53	104	0	139
Kraftproduksjon <i>Production</i> . . . . .	2 958	2 809	1 894	253	125	21	33	389	14	82
Sentral- og regionalnett <i>Sentral and regional grid services</i> . . . . .	1 444	1 091	79	0	53	27	27	151	748	5
Distribusjonsnett <i>Retail grid services</i> . . . . .	6 764	5 780	171	1	90	1 110	616	1 163	2 493	137
Anna verksemd <i>Other activities</i> . . . . .	1 839	2 085	82	0	83	279	82	475	1 062	22

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**31. Driftsrekneskap for verksemdsområda for alle einingar i kraftsektoren. 1998 og 1999. Mill. kr**  
*Internal accounts, by type of activity for all units in electricity supply. 1998 and 1999. Million kroner*

	1998 <sup>1</sup>	1999						
		I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	Fellesverk- semd Joint activity	Kraft- omsetnad Sales	Kraft- produksjon Production	Sentral- og regionalnett Central and regional grid services	Distribu- sjonsnett Retail grid services	Anna verksemd Other activities
<b>Driftsinntekter Operating income</b> . . . . .	<b>62 944</b>	<b>61 846</b>	<b>386</b>	<b>37 722</b>	<b>20 559</b>	<b>4 794</b>	<b>11 948</b>	<b>2 037</b>
Energisal <i>Sales of energy</i> . . . . .	43 839	45 469	0	36 992	19 759	0	0	258
Sal av overføringstenester <i>Sales of grid services</i> . . . . .	15 730	13 152	0	303	57	4 443	11 942	140
Andre driftsinntekter <i>Other operating income</i> . . . . .	3 375	3 225	386	427	744	351	6	1 639
<b>Driftskostnader Operating expenses</b> . . . . .	<b>51 803</b>	<b>54 135</b>	<b>391</b>	<b>42 730</b>	<b>8 799</b>	<b>6 448</b>	<b>9 635</b>	<b>2 264</b>
Energikjøp <i>Purchase of energy</i> . . . . .	26 222	27 221	0	36 415	2 191	0	0	134
Kjøp av overføringstenester <i>Purchase of grid services</i> . . . . .	4 493	5 474	0	502	1 425	3 739	3 659	-34
Anna varekjøp <i>Other purchases of goods</i> . . . . .	522	686	36	56	112	150	33	574
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i> . . . . .	5 634	5 367	1 146	422	1 137	428	1 624	669
Avskrivningar <i>Depreciation</i> . . . . .	5 959	5 727	129	331	2 592	677	1 589	144
Andre driftskostnader <i>Other operating expenses</i> . . . . .	8 972	9 660	1 386	4 891	656	1 100	1 684	674
Fordeling av felleskostnader <i>Distribution of joint/support activities</i> . . . . .	0	0	-2 305	114	687	355	1 047	102
<b>Driftsresultat Operating profit</b> . . . . .	<b>11 141</b>	<b>7 711</b>	<b>-5</b>	<b>-5 008</b>	<b>11 760</b>	<b>-1 655</b>	<b>2 313</b>	<b>-227</b>
<b>Eigneluter Assets</b> . . . . .	<b>210 845</b>	<b>231 285</b>	<b>219</b>	<b>7 543</b>	<b>87 879</b>	<b>30 141</b>	<b>30 868</b>	<b>3 085</b>

<sup>1</sup> Interne transaksjonar mellom ulike verksemdsområde innan same føretak er eliminerte. *Internal transactions between different activities within the same utility are eliminated.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**32. Økonomiske hovudtal for alle einingar i kraftsektoren. 1998 og 1999. Mill. kr**  
*Economic main figures for all units in electricity supply. 1998 and 1999. Million kroner*

	1998		Kraftomsetnad og produksjons- verksemd <i>Power sales and production activities</i>	1999		
	I alt <i>Total</i>	I alt <i>Total</i>		Sentral- og regionalnett <i>Central and regional grid activities</i>	Distribusjons- verksemd <i>Retail grid activities</i>	Fellesverksemd og anna verksemd <i>Joint and other activities</i>
Energisal - sluttbrukarar, inkl. elektrisitetsavgift <i>Sales of electricity to end users, incl. electricity taxes</i> . . . . .	15 705	12 464	12 463	0	0	1
Engrossal av elektrisitet <i>Wholesale of electricity</i> . . . . .	27 840	29 237	29 237	0	0	0
Sal av overføringstenester / leigeinntekter <i>Sales of grid services/Receipts of rent</i> . . . . .	16 227	17 213	316	7 087	9 695	114
Energikjøp <i>Purchase of energy</i> . . . . .	26 222	25 647	25 553	0	0	95
Nettap <i>Grid losses</i> . . . . .	594	647	0	288	359	0
Kjøp av overføringstenester <i>Purchase of grid services</i> . . . . .	3 899	4 636	1 015	1 887	1 783	-49
Netto sal av elektrisk energi og overføringstenester <i>Net sales of electricity and grid services</i> . . . . .	29 057	27 983	15 449	4 912	7 553	69
Energisal - fjernvarme <i>Sales of district heating</i> . . . . .	297	249	0	0	0	249
Inntekter frå veglys og installasjonsarbeid <i>Income from road light and installation work</i> . . . . .	623	606	0	0	0	606
Andre driftsinntekter <i>Other operating income</i> . . . . .	1 909	1 097	347	248	1	500
Brutto produksjonsverdi <i>Gross value of production</i> . . . . .	31 886	29 935	15 796	5 160	7 555	1 424
Varekjøp <i>Purchase of other goods</i> . . . . .	522	673	123	75	24	452
Andre driftskostnader <i>Other operating expenses</i> . . . . .	7 711	8 089	3 805	865	1 259	2 161
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i> . . . . .	8 234	8 763	3 929	939	1 282	2 612
Fordeling av netto felleskostnader <i>Distribution of joint net expenses</i> . . . . .	0	0	718	348	1 044	-2 110
Tilvergingsverdi til marknadspris <i>Valued added at market prices</i> . . . . .	23 652	21 172	11 867	4 221	6 272	-1 188
Elektrisitetsavgift <i>Electricity tax</i> . . . . .	3 481	3 398	3 398	0	0	0
Konsesjonsavgift <i>Concession tax</i> . . . . .	547	598	598	0	0	0
Tilvergingsverdi til faktorpris <i>Valued added at factor prices</i> . . . . .	19 623	17 176	7 871	4 221	6 272	-1 188
Lønskostnader <i>Compensation of employees</i> . . . . .	5 597	5 223	1 410	423	1 601	1 789
Talet på sysselsette <i>Number of persons employed</i> . . . . .	17 529	16 209	4 065	1 143	6 061	4 939
Talet på årsverk <i>Number of staff-years</i> . . . . .	16 617	15 435	3 798	1 091	5 780	4 767

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**33. Resultatrekneskap for føretak i kraftsektoren<sup>1</sup>, etter type verk. 1997-1999 . Mill. kr**  
*Income statement for enterprises in electricity supply<sup>1</sup>, by type of utility. 1997-1999 . Million kroner*

				1999							
	1997	1998	Ialt Total	Produks- jons- verk Produ- tion plants	Engros- verk Whole- sale plants	Distribu- sjonsverk Distri- bution plants	Låg-inte- grerte verk <sup>2</sup> Low-inte- grated plants <sup>2</sup>	Høg-inte- grerte verk <sup>3</sup> High-inte- grated plants <sup>3</sup>	Nett- selskaper Grid compa- nies	Andre verk Other plants	
	Mill. kr.	Mill. kr.	Prosent Per cent	Mill. kr.	Mill. kr.	Mill. kr.	Mill. kr.	Mill. kr.	Mill. kr.	Mill. kr.	
<b>Driftsinntekter Operating income. . . .</b>	<b>63 358</b>	<b>59 416</b>	<b>62 361</b>	<b>100</b>	<b>16 407</b>	<b>9 072</b>	<b>3 548</b>	<b>2 452</b>	<b>6 020</b>	<b>12 213</b>	<b>12 649</b>
Energisal <i>Sales of energy</i> . . . . .	44 310	39 958	41 946	67	14 933	8 070	1 235	1 183	3 422	1 142	11 960
Sal av overføringstenester <i>Sales of transmission</i> . . . . .	16 082	16 110	17 213	28	814	694	2 049	1 150	2 000	10 261	245
Andre driftsinntekter <i>Other operating income</i>	2 967	3 348	3 202	5	660	308	264	119	597	811	443
<b>Driftskostnader Operating expenses . . .</b>	<b>52 868</b>	<b>48 737</b>	<b>51 899</b>	<b>83</b>	<b>11 507</b>	<b>8 495</b>	<b>3 139</b>	<b>2 183</b>	<b>4 958</b>	<b>9 344</b>	<b>12 273</b>
Energikjøp <i>Purchase of energy</i> . . . . .	26 881	24 057	25 647	41	2 987	6 385	1 198	1 052	1 544	1 055	11 425
Kjøp av overføringstenester <i>Purchase of grid services</i> . . . . .	4 944	4 347	5 283	8	1 580	249	465	236	487	2 181	86
Anna varekjøp <i>Other purchases of goods</i> . . . . .	678	570	684	1	34	54	52	48	261	216	19
Lønskostnader <i>Compensation of employees</i> . . . . .	5 238	5 485	5 223	8	1 062	450	550	326	862	1 800	173
Avskrivningar <i>Depreciation</i> . . . . .	5 545	5 815	6 085	10	2 269	385	362	216	769	1 895	189
Andre driftskostnader <i>Other operating expenses</i> . . . . .	9 583	8 463	8 976	14	3 575	971	512	305	1 035	2 197	381
<b>Driftsresultat Operating profit</b>	<b>10 490</b>	<b>10 679</b>	<b>10 462</b>	<b>17</b>	<b>4 899</b>	<b>577</b>	<b>409</b>	<b>269</b>	<b>1 062</b>	<b>2 869</b>	<b>376</b>
<b>Finansinntekter Financial income . . . .</b>	<b>1 769</b>	<b>1 762</b>	<b>2 849</b>	<b>5</b>	<b>742</b>	<b>989</b>	<b>169</b>	<b>132</b>	<b>244</b>	<b>415</b>	<b>158</b>
Aksjeutbyte/Del av overskot <i>Dividends on shares/partnerships</i> . . . . .	183	226	282	0	53	48	30	20	69	46	15
Renteinntekter <i>Interest received</i> . . . . .	1 138	1 293	1 662	3	545	473	92	73	134	274	71
Andre finansinntekter <i>Other financial income</i>	447	242	906	1	144	468	47	38	41	95	73
<b>Finanskostnader Financial expenses . . .</b>	<b>4 975</b>	<b>5 185</b>	<b>5 479</b>	<b>9</b>	<b>2 489</b>	<b>692</b>	<b>163</b>	<b>87</b>	<b>499</b>	<b>1 238</b>	<b>310</b>
Rentekostnader <i>Interest paid</i> . . . . .	4 265	4 267	4 533	7	2 154	624	107	53	310	990	295
Andre finanskostnader <i>Other financial expenses</i> . . . . .	711	917	945	2	334	69	56	34	189	249	15
<b>Resultat av finansposter</b>	<b>-3 206</b>	<b>-3 423</b>	<b>-2 629</b>	<b>-4</b>	<b>-1 746</b>	<b>297</b>	<b>6</b>	<b>45</b>	<b>-255</b>	<b>-824</b>	<b>-152</b>
<b>Resultat før ekstraordinære poster</b>	<b>7 284</b>	<b>7 256</b>	<b>7 833</b>	<b>13</b>	<b>3 153</b>	<b>874</b>	<b>415</b>	<b>314</b>	<b>807</b>	<b>2 046</b>	<b>224</b>
Ekstraordinære inntekter <i>Extraordinary income</i> . . . . .	1 689	2 326	436	1	19	16	10	23	3	334	32
Nedskrivning på anleggsmiddel <i>Extraordinary depreciation</i> . . . . .	74	101									
Andre ekstraordinære kostnader <i>Other extraordinary expenses</i> . . . . .	160	293	82	0	55	6	4	14	3	0	0
<b>Resultat før skattekostnader</b>	<b>8 739</b>	<b>9 188</b>	<b>8 187</b>	<b>13</b>	<b>3 117</b>	<b>884</b>	<b>421</b>	<b>323</b>	<b>807</b>	<b>2 380</b>	<b>256</b>
Skattekostnad <i>Taxes</i> . . . . .	1 561	2 095	2 477	4	1 118	197	103	83	238	659	80
Årsoverskot <i>Annual profit</i> . . . . .	7 178	7 093	5 710	9	1 999	687	317	241	569	1 721	176
Utbytte <i>Dividends</i> . . . . .	2 180	2 954	2 979	5	1 309	289	213	138	283	681	65

<sup>1</sup> Industriverk og nokre andre e-verk er ikkje inkluderte. *Industrial generators are not included.* <sup>2</sup> Lågintegreerte verk har mindre enn 20 prosent eigen produksjon av total mengd selt til sluttbrukar. *Low integrated plants have less than 20 per cent own production of total end user sales.* <sup>3</sup> Høgintegreerte verk har meir enn 20 prosent eigen produksjon av total mengd selt til sluttbrukar. *High integrated plants have more than 20 per cent own production of total end user sales.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**34. Rekneskapsbalanse for føretak i kraftsektoren<sup>1</sup>, etter type verk. 1998 og 1999 . Mill. kr**  
*Balance sheet for enterprises in electricity supply<sup>1</sup>, by type of utility. 1998 and 1999 . Million kroner*

	1998		1999							Andre verk Other plants
	Mill. kr.	I alt	Total Total	Produk- sjonsverk Production plants	Engros- verk Wholesale plants	Distribu- sjonsverk Distribution plants	Låg-inte- grerte verk Low-inte- grated plants	Høg-inte- grerte verk High-inte- grated plants	Nett- selskap Grid compa- nies	
	Mill. kr.		Prosent Per cent.				Mill. kr.			
<b>Omløpsmiddel Current assets</b> . . . . .	<b>34 714</b>	<b>34 565</b>	<b>16</b>	<b>7 397</b>	<b>9 681</b>	<b>2 789</b>	<b>1 323</b>	<b>3 872</b>	<b>7 288</b>	<b>2 214</b>
Kasse, bank, aksjar og obligasjonar <i>Cash, bank account, shares, bonds</i> . . . . .	22 137	17 669	8	3 943	6 835	1 246	486	1 722	2 512	925
Kortsiktige fordringar <i>Short-term receivables</i> . . . . .	12 087	16 467	8	3 413	2 829	1 439	794	2 056	4 655	1 280
Varelager <i>Stock of goods</i> . . . . .	490	429	0	41	17	103	43	94	121	9
<b>Anleggsmiddel Fixed assets</b> . . . . .	<b>170 162</b>	<b>187 031</b>	<b>84</b>	<b>100 458</b>	<b>13 248</b>	<b>6 597</b>	<b>5 249</b>	<b>18 432</b>	<b>36 435</b>	<b>6 612</b>
Aksjar, partar og obligasjonar <i>Shares and bonds</i> . . . . .	10 930	15 058	7	9 339	709	127	483	1 332	2 492	575
Langsiktige fordringar <i>Long-term receivables</i> . . . . .	11 330	20 958	9	13 385	2 368	386	476	1 274	978	2 092
Anlegg under oppføring <i>Plant under construction</i> . . . . .	1 808	1 459	1	364	168	58	136	85	645	3
Vassdragsreguleringar og fallrettar <i>Dam construction etc. and waterfall rights</i> . . . . .	15 042	16 057	7	11 584	2 440	67	20	819	3	1 124
Kraftstasjonar <i>Power stations</i> . . . . .	74 839	77 061	35	58 279	5 801	468	1 168	9 168	127	2 051
Sentral- og regionalnettanlegg <i>Central- and regional grid systems</i> . . . . .	19 818	19 443	9	1 299	804	384	500	1 205	15 119	132
Distribusjonsnett og kundespes.anlegg <i>Retail grid systems</i> . . . . .	24 478	25 856	12	614	495	4 374	2 022	3 534	14 345	472
Fjernvarmeanlegg <i>District heating</i> . . . . .	1 122	774	0	19	0	2	0	26	719	9
Andre driftsmiddel <i>Other fixed assets</i> . . . . .	10 795	10 364	5	5 574	464	731	444	990	2 006	156
<b>Kortsiktig gjeld Short-term debt</b> . . . . .	<b>22 354</b>	<b>25 865</b>	<b>12</b>	<b>8 107</b>	<b>5 324</b>	<b>1 497</b>	<b>802</b>	<b>2 482</b>	<b>5 915</b>	<b>1 738</b>
<b>Langsiktig gjeld Long-term debt</b> . . . . .	<b>82 713</b>	<b>90 161</b>	<b>41</b>	<b>46 883</b>	<b>8 163</b>	<b>2 018</b>	<b>1 670</b>	<b>7 922</b>	<b>20 078</b>	<b>3 427</b>
Ihendehaverobligasjonsgjeld <i>Bearer bond liabilities</i> . . . . .	31 234	20 875	9	9 783	3 055	50	116	2 590	3 018	2 263
Anna langsiktig gjeld <i>Other long-term liabilities</i> . . . . .	51 479	69 286	31	37 100	5 108	1 968	1 554	5 333	17 060	1 164
<b>Eigenkapital Equity</b> . . . . .	<b>99 809</b>	<b>105 565</b>	<b>48</b>	<b>52 864</b>	<b>9 440</b>	<b>5 870</b>	<b>4 101</b>	<b>11 903</b>	<b>17 730</b>	<b>3 656</b>
Aksjekapital o.l. <i>Capital stock</i> . . . . .	38 109	46 233	21	29 401	3 414	1 349	437	2 672	7 889	1 072
Annan eigenkapital <i>Other equity</i> . . . . .	61 700	59 332	27	23 462	6 026	4 521	3 665	9 231	9 842	2 584
<b>Totalkapital Total liabilities and equity</b> . . . . .	<b>204 876</b>	<b>221 591</b>	<b>100</b>	<b>107 854</b>	<b>22 927</b>	<b>9 385</b>	<b>6 572</b>	<b>22 307</b>	<b>43 723</b>	<b>8 822</b>

<sup>1</sup> Industriverk og nokre andre e-verk er ikkje inkluderte. *Industrial generators are not included.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**35. Nøkkeltal for føretak i kraftsektoren<sup>1</sup>, etter type verk. 1997-1999**  
*Key figures for enterprises in electricity supply<sup>1</sup>, by type of utility. 1997-1999*

		1999									
		1997	1998	I alt Total	Produk- sjonsverk Produc- tion plants	Engros- verk Whole- sale plants	Distribu- sjonsverk Distribu- tion plants	Låg-inte- grerte verk Low-inte- grated plants	Høg-inte- grerte verk High-inte- grated plants	Nett- selskap Grid compa- nies	Andre verk Other plants
<b>Føretak/sysselsetjing</b>											
<b>Enterprises/persons employed</b>											
Talet på føretak i utvalet	Tal										
<i>Number of enterprises in this sample</i>	<i>Number</i>	296	309	309	66	43	73	23	27	41	36
Talet på sysselsette	Tal										
<i>Number of persons employed</i>	<i>Number</i>	17 929	17 145	15844	2 803	1 135	1 919	1 104	2 831	5 619	433
Utførte årsverk	Tal										
<i>Staff-years</i>	<i>Number</i>	17 073	16 246	15 081	2 602	1 099	1 799	1 051	2 637	5 485	408
<b>Rentabilitet Profitability</b>											
Totalrentabilitet	Pst.										
<i>Return on total assets</i>	<i>Per cent</i>	6,0	5,9	5,8	5,0	7,4	5,8	5,9	5,3	7,2	6,1
Resultatgrad	Pst.										
<i>Profit margins</i>	<i>Per cent</i>	18	19	20	32	17	15	15	19	25	4
Omløpsid for kapital	Delel										
<i>Turnover for total assets</i>	<i>Ratio</i>	0,3	0,3	0,3	0,2	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	1,5
Eigenkapitalrentabilitet	Pst.										
<i>Return on equity</i>	<i>Per cent</i>	6,0	5,4	5,4	4,0	8,7	5,6	5,6	4,9	8,3	4,4
<b>Soliditet Solidity</b>											
Eigenkapitalandel	Pst.										
<i>Equity ratio</i>	<i>Per cent</i>	49	49	48	49	41	63	62	53	41	41
<b>Likviditet Liquidity</b>											
Likviditetsgrad	Delel										
<i>Current ratio</i>	<i>Ratio</i>	1,3	1,6	1,3	0,9	1,8	1,9	1,7	1,6	1,2	1,3
<b>Finansieringsanalyse Financial analysis</b>											
Finansiering av anleggsmiddel	Andel										
<i>Funding of fixed assets</i>	<i>Ratio</i>	1,0	0,9	1,0	1,0	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	0,9
Endring i langsiktig gjeld	Mill.										
<i>Net increase in long-term liabilities</i>	<i>kroner</i>	-3 390	5640	-1446	2269	-1822	-12	-585	-893	-610	207
Endring i arbeidskapital	Mill.										
<i>Net increase in working capital</i>	<i>kroner</i>	-11 466	6120	1078	3793	-1338	-511	-31	-203	-379	-253

<sup>1</sup> Industriverk og nokre andre e-verk er ikkje inkluderte. *Industrial generators are not included.*



**36. Resultatrekningskap for føretak i kraftsektoren<sup>1</sup>, etter eigargruppe. 1997-1999 . Mill. kroner**  
*Income statment for enterprises in electricity supply<sup>1</sup>, by ownership group. 1997-1999 . Million kroner*

	1997	1998	Ialt <i>Total</i>	1999					
				Felleskom- munale verk <i>Joint municipal plants</i>	Fylkes- kommune- nale verk <i>County municipal plants</i>	Kommune- nale verk <i>Municipal plants</i>	Statlege verk <i>Central government</i>	Private verk <i>Private plants</i>	
	Mill. kroner			Prosent <i>Per cent.</i>	Mill. kroner				
<b>Driftsinntekter <i>Operating income</i> . . . . .</b>	<b>63 358</b>	<b>59 416</b>	<b>62 361</b>	<b>100</b>	<b>25 446</b>	<b>4 077</b>	<b>10 123</b>	<b>18 757</b>	<b>3 958</b>
Energisal <i>Sales of energy</i> . . . . .	44 310	39 958	41 946	67	15 703	2 424	5 639	15 490	2 689
Sal av overføringstenester <i>Sales of transmission</i> . . . . .	16 082	16 110	17 213	28	8 652	1 251	3 835	2 596	879
Andre driftsinntekter <i>Other operating income</i> . . . . .	2 967	3 348	3 202	5	1 091	402	649	671	390
<b>Driftskostnader <i>Operating expenses</i> . . . . .</b>	<b>52 868</b>	<b>48 737</b>	<b>51 899</b>	<b>83</b>	<b>20 977</b>	<b>3 334</b>	<b>8 416</b>	<b>15 752</b>	<b>3 420</b>
Energikjøp <i>Purchase of energy</i> . . . . .	26 881	24 057	25 647	41	8 304	1 165	3 413	10 957	1 807
Kjøp av overføringstenester <i>Purchase of gridservices</i> . . . . .	4 944	4 347	5 283	8	2 381	471	921	1 212	298
Anna varekjøp <i>Other purchases of goods</i> . . . . .	678	570	684	1	69	191	125	164	134
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i> . . . . .	5 238	5 485	5 223	8	2 608	476	1 169	586	384
Avskrivningar <i>Depreciation</i> . . . . .	5 545	5 815	6 085	10	2 876	422	1 264	1 279	245
Andre driftskostnader <i>Other operating expenses</i> . . . . .	9 583	8 463	8 976	14	4 739	610	1 523	1 554	551
<b>Driftsresultat <i>Operating profit</i> . . . . .</b>	<b>10 490</b>	<b>10 679</b>	<b>10 462</b>	<b>17</b>	<b>4 469</b>	<b>742</b>	<b>1 708</b>	<b>3 006</b>	<b>538</b>
<b>Finansinntekter <i>Financial income</i> . . . . .</b>	<b>1 769</b>	<b>1 762</b>	<b>2 849</b>	<b>5</b>	<b>899</b>	<b>189</b>	<b>299</b>	<b>551</b>	<b>911</b>
Aksjeutbyte/Del av overskot <i>Dividends on shares/partnerships</i> . . . . .	183	226	282	0	122	3	37	24	96
Renteinntekter <i>Interest received</i> . . . . .	1 138	1 293	1 662	3	585	107	174	418	378
Andre finansinntekter <i>Other financial income</i> . . . . .	447	242	906	1	192	79	88	109	437
<b>Finanskostnader <i>Financial expenses</i> . . . . .</b>	<b>4 975</b>	<b>5 185</b>	<b>5 479</b>	<b>9</b>	<b>2 100</b>	<b>465</b>	<b>873</b>	<b>1 490</b>	<b>550</b>
Rentekostnader <i>Interest paid</i> . . . . .	4 265	4 267	4 533	7	1 710	281	668	1 352	522
Andre finanskostnader <i>Other financial expenses</i> . . . . .	711	917	945	2	389	184	206	138	28
<b>Resultat av finansposter <i>Financial items, net</i></b>	<b>-3 206</b>	<b>-3 423</b>	<b>-2 629</b>	<b>-4</b>	<b>-1 201</b>	<b>-276</b>	<b>-574</b>	<b>-939</b>	<b>361</b>
<b>Resultat før ekstraordinære poster <i>Profits before extraordinary items</i> . . . . .</b>	<b>7 284</b>	<b>7 256</b>	<b>7 833</b>	<b>13</b>	<b>3 268</b>	<b>466</b>	<b>1 134</b>	<b>2 067</b>	<b>899</b>
Ekstraordinære inntekter <i>Extraordinary income</i> . . . . .	1 689	2 326	436	1	43	0	392	0	0
Nedskrivning på anleggsmiddel <i>Extraordinary depreciation</i> . . . . .	74	101	0	0	0	0	0	0	0
Andre ekstraordinære kostnader <i>Other extraordinary expenses</i> . . . . .	160	293	82	0	13	35	30	0	4
<b>Resultat før skattekostnader <i>Profit before taxes</i> . . . . .</b>	<b>8 739</b>	<b>9 188</b>	<b>8 351</b>	<b>13</b>	<b>3 324</b>	<b>501</b>	<b>1 556</b>	<b>2 067</b>	<b>903</b>
Skattekostnad <i>Taxes</i> . . . . .	1 561	2 095	2 477	4	791	156	403	929	197
Årsoverskot <i>Annual profit</i> . . . . .	7 178	7 093	5 874	9	2 533	345	1 152	1 138	706
Utbytte <i>Dividends</i> . . . . .	2 180	2 954	2 979	5	1 160	45	629	833	312

<sup>1</sup> 309 e-verk er med i utvalet. Industriverk og nokre andre e-verk er ikkje inkluderte. *Industrial generators are not included.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**37. Rekneskapsbalanse for føretak i kraftsektoren<sup>1</sup>, etter eigargruppe. 1998 og 1999 . Mill. kr**  
*Balance sheet for enterprises in electricity supply<sup>1</sup>, by ownership group. 1998 and 1999 . Million kroner.*

	1998	1999		Felleskom- munale verk <i>Joint muni- cipal plants</i>	Fylkeskom- munale verk <i>County muni- cipal plants</i>	Kommunale verk <i>Municipal plants</i>	Statlege verk <i>Central government</i>	Private verk <i>Private plants</i>
		lalt <i>Total</i>	Prosent <i>Per cent</i>					
	Mill. kroner		Prosent <i>Per cent</i>	Mill. kroner				
<b>Omløpsmiddel</b> <i>Current assets</i> . . . . .	<b>34 714</b>	<b>34 565</b>	<b>16</b>	<b>15 363</b>	<b>2 092</b>	<b>5 591</b>	<b>4 443</b>	<b>7 076</b>
Kasse, bank, aksjar og obligasjonar <i>Cash, bank account, shares, bonds</i> . . . . .	22 137	17 669	8	6 840	792	1 898	2 109	6 030
Kortsiktige fordringar <i>Short-term receivables</i> . . . . .	12 087	16 467	7	8 323	1 256	3 580	2 303	1 006
Varelager <i>Stock of goods</i> . . . . .	490	429	0	200	44	113	31	41
<b>Anleggsmiddel</b> <i>Fixed assets</i> . . . . .	<b>170 162</b>	<b>204 187</b>	<b>92</b>	<b>87 595</b>	<b>14 083</b>	<b>45 338</b>	<b>47 213</b>	<b>9 958</b>
Aksjar, partar og obligasjonar <i>Shares and bonds</i> . . . . .	10 930	15 058	7	2 845	690	2 607	8 539	378
Langsiktige fordringar <i>Long-term receivables</i> . . . . .	11 330	20 958	9	5 732	726	2 221	9 339	2 940
Anlegg under oppføring <i>P lant under construction</i> . . . . .	1 808	1 459	1	731	45	128	527	28
Vassdragsreguleringar og fallrettar <i>Dam construction etc. and waterfall rights</i> . . . . .	15 042	16 057	7	3 919	2 150	6 599	1 549	1 840
Kraftstasjonar <i>Power stations</i> . . . . .	74 839	77 061	35	34 939	5 953	14 961	19 935	1 274
Sentral- og regionalnettanlegg <i>Central and regional grid systems</i> . . . . .	19 818	36 599	17	20 876	2 588	9 307	1 929	1 898
Distribusjonsnett og kundespes.anlegg <i>Retail grid systems</i> . . . . .	24 478	25 856	12	15 133	1 461	7 265	768	1 229
Fjernvarmeanlegg <i>District heating</i> . . . . .	1 122	774	0	30	16	720	0	8
Andre driftsmiddel <i>Other fixed assets</i> . . . . .	10 795	10 364	5	3 390	454	1 530	4 626	364
<b>Kortsiktig gjeld</b> <i>Short-term debt</i> . . . . .	<b>22 354</b>	<b>25 865</b>	<b>12</b>	<b>12 011</b>	<b>1 496</b>	<b>3 804</b>	<b>5 212</b>	<b>3 342</b>
<b>Langsiktig gjeld</b> <i>Long-term debt</i> . . . . .	<b>82 713</b>	<b>90 161</b>	<b>41</b>	<b>35 234</b>	<b>6 958</b>	<b>15 341</b>	<b>27 381</b>	<b>5 246</b>
Ihendehaverobligasjonsgjeld <i>Bearer bond liabilities</i> . . . . .	31 234	20 875	9	8 216	2 372	113	8 642	1 533
Anna langsiktig gjeld <i>Other long-term liabilities</i> . . . . .	51 479	69 286	31	27 018	4 587	15 228	18 739	3 713
<b>Eigenkapital</b> <i>Equity</i> . . . . .	<b>99 801</b>	<b>105 565</b>	<b>48</b>	<b>41 575</b>	<b>6 315</b>	<b>24 914</b>	<b>25 518</b>	<b>7 244</b>
Aksjekapital o.l. <i>Capital stock</i> . . . . .	38 101	46 233	21	13 801	1 586	7 698	22 301	847
Annan eigenkapital <i>Other equity</i> . . . . .	61 700	59 332	27	27 774	4 729	17 216	3 217	6 396
<b>Totalkapital</b> <b>Total liabilities and equity</b> . . . . .	<b>204 868</b>	<b>221 591</b>	<b>100</b>	<b>88 820</b>	<b>14 770</b>	<b>44 059</b>	<b>58 111</b>	<b>15 831</b>

<sup>1</sup> Industriverk og nokre andre e-verk er ikkje inkluderte. *Industrial generators are not included.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**38. Nøkkeltal for føretak i kraftsektoren<sup>1</sup>, etter eigargruppe. 1997-1999**  
*Key figures for enterprises in electricity supply<sup>1</sup>, by ownership group. 1997-1999.*

	1997	1998	1999					
			I alt <i>Total</i>	Felleskom- munale verk <i>Joint muni- cipal plants</i>	Fylkeskom- munale verk <i>County mu- nicipal plants</i>	Kommu- nale verk <i>Municipal plants</i>	Statlege verk <i>Central government</i>	Private verk <i>Private plants</i>
<b>Føretak/sysselsetjing</b>								
<b>Enterprises/persons employed</b>								
Talet på føretak i utvalet <i>Number of enterprises in this sample</i> . . . . .	296	309	309	132	9	99	8	61
Talet på sysselsette <i>Number of persons employed</i> . . . . .	17 929	17 145	15 844	8 102	1 498	3 608	1 525	1 110
Utførte årsverk <i>Staff-years</i> . . . . .	17 073	16 246	15 081	7 756	1 415	3 484	1 406	1 020
<b>Rentabilitet Profitability</b>								
Totalrentabilitet <i>Return on total assets</i> . . . . . Pst.	6	6	4	3	1	7	-1	4
Resultatgrad <i>Profit margins</i> . . . . . Pst.	18	19	15	20	18	18	-2	36
Omløpstid for kapital <i>Turnover for total assets</i> . . . . .	0	0	0	0	0	0	0	0
Eigenkapitalrentabilitet <i>Return on equity</i> . . . . . Pst.	6	5	2	6	5	3	-11	11
<b>Soliditet Solidity</b>								
Eigenkapitalandel <i>Equity ratio</i> . . . . . Pst.	49	49	48	47	43	57	44	46
<b>Likviditet Liquidity</b>								
Likviditetsgrad <i>Current ratio</i> . . . . .	1	2	1	1	1	1	1	2
<b>Finansieringsanalyse Financial analysis</b>								
Finansiering av anleggsmiddel <i>Funding of fixed assets</i> . . . . .	1	1	1	1	1	1	1	1
Endring i langsiktig gjeld <i>Net increase in long-term liabilities</i> . . . . . kroner	-3 390	-5 640	-1 446	-1 034	-906	-253	1 019	-271
Endring i arbeidskapital <i>Net increase in working capital</i> . . . . .	-11 466	6 120	1 078	-261	-502	-332	3 227	-1 053

<sup>1</sup> Industriverk og nokre andre e-verk er ikkje inkluderte. *Industrial generators are not included.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**39. Innkjøp og sal av varige driftsmiddel<sup>1</sup>, etter art. 1999. Mill. kr**  
*Acquisition and sale of fixed assets<sup>1</sup>, by type of capital. 1999 Million kroner*

	Innkjøp <i>Acquisition</i>	Sal <i>Sale</i>
<b>Ialt Total</b> .....	<b>5 159</b>	<b>342</b>
<b>Vasskraftanlegg <i>Water power plants</i></b> .....	<b>327</b>	<b>2</b>
Fallrettar <i>Waterfall rights</i> .....	10	1
Reguleringsanlegg <i>Waterway regulations</i> .....	317	1
<b>Vasskraftstasjonar <i>Hydro-electric power stations</i></b> .....	<b>1 003</b>	<b>36</b>
Bygningsmessig <i>Building construction</i> .....	367	7
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr <i>Permanent mechanical and electrical equipment</i> .....	637	28
<b>Varmekraftanlegg <i>Thermal power plants</i></b> .....	<b>12</b>	<b>0</b>
Bygningsmessig <i>Building construction</i> .....	3	0
Permanent mekanisk og elektrisk utstyr <i>Permanent mechanical and electrical equipment</i> .....	9	0
<b>Overføringsanlegg <i>Transmission systems</i></b> .....	<b>2 439</b>	<b>38</b>
Sentralnett <i>Central grid systems</i> .....	430	3
Regionalnett <i>Regional grid systems</i> .....	336	27
Distribusjonsnett <i>Local grid systems</i> .....	1 673	9
<b>Fjernvarme <i>District heating</i></b> .....	<b>198</b>	<b>40</b>
Produksjonsanlegg <i>Production plants</i> .....	66	39
Distribusjonsanlegg <i>Distribution systems</i> .....	108	2
Anna <i>Other</i> .....	23	0
Driftsentralar <i>Control centers</i> .....	227	5
Gate- og veglys <i>Street and road lighting</i> .....	16	0
Bilar og andre transportmiddel <i>Motor vehicles and other transport equipment</i> .....	151	31
Anleggsmaskinar <i>Construction machinery</i> .....	13	2
Kontormaskinar og utstyr elles <i>Office equipment</i> .....	312	14
Administrasjonsbygg <i>Offices and premises</i> .....	187	90
Tenestebustad <i>Dwellings for employees</i> .....	0	21
Grunn <i>Land</i> .....	2	1
Andre faste eigedomar <i>Other property</i> .....	8	10
Veganlegg <i>Construction roads</i> .....	1	0
Anna <i>Other</i> .....	263	52

<sup>1</sup> Bruttoinvestering = innkjøp - sal av varige driftsmiddel. <sup>1</sup> *Gross fixed capital formation = acquisition - sale of fixed assets.*

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** *Division for Energy and Industrial Production Statistics.*

**40. Innkjøp av varige driftsmiddel, etter type anlegg, fylke og eiargruppe. 1999. Mill. kr**  
*Acquisition of fixed assets, by type of utility, county and ownership group. 1999. Million kroner*

	I alt <i>Total</i>	Kraftanlegg <i>Power plants</i>	Sentralnett <i>Central grid systems</i>	Regionalnett <i>Regional grid systems</i>	Distribusjonsnett <i>Local grid systems</i>	Fjernvarme <i>District heating</i>	Anna <i>Other</i>
<b>I alt Total</b> .....	<b>5 159</b>	<b>1 342</b>	<b>430</b>	<b>336</b>	<b>1 673</b>	<b>198</b>	<b>1 180</b>
Østfold .....	187	58	-4	20	75	0	38
Akershus .....	352	0	27	44	147	2	132
Oslo .....	749	0	327	38	125	145	114
Hedmark .....	168	29	1	11	54	31	41
Oppland .....	203	62	1	6	90	0	44
Buskerud .....	289	124	3	4	92	11	55
Vestfold .....	152	0	2	22	86	0	42
Telemark .....	175	30	7	21	82	0	35
Aust-Agder .....	73	22	0	6	23	0	22
Vest-Agder .....	158	36	5	24	76	0	18
Rogaland .....	564	392	5	4	102	0	62
Hordaland .....	481	72	1	8	233	3	164
Sogn og Fjordane .....	181	89	0	6	40	3	43
Møre og Romsdal .....	357	171	0	5	79	0	101
Sør-Trøndelag .....	181	10	32	12	88	0	39
Nord-Trøndelag .....	129	21	0	7	47	0	54
Nordland .....	436	196	0	28	112	2	99
Troms .....	145	9	17	11	75	0	35
Finnmark .....	179	22	7	61	48	0	42
Svalbard .....	1	0	0	0	0	0	0
<b>Stat Central government</b> .....	<b>786</b>	<b>145</b>	<b>426</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>196</b>
<b>Fylke/kommune County/municipality</b> ..	<b>4 014</b>	<b>1 043</b>	<b>2</b>	<b>275</b>	<b>1 574</b>	<b>194</b>	<b>926</b>
Fylkeskommunalt <i>County municipal</i> .....	294	92	0	34	95	2	70
Felleskommunalt <i>Joint municipal</i> .....	2 563	833	1	129	987	37	575
Kommunalt <i>Municipal</i> .....	1 157	118	1	111	492	155	281
<b>Privat Private</b> .....	<b>359</b>	<b>154</b>	<b>3</b>	<b>53</b>	<b>88</b>	<b>4</b>	<b>57</b>

**Meir informasjon:** Seksjon for energi og industristatistikk. **More information:** Division for Energy and Industrial Production Statistics.

## Vedlegg A

## Definisjonar av nøkkeltal

### Rentabilitet

$$\text{Totalrentabilitet} = \frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster + rentekostnader}}{\text{Gjennomsnittleg total Kapital (sum eignerluter (1.1. + 31.12.) / 2)}} \cdot 100$$

$$\text{Resultatgrad} = \frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster + rentekostnader}}{\text{Sum driftsinntekter}} \cdot 100$$

$$\text{Omløpsstid for kapital} = \frac{\text{Sum driftsinntekter}}{\text{Gjennomsnittleg total Kapital (sum eignerluter (1.1. + 31.12.) / 2)}}$$

$$\text{Eigenkapitalrentabilitet} = \frac{\text{Resultat før ekstraordinære poster - skattekostnad}}{\text{Gjennomsnittleg eigenkapital (1.1. + 31.12.) / 2}} \cdot 100$$

### Soliditet

$$\text{Eigenkapitalandel} = \frac{\text{Eigenkapital pr. 31.12.}}{\text{Total Kapital pr. 31.12. (sum eignerluter 31.12.)}} \cdot 100$$

### Likviditet

$$\text{Likviditetsgrad} = \frac{\text{Omløpsmiddel pr. 31.12.}}{\text{Kortsiktig gjeld pr. 31.12.}}$$

### Finansiering

$$\text{Finansiering av anleggsmiddel} = \frac{\text{Anleggsmiddel}}{\text{Langsiktig gjeld og eigenkapital}}$$

$$\text{Auke i langsiktig gjeld} = \text{Netto auke i langsiktig gjeld (auke frå 1.1.-31.12.)}$$

$$\text{Endring i arbeidskapital} = \text{Endring i differansen mellom omløpsmiddel og kortsiktig gjeld (endring frå 1.1.-31.12.)}$$

## Definitions of key figures

### Profitability

$$\text{Return on total assets} = \frac{\text{Profit before extraord. items + interest paid}}{\text{Average total assets (total assets (1.1. + 31.12) / 2)}} \cdot 100$$

$$\text{Profit margin} = \frac{\text{Profit before extraord. items + interest paid}}{\text{Operating income}} \cdot 100$$

$$\text{Turnover for total assets} = \frac{\text{Operating income}}{\text{Average operating assets}}$$

$$\text{Return on equity} = \frac{\text{Profit before extraordinary items - taxes}}{\text{Average equity}} \cdot 100$$

### Solidity

$$\text{Equity ratio} = \frac{\text{Equity at 31 Dec.}}{\text{Total assets at 31 Dec.}} \cdot 100$$

### Liquidity

$$\text{Current ratio} = \frac{\text{Current assets at 31 Dec.}}{\text{Short-term liabilities at 31 Dec.}}$$

### Source and application of funds

$$\text{Funding of fixed assets} = \frac{\text{Fixed assets}}{\text{Long-term liabilities + equity}}$$

$$\text{Increase in long-term liabilities} = \text{Net increase in long-term liabilities (increase from 1 Jan. to 31 Dec.)}$$

$$\text{Change in working capital} = \text{Change in the difference between current assets and short-term liabilities (change from 1 Jan. to 31 Dec.)}$$

## Skjema i stikkordsform

Skjema som elverka mottek er omfattande, difor presenterer vi kun nokre av variablane i skjema. Parentesane etter teksta syner kva for område dei ulike variablane blir spesifisert på.

### Resultatrekneskap

**Tal i resultatrekneskapen som blir fordelt på verksemdområda (Fellesverksemd, Kraftomsetning, Produksjon, Sentralnett, Regionalnett, Distribusjonsnett, Anna verksemd).**

#### Driftsinntekter

- Energisal - sluttbrukarar, eks. avgifter
- Energisal - engros, eks. avgifter
- Energisal - fjernvarme, eks. avgifter
- Sal av overføringstenester/leigeinntekter
- Tilbakeført meir-/mindreavkastning
- Årets avsetning meir-/mindreavkastning
- Inntekter ved abonnement, måling, avrekning
- Andre enøk-inntekter
- Arbeid for andre
- Inntekter ved veglys
- Inntekter ved installasjon
- Andre varer og tenester
- Leigeinntekter fast eigedom
- Gevinst ved avgang anleggsmiddel
- Andre driftsinntekter
- Aktivering av eigne lønskostnader
- Aktivering av varekostnader
- Internprisede tenester

#### Driftskostnader

- Energikjøp
- Nettap
- Kjøp av overføringstenester
- Anna varekjøp
- Lønningar, arbeidsgivaravgift m.m.
- Andre driftskostnader
- Eigedomsskatt
- Avskrivningar
- Tap på fordringar
- Beholdningsauke/-reduksjon
- Nedskrivning på anleggsmiddel
- Internprisede tenester
- Fordeling av felleskostnader

**Tal i resultatrekneskapen som ikkje fordeles på verksemdområda (sum selskap)**

#### Finansinntekter

- Utbyte på aksjar/part av overskot
- Renteinntekter
- Andre finansinntekter

#### Finanskostnader

- Rentekostnader
- Andre finanskostnader

#### Ekstraordinære inntekter

- Vinning ved avgang
- Ekstraordinære offentlege tilskot
- Andre ekstraordinære inntekter

#### Ekstraordinære kostnader

- Tap ved avgang
- Nedskrivning på anleggsmiddel
- Andre ekstraordinære kostnader
- Skattekostnad

#### Disponering av årsoverskot

- Til/frå reservefond
- Til/frå frie fonds
- Udekte tap
- Avsett til utbytte/utdeling
- Overført frå tilbakeføringsfond
- Konsernbidrag
- Aksjonærbidrag
- Fondsemissjon

#### Rekneskapsbalanse

**Tal i rekneskapsbalansen som blir fordelt på verksemdområda (Fellesverksemd, Kraftomsetning, Produksjon, Sentralnett, Regionalnett, Distribusjonsnett, Anna verksemd).**

#### Omløpsmiddel

- Kasse
- Bankinnskot, postgiro
- Kundefordringar, eksterne, ikkje renteberande
- Fordringar, interne, ikkje renteberande
- Lagerbeholdning
- Mindreavkastning
- Aksjar og partar
- Obligasjonar og andre verdipapir
- Andre omløpsmiddel, ikkje renteberande
- Andre omløpsmiddel, renteberande

#### Finansmiddel

- Aksjar og partar
- Aksjar og partar i heil-/deleigde elverk
- Obligasjonar og andre verdipapir
- Utsett skattefordel
- Andre langsiktige fordringar

#### Driftsmiddel

- Anlegg under oppføring
- Patent, goodwill, aktiverte kostnader
- Vassdragsreguleringar og fallrettar



- Kraftstasjonar
- Fjernvarmeverk
- Sentralnett
- Regionalnettsanlegg
- Distribusjonsanlegg
- Kundespesifikke anlegg
- Transportmiddel
- Inventar, verktøy, EDB
- Bygningar
- Tomter
- Andre driftsmiddel

#### **Kortsiktig gjeld**

- Leverandørgjeld
- Kassekreditt
- Meiravkastn. overføringstenester
- Intern kortsiktig gjeld, ikkje renteberande

#### **Tal i rekneskapsbalansen som ikkje blir fordelt på verksemdområda (sum selskap)**

- Intern kortsiktig gjeld, renteberande
- Skyldige offentlege avgifter
- Førebels ikkje betalte kostnader
- Betalbar skatt
- Forskot frå kundar
- Regnskapsmessige avsetningar
- Avsett til utbyte
- Anna kortsiktig gjeld, ikkje renteberande
- Anna kortsiktig gjeld, renteberande

#### **Langsiktig gjeld**

- Utsett skatt
- Ihendehaverobligasjonslån
- Rekneskapsmessige avsetningar
- Pantelån
- Anna langsiktig gjeld, ekstern
- Langsiktig gjeld, intern

#### **Eigenkapital**

- Aksjekapital
- Reservefond/partskapital
- Oppskrivingsfond
- Tilbakeføringsfond
- Frie fonds/udekte tap
- Annan eigenkapital

#### **Note 1 Kraftomsetning (Omsetningsverksemd)**

##### **Energisal til sluttbrukar (inntekter, MWh, elektrisitetsavgift, meirverdiavgift)**

- Treforedling
- Kjemiske råvarer
- Jern og stål
- Ferrolegeringar
- Primæraluminium
- Andre ikkje-jernhaldige metall
- Annan industri

- Bergverksdrift og oljeutvinning
- Fjernvarmeverk
- Bygge- og anleggsverksemd
- Varehandel inkl. bilverkstader
- Hotell- og restaurantverksemd
- Post og telekommunikasjon
- Jernbane/forstadsbane
- Hjelpesverksemd for transport
- Bank- og forsikringsverksemd
- Offentleg forvaltning
- Undervisning
- Helse- og sosialtenester
- Tenesteyting elles
- Jordbruk, skogbruk og fiske
- Hushald
- Hytter og fritidshus
- Gate- og veglys
- Anna energisal direkte til sluttbrukarar

#### **Note 2 og 10 Kraftomsetning (Omsetningsverksemd)**

##### **Energisal og -kjøp i engrosmarknaden (MWh, inntekt)**

- Bilaterale kontraktar - inntil 1 år
- Bilaterale kontraktar - 1 - 5 år
- Bilaterale kontraktar - over 5 år
- Regulerkraft
- Døgnkraft
- Vekekraft
- Sal til utlandet
- Kjøp frå utlandet
- Konesjonskraft
- Anna energisal
- Anna kraftkjøp
- Sal av tapsenergi til eige nett
- Sal til eigen omsetning
- Internt kjøp frå produksjon
- Energikjøp som gjeld deleigarskap

#### **Note 3 Fjernvarme (Anna verksemd)**

##### **Energisal fjernvarme til kundegrupper (MWh)**

- Hushald
- Jordbruk
- Industri
- Tenesteyting
- Anna sal

##### **Fjernvarme kostnader**

- Kjøp av fjernvarme
- Løn, arbeidsgjevaravgift, m.m.
- Andre driftskostnader
- Avskrivningar
- Beholdningsauke/-reduksjon
- Felles kostnader

**Note 11 Nettap (Sentralnett, Regionalnett, Distribusjonsnett)****(Prosentvis tap, overført MWh, kostnad, tap i MWh)**

- Nettap i sentralnettet
- Nettap i regionalnettet
- Nettap i distribusjonsnettet
- 

**Note 13 Årsverk, sysselsette og lønskostnader****Årsverk, talet på sysselsette (Felles verksemd, Kraftomsetning, Produksjon, Sentralnett, Regionalnett, Distribusjonsnett, Anna verksemd).****Lønskostnader (ikkje fordelte på verksemd-områda)**

- Løn
- Arbeidsgjevaravgift
- Pensjonskostnader/andre ytingar

**Note 14 Andre driftskostnader****Spesifikasjon av andre kostnader (ikkje fordelte på verksemdområda)**

- Leigekostnad ved eigedom
- Lys, varme, vatn og renovasjon
- Leige av maskinar og inventar
- Verktøy, materiell, inventar og utstyr
- Reparasjonar utførte av framande
- Kjøp av EDB-tenester
- Andre framande tenester, rekneskapsførar m.m.
- Kontorrekvisita, annonsar, trykksaker m.m.
- Telefon og posttenester
- Bilkostnader (ekskl. avskrivningar)
- Reise, diettkostnader og bilgodtgjersle
- Sals-, reklame- og representasjonskostnader
- Kontingentar og gåver
- Forsikringar og garantikostnader
- Kjøp av ENØK-tenester
- Andre driftskostnader

**Offentlege avgifter (ikkje fordelte på verksemd-områda)**

- Konesjonsavgift
- Andre offentlege avgifter unntatt elektrisitetsavgift

**Vedlegg 0 Om verksemda**

Eigarforhold pr. 31.12.

**Vedlegg A Investeringar (ikkje fordelte på verksemdområda)****Innkjøp og sal av varige driftsmiddel (fylke, kostnad)**

- Vasskraftanlegg (Fallrettar, Reguleringsanlegg)

- Vasskraftstasjonar (Bygningsmessig, Permanent mekanisk og elektrisk utstyr)
- Varmekraftanlegg (Bygningsmessig, Permanent mekanisk og elektrisk utstyr)
- Overføringsanlegg (Sentralnett, Regionalnett, Distribusjonsnett)
- Fjernvarme (Produksjonsanlegg, Distribusjonsanlegg, Anna)
- Driftsentralar
- Gate- og veglys
- Bilar og andre transportmiddel
- Anleggsmaskinar
- Kontormaskinar og utstyr elles
- Administrasjonsbygg
- Tenestebustad
- Grunn
- Andre faste eigedomar
- Veganlegg
- Anna

**Vedlegg C Forbruk av brensel og hjelpestoff (ikkje fordelt på verksemdområda)****(mengd, inntekter)**

- Kull og koks
- Bensin, medr. til egne bilar
- Parafin
- Fyringsolje nr. 1 og nr. 2 inkl. autodiesel
- Smøremiddel og transformatorolje
- Tungdestillat/tunge fyringsoljer
- Avfall
- Flis/bark
- Spillvarme
- Gass/anna brensel
- Elektrisitet

**Vedlegg F Kraftstasjonar, produksjon m.m. (ikkje fordelt på verksemdområda)****Eigne stasjonar og deleigde stasjonar med eigarpart i prosent**

- Namn på kraftstasjon
- Kommune
- Type kraftstasjon
- Kraftmaskinar - talet på og kW
- Generatorar - talet på og kVA
- Maksimal stasjonnyting i alt
- Middelproduksjon
- Årets produksjon målt på generatorklemmene
- Eige forbruk
- Forbruk ved pumping

**Vedlegg H Overførings- og fordelingsanlegg**

- Distribusjonsnett, regionalnett, sentralnett
- Transformatorar

**Tidlegare utgjeve på emneområdet***Previously issued on the subject*

Noregs elektrisitetsverk <i>Electricity plants</i>			Elektrisitetsstatistikk <i>Electricity Statistics</i>								
X	83	1937 og 1938	XII	4	1957	A	453	1970	B	559	1983
X	200	1939-1941	XII	30	1958	A	515	1971	B	619	1984
XI	83	1946-1948	XII	47	1959	A	602	1972	B	705	1985
XI	117	1949	XII	72	1960	A	710	1973	B	778	1986
XI	150	1950	XII	105	1961	A	767	1974	B	883	1987
XI	187	1951	XII	131	1962	A	840	1975	B	908	1988
XI	209	1952	XII	161	1963	A	921	1976	B	969	1989
XI	223	1953	XII	183	1964	B	11	1977	C	34	1990
XI	249	1954	A	170	1965	B	108	1978	C	82	1991
XI	273	1955	A	209	1966	B	200	1979	C	157	1992
XI	307	1956	A	246	1967	B	266	1980	C	311	1993
			A	301	1968	B	389	1981	C	351	1994
			A	370	1969	B	462	1982	C	407	1995
									C	487	1996
									C	601	1997
									C	619	1998

**Artiklar og publikasjoner relaterte til kraftmarknaden****Rapporter (RAPP)**

99/8 B. Halvorsen, B.M. Larsen og R. Nesbakken: Energibruk i husholdningene 1974-1995: En dokumentasjon av mikrodata etablert for økonomiske formål innenfor prosjektet "Fleksibel

99/22 A.C. Bøeng og R. Nesbakken: Energibruk til stasjonære og mobile formål per husholdning 1993, 1994 og 1995: Gjennomsnittstal basert på forbruksundersøkelsen.

00/26 T.A. Johnsen, F.R. Aune og A. Vik: The Norwegian Electricity Market. Is There Enough Generation Capacity Today and Will There Be Sufficient Capacity in Coming Years?

01/32 F.R. Aune, T.A. Johnsen og E.L. Sagen: Regional og nasjonal utvikling i elektrisitetsforbruket til 2010.

**Discussion Papers (DP)**

231 R. Nesbakken: Residential Energy Consumption for Space Heating in Norwegian Households; A Discrete-Continuous Choice Approach. September 1998.

232 R. Nesbakken: Price Sensitivity of Residential Energy Consumption in Norway. September 1998.

255 B. Halvorsen og B.M. Larsen: Changes in the Pattern of Household Electricity Demand over Time. June 1999.

286 F.R. Aune, T. Bye og T.A. Johnsen: Gas Power Generation in Norway: Good or Bad for the Climate? Revised version. October 2000.

**Statistiske analyser (SA)**

- 21 Naturressurser og miljø 1999
- 30 Natural Resources and Environment 1999
- 34 Naturressurser og miljø 2000
- 37 Natural Resources and Environment 2000
- 46 Naturressurser og miljø 2001
- 47 Natural Resources and Environment 2001 energibruk i husholdningene".

**Sosiale og økonomiske analyser (SØS)**

- 102 T. Bye, M. Hoel og S. Strøm: Et effektivt kraftmarked - konsekvenser for kraftkrevende næringer og regioner.

**Noregs offisielle statistikk (NOS)**

- C 188 Historisk statistikk 1994
- C 595 Energistatistikk 1998
- C 600 Statistisk årbok 2000
- C 671 Statistisk årbok 2001

**Økonomiske analyser (ØA)**

- 99/6 Ø. Dahl: Temperaturenens betydning for energiforbruket.
- 01/2 T. Eika: Elektrisitetsprisen og veksten i konsumprisindeksen.
- 01/2 F.R. Aune og T.A. Johnsen: Kraftmarkedet med nye rekorder.
- 01/4 T. Bye, P.M. Bergh og J.I. Kroken: Avkastningen i kraftsektoren.
- 01/6 T.A. Johnsen og C. Lindh: Økende knapphet i kraftmarkedet: Vil prisoppgang påvirke forbruket?

**Notater**

- 00/16 B. Halvorsen, R. Nesbakken: Fordelingseffekter av økt elektrisitetsavgift for husholdningene.
- 01/17 T. Martinsen: Statistikk over energibruk i Statistisk sentralbyrå - evaluering, brukerbehov og forutsetninger.

## De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

### Recent publications in the series Official Statistics of Norway

- C 655 Jordbrukstelling 1999. Hedmark. 2001. 95s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4934-1
- C 656 Jordbrukstelling 1999. Oppland. 2001. 107s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4936-8
- C 657 Jordbrukstelling 1999. Østfold. 2001. 88s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4937-6
- C 658 Jordbruksteljing 1999. Rogaland. 2001. 103s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4938-4
- C 659 Jordbrukstelling 1999. Nord-Trøndelag. 2001. 95s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4939-2
- C 660 Jordbrukstelling 1999. Akershus og Oslo. 2001. 94s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4940-6
- C 661 Jordbruksteljing 1999. Møre og Romsdal. 2001. 121s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4941-4
- C 662 Jordbrukstelling 1999. Vest-Agder. 2001. 81s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4942-2
- C 663 Jordbrukstelling 1999. Aust-Agder. 2001. 84s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4943-0
- C 664 Jordbrukstelling 1999. Nordland. 2001. 117s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4944-9
- C 665 Jordbrukstelling 1999. Sør-Trøndelag. 2001. 96s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4945-7
- C 666 Jordbruksteljing 1999. Sogn og Fjordane. 2001. 101s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4946-5
- C 667 Jordbruksteljing 1999. Hordaland. 2001. 120s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4947-3
- C 668 Jordbrukstelling 1999. Troms. 2001. 91s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4948-1
- C 669 Jordbrukstelling 1999. Finnmark. 2001. 71s. 50 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4950-3
- C 671 Statistisk årbok 2001. 2001. 543s. 260 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4959-7
- C 673 Svalbardstatistikk 2001. 2001. 166s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4969-4
- C 674 Sjølvmeldingsstatistikk 1999 *Tax Return Statistics 1999*. 2001. 77s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4972-4
- C 675 Utenrikshandel 2000 *External Trade 2000*. 2001. 150s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4973-2
- C 676 Norsk standard for utdanningsgruppering. Revidert 2000. Nynorsk versjon. 2001. 189s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4848-5
- C 677 Standard for gruppering av familier og husholdninger. 2001. 31s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4976-7
- C 678 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 2001. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 2001. Statistics and Analysis*. 2001. 98s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4978-3
- C 679 Dødsårsaker 1989-1998 *Causes of Death 1989-1998*. 2001. 76s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4979-1
- C 680 Konsumprisindeksen 1995-2000. 2001. 50s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4980-5
- C 682 Jaktstatistikk 2000 *Hunting Statistics 2000*. 2001. 58s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4985-6
- C 684 Barnehager 2000 *Kindergartens 2000*. 2001. 56s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4991-0
- C 685 Lakse- og sjøaurefiske 2000 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2000*. 2001. 39s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4996-1
- C 686 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 1999 *Real Estate, Renting and Business Activities 1999*. 2001. 59s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4998-8
- C 687 Varehandelsstatistikk 1999 *Wholesale and Retail Trade Statistics 1999*. 2001. 91s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4999-6
- C 689 Bygge- og anleggsstatistikk 1999 *Construction Statistics 1999*. 2001. 67s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5004-8
- C 690 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 2001. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 2001. Statistics and Analysis*. 2001. 85s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-5006-4