



utarbeidet av

ENØK OG MARKEDSAVDELINGEN

Norges vassdrags- og energiverk

NØKKELTALL



Et verktøy for å stille spørsmål!



SAMMENDRAG

Norges vassdrags- og energiverk (NVE) regulerer netteiernes tariffer for overføring av kraft med hjemmel i forskrift til energiloven.

I henhold til forskrift til energiloven skal energiverkene fastsette overføringstariffer slik at de over tid dekker kostnadene ved drift, vedlikehold og avskrivning av overføringsnettet, samt gir en rimelig avkastning på investert kapital ved effektiv drift.

Effektivisering av nettdriften er en uttalt målsetting med energiloven, og ulike studier har identifisert potensielle effektiviseringsgevinster. Formålet med denne rapporten er å øke fokuseringen på kostnader og forbedringspotensialer. Gjennom offentliggjøring av nøkkeltall vil NVE stimulere eiere, styrer og administrasjon til effektivisering av nettvirksomheten.

Rapporten viser nøkkeltall for regional- og distribusjonsnettet og hygger på regnskapstall for regnskapsåret 1994, slik disse er innrapportert til NVE. Rapporten består av en sammenligning av ulike nøkkeltall for bransjen. Nøkkeltallene er inndelt i:

1. **Kostnadstruktur:** Nøkkeltallene sier hvor stor andel ulike kostnadskomponenter utgjør av de totale inntektene på nettet. Videre belyses driftskostnadenes sammensetning.
2. **Kostnader og fysiske størrelser:** Nøkkeltallene er en sammenstilling av kostnader og fysiske størrelser som levert energi, antall meter overføringsnett og antall abonnementer. Nøkkeltallene viser hva det koster å levere overføringstjenester for ulike everk.
3. **Fysiske størrelser:** Nøkkeltallene er en sammenstilling av levert energi, antall meter linjer, antall kunder, andel lavspent og andel kabel. Nøkkeltallene beskriver everkets arbeidsforhold.

Det presiseres at kostnadene i nettvirksomheten vil variere avhengig av everkets rammebetingelser. Det er i rapporten forutsatt at alle everk beregner seg 7% avkastning. Dette gjør at inntekt i rapporten er en normert størrelse. Rapporten identifiserer tildels stor spredning i bransjens kostnadsstruktur og kostnader forbundet med det å levere netttjenester. Nøkkeltallene kan, slik de foreligger i denne rapporten, ikke alene tas til inntekt for høy eller lav effektivitet i nettvirksomheten. Konklusjoner basert på enkelttall løsrevet fra sammenhengen kan bli svært misvisende. Dette skyldes ikke minst ulike rammebetingelser, ulik grad statsstønad, varierende regnskapspraksis, mv.

Rapporten er den første offentliggjøring av statistikk fra everkenes regnskapsrapportering til NVE. Tilsvarende rapporter vil over tid vise kostnadsutviklingen i bransjen og det enkelte everk. Ved hjelp av sammenstillinger for flere år vil det enkelte everk bli målt i forhold til seg selv. NVE vil videre produsere rapporter basert på everkets eget valg av referansegruppe. På denne måten vil det være mulig å etablere målestokker for det enkelte everk.



INNHALDSFORTEGNELSE

1. BAKGRUNN	1
1.1 Formålet med rapporten	1
2. RAPPORTENS INNHOLD	2
3. KORT OM METODIKKEN	2
4. OPPBYGGING AV ANALYSEN	2
5. BEGREPSAVKLARING	3
5.1 Kostnader	3
5.2 Fysiske størrelser	4
6. NØKKELTALLENE	5
6.1 Kostnadsstruktur	5
6.2 Kostnader og fysiske størrelser	6
6.3 Fysiske størrelser	7



1. Bakgrunn

Norges vassdrags- og energiverk (NVE) regulerer netteiernes tariffer for overføring av kraft med hjemmel i forskrift til energiloven.

I henhold til forskrift til energiloven skal energiverkene fastsette overføringstariffer slik at de over tid dekker kostnadene ved drift, vedlikehold og avskrivning av overføringsnettet, samt gir en rimelig avkastning på investert kapital ved effektiv drift.

Effektivisering av nettdriften er en grunnleggende målsetting for energiloven og ulike studier har identifisert potensielle effektiviseringsgevinster.

I henhold til Ot.prp. nr. 43 bør NVE som et ledd i å utøve et effektivt tilsyn foreta løpende sammenstillinger og analyser av fordelingsverkernes økonomiske effektivitet.

Foreliggende rapport bygger på regnskapstall for regnskapsåret 1994, slik disse er innrapportert til NVE for regional- og distribusjonsnettet. Rapporten gir en sammenligning av ulike nøkkeltall for bransjen.

1.1 Formålet med rapporten

Formålet med denne rapporten er å øke fokuseringen på kostnader og forbedringspotensialer for å stimulere eiere og ledelse til effektivisering av nettvirksomheten. Formålet er tredelt:

- Gi everkene innsikt i egne kostnader
- Fokus på kostnadsnivå og kostnadsdrivere
- Intern fokus på forbedringsmuligheter og kostnadseffektivisering

Rapporten gir everket innsikt i egne kostnader gjennom sammenligning med resten av bransjen. NVE ønsker med dette å rette fokus mot kostnadsnivået i bransjen og hos det enkelt verk.

Videre ønsker NVE å initiere en intern fokus på forbedringsmuligheter og kostnadseffektivisering. Vi har derfor generert individuelle rapporter for den enkelte resultatenhet hos det enkelte verk.

Nøkkeltallene har to bruksområder

- Intern oppfølging over tid
Foreliggende rapport er den første offentliggjøring av regnskapstall basert på everkens regnskapsrapportering til NVE. Rapporten vil bli en årlig utgivelse basert på det enkelte regnskapsår. NVE vil jobbe med å etablere tidsserier for det enkelte verk. Tidsseriene vil bli presentert som en del av rapporten. Over tid vil dette synliggjøre everkets kostnadsutvikling.
- Sammenligning av verk med hverandre
Fokus på forbedringsmuligheter og kostnadseffektivisering settes gjennom sammenligning av everkene i bransjen. I denne sammenheng er beste praksis et begrep. Beste praksis vil være måten det beste everket opererer på. Denne rapporten gir ikke svar på spørsmålet om beste praksis fordi datamaterialet ikke er detaljert nok. Rapporten viser imidlertid hvordan everkets kostnadsstruktur er i forhold til bransjen totalt. Den indikerer på denne måten hvor forbedringspotensialer kan finnes. Ulike rammebetingelser og ulik rapporteringskvalitet er faktorer som ikke er tatt hensyn til i denne sammenstilling.



For å få til en troverdig og hensiktsmessig sammenligning er vi avhengige av sammenlignbare størrelser. For dette formål må det etableres sammenlignbare grupper. Vi har derfor etablert et verktøy som gjør oss istand til å tilby everkene å sammenligne seg med everk etter eget ønske. Everket kan ved henvendelse til NVE få tilsendt sammenligninger basert på everk de finner det rimelig å sammenligne seg med. Etter at man har etablert sammenlignbare grupper vil en grundigere studie av kostnadsgrunnlaget være interessant. En fullverdig analyse vil kreve gjennomgang av kostnadsdrivere og arbeidsprosesser for å identifisere beste praksis i gruppen.

2. Rapportens innhold

Vi vil i punkt 3 nedenfor først beskrive metodikken som ligger til grunn for rapporten i korte trekk. Deretter vil vi i punkt 4 beskrive oppbyggingen av analysen. Under punkt 5 gjør vi så en begrepsavklaring for nøkkeltallene, før nøkkeltallene presenteres i punkt 6. Til slutt presenteres nøkkeltallene grafisk.

3. Kort om metodikken

Analysen bygger på et sett med nøkkeltall som er sammenstilt for bransjen. Dette er basert på en metodikk kalt "benchmarking". Benchmarking er beskrevet som en metodikk for å oppnå innsikt og erkjennelse om mulighetene til forbedringer av virksomheten. Dette gjøres ved å sammenligne prestasjoner for en virksomhet med andres prestasjoner.

Hovedideen med en benchmarking er å etablere et sammenligningsgrunnlag, eller en målestokk. Dette er et effektivt virkemiddel for å sammenligne sine egne resultater med det de beste oppnår.

Poenget med målestokkene som etableres i denne rapporten er ikke å gi en rangering av beste og dårligste everk. Poenget er å sammenligne ulike forholdstall som tilsammen kan si noe om everkets posisjon i bransjen. Hensikten er en bevisstgjøring av kostnadsstruktur og forbedringspotensialer gjennom sammenligning med andre everk.

NVE har gjennom regnskapsrapporteringen innhentet nødvendige data for å presentere et sett med aggregerte nøkkeltall. Detaljeringsgraden på datamaterialet gir ikke grunnlag for inngående analyser. En bedre analyse vil kreve kartlegging av roller og prosesser i dagens nettdrift og kvalitative tall for dette.

4. Oppbygging av analysen

Analysen bygger på fire tilnærminger til everkenes kostnader. Først ser vi på regionalnettets og distribusjonsnettets totale kostnadsstruktur. Deretter konsentrerer vi oss om driftskostnadenes oppbygging. Dette er kostnader som everket i hovedsak kan påvirke på kort sikt. Videre ser vi på driftskostnader og kapitalkostnader i forhold til fysiske enheter for til slutt å se de fysiske størrelsene i forhold til hverandre.

Vi har valgt å gi nøkkeltallene en grafisk presentasjon. Nøkkeltallene presenteres i to formater. Sammenstilling av kostnadskomponenter i prosent av totale kostnader (graf side 0) vises for det aktuelle everk, samt gjennomsnittet for sammenligningsgruppen. For de andre nøkkeltallene har vi delt everkene i sammenligningsgruppen inn i fire undergrupper, slik at $\frac{1}{4}$ av den totale gruppen befinner seg innenfor hvert intervall eller kvartil. Det aktuelle selskapet vises som "selskap".

Totalt er det 59 everk med i regionalnettanalysen, og 192 everk med i distribusjonsnettanalysen. For distribusjonsnettet utgjør hvert kvartil 48 everk. I



regionalnettanalysen utgjør hvert kvartil ca 15 everk. Toppen av 4.kvartil viser maksimalverdien registrert for nøkkeltallet, mens bunnen av 1. kvartil viser minimumsverdien. Medianen for populasjonen er gitt som grensesnittet mellom 2- og 3. kvartil, slik at det ligger like mange everk over og under medianverdien.

5. Begrepsavklaring

Nedenfor beskrives de størrelser som er benyttet for å beregne nøkkeltallene.

5.1 *Kostnader*

Avkastningsregulering innebærer at nettvirksomheten får dekket kostnadene ved drift og vedlikehold, samt en rimelig avkastning på investert kapital. Den totale inntekten til nettet består altså av nettets samlede kostnader (inklusive avkastning). Kostnadene kan grovt deles inn i 4 hovedkategorier; kapitalkostnader (avkastning pluss avskrivninger), kjøp av overføringstjenester, nettap og driftskostnader. Tilsammen danner de 4 hovedkategoriene det totale kostnadsgrunnlaget for overføringstariffen, eller den totale inntekt på nettet. Avkastning er i rapporten satt lik 7% for alle everk. Dette er gjort for å få et felles sammenligningsgrunnlag. I realiteten varierer avkastningen fra everk til everk, og inntektsbegrepet i rapporten er derfor en normert størrelse for everk som beregner en annen avkastning enn 7%. Fordi vi har normert avkastningen, benevnes den totale inntekt; normert inntekt.

5.1.1 Kapitalkostnader

Kapitalkostnader er definert som driftsresultat pluss avskrivninger:

- Driftsresultat

Driftsresultatet er i denne sammenheng lik avkastning. For sammenligningens skyld normeres avkastningen til 7% av kapitalgrunnlaget. På denne måten påvirker ikke lokale beslutninger omkring avkastningen analysen. Vi unngår videre utslag som følge av over- eller underdekning for et gitt år.

- Avskrivninger

Avskrivninger består av avskrivninger på både nettanlegg og fellesanlegg når disse er fordelt på resultatenheterne som avskrivninger. Dersom avskrivninger ved fellesanlegg er ført under felles virksomhet, vil disse kostnadene komme inn under kategorien driftskostnader, og da nærmere bestemt internprisede tjenester / felleskostnader.

5.1.2 Kjøp av overføringstjenester

Kjøp av overføringstjenester er kostnader forbundet med kostnader ved overliggende nett. For distribusjonsnettet vil dette være kostnader overvettet fra regionalnettet, mens regionalnettets kjøp av overføringstjenester i hovedsak vil bestå av sentralnettsavgiften.

5.1.3 Nettap

Nettapet inngår slik det er rapportert i egen linje for nettap i resultatregnskapet.



5.1.4 Driftskostnader

Driftskostnader er igjen sammensatt av 3 hovedkategorier. Disse er:

- Lønnskostnader; består av direkte henførte lønnskostnader til resultatenheten. Med lønnskostnader forstås her lønnskostnader medgått til drift og vedlikehold. I de tilfeller hvor lønn er ført brutto i resultatregnskapet, er inntektsført lønn for aktivering av egne investeringsarbeider kommet til fradrag.
- Andre driftskostnader; er en samlebetegnelse for følgende poster i regnskapsrapporteringen:
 - Annet varekjøp
 - Andre driftskostnader
 - Eiendomsskatter
 - Tap på fordringer
 - Beholdningsendring / reduksjon
 - Nedskrivning på anleggsmidler

Dersom aktiverte varekostnader er bruttoført, er inntektsføringen av varekostnader kommet til fradrag. På denne måten fremkommer varekostnader som er gått til drift og vedlikehold.

- Felleskostnader / internprisede tjenester; er i hovedsak kostnader forbundet med fellestjenester. Noen everk praktiserer et utpreget internprisingssystem og har benyttet posten for internprisede tjenester til å rapportere dette. Denne posten vil for disse everkene derfor være betydelig og andelen felleskostnader / internprisede tjenester i prosent av driftskostnader vil være høy.

5.2 Fysiske størrelser

Følgende fysiske størrelser er benyttet.

5.2.1 Levert energi

Med levert energi forstås prioritert uttak og uttak med utkoblingsklausul. For regionalnettet inkluderes uttak til eget distribusjonsnett. Innmating av kraftproduksjon er ikke inkludert i begrepet levert energi.

5.2.2 Linjelengde

Linjelengde er antall meter linje pr 31.12. Analysen er basert på følgende:

Distribusjonsnettet; inkluderer alt nett mellom 0,2 og 22 kV nominell spenning;

- Luftlinje
- Jordkabel
- Sjøkabel

Med andel kabel forstås summen av jordkabel og sjøkabel i prosent av samlet distribusjonsnett.

Med andel lavspent i prosent av distribusjonsnett forstås andel nett mellom 0,2 og 1,0 kV nominell spenning i prosent av samlet distribusjonsnett.



Regionalnettet; inkluderer alt nett mellom 33 og 132 kV nominell spenning;

- Luftlinje
- Jordkabel
- Sjøkabel

Med andel kabel forstås summen av jordkabel og sjøkabel i prosent av samlet regionalnett.

5.2.3 Abonnementer

Med abonnementer forstås antall abonnementer, både husholdninger og næring, på prioritert uttak og uttak med utkoblingsklausul.

6. Nøkkeltallene

Nedenfor beskrives nøkkeltallene og hvordan de skal forstås.

6.1 Kostnadsstruktur

Kostnadsstrukturen beskrives i tre hovedsekvenser. Først ser vi på de 4 hovedkategoriene kapitalkostnader (avkastning pluss avskrivninger), kjøp av overføringstjenester, nettap og driftskostnader, og deres relative betydning for det totale tariffgrunnlaget. Dette gjør vi ved å se på den enkelte kategori i prosent av det totale kostnadsgrunnlaget, eller den normerte inntekt. Deretter ser vi på årlig tilgang i prosent av normert inntekt. Dette bør stå i et rimelig forhold til avskrivninger i prosent av normert inntekt. Til slutt ser vi på oppbyggingen av begrepet driftskostnader og de ulike driftkostnadskomponentene i prosent av totale driftskostnader.

Nøkkeltallene gir innsikt i de ulike kostnadskomponentenes relative betydning for tariffen.

6.1.1 Kostnadskomponenter i prosent av normert inntekt

Grafen viser de fire kostnadskategoriene i prosent av normert inntekt. Dette gir den totale kostnadssammensetning for tariffen. Oppstillingen illustrerer everkets kostnadsstruktur mot sammenligningsgrunnlaget som er gjennomsnittet (uveid) for bransjen. Grafen består av en stolpe for det aktuelle everket, og en stolpe som representerer gjennomsnittet for gruppen. Normert inntekt utgjør 100% på y - akse. Av kostnadskategoriene er det kun driftskostnadene som er påvirkbare for everket på kort sikt. Dersom driftskostnader utgjør 40% av tariffgrunnlaget vil en 5% reduksjon av disse utgjøre en 2% reduksjon i det totale tariffgrunnlaget.

6.1.2 Årlig tilgang i prosent av normert inntekt

Forvaltning av linjenettet innebærer en avveining mellom drifts- og vedlikeholdsoppgaver på den ene siden, og fornyelses- og nybyggingsoppgaver på den andre siden. Nøkkeltallet årlig tilgang i prosent av normert inntekt viser den aktiverte tilgangen over året.

6.1.3 Driftskostnader i prosent av normert inntekt

Driftskostnader består av kostnader som i hovedsak er påvirkbare for everket på kort sikt. Driftskostnader i prosent av normert inntekt er det samme forhold som kan leses ut av grafen kostnadskomponenter i prosent av normert inntekt. Nå ser vi imidlertid andelen driftskostnader i forhold til spredningen i driftskostnader for bransjen. De andre everkene i analysen er her representert ved de fire kvartilene.



Andelen driftskostnader i prosent av inntekten vil nødvendigvis variere i forhold til de andre kostnadskomponentenes betydning for den totale kostnaden på nettet. Gammelt nett og lave avskrivninger vil for eksempel øke driftskostnadenes betydning for den totale kostnadsbelastningen. Forholdstallet viser hvor stor del av den totale tariffinntekten som er påvirkbar på kort sikt for everket, og hvordan dette ser ut for resten av gruppen.

Faktorer som er vesentlige for ulikheter i dette nøkkeltallet er;

- belastningen fra overliggende nett
- alder på nettet
- fortolkning av god regnskapsskikk med hensyn til aktivering og kostnadsføring

Et everk som har høy andel driftskostnader vil ha et større potensiale for effektivisering på kort sikt. Alternativt kan en høy andel driftskostnader indikere en konservativ kostnadsføring og liten grad av aktivering.

Etter først å ha fått et overblikk over kostnadsstrukturen ser vi på kombinasjonen av de ulike påvirkbare kostnadene. Dette gjør vi ved å se på lønn, andre driftskostnader og internprisede tjenester / felleskostnader i prosent av sum driftskostnader. Dette viser driftskostnadenes sammensetning.

- ***Lønnskostnader i prosent av driftskostnader***

Forholdstallet viser hvor stor andel lønn som er direkte henført til resultatenheten.

- ***Andre kostnader i prosent av driftskostnader***

Forholdstallet viser hvor stor andel av andre driftskostnader som er direkte henført til resultatenheten.

- ***Internprisede tjenester og felleskostnader i prosent av driftskostnader***

Forholdstallet viser hvor stor andel av driftskostnadene som tilhører støtteaktiviteter og hjelpefunksjoner, eller hvor stor andel av kostnader som er internpriset. Forholdstallet vil variere i henhold til intern organisering og graden av direkte kostnadshenføring i økonomistyringen.

6.2 Kostnader og fysiske størrelser

Nøkkeltall basert på kostnader relatert til fysiske størrelser etablerer en målestokk. Vi har i denne omgang definert nøkkeltall basert på levert energi, linjemeter og abonnementer.

6.2.1 Kostnader i øre pr kWh

- ***Normert inntekt i øre pr kWh***

Nøkkeltallet viser hva hver kWh koster totalt for å gi everket kostnadsdekning. Avkastningen er som nevnt normert til 7% av kapitalgrunnlaget. Nedenfor ser vi på de to hovedkategoriene som everket kan påvirke på henholdsvis kort sikt og lang sikt.

- ***Driftskostnader i øre pr kWh***

Nøkkeltallet viser hva hver kWh koster i ressurser som er påvirkbare på kort sikt.

- ***Kapitalkostnader i øre pr kWh***

Nøkkeltallet viser hva hver kWh koster i ressurser som er påvirkbare på lang sikt.



6.2.2 Kostnader i kroner pr meter linje

Nøkkeltallene nedenfor er et supplement til nøkkeltallet kostnader i øre pr kWh, og det vil variere i forhold til dette nøkkeltallet i henhold til nettets utstrekning

- *Driftskostnader i kr pr meter linje*
- *Kapitalkostnader i kr pr meter linje*

6.2.3 Kostnader i kroner pr abonnement

Nøkkeltallet nedenfor viser hva det koster å drive nettvirksomheten pr abonnement i everkets område.

- *Driftskostnader i kr pr abonnement*

Nøkkeltallet viser hva hvert abonnement må betale av ressurser som er påvirkbare på kort sikt.

- *Kapitalkostnader i kr pr abonnement*

Nøkkeltallet viser hva hvert abonnement må betale av ressurser som er påvirkbare på kort sikt.

- *Måling og avregning i kr pr abonnement*

Nøkkeltallet viser hva hvert abonnement må betale for målings- og avregningstjenesten. Dette er en tjeneste hvor kostnadene er direkte sammenlignbare. For 1994 er innrapporterte data på dette svært mangelfulle, og dette gir seg utslag i at mange everk ligger på kr 0. NVE jobber for tiden med oppdatering av dette.

6.3 Fysiske størrelser

Fysiske størrelser består av nøkkeltall som sier noe om de fysiske forhold everket opererer under. Nøkkeltallene kan si noe om sammensetningen av kundemassen, nettstruktur og energiintensiteten.

- *Meter linje pr abonnement*

- *Levert energi pr meter linje*

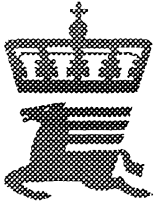
- *Levert energi pr abonnement*

- *Andel kabel i prosent av samlet nett*

Andel kabel vil kunne være en forklaringsvariabel på både driftskostnader og kapitalkostnader.

- *Andel lavspenning i prosent av samlet distribusjonsnett*

Nøkkeltallet sier hvor stor andel av det totale distribusjonsnett (0,2 kV til 22 kV nominell spenning) som utgjøres av lavspenningsnett (0,2 kV til 1,0 kV nominell spenning).



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Regionalnett

Kostnadskomponenter i prosent av normert inntekt

Kommentar

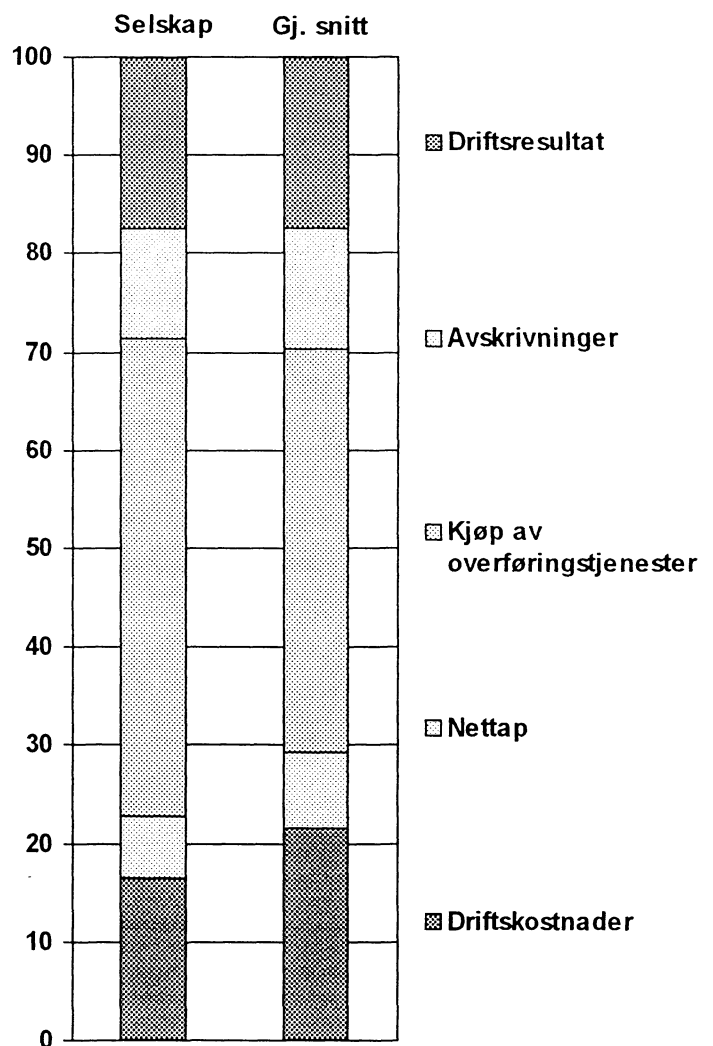
Kostnadsstruktur

Relativ betydning for tariffen

Normert inntekt

- sum kostnader

- kapitalgrunnlag * 7%



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Regionalnett

Årlig tilgang i prosent av normert inntekt

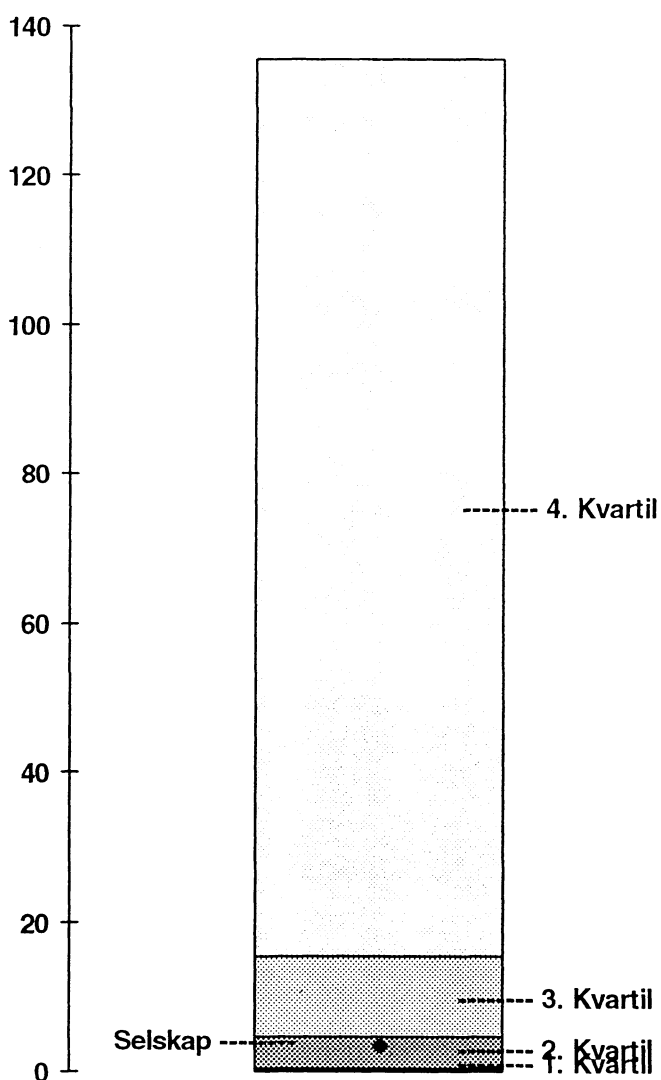
Årlig tilgang:

- aktiverte kostnader

Normert inntekt :

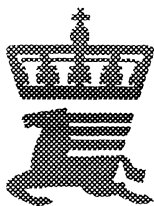
- sum kostnader

- kapitalgrunnlag * 7%



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



Akershus Energiverk

Regionalnett

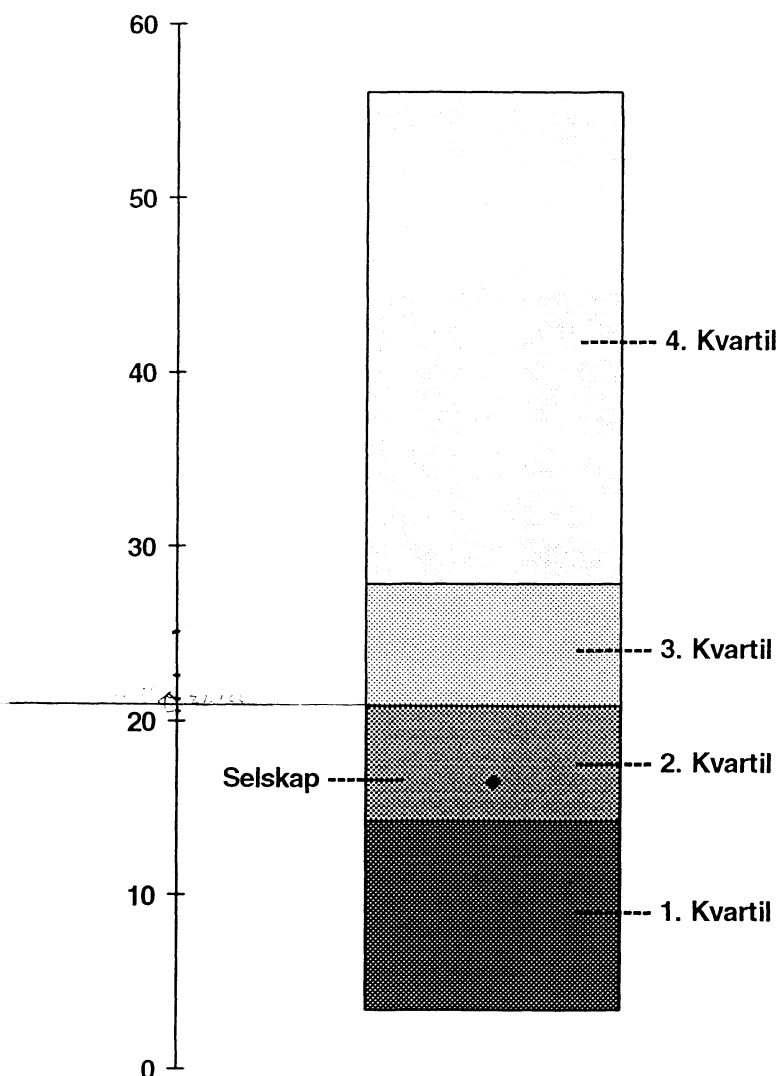
Driftskostnader i prosent av normert inntekt

Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader

Normert inntekt:

- sum kostnader
- kapitalgrunnlag * 7%



Regnskapsår 1994



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

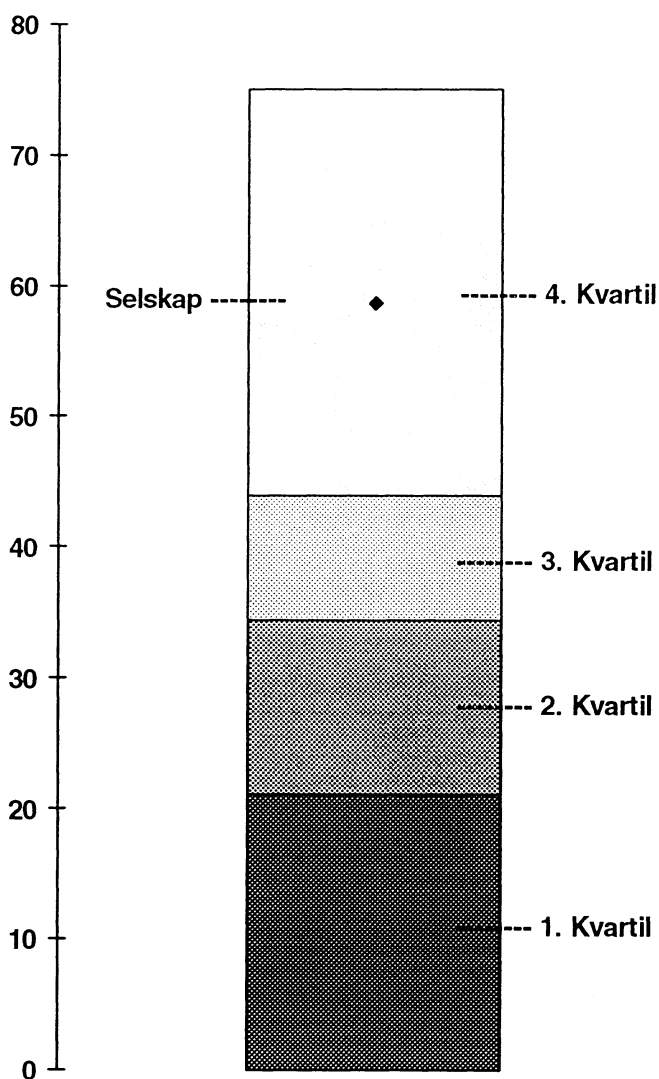
Regionalnett

Lønnskostnader i prosent av driftskostnader

Direkte henførte lønnskostnader

Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Regionalnett

Andre driftskostnader i prosent av driftskostnader

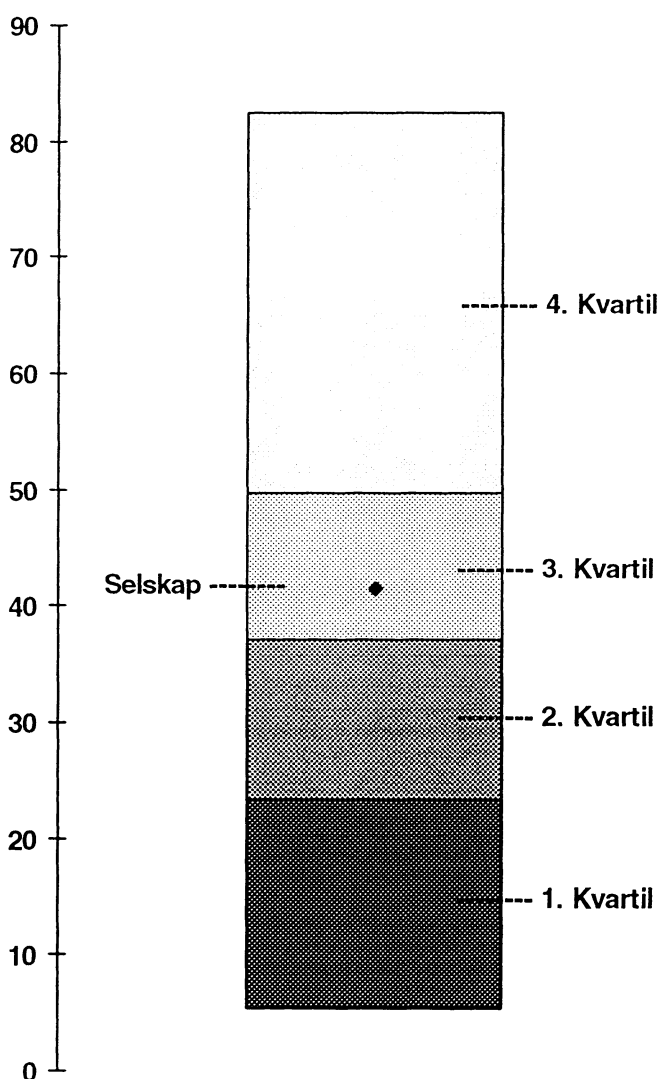
Direkte henførte andre driftskostnader

Andre driftskostnader består av:

- annet varekjøp
- andre driftkostnader
- eiendomsskatter
- tap på fordringer
- beholdningsendring / reduksjon
- nedskrivning på anleggsmidler

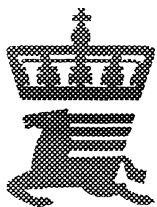
Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



Akershus Energiverk

Regionalnett

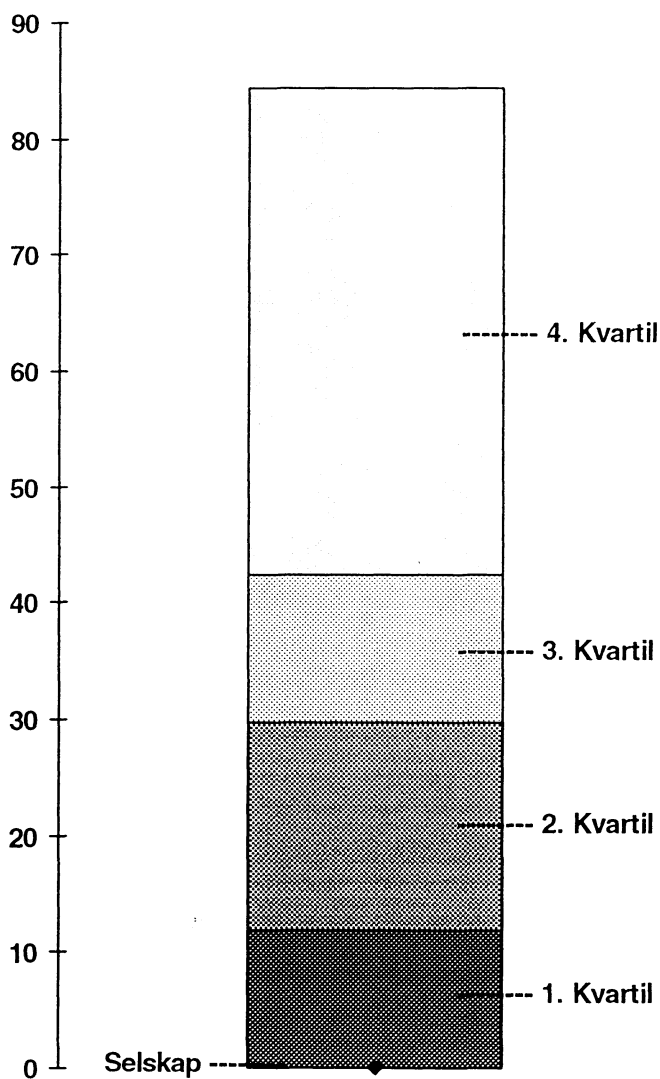
Internprisede tjenester/felleskostnader i prosent av driftskostnader

Kostnader knyttet til:

- fellestjenester
- internprising av felles tjenester / andre tjenester

Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader



Regnskapsår 1994



Akershus Energiverk

Regionalnett

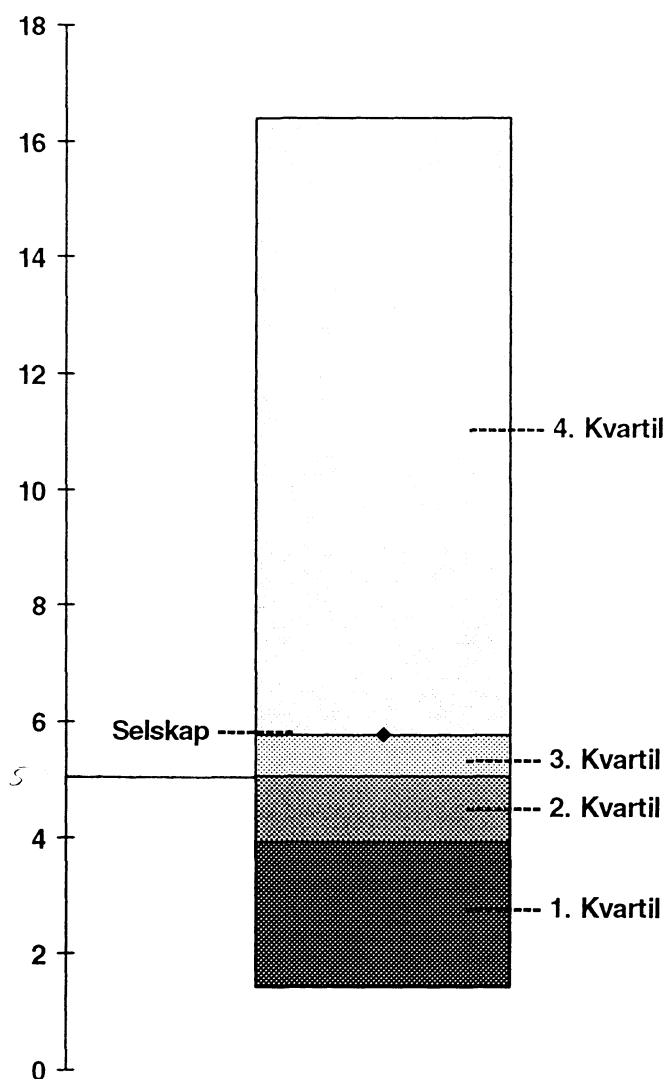
Normert inntekt i øre pr kWh

Normert inntekt

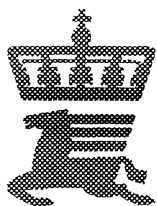
- sum kostnader
- kapitalgrunnlag * 7%

kWh

- prioritert uttak
- uttak med utkoblingsklausul



Regnskapsår 1994



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Regionalnett

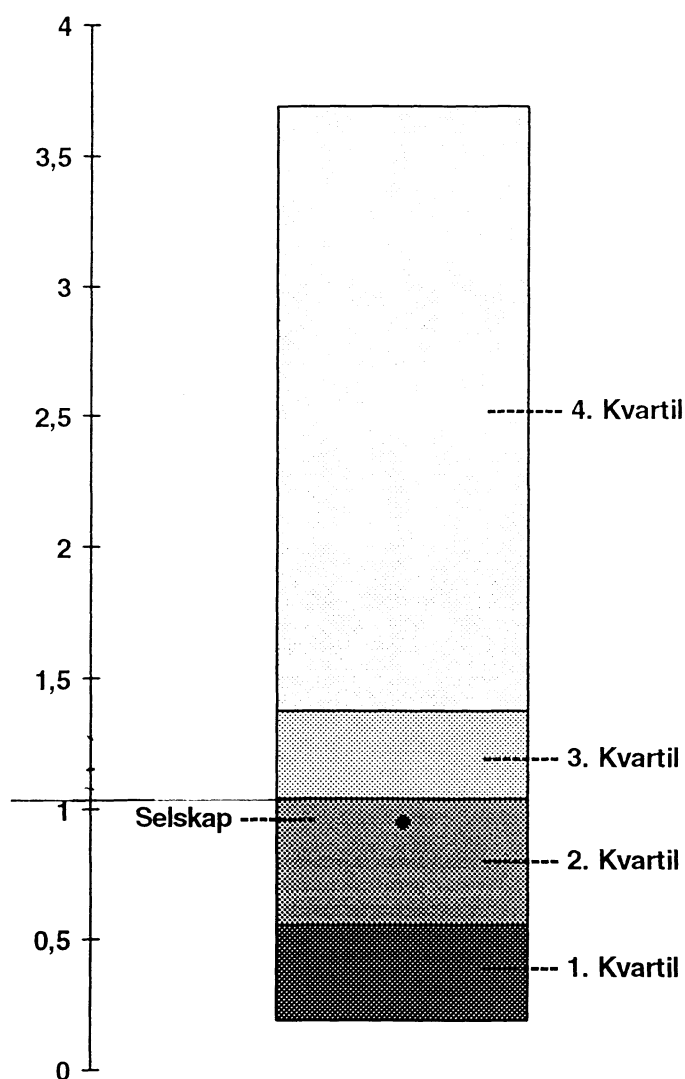
Driftskostnader i øre pr kWh

Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader

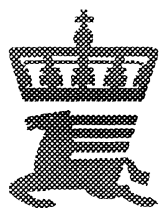
kWh

- prioritert uttak
- uttak med utkoblingsklausul



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Regionalnett

Kapitalkostnader i øre pr kWh

Kapitalkostnader

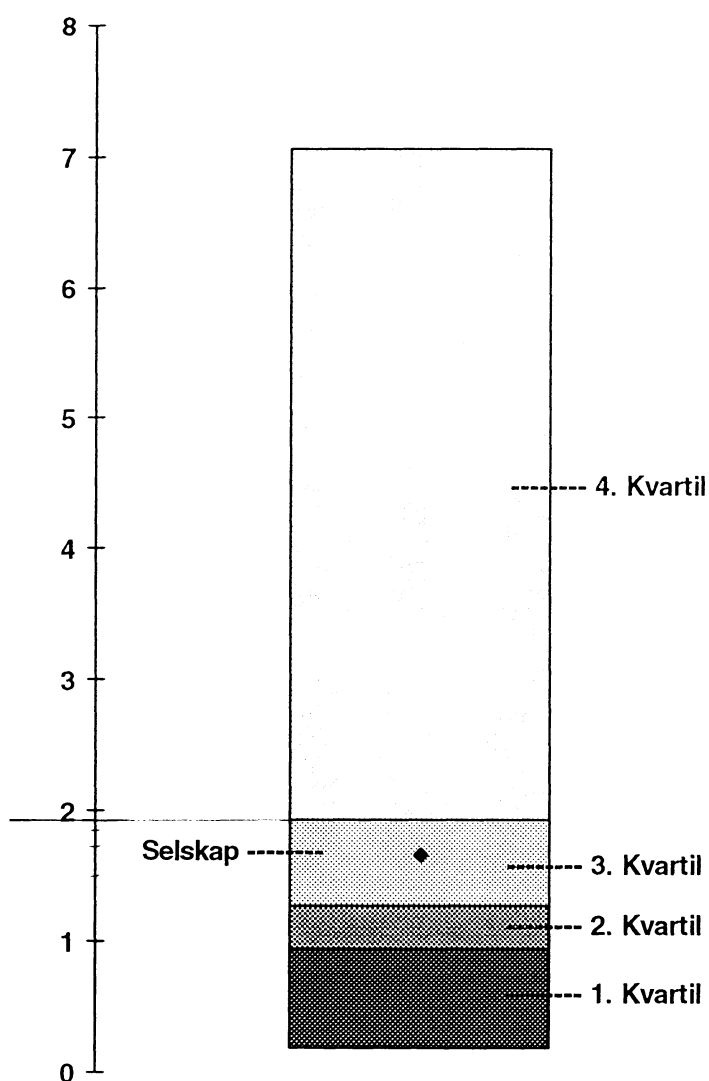
- avkastning (7%)

- avskrivninger

kWh

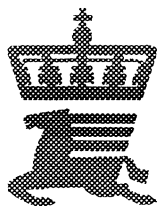
- prioritert uttak

- uttak med utkoblingsklausul



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Regionalnett

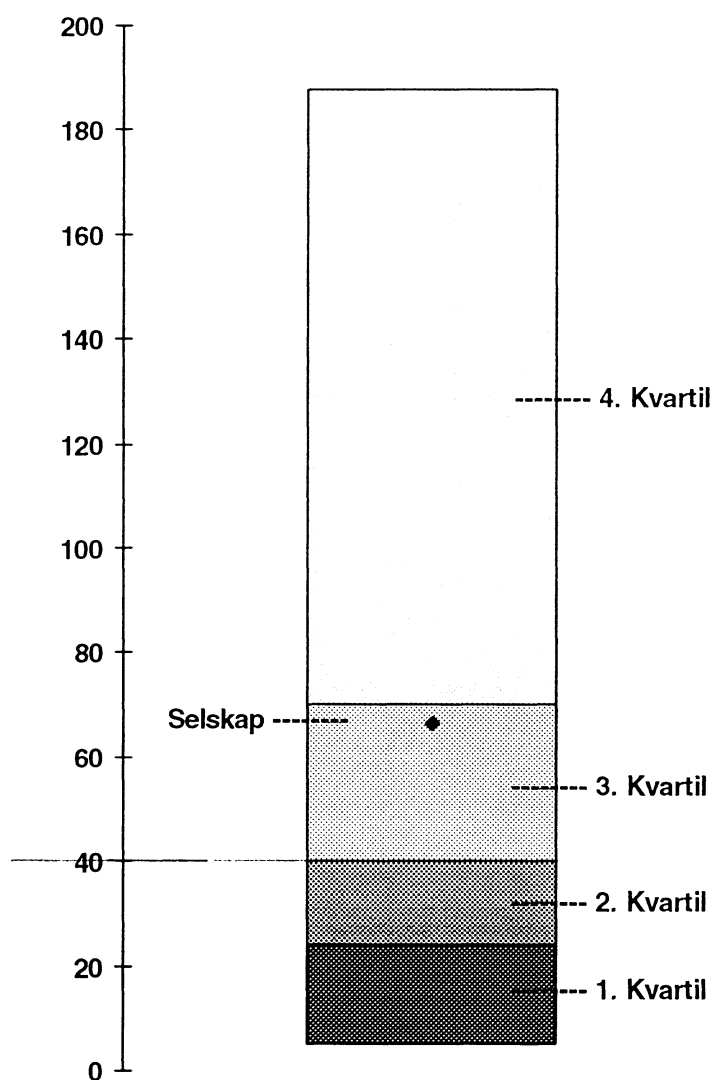
Driftskostnader i kr pr meter linje

Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader

Linjemeter

- luftlinje
- jordkabel
- sjøkabel



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Regionalnett

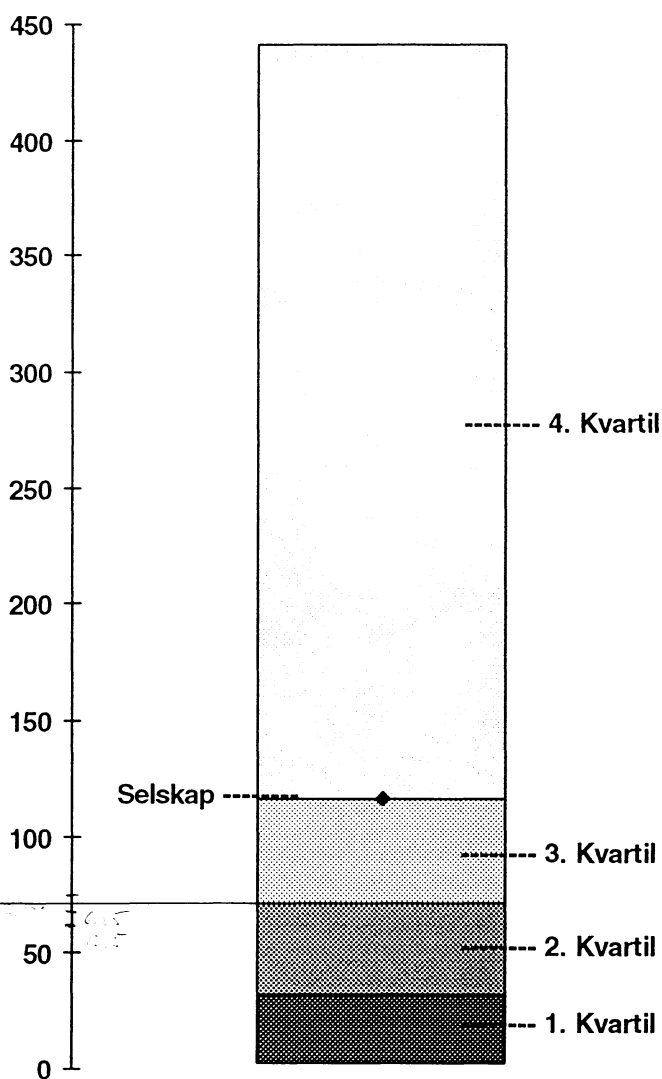
Kapitalkostnader i kr pr meter linje

Kapitalkostnader

- avkastning (7%)
- avskrivninger

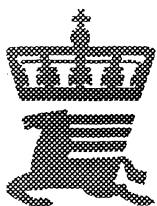
Linjemeter

- luftlinje
- jordkabel
- sjøkabel



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Regionalnett

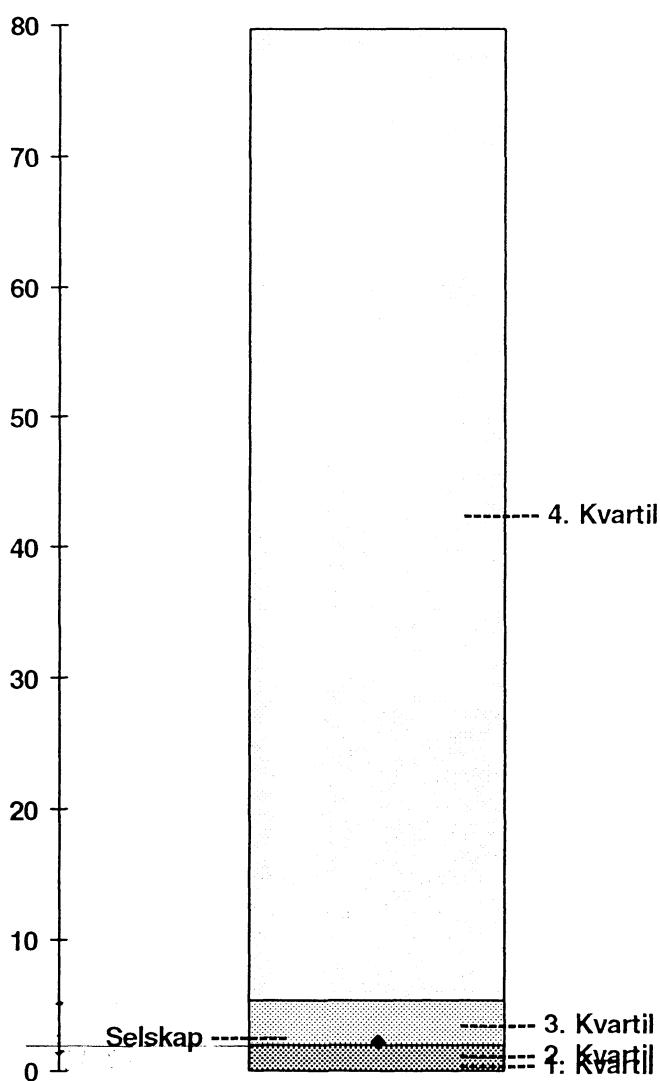
Andel kabel i prosent av samlet nett

Samlet nett

- luftlinje
- jordkabel
- sjøkabel

Kabel

- jordkabel
- sjøkabel



Regnskapsår 1994

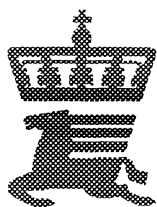
Norges vassdrags- og energiverk

Akershus Energiverk

Nøkkeltall	TallVerdi
Driftsresultat	17,54
Avskrivninger	11,13
Kjøp av overføringstjenester	48,58
Nettap	6,31
Driftskostnader	16,43

Akershus Energiverk

NøkkelTall	TallVerdi
Årlig tilgang i prosent av normert inntekt	3,51
Driftskostnader i prosent av normert inntekt	16,43
Lønnskostnader i prosent av driftskostnader	58,54
Andre driftskostnader i prosent av driftskostnader	41,46
Internprisede tjenester/felleskostnader i prosent av driftskostnader	0,00
Normert inntekt i øre pr kWh	5,76
Driftskostnader i øre pr kWh	0,95
Kapitalkostnader i øre pr kWh	1,65
Driftskostnader i kr pr meter linje	66
Kapitalkostnader i kr pr meter linje	116
Andel kabel i prosent av samlet nett	2,23



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

Kostnadskomponenter i prosent av normert inntekt

Kommentar

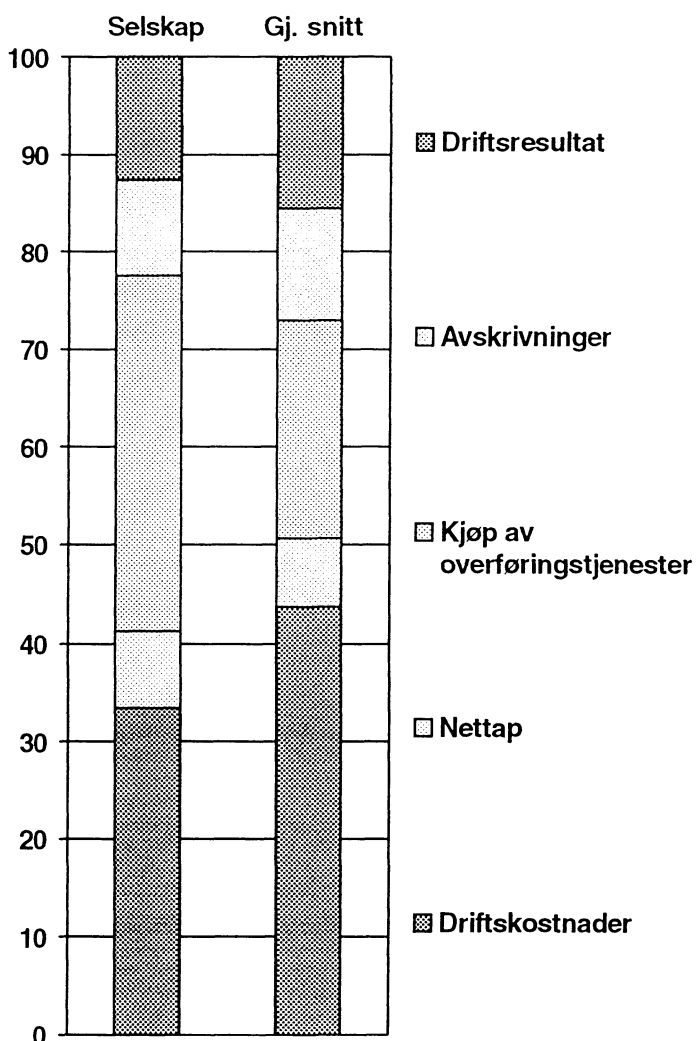
Kostnadsstruktur

Relativ betydning for tariffen

Normert inntekt

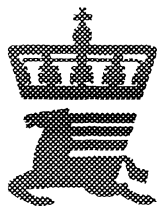
- sum kostnader

- kapitalgrunnlag * 7%



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

Årlig tilgang i prosent av normert inntekt

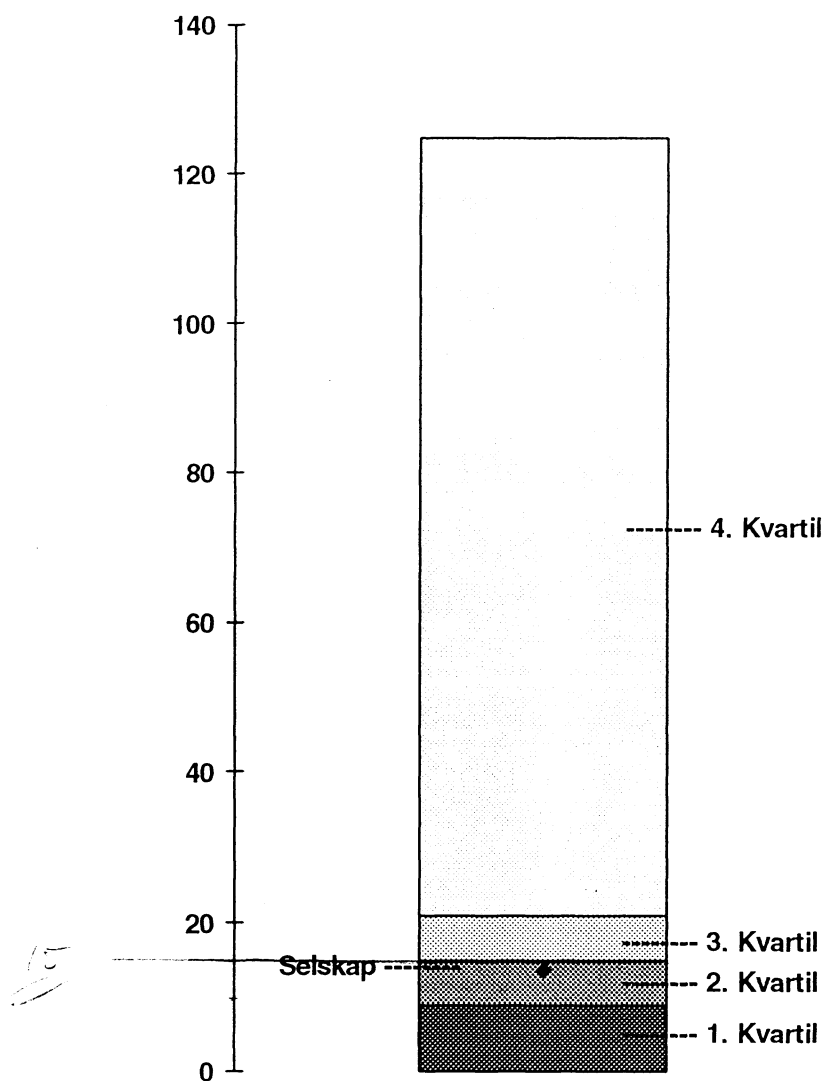
Årlig tilgang:

- aktiverte kostnader

Normert inntekt :

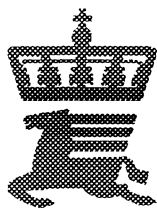
- sum kostnader

- kapitalgrunnlag * 7%



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

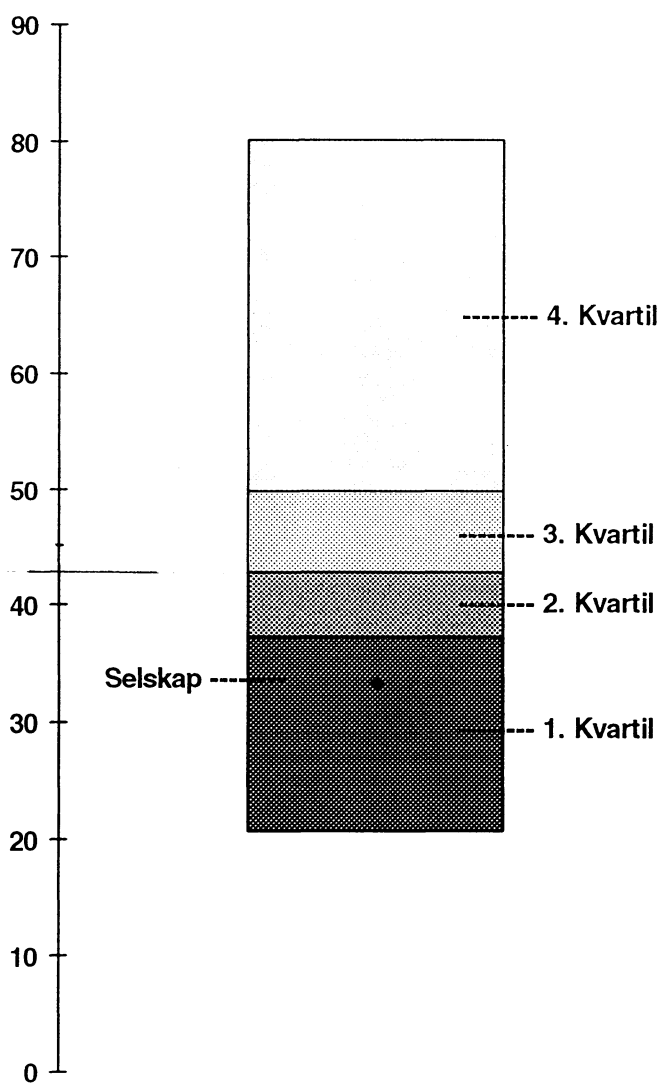
Driftskostnader i prosent av normert inntekt

Driftskostnader består av:

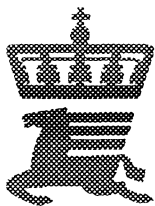
- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader

Normert inntekt:

- sum kostnader
- kapitalgrunnlag * 7%



Regnskapsår 1994



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

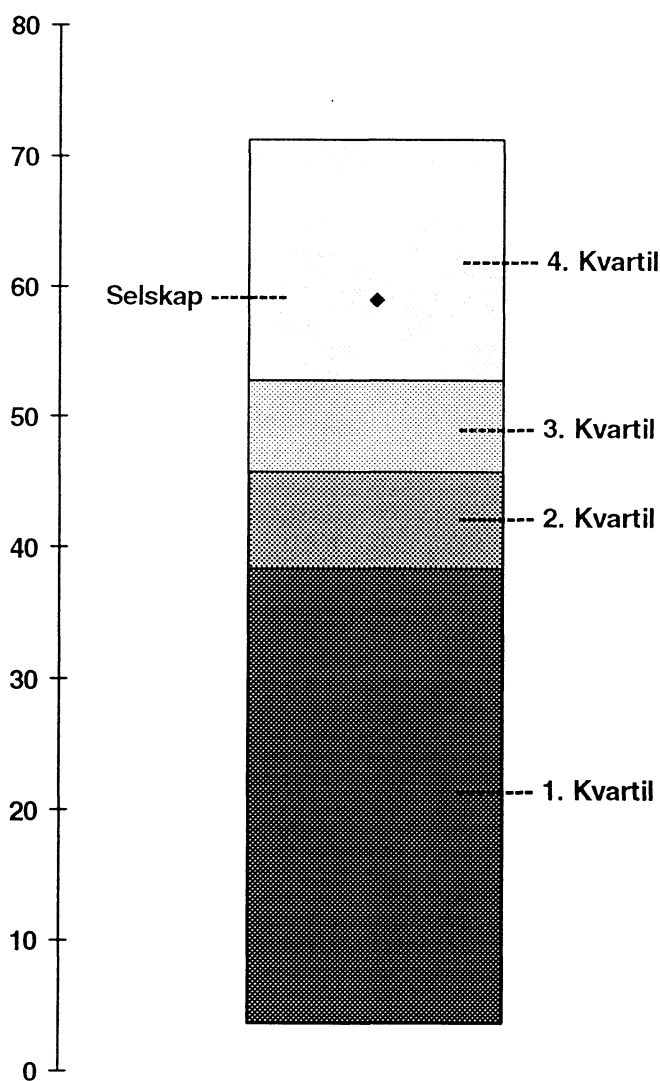
Distribusjonsnett

Lønnskostnader i prosent av driftskostnader

Direkte henvorte lønnskostnader

Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

Andre driftskostnader i prosent av driftskostnader

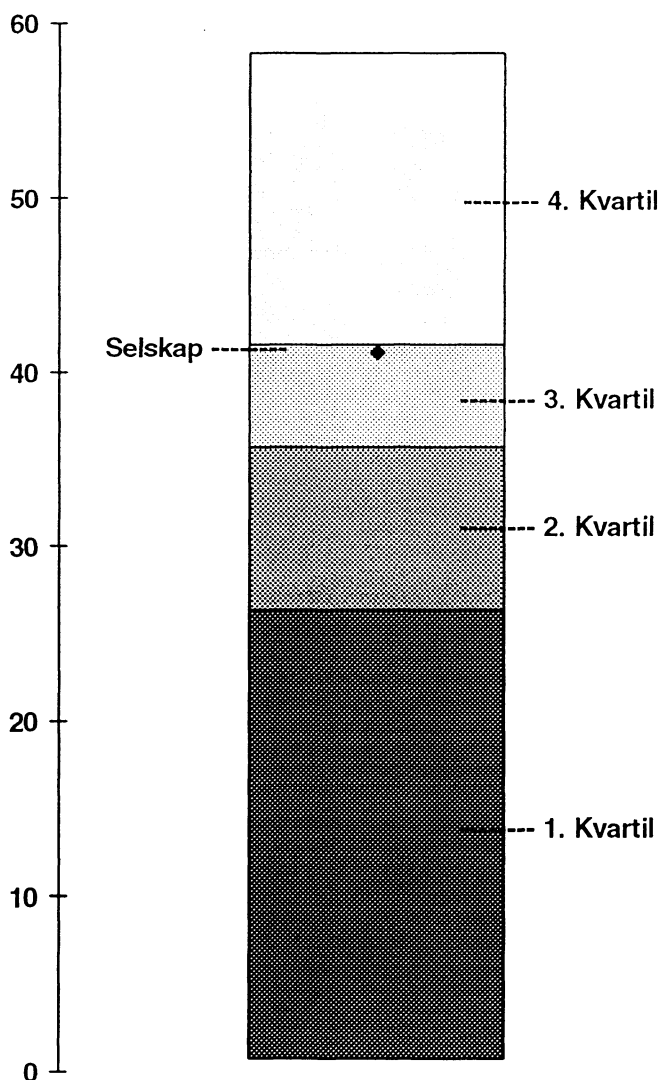
Direkte henførte andre driftskostnader

Andre driftskostnader består av:

- annet varekjøp
- andre driftkostnader
- eiendomsskatter
- tap på fordringer
- beholdningsendring / reduksjon
- nedskrivning på anleggsmidler

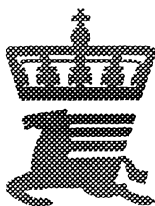
Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

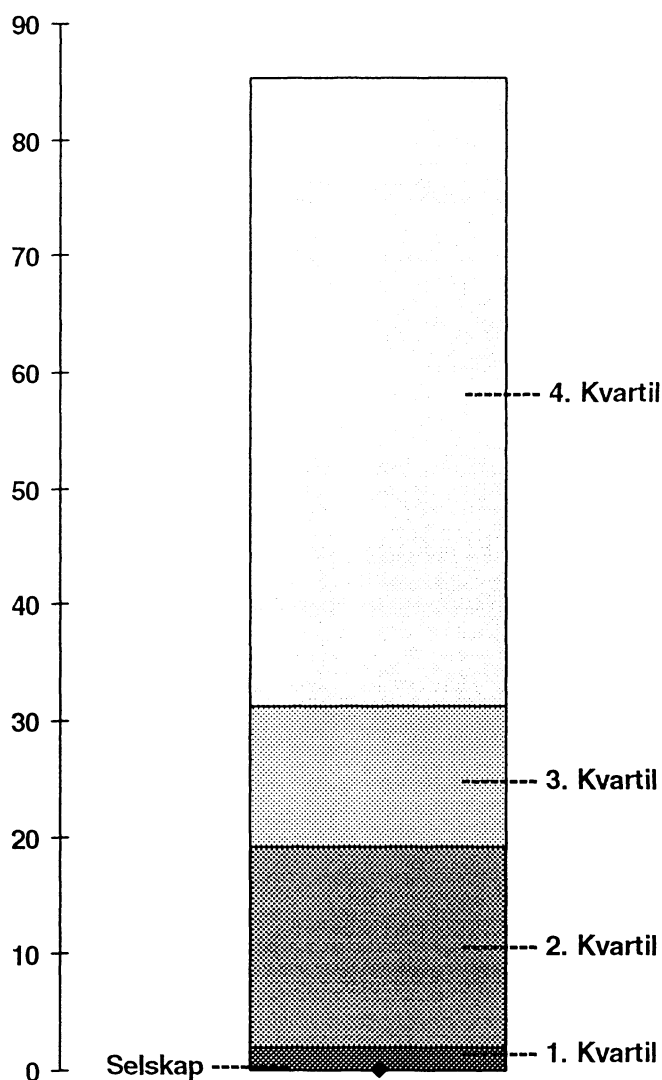
Internprisede tjenester/felleskostnader i prosent av driftskostnader

Kostnader knyttet til:

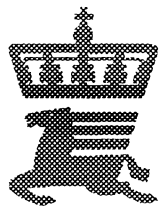
- fellestjenester
- internprising av felles tjenester / andre tjenester

Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader



Regnskapsår 1994



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

Normert inntekt i øre pr kWh

Normert inntekt

- sum kostnader

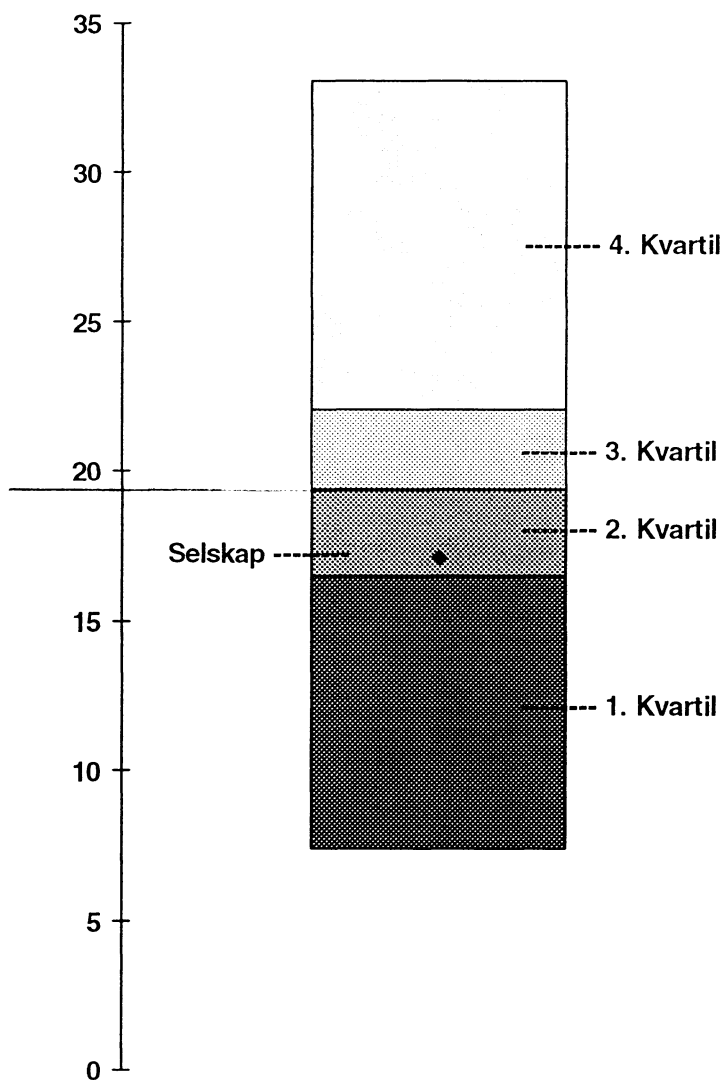
- kapitalgrunnlag * 7%

kWh

- prioritert uttak

- uttak med utkoblingsklausul

1991



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

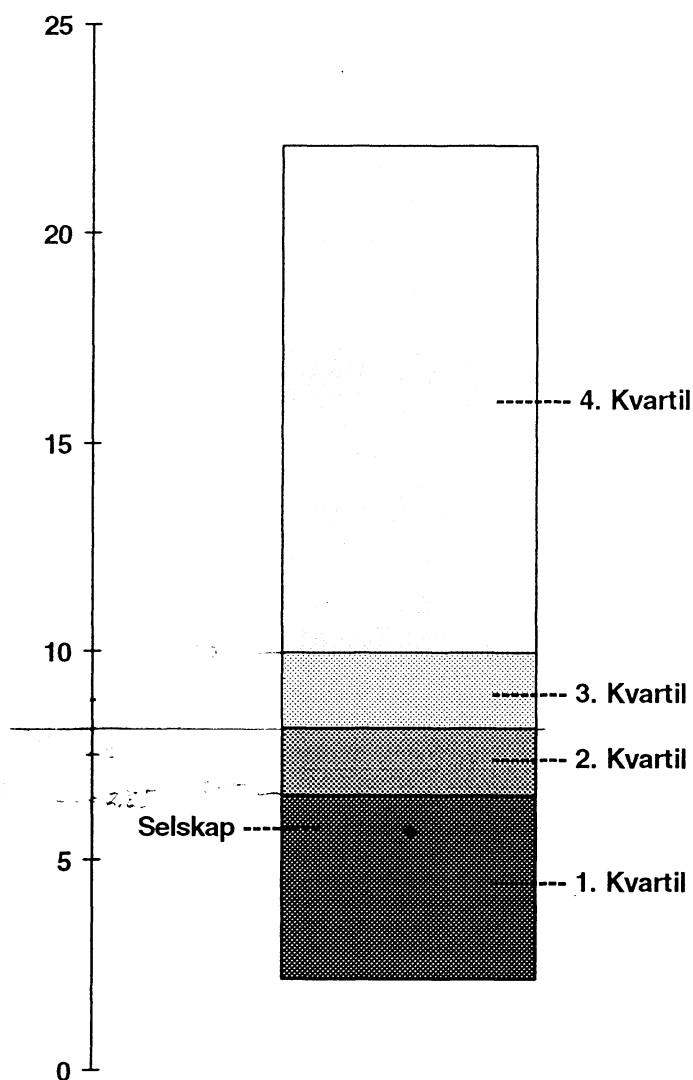
Driftskostnader i øre pr kWh

Driftskostnader består av:

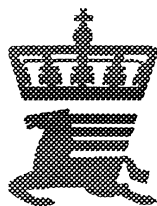
- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader

kWh

- prioritert uttak
- uttak med utkoblingsklausul



Regnskapsår 1994



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

Kapitalkostnader i øre pr kWh

Kapitalkostnader

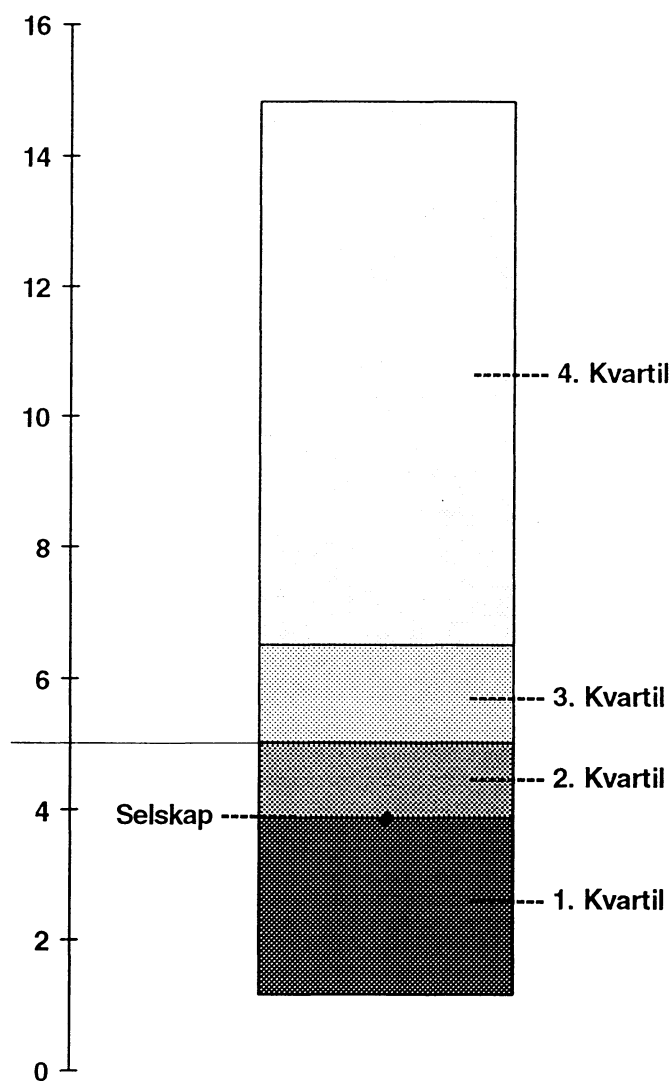
- avkastning (7%)

- avskrivninger

kWh

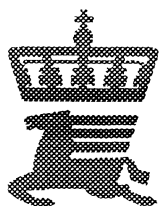
- prioritert uttak

- uttak med utkoblingsklausul



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

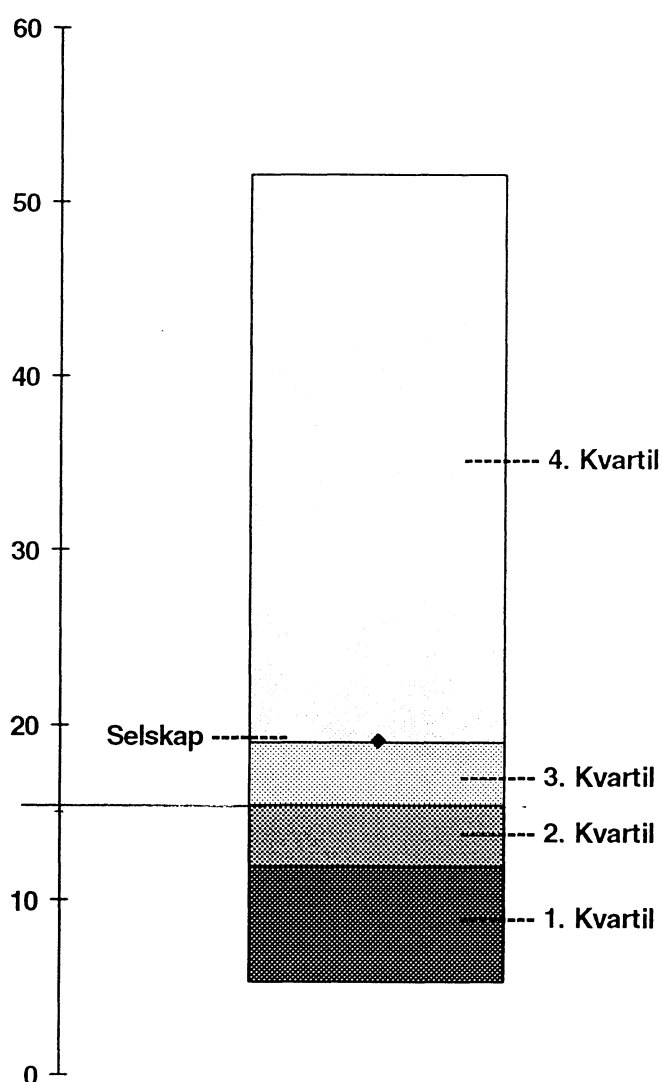
Driftskostnader i kr pr meter linje

Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader

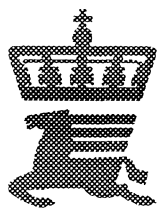
Linjemeter

- luftlinje
- jordkabel
- sjøkabel



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

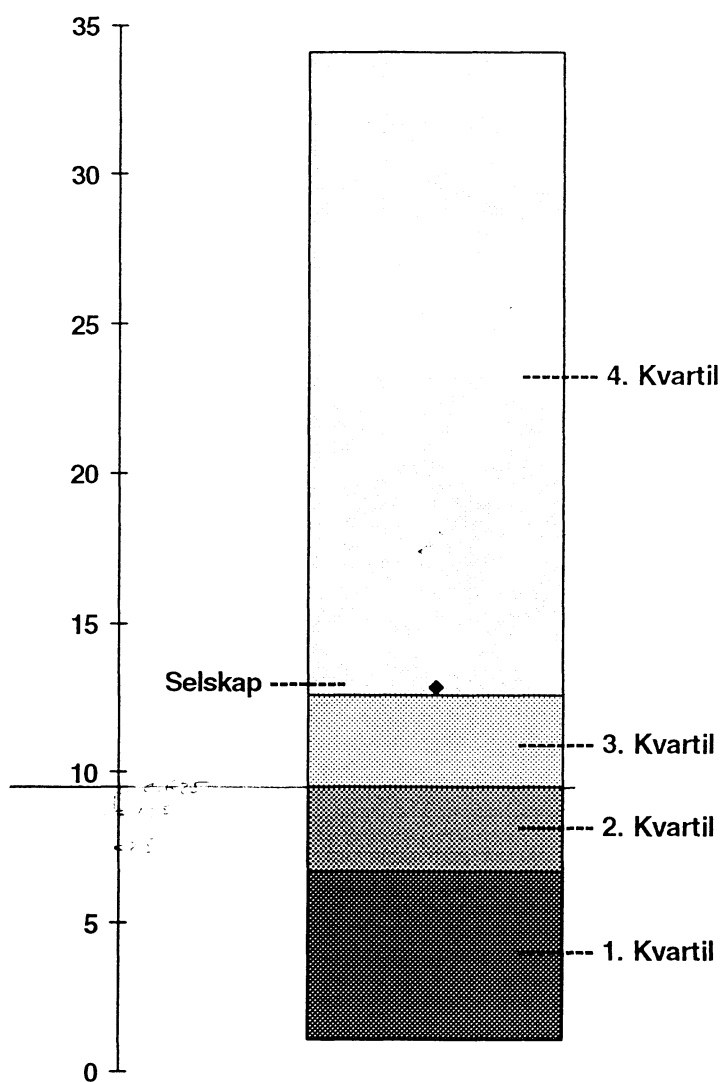
Kapitalkostnader i kr pr meter linje

Kapitalkostnader

- avkastning (7%)
- avskrivninger

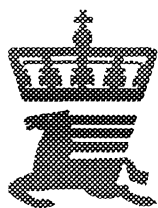
Linjemeter

- luftlinje
- jordkabel
- sjøkabel



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

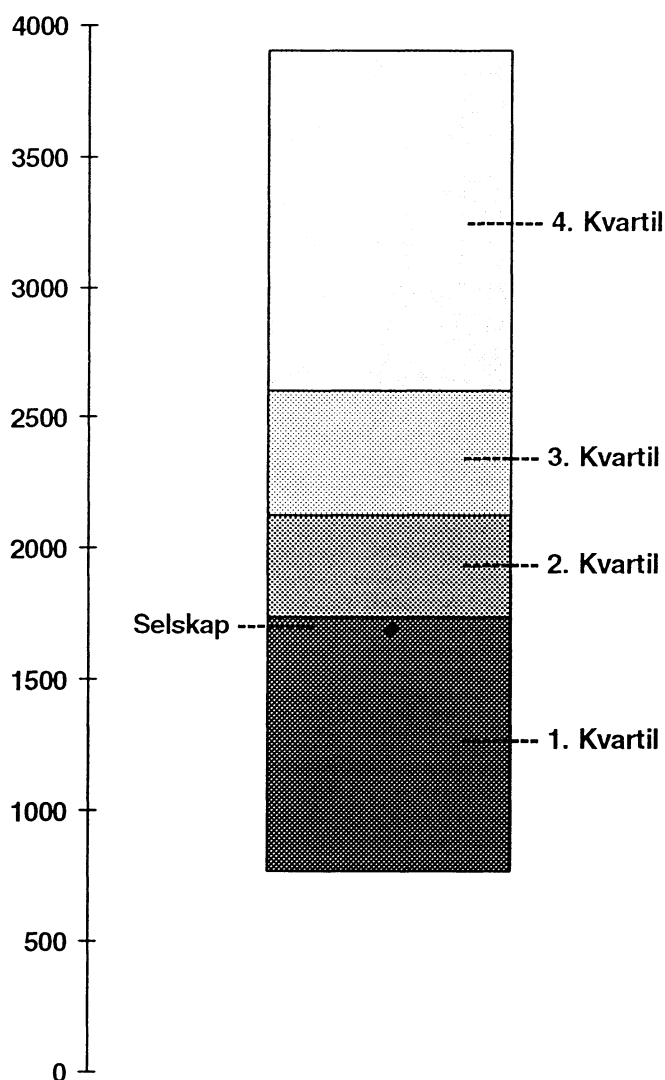
Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

Driftskostnader i kr pr abonnement

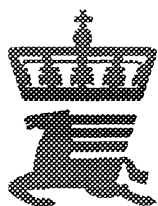
Driftskostnader består av:

- Lønn
- Andre driftskostnader
- Internprisede tjenester / felleskostnader



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

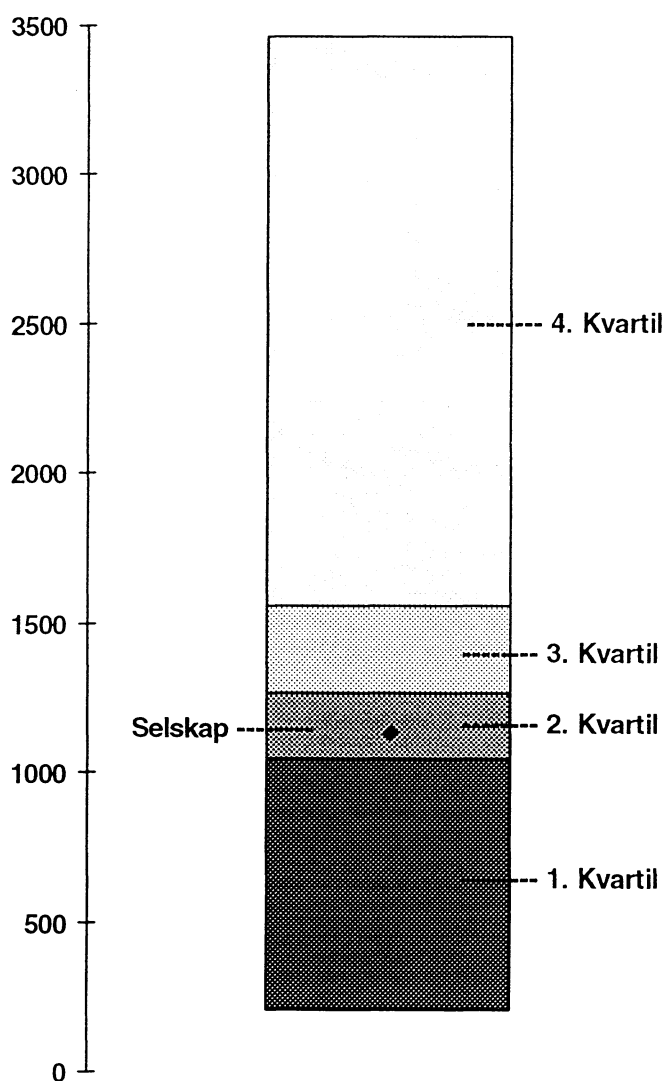
Distribusjonsnett

Kapitalkostnader i kr pr abonnement

Kapitalkostnader

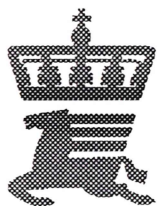
- avkastning (7%)

- avskrivninger



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

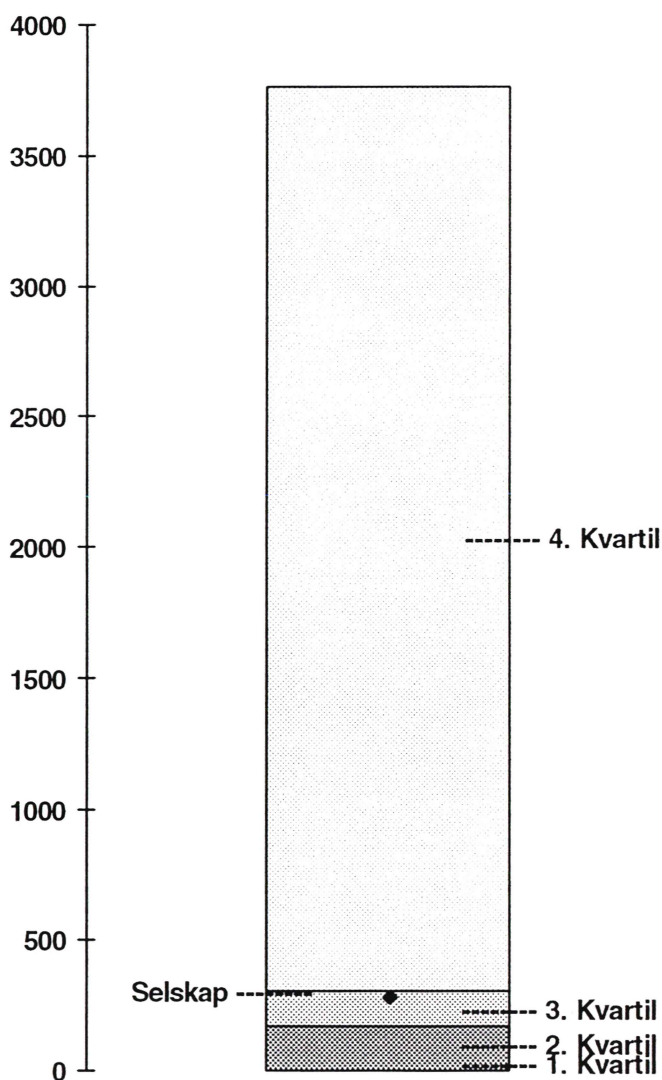
Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

Måling og avregning i kr pr abonnement

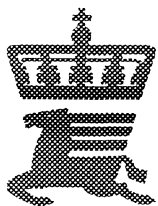
Måling og avregning består av:

- lønn
- andre driftskostnader
- avskrivninger
- felleskostnader



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



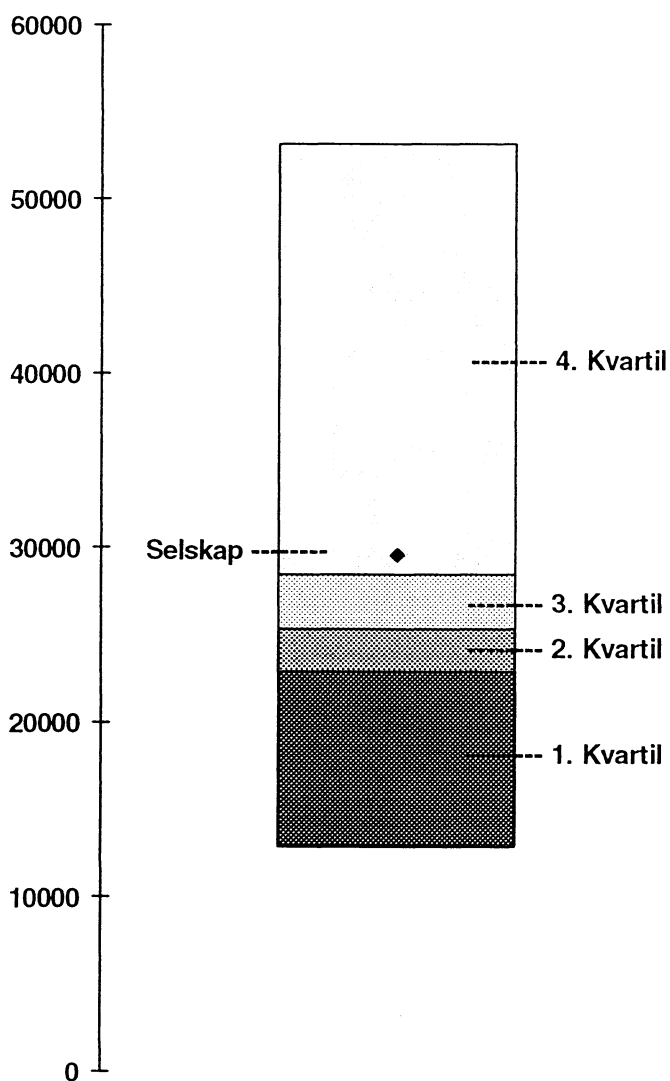
Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

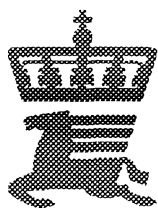
Levert kWh pr abonnement

kWh

- prioritert uttak
- uttak med utkoblingsklausul



Regnskapsår 1994



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

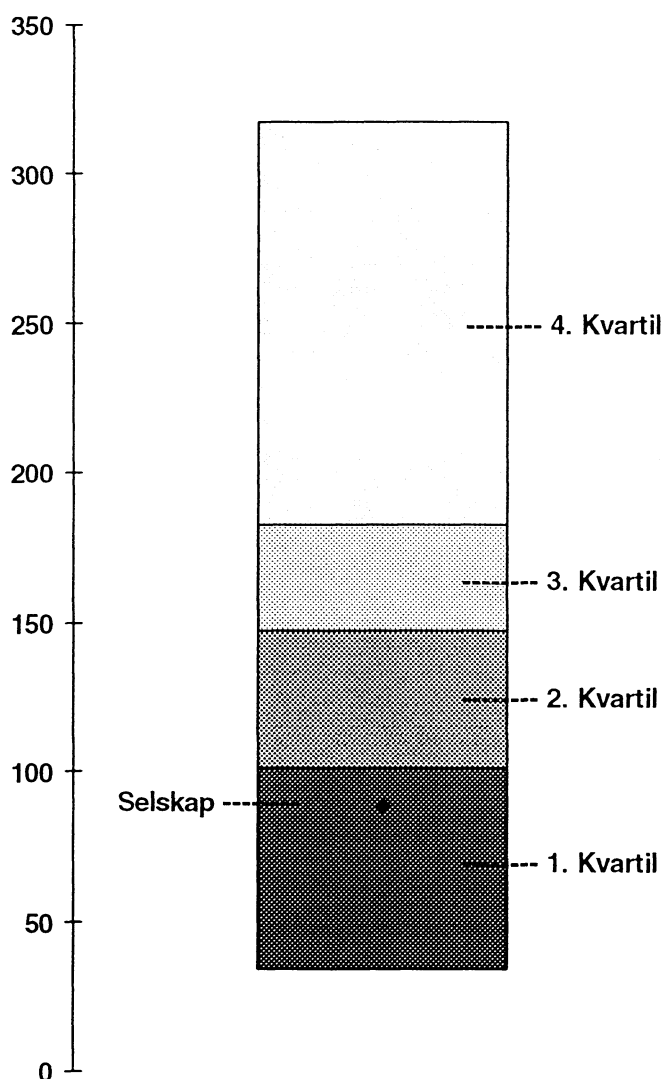
Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

Meter linje pr abonnement

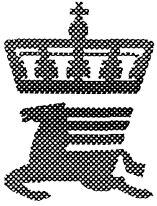
Linjemeter

- luftlinje
- jordkabel
- sjøkabel



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

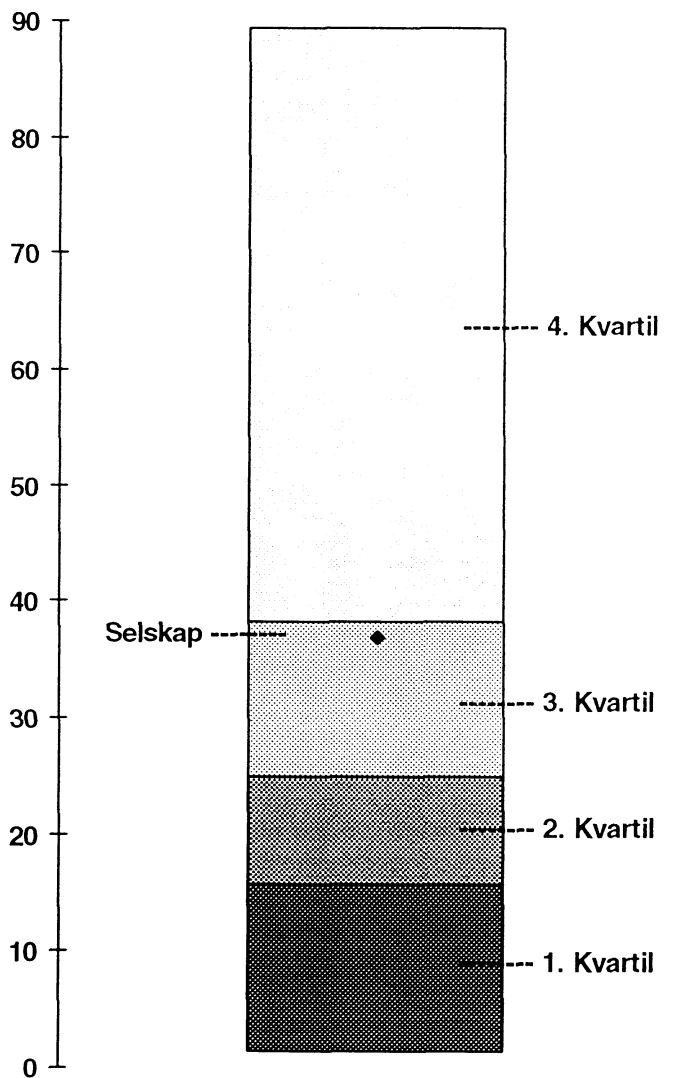
Andel kabel i prosent av samlet nett

Samlet nett

- luftlinje
- jordkabel
- sjøkabel

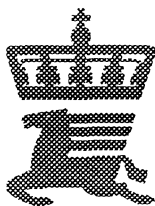
Kabel

- jordkabel
- sjøkabel



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk



utarbeidet av Enøk- og markedsavdelingen

Akershus Energiverk

Distribusjonsnett

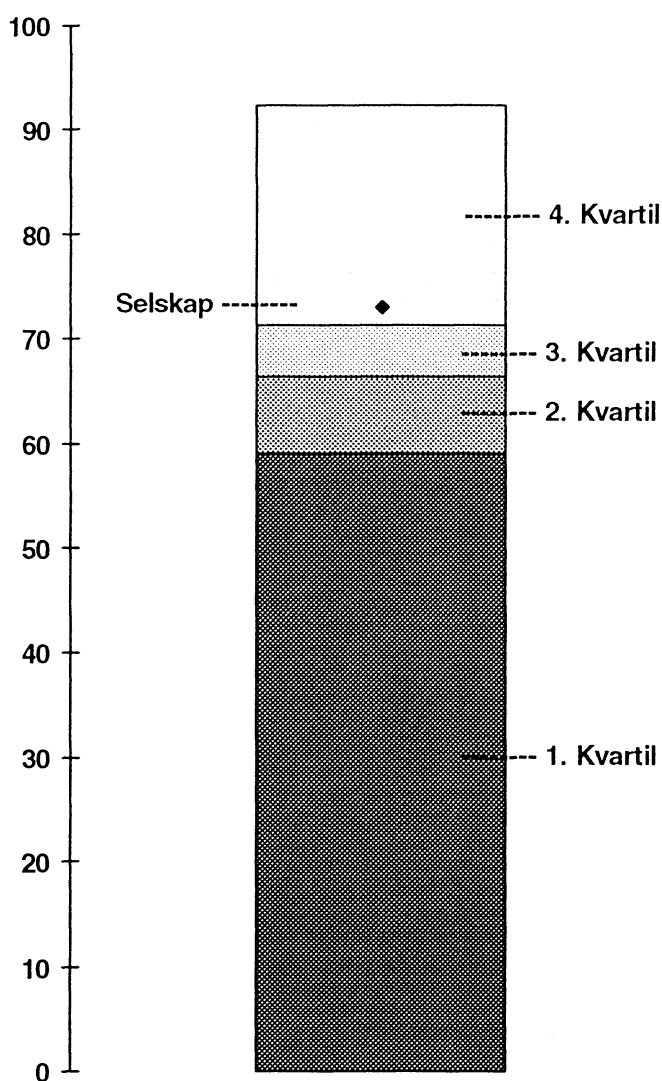
Andel lavspent i prosent av samlet distribusjonsnett

Distribusjonsnett

- mellom 0,2 og 22 kV

Lavspent

- mellom 0,2 og 1,0 kV nominell
spenning



Regnskapsår 1994

Norges vassdrags- og energiverk

Akershus Energiverk

NøkkelTall	TallVerdi
Driftsresultat	12,62
Avskrivninger	9,84
Kjøp av overføringstjenester	36,34
Nettap	7,84
Driftskostnader	33,36

Akershus Energiverk

Nøkkeltall	TallVerdi
Årlig tilgang i prosent av normert inntekt	13,53
Driftskostnader i prosent av normert inntekt	33,36
Lønnskostnader i prosent av driftskostnader	58,86
Andre driftskostnader i prosent av driftskostnader	41,14
Internprisede tjenester/felleskostnader i prosent av driftskostnader	0,00
Normert inntekt i øre pr kWh	17,10
Driftskostnader i øre pr kWh	5,70
Kapitalkostnader i øre pr kWh	3,84
Driftskostnader i kr pr meter linje	19
Kapitalkostnader i kr pr meter linje	13
Driftskostnader i kr pr abonnement	1687
Kapitalkostnader i kr pr abonnement	1136
Måling og avregning i kr pr abonnement	280
Lvert kWh pr abonnement	29580
Meter linje pr abonnement	88
Andel kabel i prosent av samlet nett	36,89
Andel lavspent i prosent av samlet distribusjonsnett	72,93

EVerk	EVerkNavn	ResEnhetID	ResEnhetNavn	Ar	NIDriftKost	NINetlap	NIKAVOverTjen	NIAAkriv	NIDriftRes	NIDriftTot	DKlennskost	DKAndreDriftKost	DKInnenPrisFelleKost	DKTot	MAktot	LKLuft	LKJord	LKSjø	LKTot	SLDLav	SLDHey	SLDITot	EMVITot	ASITot	AATot
4	Ålesund og Sula E	Dis	5	1994	41 228	11 268	26 922	17 372	21 100	117 890	23 697	11 196	6 335	41 228	7 279	764	1 338	11	2 113	1 669	444	2 113	655 870	22 399	32 864
6	Akershus Energive	Dis	5	1994	47 464	11 157	51 714	14 001	17 962	142 298	27 935	19 529	-	47 464	7 881	1 569	917	-	2 496	1 813	673	2 486	932 270	28 133	19 249
7	Alta Kraftlag A/L	Dis	5	1994	23 112	3 745	-	5 932	6 490	39 279	11 506	9 890	1 716	23 112	2 830	1 241	230	-	1 471	630	842	1 471	300 506	9 355	9 516
8	Andebu Elverk	Dis	5	1994	5 023	480	2 595	1 378	1 564	11 040	3 170	1 853	-	5 023	-	316	113	-	429	296	133	429	50 485	2 158	1 647
9	Andøy Energi AS	Dis	5	1994	7 358	1 578	5 694	1 026	949	16 605	3 638	3 720	-	7 358	1 042	456	187	1	645	394	251	645	101 189	3 667	1 342
10	Arendals Fossekorr	Dis	5	1994	52	9	250	19	15	345	32	-	20	52	-	-	1	-	1	-	1	2 498	16	-	
12	Asker Elverk	Dis	5	1994	26 719	7 219	41 517	9 150	15 524	100 129	12 449	10 722	3 548	26 719	-	571	731	3	1 305	967	338	1 305	687 981	21 474	18 400
14	Askøy Elektrisitets	Dis	5	1994	17 483	3 906	5 600	5 373	6 469	38 831	6 294	6 794	4 395	17 483	1 059	569	241	3	813	616	197	813	218 800	8 982	10 208
15	Aust-Agder Kraftve	Dis	5	1994	98 319	13 814	31 952	18 285	32 700	195 070	45 488	21 198	31 633	98 319	7 071	187 090	187	17	187 294	158	187 136	187 294	1 165 791	48 982	31 282
16	Austevoll Kraftlag	Dis	5	1994	7 329	928	4 239	1 905	3 069	17 470	3 604	2 453	1 272	7 329	415	361	37	10	408	289	119	408	63 500	2 567	667
18	Ballangen komm. f	Dis	5	1994	6 080	1 458	-	1 607	2 128	11 273	2 499	2 480	1 101	8 090	699	485	27	2	514	269	245	514	50 313	2 395	1 072
20	Bergen Lysverker	Dis	5	1994	139 407	31 888	164 981	60 270	85 501	482 047	15 492	4 896	119 019	139 407	63 699	3 229	5 599	4	8 832	6 452	2 380	8 832	3 124 328	122 000	98 750
22	Bindal Kraftlag	Dis	5	1994	2 047	487	1 261	768	1 078	5 641	829	422	795	2 047	70	281	19	-	300	161	138	300	26 199	1 343	866
23	Bjølvefossen A/S	Dis	5	1994	950	273	250	76	60	1 409	350	450	150	950	-	-	-	-	-	-	-	-	12 824	412	-
24	Borre Energiverk	Dis	5	1994	14 103	3 457	17 614	7 470	10 625	53 268	8 167	2 837	3 099	14 103	2 910	301	522	5	829	610	219	829	327 461	11 750	11 032
26	Gulakraft	Dis	5	1994	5 941	919	904	1 322	1 930	11 016	2 722	3 219	-	5 941	381	562	14	12	588	270	318	588	37 496	2 144	4 699
28	Bærum Energi AS	Dis	5	1994	57 696	15 528	84 229	13 227	17 468	188 148	26 280	23 641	7 775	57 696	21 606	720	1 916	-	2 636	2 048	588	2 636	1 418 611	47 205	16 042
32	Fredrikstad Energi	Dis	5	1994	56 293	5 662	43 122	13 740	26 426	145 243	19 715	8 011	28 567	56 293	4 337	1 129	1 424	13	2 566	1 928	638	2 566	993 000	34 701	24 360
34	Dragefossen Kraftve	Dis	5	1994	9 303	1 390	4 262	1 049	1 221	17 225	3 657	4 736	910	9 303	522	400	112	-	512	277	235	512	84 713	2 905	1 105
35	Drangedal Elverk	Dis	5	1994	3 499	638	1 360	2 029	3 177	10 793	780	449	2 270	3 499	414	485	63	-	548	321	227	548	48 797	2 623	1 794
37	Eidefoss A/S	Dis	5	1994	18 966	4 505	14 340	3 128	2 416	43 355	10 031	7 112	1 823	18 966	-	1 992	223	-	2 215	1 282	933	2 215	318 134	11 322	6 602
38	Eid Energiverk	Dis	5	1994	6 562	1 049	6 855	1 079	1 423	16 999	3 199	2 832	531	6 562	438	255	74	-	329	219	110	329	77 694	2 413	2 418
40	Elverum Elektrisite	Dis	5	1994	15 646	2 761	11 469	5 301	6 665	41 842	2 617	4 912	8 117	15 646	3 133	930	406	-	1 336	888	448	1 336	282 907	9 039	5 333
41	Etne Elektrisitetsla	Dis	5	1994	4 025	549	1 226	1 209	957	7 966	1 236	2 070	720	4 025	419	180	52	-	232	140	92	232	34 945	1 493	2 168
42	Fauske Lysverk A/	Dis	5	1994	14 540	2 218	9 178	2 154	2 011	30 101	6 066	7 005	1 469	14 540	1 367	480	240	-	720	480	240	720	164 328	5 974	1 588
43	Finnås Kraftlag	Dis	5	1994	8 465	1 497	7 843	2 235	3 959	23 999	3 558	3 023	1 885	8 465	-	599	91	9	699	469	230	699	113 093	4 938	7 269
45	Fitjar Kraftlag P/L	Dis	5	1994	5 339	451	2 185	482	739	9 196	2 745	1 784	809	5 339	-	201	145	-	348	129	217	348	31 655	1 693	1 964
46	Fjelberg Kraftlag P	Dis	5	1994	3 248	373	2 141	905	1 321	7 988	1 121	824	1 303	3 248	237	132	46	5	184	123	61	184	37 282	1 467	2 434
47	Sotra Kraftlag	Dis	5	1994	20 613	2 866	10 274	5 644	7 774	47 171	4 249	4 071	12 294	20 613	5 007	957	189	12	1 158	846	312	1 158	275 700	11 046	6 011
48	Flekkefjord Elektr	Dis	5	1994	3 849	729	1 575	424	687	7 244	1 908	1 129	812	3 849	899	30	96	-	126	97	29	126	42 145	1 718	1 006
49	Flesberg Elektrisite	Dis	5	1994	5 703	611	1 625	1 529	1 865	11 333	3 759	1 944	-	5 703	-	441	37	-	478	310	168	478	36 964	2 873	1 583
52	Forsand Elverk	Dis	5	1994	2 153	158	559	421	597	3 888	1 404	749	-	2 153	-	145	33	2	180	115	65	180	17 279	740	491
53	Fosen Komm. Kraf	Dis	5	1994	15 998	2 394	7 860	3 643	4 080	33 876	7 533	5 588	2 877	15 998	1 486	815	358	15	1 188	755	433	1 188	171 491	6 155	6 669
55	Fusa Kraftlag	Dis	5	1994	6 614	402	3 334	1 060	1 376	12 787	3 101	2 473	1 040	6 614	-	425	45	4	474	294	180	474	47 727	2 510	3 840
56	Sunnfjord Energive	Dis	5	1994	17 594	2 525	16 790	3 777	6 039	48 725	10 007	7 587	-	17 594	1 187	914	283	-	1 197	729	469	1 197	254 500	9 089	15 485
57	Giske Elverk	Dis	5	1994	5 599	806	2 817	2 086	2 451	13 759	3 415	2 184	-	5 599	-	148	189	25	362	277	85	362	71 096	2 855	2 189
58	Gjermå Energiverk	Dis	5	1994	30 655	6 271	25 465	9 035	14 649	86 075	8 380	7 538	14 737	30 655	7 431	1 035	632	-	1 667	1 131	536	1 667	405 386	14 267	16 324
59	Gjesdal Everk	Dis	5	1994	6 456	1 456	3 539	1 741	2 456	15 648	3 406	1 801	1 249	6 456	970	217	233	-	450	294	156	450	97 039	3 054	12 109
60	Gloppen Elektrisite	Dis	5	1994	6 934	922	5 608	2 505	2 902	18 871	2 207	1 898	2 829	6 934	634	427	100	2	529	330	200	529	87 076	2 925	2 409
62	Hadelands Energiv	Dis	5	1994	30 681	5 104	11 688	4 748	6 419	58 640	14 846	11 350	4 485	30 681	1 897	1 643	287	3	1 934	1 358	576	1 934	383 500	14 452	5 125
63	Hadsel Energiverk	Dis	5	1994	11 659	2 105	3 672	2 621	4 023	24 080	3 956	5 211	2 492	11 659	1 143	643	96	30	768	416	353	768	128 372	4 765	876
64	Hamar-Regionen E	Dis	5	1994	51 648	10 081	55 367	16 774	24 434	158 304	32 495	19 153	-	51 648	6 987	3 190	1 774	2	4 967	3 572	1 395	4 967	1 060 248	35 537	8 642
65																									

Everk	EverkNavn	RaseEnhetID	RaseEnhetNavn	Ar	NIDriftKost	NINetlap	NIKJAVOverTen	NIAVskriv	NIDriftRes	NIDriftTot	DKLønnKost	DKAndreDriftKost	DKInnPrisFellesKost	DKTot	MAfor	LKLut	LKLjord	LKSjø	LKTot	SLDlav	SLDhøy	SLDtot	LAVNIDriftTot	AGTot	AAITot
72	Hemne kraftlag A/V	Dis	5	1994	7 157	918	3 579	3 636	4 809	20 089	4 035	3 122	-	7 157	-	552	199	8	759	445	314	759	69 338	3 342	6 141
77	Hof Elverk	Dis	5	1994	3 627	487	1 990	1 089	1 328	8 521	1 902	1 347	378	3 627	449	185	61	-	246	167	79	246	37 047	1 593	741
79	Holmestrand Elverk	Dis	5	1994	8 327	1 056	6 383	3 738	4 340	23 944	5 271	3 056	-	8 327	-	189	168	-	357	243	114	357	126 700	4 751	4 544
81	Hornindal kraftlag	Dis	5	1994	2 179	235	1 448	186	328	4 375	1 013	793	373	2 179	-	161	19	-	179	138	42	179	16 641	669	290
82	Hurum Energiverk	Dis	5	1994	8 857	1 432	5 825	2 617	3 559	22 290	4 728	2 237	1 892	8 857	3 013	440	115	1	556	421	135	556	129 800	6 113	2 769
84	Høland og Setskod	Dis	5	1994	6 684	1 371	6 522	2 064	3 372	20 013	2 966	2 414	1 304	6 684	960	592	74	1	667	443	224	667	101 995	4 505	5 809
85	Sola Energi A/S	Dis	5	1994	15 737	2 609	-	7 239	8 449	34 034	5 206	6 353	4 178	15 737	-	190	501	5	697	514	183	697	307 200	7 430	3 281
86	Istad Kraftselskap	Dis	5	1994	57 277	7 090	25 818	11 109	16 739	118 033	13 958	11 607	31 712	57 277	333	1 971	1 190	30	3 191	2 134	1 057	3 191	585 975	22 715	8 164
87	Jondal komm. Elve	Dis	5	1994	2 449	230	200	704	958	4 541	1 032	950	467	2 449	282	106	28	0	134	78	56	134	22 620	910	1 456
88	Jæren Everk	Dis	5	1994	12 412	1 983	6 092	3 725	6 058	30 270	2 280	4 558	5 574	12 412	-	274	503	-	776	518	258	776	203 769	5 210	15 762
89	Karmsund Kraftflag	Dis	5	1994	51 033	6 843	26 090	9 996	12 743	106 705	20 345	11 821	18 867	51 033	-	3 946	656	29	4 831	3 595	1 036	4 831	672 512	28 076	11 557
91	Klepp Energi	Dis	5	1994	12 776	1 724	8 474	3 680	5 405	32 059	4 950	5 934	1 892	12 776	-	59	491	-	550	375	175	550	226 743	4 957	3 796
93	Kragerø Elverk	Dis	5	1994	11 580	1 903	3 927	3 284	4 602	25 296	6 177	3 296	2 107	11 580	-	728	168	7	903	609	294	903	136 214	7 267	6 410
94	Kristiansand Energ	Dis	5	1994	31 309	10 034	32 295	15 493	16 232	105 383	14 919	6 627	9 763	31 309	12 409	369	1 086	7	1 462	1 108	354	1 462	1 425 052	26 815	11 452
95	Krødsherad Everk	Dis	5	1994	4 160	415	1 687	1 514	2 311	10 087	1 451	901	1 808	4 160	370	257	133	-	390	275	115	390	42 582	2 118	579
96	Kvam Kraftverk	Dis	5	1994	9 558	2 055	2 024	4 069	5 473	23 179	4 466	3 613	1 479	9 558	2 236	437	129	2	568	399	169	568	122 908	5 243	7 748
97	Kvinherad Energi	Dis	5	1994	14 342	1 644	11 702	3 752	5 669	37 109	6 747	4 499	3 096	14 342	1 880	677	169	6	852	563	289	852	126 579	5 589	2 468
102	Lier Everk KB	Dis	5	1994	16 378	4 481	18 211	5 115	5 690	49 875	6 917	4 025	5 436	16 378	2 715	656	295	-	951	660	291	951	339 068	9 299	904
103	Luostejok Kraftflag	Dis	5	1994	9 055	1 519	5 647	1 956	2 091	20 289	3 909	3 466	1 680	9 055	2 130	927	133	-	1 059	465	594	1 059	115 543	3 335	2 696
104	Luster Energiverk	Dis	5	1994	9 324	465	-	1 169	680	11 638	4 476	2 834	2 014	9 324	1 025	503	68	-	572	317	255	572	71 669	3 197	621
105	Lyse Kraft	Dis	5	1994	5 956	177	444	1 277	2 082	9 936	1 045	4 302	609	5 956	-	79	14	-	83	15	78	93	1 048	41	1 003
106	Lærdal Energiverk	Dis	5	1994	3 434	183	1 022	800	890	6 329	1 445	681	1 308	3 434	957	186	85	-	271	163	108	271	43 007	1 593	1 130
111	Malvik Everk	Dis	5	1994	13 629	1 655	5 813	1 776	2 902	25 775	7 200	6 429	-	13 629	-	274	165	-	433	306	193	433	112 005	5 008	1 672
112	Masfjorden Komm	Dis	5	1994	3 243	281	485	761	994	5 764	1 618	818	807	3 243	1 107	352	8	5	354	234	131	364	25 036	1 310	3 797
115	Melhus Elverk	Dis	5	1994	11 818	2 080	7 654	4 275	5 814	31 641	3 080	1 679	7 059	11 818	2 590	835	205	2	1 042	736	306	1 042	146 089	5 699	3 960
116	Meløy Komm. Elek	Dis	5	1994	9 022	718	4 345	1 180	1 501	16 766	2 313	1 781	4 928	9 022	-	494	141	16	651	398	253	651	103 767	3 299	4 106
119	Gauldal Elverk	Dis	5	1994	12 381	2 058	5 719	2 595	3 699	26 452	5 883	5 345	1 153	12 381	1 484	916	157	-	1 074	728	345	1 074	106 323	4 650	2 131
120	Midtre Rytfylke Ell	Dis	5	1994	7 877	1 922	15 237	4 289	6 107	35 432	4 684	3 193	-	7 877	-	1 246	203	31	1 480	659	821	1 480	199 917	7 541	5 811
122	Modum Elverk	Dis	5	1994	10 966	1 350	5 907	4 786	6 537	29 546	4 195	4 497	2 274	10 966	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
124	Narvik Energiverk	Dis	5	1994	41 008	4 997	6 949	5 222	11 058	89 234	12 971	9 135	18 902	41 008	-	544	623	5	1 172	823	349	1 172	346 800	10 516	7 923
125	Nedre Eiker Energ	Dis	5	1994	13 929	3 298	11 060	4 270	5 063	37 620	5 208	7 630	1 091	13 929	2 246	292	515	-	808	662	146	808	226 172	8 700	6 212
126	Nes Komm. Elektr	Dis	5	1994	17 486	3 071	11 947	4 336	5 611	42 450	8 003	7 883	1 600	17 486	2 657	887	146	-	1 033	672	361	1 033	183 920	7 159	3 047
127	Neset Komm. Kra	Dis	5	1994	5 068	532	2 134	1 064	1 972	10 770	1 940	1 352	1 776	5 068	-	391	64	3	458	297	161	458	44 593	2 184	2 402
129	Nissedal Komm. E	Dis	5	1994	2 571	100	540	904	1 587	5 702	1 236	1 335	-	2 571	318	203	30	-	233	131	102	233	17 947	961	3 386
130	Nittedal Energiverk	Dis	5	1994	14 484	2 211	13 363	3 473	5 520	39 950	2 294	3 418	8 771	14 484	1 857	430	274	-	704	528	177	704	210 025	7 373	2 479
131	Nore Elverk	Dis	5	1994	5 707	600	4 059	2 404	3 410	16 183	3 739	1 968	-	5 707	260	536	110	-	646	489	157	646	86 567	3 593	2 889
132	Nord-Salten Kraftla	Dis	5	1994	15 593	2 151	6 929	2 299	4 279	31 251	5 731	2 890	6 972	15 593	2 473	1 322	169	12	1 503	735	768	1 503	116 390	5 547	1 357
133	Nord-Troms Kraftla	Dis	5	1994	16 124	3 551	13 190	3 403	3 104	39 372	6 061	6 046	4 017	16 124	-	1 354	14	40	1 406	575	833	1 406	197 528	7 974	2 132
134	Nord-Trøndelag El	Dis	5	1994	151 744	30 997	88 698	40 411	62 045	373 895	64 889	70 923	15 932	151 744	17 570	8 794	2 955	51	11 800	6 887	4 913	11 800	1 899 952	70 780	85 923
135	Nord-Østerdal Kra	Dis	5	1994	17 364	4 000	10 131	4 708	4 314	40 517	5 976	3 368	8 020	17 364	-	1 934	295	-	2 228	1 272	956	2 228	248 400	9 293	4 508
136	Norddal Elverk	Dis	5	1994	2 766	628	1 626	292	498	5 810	1 226	21	1 519	2 766	70	135	34	-	169	105	65	169	29 534	1 404	1 684
137	Nordhordland Kraft	Dis	5	1994	33 372	5 132	9 283	13 240	18 722	79 749	14 255	13 431	5 686	33 372	1 111	2 042	463	61	2 566	1 778	788	2 566	426 850	18 952	14 008
138	Nordkyn Kraftflag A	Dis	5	1994	4 833	531	513	675	489	7 041	1 685	2 118	1 030	4 833	904	201	15	1	218	-	218	218	56 402	1 809	254
139	Nore Komm. Elver	Dis	5	1994	3 456	231	654	895	1 316	6 552	2 161	1 295	-	3 456	337	270	26	-	296	171	125	296	26 092	1 622	1 479
143	Norsk Hydro A/S	Dis	5	1994	3 229	-	4 660	47	56	7 992	-	3 229	-	3 229	-	-	-	-	-	-	-	-	84 096	3	-
145	Nøtterøy-Tjømme Er	Dis	5	1994	22 895	3 617	14 054	7 271	9 682	57 519	10 273	7 401	5 221	22 895	-	693	404	10	1 107	891	216	1 107	260 826	13 705	8 535
146	Odda Komm. Elve	Dis	5	1994	10 460	536	4 881	1 918	2 906	20 701	5 950	4 510	-	10 460	755	224	224	-	449	259	190	449	115 676	5 173	3 106
147	Evenes Kraftforsyn	Dis	5	1994	4 507	467	1 574	833	984	8 365	1 757	1 525	1 224	4 507	587	181	112	-	293	192	101	293	35 375	1 238	602

Everk	EverkNavn	ResEnhetID	ResEnhetNavn	Ar	NIDriftKost	NINetLap	NIKAvOverTjen	NIAvskriv	NIDriftRes	NITot	DKLemsKost	DKAndreDriftKost	DKInnemPrisFellesKost	DKTot	MAstet	LKLuft	LKJord	LKSlø	LKTot	SLDLav	SLDHay	SLDTot	LAMWstet	ABstet	AATstet
6	Akershus Energiverk	Re	4	1994	38 677	14 856	114 388	26 215	41 308	235 444	22 643	16 034	-	38 677	7 881	569	13	-	582	-	-	-	4 067 337	91	8 258
7	Alta Kraftlag A/L	Re	4	1994	1 843	430	7 228	1 425	1 962	12 888	476	1 239	128	1 843	2 630	-	-	-	-	-	-	-	237 194	1	1 270
9	Andøy Energi AS	Re	4	1994	1 457	820	1 696	832	1 378	6 183	256	1 201	-	1 457	1 042	122	2	1	128	-	-	-	103 525	-	212
10	Arendals Fossekor	Re	4	1994	833	784	4 157	844	613	7 231	358	254	221	833	-	50	-	-	50	-	-	-	511 406	6	-
12	Asker Elverk	Re	4	1994	1 492	2 096	21 171	3 081	5 651	33 491	539	845	108	1 492	-	56	2	-	58	-	-	-	691 933	-	164
15	Aust-Agder Kraftve	Re	4	1994	6 553	6 234	22 577	6 801	12 543	54 708	3 248	1 540	1 765	6 553	7 071	161	-	-	161	-	-	-	1 613 800	19	7 455
20	Bergen Lysverker	Re	4	1994	36 682	3 546	81 167	20 212	34 132	175 739	6 767	2 139	27 776	36 682	63 699	146	146	0	292	-	-	-	3 437 552	4	44 532
21	Bergenshalvøens E	Re	4	1994	39 070	26 487	48 697	21 261	32 499	168 014	16 275	22 795	-	39 070	-	717	-	23	739	-	-	-	5 703 123	34	19 718
28	Bærum Energi AS	Re	4	1994	17 473	4 235	43 684	6 672	11 868	83 932	8 482	6 965	2 026	17 473	21 606	45	48	-	93	-	-	-	1 497 838	1	584
37	Eidefoss A/S	Re	4	1994	3 063	1 155	4 429	2 760	3 136	14 543	1 138	1 664	261	3 063	-	196	2	-	199	-	-	-	319 929	10	3 011
41	Etne Elektrisitetsla	Re	4	1994	183	-	926	42	41	1 193	70	70	43	183	418	-	-	-	-	-	-	-	37 859	1	-
44	Firdakraft L/L	Re	4	1994	6 971	2 982	7 948	3 150	4 043	25 094	2 429	1 588	2 954	6 971	-	224	-	-	224	-	-	-	357 344	24	-
47	Sotra Kraftlag	Re	4	1994	394	608	3 417	1 333	1 830	7 583	38	283	72	394	5 007	26	-	-	26	-	-	-	148 632	-	317
62	Hadeland's Energiv	Re	4	1994	1 747	510	6 614	1 290	1 869	12 032	1 311	173	264	1 747	1 897	25	-	-	25	-	-	-	368	2	-
63	Hadset Energiverk	Re	4	1994	477	250	2 137	273	415	3 553	95	237	145	477	1 143	34	1	3	38	-	-	-	133 166	1	-
64	Hamar-Regionen E	Re	4	1994	10 157	7 955	48 795	11 363	13 190	91 460	7 392	2 765	-	10 157	8 987	237	19	-	258	-	-	-	1 834 359	9	1 520
65	Hammerfest Elektr	Re	4	1994	1 834	1 026	6 501	77	268	9 706	515	1 210	108	1 834	1 324	160	-	14	174	-	-	-	231 387	1	4 421
68	Sør-Troms Elforsy	Re	4	1994	8 452	1 153	6 637	3 368	4 419	24 029	3 247	3 151	2 054	8 452	-	87	1	-	88	-	-	-	496 900	1	149
69	Haugesund Energ	Re	4	1994	9 936	1 994	5 854	3 445	4 885	26 114	3 062	2 405	4 469	9 936	3 735	163	28	-	191	-	-	-	483 978	2	3 798
71	Helgeland kraftlag	Re	4	1994	9 588	6 556	37 927	5 426	8 399	67 896	4 125	4 243	1 220	9 588	5 662	369	-	3	372	-	-	-	1 082 436	10	-
85	Sola Energi A/S	Re	4	1994	1 487	1 045	11 634	1 804	2 925	18 895	(4)	1 194	297	1 487	-	14	8	-	22	-	-	-	83 935	1	8 543
86	Istad Kraftselskap	Re	4	1994	2 725	1 480	15 835	3 530	5 477	29 347	1 436	359	930	2 725	333	111	-	-	111	-	-	-	-	-	84
89	Karmsund Kraftlag	Re	4	1994	6 490	-	-	7 725	10 389	24 604	2 844	1 341	2 305	6 490	-	116	1	3	120	-	-	-	-	-	4 437
93	Kragerø Elverk	Re	4	1994	2 208	672	3 053	1 475	2 444	9 952	908	736	564	2 208	-	28	-	-	28	-	-	-	194 557	7 253	-
94	Kristiansand Enerc	Re	4	1994	7 856	-	10 814	5 878	7 687	32 235	4 096	1 205	2 555	7 856	12 409	104	12	0	117	-	-	-	1 422 800	6	1 233
96	Kvam Kraftverk	Re	4	1994	23	-	-	196	361	560	18	1	4	23	2 236	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-
103	Luostejok Kraftlag	Re	4	1994	521	92	3 888	312	526	5 339	342	28	151	521	2 130	70	-	-	70	-	-	-	125 723	3 307	2 445
105	Lyse Kraft	Re	4	1994	23 072	16 880	49 949	16 451	22 530	128 882	8 937	5 704	8 431	23 072	-	419	9	4	432	-	-	-	4 267 257	10	492
106	Lærdal Energiverk	Re	4	1994	438	52	-	249	287	1 026	232	108	98	438	957	23	-	-	23	-	-	-	45	1	161
120	Midtre Ryfylke Ell	Re	4	1994	5 230	727	6 049	1 200	2 019	15 225	3 122	2 108	-	5 230	-	66	2	5	73	-	-	-	-	-	1 306
132	Nord-Salten Kraftl	Re	4	1994	3 404	1 162	2 044	1 918	3 066	11 594	986	1 334	1 084	3 404	2 473	234	0	2	236	-	-	-	191 254	9	49
133	Nord-Troms Kraftla	Re	4	1994	1 598	1 577	7 366	876	760	12 177	307	722	569	1 598	-	146	-	-	146	-	-	-	156 800	1	12 909
134	Nord-Trøndelag El	Re	4	1994	21 599	7 750	45 153	12 986	23 734	111 222	7 449	8 350	5 800	21 599	17 570	872	11	7	890	-	-	-	2 540 973	7	38 609
138	Nordkyn Kraftlag A	Re	4	1994	997	497	579	328	513	2 914	221	216	560	997	904	144	-	-	144	-	-	-	-	-	-
147	Evenes Kraftforsyr	Re	4	1994	347	65	840	148	248	1 847	98	93	156	347	587	-	-	-	-	-	-	-	38 288	2	300
148	Ofoten Kraftlag a/s	Re	4	1994	695	149	952	1 156	859	3 811	200	424	71	695	758	19	0	-	19	-	-	-	79 170	1	17
151	Oppland Energiver	Re	4	1994	3 975	4 225	49 075	3 794	6 762	67 831	361	738	2 876	3 975	-	118	4	-	122	-	-	-	1 383 465	20	163
152	Opplandskraft K/L	Re	4	1994	9 253	-	26 384	3 334	3 203	42 174	2 653	7 358	(758)	9 253	-	190	2	-	192	-	-	-	20 000	1 880	5 932
161	Rauland Kraftforsy	Re	4	1994	553	108	626	328	607	2 223	274	240	39	553	-	22	-	-	22	-	-	-	38 567	-	-
164	Repvåg Kraftlag A	Re	4	1994	1 129	850	4 403	834	876	8 091	274	593	262	1 129	987	206	-	9	215	-	-	-	142 703	1	6 428
176	Salten Kraftsamba	Re	4	1994	21 814	5 626	18 654	6 066	9 246	61 406	4 578	10 191	7 045	21 814	-	242	6	-	248	-	-	-	1 080 418	27	-
184	Selbu Komm. Elve	Re	4	1994	58	124	1 194	225	291	1 892	-	58	-	58	433	12	-	-	12	-	-	-	61 035	1	-
186	Sigdal Elverk	Re	4	1994	569	126	1 238	38	51	2 021	250	209	110	569	594	32	-	-	32	-	-	-	47 012	2	-
192	Skienfjordens Kor	Re	4	1994	11 242	7 800	35 849	10 260	15 743	80 894	4	1 748	9 490	11 242	29 145	258	5	-	263	-	-	-	2 029 534	2	13 233
195	Pasvik Kraft DA	Re	4	1994	-	-	-	794	461	1 255	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-
197	Sognekraft A/S	Re	4	1994	3 369	1 543	4 588	2 043	2 922	14 465	1 370	1 359	640	3 369	-	99	0	-	100	-	-	-	222 828	1	1 991
198	Stange Komm. El	Re	4	1994	450	232	10 523	716	1 270	13 191	-	166	284	450	3 258	5	-	-	5	-	-	-	230 376	3	-
204	Stranda Energiverk	Re	4	1994	-	-	-	115	243	358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Elverk	ElverksNavn	ResEnhID	ResEnhNavn	Ar	NIDriftKost	NIInetap	NIKAVOverTjen	NIAnskriv	NIDriftRes	NI	DKLønskost	DKAndredriftKost	DKInnenPristelleKost	DKT	MA	LKLuft	LKLjord	LKSjø	LKT	SLDlav	SLDHøy	SLD	LAV	AB	AA
206	Suldal Elverk	Re	4	1994	540	-	75	189	160	964	262	278	-	540	537	24	-	-	24	-	-	-	62 000	-	942
210	Sunnhordaland Kr	Re	4	1994	22 712	14 643	45 025	12 826	15 437	110 643	8 065	6 474	8 173	22 712	-	373	6	21	400	-	-	-	1 539 900	12	32 189
212	Svultingen L/L	Re	4	1994	4 622	2 395	5 659	1 652	4 501	18 829	1 918	826	1 878	4 622	-	190	0	-	190	-	-	-	273 400	4	25 507
215	Sør-Trøndelag Kra	Re	4	1994	26 477	9 086	27 554	8 953	15 983	68 053	8 380	8 614	9 483	26 477	2 579	713	5	18	736	-	-	-	2 039 951	13	2 294
216	Sunnmøre Energi	Re	4	1994	-	-	-	340	170	510	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
219	Tafjord Kraftselska	Re	4	1994	14 816	6 843	17 242	5 886	7 886	52 673	5 551	6 385	2 880	14 816	-	301	0	4	305	-	-	-	1 177 486	9	4 596
221	Time Energi	Re	4	1994	565	-	7 929	1 101	1 512	11 107	86	350	129	565	1 889	-	-	-	-	-	-	-	208 829	1	160
227	Troms Kraftforsyning	Re	4	1994	21 423	8 691	26 036	14 769	13 079	83 998	2 896	16 092	2 435	21 423	23 309	310	44	9	383	-	-	-	-	-	19 639
228	Trondheim Energiv	Re	4	1994	15 857	7 090	75 710	9 462	14 707	122 326	4 364	4 044	7 449	15 857	41 748	81	60	-	141	-	-	-	2 389 070	1	6 662
232	Tussa Kraft A/S	Re	4	1994	9 603	2 046	11 529	1 771	3 669	28 618	4 609	1 183	3 811	9 603	-	238	3	7	248	-	-	-	734 679	29	3 428
235	Tyssefaldene Aktie	Re	4	1994	15 097	6 486	29 090	5 788	5 684	82 145	3 700	6 043	5 354	15 097	-	45	72	-	117	-	-	-	1 374 177	9	4 216
236	Tønsberg Energiv	Re	4	1994	994	-	-	1 711	3 374	6 079	4	222	768	994	3 911	33	1	1	34	-	-	-	-	-	976
238	Indre Hardanger K	Re	4	1994	497	-	1 120	36	2	1 655	253	244	-	497	635	20	-	1	21	-	-	-	12 891	1	62
249	Varanger Kraft AS	Re	4	1994	8 423	1 963	9 186	3 906	6 530	30 008	713	1 730	5 980	8 423	17 268	380	-	-	380	-	-	-	545 083	1	7 893
251	Vest-Telemark Kra	Re	4	1994	1 116	564	2 032	1 066	2 023	6 801	236	660	220	1 116	981	13	-	-	13	-	-	-	209 167	7	-
252	Vest-Agder Energi	Re	4	1994	16 156	17 300	17 559	11 665	15 440	78 120	5 538	3 257	7 361	16 156	21 535	481	2	-	483	-	-	-	2 728 348	15	8 284
255	Vestfold Kraftselsk	Re	4	1994	38 186	10 625	91 488	17 351	26 631	184 231	5 508	14 209	18 469	38 186	930	514	10	22	546	-	-	-	3 596 124	30	37 379
257	Dalane Elverk	Re	4	1994	3 165	1 317	7 983	1 706	3 464	17 635	555	989	1 621	3 165	2 603	67	1	-	48	-	-	-	252 959	3	1 054
258	Volda Komm. Elve	Re	4	1994	305	186	3 485	420	790	5 186	89	110	106	305	1 328	-	-	-	-	-	-	-	88 300	1	35
260	Ytre Fjordane Kraft	Re	4	1994	5 266	2 812	-	1 642	2 111	11 831	2 066	3 200	-	5 266	5 498	163	2	-	165	-	-	-	-	-	3 643
265	Øvre Otra I/S	Re	4	1994	4 302	26 049	55 597	2 287	1 686	89 921	-	4 302	-	4 302	-	525	-	-	525	-	-	-	1 508 000	4	-
268	Ås Energi AS, se F	Re	4	1994	1 433	109	114	155	83	1 894	130	921	382	1 433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149
269	Sogn og Fjordane	Re	4	1994	8 687	3 857	12 404	5 568	9 916	40 432	4 492	4 195	-	8 687	-	64	2	-	66	-	-	-	631 843	8	18
271	Driva Kraftverk	Re	4	1994	451	538	4 773	387	411	6 560	-	365	86	451	-	35	-	-	35	-	-	-	-	-	-
272	I/S Finndøla Kraftv	Re	4	1994	-	-	-	135	289	424	-	-	-	-	-	10	-	-	10	-	-	-	-	-	-
274	Svorka Energiverk	Re	4	1994	-	-	-	81	112	193	-	-	-	-	1 822	10	0	-	10	-	-	-	-	-	-
275	Hallingdal Kraftnet	Re	4	1994	5 324	1 218	6 039	1 971	3 208	17 759	582	3 992	750	5 324	2 588	57	0	-	57	-	-	-	51 800	58	289
279	Møre og Romsdal	Re	4	1994	2 302	715	16 503	1 311	2 053	22 884	-	1 450	852	2 302	-	83	-	6	89	-	-	-	-	-	70
281	Ørteren Kraftverk	Re	4	1994	-	-	-	6	3	9	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-
287	Ustekveikja Kraftve	Re	4	1994	301	-	1 711	273	453	2 738	-	201	100	301	-	7	0	-	7	-	-	-	140 618	4	-
288	Kraftverkene i Orkl	Re	4	1994	2 725	3 362	9 224	5 520	8 843	29 674	1	1 471	1 253	2 725	-	199	-	-	199	-	-	-	-	1	-
290	Stavanger Elverk	Re	4	1994	17 543	942	60 359	16 409	19 479	114 732	7 025	2 590	7 928	17 543	30 022	24	87	7	118	-	-	-	5 100	1	3 693
294	Hydro Aluminium A	Re	4	1994	17 205	-	23 113	3 995	4 339	48 652	-	12 887	4 318	17 205	-	-	-	-	-	-	-	-	4 347 507	6	-
295	Midt-Gudbrandsda	Re	4	1994	3 781	597	3 185	1 277	1 905	10 745	492	2 989	300	3 781	4 849	80	1	-	81	-	-	-	308 660	8	3 360
297	Hedmark Energi A	Re	4	1994	23 993	4 063	21 427	13 421	15 616	78 520	3 341	5 624	15 028	23 993	-	763	3	-	768	-	-	-	1 527 397	112	12 063
299	Hafslund Nyscomed	Re	4	1994	73 314	30 668	104 164	27 770	30 650	266 583	16 173	11 531	45 610	73 314	-	685	29	4	719	-	-	-	4 681 235	22	23 126
300	Telekraft AS	Re	4	1994	4 347	1 032	5 613	3 054	5 264	19 310	2 010	872	1 465	4 347	-	50	-	-	50	-	-	-	117 880	3	719
301	Drammen Energini	Re	4	1994	6 131	7 071	18 255	4 392	6 481	42 330	3 185	1 845	1 101	6 131	-	31	21	1	53	-	-	-	-	-	295
307	Vinstra Kraftselska	Re	4	1994	1 365	2 086	10 772	9	7	14 239	566	119	680	1 365	-	60	4	-	84	-	-	-	-	-	-
311	Nordmøre Energiv	Re	4	1994	7 406	3 297	16 929	7 040	8 299	42 971	1 966	4 765	675	7 406	6 778	218	7	7	232	-	-	-	547 724	9	2 958
314	Lillehammer og Ga	Re	4	1994	3 537	1 027	8 685	3 507	5 251	22 007	1 829	1 708	-	3 537	4 463	34	10	-	44	-	-	-	-	-	39
316	Oslo Energi AS	Re	4	1994	105 247	31 267	163 377	84 340	120 153	504 384	25 645	34 368	45 234	105 247	76 964	188	421	-	609	-	-	-	8 364	11	56 295
320	Buskerud Energi a	Re	4	1994	31 062	12 806	84 126	13 814	22 122	183 930	9 970	11 560	9 532	31 062	-	471	3	-	474	-	-	-	4 112 512	31	23 575
324	Arendal Energiverk	Re	4	1994	677	133	3 145	377	431	4 793	303	374	-	677	-	40	-	-	40	-	-	-	334 279	3	185
328	Voss og Ormland E	Re	4	1994	1 666	632	4 053	1 871	2 739	10 961	588	671	407	1 666	-	-	-	-	-	-	-	-	193 991	4	3 351
349	Notodden Energi A	Re	4	1994	-	-	-	543	1 004	1 547	-	-	-	-	-	-	2	-	2	-	-	-	-	1	963
350	Gjøvik Energi AS	Re	4	1994	3 753	556	12 809	1 871	3 540	22 529	140	3 556	57	3 753	6 819	30	-	-	30	-	-	-	-	-	561
353	Finnmark Energiv	Re	4	1994	1 328	-	-	1 802	2 031	5 161	-	465	863	1 328	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	386

AATot	-
ABTot	1
UABTot	347.015
SLDTot	-
SLDHøy	-
SLDLav	-
LKTot	266
LKSjø	14
LKJord	6
LKLuft	247
MATot	1.225
DKTot	3.734
DKInnenPrisFellesKost	442
DKAndreDrittKost	2.202
DKLønsKost	1.090
NITot	12.556
NIDriftRes	1.298
NIAvskriv	1.021
NIKAVOverTjen	4.295
NIINetTap	2.208
NIDriftKost	3.734
År	1994
ResEnhetID	4
ResEnhetNavn	Res
EverKNavn	Lofoten Energi IS
EverK	354

Everk	EverkNavn	ResEnhetID	ResEnhetNavn	Ar	NIDriftKost	NINetlap	NIKAvOverTien	NIAnskriv	NIDriftRes	NITot	DKLønnKost	DKAndreDriftKost	DKInnPrisFellesKost	DKTot	MATot	LKLuft	LKLjord	LKSjø	LKTot	SILDav	SILDHøy	SILDtot	LAMNtot	AGTot	AATot
148	Oloten Kraftlag a/s	Dis	5	1994	8 398	746	3 199	3 563	3 521	19 427	3 111	4 175	1 111	8 398	758	500	135	4	639	374	265	639	75 400	2 802	1 005
149	Oppdal Everk a/s	Dis	5	1994	11 707	1 130	5 639	2 665	3 488	24 629	5 744	3 474	2 489	11 707	1 505	540	184	-	724	459	265	724	104 912	4 119	3 784
153	Ørkdal Elverk	Dis	5	1994	9 007	2 386	6 546	2 757	2 846	23 542	4 913	4 094	-	9 007	1 509	437	353	-	790	546	244	790	140 000	5 000	3 905
154	Øskraft AS	Dis	5	1994	14 298	2 253	4 102	4 738	7 123	32 514	6 436	4 028	3 834	14 298	1 440	473	100	2	575	440	135	575	161 919	6 314	3 872
155	Osterøy Energi AS	Dis	5	1994	8 065	1 238	1 337	3 265	4 376	18 281	4 193	2 686	1 187	8 065	-	477	37	1	515	337	178	515	84 682	4 002	2 816
157	Rakkestad Energiv	Dis	5	1994	8 042	887	5 332	2 068	4 037	20 344	3 128	1 966	2 948	8 042	344	702	105	-	807	538	269	807	108	3 573	3 435
159	Rammes Elverk	Dis	5	1994	3 841	479	1 846	1 018	1 497	8 681	2 543	1 298	-	3 841	-	231	35	-	266	178	88	266	35 128	1 679	458
161	Rauland Kraftforsy	Dis	5	1994	6 006	292	2 175	1 125	1 136	10 734	2 744	2 834	428	6 006	-	511	54	-	568	330	236	568	37 108	2 090	1 149
162	Rauma Energi AS	Dis	5	1994	9 132	1 664	2 491	2 965	5 724	21 976	2 702	1 415	5 015	9 132	2 109	249	73	-	322	-	322	322	115 643	4 975	2 208
163	Kvikne-Rennebu K	Dis	5	1994	7 129	1 086	1 482	1 775	2 215	13 687	3 946	2 650	533	7 129	1 080	655	75	-	730	450	280	730	54 315	2 753	1 129
164	Repvåg Kraftlag A	Dis	5	1994	11 265	2 427	8 917	1 457	1 361	25 427	5 055	4 269	1 941	11 265	987	629	102	28	760	251	509	760	124 540	4 235	4 152
165	Ringerike Interkom	Dis	5	1994	41 596	8 352	21 460	8 297	11 290	90 995	17 956	13 025	10 615	41 596	3 720	539	196	-	735	-	735	735	490 556	19 591	6 616
166	Rissa og Stadsbyg	Dis	5	1994	5 432	1 022	3 493	1 827	2 255	14 030	2 253	929	2 250	5 432	879	461	53	-	514	342	172	514	87 375	2 499	2 339
168	Rollag Elektrisitets	Dis	5	1994	2 860	203	1 181	628	748	5 320	1 732	1 128	-	2 860	-	187	18	-	205	127	78	205	38 765	1 024	1 226
170	Rygge Elverk A/S	Dis	5	1994	10 143	2 272	9 843	1 968	2 284	26 510	6 238	3 905	-	10 143	1 504	101	53	-	154	-	154	154	135 800	6 895	1 732
171	Rødøy-Lurøy Kraft	Dis	5	1994	11 923	1 376	2 465	861	1 339	17 964	3 584	5 722	2 617	11 923	341	652	39	151	842	362	480	842	88 256	3 952	1 303
173	Røros Elektrisitets	Dis	5	1994	7 220	1 149	3 292	1 846	1 401	14 903	3 051	1 608	2 561	7 220	1 332	611	172	-	783	478	305	783	111 729	4 467	2 169
174	Røyken Energiverk	Dis	5	1994	19 258	2 796	9 077	4 346	7 469	42 946	8 396	10 862	-	19 258	2 891	513	179	-	692	494	199	692	157 962	7 366	6 847
175	Råde Komm. Elekt	Dis	5	1994	6 000	1 032	3 417	1 190	1 583	13 222	2 359	1 403	2 238	6 000	-	281	103	-	384	275	109	384	75 814	3 636	1 326
178	Sande Energiverk	Dis	5	1994	5 009	1 731	4 226	2 255	3 190	16 411	3 075	1 934	-	5 009	1 183	375	128	-	503	390	113	503	81 995	4 020	4 553
179	Sandefjord Energiv	Dis	5	1994	26 177	5 042	27 212	10 310	15 725	84 466	13 685	6 935	5 557	26 177	1 788	711	931	1	1 643	1 297	346	1 643	520 652	20 790	10 831
180	Sandnes Energi A	Dis	5	1994	24 585	7 094	26 480	15 878	20 080	94 117	17 513	7 072	-	24 585	6 985	807	1 501	-	2 306	1 866	442	2 306	675 463	21 227	28 815
181	Sandøy Elverk	Dis	5	1994	2 510	308	812	504	639	4 773	1 131	793	587	2 510	-	82	10	16	108	55	52	108	19 190	944	304
183	Hjaridal komm. Elv	Dis	5	1994	3 968	125	380	850	1 308	6 631	2 466	1 501	-	3 968	146	216	40	-	257	163	94	257	21 893	1 483	2 154
184	Selbu Komm. Elve	Dis	5	1994	5 032	1 083	1 401	2 304	3 534	13 354	2 183	736	2 113	5 032	423	474	84	-	558	309	249	558	56 192	2 461	2 019
186	Sigdal Elverk	Dis	5	1994	5 607	1 135	2 008	3 045	4 060	15 855	1 996	2 757	854	5 607	594	655	153	-	808	576	232	808	47 951	3 746	2 212
188	Sjøfossen Energi A	Dis	5	1994	7 894	1 249	1 102	3 643	2 962	16 850	6 412	(1 627)	3 109	7 894	1 778	684	50	17	752	419	333	752	81 013	3 098	1 709
190	Skedsmo & Sørum	Dis	5	1994	19 865	3 200	17 704	3 540	5 065	49 374	9 835	10 030	-	19 865	-	440	307	-	747	505	241	747	280 357	9 683	7 330
192	Skienfjordens Kor	Dis	5	1994	71 434	6 365	33 480	22 850	41 663	175 792	13 214	7 377	50 843	71 434	29 145	2 068	2 637	12	4 717	3 372	1 345	4 717	1 361 879	51 997	27 799
193	Skjerstad Kraftlag	Dis	5	1994	3 629	370	505	105	121	4 730	2 231	462	936	3 629	-	197	16	1	214	118	96	214	19 253	1 087	155
194	Skjåk Kraftverk	Dis	5	1994	5 261	409	1 121	1 495	1 667	9 953	2 325	2 936	-	5 261	25	232	71	-	303	150	153	303	43 331	1 583	1 388
196	Skånevik Ølen Kra	Dis	5	1994	6 079	839	4 385	2 337	2 640	16 280	225	1 996	3 858	6 079	-	334	57	4	395	213	182	395	88 519	2 940	3 333
197	Sognekraft A/S	Dis	5	1994	21 609	2 719	10 811	4 320	5 080	44 639	9 000	7 748	4 861	21 609	-	920	269	7	1 195	730	466	1 195	200 932	7 376	6 819
198	Starge Komm. Ele	Dis	5	1994	20 682	3 567	14 935	4 366	4 687	48 236	6 848	4 667	9 167	20 682	3 258	336	318	-	654	211	442	654	256 231	8 929	3 439
200	Stokke Elverk	Dis	5	1994	7 608	2 017	6 379	2 299	3 414	21 717	3 924	3 684	-	7 608	-	383	150	-	533	364	170	533	128 130	4 474	3 372
202	Stord Komm Elekt	Dis	5	1994	16 935	2 062	12 280	3 183	5 658	40 117	6 927	6 279	3 729	16 935	-	333	228	2	583	410	153	583	183 191	6 733	7 020
204	Stranda Energiverk	Dis	5	1994	6 920	1 415	3 446	1 996	2 516	16 293	3 126	2 548	1 246	6 920	-	335	113	-	448	273	175	448	94 871	2 718	2 753
205	Stryn Komm. Ener	Dis	5	1994	9 418	1 616	8 169	1 264	1 887	22 354	4 440	2 883	2 094	9 418	1 554	479	118	-	596	368	230	596	98 045	3 460	1 766
206	Suldal Elverk	Dis	5	1994	7 265	552	960	2 865	4 692	16 334	4 606	50	2 609	7 265	537	544	104	5	653	326	327	653	69 406	2 889	3 596
209	Sunnadal Kraftforsy	Dis	5	1994	7 705	897	2 620	1 641	2 818	15 681	3 747	1 970	1 989	7 705	-	291	186	-	477	303	174	477	95 656	4 048	4 412
211	Svelvik Elverk	Dis	5	1994	4 796	884	4 350	1 743	2 954	14 723	2 710	2 086	-	4 796	216	121	92	-	213	167	47	213	85 364	3 324	3 153
213	Sykkylven Komm E	Dis	5	1994	8 988	1 807	3 974	1 977	2 927	19 673	4 384	3 023	1 581	8 988	-	296	176	1	474	329	145	474	97 982	3 258	1 737
214	Sør-Aurdal Energi	Dis	5	1994	7 597	636	1 374	1 286	1 825	12 718	1 267	4 425	1 905	7 597	-	416	48	-	484	296	168	484	47 732	2 113	2 364
215	Sør-Trøndelag Kra	Dis	5	1994	47 642	6 434	16 661	7 404	11 030	89 171	23 926	18 647	5 069	47 642	2 579	2 847	397	112	3 356	1 940	1 416	3 356	336 600	15 313	12 421
216	Sunnmøre Energi	Dis	5	1994	18 411	4 135	7 478	6 516	3 939	40 479	10 193	8 218	-	18 411	-	1 086	343	24	1 463	976	477	1 463	235 910	8 479	9 814
218	Sørfold Kraftlag A	Dis	5	1994	3 333	546	1 115	608	860	6 462	1 636	899	798	3 333	332	125	22	-	147	33	114	147	33 369	1 224	295
219	Tafjord Kraftselska	Dis	5	1994	9 960	1 739	3 983	2 505	2 683	20 870	3 660	4 028	2 272	9 960	-	139	13	66	217	-	217	217	-	9	497
221	Time Energi	Dis	5	1994	11 274	1 242	11 705	2 845	3 396	30 461	3 722	5 404	2 148	11 274	1 889	213	358	-	570	375	196	570	208 028	4 752	1 932

Everk	EverkNavn	ResEnhetID	ResEnhetNavn	Ar	NIDriftKost	NINetap	NIKjAOverTjen	NIAnskriv	NIDriftRes	NIftot	DKLønskost	DKAndreDriftKost	DKInnFriskFeileKost	DKftot	MATot	LKLutt	LKLjord	LKSjø	LKftot	SLDLav	SLDHøy	SLDftot	LAMNftot	A6ftot	AATftot
223	Tinn Komm. Elverk	Dis	5	1994	6 867	2 635	3 691	3 814	5 115	22 122	4 300	2 567	-	6 867	-	720	235	-	955	653	302	955	191 267	5 790	6 447
225	Toten Komm. Elve	Dis	5	1994	18 481	5 586	8 720	9 227	11 443	53 457	10 833	7 648	-	18 481	1 217	1 466	444	1	1 911	1 401	510	1 911	368 512	12 912	18 548
227	Troms Kraftforsyni	Dis	5	1994	170 708	23 337	40 137	17 341	9 003	280 528	53 371	77 749	39 588	170 708	23 309	6 563	1 759	94	8 418	4 615	3 801	8 418	1 798 800	57 841	-
228	Trondheim Energiv	Dis	5	1994	124 330	26 651	107 910	35 311	41 257	335 459	62 509	37 576	24 245	124 330	41 748	1 379	4 784	-	6 163	5 091	1 072	6 163	2 263 282	81 740	34 163
231	Trøgstad Elverk	Dis	5	1994	4 994	1 012	3 096	1 190	1 541	11 834	2 453	1 591	950	4 994	707	430	66	-	496	328	168	496	82 715	2 701	928
233	Tydal Komm. Kraft	Dis	5	1994	2 155	369	-	413	715	3 652	945	1 027	183	2 155	-	168	15	-	183	115	68	183	16 868	992	1 010
234	Tysnes Kraftlag P/L	Dis	5	1994	5 835	670	2 559	1 505	1 295	11 863	2 521	2 132	1 182	5 835	806	481	5	2	488	331	156	488	37 000	2 587	2 828
235	Tyssefaldene Aktie	Dis	5	1994	1 957	707	1 399	307	384	4 754	563	571	823	1 957	-	55	38	-	93	57	36	93	22 595	667	-
236	Tønsberg Energiv	Dis	5	1994	16 071	6 400	30 122	10 482	14 921	77 986	4 906	3 197	7 968	16 071	3 911	450	863	12	1 325	996	329	1 325	554 842	17 856	18 590
238	Indre Hardanger K	Dis	5	1994	7 811	1 318	31	2 494	3 931	15 585	3 791	4 020	-	7 811	635	413	124	9	545	259	286	545	75 184	3 119	3 428
239	Ulstein Energi AS	Dis	5	1994	7 920	1 095	2 996	2 539	3 099	17 649	4 281	3 639	-	7 920	10 391	83	185	2	270	206	64	270	83 507	2 763	1 356
242	Uvdal Kraftforsyni	Dis	5	1994	3 858	220	-	332	486	4 897	1 027	1 108	1 723	3 858	585	198	48	-	247	171	76	247	17 476	1 344	830
244	Høyanger Energiv	Dis	5	1994	6 961	585	1 894	1 679	1 959	13 078	3 607	3 354	-	6 961	-	237	98	-	334	211	124	334	55 679	2 600	1 917
248	Vang Energiverk	Dis	5	1994	3 415	490	138	1 182	2 000	7 225	(584)	170	3 829	3 415	541	246	36	-	282	152	130	282	31 072	1 404	3 334
249	Varanger Kraft AS	Dis	5	1994	37 336	7 384	21 119	4 985	7 199	78 022	4 297	7 937	25 103	37 336	17 268	1 923	221	-	2 144	1 016	1 128	2 144	505 596	15 195	12 081
250	Vest-Oppland Kom	Dis	5	1994	26 242	4 384	7 173	5 909	6 592	50 300	11 790	9 407	5 045	26 242	4 263	1 941	227	1	2 170	1 471	699	2 170	237 769	11 105	5 379
251	Vest-Telemark Kra	Dis	5	1994	17 218	2 046	6 482	4 558	7 381	37 685	8 694	5 990	2 534	17 218	981	1 738	224	-	1 962	1 135	827	1 962	196 398	6 377	11 007
252	Vest-Agder Energi	Dis	5	1994	88 217	18 200	49 706	34 802	50 367	241 292	23 326	16 907	47 984	88 217	21 535	5 433	1 087	11	9 530	4 053	2 477	6 530	1 234 314	50 741	60 372
253	Vestby Everk	Dis	5	1994	11 779	1 534	8 745	3 200	4 235	29 493	5 640	4 501	1 638	11 779	812	498	170	-	568	485	182	888	131 721	6 655	2 259
256	Vestnes Komm. El	Dis	5	1994	8 624	1 077	3 762	2 898	4 642	21 003	3 538	2 092	2 994	8 624	-	416	120	-	536	381	155	536	97 702	3 297	3 121
257	Dalane Elverk	Dis	5	1994	27 345	2 484	15 865	7 833	14 178	67 705	9 298	7 192	10 855	27 345	2 603	1 186	395	-	1 581	969	612	1 581	335 646	10 563	9 526
258	Volda Komm. Elve	Dis	5	1994	9 657	1 710	5 342	1 764	2 433	20 905	3 300	3 221	3 135	9 657	1 326	552	189	1	742	463	279	742	100 217	4 130	3 281
259	Våle Komm Elverk	Dis	5	1994	5 419	675	3 308	683	1 473	11 558	2 942	2 477	-	5 419	788	256	80	-	336	220	116	336	57 917	1 982	1 708
260	Ytre Fjordane Kraft	Dis	5	1994	42 064	6 542	24 561	9 637	12 175	94 979	18 180	23 884	-	42 064	5 498	1 775	378	66	2 219	1 179	1 040	2 219	422 791	15 032	11 328
261	Ytre Sandsvær Elv	Dis	5	1994	3 684	445	1 726	605	939	7 389	1 859	1 825	-	3 684	-	331	71	-	402	330	72	402	35 168	1 598	-
262	Ørskog Interkomm	Dis	5	1994	5 181	1 482	3 989	1 889	3 050	15 591	2 859	932	1 390	5 181	498	487	174	-	941	515	146	661	81 098	3 421	3 824
263	Ørsta Energiverk	Dis	5	1994	14 227	2 138	5 308	2 624	3 325	27 822	5 574	4 849	3 804	14 227	1 591	564	214	7	785	568	217	785	184 850	5 611	1 552
264	Øvre Eiker Elverk	Dis	5	1994	11 422	2 192	9 850	4 781	6 508	34 753	5 643	5 779	-	11 422	-	598	278	-	875	606	270	875	196 611	7 572	4 042
267	Årdal Kommunale	Dis	5	1994	7 509	624	2	959	2 361	11 455	2 624	2 201	2 684	7 509	-	107	143	-	250	153	97	250	80 969	3 031	2 162
268	Ås Energi AS, se F	Dis	5	1994	1 442	110	115	156	85	1 908	131	927	384	1 442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148
274	Åsvorka Energiverk	Dis	5	1994	13 546	1 613	2 939	4 375	5 601	28 074	5 783	6 160	1 603	13 546	1 822	779	304	1	1 085	657	428	1 085	149 992	8 089	13 525
275	Hallingdal Kraftnet	Dis	5	1994	20 845	4 872	9 361	8 552	10 792	54 422	11 445	5 254	4 146	20 845	2 566	1 867	630	1	2 498	1 719	779	2 498	425 400	16 114	21 155
289	Nesodden Energiv	Dis	5	1994	12 958	1 866	10 003	2 661	3 245	30 733	5 643	4 352	2 963	12 958	2 017	393	327	3	722	588	135	722	157 739	6 741	1 067
290	Stavanger Elverk	Dis	5	1994	54 257	22 616	75 031	23 628	26 349	201 881	26 898	11 824	15 535	54 257	30 022	1 594	2 170	51	3 815	3 054	761	3 815	1 875 784	53 226	31 934
295	Midt-Gudbrandsda	Dis	5	1994	29 590	4 947	10 278	2 790	3 170	50 775	15 248	11 403	2 939	29 590	4 848	1 601	443	-	2 044	1 341	703	2 044	338 673	11 828	1 380
297	Hedmark Energi A	Dis	5	1994	83 575	15 917	51 692	30 504	40 243	221 903	28 362	18 367	36 846	83 575	-	7 249	1 153	-	8 402	5 118	3 284	8 402	1 025 070	43 555	34 511
299	Hafslund Nycomed	Dis	5	1994	3 392	247	333	327	549	4 848	590	360	2 442	3 392	-	16	25	1	42	22	19	42	58 120	200	27
301	Drammen Energin	Dis	5	1994	52 926	13 727	42 000	12 317	22 700	143 670	7 201	6 569	39 156	52 926	-	670	357	-	1 027	949	78	1 027	617 000	29 526	8 270
304	Østfold Energiverk	Dis	5	1994	133 173	25 924	119 917	46 715	60 310	386 039	85 382	47 791	-	133 173	7 984	5 524	3 209	5	8 738	5 989	2 749	8 738	2 031 393	88 302	44 772
306	Valdres Energiverk	Dis	5	1994	20 680	2 632	6 549	4 638	5 018	39 517	13 267	7 413	-	20 680	-	1 304	230	-	1 534	1 034	500	1 534	298 521	9 036	7 895
311	Nordmøre Energiv	Dis	5	1994	36 086	6 750	39 039	15 004	10 680	107 558	17 274	15 202	3 610	36 086	6 778	2 107	661	26	2 795	1 745					

Everk	EverkNavn	ResEnhetID	ResEnhetNavn	Ar	NIDriftKost	NINettap	NIKJAVOverTjen	NIAnskriv	NIDriftRes	NITot	DKLønskost	DKAndreDriftKost	DKInnemPrisFellesKost	DKTot	MAATot	LKLuft	LKLjord	LKSjø	LKTTot	SLDLav	SLDHøy	SLDTot	LMWHTot	ABTtot	AATTot
327	Ytre Sogn og Sunn	Dis	5	1994	10 060	708	3 105	1 108	2 639	17 620	6 072	3 988	-	10 060	-	746	73	-	819	421	398	819	65 004	3 653	7 413
328	Voss og Omland E	Dis	5	1994	32 543	5 692	11 708	11 774	17 146	76 862	15 062	8 562	8 919	32 543	-	722	231	16	969	158	812	969	317 891	14 016	9 886
341	Eidsvoll Energiverk	Dis	5	1994	10 654	2 615	12 582	5 112	6 519	37 482	2 386	131	8 138	10 654	912	780	180	-	960	680	280	960	204 281	8 353	7 760
343	Hemsedal Energi	Dis	5	1994	3 231	563	1 084	3 474	5 129	13 481	1 794	1 373	64	3 231	153	277	156	-	433	265	168	433	66 982	2 486	4 227
347	Romerike Energi A	Dis	5	1994	36 058	5 131	30 362	9 869	11 967	93 987	22 256	13 802	-	36 058	6 189	645	601	-	1 246	950	296	1 246	565 800	20 071	5 058
348	Bodø Energi as	Dis	5	1994	43 265	8 619	31 709	9 065	13 274	105 932	14 934	13 005	15 326	43 265	-	739	602	40	1 381	794	587	1 381	655 980	20 894	10 432
349	Notodden Energi A	Dis	5	1994	13 696	3 080	3 703	3 196	3 985	27 660	8 196	5 500	-	13 696	-	486	198	1	685	449	236	685	172 400	8 882	4 370
350	Gjøvik Energi AS	Dis	5	1994	22 267	7 623	22 529	4 900	6 227	63 545	9 853	7 734	4 680	22 267	8 819	860	357	-	1 217	1 054	163	1 217	499 746	13 207	11 010
351	Sauda Energiverk	Dis	5	1994	6 210	470	2 613	2 033	3 261	14 586	2 384	2 174	1 651	6 210	594	230	181	1	413	270	143	413	72 932	2 985	1 851
354	Lofoten Energi IS	Dis	5	1994	28 605	7 191	12 138	9 274	10 156	67 364	12 746	8 646	7 213	28 605	1 225	1 530	435	142	2 107	1 245	862	2 107	345 794	13 881	13 682
355	Vesterålskraft AS	Dis	5	1994	21 147	4 357	4 715	5 115	8 069	43 403	11 867	9 280	-	21 147	-	1 332	225	22	1 579	915	664	1 579	258 180	10 200	9 367
371	Søndre Follo Ener	Dis	5	1994	19 047	4 225	17 899	7 401	8 216	56 788	8 996	4 691	5 360	19 047	1 739	849	676	2	1 528	1 211	317	1 528	287 233	12 086	73 878