



NVE  
NORGES VASSDRAGS-  
OG ENERGIVERK

PUCBLIKASJON

Inger Sætrang (red.)

**STATISTIKK OVER OVERFØRINGS-  
TARIFFER (NETTLEIE) I REGIONAL-  
OG DISTRIBUSJONSNETTET 1997**



ENØK- OG MARKEDSAVDELINGEN

**Nr 08  
1997**



NVE  
NORGES VASSDRAGS-  
OG ENERGIVERK

TITTEL <b>STATISTIKK OVER OVERFØRINGSTARIFFER (NETTLEIE) I REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETTET 1997</b>	PUBLIKASJON 8/97
	DATO 20.02.97
FORFATTER Inger Sætrang (red.)	ISBN 82-410-0295-5
	ISSN 0802-2569

## SAMMENDRAG

NVE - Norges vassdrags- og energiverk - har innhentet overføringstariffer pr.01.01.1997 fra omsetningskonsesjonærer som eier nett.

*Overføringstariff* er en tariff for tilknytning til og bruk av de elektriske nettene som transporterer kraft fra produsenter fram til forbrukere. Overføringstarffen betales i kundenes tilknytningspunkter og skal fastsettes uavhengig av kraftkjøpsavtalene. Everkenes overføringstariffer er regulert av NVE i henhold til bestemmelser gitt i forskriften til energiloven. Overføringstarffen til forbrukere betegnes også som *nettleie*. I henhold til forskrift fastsatt av Konkurranseetilsynet er nettleie definert som den pris pr.kWh netteier krever for transporten av kraft gjennom nettet frem til forbruker. Nettleie skal inkludere alle avgifter som den aktuelle forbruker må betale. Nettleie til husholdninger er gitt i egen tabell i denne publikasjonen.

Overføringstariffer er utformet med flere tariffledd som f.eks. fastledd, effektledd, energiledd. For at overføringstarffen skal kunne sammenlignes er disse i publikasjonen omregnet til en felles pris i øre/kWh eller kr/kW som er kalt *beregnet overføringspris*. Omregningen er basert på standard kundetyper, der det er gjort forutsetninger mht. kundens uttak av energi og effekt. En slik omregning gir ikke et helt riktig bilde av nettenes samlede inntekter, og en bør derfor være forsiktig med å benytte statistikken til analyser med dette formål. Publikasjonen gir imidlertid et godt bilde av de priser og kostnader typiske kunder vil møte ved tilknytning til ulike nett.

Fra 1996 til 1997 har tariffene for næringskunder og husholdningskunder økt med omlag 5%, men ser en på tariffene over flere år, f.eks. fra 1993 til 1997 er det en nedgang på 6% for store næringskunder og 13% for mindre næringskunder. For husholdningskundene har nedgangen vært på 10% i perioden. Tariffene og andre data oppgis slik de er innsendt til NVE. NVE har ikke kontrollert tariffenes beregningsmåte, og går ikke god for at de er beregnet i henhold til retningslinjene.

I publikasjonen er forklarende tekst plassert under kap.1 og rett foran hver enkelt statistikk.

Statistikken kan kopieres for internt bruk.

## ABSTRACT

The publication contains statistics of transport tariffs for electricity distribution 1997 in Norway.

### EMNEORD /SUBJECT TERMS

Overføringstariffer- og priser  
Nettleie  
NVEs statistikk

### ANSVARLIG UNDERSKRIFT

Jon Sagen  
fung. avdelingsdirektør

Omslagsbilde: Tegnesalen, NVE

## **INNHOLDSFORTEGNELSE**

<b>1.</b>	<b>INNLEDNING. FORUTSETNINGER</b>	<b>2</b>
<b>2.</b>	<b>EVERKENES EFFEKTDEFINISJONER</b>	<b>4</b>
<b>3.</b>	<b>OVERFØRINGSTARIFFER TIL NÆRINGSKUNDER</b>	<b>12</b>
<b>4.</b>	<b>BEREGRNEDE OVERFØRINGSPRISER TIL NÆRINGSKUNDER</b>	<b>22</b>
<b>5.</b>	<b>HUSHOLDNINGER</b>	<b>32</b>
<b>6.</b>	<b>INNMATINGSTARIFFER</b>	<b>42</b>
<b>7.</b>	<b>SAMMENLIGNING AV BEREGRNEDE OVERFØRINGSPRISER</b>	
	<b>NIVÅ 4/5 1996-1997</b>	<b>50</b>

**VEDLEGG:**

Skjema for innhenting av overføringstariffer

---

***OVERFØRINGSTARIFFER I REGIONAL- OG DISTRIBUSJONSNETT***

## 1. INNLEDNING. FORUTSETNINGER

Norges vassdrags- og energiverk (NVE) har innhentet overføringstariffer *pr. 01.01.1997* fra "omsetningskonsesjonærene", dvs fra de;

"enheter som forestår omsetning av elektrisk energi eller som kan stå i en eller annen form for monopol situasjon."

Jfr. forskrift til energiloven §4-2, annet avsnitt.

Hensikten med innhenting av overføringstariffene er å sammenligne tariffene mellom ulike nett og å kunne se hvordan tariffene har utviklet seg fra tidligere år. Det må her påpekes at forskjellig praksis ved de enkelte netteieres bruk av anleggsbidrag og tilknytningsavgifter kan påvirke kostnadsgrunnlaget og dermed sammenlignbarheten av de oppgitte overføringstariffene.

I rapporten gjennomgås overføringstariffer for regional- og distribusjonsnettet, dvs. uttak på nettnivå 1,2,3,4 og 5. Disse nettnivåene refererer seg til følgende spenningsnivå:

- Nettnivå 1: Regionalnettets linjer (spenningsnivå > 22 kV)
- Nettnivå 2: Hovedtrafoer (nedtransformering til 1 - 22 kV)
- Nettnivå 3: Lokalt høyspentnett (spenningsnivå 1 - 22 kV)
- Nettnivå 4: Nettstasjon (nedtransformering til < 1 kV)
- Nettnivå 5: Lavspent fordelingsnett (spenningsnivå < 1 kV)

En overføringstariff er en pris på transport av kraft gjennom hele elektrisitetsnettet fra markedet til uttakspunktet. Overføringstariffer kan inneholde følgende tariffledd: fastledd (med benevningen kr/kunde pr. år), effektledd (kr/kW pr. år) og energiledd (øre/kWh). For husholdningskunder benyttes ikke effektledd.

For at overføringstariffene skal kunne sammenlignes er disse omregnet til ett beløp som kalles beregnet overføringspris.

Beregnet overføringspris summerer tariffleddene i overføringstariffen til en øre/kWh-pris eller kW-pris. Når det gjelder effektleddet, skal man være oppmerksom på at everkene kan ha ulike regler for måling og fastsetting av effektgrunnlaget. Dette gjør det problematisk å sammenligne everkenes tariffer.

Statistikken gjengir bare én overføringstariff på hvert nettnivå. Den inneholder bare tariffer for prioritert overføring. (NVE innhenter ikke statistikk over tariffer for utkoblbar overføring.)

Tariffene inkluderer tapskostnader i nettet, men oppgis uten MVA. Fastleddet og energileddet til husholdningskundene inkl.MVA, er betegnet som **nettledie** og er oppgitt i siste del av statistikken for husholdningene. Elavgift er heller ikke med fordi denne pålegges kraftomsetningen.

Tariffene oppgis slik de er innsendt til NVE. NVE har ikke kontrollert tariffenes beregningsmåte og går ikke god for at de er beregnet i henhold til retningslinjene. For å få vite de eksakte tariffer, gebyrer og vilkår for kraftoverføring, må kunden henvende seg til everket.

Det er også foretatt en sammenligning av overføringstariffene fra 1996 til 1997 hvor vektet gjennomsnittspris viser en økning på 5% for store og små næringskunder samt husholdningskundene. Sammenligner en tariffene over flere år, f.eks. fra 1993 -1997 har det vært en nedgang på 6% for store næringskunder og 13% for små næringskunder. For husholdningskundene har nedgangen vært 10% i perioden.

OBS! Under kolonnen Merk: i tabellene er det gjort henvisninger til saker vedr. fusjoner og selskapsendringer som er under behandling i NVE, se siste side tabell 2.

## **2. EVERKENES EFFEKTDEFINISJONER**

Når det gjelder effektleddet i overføringstariffene, skal man som nevnt være oppmerksom på at effektuttaket kan avregnes forskjellig. NVE har derfor utarbeidet en tabell som viser den praksis som følges.

Definisjonsforskjellen er særlig stor blant *regionalverkene*, dvs. everk som omfatter nettnivå 1 og 2. NVEs statistikk over overføringstariffer inkluderer 66 energiverk. De fleste av disse har effektavgift i sine tariffer.

To problemområder gjør seg gjeldende i effektavregningen: kvantumstype, måletidspunkt.

**Kvantumstype.** Beregning av tariffenes effektledd baserer seg på to hovedprinsipper for måling av effektkvantum:

Nettokvantum som refererer seg til utvekslet effektkvantum, dvs. målt kvantum i uttakspunktet. En avgift beregnet på grunnlag av nettokvantum betegnes gjerne som nettoavgift.

Bruttokvantum refererer seg til samlet forbruk og produksjon bak uttakspunktet. En avgift beregnet på et slikt grunnlag betegnes ofte som bruttoavgift (Statnetts tilknytningsavgift på 10 kr/kW er en bruttoavgift). Denne bruttobetraktingen innebærer at effektsammenlagring mellom produksjon og uttak ikke reduserer avregningsgrunnlaget. Dvs. at i områder der det foregår produksjon vil bruttokvantumet være større enn nettokvantumet. Som det framgår av tabellen benytter flertallet av regionalverkene seg utelukkende av nettoavgift. Hos de fleste everkene som opererer med bruttoavgift, er innslaget av denne relativt beskjedent. I de fleste tilfeller er det kun Statnetts tilknytningsavgift som er beregnet brutto.

Selv om de definisjoner som oppgis i tabellen bygger på opplysninger gitt av regionalnettseier, er det usikkerhet knyttet til denne tabellen fordi netteiere gir netto- og bruttobegrepet ulikt innhold.

**Måletidspunkt.** Måletidspunkt er den siden av effektdefinisjonen som varierer mest. Følgende varianter forekommer:

Makstimens uttak, dvs. kundens effektuttak i landsdelens makstime eller everkets egen makstime.

Årsmaks, dvs. kundens absolutte makseffekt.

Månedssnitt, dvs. gjennomsnitt av kundens høyeste månedsmaks'er.

I tillegg har noen regionalverk en "effektavgift" hvor effektuttaket stipuleres utfra 4500 brukstimer.



Tabell 1 - Everkenes effektdefinisjoner

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON	
	Merk: Kvantums-type	Måletidspunkt
<b>1. ØSTFOLD:</b> Fredrikstad Energiverk AS Hafslund ASA Rakkestad Energiverk AS Rygge Elverk AS Råde Everk AS Trøgstad Elverk Østfold Energiverk AS	Netto	Kundens årsmaks Nettets maksimaltime  Kundens årsmaks  Kundens årsmaks  Kundens årsmaks
<b>2. AKERSHUS:</b> Akershus Nett AS, Regionalnett ,-----, Aurskog/Fet/Hurdal ,-----, Lørenskog ,-----, Oppegård Energis. Asker og Bærum AS Eidsvoll Energiverk AS Follo Energiverk AS Gjermå Energi AS Høland og Setskog Nes komm. Everk Nesodden Energiverk Nittedal Energiverk Romerike Energi AS Skedsmo & Sørum Elfors. AL Søndre Follo Energi AS Vestby Energiverk	*)1) Netto *)1) *)1) *)1) Netto Netto	Kundens høyeste maks. Nov.-Febr. Kundens årsmaks Kundens årsmaks Kundens årsmaks Kundens årsmaks Snitt av 2 maks.målinger  Nettets maksimaltime/Kundens årsmaks Kundens årsmaks Kundens årsmaks  Kundens årsmaks Kundens årsmaks Kundens årsmaks Snitt av 3 maks.målinger
<b>3. OSLO:</b> Oslo Energi Nett A/S	*) Netto	Kundens årsmaks
<b>4. HEDMARK:</b> Elverum El.verk Hamar-regionen E.verk Hedmark Energi AS Nord-Østerdal Kraftlag AL Stange Energi AS	Netto Netto Brutto Netto	Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger
<b>5. OPPLAND:</b> Eidefoss AS Gjøvik Energi AS Hadelands Energiverk Lillehammer og Gausd. E.v.AS Gudbrandsdal Energi AS Oppland Energiverk Kraftlaget Opplandskraft Skjåk kraftverk Sør-Aurdal Energi Toten komm. El.verk DA Valdres Energiverk AS Vang Energiverk Vest-Oppland K. Kraftskp.	Netto Brutto Netto Netto Netto Brutto/Netto Brutto	Kundens årsmaks Snitt av 3 maks.målinger Kundens årsmaks Nettets maksimaltime Snitt av 3 maks.målinger Nettets maksimaltime Nettets maksimaltime  Kundens årsmaks Snitt av 3 maks.målinger  Kundens årsmaks
<b>6. BUSKERUD:</b>		

Tabell 1 - Everkenes effektdefinisjoner

E V E R K	Merk:	EFFEKTDIFINISJON	
		Kvantums-type	Måletidspunkt
Buskerud Nett AS		Brutto/Netto	Nettets maksimaltime
Drammen Energinett AS		Netto	Snitt av 6 maks.målinger
Flesberg Everk AL			
Hallingdal Kraftnett AS		Netto	Snitt av 4 maks.målinger
Hemsedal Energi			
Hurum Energiverk			Snitt av 3 maks.målinger
Kongsberg Energi AS			Nettets maksimaltime
Krødsherad Elverk			
Lier Everk			Kundens årsmaks
Modum Elverk			Snitt av 3 maks.målinger
Nedre Eiker Energi			Snitt av 4 maks.målinger
Nore komm. Elverk			
Ringeriks- Kraft AS	*)		Snitt av 3 maks.målinger
Rollag El.verk L/LI			Snitt av 3 maks.målinger
Røyken Energiverk AS			
Sigdal Elverk			
Uvdal Kraftforsyning AL			
Ytre Sandsvær Elverk			Snitt av 6 maks.målinger
Øvre Eiker Elverk			
<b>7. VESTFOLD:</b>			
Borre Energi AS			
Hof Elverk			Snitt av 4 maks.målinger
Larvik og Lardal Everk DA			Snitt av 3 maks.målinger
Nord-Jarlsberg Energi AS			
Nøtterøy - Tjøme Energi AS			Snitt av 4 maks.målinger, (av 6 mnd.)
Ramnes Elverk			
Sande Energiverk			
Sandefjordreg. Energiverk AS			
Svelvik Everk			
Tønsberg Energi AS			Snitt av 4 maks.målinger
Vestfold Kraft DA			Snitt av 4 maks.målinger
<b>8. TELEMARK:</b>			
Bø og Sauherad Energi AS			
Drangedal Elverk			Snitt av 4 maks.målinger
Hjartdal elverk			
Hydro Energi, Notodden			Snitt av 2 maks.målinger
Hydro Energi, Rjukan			Snitt av 2 maks.målinger
Kragerø Elverk		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Nissedal komm. Elverk			
Nome Elverk			Snitt av 3 maks.målinger
Notodden Energi AS			Kundens årsmaks
Rauland Kraftforsyningslag		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Skienfjordens K. Kraftskp.		Brutto/Netto	
Telekraft AS		Brutto/Netto	
Tinn komm. El.verk		Netto	Snitt av 4 maks.målinger
Vest-Telemark Kraftlag			
<b>9. AUST-AGDER:</b>			
Arendal Energiverk AS		Brutto/Netto	

Tabell 1 - Everkenes effektdefinisjoner

E V E R K	EFFEKTDIFINISJON		
	Merk:	Kvantums-type	Måletidspunkt
Arendals Fossekomp AS		Brutto/Netto	
Aust-Agder Kraftverk		Netto	Reg.n:Snitt av 3 maks.mål.Distr.n:Snitt av 2 maks.mål.
Øvre Otra I/S		Brutto/Netto	Nettets maksimaltime
<b>10. VEST-AGDER:</b>			
Kristiansand Energiverk AS	*)	Netto	Månedssnitt (3)
Vest-Agder Energiverk		Brutto	Snitt av 3 maks.målinger
<b>11. ROGALAND:</b>			
Dalane Elverk			
Forsand Elverk			
Gjesdal everk			Snitt av 2 maks.målinger
Haugesund Energi AS		Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Jæren Everk			Snitt av 2 maks.målinger
Karmsund Kraftlag			
Klepp Energi AS	*)		Snitt av 3 maks.målinger
Lyse Kraft		Brutto/Netto	Snitt av 2 maks.målinger
Maudal Kraftlag DA		Netto	Snitt av 2 maks.målinger
Ryfylke Energi			
Hydro Energi, Røldal-Suldal			Snitt av 2 maks.målinger
Sandnes Energi AS			
Sauda Energiverk AS			
Sola Energi AS		Netto	Snitt av 2 maks. målinger (jan.febr.des.)
Stavanger Energi			Høyeste (1.9.-1.4.)og (1.4-1.9.)
Suldal Elverk			
Time Energi AS			
<b>12. HORDALAND:</b>			
Askøy Energi AS			Snitt av 12 maks.målinger
Austevoll Kraftlag PL			Snitt av 3 maks.målinger
BKK Distribusjon AS	*)2)	Brutto	Snitt av 12 maks.målinger
BKK Regionalnett AS	*)2)	Brutto/Netto	Snitt av 4 maks.målinger
Etne Elektrisitetslag			
Finnås Kraftlag			Snitt av 3 maks.målinger
Fitjar Kraftlag			
Fjelberg Kraftlag PL			Snitt av 3 maks.målinger
Fusa Kraftlag			Snitt av 3 maks.målinger
Indre Hardanger Kraftlag DA			
Jondal komm. Elverk			
Kvam Kraftverk			Snitt av 4 maks.målinger
Kvinnherad Energi AS			
Masfjorden K. Kraftlag			
Modalen kraftlag			
Nordhordland Kraftlag DA			
Odda Energi AS			
Oskraft			
Osterøy Energi AS			Kundens årsaks
Skånevik Ølen Kraftlag			
Sotra Energi AS	*)		Snitt av 3 maks.målinger
Stord Energi AS			Snitt av 3 maks.målinger
Sunnhordland Kraftlag AS		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger

Tabell 1 - Everkenes effektdefinisjoner

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		
	Merk:	Kvantums-type	Måletidspunkt
Tysnes Kraftlag		Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Tyssefaldene Aktieselskabet			
Voss og Omland E.verk AS			
<b>14. SØGN OG FJORDANE:</b>			
Aurland Energiverk AS		Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Eid energiverk			
Firdakraft LL		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Gloppen El.verk		Brutto	Nettets maksimaltime
Gulakraft			Snitt av 12 maks.målinger
Hornindal kraftlag		Brutto	Snitt av 2 maks.målinger
Hydro Energi, Høyanger		Brutto	Snitt av 2 maks.målinger
Hydro Energi, Indre Sogn		Brutto	
Høyanger Energiverk			
Luster Energiverk			Snitt av 4 maks.målinger
Lærdal Energiverk		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Sognekraft AS		Brutto/Netto	Snitt av 4 maks.målinger
Sogn og Fjordane Energiverk		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Stryn Energiverk			Kundens årsmaks
Sunnfjord Energi AS	*)3)	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Ytre Fjordane Kraftlag AS	*)		Snitt av 12 maks.målinger
Årdal komm.Energiverk			Snitt av 4 maks.målinger
<b>15. MØRE OG ROMSDAL:</b>			
Giske Elverk			Kundens årsmaks
Haram Energi AS			
Istad Kraft AS		Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Nesset Komm. Kraftverk			
Norddal Elverk		Netto	Høysp.n.:Kundens årsmaks. Lavsp.n.:Snitt av 1.og 4 kv Reg.n/linje:Nettets maks.time. Rest. er kundens årsmak
Nordmøre Energiverk			Snitt av 4 maks.målinger
Rauma Energi AS			Kundens årsmaks
Sandøy Elverk			
Stranda Energiverk			Nettets maksimaltime/Snitt av 3 maks målinger
Sunndal Kraftforsyning			Snitt av 3 maks.målinger
Svorka Energiverk AS			Snitt av 2 maks.målinger
Sykylven Komm. Energiv.		Netto	Nettets maksimaltime
Tafjord Kraftselskap		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger
Tussa Kraft AS	*)		
Tussa Nett AS,Hareid	*)4)		
Tussa Nett AS, Sunnmøre	*)4)		
Tussa Nett AS, Volda	*)4)		
Ulstein Energi AS			
Vestnes Komm. Elverk			
Ørskog Interk. Kraftlag			Snitt av 4 maks.målinger
Ørsta Energiverk			Snitt av 3 maks.målinger
Ålesund og Sula Energiverk			
<b>16. SØR-TRØNDELAG:</b>			
Fosen komm. kraftlag			Snitt av 3 maks.målinger
Gauldal Elverk			Snitt av 4 maks.målinger
Hemne Kraftlag AL			

Tabell 1 - Everkenes effektdefinisjoner

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON	
	Merk: Kvantums-type	Måletidspunkt
Kvikne-Rennebu Kraftlag		
Malvik Elverk		
Melhus Energi AS		Snitt av 4 maks.målinger
Oppdal Everk		Snitt av 4 maks.målinger
Orkdal Elverk		
Rissa Kraftlag BA		Snitt av 4 maks.målinger
Røros El.verk AS		Snitt av 2 maks.målinger
Selbu Energiverk		Snitt av 3 maks.målinger
Sør-Trøndelag Kraft.selsk.	Brutto/netto	Reg.n: nettets maks.time. Distr.n: Snitt av 4 maks.mål.
Trondheim Energiverk AS	Brutto	Nettets maksimaltime
Tydal Komm. Kraftverk		
<b>17. NORD-TRØNDELAG:</b>		
Nord-Trøndelag El.verk	Brutto	Snitt av 7 maks.målinger
<b>18. NORDLAND:</b>		
Andøy Energi A/S		Snitt av 2 maks.målinger
Ballangen Energi AS		Kundens årsmaks
Bindal Kraftlag		Snitt av 3 maks.målinger
Bodø Energi AS		
Dragefossen Kraftanlegg AS		
Evenes Kraftforsyning AS		Kundens årsmaks
Fauske Lysverk AS		Snitt av 2 maks.målinger
Hadsel Energiverk AS		Snitt av 2 maks.målinger
Helgeland Kraftlag AL		Nettets maksimaltime
Lofotkraft AS	Netto	Snitt av 4 maks.målinger
Meløy komm. El.verk		
Narvik Energi AS	Netto	Nettets maksimaltime
Nord-Salten Kraftlag	Netto	
Ofoten Kraftlag AS	Netto	Månedssnitt (4)
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		
Salten Kraftsamband AS	Brutto	Snitt av 3 maks.målinger
Sjøfossen Energi AS		
Skjerstad Kraftlag AL		Snitt av 2 maks.målinger
Sørfold Kraftlag AL		Snitt av 4 maks.målinger
Vesterålskraft AS		
<b>19. TROMS:</b>		
Nord Troms Kraftlag AS	Netto	
Sør-Troms Elforsyning AS	Netto	Kundens årsmaks
Troms Kraftforsyning DA		
<b>20. FINNMARK:</b>		
Alta Kraftlag AL		
Finnmark Energiverk AS	Netto	Snitt av 12 maks.målinger
Hammerfest El.verk DA		
Luostejok Kraftlag AL		
Nordkyn Kraftlag AL		
Repvåg Kraftlag		
Varanger Kraft AS	Brutto/Netto	Kundens mnd.maks

Merk: \* Jfr.Tabell 2



### **3. OVERFØRINGSTARIFFER TIL NÆRINGSKUNDER**

Denne statistikken gjengir overføringstariffer til næringskunder.

Statistikken følger den inndeling i nettnivåer som har nedfelt seg etter innføringen av energiloven:

- Nettnivå 0: Sentralnettet og innføringsstasjoner
- Nettnivå 1: Regionalnettets linjer (spenningsnivå > 22 kV)
- Nettnivå 2: Hovedtrafoer (nedtransformering til 1 - 22 kV)
- Nettnivå 3: Lokalt høyspentnett (spenningsnivå 1 - 22 kV)
- Nettnivå 4: Nettstasjon (nedtransformering til < 1 kV)
- Nettnivå 5: Lavspent fordelingsnett (spenningsnivå < 1 kV)

Nettnivåene 1 og 2 inngår i regionalnett. Nettnivåene 3,4 og 5 inngår i distribusjonsnettet.

Som før nevnt blir det i statistikken gjengitt bare en overføringstariff på hvert nettnivå. Den inneholder bare tariffer for prioritert overføring. Tariffene inkluderer nett-tapskostnader, men oppgis uten moms. El-avgift er heller ikke med fordi denne pålegges kraftomsetningen. Transaksjonsgebyr kommer eventuelt i tillegg til selve tariffen.

Noen everk har flere tariffer på nettnivå 4 og 5. I slike tilfeller har everket oppgitt tariffer for næringskunder med følgende årsforbruk:

- Nettnivå 4: 400 kW og 1,6 GWh.
- Nettnivå 5: 40 kW og 160.000 kWh.

Ved omregning til pris for nivå 5 er det samme årsforbruket lagt til grunn.

Overføringstariffer kan inneholde følgende tariffledd:

- fastledd (med benevningen kr/kunde pr.år)
- effektledd (kr/kW pr.år)
- energiledd (øre/kWh).

Når det gjelder effektleddet, skal man være oppmerksom på at everkene kan ha ulike regler for måling av effekt ved tariffering. Dette gjør det problematisk å sammenligne everkenes tariffer.

Se kap.2. Everkenes effektdefinisjoner.



Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS			
		Linjer (nett nivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)	Nivå 5		
		Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	(omregnet) Øre/kWh
<b>1. ØSTFOLD:</b>																	
Fredrikstad Energiverk AS					0	123	1,8				2500	236	5,0	2500	331	5,0	14,8
Hafslund ASA											1200	300	2,5	1200	470	2,5	15,0
Rakkestad Energiverk AS											0	300	4,5	0	320	7,5	15,5
Rygge Elverk AS								2000	180	3,6	2000	200	4,3	2000	0	12,0	13,3
Råde Everk AS								2000	0	9,6	2000	0	11,6	2000	0	11,6	12,9
Trøgstad Elverk											12000	0	14,0	1200	0	14,0	14,8
Østfold Energiverk AS								1600	260	2,0	1600	314	3,2	1600	401	3,2	14,2
<b>2. AKERSHUS:</b>																	
Akershus Nett AS, Regionalnett	*)1)	0	38	1,5	0	85	2,2	4700	150	5,8	4700	163	7,5	2200	210	7,5	14,1
,-----, Aurskog/Fet/Hurda	*)1)										4700	163	4,6	2200	210	4,6	11,2
,-----, Lørenskog	*)1)										4700	163	7,0	2200	210	7,0	13,6
,-----, Oppegård	*)1)										3000	224	4,0	600	0	12,8	13,2
Energis.Asker og Bærum AS					0	160	1,6	3000	175	3,5	3000	245	4,5	3000	353	4,5	15,2
Eidsvoll Energiverk AS								4000	200	3,0	3000	290	3,6	2000	290	6,1	14,6
Follo Energiverk AS								6100	252	3,6	8500	313	3,6	8500	418	5,6	21,4
Gjermå Energi AS		0	85	2,3							2600	203	3,1	2600	203	8,2	14,9
Høland og Setskog								4000	220	2,5	4000	250	4,9	4000	270	8,9	18,2
Nes komm. Everk								3000	196	3,1	3000	289	4,3	3000	289	4,3	13,4
Nesodden Energiverk								5000	320	3,0	5000	280	5,0	5000	280	5,0	15,1
Nittedal Energiverk								4000	260	2,5	3763	210	4,5	2100	0	10,9	12,2
Romerike Energi AS								5000	300	4,8	5000	300	8,3	2000	0	16,0	17,3
Skedsmo & Sørum Elfors. AL											2200	160	7,5	2200	220	10,0	16,9
Søndre Follo Energi AS								2000	300	7,0	2000	300	7,0	1700	0	13,1	14,2
Vestby Energiverk																	
<b>3. OSLO:</b>																	
Oslo Energi Nett A/S	*)	3000	105	1,2	3000	212	1,5	3000	259	1,9	3000	341	3,7	1300	370	3,7	13,8
<b>4. HEDMARK:</b>																	
Elverum El.verk								4000	178	2,3	4000	256	3,3	2000	0	11,5	12,8
Hamar-regionen E.verk		3500	107	1,6	3500	167	1,9	6400	281	2,3	6400	351	2,9	3500	402	4,2	16,4
Hedmark Energi AS		0	62	1,3	0	101	1,5	7000	245	3,2	7000	306	5,2	7000	340	6,9	19,8
Nord-Østerdal Kraftlag AL								8400	175	2,8	8400	254	3,4	4400	315	5,3	15,9

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT								PRIS Nivå 5 (omregnet) Øre/kWh	
		Linjer (nett nivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)			
		Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	
Stange Energi AS					0	230	2,1	5500	178	3,1	5500	265	7,0	5500	265	7,0	17,1
<b>5. OPPLAND:</b>																	
Eidefoss AS		10000	60	0,6	0	70	0,1	0	220	1,3	6000	203	2,7	6000	253	2,7	12,8
Gjøvik Energi AS		0	136	1,1				4000	207	2,0	4000	259	5,3	1000	0	12,3	12,9
Hadelands Energiverk					0	112,2	0,0	6000	175	3,9	6000	205	4,7	6000	300	5,9	17,2
Lillehammer og Gausd. E.v.AS		0	155	1,0	0	176	1,0				7500	415	2,5	800	0	15,0	15,5
Gudbrandsdal Energi AS					15000	29	1,5	30000	260	2,5	10000	311	2,5	1700	0	10,5	11,6
Oppland Energiverk		0	59	0,7	0	114	0,4										
Kraftlaget Opplandskraft		0	65	1,3	30000	134,9	1,4										
Skjåk kraftverk								6000	220	4,5	2000	250	5,5	800	270	6,0	13,3
Sør-Aurdal Energi											5000	266	5,0	5000	322	5,0	16,2
Toten komm. El.verk DA											5000	191	5,0	1200	0	10,9	11,7
Valdres Energiverk AS											1100	325	2,5	1100	425	3,6	14,9
Vang Energiverk											775	500	11,0	1325	0	21,0	21,8
Vest-Oppland K. Kraftskp.								3450	320	6,0	3450	400	6,0	4750	0	14,5	17,5
<b>6. BUSKERUD:</b>																	
Buskerud Nett AS		20000	169	1,1													
Drammen Energinett AS	*)	0	10	2,1	0	167	2,1	6100	144	5,0	368	330	6,0	368	330	6,0	14,5
Flesberg Everk AL								1790	390	5,2	1790	390	6,6	1150	0	23,8	24,5
Hallingdal Kraftnett AS		4000	60	0,6	4000	100	0,4	4000	220	0,4	4000	265	0,9	1800	0	10,0	11,1
Hemsedal Energi								0	200	5,5	0	200	5,5	0	200	5,5	10,5
Hurum Energiverk								1600	300	3,3	1600	320	5,6	1200	385	9,0	19,4
Kongsberg Energi AS								4920	244	2,6	4000	349	7,7	4000	391	7,7	20,0
Krødsherad Elverk											3000	395	2,0	3000	470	2,0	15,6
Lier Everk								5000	280	1,9	5000	309	3,2	1000	0	14,5	15,1
Modum Elverk											2700	300	4,2	2700	300	10,3	19,5
Nedre Eiker Energi								3600	125	4,7	3600	212	9,0	3600	300	9,0	18,8
Nore komm. Elverk											1200	0	9,7	1200	0	15,1	15,8
Ringeriks- Kraft AS	*)							20000	240	2,5	5000	300	4,1	3456	500	5,0	19,6
Rollag El.verk L/LI								0	0	7,9	2400	0	13,3	2400	0	14,5	16,0
Røyken Energiverk AS								3500	230	6,2	3000	250	7,5	1600	0	20,6	21,6
Sigdal Elverk											5000	304	6,5	5000	410	6,5	19,9

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT									PRIS Nivå 5 (omregnet)	
		Linjer (nettnivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)				
		Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh		
Uvdal Kraftforsyning AL								2300	0	6,0	2300	0	8,0	2300	0	12,0	13,4	
Ytre Sandsvær Elverk											0	400	7,3	2000	400	14,0	25,3	
Øvre Eiker Elverk								6000	233	2,5	6000	350	5,0	3600	375	5,8	17,4	
<b>7. VESTFOLD:</b>																		
Borre Energi AS											7000	219	2,9	4000	284	5,1	14,7	
Hof Elverk											5000	370	4,0	5000	466	4,0	18,8	
Larvik og Lardal Everk DA								11500	199	2,4	5300	247	4,0	5300	340	4,0	15,8	
Nord-Jarlsberg Energi AS								4000	332	5,0	4000	413	5,0	4000	472	5,0	19,3	
Nøtterøy - Tjørme Energi AS								7500	201	2,3	5000	274	4,5	5000	391	4,5	17,4	
Ramnes Elverk											3500	329	5,2	3500	445	5,2	18,5	
Sande Energiverk											2850	298	5,2	2850	325	5,2	15,1	
Sandefjordreg. Energiverk AS								3200	144	3,2	2500	239	4,5	2500	372	4,5	15,4	
Svelvik Everk											6000	234	2,7	3000	301	4,9	14,3	
Tønsberg Energi AS		0	99	1,2	65000	135	1,6	10000	190	1,8								
Vestfold Kraft DA																		
<b>8. TELEMARK:</b>																		
Bø og Sauherad Energi AS											2000	316	4,7	2000	431	4,7	16,7	
Drangedal Elverk											4000	340	3,7	2000	460	7,9	20,7	
Hjartdal elverk														2000	400	12,5	23,8	
Hydro Energi, Notodden								0	56	0,5								
Hydro Energi, Rjukan								0	280	-0,5								
Kragerø Elverk		0	234	1,0		0	70	-0,6			5000	190	0,8	2500	214	1,8	10,8	
Nissedal komm. Elverk											0	300	2,9	1000	380	3,7	19,1	
Nome Elverk														1200	275	5,1	18,6	
Notodden Energi AS														6680	250	2,0	14,6	
Rauland Kraftforsyningslag								1600	0	14,4								
Skiensfjordens K. Kraftskp.		0	58	0,8	0	131	1,0	4000	192	1,6	2300	310	2,5	1600	0	22,0	23,0	
Telekraft AS		0	119	0,7	0	222	0,6							800	0	11,2	11,7	
Tinn komm. El.verk								1800	184	0,7	1900	194	4,7	1900	242	8,0	15,2	
Vest-Telemark Kraftlag		40000	65	1,0	40000	95	1,0	2200	220	4,9	2200	312	4,9	2200	540	4,9	19,8	
<b>9. AUST-AGDER:</b>											0	0	9,8	0	0	13,3		
Arendal Energiverk AS		0	86	0,3	0													

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT									PRIS Nivå 5 (omregnet) Øre/kWh	
		Linjer (nettaktiv 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)				
		Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh		
Arendals Fossekompani AS		6000	71	0,3														
Aust-Agder Kraftverk		6000	80	0,4	6000	115	0,6	6000	230	1,2	4000	365	3,2	4000	420	3,2	16,2	
Øvre Otra I/S		0	46	0,5														
<b>10. VEST-AGDER:</b>																		
Kristiansand Energiverk AS	*)	60000	51	0,6	55000	86	0,7	45000	108	1,0	25000	148	1,3	540	0	9,9	10,2	
Vest-Agder Energiverk		25000	65	0,5	25000	130	0,6	4000	190	3,0	2300	260	5,5	2300	300	5,5	14,4	
<b>11. ROGALAND:</b>																		
Dalane Elverk								12000	183	2,5	12000	302	4,0	4500	0	10,5	13,3	
Forsand Elverk											8000	141	2,1	8000	141	2,1	10,6	
Gjesdal everk								3700	233	3,5	3700	330	3,5	3700	436	3,5	16,7	
Haugesund Energi AS		4000	75	2,0	4000	100	3,0	2500	150	4,4	2500	200	5,3	2500	300	5,9	15,0	
Jæren Everk								10000	121	1,0	10000	164	1,5	10000	164	1,5	11,9	
Karmsund Kraftlag											1250	350	5,1	600	450	5,9	17,5	
Klepp Energi AS	*)										6000	150	3,5	2000	0	8,6	9,9	
Lyse Kraft		0	119	0,5														
Maudal Kraftlag DA		0	141	0,7														
Ryfylke Energi								0	113	5,9	0	113	5,9	7530	0	9,0	13,7	
Hydro Energi, Røldal-Suldal								0	59	1,5								
Sandnes Energi AS											10000	220	3,0	1200	0	10,3	11,1	
Sauda Energiverk AS											2800	115	7,4	2200	110	12,0	16,1	
Sola Energi AS		0	69	-1,2					13000	139	2,2	13000	150	3,8	4000	0	11,1	13,6
Stavanger Energi								6250	120	2,4	6250	120	3,8	2750	0	8,3	10,0	
Suldal Elverk											1300	0	14,0	1300	0	17,5	18,3	
Time Energi AS								10000	150	2,7	8500	250	3,0	8500	250	3,0	14,6	
<b>12. HORDALAND:</b>																		
Askøy Energi AS									3000	280	3,7	3000	300	4,1	850	0	14,6	15,1
Austevoll Kraftlag PL											4000	395	10,0	4000	420	10,0	23,0	
BKK Distribusjon AS	*)2)	4520	183	1,1					4520	314	3,1	4520	379	4,6	4520	434	4,6	18,3
BKK Regionalnett AS	*)2)	0	113	0,5														
Etne Elektrisitetslag											3200	400	4,9	3200	400	5,8	17,8	
Finnås Kraftlag											3200	328	4,3	3200	380	4,3	15,8	
Fitjar Kraftlag											3300	420	9,9	3300	450	9,9	23,2	

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS					
		Linjer (nettnivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)			Nivå 5		
		Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	(omregnet) Øre/kWh		
Fjelberg Kraftlag PL								10000	310	3,5	7500	350	7,0	7500	390	7,5	21,9		
Fusa Kraftlag								6400	300	8,5	6400	300	8,5	3200	450	8,5	21,8		
Indre Hardanger Kraftlag DA											775	320	7,5	775	420	9,9	20,9		
Jondal komm. Elverk											700	0	15,0	700	0	17,0	17,4		
Kvam Kraftverk											6000	275	6,0	3000	370	6,0	17,1		
Kvinnherad Energi AS								0	150	5,9	7500	290	4,3	7500	400	4,3	19,0		
Masfjorden K. Kraftlag											1575	390	4,2	1575	390	5,6	16,3		
Modalen kraftlag														650	275	5,5	12,7		
Nordhordland Kraftlag DA								2000	225	2,2	2000	280	3,0	2000	430	4,5	16,5		
Odda Energi AS											1800	382	4,4	1400	382	8,2	18,6		
Oskraft											24000	192	3,5	2000	420	6,0	17,8		
Osterøy Energi AS											4000	307	3,8	1500	452	9,2	21,4		
Skånevik Ølen Kraftlag											3200	350	5,1	3200	350	7,6	18,4		
Sotra Energi AS	*)							4000	349	1,5	4000	422	1,5	4000	616	1,5	19,4		
Stord Energi AS											3600	354	5,0	3600	460	5,0	18,8		
Sunnhordland Kraftlag AS							0	150	2,5										
Tysnes Kraftlag							0	38	0,4	0	99,41	0,5	0	141	1,1	3200	360	10,5	21,5
Tyssefaldene Aktieselskabet							0	0	6,0	2500	130	2,5	2500	374	7,2	1200	0	8,2	9,0
Voss og Omland E.verk AS														2500	405	7,2	18,9		
<b>14. SGN OG FJORDANE:</b>																			
Aurland Energiverk AS											2500	300	5,0	2500	350	5,0	15,3		
Eid energiverk														2500	280	12,5	21,1		
Firdakraft LL							0	161	2,0										
Gloppen El.verk																			
Gulakraft							4520	183	1,1					3000	268	8,5	17,8		
Hornindal kraftlag										4520	314	3,1	4520	379	4,6	18,3			
Hydro Energi, Høyanger							0	46	0,2					2800	350	8,0	20,3		
Hydro Energi, Indre Sogn							0	34	0,1					2400	350	10,0			
Høyanger Energiverk														1800	440	5,8	17,9		
Luster Energiverk														1700	480	5,4	18,5		
Lærdal Energiverk							0	0	1,0	0	0	2,3	2500	200	4,5	2500	300	5,0	14,1
Sognekraft AS							3600	110	1,0	3600	138	1,6	3600	364	3,8	3600	364	3,8	20,9
														1800	535	6,4			

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS Nivå 5 (omregnet)			
		Linjer (nett nivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)			
		Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	
Sogn og Fjordane Energiverk		0	313	2,0	0	148	2,0										
Stryn Energiverk																	22,3
Sunnfjord Energi AS	*)3)	0	191	2,5	0	200	2,5	25000	311	4,3	15000	342	10,0	1500	450	10,0	22,2
Ytre Fjordane Kraftlag AS	*)							5000	480	4,0	5000	480	4,0	2000	450	6,6	19,1
Årdal komm. Energiverk											10000	166	4,6	5000	280	5,6	15,7
<b>15. MØRE OG ROMSDAL:</b>																	
Giske Elverk											3000	421	4,5	3000	466	4,5	18,0
Haram Energi AS											1800	320	3,6	1800	430	3,6	15,5
Istad Kraft AS		8500	107	1,5				8500	253	3,5	8500	499	4,5	8500	530	4,5	23,1
Nesset Komm. Kraftverk											16200	0	14,0	0	470	11,0	22,8
Norddal Elverk								0	210	4,5	1200	305	4,5	1200	435	4,0	15,6
Nordmøre Energiverk		10000	150	2,2	10000	195	2,8	10000	280	3,0	2500	314	6,5	2500	410	6,5	18,3
Rauma Energi AS											6000	215	5,0	3500	295	9,0	18,6
Sandøy Elverk											5000	450	4,2	1700	675	3,8	21,7
Stranda Energiverk											10000	227	3,9	10000	227	3,9	15,8
Sunndal Kraftforsyning											8000	141	2,1	8000	141	2,1	10,6
Svorka Energiverk AS											13000	246	3,8	13000	246	3,8	18,1
Sykylven Komm. Energiv.								15000	249	4,0	10000	285	4,0	3000	0	11,0	12,9
Tafjord Kraftselskap		0	13	1,3	0	92	1,4	0	134	3,1							
Tussa Kraft AS	*)	0	87	1,7	0	107	1,9										
Tussa Nett AS, Hareid	*)4)										1100	365	7,0	1100	390	7,0	17,4
Tussa Nett AS, Sunnmøre	*)4)							18000	0	8,2	12000	0	14,0	3350	0	16,2	18,3
Tussa Nett AS, Volda	*)4)										5000	107		2500	0	13,1	14,7
Ulstein Energi AS											9000	390	4,4	3500	0	15,0	17,2
Vestnes Komm. Elverk											5000	370	4,9	2500	400	4,9	16,5
Ørskog Interk. Kraftlag											900	365	4,4	900	420	4,4	15,5
Ørsta Energiverk								25000	180	3,2	15000	305	4,5	5000	0	10,3	13,4
Ålesund og Sula Energiverk											11000	280	2,5	4000	0	9,5	12,0
<b>16. SØR-TRØNDELAG:</b>																	
Fosen komm. kraftlag								10000	210	3,0	10000	305	4,0	8000	370	6,5	20,8
Gauldal Elverk								12500	400	4,7	10500	550	6,9	2400	0	18,7	20,2
Hemne Kraftlag AL								7500	142	6,5	5000	361	8,0	5000	477	8,0	23,1
Kvikne-Rennebu Kraftlag								9000	300	4,0	9000	300	4,0	9000	300	4,0	17,1

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	REGIONALNETT									DISTRIBUSJONSNETT									PRIS Nivå 5 (omregnet)			
	Linjer (nett nivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)									
	Merk	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Øre/kWh																	
Malvik Elverk								13000	191	5,0	10000	245	7,0	10000	354	7,0	22,1					
Melhus Energi AS									9000	300	5,0	9000	300	5,0	9000	300	5,0	18,1				
Oppdal Elverk									5500	330	4,0	3500	385	5,4	3500	385	5,4	17,2				
Orkdal Elverk								1500	240	4,0	1500	340	5,0	1500	380	5,0	15,4					
Rissa Kraftlag BA								20000	270	3,2	7000	300	4,5	7000	300	4,5	16,4					
Røros El.verk AS									4000	378	3,0	4000	420	3,0	4000	420	3,0	16,0				
Selbu Energiverk				0	42	1,4			5000	350	6,6	3000	350	11,9	3000	350	11,9	22,5				
Sør-Trøndelag Kraft.selsk.		19000	133	2,1	19000	212	2,3	5000	363	2,9	2600	460	5,7	2600	530	9,1	24,0					
Trondheim Energiverk AS	*)	0	20	1,3	0	96,4	1,6	6500	130	2,8	6500	185	3,5	2000	233	5,8	12,9					
Tydal Komm. Kraftverk														1200	0	16,8	17,6					
<b>17. NORD-TRØNDELAG:</b>																						
Nord-Trøndelag El.verk		0	90	0,7	0	140	1,8	2000	260	4,8	1500	325	7,1	1500	345	10,2	19,8					
<b>18. NORDLAND:</b>																						
Andøy Energi A/S								4800	270	7,0	4800	320	7,2	4800	360	9,5	21,5					
Ballangen Energi AS								2000	0	7,0	2000	348	7,0	2000	380	12,0	22,8					
Bindal Kraftlag								360	253	3,5				360	341	7,5	16,3					
Bodø Energi AS								3000	124	1,8	3000	245	4,3	3000	288	4,3	13,4					
Dragefossen Kraftanlegg AS									20000	0	11,0	5000	0	13,0	5000	0	13,0	16,1				
Evenes Kraftforsyning AS								10000	340	6,4	6000	340	9,9	6000	340	12,0	24,3					
Fauske Lysverk AS								2600	320	6,5	2600	360	6,5	2600	380	6,5	17,6					
Hadsel Energiverk AS								2000	155	3,0	2000	295	5,0	2000	375	5,0	15,6					
Helgeland Kraftlag AL		0	90	0,5	0	132	0,7	6500	141	2,3	6200	203	4,5	6100	240	6,2	16,0					
Lofotkraft AS								17500	265	6,6	17500	400	5,2	17500	450	10,0	32,2					
Meløy komm. El.verk									600	0	12,2	600	0	17,7	600	0	17,7	18,1				
Narvik Energi AS	*)	5000	110	1,1	5000	285	1,4	5000	302	2,8	5000	361	4,4	5000	387	8,4	21,2					
Nord-Salten Kraftlag					10000	169	1,5	11000	272	6,5				11000	384	11,0	27,5					
Ofoten Kraftlag AS		0	72	0,1				2500	380	3,5	2500	380	9,5	2500	380	12,0	23,1					
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS									900	0	21,2	900	0	22,1	900	0	22,1	22,7				
Salten Kraftsamband AS							0	76	0,9				10000	320	7,5	1700	543	9,0	23,6			
Sjøfossen Energi AS													3000	350	20,1	30,7						
Skjerstad Kraftlag AL									1575	200	3,8	1575	200	7,2	1575	200	11,8	17,8				

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS Nivå 5 (omregnet) Øre/kWh				
		Linjer (nett nivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)			Lavspentnett (nivå 5)				
		Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh	Fastledd Kr/kunde	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh		
Vesterålskraft AS								10000	164	2,3	10000	347	4,0	1700	0	15,6	16,7	
<b>19. TROMS:</b>																		
Nord Troms Kraftlag AS																	17,4	
Sør-Troms Elforsyning AS																	16,7	
Troms Kraftforsyning DA		0	101	0,7		0	238	0,5	5800	249	3,5	3800	332	4,5	3800	393	4,5	15,6
<b>20. FINNMARK:</b>																		
Alta Kraftlag AL																	16,4	
Finnmark Energiverk AS		0	34	0,3		10000	0	4,2	10000	48	6,6	10000	92	6,6	1200	0	15,6	
Hammerfest El.verk DA									4800	256	8,5	4800	286	8,5			0	15,3
Luostejok Kraftlag AL		0	0	3,9					1000	0	10,0	1000	0	13,0	1000	0	14,5	15,1
Nordkyn Kraftlag AL															1300	0	9,0	800
Repvåg Kraftlag									3000	247	6,8	3000	273	6,8	1800	0	15,0	12,0
Varanger Kraft AS		0	86	2,1								19800	116	5,5	19800	140	5,5	12,5
Landsgjennomsnitt (uveid)		4465	93	1,1	6847	127	1,5	6128	214	3,8	5022	268	5,7	3256	264	8,5	16,1	
Antall verk registrert:		219															21,4	

\*) Under behandling i NVE: vedr. omorganisering (fusjoner og selskapsendringer).

- 1) Tidligere Akershus Energiverk
- 1) Tidligere Akershus Energiverk, Aurskog-Fet/Hurdal
- 1) Tidligere Akershus Energiverk, Lørenskog
- 1) Oppegård Energiverk
- 2) Tidligere Bergen Lysverker
- 2) Tidligere Bergenshalvøens komm.Kraftselskap
- 3) Tidligere: Sunnfjord Energiverk
  - Ytre Sogn og Sunnfjord Energiverk
  - Svultingen L/L
- 4) Tidligere Hareid komm.elverk
- 4) Tidligere Sunnmøre Energi
- 4) Tidligere Volda komm.elverk

#### **4. BEREGNEDE OVERFØRINGSPRISER TIL NÆRINGSKUNDER**

For næringskunder har vi primært valgt å omregne til en effektpris, dvs. kr/kW. Den oppførte pris er en resulterende effektpris, som inkluderer fastledd, effektledd og energiledd.

Energiledd omregnes til en effektpris ved å multiplisere energileddet med en standard brukstid på 4000 brukstimer. Fastledd omregnes ved at dette ledet divideres med følgende standard maksimale effektuttak:

Nettnivå 1: 10 MW  
Nettnivå 2: 10 MW  
Nettnivå 3: 1 MW  
Nettnivå 4: 400 kW  
Nettnivå 5: 40 kW

For uttak på nettnivå 5 oppgis også resulterende energipriser. Disse prisene fremkommer ved å dividere de beregnede effektprisene med 4000 brukstimer. Denne kolonnen gjengis forøvrig også i tariffstatistikken. En vil på denne måte få et bilde av everkets prisnivå.

På slutten av prisstatistikken har vi beregnet noen gjennomsnitts-priser. I to fylkestabeller har vi oppført fylkesgjennomsnittene av tallene i hovedtabellen.

Den siste fylkestabellen gjengir veide gjennomsnitt av nivå 5-prisene. Prisen er veiet med everkets overføringskvantum i distribusjonsnettet, dvs. sum detaljevert Gwh. Kvantum er hentet fra everkens regnskaper i 1994.

Veide gjennomsnittspriser er noe lavere enn uveide. Forklaringen er at utkantverkene, som naturlig nok har forholdsvis høye tariffer, ofte er små og mange; dermed får de for stor innflytelse på det uveide gjennomsnittet. Veide gjennomsnitt må sies å gi et riktigere bilde av prisnivået.

Beløpene som gjengis i tariffstatistikken er avrundet. De eksakte tariffer er imidlertid registrert i databasen, og disse er benyttet ved omregningene.

#### **Kvantumsdifferensierte tariffer**

Flere netteiere benytter kvantumsdifferensierte tariffer for lavspent-uttak. Dette innebærer et tariffsystem med flere tarifftrinn for lavspentuttak (inkl. lavspentuttak direkte fra nettstasjon), jfr. pkt.6.1 i "Retningslinjer for beregning av overføringstariffer", oktober 1995.

For everkene som benytter kvantumsdifferensierte er tariffen tilsvarende nivå 4 beregnet ut fra standardkunden som spesifisert over.



Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT		
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)
		Kr/kW pr. år		Kr/kW pr. år		Øre/kWh
<b>1. ØSTFOLD:</b>						
Fredrikstad Energiverk AS	JA			442	594	14,8
Hafslund ASA	NEI	195		403	600	15,0
Rakkestad Energiverk AS	NEI			480	620	15,5
Rygge Elverk AS	NEI		326	377	530	13,3
Råde Everk AS	NEI		386	469	514	12,9
Trøgstad Elverk	NEI			590	590	14,8
Østfold Energiverk AS	JA		342	446	569	14,2
<b>2. AKERSHUS:</b>						
Akershus Nett AS,Regionalnett		99	171			
-----, Aurskog/Fet/Hurdal	JA			387	474	14,1
-----, Lørenskog	JA			358	449	11,2
-----, Oppegård	JA			454	545	13,6
Energis.Asker og Bærum AS	JA	222	318	392	527	13,2
Eidsvoll Energiverk AS	JA			433	608	15,2
Follo Energiverk AS	Ja		324	442	584	14,6
Gjermå Energi AS		177	402	478	855	21,4
Høland og Setskog	NEI			334	596	14,9
Nes komm. Everk	ja		324	456	726	18,2
Nesodden Energiverk	NEI		323	469	536	13,4
Nittedal Energiverk	NEI		445	493	605	15,1
Romerike Energi AS	JA		364	399	489	12,2
Skedsmo & Sørum Elfors. AL	NEI		497	645	690	17,3
Søndre Follo Energi AS	NEI			466	675	16,9
Vestby Energiverk	NEI		582	585	567	14,2
<b>3. OSLO:</b>						
Oslo Energi Nett A/S	JA	153	272	338	497	551
<b>4. HEDMARK:</b>						
Elverum El.verk	JA			274	398	510
Hamar-regionen E.verk	NEI	171	243	379	483	658
Hedmark Energi AS	JA	116	159	380	532	791
Nord-Østerdal Kraftlag AL	JA			295	411	637
Stange Energi AS	NEI		313	308	559	683
<b>5. OPPLAND:</b>						
Eidefoss AS	JA	86	76	273	327	512
Gjøvik Energi AS	JA	181		291	481	517
Hadelands Energiverk	JA		112	337	408	686
Lillehammer og Gausd. E.v.AS	JA	196	217		534	620
Gudbrandsdal Energi AS	JA		91	390	436	463
Oppland Energiverk		87	129			
Kraftlaget Opplandskraft		115	193			
Skjåk kraftverk	NEI			406	475	530
Sør-Aurdal Energi	JA				479	647
Toten komm. El.verk DA	NEI				404	466
Valdres Energiverk AS	NEI				428	597
Vang Energiverk	NEI				942	873
Vest-Oppland K. Kraftskp.	JA			563	649	699
<b>6. BUSKERUD:</b>						

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT TARIFFER	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT		
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)
		JA/NEI	Kr/kW pr. år	Kr/kW pr. år		Øre/kWh
Buskerud Nett AS			214			
Drammen Energinett AS	Nei	94	251	350	571	579
Flesberg Everk AL	JA			600	658	981
Hallingdal Kraftnett AS	JA	84	116	240	311	445
Hemsedal Energi	NEI			420	420	420
Hurum Energiverk	NEI			434	548	775
Kongsberg Energi AS	JA			353	667	799
Krødsherad Elverk	JA				483	625
Lier Everk	JA			361	450	605
Modum Elverk	NEI				475	780
Nedre Eiker Energi	JA			317	581	750
Nore komm. Elverk	JA				391	632
Ringeriks- Kraft AS	NEI			361	475	785
Rollag El.verk L/LI	JA			316	540	639
Røyken Energiverk AS	NEI				482	558
Sigdal Elverk	JA				577	795
Uvdal Kraftforsyning AL	NEI			242	326	538
Ytre Sandsvær Elverk	NEI				692	1010
Øvre Eiker Elverk	NEI			339	565	697
<b>7. VESTFOLD:</b>						
Borre Energi AS	NEI				353	588
Hof Elverk	JA				542	751
Larvik og Lardal Everk DA	JA			307	420	633
Nord-Jarlsberg Energi AS	JA			536	623	772
Nøtterøy - Tjøme Energi AS	JA			301	467	696
Ramnes Elverk	Nei					
Sande Energiverk	JA				546	741
Sandefjordreg. Energiverk AS	JA			275	513	604
Svelvik Everk	JA				425	615
Tønsberg Energi AS	NEI			272	357	572
Vestfold Kraft DA		147	206			
<b>8. TELEMARK:</b>						
Bø og Sauherad Energi AS	JA				509	669
Drangedal Elverk	JA				498	826
Hjartdal elverk	NEI					950
Hydro Energi, Notodden	NEI			76		
Hydro Energi, Rjukan			46	260		
Kragerø Elverk	JA	274		227	292	434
Nissedal komm. Elverk	JA			416	531	765
Nome Elverk	JA				482	742
Notodden Energi AS	JA				347	585
Rauland Kraftforsyningslag				578	920	23,0
Skiensfjordens K. Kraftskp.	JA	90	171	260	414	468
Telekraft AS		146	247			
Tinn komm. El.verk	JA			214	387	610
Vest-Telemark Kraftlag	JA	109	139	418	514	791
<b>9. AUST-AGDER:</b>						
Arendal Energiverk AS	energidiff. JA	98			392	532
						13,3

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Øre/kWh
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	
		Kr/kW pr. år		Kr/kW pr. år			
Arendals Fossekomp AS		84					
Aust-Agder Kraftverk	JA	96	139	284	503	648	16,2
Øvre Otra I/S		65					
<b>10. VEST-AGDER:</b>							
Kristiansand Energiverk AS	JA	79	119	191	261	410	10,2
Vest-Agder Energiverk	JA	89	158	314	486	578	14,4
<b>11. ROGALAND:</b>							
Dalane Elverk	JA			295	492	533	13,3
Forsand Elverk	NEI				245	425	10,6
Gjesdal everk	JA			377	479	669	16,7
Haugesund Energi AS	NEI	156	218	329	418	599	15,0
Jæren Everk	NEI			171	249	474	11,9
Karmsund Kraftlag	NEI				557	701	17,5
Klepp Energi AS	JA				305	394	9,9
Lyse Kraft		139					
Maudal Kraftlag DA		170					
Ryfylke Energi	JA			349	349	548	13,7
Hydro Energi, Røldal-Suldal	NEI			119			
Sandnes Energi AS	JA				365	442	11,1
Sauda Energiverk AS					418	645	16,1
Sola Energi AS	JA	21		240	335	544	13,6
Stavanger Energi	NEI			222	288	401	10,0
Suldal Elverk	Nei				563	733	18,3
Time Energi AS	Nei			268	391	583	14,6
<b>12. HORDALAND:</b>							
Askøy Energi AS	Nei			431	472	604	15,1
Austevoll Kraftlag PL	JA				805	920	23,0
BKK Distribusjon AS	JA	225		441	574	731	18,3
BKK Regionalnett AS		135					
Etne Elektrisitetslag	NEI				604	712	17,8
Finnås Kraftlag	JA				508	632	15,8
Fitjar Kraftlag	NEI				824	929	23,2
Fjelberg Kraftlag PL	JA			460	649	878	21,9
Fusa Kraftlag	JA			646	656	870	21,8
Indre Hardanger Kraftlag DA	NEI				622	835	20,9
Jondal komm. Elverk	NEI				602	698	17,4
Kvam Kraftverk	JA				530	685	17,1
Kvinnherad Energi AS	JA			386	481	760	19,0
Masfjorden K. Kraftlag	NEI				562	653	16,3
Modalen kraftlag						509	12,7
Nordhordland Kraftlag DA	NEI			315	405	660	16,5
Odda Energi AS	NEI				562	745	18,6
Oskraft	NEI				392	710	17,8
Osterøy Energi AS	NEI				469	858	21,4
Skånevik Ølen Kraftlag	NEI				562	734	18,4
Sotra Energi AS	NEI			413	493	777	19,4
Stord Energi AS	JA				563	750	18,8
Sunnhordland Kraftlag AS		251					

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT TARIFFER	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT		
		Linjér (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)
		JA/NEI	Kr/kW pr. år	Kr/kW pr. år		Øre/kWh
Tysnes Kraftlag	NEI			788	860	21,5
Tyssefaldene Aktieselskabet	NEI	54	121	184	332	359
Voss og Omland E.verk AS	JA		240	233	668	756
<b>14. SGN OG FJORDANE:</b>						
Aurland Energiverk AS	JA			503	506	613
Eid energiverk	NEI		240			843
Firdakraft LL						21,1
Gloppen El.verk	JA			616	711	17,8
Gulakraft	JA	225		441	574	731
Hornindal kraftlag				677	810	18,3
Hydro Energi, Høyanger		56				20,3
Hydro Energi, Indre Sogn		40				
Høyanger Energiverk	NEI				717	17,9
Luster Energiverk	NEI			526	739	18,5
Lærdal Energiverk	JA	40	90	383	456	563
Sognekraft AS	JA	150	202	520	525	836
Sogn og Fjordane Energiverk		393	228			20,9
Stryn Energiverk	JA			694	893	22,3
Sunnfjord Energi AS	JA	291	300	508	780	888
Ytre Fjordane Kraftlag AS	NEI			645	653	764
Årdal komm.Energiverk				375	629	19,1
<b>15. MØRE OG ROMSDAL:</b>						
Giske Elverk	JA			609	721	18,0
Haram Energi AS	JA			469	619	15,5
Istad Kraft AS	JA	168		402	700	923
Nesset Komm. Kraftverk	NEI			601	910	23,1
Norddal Elverk	JA			390	488	625
Nordmøre Energiverk	JA	239	308	410	580	733
Rauma Energi AS	NEI			430	743	18,3
Sandøy Elverk	NEI			631	870	18,6
Stranda Energiverk	JA			408	633	21,7
Sunndal Kraftforsyning	NEI			245	425	15,8
Svorka Energiverk AS	NEI			431	723	10,6
Syklyven Komm. Energiv.	NEI			424	470	12,9
Tafjord Kraftselskap		63	149	257		
Tussa Kraft AS		153	183			
Tussa Nett AS,Hareid	JA			648	698	17,4
Tussa Nett AS, Sunnmøre	Nei			346	590	18,3
Tussa Nett AS, Volda	JA				587	14,7
Ulstein Energi AS	Nei				589	688
Vestnes Komm. Elverk	JA				579	17,2
Ørskog Interk. Kraftlag	JA				543	619
Ørsta Energiverk	JA			331	523	15,5
Ålesund og Sula Energiverk	JA				537	13,4
<b>16. SØR-TRØNDAL:</b>					408	12,0
Fosen komm. kraftlag	JA			340	490	830
Gauldal Elverk	NEI			601	852	20,8
Hemne Kraftlag AL	JA			410	694	20,2

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT TARIFFER	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT				
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)		
		JA/NEI	Kr/kW pr. år	Kr/kW pr. år		Øre/kWh		
Kvikne-Rennebu Kraftlag	NEI			469	483	685	17,1	
Malvik Elverk	JA			404	550	884	22,1	
Melhus Energi AS	NEI				523	725	18,1	
Oppdal Everk	NEI				504	689	17,2	
Orkdal Elverk	JA			402	544	618	15,4	
Rissa Kraftlag BA	NEI			418	498	655	16,4	
Røros El.verk AS	JA				508	640	16,0	
Selbu Energiverk	NEI		98		627	901	22,5	
Sør-Trøndelag Kraft.selsk.	JA	217	306	484	695	959	24,0	
Trondheim Energiverk AS	JA	72	160	249	341	515	12,9	
Tydal Komm. Kraftverk	NEI					702	17,6	
<b>17. NORD-TRØNDELAG:</b>								
Nord-Trøndelag El.verk	NEI	118	212	454	613	791	19,8	
<b>18. NORDLAND:</b>								
Andøy Energi A/S	NEI			555	620	860	21,5	
Ballangen Energi AS	NEI			282	633	910	22,8	
Bindal Kraftlag	NEI			393		650	16,3	
Bodø Energi AS	JA			199	425	535	13,4	
Dragefossen Kraftanlegg AS	JA				490	645	16,1	
Evenes Kraftforsyning AS	JA			606	751	970	24,3	
Fauske Lysverk AS	NEI			583	627	705	17,6	
Hadsel Energiverk AS	JA			277	500	625	15,6	
Helgeland Kraftlag AL	JA	109	159	240	399	641	16,0	
Lofotkraft AS	NEI			547	652	1288	32,2	
Meløy komm. El.verk	JA				490	723	18,1	
Narvik Energi AS	NEI	155	340	419	550	848	21,2	
Nord-Salten Kraftlag	Nei		229	543		1099	27,5	
Ofoten Kraftlag AS	JA	74		523	766	923	23,1	
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	JA				850	907	22,7	
Salten Kraftsamband AS			111					
Sjøfossen Energi AS					645	946	23,6	
Skjerstad Kraftlag AL	NEI					1229	30,7	
Sørfold Kraftlag AL	NEI			354	492	711	17,8	
Vesterålskraft AS	NEI			266	532	667	16,7	
<b>19. TROMS:</b>								
Nord Troms Kraftlag AS	NEI				483	697	17,4	
Sør-Troms Elforsyning AS	JA		259	395	522	668	16,7	
Troms Kraftforsyning DA	JA	129		287	380	625	15,6	
<b>20. FINNMARK:</b>								
Alta Kraftlag AL	JA		169	322	381	654	16,4	
Finnmark Energiverk AS		46						
Hammerfest El.verk DA	JA			600	638			
Luostejok Kraftlag AL	NEI	156		401	523	605	15,1	
Nordkyn Kraftlag AL	NEI				363	500	12,5	
Repvåg Kraftlag	JA			522	552	645	16,1	
Varanger Kraft AS	JA	170			386	855	21,4	
Landsgjennomsnitt (uveid)			137	189	374	509	686	17,1

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT		
		Linjér (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)
		Kr/kW pr. år		Kr/kW pr. år		Øre/kWh
<b>FYLKESGJENNOMSNITT (UVEID):</b>						
Østfold				351	458	574
Akershus				397	458	601
Oslo				338	497	551
Hedmark				327	476	656
Oppland				377	506	601
Buskerud				370	516	707
Vestfold				338	472	663
Telemark				306	441	705
Aust-Agder				284	448	590
Vest-Agder				253	373	494
Rogaland				263	390	549
Hordaland				390	570	734
Sogn og Fjordane				500	580	749
Møre og Romsdal				366	523	672
Sør-Trøndelag				419	562	752
Nord-Trøndelag				454	613	791
Nordland				413	589	836
Troms				341	461	663
Finnmark				461	474	652
<b>FYLKESGJENNOMSNITT, (VEID):</b>						
Østfold				445	574	14,4
Akershus				434	578	14,5
Oslo				497	551	13,8
Hedmark				493	694	17,3
Oppland				464	570	14,3
Buskerud				514	663	16,6
Vestfold				440	620	15,5
Telemark				408	557	13,9
Aust-Agder				486	630	15,7
Vest-Agder				406	518	13,0
Rogaland				368	498	12,4
Hordaland				552	730	18,2
Sogn og Fjordane				581	792	19,8
Møre og Romsdal				518	678	16,9
Sør-Trøndelag				439	629	15,7
Nord-Trøndelag				613	791	19,8
Nordland				484	755	18,9
Troms				416	639	16,0
Finnmark				451	617	15,4
Landsgjennomsnitt (veid)				471	624	15,6

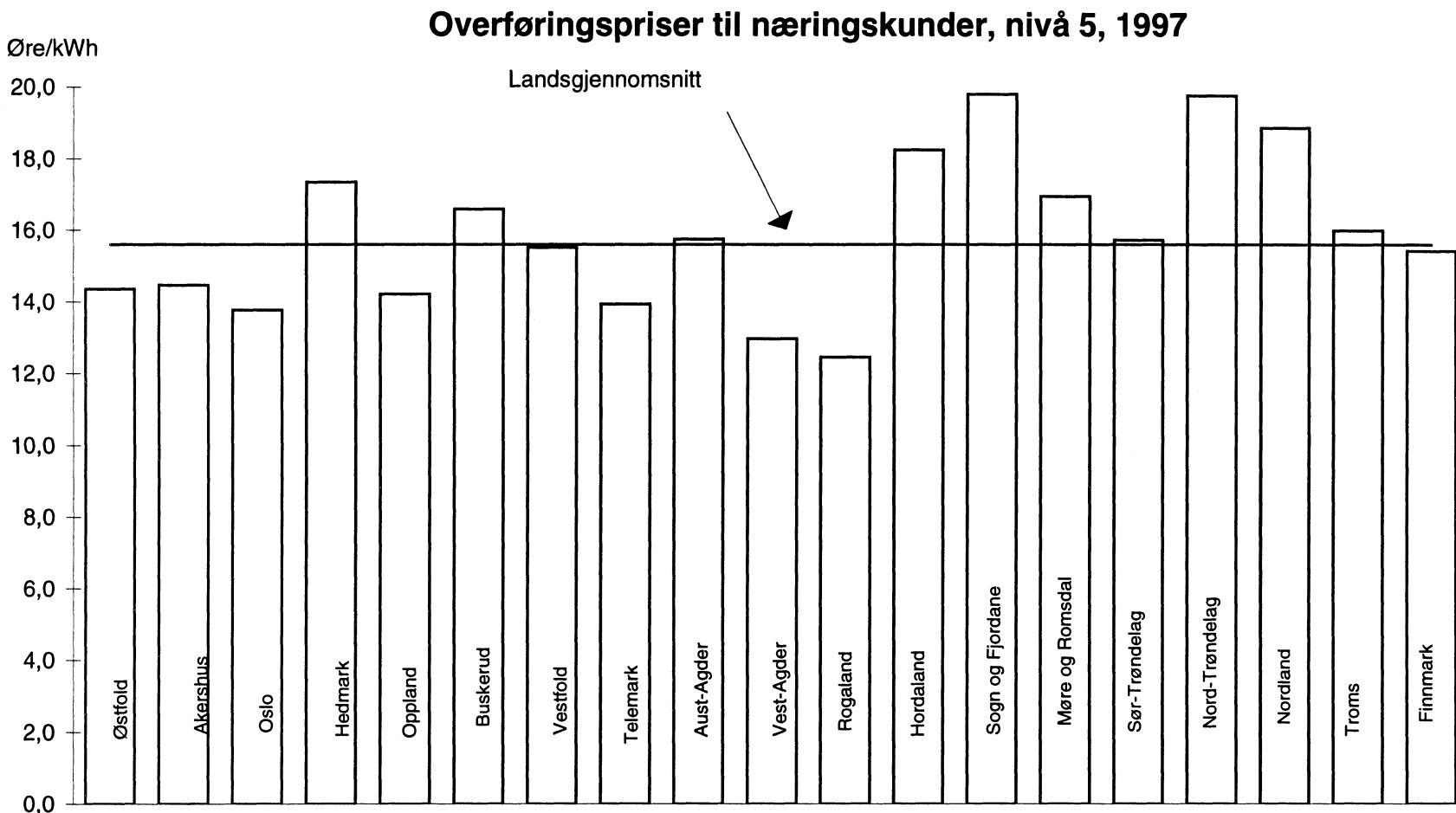


Diagram: Gj.snittlige overføringspriser, dvs.omr. overføringstariffer ved uttak på nettnivå 5 (230V o.l.). Både fylkesgj.snitt og landsgj.snitt er veide gj.snitt, der vektene er everkenes overføringskvanta (detaljlevert GWh).

---

***OVERFØRINGSTARIFFER I REGIONAL- OG DISTRIBUSJONSNETT***

**5. OVERFØRINGSTARIFFER OG BEREGNEDE OVERFØRINGSPRISER TIL  
HUSHOLDNINGER EKSKL.MVA OG NETTLEIE INKL.MVA**

For husholdningene gjengis overføringstariffer og beregnet overføringspriser i én og samme statistikk. Overføringstariffer til husholdninger inneholder vanligvis bare fastledd og energiledd. Fastleddet omregnes til energipris (øre/kWh) utfra et årsforbruk på 20.000 kWh.

Etter Konkurransetilsynets forskrift av 15.november 1996 har NVE også laget en statistikk som viser fastleddet og energileddet inkl.MVA, som betegnes nettleie.



Tabell 4 - H U S H O L D N I N G E R  
Overføringstariffer- og priser  
Nettleie

E V E R K	Merk:	Overføringstariff (eks.MVA)			Nettleie (inkl.MVA)	
		Fastledd Kr/kunde	Energiledd Øre/kWh	Omreg.m/20.000 kWh Overføringspris Øre/kWh		
					kr/kunde	øre/kWh
<b>1. ØSTFOLD:</b>						
Fredrikstad Energiverk AS		700	13,6	17,1	861	16,7
Hafslund ASA		400	13,0	15,0	492	16,0
Rakkestad Energiverk AS		500	15,5	18,0	615	19,1
Rygge Elverk AS		720	11,0	14,6	886	13,5
Råde Everk AS		650	12,0	15,3	800	14,8
Trøgstad Elverk		900	14,0	18,5	1107	17,2
Østfold Energiverk AS		500	15,5	18,0	615	19,1
<b>2. AKERSHUS:</b>						
Akershus Nett AS,Regionalnett	*)1)					
,-----, Aurskog/Fet/Hurdal	*)1)	900	11,0	15,5	1107	13,5
,-----, Lørenskog	*)1)	900	8,1	12,6	1107	10,0
,-----, Oppegård	*)1)	900	10,5	15,0	1107	12,9
Energis.Asker og Bærum AS		600	12,8	15,8	738	15,7
Eidsvoll Energiverk AS		1100	12,4	17,9	1353	15,3
Follo Energiverk AS		1100	9,7	15,2	1353	11,9
Gjermå Energi AS		1550	13,6	21,4	1907	16,7
Høland og Setskog		1180	11,1	17,0	1451	13,7
Nes komm. Everk		1200	10,9	16,9	1476	13,4
Nesodden Energiverk		1400	10,2	17,2	1722	12,5
Nittedal Energiverk		1300	12,6	19,1	1599	15,5
Romerike Energi AS		1100	10,9	16,4	1353	13,4
Skedsmo & Sørum Elfors. AL		1100	13,5	19,0	1353	16,6
Søndre Follo Energi AS		1150	11,1	16,9	1415	13,7
Vestby Energiverk		1100	13,1	18,6	1353	16,1
<b>3. OSLO:</b>						
Oslo Energi Nett A/S	*)	350	15,3	17,1	431	18,8
<b>4. HEDMARK:</b>						
Elverum El.verk		1000	11,6	16,6	1230	14,3
Hamar-regionen E.verk		1500	10,6	18,1	1845	13,0
Hedmark Energi AS		2000	11,3	21,3	2460	13,9
Nord-Østerdal Kraftlag AL		1353	14,1	20,9	1664	17,3
Stange Energi AS		1600	14,6	22,6	1968	18,0
<b>5. OPPLAND:</b>						
Eidefoss AS		900	10,7	15,2	1107	13,2
Gjøvik Energi AS		750	12,3	16,1	923	15,1
Hadelands Energiverk		1750	12,1	20,9	2153	14,9
Lillehammer og Gausd. E.v.AS		800	15,0	19,0	984	18,5
Gudbrandsdal Energi AS		850	10,5	14,8	1046	12,9
Oppland Energiverk						
Kraftlaget Opplandskraft						
Skjåk kraftverk		800	13,5	17,5	984	16,6
Sør-Aurdal Energi		1000	14,0	19,0	1230	17,2
Toten komm. El.verk DA		1200	10,9	16,9	1476	13,4
Valdres Energiverk AS		945	10,0	14,7	1162	12,3
Vang Energiverk		1325	21,0	27,6	1630	25,8
Vest-Oppland K. Kraftskp.		1560	11,9	19,7	1919	14,6
<b>6. BUSKERUD:</b>						

Tabell 4 - H U S H O L D N I N G E R

Overføringstariffer- og priser

Nettleie

E V E R K	Merk:	Overføringstariff (eks.MVA)			Nettleie (inkl.MVA)	
		Fastledd Kr/kunde	Energiledd Øre/kWh	Omreg.m/20.000 kWh Øre/kWh		
					kr/kunde	øre/kWh
Buskerud Nett AS						
Drammen Energinett AS	*)	368	16,4	18,2	453	20,2
Flesberg Everk AL		1150	22,8	28,6	1415	28,0
Hallingdal Kraftnett AS		1400	5,0	12,0	1722	6,2
Hemsedal Energi		1600	5,5	13,5	1968	6,8
Hurum Energiverk		1200	15,0	21,0	1476	18,5
Kongsberg Energi AS		1000	15,8	20,8	1230	19,4
Krødsherad Elverk		1000	11,0	16,0	1230	13,5
Lier Everk		1000	12,0	17,0	1230	14,8
Modum Elverk		800	16,9	20,9	984	20,8
Nedre Eiker Energi		1440	9,8	17,0	1771	12,1
Nore komm. Elverk		650	13,9	17,2	800	17,1
Ringeriks- Kraft AS	*)	1500	12,4	19,9	1845	15,3
Rollag El.verk L/LI		1425	14,8	21,9	1753	18,1
Røyken Energiverk AS		1300	18,7	25,2	1599	23,0
Sigdal Elverk		1500	14,5	22,0	1845	17,8
Uvdal Kraftforsyning AL		1500	12,0	19,5	1845	14,8
Ytre Sandsvær Elverk		900	19,2	23,7	1107	23,6
Øvre Eiker Elverk		1300	13,0	19,5	1599	16,0
<b>7. VESTFOLD:</b>						
Borre Energi AS		1250	11,1	17,4	1538	13,7
Hof Elverk		1300	15,3	21,8	1599	18,8
Larvik og Lardal Everk DA		1300	7,6	14,1	1599	9,3
Nord-Jarlsberg Energi AS		1000	14,7	19,7	1230	18,1
Nøtterøy - Tjøme Energi AS		1250	11,5	17,8	1538	14,1
Ramnes Elverk		1940	8,5	18,2	2386	10,5
Sande Energiverk		1200	13,3	19,3	1476	16,4
Sandefjordreg. Energiverk AS		950	12,9	17,7	1169	15,9
Svelvik Everk		1000	15,2	20,2	1230	18,7
Tønsberg Energi AS		675	13,3	16,7	830	16,4
Vestfold Kraft DA						
<b>8. TELEMARK:</b>						
Bø og Sauherad Energi AS		1000	12,4	17,4	1230	15,3
Drangedal Elverk		1000	16,2	21,2	1230	19,9
Hjartdal elverk		800	20,5	24,5	984	25,2
Hydro Energi, Notodden						
Hydro Energi, Rjukan						
Kragerø Elverk		987	12,3	17,2	1214	15,1
Nissedal komm. Elverk		760	18,3	22,1	935	22,5
Nome Elverk		1000	12,0	17,0	1230	14,8
Notodden Energi AS		750	10,0	13,8	923	12,3
Rauland Kraftforsyningslag		820	16,2	20,3	1009	19,9
Skiensfjordens K. Kraftskp.		800	11,2	15,2	984	13,8
Telekraft AS						
Tinn komm. El.verk		850	14,7	19,0	1046	18,1
Vest-Telemark Kraftlag		820	15,3	19,4	1009	18,8
<b>9. AUST-AGDER:</b>						
Arendal Energiverk AS		0	16,9	16,9	0	20,8

Tabell 4 - H U S H O L D N I N G E R  
Overføringstariffer- og priser  
Nettleie

E V E R K	Merk:	Overføringstariff (eks.MVA)			Nettleie (inkl.MVA)	
		Fastledd Kr/kunde	Energiledd Øre/kWh	Omreg.m/20.000 kWh Øre/kWh		
				Overføringspris Øre/kWh	kr/kunde	øre/kWh
Arendals Fossekompani AS						
Aust-Agder Kraftverk		800	14,3	18,3	984	17,6
Øvre Otra I/S						
<b>10. VEST-AGDER:</b>						
Kristiansand Energiverk AS	*)	540	9,9	12,6	664	12,2
Vest-Agder Energiverk		1000	12,9	17,9	1230	15,9
<b>11. ROGALAND:</b>						
Dalane Elverk		1400	13,0	20,0	1722	16,0
Forsand Elverk		1300	5,6	12,1	1599	6,9
Gjesdal everk		1626	12,3	20,5	2000	15,2
Haugesund Energi AS		850	13,2	17,5	1046	16,2
Jæren Everk		1100	4,8	10,3	1353	5,9
Karmsund Kraftlag		600	16,9	19,9	738	20,8
Klepp Energi AS	*)	1000	9,3	14,3	1230	11,4
Lyse Kraft						
Maudal Kraftlag DA						
Ryfylke Energi		1320	9,3	15,9	1624	11,4
Hydro Energi, Røldal-Suldal						
Sandnes Energi AS		1200	10,3	16,3	1476	12,7
Sauda Energiverk AS		1200	10,8	16,8	1476	13,3
Sola Energi AS		1000	12,2	17,2	1230	15,0
Stavanger Energi		600	10,1	13,1	738	12,4
Suldal Elverk		1100	17,5	23,0	1353	21,5
Time Energi AS		1200	11,0	17,0	1476	13,5
<b>12. HORDALAND:</b>						
Askøy Energi AS		730	12,7	16,3	898	15,6
Austevoll Kraftlag PL		1375	16,5	23,4	1691	20,3
BKK Distribusjon AS	*)2)	565	15,0	17,8	695	18,5
BKK Regionalnett AS	*)2)					
Etne Elektrisitetslag		1200	15,0	21,0	1476	18,5
Finnås Kraftlag		1230	11,8	18,0	1513	14,5
Fitjar Kraftlag		2400	15,5	27,5	2952	19,1
Fjelberg Kraftlag PL		1230	15,5	21,6	1513	19,0
Fusa Kraftlag		1400	17,0	24,0	1722	20,9
Indre Hardanger Kraftlag DA		775	15,7	19,6	953	19,3
Jondal komm. Elverk		700	17,0	20,5	861	20,9
Kvam Kraftverk		915	14,6	19,2	1125	18,0
Kvinnherad Energi AS		1140	16,6	22,3	1402	20,4
Masfjorden K. Kraftlag		1300	17,8	24,3	1599	21,9
Modalen kraftlag		650	12,5	15,7	800	15,3
Nordhordland Kraftlag DA		800	14,5	18,5	984	17,8
Odda Energi AS		950	13,1	17,9	1169	16,1
Oskraft		1300	16,0	22,5	1599	19,7
Osterøy Energi AS		850	16,7	20,9	1046	20,5
Skånevik Ølen Kraftlag		1125	14,8	20,4	1384	18,2
Sotra Energi AS	*)	700	15,3	18,8	861	18,8
Stord Energi AS		1200	13,2	19,2	1476	16,2
Sunnhordland Kraftlag AS						

**Tabell 4 - H U S H O L D N I N G E R**  
**Overføringstariffer- og priser**  
**Nettleie**

E V E R K	Merk:	Overføringstariff (eks.MVA)			Nettleie (inkl.MVA)	
		Fastledd Kr/kunde	Energiledd Øre/kWh	Omreg.m/20.000 kWh Overføringspris Øre/kWh		
					kr/kunde	øre/kWh
Tysnes Kraftlag		1990	16,3	26,2	2448	20,0
Tyssefaldene Aktieselskabet		550	13,6	16,3	677	16,7
Voss og Omland E.verk AS		1260	18,2	24,5	1550	22,4
<b>14. SOGN OG FJORDANE:</b>						
Aurland Energiverk AS		1000	13,0	18,0	1230	16,0
Eid energiverk		1400	17,0	24,0	1722	20,9
Firdakraft LL						
Gloppen El.verk		975	17,5	22,4	1199	21,5
Gulakraft		565	15,0	17,8	695	18,5
Hornindal kraftlag		1600	15,5	23,5	1968	19,1
Hydro Energi, Høyanger						
Hydro Energi, Indre Sogn						
Høyanger Energiverk		1250	13,1	19,4	1538	16,1
Luster Energiverk		870	14,6	19,0	1070	18,0
Lærdal Energiverk		850	8,0	12,3	1046	9,8
Sognekraft AS		700	20,5	24,0	861	25,2
Sogn og Fjordane Energiverk						
Stryn Energiverk		1000	18,7	23,7	1230	23,0
Sunnfjord Energi AS	*)3)	950	19,1	23,9	1169	23,5
Ytre Fjordane Kraftlag AS	*)	850	16,0	20,3	1046	19,7
Årdal komm.Energiverk		700	13,8	17,3	861	17,0
<b>15. MØRE OG ROMSDAL:</b>						
Giske Elverk		1000	15,1	20,1	1230	18,6
Haram Energi AS		1300	11,6	18,1	1599	14,3
Istad Kraft AS		600	17,5	20,5	738	21,5
Nesset Komm. Kraftverk		940	17,7	22,4	1156	21,8
Norddal Elverk		750	15,2	19,0	923	18,7
Nordmøre Energiverk		1700	12,3	20,8	2091	15,1
Rauma Energi AS		900	13,9	18,4	1107	17,1
Sandøy Elverk		1000	16,6	21,6	1230	20,4
Stranda Energiverk		1500	13,0	20,5	1845	16,0
Sunndal Kraftforsyning		1300	5,6	12,1	1599	6,9
Svorka Energiverk AS		2000	11,6	21,6	2460	14,3
Sykylven Komm. Energiv.		1000	11,0	16,0	1230	13,5
Tafjord Kraftselskap						
Tussa Kraft AS	*)					
Tussa Nett AS,Hareid	*)4)	1100	14,0	19,5	1353	17,2
Tussa Nett AS, Sunnmøre	*)4)	860	16,4	20,7	1058	20,2
Tussa Nett AS, Volda	*)4)	800	16,8	20,8	984	20,7
Ulstein Energi AS		1500	13,2	20,7	1845	16,2
Vestnes Komm. Elverk		500	16,5	19,0	615	20,3
Ørskog Interk. Kraftlag		900	15,4	19,9	1107	18,9
Ørsta Energiverk		1500	10,3	17,8	1845	12,7
Ålesund og Sula Energiverk		1500	9,4	16,9	1845	11,6
<b>16. SØR-TRØNDELAG:</b>						
Fosen komm. kraftlag		1000	14,0	19,0	1230	17,2
Gauldal Elverk		1650	15,8	24,1	2030	19,4
Hemne Kraftlag AL		1500	15,6	23,1	1845	19,2

Tabell 4 - H U S H O L D N I N G E R  
Overføringstariffer- og priser  
Nettleie

E V E R K	Merk:	Overføringstariff (eks.MVA)			Nettleie (inkl.MVA)	
		Fastledd Kr/kunde	Energileedd Øre/kWh	Omreg.m/20.000 kWh Overføringspris Øre/kWh		
		kr/kunde	øre/kWh			
Kvikne-Rennebu Kraftlag		1400	14,5	21,5	1722	17,8
Malvik Elverk		1500	14,9	22,4	1845	18,3
Melhus Energi AS		1800	14,6	23,6	2214	18,0
Oppdal Everk		1300	15,3	21,8	1599	18,8
Orkdal Elverk		1000	11,0	16,0	1230	13,5
Rissa Kraftlag BA		1600	14,1	22,1	1968	17,3
Røros El.verk AS		650	11,5	14,8	800	14,1
Selbu Energiverk		1200	18,5	24,5	1476	22,8
Sør-Trøndelag Kraft.selsk.		1500	17,6	25,1	1845	21,6
Trondheim Energiverk AS	*)	600	12,3	15,3	738	15,1
Tydal Komm. Kraftverk		1200	16,8	22,8	1476	20,7
<b>17. NORD-TRØNDELAG:</b>						
Nord-Trøndelag El.verk		470	20,1	22,5	578	24,7
<b>18. NORDLAND:</b>						
Andøy Energi A/S		1200	15,5	21,5	1200	15,5
Ballangen Energi AS		1200	16,5	22,5	1200	16,5
Bindal Kraftlag		650	15,6	18,9	650	15,6
Bodø Energi AS		600	11,6	14,6	600	11,6
Dragefossen Kraftanlegg AS		1000	15,0	20,0	1000	15,0
Evenes Kraftforsyning AS		1200	15,0	21,0	1200	15,0
Fauske Lysverk AS		900	13,5	18,0	900	13,5
Hadsel Energiverk AS		1000	15,1	20,1	1000	15,1
Helgeland Kraftlag AL		1150	10,7	16,5	1150	10,7
Lofotkraft AS		1000	19,2	24,2	1000	19,2
Meløy komm. El.verk		600	17,7	20,7	600	17,7
Narvik Energi AS	*)	1300	16,3	22,8	1300	16,3
Nord-Salten Kraftlag		1300	18,8	25,3	1300	18,8
Ofoten Kraftlag AS		1300	16,7	23,2	1300	16,7
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		900	22,1	26,6	900	22,1
Salten Kraftsamband AS						
Sjøfossen Energi AS		1200	24,1	30,1	1200	24,1
Skjerstad Kraftlag AL		1500	21,0	28,5	1500	21,0
Sørfold Kraftlag AL		700	16,3	19,8	700	16,3
Vesterålskraft AS		1200	14,3	20,3	1200	14,3
<b>19. TROMS:</b>						
Nord Troms Kraftlag AS		750	16,8	20,6	750	16,8
Sør-Troms Elforsyning AS		1040	11,5	16,7	1040	11,5
Troms Kraftforsyning DA		850	11,7	16,0	850	11,7
<b>20. FINNMARK:</b>						
Alta Kraftlag AL		1200	15,6	21,6	1200	15,6
Finnmark Energiverk AS						
Hammerfest El.verk DA		2400	15,3	27,3	2400	15,3
Luostejok Kraftlag AL		800	14,5	18,5	800	14,5
Nordkyn Kraftlag AL		800	13,0	17,0	800	13,0
Repvåg Kraftlag		1200	15,0	21,0	1200	15,0
Varanger Kraft AS		1280	9,7	16,1	1280	9,7
Landsgjennomsnitt (uveid)		1078	13,9	19,3	1290	16,6

Merk: \* Jfr.Tabell 2

Tabell 4 - H U S H O L D N I N G E R

## Overføringstariffer- og priser

Nettleie

E V E R K	Overføringstariff (eks.MVA)				Nettleie (inkl.MVA)	
	Merk:	Fastledd	Energiledd	Omreg.m/20.000 kWh		
		Kr/kunde	Øre/kWh	Øre/kWh	kr/kunde	øre/kWh
<b>FYLKESGJENNOMSNITT (UVEID):</b>						
Østfold		624	13,5	16,6	768	16,6
Akershus		1105	11,4	17,0	1360	14,1
Oslo		350	15,3	17,1	431	18,8
Hedmark		1491	12,4	19,9	1833	15,3
Oppland		1080	12,9	18,3	1328	15,9
Buskerud		1169	13,8	19,7	1437	17,0
Vestfold		1187	12,3	18,3	1459	15,2
Telemark		872	14,5	18,8	1072	17,8
Aust-Agder		400	15,6	17,6	492	19,2
Vest-Agder		770	11,4	15,3	947	14,0
Rogaland		1107	11,2	16,7	1361	13,7
Hordaland		1097	15,2	20,7	1350	18,7
Sogn og Fjordane		978	15,5	20,4	1203	19,1
Møre og Romsdal		1133	13,7	19,3	1393	16,8
Sør-Trøndelag		1279	14,8	21,1	1573	18,1
Nord-Trøndelag		470	20,1	22,5	578	24,7
Nordland		1047	16,6	21,8	1047	16,6
Troms		880	13,3	17,7	880	13,3
Finnmark		1280	13,9	20,3	1280	13,9
<b>FYLKESGJENNOMSNITT, (VEID):</b>						
Østfold		569	14,7	17,6	700	18,1
Akershus		958	11,7	16,5	1178	14,4
Oslo		350	15,3	17,1	431	18,8
Hedmark		1630	11,6	19,8	2005	14,3
Oppland		1094	12,1	17,5	1346	14,9
Buskerud		1046	13,5	18,8	1287	16,7
Vestfold		1076	11,7	17,1	1323	14,4
Telemark		835	12,1	16,2	1027	14,8
Aust-Agder		683	14,7	18,1	840	18,1
Vest-Agder		849	11,9	16,2	1044	14,7
Rogaland		893	11,5	16,0	1099	14,2
Hordaland		785	15,0	19,0	966	18,5
Sogn og Fjordane		909	16,9	21,5	1118	20,8
Møre og Romsdal		1200	13,2	19,2	1476	16,3
Sør-Trøndelag		937	13,5	18,2	1152	16,6
Nord-Trøndelag		470	20,1	22,5	578	24,7
Nordland		1035	14,1	19,3	1035	14,1
Troms		883	12,1	16,5	883	12,1
Finnmark		1363	13,0	19,9	1363	13,0
Landsgjennomsnitt (veid)		887	13,5	17,9	1062	16,2

## Overføringspriser til husholdninger (eksl.MVA) 1997

40  
Øre/kWh

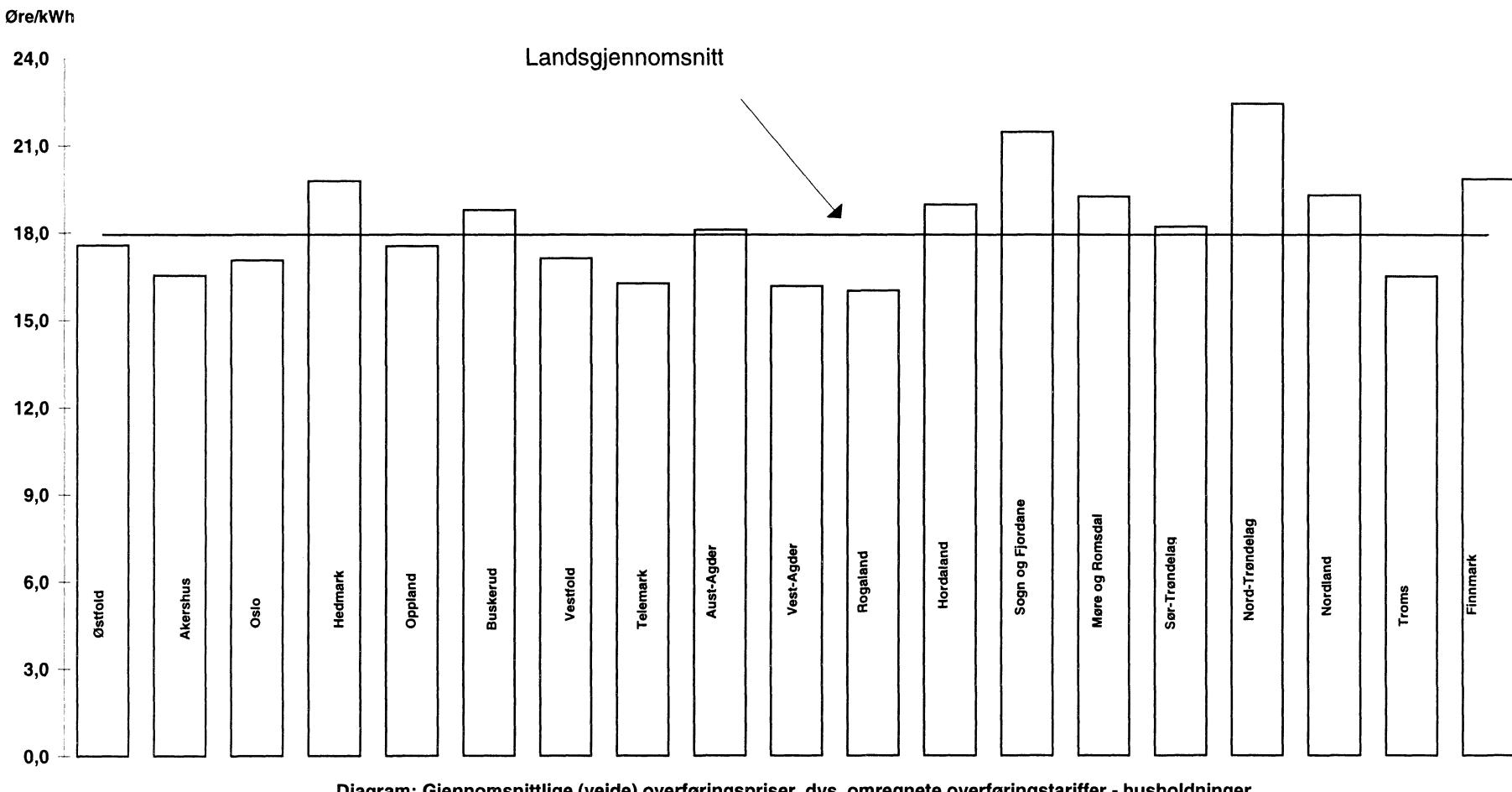
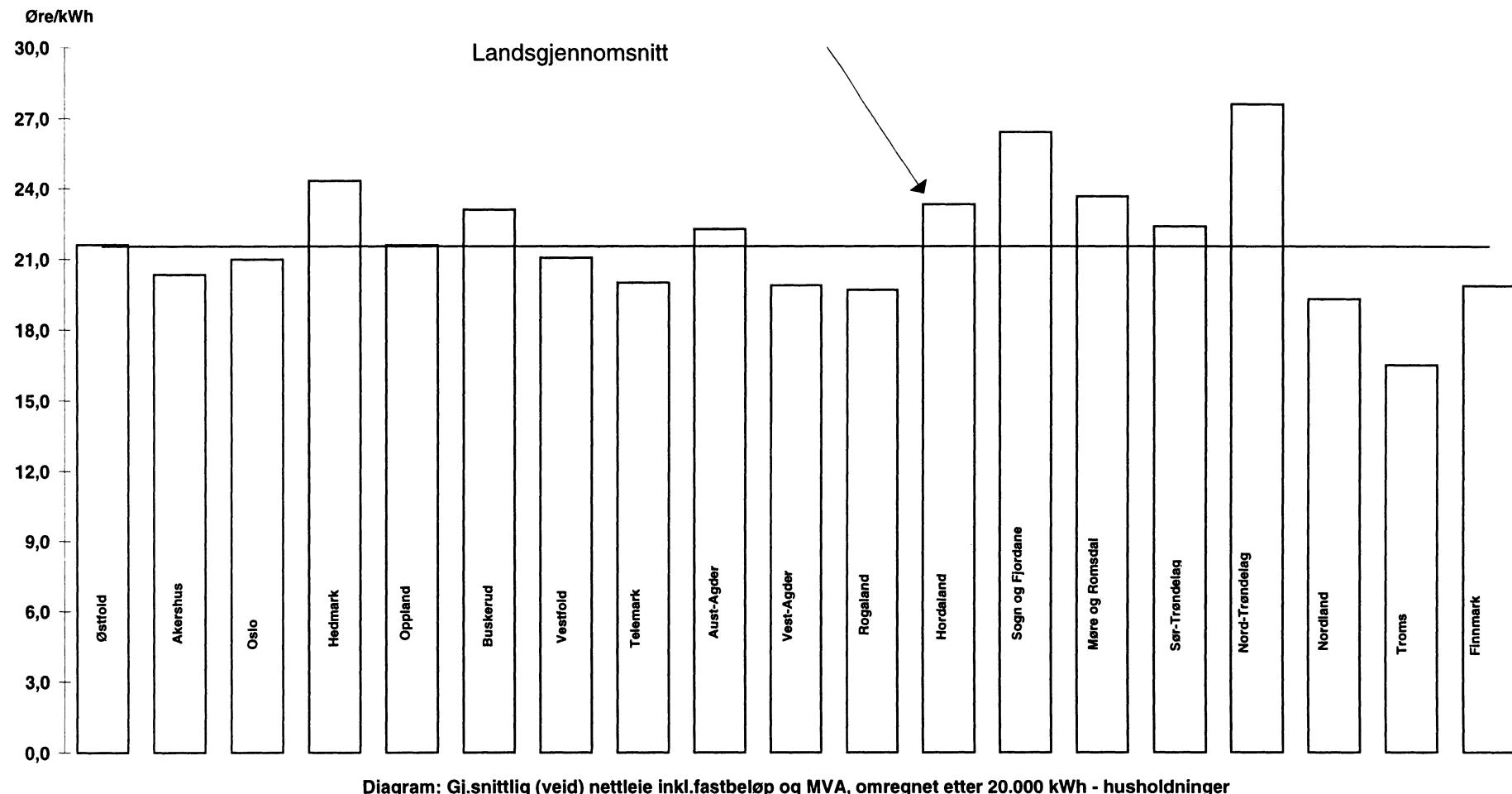


Diagram: Gjennomsnittlige (veide) overføringspriser, dvs. omregnede overføringstariffer - husholdninger.

### Nettleie inkl.fastbeløp og MVA - husholdninger 1997



## **6. INNMATINGSTARIFFER**

Innmatingstariff er *kraftverkenes* (produksjonens) inngangsbillett til landets elnett, dvs. den er bare aktuell for everk hvor det finnes kraftverk på stedet. Innmatingstariffene skal utformes i samsvar med grunnstrukturen i overføringstariff-systemet, jfr. "Retningslinjer for beregning av overføringstariffer" kap.4.1.

I alle nett skal tapsleddet avspeile de marginale tap ved innmating i det nettet som produsenten er tilknyttet.

Prinsipielt bør satsene for bruksuavhengige ledd fastsettes slik at produsenter som er tilknyttet ulike nett ikke blir forskjellsbehandlet. I praksis betyr det at sentralnettets innmatingstariffer skal være retningsgivende for de bruksuavhengige tariffene i regionalnettet.

Innmatingstariffene i statistikken er oppgitt slik de er innmeldt til NVE. NVE har ikke her kontrollert at tariffene er i samsvar med retningslinjene.

Innmatingstariffene er ikke omregnet til pris.



Tabell 5 - Innmatingstariffer

E V E R K	Merk:	INNMATINGSTARIFFER		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh
<b>1. ØSTFOLD:</b>				
Fredrikstad Energiverk AS			53	-1,0
Hafslund ASA			48	
Rakkestad Energiverk AS				
Rygge Elverk AS				
Råde Everk AS				
Trøgstad Elverk				
Østfold Energiverk AS			43	0,8
<b>2. AKERSHUS:</b>				
Akershus Nett AS,Regionalnett	*)1)		48	-0,6
,-----, Aurskog/Fet/Hurdal	*)1)			
,-----, Lørenskog	*)1)			
,-----, Oppegård	*)1)			
Energis.Asker og Bærum AS				
Eidsvoll Energiverk AS				
Follo Energiverk AS				
Gjermå Energi AS				
Høland og Setskog				
Nes komm. Everk				
Nesodden Energiverk				
Nittedal Energiverk		5 000	52	-0,7
Romerike Energi AS				
Skedsmo & Sørum Elfors. AL				
Søndre Follo Energi AS				
Vestby Energiverk				
<b>3. OSLO:</b>				Tidsdiff. % sats
Oslo Energi Nett A/S	*)	3 000	48	
<b>4. HEDMARK:</b>				
Elverum El.verk				
Hamar-regionen E.verk			48	0,0
Hedmark Energi AS			48	-0,4
Nord-Østerdal Kraftlag AL			48	-0,5
Stange Energi AS				
<b>5. OPPLAND:</b>				
Eidefoss AS			14	
Gjøvik Energi AS			49	-0,7
Hadelands Energiverk			10	
Lillehammer og Gausd. E.v.AS			47	
Gudbrandsdal Energi AS			34	
Oppland Energiverk			48	0,4
Kraftlaget Opplandskraft			48	0,4
Skjåk kraftverk				
Sør-Aurdal Energi				
Toten komm. El.verk DA				
Valdres Energiverk AS				
Vang Energiverk			53	
Vest-Oppland K. Kraftskp.				
<b>6. BUSKERUD:</b>				

Tabell 5 - Innmatingstariffer

E V E R K	Merk:	INNMATINGSTARIFFER		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh
Buskerud Nett AS			48	-0,4
Drammen Energinett AS	*)		48	0,7
Flesberg Everk AL			59	0,2
Hallingdal Kraftnett AS				
Hemsedal Energi				
Hurum Energiverk				
Kongsberg Energi AS		14 000	38	-0,3
Krødsherad Elverk				
Lier Everk				
Modum Elverk				
Nedre Eiker Energi				
Nore komm. Elverk				
Ringeriks- Kraft AS	*)	20 000	48	-0,9
Rollag El.verk L/LI				
Røyken Energiverk AS				
Sigdal Elverk			85	0,0
Uvdal Kraftforsyning AL				
Ytre Sandsvær Elverk				
Øvre Eiker Elverk				
<b>7. VESTFOLD:</b>				
Borre Energi AS				
Hof Elverk				
Larvik og Lardal Everk DA			48	-0,9
Nord-Jarlsberg Energi AS				
Nøtterøy - Tjøme Energi AS				
Ramnes Elverk				
Sande Energiverk				
Sandefjordreg. Energiverk AS				
Svelvik Everk				
Tønsberg Energi AS				
Vestfold Kraft DA			48	-0,8
<b>8. TELEMARK:</b>				
Bø og Sauherad Energi AS			222	0,7
Drangedal Elverk			43	
Hjartdal elverk				
Hydro Energi, Notodden				
Hydro Energi, Rjukan				
Kragerø Elverk		20 000	120	0,1
Nissedal komm. Elverk			55	
Nome Elverk				
Notodden Energi AS				
Rauland Kraftforsyningslag				
Skiensfjordens K. Kraftskp.			48	
Telekraft AS			55	0,3
Tinn komm. El.verk				
Vest-Telemark Kraftlag			48	0,0
<b>9. AUST-AGDER:</b>				
Arendal Energiverk AS			84	0,0

Tabell 5 - Innmatingstariffer

E V E R K	Merk:	INNMATINGSTARIFFER		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh
Arendals Fossekomp AS		6 000	48	0,2
Aust-Agder Kraftverk		6 000	48	0,4
Øvre Otra I/S			✓ 37	0,5
<b>10. VEST-AGDER:</b>				
Kristiansand Energiverk AS	*)		57	0,4
Vest-Agder Energiverk			48	0,1
<b>11. ROGALAND:</b>				
Dalane Elverk			✓ 37	-2,0
Forsand Elverk		2 000	53	
Gjesdal everk		3 700	48	
Haugesund Energi AS				
Jæren Everk			✓ 10	
Karmsund Kraftlag				
Klepp Energi AS	*)			
Lyse Kraft			48	0,5
Maudal Kraftlag DA			✓ 12	
Ryfylke Energi				
Hydro Energi, Røldal-Suldal			48	0,5
Sandnes Energi AS			48	-2,4
Sauda Energiverk AS				
Sola Energi AS				
Stavanger Energi				
Suldal Elverk			61	0,0
Time Energi AS				
<b>12. HORDALAND:</b>				
Askøy Energi AS				
Austevoll Kraftlag PL				
BKK Distribusjon AS	*)2)	4 520	55	0,3
BKK Regionalnett AS	*)2)		48	0,7
Etne Elektrisitetslag				
Finnås Kraftlag				
Fitjar Kraftlag				
Fjelberg Kraftlag PL			✓ 150	3,4
Fusa Kraftlag				
Indre Hardanger Kraftlag DA			48	
Jondal komm. Elverk			53	
Kvam Kraftverk			48	-0,6
Kvinnherad Energi AS			48	0,1
Masfjorden K. Kraftlag				
Modalen kraftlag				
Nordhordland Kraftlag DA			55	0,5
Odda Energi AS				
Oskraft				
Osterøy Energi AS			✓ 48	
Skånevik Ølen Kraftlag			✓ 150	2,5
Sotra Energi AS	*)			
Stord Energi AS				
Sunnhordland Kraftlag AS			48	0,1

Tabell 5 - Innmatingstariffer

E V E R K	Merk:	INNMATINGSTARIFFER		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh
Tysnes Kraftlag			✓ 99	0,5
Tyssefaldene Aktieselskabet			48	
Voss og Omland E.verk AS				
<b>14. SGN OG FJORDANE:</b>				
Aurland Energiverk AS				
Eid energiverk				
Firdakraft LL			48	2,3
Gloppen El.verk			48	
Gulakraft		4 520	55	0,3
Hornindal kraftlag				
Hydro Energi, Høyanger			46	0,2
Hydro Energi, Indre Sogn			✓ 34	0,1
Høyanger Energiverk				
Luster Energiverk			55	-0,1
Lærdal Energiverk			38	0,4
Sognekraft AS				
Sogn og Fjordane Energiverk			53	2,0
Stryn Energiverk				
Sunnfjord Energi AS	*)3)		54	-0,5
Ytre Fjordane Kraftlag AS	*)			
Årdal komm.Energiverk			43	
<b>15. MØRE OG ROMSDAL:</b>				
Giske Elverk				
Haram Energi AS				
Istad Kraft AS				
Nesset Komm. Kraftverk			53	0,7
Norddal Elverk				
Nordmøre Energiverk			48	0,3
Rauma Energi AS			48	-0,8
Sandøy Elverk				
Stranda Energiverk			~ 10	
Sunndal Kraftforsyning				
Svorka Energiverk AS			48	-1,4
Sykylven Komm. Energiv.			~ 12	
Tafjord Kraftselskap			48	0,2
Tussa Kraft AS	*)		48	-1,3
Tussa Nett AS,Hareid	*)4)		53	-0,7
Tussa Nett AS, Sunnmøre	*)4)		~ 10	
Tussa Nett AS, Volda	*)4)			
Ulstein Energi AS				14,5
Vestnes Komm. Elverk				
Ørskog Interk. Kraftlag				
Ørsta Energiverk			~ 10	-3,5
Ålesund og Sula Energiverk				
<b>16. SØR-TRØNDALAG:</b>				
Fosen komm. kraftlag				
Gauldal Elverk			~ 59	-2,6
Hemne Kraftlag AL				

Hvorfor  
endring?

Tabell 5 - Innmatingstariffer

E V E R K	Merk:	INNMATINGSTARIFFER		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd Øre/kWh
Kvikne-Rennebu Kraftlag				
Malvik Elverk				
Melhus Energi AS				
Oppdal Everk				
Orkdal Elverk				
Rissa Kraftlag BA		48		-3,3
Røros El.verk AS		48		0,4
Selbu Energiverk		48		-1,4
Sør-Trøndelag Kraft.selsk.		48		-2,0
Trondheim Energiverk AS	*)	25		0,0
Tydal Komm. Kraftverk				
<b>17. NORD-TRØNDELAG:</b>				
Nord-Trøndelag El.verk		47		-0,2
<b>18. NORDLAND:</b>				
Andøy Energi A/S				
Ballangen Energi AS				
Bindal Kraftlag				
Bodø Energi AS		48		-1,0
Dragefossen Kraftanlegg AS		38		-0,4
Evenes Kraftforsyning AS				
Fauske Lysverk AS				
Hadsel Energiverk AS				
Helgeland Kraftlag AL		38		1,3
Lofotkraft AS	150 000	38		-1,1
Meløy komm. El.verk				
Narvik Energi AS	*)	38		0,2
Nord-Salten Kraftlag	10 000	48		-0,1
Ofoten Kraftlag AS		61		0,1
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		48		0,2
Salten Kraftsamband AS		38		0,7
Sjøfossen Energi AS				
Skjerstad Kraftlag AL				
Sørfold Kraftlag AL		48		
Vesterålskraft AS		48		-1,2
<b>19. TROMS:</b>				
Nord Troms Kraftlag AS		48		
Sør-Troms Elforsyning AS		10		
Troms Kraftforsyning DA		48		0,3
<b>20. FINNMARK:</b>				
Alta Kraftlag AL		48		
Finnmark Energiverk AS		34		0,3
Hammerfest El.verk DA		38		-0,4
Luostejok Kraftlag AL				
Nordkyn Kraftlag AL				
Repvåg Kraftlag		10		0,2
Varanger Kraft AS		49		3,5

Merk: \* Jfr.Tabell 2



## **7. SAMMENLIGNING AV BEREGNEDE OVERFØRINGSPRISER NIVÅ 4/5 1996 - 1997**

For å få et bilde av hvordan de beregnede overføringsprisene har utviklet seg etter NVE's retningslinjer fra okt.1995, har vi også satt opp en sammenstilling av de beregnede overføringsprisene for 1996 og 1997 på nivåene 4 og 5 for næringskunder og nivå 5 husholdningskunder.

Undersøkelsen viser at gjennomsnittlige overføringstariffer for næringskunder med et årsforbruk på 1,6 Gwh pr.01.01.97 var 11,8 øre/kWh og med et årsforbruk på 160.000 kWh var 15,6 øre/kWh, begge kategorier har økt med ca.5 % fra 1996 til 1997. Gjennomsnittlig husholdningstariff pr.01.01.97 var på 17,9 øre/kWh, med et årsforbruk på 20.000 kWh har økningen også her vært på 5% i perioden.

Men ser man på gjennomsnittlig overføringstariff over flere år, f.eks. fra 1993 - 1997, viser det en nedgang på ca.6% for næringskunder med et årsforbruk på 1,6 Gwh (tariff pr.01.01.93 12,5øre/kWh), men for næringskunder med et årsforbruk på 160.000 kWh viser nedgangen hele 13% (tariff pr.01.01.93 18 øre/kWh), og for husholdningskunder ca.10% nedgang med et årsforbruk på 20.000 kWh (tariff pr.01.01.93 19,8 øre/kWh).

Det er stor spredning mellom den høyeste og laveste overføringstariff til husholdningene. Sjøfossen Energi's tariff er 30,1 øre/kWh, mens Jæren Everk's er 10,3 øre/kWh. Det er fortsatt noen everk som ligger over terskeltariffen på 26 øre/kWh.



Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1997

E V E R K	Merk:	Næringskunder				Husholdningskunder	
		NIVÅ 4		NIVÅ 5		NIVÅ 5 (20.000 kWh)	
		Overføringspris	Overføringspris	Overføringspris	Overføringspris	96	97
<b>1. ØSTFOLD:</b>							
Fredrikstad Energiverk AS		9,9	11,1	13,0	14,8	15,4	17,1
Hafslund ASA		10,5	10,1	15,4	15,0	16,5	15,0
Rakkestad Energiverk AS			12,0	16,0	15,5	18,5	18,0
Rygge Elverk AS		9,1	9,4	13,3	13,3	14,1	14,6
Råde Everk AS		13,3	11,7	14,2	12,9	16,9	15,3
Trøgstad Elverk		13,9	14,8	15,9	14,8	19,0	18,5
Østfold Energiverk AS		10,0	11,2	14,8	14,2	16,9	18,0
<b>2. AKERSHUS:</b>							
Akershus Nett AS,Regionalnett	*)1)						
-----, Aurskog/Fet/Hurdal	*)1)	12,6	11,9	15,8	14,1	21,4	15,5
-----, Lørenskog	*)1)	10,4	9,0	12,6	11,2	13,9	12,6
-----, Oppegård	*)1)	11,9	11,4	14,1	13,6	15,3	15,0
Energis.Asker og Bærum AS		8,4	9,8	10,4	13,2	13,0	15,8
Eidsvoll Energiverk AS		10,6	10,8	15,8	15,2	18,2	17,9
Follo Energiverk AS		11,9	11,0	15,8	14,6	16,8	15,2
Gjermå Energi AS		11,2	12,0	15,6	21,4	20,0	21,4
Høland og Setskog		10,6	8,3	19,1	14,9	20,7	17,0
Nes komm. Everk		12,6	11,4	18,9	18,2	20,5	16,9
Nesodden Energiverk		9,1	11,7	15,4	13,4	19,8	17,2
Nittedal Energiverk		11,5	12,3	16,6	15,1	19,7	19,1
Romerike Energi AS		13,2	10,0	13,2	12,2	17,4	16,4
Skedsmo & Sørum Elfors. AL		13,9	16,1	16,0	17,3	17,5	19,0
Søndre Follo Energi AS		11,6	11,6	16,9	16,9	16,4	16,9
Vestby Energiverk		16,9	14,6	14,7	14,2	18,6	18,6
<b>3. OSLO:</b>							
Oslo Energi Nett A/S	*)	10,4	12,4	11,3	13,8	14,5	17,1
<b>4. HEDMARK:</b>							
Elverum El.verk		10,2	10,0	12,8	12,8	16,7	16,6
Hamar-regionen E.verk		11,1	12,1	15,2	16,4	16,5	18,1
Hedmark Energi AS		12,4	13,3	18,2	19,8	19,5	21,3
Nord-Østerdal Kraftlag AL		9,2	10,3	14,7	15,9	17,5	20,9
Stange Energi AS		9,8	14,0	12,9	17,1	18,8	22,6
<b>5. OPPLAND:</b>							
Eidefoss AS		6,3	8,2	11,5	12,8	14,9	15,2
Gjøvik Energi AS		12,7	12,0	14,4	12,9	15,9	16,1
Hadelands Energiverk		8,8	10,2	16,1	17,2	19,0	20,9
Lillehammer og Gausd. E.v.AS		12,2	13,3	18,3	15,5	21,0	19,0
Gudbrandsdal Energi AS		9,7	10,9	13,1	11,6	13,3	14,8
Oppland Energiverk							
Kraftlaget Opplandskraft							
Skjåk kraftverk		11,9	11,9	13,3	13,3	17,5	17,5
Sør-Aurdal Energi		12,7	12,0	16,5	16,2	18,0	19,0
Toten komm. El.verk DA		10,8	10,1	13,4	11,7	18,6	16,9
Valdres Energiverk AS		14,4	10,7	18,7	14,9	20,2	14,7
Vang Energiverk		22,5	23,5	22,3	21,8	28,1	27,6
Vest-Oppland K. Kraftskp.		16,2	16,2	18,2	17,5	18,5	19,7
<b>6. BUSKERUD:</b>							
Buskerud Nett AS							

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1997

E V E R K	Merk:	Næringskunder				Husholdningskunder	
		NIVÅ 4		NIVÅ 5		NIVÅ 5 (20.000 kWh)	
		Overføringspris		Overføringspris		Overføringspris	
		96	97	96	97	96	97
Drammen Energinett AS	*)	9,7	14,3	16,3	14,5	17,1	18,2
Flesberg Everk AL		17,9	16,5	18,4	24,5	21,8	28,6
Hallingdal Kraftnett AS		7,9	7,8	11,5	11,1	14,6	12,0
Hemsedal Energi		10,5	10,5	15,5	10,5	13,5	13,5
Hurum Energiverk		12,3	13,7	14,1	19,4	18,9	21,0
Kongsberg Energi AS		16,4	16,7	18,5	20,0	20,4	20,8
Krødsherad Elverk		14,1	12,1	17,6	15,6	18,0	16,0
Lier Everk		10,6	11,2	15,6	15,1	17,4	17,0
Modum Elverk		9,6	11,9	17,0	19,5	18,5	20,9
Nedre Eiker Energi		12,1	14,5	15,7	18,8	16,3	17,0
Nore komm. Elverk		9,3	9,8	15,3	15,8	16,6	17,2
Ringeriks- Kraft AS		10,3	11,9	17,4	19,6	17,4	19,9
Rollag El.verk L/LI		15,1	13,5	17,6	16,0	20,2	21,9
Røyken Energiverk AS		12,4	13,9	22,0	21,6	23,6	25,2
Sigdal Elverk		14,5	14,4	18,1	19,9	21,0	22,0
Uvdal Kraftforsyning AL		8,1	8,1	0,0	13,4	16,0	19,5
Ytre Sandsvær Elverk	7. VESTFOLD:	16,0	17,3	23,3	25,3	22,4	23,7
Øvre Eiker Elverk		12,1	14,1	15,9	17,4	18,4	19,5
Borre Energi AS		8,5	8,8	13,1	14,7	17,0	17,4
Hof Elverk			13,6	16,6	18,8	21,5	21,8
Larvik og Lardal Everk DA		11,4	10,5	16,5	15,8	14,9	14,1
Nord-Jarlsberg Energi AS		12,0	15,6	17,6	19,3	18,3	19,7
Nøtterøy - Tjøme Energi AS		11,8	11,7	16,8	17,4	18,5	17,8
Ramnes Elverk		16,7		19,5		20,9	18,2
Sande Energiverk		13,0	13,6	17,7	18,5	18,8	19,3
Sandefjordreg. Energiverk AS		10,3	12,8	14,1	15,1	16,5	17,7
Svelvik Everk	8. TELEMARK:	10,2	10,6	16,7	15,4	19,2	20,2
Tønsberg Energi AS		8,7	8,9	11,9	14,3	16,5	16,7
Vestfold Kraft DA							
Bø og Sauherad Energi AS		12,2	12,7	16,5	16,7	17,4	17,4
Drangedal Elverk		11,8	12,5	16,9	20,7	18,2	21,2
Hjartdal elverk				22,2	23,8	23,0	24,5
Hydro Energi, Notodden							
Hydro Energi, Rjukan							
Kragerø Elverk		12,8	7,3	17,7	10,8	17,2	17,2
Nissedal komm. Elverk		13,3	13,3	18,9	19,1	22,1	22,1
Nome Elverk	9. AUST-AGDER:	12,1	12,1	18,6	18,6	17,0	17,0
Notodden Energi AS		12,9	8,7	13,3	14,6	16,1	13,8
Rauland Kraftforsyningsslag		16,8		22,7	23,0	19,5	20,3
Skiensfjordens K. Kraftskp.		8,9	10,3	13,3	11,7	14,3	15,2
Telekraft AS							
Tinn komm. El.verk		8,8	9,7	13,8	15,2	17,1	19,0
Vest-Telemark Kraftlag		12,3	12,8	19,3	19,8	18,9	19,4
Arendal Energiverk AS		10,0	9,8	10,2	13,3	13,9	16,9
Arendals Fossekomp AS							
Aust-Agder Kraftverk		12,7	12,6	16,4	16,2	18,3	18,3

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1997

E V E R K	Merk:	Næringskunder				Husholdningskunder		
		NIVÅ 4		NIVÅ 5		NIVÅ 5 (20.000 kWh)		
		Overføringspris		Overføringspris		Overføringspris		
		96	97	96	97	96	97	
<b>Øvre Otra I/S</b>								
<b>10. VEST-AGDER:</b>								
Kristiansand Energiverk AS	*)	6,6	6,5	11,1	10,2	14,4	12,6	
Vest-Agder Energiverk		12,9	12,1	15,8	14,4	17,2	17,9	
<b>11. ROGALAND:</b>								
Dalane Elverk		15,0	12,3	15,2	13,3	19,4	20,0	
Forsand Elverk		13,2	6,1	13,0	10,6	18,3	12,1	
Gjesdal everk		10,1	12,0	14,7	16,7	18,5	20,5	
Haugesund Energi AS		10,0	10,5	14,4	15,0	17,8	17,5	
Jæren Everk			6,2	14,4	11,9	15,9	10,3	
Karmsund Kraftlag		14,0	13,9	17,6	17,5	19,1	19,9	
Klepp Energi AS	*)	6,4	7,6	8,7	9,9	13,2	14,3	
Lyse Kraft								
Maudal Kraftlag DA								
Ryfylke Energi		10,0	8,7	14,2	13,7	16,4	15,9	
Hydro Energi, Røldal-Suldal		8,3		9,7				
Sandnes Energi AS		8,4	9,1	10,1	11,1	14,9	16,3	
Sauda Energiverk AS		11,1	10,5	16,6	16,1	18,8	16,8	
Sola Energi AS		8,5	8,4	12,1	13,6	16,5	17,2	
Stavanger Energi		5,9	7,2	8,6	10,0	11,3	13,1	
Suldal Elverk		15,0	14,1	18,3	18,3	23,0	23,0	
Time Energi AS		10,0	9,8	12,0	14,6	17,0	17,0	
<b>12. HORDALAND:</b>								
Askøy Energi AS		11,8	11,8	15,5	15,1	16,3	16,3	
Austevoll Kraftlag PL		20,1	20,1	23,0	23,0	24,9	23,4	
BKK Distribusjon AS	*)2)	10,7	14,4	12,2	18,3	14,7	17,8	
BKK Regionalnett AS	*)2)							
Etne Elektrisitetslag		15,4	15,1	19,2	17,8	22,4	21,0	
Finnås Kraftlag		13,7	12,7	17,1	15,8	19,2	18,0	
Fitjar Kraftlag		20,1	20,6	22,7	23,2	25,0	27,5	
Fjelberg Kraftlag PL		17,9	16,2	29,0	21,9	24,2	21,6	
Fusa Kraftlag		16,5	16,4	20,8	21,8	25,9	24,0	
Indre Hardanger Kraftlag DA		14,2	15,5	16,4	20,9	18,3	19,6	
Jondal komm. Elverk		15,0	15,0	17,4	17,4	20,5	20,5	
Kvam Kraftverk		13,2	13,3	18,1	17,1	20,3	19,2	
Kvinnherad Energi AS		13,4	12,0	20,4	19,0	23,8	22,3	
Masfjorden K. Kraftlag		14,0	14,0	16,3	16,3	24,3	24,3	
Modalen kraftlag				17,4	12,7	21,2	15,7	
Nordhordland Kraftlag DA		10,8	10,1	17,6	16,5	19,5	18,5	
Odda Energi AS		15,5	14,1	20,0	18,6	19,1	17,9	
Oskraft		8,8	9,8	18,3	17,8	19,5	22,5	
Osterøy Energi AS		14,3	11,7	21,1	21,4	19,6	20,9	
Skånevik Ølen Kraftlag		15,6	14,1	19,9	18,4	22,4	20,4	
Sotra Energi AS	*)	11,3	12,3	17,8	19,4	17,2	18,8	
Stord Energi AS		17,2	14,1	19,3	18,8	21,6	19,2	
Sunnhordland Kraftlag AS								
Tysnes Kraftlag			19,7	21,8	21,5	26,8	26,2	
Tyssefaldene Aktieselskabet		13,5	8,3	18,4	9,0	14,7	16,3	
Voss og Omland E.verk AS		14,0	16,7	15,9	18,9	22,5	24,5	

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1997

E V E R K	Merk:	Næringskunder				Husholdningskunder	
		NIVÅ 4		NIVÅ 5		NIVÅ 5 (20.000 kWh)	
		Overføringspris		Overføringspris		Overføringspris	
		96	97	96	97	96	97
<b>14. SOGN OG FJORDANE:</b>							
Aurland Energiverk AS		13,7	12,7	15,3	15,3	18,3	18,0
Eid energiverk				15,8	21,1	21,0	24,0
Firdakraft LL							
Gloppen El.verk		15,5	15,4	18,1	17,8	21,5	22,4
Gulakraft		17,7	14,4	25,9	18,3	24,7	17,8
Hornindal kraftlag		17,9	16,9	21,0	20,3	23,0	23,5
Hydro Energi, Høyanger							
Hydro Energi, Indre Sogn							
Høyanger Energiverk		19,0		21,3	17,9	22,6	19,4
Luster Energiverk		12,9	13,2	18,3	18,5	18,9	19,0
Lærdal Energiverk		12,2	11,4	14,3	14,1	12,3	12,3
Sognekraft AS		12,0	13,1	18,0	20,9	22,0	24,0
Sogn og Fjordane Energiverk							
Stryn Energiverk		18,2	17,3	20,7	22,3	20,0	23,7
Sunnfjord Energi AS	*)3)	16,9	19,5	19,0	22,2	18,8	23,9
Ytre Fjordane Kraftlag AS	*)	14,3	16,3	18,3	19,1	19,2	20,3
Årdal komm.Energiverk		9,8	9,4	14,6	15,7	17,7	17,3
<b>15. MØRE OG ROMSDAL:</b>							
Giske Elverk		13,3	15,2	16,2	18,0	18,5	20,1
Haram Energi AS		13,6	11,7	17,3	15,5	19,8	18,1
Istad Kraft AS		17,2	17,5	22,7	23,1	18,2	20,5
Nesset Komm. Kraftverk		15,0	15,0	22,8	22,8	22,4	22,4
Norddal Elverk		10,9	12,2	15,1	15,6	17,9	19,0
Nordmøre Energiverk		14,7	14,5	19,3	18,3	21,0	20,8
Rauma Energi AS		10,8	10,8	18,6	18,6	18,4	18,4
Sandøy Elverk		14,4	15,8	19,9	21,7	20,6	21,6
Stranda Energiverk		9,5	10,2	14,3	15,8	20,4	20,5
Sunndal Kraftforsyning		8,4	6,1	12,9	10,6	15,5	12,1
Svorka Energiverk AS		9,4	10,8	16,7	18,1	19,5	21,6
Syklyven Komm. Energiv.		11,9	11,8	18,8	12,9	19,0	16,0
Tafjord Kraftselskap							
Tussa Kraft AS	*)						
Tussa Nett AS,Hareid	*)4)	18,2	16,2	19,4	17,4	21,5	19,5
Tussa Nett AS, Sunnmøre	*)4)	15,2	14,8	19,8	18,3	21,4	20,7
Tussa Nett AS, Volda	*)4)	14,7		14,7	14,7	20,8	20,8
Ulstein Energi AS		14,7	14,7	17,2	17,2	20,7	20,7
Vestnes Komm. Elverk		14,1	14,5	16,3	16,5	18,9	19,0
Ørskog Interk. Kraftlag		12,7	13,6	14,5	15,5	17,6	19,9
Ørsta Energiverk		12,8	13,1	11,3	13,4	17,1	17,8
Ålesund og Sula Energiverk		11,3	10,2	12,0	12,0	16,9	16,9
<b>16. SØR-TRØNDAL:</b>							
Fosen komm. kraftlag		10,9	12,3	20,3	20,8	18,0	19,0
Gauldal Elverk		12,6	21,3	18,1	20,2	22,1	24,1
Hemne Kraftlag AL		17,3	17,3	25,9	23,1	23,5	23,1
Kvikne-Rennebu Kraftlag		10,0	12,1	19,3	17,1	21,0	21,5
Malvik Elverk		15,5	13,8	21,0	22,1	22,5	22,4
Melhus Energi AS		11,4	13,1	16,5	18,1	21,6	23,6
Oppdal Everk		11,6	12,6	16,0	17,2	21,5	21,8

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1997

E V E R K	Merk:	Næringskunder				Husholdningskunder	
		NIVÅ 4		NIVÅ 5		NIVÅ 5 (20.000 kWh)	
		Overføringspris		Overføringspris		Overføringspris	
		96	97	96	97	96	97
Orkdal Elverk		13,5	13,6	15,9	15,4	17,0	16,0
Rissa Kraftlag BA		12,3	12,4	16,2	16,4	21,5	22,1
Røros El.verk AS		9,9	12,7	12,5	16,0	11,3	14,8
Selbu Energiverk		12,7	15,7	20,3	22,5	22,5	24,5
Sør-Trøndelag Kraft.selsk.		16,9	17,4	22,7	24,0	25,1	25,1
Trondheim Energiverk AS	*)	6,2	8,5	10,0	12,9	12,7	15,3
Tydal Komm. Kraftverk				16,5	17,6	21,3	22,8
<b>17. NORD-TRØNDELAG:</b>							
Nord-Trøndelag El.verk		15,3	15,3	19,8	19,8	22,5	22,5
<b>18. NORDLAND:</b>							
Andøy Energi A/S		13,6	15,5	18,9	21,5	19,5	21,5
Ballangen Energi AS		11,0	15,8	20,5	22,8	21,5	22,5
Bindal Kraftlag				19,6	16,3	22,4	18,9
Bodø Energi AS		12,3	10,6	12,6	13,4	17,6	14,6
Dragefossen Kraftanlegg AS		12,9	12,3	19,9	16,1	21,0	20,0
Evenes Kraftforsyning AS		18,6	18,8	24,3	24,3	23,0	21,0
Fauske Lysverk AS		11,2	15,7	17,4	17,6	17,0	18,0
Hadsel Energiverk AS		10,5	12,5	15,0	15,6	18,0	20,1
Helgeland Kraftlag AL		11,1	10,0	16,5	16,0	18,5	16,5
Lofotkraft AS		12,3	16,3	23,0	32,2	19,6	24,2
Meløy komm. El.verk		13,0	12,2	19,1	18,1	21,1	20,7
Narvik Energi AS	*)	9,4	13,7	17,5	21,2	18,4	22,8
Nord-Salten Kraftlag		21,7		23,0	27,5	28,6	25,3
Oftoten Kraftlag AS		17,4	19,2	20,8	23,1	22,0	23,2
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		21,3	21,3	22,6	22,7	26,1	26,6
Salten Kraftsamband AS							
Sjøfossen Energi AS		15,4	16,1	21,8	23,6	28,6	30,1
Skjerstad Kraftlag AL				26,6	30,7	28,0	28,5
Sørfold Kraftlag AL		13,1	12,3	17,9	17,8	19,9	19,8
Vesterålskraft AS		10,6	13,3	15,5	16,7	18,4	20,3
<b>19. TROMS:</b>							
Nord Troms Kraftlag AS		12,3	12,1	18,3	17,4	21,5	20,6
Sør-Troms Elforsyning AS		14,0	13,0	16,9	16,7	16,9	16,7
Troms Kraftforsyning DA		11,7	9,5	18,3	15,6	18,1	16,0
<b>20. FINNMARK:</b>							
Alta Kraftlag AL		9,3	9,5	16,3	16,4	20,5	21,6
Finnmark Energiverk AS							
Hammerfest El.verk DA		15,1	16,0	18,1		23,0	27,3
Luostejok Kraftlag AL		13,1	13,1	15,1	15,1	18,5	18,5
Nordkyn Kraftlag AL		11,6	9,1	15,0	12,5	19,5	17,0
Repvåg Kraftlag		14,5	13,8	16,8	16,1	21,7	21,0
Varanger Kraft AS		11,1	9,6	11,9	21,4	18,3	16,1
Landsgjennomsnitt (uveid)		12,6	12,7	16,8	17,1	19,2	19,3
Standardavvik		3,1	3,1	3,7	3,8	3,2	3,5

Merk: \* Jfr.Tabell 2



# OVERFØRINGSTARIFFER 1997 eks.avgifter

Everkets navn:

Kontaktperson:

Dato:

Telefon:

Telefax:

## 1. TARIFFOVERSIKT.

Oppgi den tariff (eks.MVA) som er aktuell for den angitte kundetypen.

Tariffens enkelte ledd omregnes til årsjennomsnitt. Omregningen beskrives kort i kommentarfeltet.

NETT NIVÅ	Kunde-type	Kvantums-diff.tariff Sett kryss	TARIFFLEDD			Kommentar
			Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	
<u>REGIONALNETT</u>				Brutto:		
Regionalnettets linjer (spenning>22kV)	10 MW			Netto:		
Hovedtrafo (nedtransform.til 1-22 kV)	10 MW			Brutto:		
				Netto:		
<u>DISTRIBUSJONSNETT</u>						
Høyspentnettet (1-22kV)	1 MW 4 GWh					
Lavspent, nettstasjon	400 kW 1,6 GWh					
Lavspent, linjenett	40 kW 160 MWh					
Næring: liten	30000 kWh					
Husholdning:	20000 kWh					
Husholdn. gj.snitt kunde:	*					
Hytter/fritidsboliger:	4000 kWh					

\* Levert energi/antall abonnenter.(Husholdninger).

## 2. Hvis everket har kvantumsdifferensierte tariffer - angi trinn i tabellen nedenfor.

I tariffoversikten over beregnes resulterende tariff for de aktuelle kundetypene.

Trinn kW	Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Kommentarer

## 3. Innmatingstariffer for kraftverk som mater kraft direkte inn i everkets nett.

Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Kommentarer

Denne serien utgis av Norges vassdrags- og energiverk (NVE)  
Adresse: Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo

**I 1997 ER FØLGENDE PUBLIKASJONER UTGITT:**

- Nr 1 Bjarne Kjøllmoen: Breundersøkelser Langfjordjøkelen. Statusrapport 1989-1993. (19 s.)
- Nr 2 Øystein Grundt: Løpsendringer i Koppangsøyene i Glomma under flommen i 1995. (39 s.)
- Nr 3 Jan Slapgård (red.): Gjenanskaffelsesverdier for særskilte driftsmidler i kraftforetak. (61 s.)
- Nr 4 Tor Erik Olsen og Svein Ivar Haugom: Statnett SF. Oppfølgingsrapport 1993/1994. (35 s.)
- Nr 5 Erling Solberg (red.): Kostnader for kraftverksprosjekter pr. 01.01.1996. Pengeverdi og prisnivå januar 1996. (58 s.)
- Nr 6 Lars-Evan Pettersson: Hydrologiske data for Mjøsa (002.DC). (20 s.)
- Nr 7 Ann-Kristin Hjelle: Kraftpriser til husholdninger pr. 1. januar 1997. (9 s.)
- Nr 8 Inger Sætrang (red.): Statistikk over overføringstariffer (nettleie) i regional- og distribusjonsnettet 1997. (56 s.)

**NORGES VASSDRAGS-  
OG ENERGIDIREKTORAT**



72026620