

RAPPORT

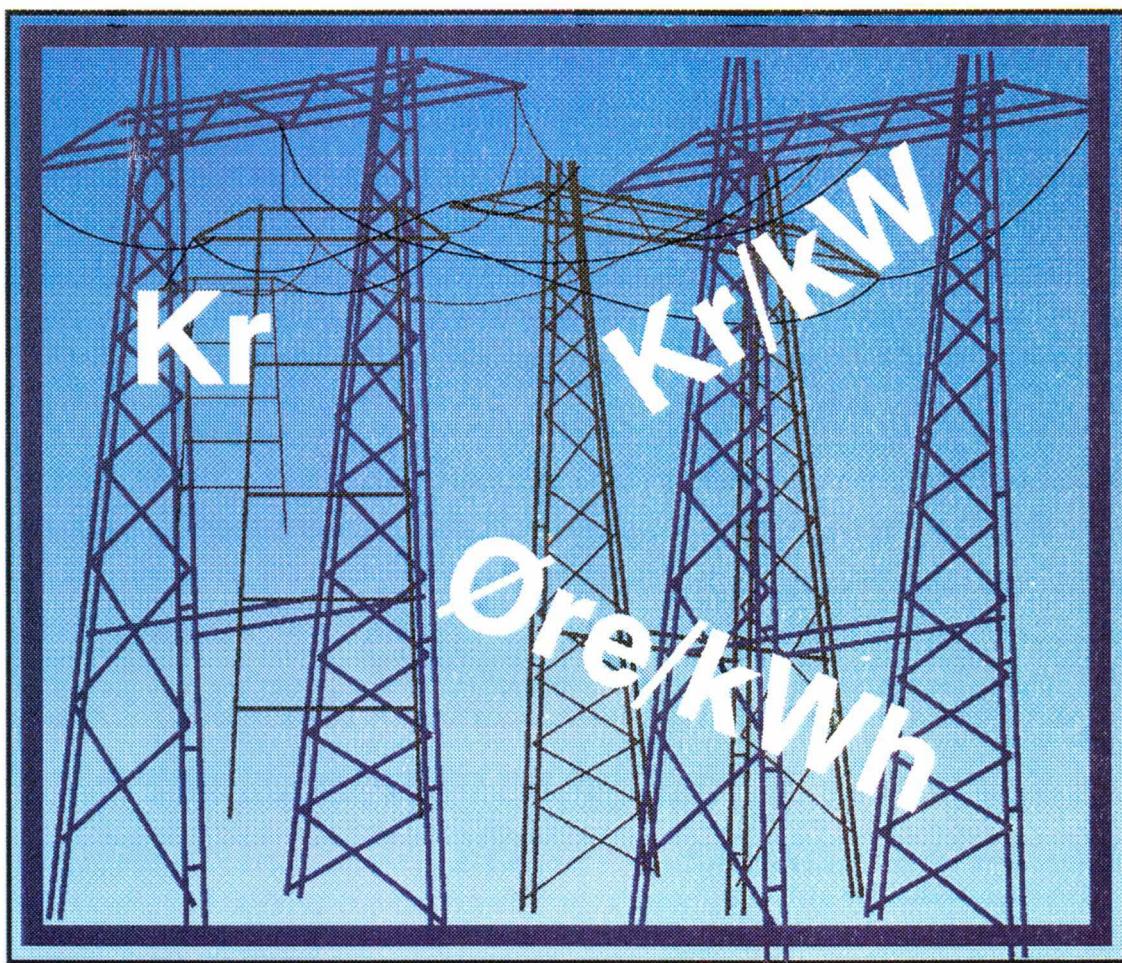
7 1998



NVE
NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIVERK

Inger Sætrang (red.)

STATISTIKK OVER OVERFØRINGS- TARIFFER (NETTLEIE) I REGIONAL- OG DISTRIBUSJONSNETTET 1998



ENØK- OG MARKEDSAVDELINGEN



TITTEL STATISTIKK OVER OVERFØRINGSTARIFFER (NETTLEIE) I REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETTET 1998	RAPPORT 7/98
	DATO 10.02.98
FORFATTER Inger Sætrang (red.)	ISBN 82-410-0331-5
	ISSN 0802-2569

SAMMENDRAG

NVE - Norges vassdrags- og energiverk - har innhentet overføringstariffer pr.01.01.1998 fra omsetningskonsesjonærer som eier nett.

Overføringstiff er en tariff for tilknytning til og bruk av de elektriske nettene som transporterer kraft fra produsenter fram til forbrukere. Overføringstiffen betales i kundenes tilknytningspunkter og skal fastsettes uavhengig av kraftkjøpsavtalene. Everkenes overføringstiff er regulert av NVE i henhold til bestemmelser gitt i forskriften til energiloven. Overføringstiffen til forbrukere betegnes også som *nettleie*.

Overføringstiff er utformet med flere tariffledd som f.eks. fastledd, effektledd, energiledd. For at overføringstiffen 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 1997 til 1998 har tariffene for store og små næringskunder økt med h.h.v. 5,1% og 2,5%, og for husholdningskunder med 3,9%. Ser en på tariffene over flere år, f.eks. fra 1993 til 1998 er det en nedgang på 1,6% for store næringskunder og 12,5% for små næringskunder. For husholdningskundene har nedgangen vært på 6,5% 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 1998 in Norway.

EMNEORD /SUBJECT TERMS
Overføringstiff- og priser
Nettleie
NVEs statistikk

ANSVARLIG UNDERSKRIFT

Jon Sagen
fung.avdelingsdirektør

INNHOLDSFORTEGNELSE

1. INNLEDNING. FORUTSETNINGER	2
2. EVERKENES EFFEKT- OG ENERGILEDD-DEFINISJONER	4
3. OVERFØRINGSTARIFFER TIL NÆRINGSKUNDER	14
4. BEREGNEDE OVERFØRINGSPRISER TIL NÆRINGSKUNDER	26
5. HUSHOLDNINGER OG HYTTER/FRITIDSboliger	38
6. INNMATINGSTARIFFER	50
7. SAMMENLIGNING AV BEREGNEDE OVERFØRINGSPRISER NIVÅ 4/5 1996-1998	58

VEDLEGG:

Skjema for innhenting av overføringstariffer

1. INNLEDNING. FORUTSETNINGER

Norges vassdrags- og energiverk (NVE) har innhentet overføringstariffer pr. 01.01.1998 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 elekrisitetsnettet 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 kr/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 nettleie og er oppgitt i 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 1997 til 1998 hvor vektet gjennomsnittspris viser en økning på 5,1% for store og 2,5% for små næringskunder, og 3,9% for husholdningskundene . Sammenligner en tariffene over flere år, f.eks. fra 1993 - 1998 har det vært en nedgang på 1,6% for store næringskunder og 12,5% for små næringskunder. For husholdningskundene har nedgangen vært 6,5% i perioden.

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

2. EVERKENES EFFEKT- OG ENERGILEDD-DEFINISJONER

Når det gjelder effektleddet i overføringstariffene, skal man 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 *regionalnettene*, dvs. nett som omfatter nettnivå 1 og 2.

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.

Bruttoquantum refererer seg til samlet forbruk og produksjon bak uttakspunktet. En avgift beregnet på et slikt grunnlag betegnes ofte som bruttoavgift (Statnetts tilknytningsavgift på 8 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.

Det viser seg at energileddet i overføringstariffene også blir beregnet forskjellig av everkene. NVE har derfor fra og med i år utarbeidet en tabell over variable energiledd.

Definisjoner på variable energiledd:

Geografisk differensiering.

Tidsdifferensierte tapsprosenter.

Energiledd som varierer løpende med elspotpris.

Når ikke annet er oppgitt antas everket å ha et fast energiledd over året gjeldende i hele nettet.

NB! Statnett beregner energileddet per utvekslingspunkt, men kundene blir fortløpende avregnet etter faktisk spotpris.

Tabell 1 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjoner

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris	
	Merk:	Kvantums-type	Måletidspunkt	
STATNETT SF: R1:Vesterålen-Ofoten Sør-Tromsnettet R2:Rananettet R3:Møre-Sør Trøndelagsnettet R4:Nore II-Flesakernettet R5:Smestad-Minne Hadelandsnettet R6:Toten-Vangnettet		Netto/Brutto	Områdets topplast time	E(g), E(%), E(p)
		Netto/Brutto	Områdets topplast time	E(g), E(%), E(p)
		Netto/Brutto	Områdets topplast time	E(g), E(%), E(p)
		Netto/Brutto	Områdets topplast time	E(g), E(%), E(p)
		Netto/Brutto	Områdets topplast time	E(g), E(%), E(p)
		Netto/Brutto	Områdets topplast time	E(g), E(%), E(p)
1. ØSTFOLD: Fredrikstad Energiverk AS Hafslund ASA Rakkestad Energiverk AS Rygge Elverk AS Råde Everk AS Trøgstad Elverk AS Østfold Energiverk AS		Netto/Brutto	Kundens årsmaks Nettets maksimaltime Kundens årsmaks Kundens årsmaks	
2. AKERSHUS: Akershus Nett AS,Regionalnett Akershus Nett,Aurskog/Fet/Hurdal Akershus Nett,Lørenskog Akershus Nett,Oppegård Energis.Asker og Bærum Nett AS Eidsvoll Energiverk AS Follo Energiverk AS Gjermå Energi AS Høland og Setskog Elverk Nes Energi AS Nesodden Energiverk Nittedal Energiverk Romerike Energi AS Skedsmo & Sørum Elfors. AL Søndre Follo Energi AS	1)	Netto	Kundens høyeste maks. Nov.-Febr. Kundens høyeste maks. Nov.-Febr. Kundens høyeste maks. Nov.-Febr. Kundens høyeste maks. Nov.-Febr. Kundens årsmaks Snitt av 2 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 3maks.målinger Kundens årsmaks Kundens årsmaks Snitt av 4 maks.målinger Kundens årsmaks Kundens årsmaks Kundens årsmaks Kundens årsmaks Snitt av 3 maks.målinger	E(p), E(%) E(p), E(%) E(p), E(%) E(p), E(%)
3. OSLO: Viken Energinett A/S	6)		Kundens årsmaks	
	7)		Snitt av 3 maks.målinger	
4. HEDMARK: Elverum El.verk			Kundens årsmaks	
			Snitt av 3 maks.målinger	

Tabell 1 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjoner

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris	
	Merk:	Kvantums-type	Måletidspunkt	
Hamar-regionen E.verk		Brutto	Nettets maksimaltime og Snitt av 3 maks.målinger	E(%)
Hedmark Energi AS		Brutto	Snitt av 3 maks.målinger	
Nord-Østerdal Kraftlag AL			Snitt av 2 maks.målinger	
Stange Energi AS			Snitt av 3 maks.målinger	
5. OPPLAND:				
Eidefoss AS		Netto	Snitt av 2 maks.målinger	
Gjøvik Energi AS		Brutto	Snitt av 3 maks.målinger	
Gudbrandsdal Energi AS		Netto	Snitt av 3 maks.målinger og nettets maksimaltime	
Hadelands Energiverk		Netto	Nettets maksimaltime	
Lillehammer og Gausd. E.v.AS		Netto	Nettets maksimaltime	
Oppland Energiverk		Brutto/Netto	Nettets maksimaltime	
Kraftlaget Opplandskraft		Brutto	Nettets maksimaltime	
Skjåk kraftverk			Kundens årsmaks	
Sør-Aurdal Energi			Snitt av 3 maks.målinger	
Toten komm. El.verk DA			Snitt av 4 maks.målinger	
Valdres Energiverk AS				
Vang Energiverk			Kundens årsmaks	
Vest-Oppland K. Kraftskp.				
6. BUSKERUD:				
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 Everk				
Lier Everk			Kundens årsmaks	
Modum Elverk		Brutto/Netto	Nettets maksimaltime	
Nedre Eiker Energi			Snitt av 4 maks.målinger	
Nore komm. Elverk				
Ringeriks- Kraft AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Rollag El.verk L/LI				
Røyken Energiverk AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Sigdal Elverk				

Tabell 1 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjoner

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris	
	Merk:	Kvantums-type	Måletidspunkt	
Uvdal Kraftforsyning AL			Kundens årsmaks	
Ytre Sandsvær Elverk			Snitt av 4 maks.målinger	
Øvre Eiker Energiverk AS	*)			
7. VESTFOLD:				
Borre Energi AS			Snitt av 4 maks.målinger	
Hof Elverk			Snitt av 4 maks.målinger	
Larvik og Lardal Everk DA			Snitt av 3 maks.målinger	
Nord-Jarlsberg Energi AS			Snitt av 4 maks.målinger	
Nøtterøy - Tjørme Energi AS			Snitt av 4 maks.målinger, (av 6 mnd.)	
Ramnes Elverk				
Sande Energiverk				
Sandefjordreg. Energiverk AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Svelvik Everk				
Tønsberg Energi AS			Snitt av 4 maks.målinger	
Vestfold Kraft Nett AS	*)	Netto	Snitt av 4 maks.målinger	E(%)
8. TELEMARK:				
Bø og Sauherad Energi AS			Snitt av 3 maks målinger	
Drangedal Elverk			Snitt av 4 maks.målinger	
Hjartdal elverk				
Hydro Energi Telemark, Notodden			Snitt av 2 maks.målinger	
Hydro Energi Telemark, Rjukan			Snitt av 2 maks.målinger	
Kragerø Elverk AS	*)	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	E(p)
Nissedal komm. Elverk				
Nome Elverk			Snitt av 6 maks.målinger	
Notodden Energi AS			Kundens årsmaks	
Rauland Kraftforsyningslag				
Skiensfjordens K. Kraftskp.	*)	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	
Telekraft AS		Brutto/Netto		
Tinn komm. El.verk				
Vest-Telemark Kraftlag		Netto	Snitt av 4 maks.målinger	
9. AUST-AGDER:				
Arendal Energiverk AS		Brutto/Netto		
Arendals Fossekomp AS		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	
Aust-Agder Kraftverk		Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	
Øvre Otra I/S		Brutto/Netto	Nettets maksimaltime	E(%), E(p)

Tabell 1 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjoner

E V E R K	Merk:	EFFEKTDIFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris
		Kvantums-type	Måletidspunkt	
10. VEST-AGDER: Kristiansand Energiverk Nett AS Vest-Agder Energiverk		Netto	Månedssnitt (3) Snitt av 3 maks.målinger	
11. ROGALAND: Dalane Elverk Forsand Elverk Gjesdal everk Haugesund Energi AS Jæren Everk Karmsund Kraftlag Klepp Energi AS Lyse Kraft Maudal Kraftlag DA Ryfylke Energi DA Hydro Energi, Røldal-Suldal Sandnes Energi AS Sauda Energiverk AS Sola Energi AS Stavanger Energi Suldal Elverk Time Energi AS		Netto	Snitt av 2 maks.målinger Snitt av 2 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 2 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 2 maks.målinger Snitt av 2 maks.målinger Snitt av 2 maks.målinger Snitt av 2 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 2 maks. målinger (jan.febr.des.) Kundens årsmaks	E(g)
12. HORDALAND: Askøy Energi AS Austevoll Kraftlag BA BKK Distribusjon AS BKK Regionalnett AS Etne Elektrisitetslag Finnås Kraftlag Fitjar Kraftlag Fjelberg Kraftlag PL Fusa Kraftlag Indre Hardanger Kraftlag DA Jondal Energiverk Kvam Kraftverk Kvinnherad Energi AS	2)	Brutto Brutto/Netto	Snitt av 12 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 12 maks.målinger Snitt av 4 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger Snitt av 4 maks.målinger Snitt av 3 maks.målinger	E(%) ,E(p))

Tabell 1 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjoner

E V E R K	Merk:	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris
		Kvantums-type	Måletidspunkt	
Modalen kraftlag	*)	Brutto/Netto	Snitt av 4 maks målinger	
Nordhordland Kraftlag DA			Kundens årsmaks	
Odda Energi AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Oskraft			Snitt av 3 maks.målinger	
Osterøy Energi AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Skånevik Ølen Kraftlag			Snitt av 3 maks.målinger	
Sotra Energi AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Stord Energi AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Sunnhordland Kraftlag AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Tysnes Kraftlag			Snitt av 3 maks.målinger	
Tyssefaldene Aktieselskabet	Netto	Brutto	Snitt av 3 maks.målinger	E(g), E(p), E(%)
Voss og Omland E.verk AS			Snitt av 3 maks.målinger	
14. SOGN OG FJORDANE:			Snitt av 3 maks.målinger	
Aurland Energiverk AS			Snitt av 2 maks.målinger	
Eid energiverk			Snitt av 3 maks.målinger	
Firdakraft LL			Snitt av 2 maks.målinger	
Gloppen El.verk			Snitt av 3 maks.målinger	
Hornindal kraftlag			Snitt av 4 maks.målinger	
Hydro Energi Sogn			Snitt av 4 maks.målinger	
Høyanger Energiverk			Snitt av 4 maks.målinger	
Luster Energiverk	3)	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	E(g), E(%), E(p) Differensiert etter energi E(g), E(%), E(p)
Lærdal Energiverk AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Sognekraft AS			Nettets maksimaltime og Snitt av 12 og 3 maks.målinger	
Sogn og Fjordane Energiverk			Nettets maksimaltime og Snitt av 12 maks.målinger	
Stryn Energiverk			Snitt av 4 maks.målinger	
Sunnfjord Energi AS			Kundens årsmaks	
Ytre Fjordane Kraftlag AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Årdal komm.Energiverk			Snitt av 3 maks.målinger	
15. MØRE OG ROMSDAL:			Snitt av 3 maks.målinger	
Giske Elverk			Høysp.n.:Kundens årsmaks. Lavsp.n.:Snitt av 1.og 4 kv. Nettets maksimaltime,kundens årsmaks og snitt av 3 maks.målinger	
Haram Energi AS				
Istad Kraft AS				
Nesset Komm. Kraftverk				
Norddal Elverk				
Nordmøre Energiverk				

Tabell 1 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjoner

E V E R K	EFFEKTDEFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris	
	Merk:	Kvantums-type	Måletidspunkt	
Rauma Energi AS			Snitt av 4 maks.målinger	
Sandøy Energi AS			Kundens årsmaks	
Stranda Energiverk				
Sunndal Kraftforsyning			Nettets maksimaltime/Snitt av 3 maks målinger	
Svorka Energiverk AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Syklyven Komm. Energiv.			Snitt av 2 maks.målinger	
Tafjord Kraftnett AS		Brutto	Nettets maksimaltime	
Tussa Nett AS	*)	Brutto/Netto	Snitt av 3 maks.målinger	E(%)
Tussa Nett AS,Hareid	4)		Snitt av 3 maks.målinger	
Tussa Nett AS, Sunnmøre	4)		Snitt av 3 maks.målinger	
Tussa Nett AS, Volda	4)		Snitt av 3 maks.målinger	
Tussa Nett AS, Ørsta	4)		Snitt av 3 maks.målinger	E(%)
Tussa Nett AS, Ulstein	*)4)		Årsnitt for kundegrupper	
Vestnes Energi AS	*)		Snitt av 3 maks.målinger	
Ørskog Interk. Kraftlag			Snitt av 4 maks.målinger	
Ålesund og Sula Energiverk			Snitt av 2 maks.målinger	
16. SØR-TRØNDELAG:				
Fosen komm. kraftlag				
Gauldal Energi AS	*)		Snitt av 3 maks.målinger	
Hemne Kraftlag AL			Snitt av 4 maks.målinger	
Kvikne-Rennebu Kraftlag				
Malvik Elverk				
Melhus Energi AS			Snitt av 4 maks.målinger	
Oppdal Everk			Snitt av 4 maks.målinger	
Orkdal Elverk			Snitt av 4 maks.målinger	
Rissa Kraftlag BA			Snitt av 4 maks.målinger	
Røros El.verk AS			Snitt av 2 maks.målinger	
Selbu Energiverk		Netto	Snitt av 6 maks.målinger	
TrønderEnergi	*)8)	Brutto/netto	Reg.n: nettets maks.time. Distr.n: Snitt av 4 maks.mål.	E(%),E(p)
Trondheim Energiverk AS		Brutto	Nettets maksimaltime/Kundens Årsmaks	E(%)
Tydal Komm. Kraftverk				
17. NORD-TRØNDELAG:				
Nord-Trøndelag El.verk		Netto	Snitt av 7 maks.målinger	
18. NORDLAND:				
Andøy Energi A/S			Snitt av 2 maks.målinger	

Tabell 1 - Everkenes effekt- og energiledd-definisjoner

E V E R K	EFFEKTDIFINISJON		VARIABELT ENERGILEDD E(g)=geografisk differensiering E(%)=tidsdifferensierte tapsprosenter E(p)=varierer løpende med elspotpris	
	Merk:	Kvantums-type	Måletidspunkt	
Ballangen Energi AS			Snitt av 3 maks.målinger	
Bindal Kraftlag			Snitt av 3 maks.målinger	
Bodø Energi AS			Snitt av 12 maks målinger	
Dragefossen Kraftanlegg AS			Kundens årsmaks	
Evenes Kraftforsyning AS			Snitt av 2 maks.målinger	
Fauske Lysverk AS			Snitt av 2 maks.målinger	
Hadsel Energiverk AS		Netto	Nettets maksimaltime	
Helgeland Kraftlag AL				
Hydro Agri Glomfjord			Snitt av 4 maks.målinger	
Lofotkraft AS				
Meløy komm. El.verk			Kundens årsmaks	
Narvik Energi AS	*)	Netto	Kundens årsmaks	E(%)
Nord-Salten Kraftlag AL		Netto		
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS				
Salten Kraftsamband AS		Netto	Snitt av 3 maks.målinger	E(%)
Sjøfossen Energi AS				
Skjerstad Kraftlag AL			Snitt av 2 maks.målinger	
Sørfold Kraftlag AL			Snitt av 4 maks.målinger	
Vesterålskraft Nett AS			Snitt av 3 maks.målinger	
19. TROMS:				
Hålogaland Kraft AS	5)	Netto	Kundens årsmaks	
Nord Troms Kraftlag AS				
Troms Kraftforsyning DA		Netto		
20. FINNMARK:				
Alta Kraftlag AL		Netto	Snitt av 12 maks.målinger	
Finnmark Energiverk AS		Netto		
Hammerfest El.verk DA			Snitt av 12 maks.målinger	
Luostejok Kraftlag AL				
Nordkyn Kraftlag AL				
Repvåg Kraftlag				
Varanger Kraft AS		Brutto/Netto	Nettets maksimaltime og Kundens årsmaks	

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 Nivå 5 (omregnet)		
		Linjer (nettnivå 1)			Hovedtrafo (nivå 2)			Høyspentnett (nivå 3)			Nettstasjon (nivå 4)					
		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
STATNETT SF:																
R1:Vesterålen-Ofoten Sør-Tromsnettet		200	-1,1													
R2:Rananettet		62	-1,1													
R3:Møre-Sør Trøndelagsnettet		113	0,0													
R4:Nore II-Flesakernettet		81	0,3													
R5:Smestad-Minne Hadelandsnettet		122	0,6													
R6:Toten-Vangnettet		114	0,6													
1. ØSTFOLD:																
Fredrikstad Energiverk AS																
Hafslund ASA																
Rakkestad Energiverk AS																
Rygge Elverk AS																
Råde Everk AS																
Trøgstad Elverk AS																
Østfold Energiverk AS																
2. AKERSHUS:																
Akershus Nett AS,Regionalnett	1)	0	53	1,6	0	118	2,3									
Akershus Nett,Aurskog/Fet/Hurdal	1)															
Akershus Nett,Lørenskog	1)															
Akershus Nett,Oppegård	1)															
Energis.Asker og Bærum Nett AS																
Eidsvoll Energiverk AS																
Follo Energiverk AS																
Gjermå Energi AS																
Høland og Setskog Elverk																
Nes Energi AS																
Nesodden Energiverk																
Nittedal Energiverk																
Romerike Energi AS																
Skedsmo & Sørum Elfors. AL																
Søndre Follo Energi AS	6)															
3. OSLO:																
Viken Energinett A/S	7)	10000	113	1,1												

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)						
		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	
4. HEDMARK:																	
Elverum El.verk								4000	232	2,0	4000	319	3,0	2000	0	12,3	13,6
Hamar-regionen E.verk		6900	105	1,1	6900	153	1,4	10400	272	2,3	10400	338	2,9	7500	368	3,3	17,2
Hedmark Energi AS		0	103	0,8	0	160	0,9	7000	245	3,2	7000	306	5,2	7000	340	6,9	19,8
Nord-Østerdal Kraftlag AL								8400	210	3,2	8400	296	2,7	4400	350	4,1	15,6
Stange Energi AS								5500	200	2,0	5500	300	5,0	5500	300	5,0	15,9
5. OPPLAND:																	
Eidefoss AS		10000	101	0,5	0	171	0,6				6000	236	2,7	6000	295	2,7	13,9
Gjøvik Energi AS		0	155	0,8				5500	217	1,5	5500	300	4,5	5500	305	4,5	15,6
Gudbrandsdal Energi AS					15000	29	1,5	30000	260	2,5	10000	311	2,5	1700	0	10,5	11,6
Hadelands Energiverk					0	171	1,1	6000	120	2,9	6000	205	4,0	6000	350	4,5	17,0
Lillehammer og Gausd. E.v.AS		0	120	1,0	0	125	1,0				7500	316	2,5	800	0	15,0	15,5
Oppland Energiverk		0	84	0,0													
Kraftlaget Opplandskraft		0	78	0,8	54500	141	1,0										
Skjåk kraftverk								6000	220	4,5	2000	250	5,5	800	270	6,0	13,3
Sør-Aurdal Energi											5000	355	6,0	5000	288	6,0	16,3
Toten komm. El.verk DA											5000	220	3,0	1500	0	11,8	12,7
Valdres Energiverk AS											1100	325	8,0	1100	425	9,0	20,3
Vang Energiverk											1193	0	17,9	1193	0	17,9	18,6
Vest-Oppland K. Kraftskp.								3450	320	6,0	3450	400	6,0	4750	0	14,5	17,5
6. BUSKERUD:																	
Buskerud Nett AS		0	114	0,8	20000	176	0,9										
Drammen Energinett AS		0	66	2,7	0	100	3,9	6100	141	4,3	368	356	6,0	368	356	6,0	15,1
Flesberg Everk AL								1821	373	5,2	1821	383	6,6	1821	0	23,8	25,0
Hallingdal Kraftnett AS		4000	65	0,3	4000	100	0,5	4000	215	0,5	4000	275	1,1	2200	0	13,9	15,3
Hemsedal Energi											4800	250	4,9	4800	0	10,8	13,8
Hurum Energiverk								1600	300	3,3	1600	320	5,6	1200	385	9,0	19,4
Kongsberg Energi AS								1000	290	3,5	4000	452	7,7	4000	452	7,7	21,5
Krødsherad Everk											3000	395	4,0	3000	470	4,0	17,6
Lier Everk								10000	280	1,7	10000	320	2,4	3000	0	13,2	15,1
Modum Elverk		30000	71	0,2							2700	300	3,6	2700	300	9,4	18,6
Nedre Eiker Energi								3600	125	3,5	3600	205	7,0	3600	270	7,0	16,0
Nore komm. Elverk											1500	0	9,9	1500	0	15,1	16,0

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk:	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT						PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh			
		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	
Ringeriks- Kraft AS								20000	240	2,5	5000	300	4,0	3500	500	5,0	19,6
Rollag El.verk L/LI								0	0	8,0	2400	0	11,6	2400	0	14,8	16,3
Røyken Energiverk AS								3500	250	6,1	3000	280	7,4	1600	0	18,6	19,6
Sigdal Elverk									5000	278	6,5	3810	0	13,5	15,9		
Uvdal Kraftforsyning AL								2900	100	6,1	2300	0	12,3	2300	0	12,3	13,7
Ytre Sandsvær Elverk									0	400	7,3	2000	400	14,0	25,3		
Øvre Eiker Energiverk AS	*)							6000	270	2,1	6000	355	3,0	2000	420	4,4	16,1
7. VESTFOLD:																	
Borre Energi AS									7000	267	2,0	4000	355	4,0	15,4		
Hof Elverk									5000	354	4,0	1800	0	14,7	15,8		
Larvik og Lardal Everk DA								11500	180	2,4	5300	274	4,0	5300	327	4,0	15,5
Nord-Jarlsberg Energi AS								6000	205	2,4	4000	368	4,0	4000	398	4,0	16,5
Nøtterøy - Tjøme Energi AS								7500	194	2,0	5000	262	4,0	5000	369	4,0	16,4
Ramnes Elverk																	
Sande Energiverk									3500	316	5,8	1600	0	14,8	15,8		
Sandefjordreg. Energiverk AS								10000	158	2,7	2850	301	5,0	2850	321	5,0	14,8
Svelvik Everk								2500	235	4,3	2500	235	4,3	2500	394	4,3	15,7
Tønsberg Energi AS								7000	238	1,2	7000	286	1,7	4000	414	2,8	15,7
Vestfold Kraft Nett AS	*)	0	117	0,8	66200	153	1,0										
8. TELEMARK:																	
Bø og Sauherad Energi AS									2000	318	5,5	2000	427	5,5	17,4		
Drangedal Elverk									5000	340	3,7	2400	500	7,4	21,4		
Hjartdal elverk																	
Hydro Energi Telemark, Notodden								0	54	0,8							
Hydro Energi Telemark, Rjukan								0	39	-0,6							
Kragerø Elverk AS	*)	0	78	0,5				1800	153	5,0	1800	214	5,0	1800	336	5,0	14,5
Nissedal komm. Elverk								0	323	3,2	1040	418	4,0	1040	556	5,5	20,1
Nome Elverk									1200	275	5,1	1200	352	9,0	18,6		
Notodden Energi AS									6680	250	2,0	3000	350	4,0	14,6		
Rauland Kraftforsyningslag								1600	0	14,4							
Skiensfjordens K. Kraftskp.	*)	0	167	0,5	0	167	0,6	4000	192	1,6	2300	330	3,2	800	0	11,2	11,7
Telekraft AS								0	231	0,5	2200	191	0,7	1900	197	4,5	15,2
Tinn komm. El.verk																	

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

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				
Finnås Kraftlag								2880	267	5,0	2880	300	5,0	2880	405	5,0	16,9			
Fitjar Kraftlag								3300	420	9,9	3300	450	9,9	23,2						
Fjelberg Kraftlag PL								7500	210	5,0	7500	260	5,7	7500	420	5,7	20,9			
Fusa Kraftlag								8760	300	7,0	8760	300	8,0	4380	400	8,0	20,7			
Indre Hardanger Kraftlag DA								840	346	8,9	840	0	18,6	19,1						
Jondal Energiverk								700	0	13,8	700	0	15,8	16,2						
Kvam Kraftverk								6000	310	6,0	3000	400	6,0	17,9						
Kvinnherad Energi AS								0	180	7,4	7500	310	5,7	7500	420	5,7	20,9			
Modalen kraftlag	*)							2000	250	2,6	2000	320	3,4	2000	465	4,3	17,2			
Nordhordland Kraftlag DA								1800	382	5,8	1800	382	5,8	16,4						
Odda Energi AS								24000	192	3,5	3900	0	14,7	17,1						
Oskraft								3100	376	4,5	3100	509	4,5	19,2						
Osterøy Energi AS								4800	295	5,4	4800	317	5,4	4800	390	5,4	18,2			
Skånevik Ølen Kraftlag								4000	349	1,5	4000	415	1,5	4000	542	1,5	17,6			
Sotra Energi AS	*)							3600	409	8,0	3600	514	8,0	23,1						
Stord Energi AS								0	180	3,1	3200	360	9,6	3200	360	9,6	20,6			
Sunnhordland Kraftlag AS								0	35	0,3	0	103	0,5	0	148	0,9	1200	0	14,2	
Tysnes Kraftlag								2500	150	5,0	2500	363	8,0	2500	415	8,0	19,9			
Tyssefaldene Aktieselskabet								2500	300	5,0	2500	300	5,0	2500	350	5,0	15,3			
Voss og Omland E.verk AS								2500	310	8,2	2500	310	8,2	2500	310	11,9	21,2			
14. SGN OG FJORDANE:								3000	184	7,0	3000	333	7,0	3000	380	10,5	22,8			
Aurland Energiverk AS								4800	380	8,5	4500	4500	10,5							
Eid energiverk								0	31	-0,1	0	32	0,0	2000	500	9,1	22,9			
Firdakraft LL								4000	435	2,4	1700	495	5,4	18,8						
Gloppen El.verk								2500	250	6,0	2500	300	6,0	2500	300	6,0	15,1			
Hornindal kraftlag								6000	110	1,0	6000	138	1,6	6000	377	3,8	19,3			
Hydro Energi Sogn								0	0	0,9	0	0	2,3	2500	250	5,5				
Høyanger Energiverk								6000	377	3,8	6000	377	3,8	6000	470	3,8				
Luster Energiverk								0	257	0,2	0	180	0,2	3000	370	8,2	22,3			
Lærdal Energiverk AS								3000	370	8,2	3000	370	11,2							
Sognekraft AS																				
Sogn og Fjordane Energiverk																				
Stryn Energiverk																				

Tabell 2 - Overføringstariffer til næringskunder

E V E R K	Merk:	REGIONALNETT						DISTRIBUSJONSNETT									PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh		
		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			
Sunnfjord Energi AS	3)	0	247	0,3	0	322	0,5	25000	311	4,0	15000	342	9,4	1500	450	9,4	21,6		
Ytre Fjordane Kraftlag AS		0	586	0,0	0	586	0,0	5000	480	4,0	5000	480	4,0	5000	480	5,8	20,9		
Årdal komm.Energiverk								10000	166	4,6	5000	280	5,6	5000	280	5,6	15,7		
15. MØRE OG ROMSDAL:																			
Giske Elverk								3000	363	3,0	3000	383	3,0	3000	455	3,0	16,3		
Haram Energi AS								4000	333	3,7	5000	440	3,7	5000	440	3,7	17,8		
Istad Kraft AS		7500	154	1,2	7500	253	4,6	7500	320	4,6	7500	499	4,6	7500	530	4,6	22,5		
Nesset Komm. Kraftverk								16200	0	14,0	0	470	6,0	0	470	6,0	17,8		
Norddal Elverk		10000	150	2,1	10000	195	2,7	10000	280	2,9	2500	314	6,2	2500	410	6,2	18,0		
Nordmøre Energiverk								8000	266	5,0	3500	295	9,0	8000	266	5,0	18,6		
Rauma Energi AS								5000	450	4,2	1000	675	3,9	5000	450	4,2	21,4		
Sandøy Energi AS								10000	250	5,0	10000	250	5,0	10000	250	5,0	17,5		
Stranda Energiverk								8000	272	1,6	8000	272	1,6	8000	272	1,6	13,4		
Sunndal Kraftforsyning								13000	236	2,5	13000	236	2,5	13000	236	2,5	16,5		
Svorka Energiverk AS								12000	325	5,0	4000	0	15,0	12000	325	5,0	17,5		
Syklyven Komm. Energiv.																			
Tafjord Kraftnett AS		0	26	0,9	0	121	1,0	0	126	1,1									
Tussa Nett AS	*)	0	94	1,4	0	106	1,4				5000	352	3,7	5000	396	3,7	4000	0	11,6
Tussa Nett AS,Hareid	4)							5000	352	3,7	5000	396	3,7	4000	0	11,6	14,1		
Tussa Nett AS, Sunnmøre	4)							5000	352	3,7	5000	396	3,7	4000	0	11,6	14,1		
Tussa Nett AS, Volda	4)							5000	352	3,7	5000	396	3,7	4000	0	11,6	14,1		
Tussa Nett AS, Ørsta	4)							28000	280	2,2	23160	427	3,1	7750	473	3,1	19,8		
Tussa Nett AS, Ulstein	*)4)							5000	352	3,7	5000	396	3,7	4000	0	11,6	14,1		
Vestnes Energi AS	*)										10000	520	5,5	5000	520	5,5	21,6		
Ørskog Interk. Kraftlag											1000	368	4,3	1000	430	4,3	15,7		
Ålesund og Sula Energiverk											11000	300	2,4	4000	0	11,0	13,5		
16. SØR-TRØNDELAG:																			
Fosen komm. kraftlag								12000	294	3,0	12000	385	4,0	8500	448	6,5	23,0		
Gauldal Energi AS	*)							12500	405	3,7	12500	498	3,7	12500	580	3,7	26,0		
Hemne Kraftlag AL								10000	138	7,0	7500	355	9,5	7500	456	9,5	25,6		
Kvikne-Rennebu Kraftlag								9000	325	5,0	9000	325	5,0	9000	325	5,0	18,8		
Malvik Elverk								13000	217	4,0	10000	234	6,0	10000	390	6,0	22,0		
Melhus Energi AS											9000	325	5,0	9000	325	5,0	18,8		

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	
Oppdal Elverk																	
Orkdal Elverk																	
Rissa Kraftlag BA																	
Røros El.verk AS																	
Selbu Energiverk		0	31	-0,9													
TrønderEnergi	*)8)	40000	206	0,4	40000	287	0,5	7000	455	0,8	4500	602	2,4	2600	736	4,2	24,2
Trondheim Energiverk AS		5300	104	0,0	5300	148	0,2	5300	176	0,0	4400	295	2,2	1200	408	2,2	13,2
Tydal Komm. Kraftverk																	
17. NORD-TRØNDELAG:																	
Nord-Trøndelag El.verk		0	95	0,8	0	145	1,9	2000	280	5,1	1500	345	7,5	1500	370	10,9	21,1
18. NORDLAND:																	
Andøy Energi A/S																	
Ballangen Energi AS																	
Bindal Kraftlag																	
Bodø Energi AS																	
Dragefossen Kraftanlegg AS																	
Evenes Kraftforsyning AS																	
Fauske Lysverk AS																	
Hadsel Energiverk AS																	
Helgeland Kraftlag AL		0	111	-0,9	0	165	-0,7	7000	39	2,0	7000	260	3,5	6500	369	6,0	19,3
Hydro Agri Glomfjord																	
Lofotkraft AS																	
Meløy komm. El.verk																	
Narvik Energi AS	*)	25000	145	0,3	20000	313	0,2	5000	388	2,3	5000	448	2,8	5000	476	7,1	22,1
Nord-Salten Kraftlag AL					12000	229	1,4	12000	339	7,5	12000	453	13,5	12000	453	13,5	32,3
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS																	
Salten Kraftsamband AS		0	150	-0,6	0	267	-0,7										
Sjøfossen Energi AS																	
Skjerstad Kraftlag AL																	
Sørfold Kraftlag AL																	
Vesterålskraft Nett AS																	
19. TRØMS:																	
Hålogaland Kraft AS	5)	10000	190	-0,2	0	394	-0,5	5800	286	4,4	3800	297	5,8	3800	397	5,8	18,1

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				
Nord Troms Kraftlag AS		0	80	0,6				11000	227	2,0	9500	397	3,4	1800	0	12,0	13,1			
Troms Kraftforsyning DA														1600	0	13,6	14,6			
20. FINNMARK:																				
Alta Kraftlag AL								10000	0	2,2	10000	76	6,0	10000	126	6,0	1200	0	15,6	16,4
Finnmark Energiverk AS		0	38	0,1							4800	207	6,8	4800	251	6,8	1800	0	14,1	15,2
Hammerfest El.verk DA											1400	0	11,0	1400	0	14,0	1400	0	15,3	16,2
Luostejok Kraftlag AL											3600	0	14,0	3600	0	14,0	1400	0	18,0	18,9
Nordkyn Kraftlag AL											3000	247	9,5	3000	273	9,5	1800	0	18,0	19,1
Repvåg Kraftlag											19800	247	3,7	19800	247	3,7	22600	340	3,4	26,0
Varanger Kraft AS		0	231	1,9																
Landsgjennomsnitt (uveid)		4573	119	0,5	9180	168	1,3	6214	225	3,9	5570	285	5,9	3611	266	8,8	17,7			
Antall everk + statnett er registrert:	221																			

*) 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) Oppgård Energiverk
- 2) Tidligere Bergen Lysverker
- 2) Tidligere Bergenshalvøens komm.Kraftselskap
- 2) Tidligere Mastfjorden K.Kraftlag
- 2) Tidligere Gulakraft
- 3) Tidligere: Sunnfjord Energiverk
 - Ytre Sogn og Sunnfjord Energiverk
 - Svultingen L/L
- 4) Tidligere Hareid komm.elverk
- 4) Tidligere Sunnmøre Energi

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	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

4) Tidligere Volda komm.elverk

4) Tidligere Ørsta Energiverk

4) Tidligere Ulstein Energi

5) Tidligere: Ofoten Kraftlag AS

Sør-Troms Elforsyning AS

6) Tidligere: Frogner Energiverk

Norges Landsbrukskole

Vestby Energiverk

Ås Energiverk

24

7) Tidligere: Oslo Energi AS

8) Tidligere: Sør Trøndelag Kraftselskap

4. BEREGNEDE OVERFØRINGSPRISER TIL NÆRINGSKUNDER

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

Energiledd omregnes til en effektpolis 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 gjennomsnittspriser. 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 detaljlevert Gwh.
Kvantum er hentet fra everkenes 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 lavspentuttak. Dette innebærer et tariffsystem med flere tarifftrinn for lavspentuttak (inkl. lavspentuttak direkte fra nettstasjon), jfr. pkt.6.1 i "Retningslinjer for beregning av overføringstariffer", november 1997.

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

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Næring - energimålt			
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
			kr/kW pr. år		kr/kW pr. år	øre/kWh				
STATNETT SF:										
R1:Vesterålen-Ofoten Sør-Tromsnettet			155							
R2:Rananettet			16							
R3:Møre-Sør Trøndelagsnettet			114							
R4:Nore II-Flesakernettet			92							
R5:Smestad-Minne Hadelandsnettet			144							
R6:Toten-Vangnettet			138							
1. ØSTFOLD:										
Fredrikstad Energiverk AS	JA			540	691	17,3	700	16,2	18,5	
Hafslund ASA	NEI	234		404	610	15,3	600	17,0	19,0	
Rakkestad Energiverk AS	NEI			465	670	16,8	1 000	17,5	20,8	
Rygge Elverk AS	NEI		350	395	549	13,7	1 000	13,1	16,4	
Råde Everk AS	NEI			447	631	15,8	1 500	14,4	19,4	
Trøgstad Elverk AS	NEI			590	590	14,8	900	14,0	17,0	
Østfold Energiverk AS	JA		334	478	630	15,8	650	17,4	19,6	
2. AKERSHUS:										
Akershus Nett AS,Regionalnett		118	211							
Akershus Nett,Aurskog/Fet/Hurdal	JA			435	522	613	15,3	900	12,0	15,0
Akershus Nett,Lørenskog	JA			435	522	613	15,3	900	12,0	15,0
Akershus Nett,Oppgård	JA			435	522	613	15,3	900	12,0	15,0
Energis.Asker og Bærum Nett AS	JA			278	352	487	12,2	600	11,8	13,8
Eidsvoll Energiverk AS	JA			394	538	673	16,8	1 100	15,8	19,5
Follo Energiverk AS	NEI			374	495	702	17,6	1 300	12,2	16,5
Gjermå Energi AS				374	450	821	20,5	2 800	11,6	20,9
Høland og Setskog Elverk	NEI				355	641	16,0	1 620	13,7	19,1
Nes Energi AS	JA			436	462	726	18,2	1 800	13,5	19,5
Nesodden Energiverk	NEI			287	364	566	14,2	1 200	13,1	17,1
Nittedal Energiverk	NEI			447	533	643	16,1	1 300	12,4	16,7
Romerike Energi AS	JA			405	491	525	13,1	900	12,0	15,0
Skedsmo & Sørum Elfors. AL	NEI			449	533	558	14,0	2 000	12,7	19,4
Søndre Follo Energi AS	NEI				477	687	17,2	1 200	11,9	15,9
3. OSLO:										
Viken Energinett A/S	JA	158		297	446	496	12,4	350	13,9	15,1
4. HEDMARK:										
Elverum El.verk	JA			316	449	542	13,6	1 500	10,6	15,6

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Næring - energimålt			
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
				kr/kW pr. år	kr/kW pr. år	øre/kWh				
Hamar-regionen E.verk	NEI	150	210	374	480	688	17,2	1 900	11,4	17,7
Hedmark Energi AS	JA	135	196	380	532	791	19,8	6 000	10,9	30,9
Nord-Østerdal Kraftlag AL	JA			346	425	624	15,6	1 800	12,0	18,0
Stange Energi AS	JA			286	514	638	15,9	1 800	15,8	21,8
5. OPPLAND:										
Eidefoss AS	JA	123	194		360	554	13,9	900	11,6	14,6
Gjøvik Energi AS	JA	187		283	494	623	15,6	1 100	11,6	15,3
Gudbrandsdal Energi AS	JA		91	390	436	463	11,6	850	10,5	13,3
Hadelands Energiverk	JA		215	242	380	680	17,0	1 750	10,4	16,2
Lillehammer og Gausd. E.v.AS	JA	161	166		435	620	15,5	800	15,0	17,7
Oppland Energiverk		84								
Kraftlaget Opplandskraft		110	186							
Skjåk kraftverk	NEI			406	475	530	13,3	800	13,5	16,2
Sør-Aurdal Energi	JA				608	653	16,3	1 800	15,0	21,0
Toten komm. El.verk DA	NEI				353	510	12,7	1 500	11,8	16,8
Valdres Energiverk AS	NEI				648	813	20,3	1 600	16,0	21,3
Vang Energiverk	NEI				719	745	18,6	1 193	17,9	21,9
Vest-Oppland K. Kraftskp.	JA			563	649	699	17,5	2 370	13,0	20,9
6. BUSKERUD:										
Buskerud Nett AS		144	212							
Drammen Energinett AS	Nei	174	256	319	597	605	15,1	368	14,4	15,6
Flesberg Everk AL	JA			583	651	998	25,0	1 211	23,8	27,9
Hallingdal Kraftnett AS	JA	77	120	239	329	611	15,3	1 770	7,6	13,5
Hemsedal Energi	NEI				458	552	13,8	1 600	4,9	10,2
Hurum Energiverk	NEI			434	548	775	19,4	1 200	15,0	19,0
Kongsberg Energi AS	JA			431	770	860	21,5	1 200	15,9	19,9
Krødsherad Everk	JA				563	705	17,6	1 200	13,0	17,0
Lier Everk	NEI			358	441	603	15,1	3 000	13,2	23,2
Modum Elverk	NEI	83			451	744	18,6	1 550	15,8	21,0
Nedre Eiker Energi	JA			269	494	640	16,0	1 470	11,7	16,6
Nore komm. Elverk	JA				400	640	16,0	1 500	14,2	19,2
Ringeriks- Kraft AS	NEI			361	473	786	19,6	1 500	17,8	22,8
Rollag El.verk L/LI	JA			320	471	650	16,3	1 425	14,8	19,5
Røyken Energiverk AS	NEI			498	584	784	19,6	1 600	18,6	23,9
Sigdal Elverk	JA				551	635	15,9	1 500	13,5	18,5

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Næring - energimålt		Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		
				kr/kW pr. år	kr/kW pr. år	øre/kWh	kr/kunde	øre/kWh		
Uvdal Kraftforsyning AL	NEI			347	498	550	13,7	2 300	12,3	20,0
Ytre Sandsvær Elverk	NEI				692	1010	25,3			
Øvre Eiker Energiverk AS	NEI			358	490	644	16,1	1 100	16,0	19,7
7. VESTFOLD:										
Borre Energi AS	NEI				365	615	15,4	1 950	13,2	19,7
Hof Elverk	JA				527	633	15,8	1 800	14,7	20,7
Larvik og Lardal Elverk DA	JA			288	447	620	15,5	2 400	7,6	15,6
Nord-Jarlsberg Energi AS	JA			307	538	658	16,5	1 500	14,5	19,5
Nøtterøy - Tjøme Energi AS	JA			282	435	654	16,4	1 900	10,5	16,8
Ramnes Elverk	Nei							2 340	9,3	17,1
Sande Energiverk	JA				557	632	15,8			
Sandefjordreg. Energiverk AS	JA			276	508	592	14,8	1 700	13,0	18,7
Svelvik Elverk	JA			410	413	629	15,7	1 400	14,7	19,4
Tønsberg Energi AS	NEI			293	372	626	15,7	2 050	13,1	19,9
Vestfold Kraft Nett AS		149	200							
8. TELEMARK:										
Bø og Sauherad Energi AS	JA				543	697	17,4	1 300	13,2	17,5
Drangedal Elverk	JA				501	856	21,4	2 400	14,0	22,0
Hjartdal elverk	NEI					915	22,9	1 300	21,5	25,8
Hydro Energi Telemark, Notodden	NEI			86						
Hydro Energi Telemark, Rjukan				15						
Kragerø Elverk AS	JA	96		355	419	581	14,5	600	13,2	15,2
Nissedal komm. Elverk				451	581	802	20,1	1 415	20,3	25,0
Nome Elverk	JA				482	742	18,6	1 200	12,0	16,0
Notodden Energi AS	JA				347	585	14,6	1 100	11,3	15,0
Rauland Kraftforsyningslag				578	920	23,0	1 600	17,0	22,3	
Skiensfjordens K. Kraftskp.	JA	185	191	260	464	468	11,7	800	11,2	13,9
Telekraft AS			249							
Tinn komm. El.verk	JA			221	382	610	15,2	850	14,3	17,1
Vest-Telemark Kraftlag	JA		234	378	474	751	18,8	1 100	14,8	18,5
9. AUST-AGDER:										
Arendal Energiverk AS	energidiff. JA	57			412	540	13,5	0	17,6	17,6
Arendals Fossekompagni AS		95	160							
Aust-Agder Kraftverk	JA	95	160	293	522	689	17,2	980	15,9	19,2
Øvre Otra I/S		57								

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Næring - energimålt			
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
		kr/kW pr. år		kr/kW pr. år			øre/kWh			
10. VEST-AGDER:										
Kristiansand Energiverk Nett AS	JA	88	126	203	278	403	10,1	750	9,6	12,1
Vest-Agder Energiverk	JA	89	163	331	511	605	15,1	1 000	13,6	16,9
11. ROGALAND:										
Dalane Elverk	JA			342	505	612	15,3	1 150	14,3	18,1
Forsand Elverk	JA			445	448		11,2	1 400	11,2	15,9
Gjesdal everk	Nei			228	365	590	14,8	1 250	10,3	14,5
Haugesund Energi AS	NEI	166	254	335	540	613	15,3	1 450	13,6	18,4
Jæren Everk	NEI			218	272	294	7,3	1 100	5,4	9,1
Karmsund Kraftlag	NEI			610	769		19,2	1 450	18,4	23,2
Klepp Energi AS	NEI			330	465		11,6	2 000	8,6	15,3
Lyse Kraft		125								
Maudal Kraftlag DA		163								
Ryfylke Energi DA	JA			365	465		11,6	1 980	9,8	16,4
Hydro Energi, Røldal-Suldal	NEI			66						
Sandnes Energi AS	NEI			228	365	590	14,8	1 250	10,3	14,5
Sauda Energiverk AS	JA			606	793		19,8	2 100	14,8	21,8
Sola Energi AS	JA	139		232	312	464	11,6	1 000	10,4	13,7
Stavanger Energi	NEI			246	329	459	11,5	750	11,2	13,7
Suldal Elverk	Nei			563	733		18,3	1 300	17,5	21,8
Time Energi AS	Nei			240	354	568	14,2	2 900	9,5	19,2
12. HORDALAND:										
Askøy Energi AS	Nei			516	561	712	17,8	1 130	17,1	20,9
Austevoll Kraftlag BA	JA			810	925		23,1	1 375	16,5	21,1
BKK Distribusjon AS	JA	200		394	517	666	16,6	1 130	15,0	18,8
BKK Regionalnett AS		130								
Etne Elektrisitetslag	NEI			559	604	712	17,8	1 200	16,8	20,8
Finnås Kraftlag	JA			470	507	677	16,9	1 440	13,5	18,3
Fitjar Kraftlag	NEI			824	929		23,2	2 400	15,5	23,5
Fjelberg Kraftlag PL	NEI			418	507	836	20,9	1 450	17,0	21,8
Fusa Kraftlag	JA			589	642	830	20,7	2 190	15,0	22,3
Indre Hardanger Kraftlag DA	NEI			704	765		19,1	840	18,6	21,4
Jondal Energiverk	NEI			554	650		16,2	700	15,8	18,1
Kvam Kraftverk	JA			565	715		17,9	1 050	14,6	18,1
Kvinnherad Energi AS	JA			476	557	836	20,9	1 460	18,7	23,6

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Næring - energimålt		
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh
				kr/kW pr. år	kr/kW pr. år	øre/kWh	kr/kunde	øre/kWh	
Modalen kraftlag						914	22,9	650	22,5
Nordhordland Kraftlag DA	NEI			356	461	687	17,2	800	16,2
Odda Energi AS	NEI				617	657	16,4	850	15,2
Oskraft	NEI				392	686	17,1	2 000	14,8
Osterøy Energi AS	JA				564	767	19,2	1 300	19,1
Skånevik Ølen Kraftlag	JA			516	545	726	18,2	1 440	13,8
Sotra Energi AS	NEI			413	486	703	17,6	1 000	16,7
Stord Energi AS	JA				738	924	23,1	1 600	16,7
Sunnhordland Kraftlag AS		304							22,0
Tysnes Kraftlag	NEI				752	824	20,6	1 990	14,9
Tyssefaldene Aktieselskabet	NEI	48	122	185	571			1 200	14,9
Voss og Omland E.verk AS	JA		200	353	689	798	19,9	1 260	19,4
14. SØGN OG FJORDANE:									
Aurland Energiverk AS	JA			503	506	613	15,3	1 000	13,0
Eid energiverk	JA				644	849	21,2	1 400	17,0
Firdakraft LL		359							
Gloppen El.verk	JA				472	688	17,2	1 895	18,5
Hornindal kraftlag					732	913	22,8	2 000	16,0
Hydro Energi Sogn		28		31					
Høyanger Energiverk	NEI				869	914	22,9	1 800	21,0
Luster Energiverk	NEI				541	754	18,8	950	15,1
Lærdal Energiverk AS	JA	36	90	473	496	603	15,1	850	9,0
Sognekraft AS	JA	151	203	535	544	772	19,3	1 200	18,5
Sogn og Fjordane Energiverk		263		186					
Stryn Energiverk	JA				706	893	22,3	1 000	18,7
Sunnfjord Energi AS	JA	261	340	496	756	864	21,6	1 000	17,5
Ytre Fjordane Kraftlag AS	NEI	586	586	645	653	837	20,9	850	16,0
Årdal komm.Energiverk					375	629	15,7	700	13,0
15. MØRE OG ROMSDAL:									
Giske Elverk	JA			486	511	650	16,3	1 100	12,9
Haram Energi AS	JA				491	713	17,8	1 500	11,7
Istad Kraft AS	JA	204	438	512	702	902	22,5	1 700	11,2
Nesset Komm. Kraftverk	NEI				601	710	17,8	940	18,3
Norddal Elverk	NEI			414	485	650	16,3	800	16,9
Nordmøre Energiverk	JA	235	304	406	568	721	18,0	1 800	12,0
									18,0

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERTE TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Næring - energimålt				
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh		
				kr/kW pr. år		øre/kWh					
Rauma Energi AS	NEI				486	743	18,6	1 900	11,2	17,5	
Sandøy Energi AS	NEI				631	856	21,4	1 000	20,0	23,3	
Stranda Energiverk	JA				475	700	17,5	1 850	15,3	21,5	
Sunddal Kraftforsyning	NEI				356	536	13,4	1 800	12,6	18,6	
Svorka Energiverk AS	NEI				369	661	16,5	2 500	16,1	24,4	
Sykylven Komm. Energiv.	JA				555	700	17,5	1 800	16,5	22,5	
Tafjord Kraftnett AS		60	159	170							
Tussa Nett AS			148	162							
Tussa Nett AS,Hareid	JA				505	557	564	14,1	2 000	14,4	21,1
Tussa Nett AS, Sunnmøre	JA				505	557	564	14,1	2 000	14,4	21,1
Tussa Nett AS, Volda	JA				505	557	564	14,1	2 000	14,4	21,1
Tussa Nett AS, Ørsta	JA				396	610	792	19,8	1 700	12,2	17,9
Tussa Nett AS, Ulstein	JA				505	557	564	14,1	2 000	14,4	21,1
Vestnes Energi AS	Nei					765	865	21,6	1 200	18,8	22,8
Ørskog Interk. Kraftlag	JA					542	627	15,7	900	15,7	18,7
Ålesund og Sula Energiverk	NEI					424	540	13,5	2 500	12,5	20,8
16. SØR-TRØNDELAG:											
Fosen komm. kraftlag	JA				426	575	921	23,0	2 400	15,5	23,5
Gauldal Energi AS	JA				566	677	1041	26,0	2 400	18,5	26,5
Hemne Kraftlag AL	JA				428	754	1024	25,6	2 500	16,3	24,6
Kvikne-Rennebu Kraftlag	NEI				534	548	750	18,8	1 800	18,0	24,0
Malvik Elverk	JA				390	499	880	22,0	2 500	14,9	23,2
Melhus Energi AS	NEI					548	750	18,8	2 300	15,4	23,1
Oppdal Everk	NEI					598	824	20,6	1 300	18,9	23,2
Orkdal Elverk	JA				472	617	663	16,6	1 500	14,5	19,5
Rissa Kraftlag BA	NEI				449	569	726	18,2	2 150	16,4	23,6
Røros El.verk AS	JA					537	660	16,5	1 250	12,4	16,6
Selbu Energiverk	NEI	-5				495	829	20,7	1 800	17,6	23,6
TrønderEnergi	JA	226	313	494	709	969	24,2	2 200	18,4	25,7	
Trondheim Energiverk AS	JA	105	155	181	394	526	13,2	6 500	13,8	35,5	
Tydal Komm. Kraftverk	NEI							1 400	15,2	19,9	
17. NORD-TRØNDELAG:											
Nord-Trøndelag El.verk	NEI	127	221	486	649	844	21,1	470	21,8	23,4	
18. NORDLAND:											
Andøy Energi A/S	NEI				715	900	1100	27,5	1 800	19,8	25,8

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	KVANTUMS-DIFFERENSIERT TARIFFER JA/NEI	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Næring - energimålt		Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh		
		Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Fasledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh			
				kr/kW pr. år	kr/kW pr. år	øre/kWh	kr/kunde	øre/kWh			
Ballangen Energi AS	JA			488	865	990	24,8	2 000	20,5	27,2	
Bindal Kraftlag	NEI			395	649	657	16,4	650	16,4	18,6	
Bodø Energi AS	JA			299	674	804	20,1	1 200	14,1	18,1	
Dragefossen Kraftanlegg AS	JA				614	761	19,0	1 000	18,0	21,3	
Evenes Kraftforsyning AS	JA			830	871	1090	27,3	3 000	19,0	29,0	
Fauske Lysverk AS	NEI			453	577	715	17,9	900	16,8	19,8	
Hadsel Energiverk AS	JA			355	683	870	21,8	1 300	20,0	24,3	
Helgeland Kraftlag AL	JA	74	136	126	418	772	19,3	5 000	14,9	31,6	
Hydro Agri Glomfjord				126	177	262	6,6				
Lofotkraft AS	NEI			689	769	1163	29,1	4 700	17,0	32,7	
Meløy komm. El.verk	JA			761	762	779	19,5	750	19,0	21,5	
Narvik Energi AS	NEI	160	321	485	573	885	22,1	2 000	18,0	24,7	
Nord-Salten Kraftlag AL	Nei		285	651	1023	1293	32,3	1 500	23,0	28,0	
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	JA				939	1002	25,1	1 200	24,3	28,3	
Salten Kraftsamband AS		126	239								
Sjøfossen Energi AS					602	933	23,3	1 200	22,0	26,0	
Skjerstad Kraftlag AL	NEI					1145	28,6	1 600	21,0	26,3	
Sørfold Kraftlag AL	NEI			326	572	780	19,5	1 000	17,8	21,1	
Vesterålskraft Nett AS	NEI			259	539	707	17,7	1 700	16,6	22,3	
19. TROMS:											
Hålogaland Kraft AS	JA	182	375	468	539	724	18,1	1 410	17,1	21,8	
Nord Troms Kraftlag AS	NEI				417	525	13,1	1 200	16,7	20,7	
Troms Kraftforsyning DA	JA	104		318	557	584	14,6	1 600	13,6	18,9	
20. FINNMARK:											
Alta Kraftlag AL	JA			89	326	391	654	16,4	1 200	15,6	
Finnmark Energiverk AS			42							19,6	
Hammerfest El.verk DA	JA				483	535	609	15,2	1 800	14,1	
Luostejok Kraftlag AL	NEI			441	564	647	16,2	1 400	15,3	20,0	
Nordkyn Kraftlag AL	NEI				569	755	18,9	1 400	18,0	22,7	
Repvåg Kraftlag	JA			630	660	765	19,1	1 800	18,0	24,0	
Varanger Kraft AS	JA	305			445	1041	26,0	1 920	12,5	18,9	
Landsgjennomsnitt (uveid)			141	221	387	536	709	17,7	1525	14,9	20,0

Tabell 3 - Overføringspriser til næringskunder

E V E R K	REGIONALNETT		DISTRIBUSJONSNETT			Næring - energimålt		Omregnet m/30.000 kWh
	Linjer (Nivå 1)	Hovedtrafo (Nivå 2)	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	
	kr/kW pr. år		kr/kW pr. år		øre/kWh			
FYLKESGJENNOMSNITT (UVEID):								
Østfold		377	479	624	15,6	907	15,7	18,7
Akershus		396	472	633	15,8	1323	12,6	17,0
Oslo		297	446	496	12,4	350	13,9	15,1
Hedmark		340	480	656	16,4	2600	12,1	20,8
Oppland		377	505	626	15,7	1333	13,3	17,7
Buskerud		376	525	711	17,8	1500	14,3	19,3
Vestfold		309	462	629	15,7	1893	12,3	18,6
Telemark		293	466	721	18,0	1242	14,8	18,9
Aust-Agder		293	467	615	15,4	490	16,8	18,4
Vest-Agder		267	394	504	12,6	875	11,6	14,5
Rogaland		237	426	561	14,0	1506	11,8	16,8
Hordaland		437	598	770	19,2	1324	16,4	20,9
Sogn og Fjordane		410	608	777	19,4	1220	16,1	20,2
Møre og Romsdal		440	540	681	17,0	1650	14,6	20,1
Sør-Trøndelag		438	578	812	20,3	2286	16,1	23,7
Nord-Trøndelag		486	649	844	21,1	470	21,8	23,4
Nordland		464	678	879	22,0	1806	18,8	24,8
Troms		393	504	611	15,3	1403	15,8	20,5
Finnmark		470	527	745	18,6	1587	15,6	20,9
FYLKESGJENNOMSNITT, (VEID):								
Østfold		479	641	16,0				
Akershus		442	592	14,8				
Oslo		446	496	12,4				
Hedmark		495	702	17,6				
Oppland		459	610	15,3				
Buskerud		521	680	17,0				
Vestfold		440	613	15,3				
Telemark		441	564	14,1				
Aust-Agder		504	666	16,6				
Vest-Agder		429	533	13,3				
Rogaland		400	540	13,5				
Hordaland		541	702	17,6				
Sogn og Fjordane		634	807	20,2				
Møre og Romsdal		544	689	17,2				
Sør-Trøndelag		478	654	16,3				
Nord-Trøndelag		649	844	21,1				
Nordland		605	858	21,4				
Troms		542	611	15,3				
Finnmark		484	811	20,3				
Landsgjennomsnitt		490	640	16,0				

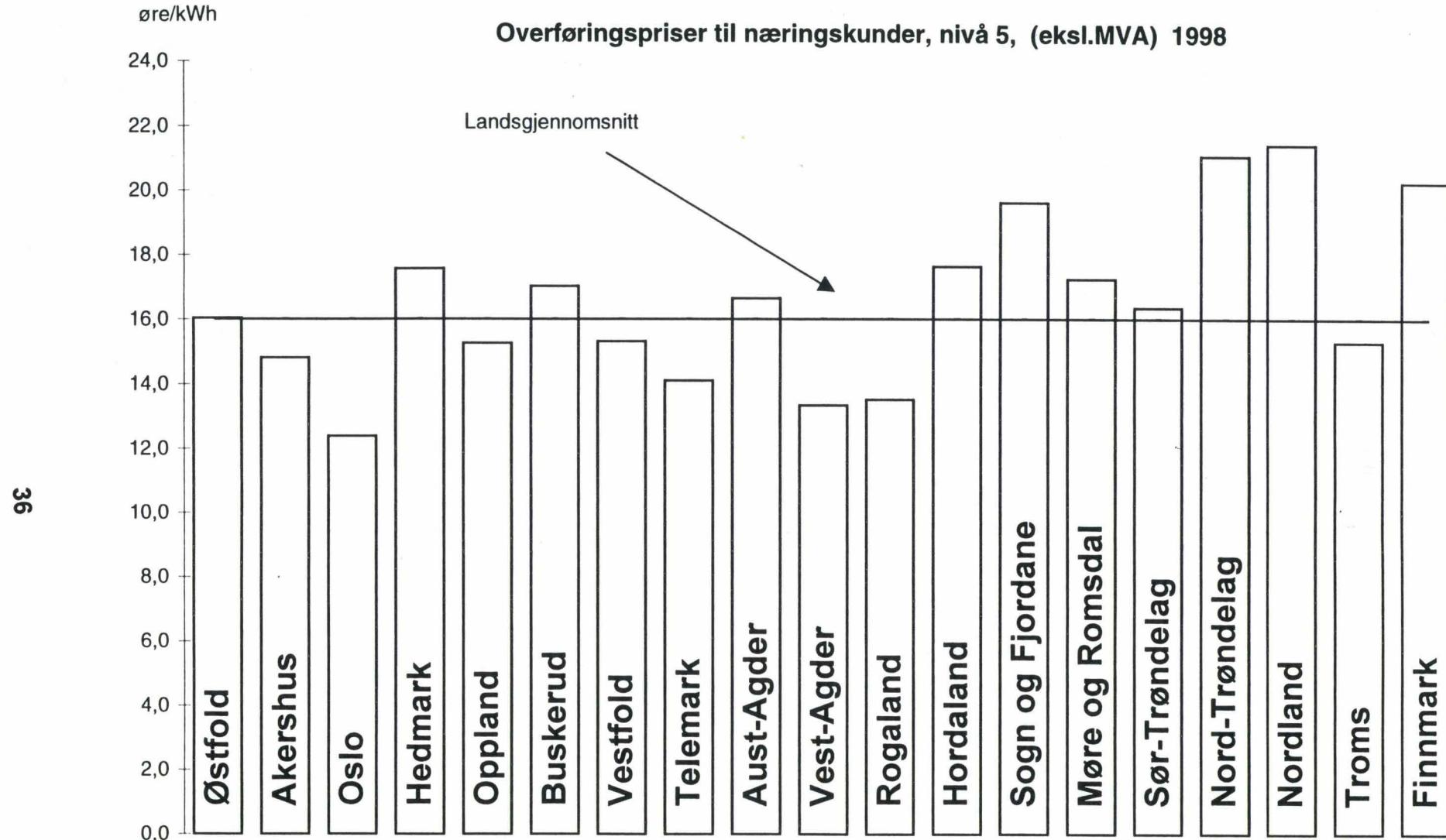


Diagram: Gjennomsnittlig overføringspriser, dvs. omregnede overføringstariffer ved uttak på nettnivå 5 (230V o.l.).
Både fylkesgj.snitt og landsgj.snitt er veide gj.snitt, der vektene er everkenes overføringskvanta (detaljevert GWh)

5. OVERFØRINGSTARIFFER (NETTLEIE) OG BEREGNEDE OVERFØRINGSPRISER TIL HUSHOLDNINGER OG HYTTER/FRITIDSBOLIGER

For husholdningene og 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 (nettleie) samt en energipris (øre/kWh) omregnet med et forbruk på 20.000 kWh.

For hytter og fritidsboliger er tariffene oppgitt bare inkl. MVA, fastleddet er her omregnet til energipris med et årsforbruk på 4000 kWh.

Tabell 4 - Overføringstariffer- og priser til husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer- og priser til hytter og fritidsboliger med MVA

E V E R K	Merk:	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDS BOLIGER		
		(eks.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)		Omregnet		Omregnet
		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/4000 kWh øre/kWh
1. ØSTFOLD:										
Fredrikstad Energiverk AS		700	16,2	19,7	861	19,9	24,2	1550	19,9	58,7
Hafslund ASA		600	17,0	20,0	738	20,9	24,6			
Rakkestad Energiverk AS		575	16,0	18,9	707	19,7	23,2	707	19,7	37,4
Rygge Elverk AS		720	11,6	15,2	886	14,3	18,7	886	14,3	36,4
Råde Everk AS		650	14,4	17,7	800	17,7	21,7	1230	17,7	48,5
Trøgstad Elverk AS		900	14,0	18,5	1107	17,2	22,8	1353	17,2	51,0
Østfold Energiverk AS		650	17,4	20,7	800	21,4	25,4	800	21,4	41,4
2. AKERSHUS:										
Akershus Nett,Aurskog/Fet/Hurdal	1)	900	12,0	16,5	1107	14,8	20,3	1107	14,8	42,4
Akershus Nett,Lørenskog	1)	900	12,0	16,5	1107	14,8	20,3	1107	14,8	42,4
Akershus Nett,Oppegård	1)	900	12,0	16,5	1107	14,8	20,3	1107	14,8	42,4
Energis.Asker og Bærum Nett AS		600	11,8	14,8	738	14,5	18,2	738	14,5	33,0
Eidsvoll Energiverk AS		1100	14,0	19,5	1353	17,2	24,0	2091	17,2	69,5
Follo Energiverk AS		1100	12,2	17,7	1353	15,0	21,8	1599	15,0	55,0
Gjermå Energi AS		1550	11,7	19,5	1907	14,4	23,9	1107	22,4	50,1
Høland og Setskog Elverk		1200	13,7	19,7	1476	16,9	24,2	1476	16,9	53,8
Nes Energi AS		1500	13,5	21,0	1845	16,6	25,8	1845	16,6	62,7
Nesodden Energiverk		1200	13,1	19,1	1476	16,1	23,5	1476	16,1	53,0
Nittedal Energiverk		1300	12,4	18,9	1599	15,3	23,2	1599	15,3	55,2
Romerike Energi AS		900	12,0	16,5	1107	14,8	20,3	1107	14,8	42,4
Skedsmo & Sørum Elfors. AL		1100	10,2	15,7	1353	12,5	19,3	738	17,2	35,7
Søndre Follo Energi AS	6)	1250	11,9	18,2	1538	14,6	22,3	1907	14,6	62,3
3. OSLO:										
Viken Energinett A/S	7)	350	13,9	15,7	431	17,1	19,2	431	17,1	27,9
4. HEDMARK:										
Elverum El.verk		1000	12,6	17,6	1230	15,5	21,6	1230	15,5	46,2
Hamar-regionen E.verk		1900	10,0	19,5	2337	12,3	24,0	923	24,1	47,2
Hedmark Energi AS		2000	11,3	21,3	2460	13,9	26,2	1470	22,1	58,9
Nord-Østerdal Kraftlag AL		1100	12,0	17,5	1353	14,8	21,5	861	24,6	46,1
Stange Energi AS		1600	14,1	22,1	1968	17,3	27,2	1224	24,8	55,4
5. OPPLAND:										
Eidefoss AS		900	11,6	16,1	1107	14,3	19,8	1107	14,3	41,9
Gjøvik Energi AS		900	11,6	16,1	1107	14,3	19,8	1107	14,3	41,9
Gudbrandsdal Energi AS		850	10,5	14,8	1046	12,9	18,1	1046	12,9	39,1
Hadelands Energiverk		1750	10,4	19,2	2153	12,8	23,6	2153	12,8	66,6
Lillehammer og Gausd. E.v.AS		800	15,0	19,0	984	18,5	23,4	984	18,5	43,1

Tabell 4 - Overføringstariffer- og priser til husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer- og priser til hytter og fritidsboliger med MVA

Tabell 4 - Overføringstariffer- og priser til husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer- og priser til hytter og fritidsboliger med MVA

E V E R K	Merk:	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
		(eks.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)	
		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh øre/kWh	
Bø og Sauherad Energi AS	*)	1000	13,2	18,2	1230	16,2	22,4	1661	16,2	57,7	
Drangedal Elverk		1200	15,1	21,1	1476	18,6	26,0	1476	18,6	55,5	
Hjartdal elverk		1000	21,5	26,5	1230	26,4	32,6	1722	27,7	70,7	
Kragerø Elverk AS		987	13,4	18,3	1214	16,5	22,6	2478	16,5	78,4	
Nissedal komm. Elverk		790	20,3	24,3	972	25,0	29,8	1740	25,0	68,5	
Nome Elverk		1000	12,0	17,0	1230	14,8	20,9	1230	14,8	45,5	
Notodden Energi AS		900	11,3	15,8	1107	13,9	19,4	1353	13,9	47,7	
Rauland Kraftforsyningslag		820	16,2	20,3	1009	19,9	25,0	2362	19,9	79,0	
Skiensfjordens K. Kraftskp.		800	11,2	15,2	984	13,8	18,7	1107	13,8	41,5	
Tinn komm. El.verk		850	14,3	18,6	1046	17,6	22,8	1046	17,6	43,7	
Vest-Telemark Kraftlag		820	14,3	18,4	1009	17,6	22,6	1476	17,6	54,5	
9. AUST-AGDER:											
Arendal Energiverk AS		0	17,6	17,6	0	21,6	21,6	0	21,6	21,6	
Aust-Agder Kraftverk		980	15,9	20,8	1205	19,6	25,6	1205	19,6	49,7	
10. VEST-AGDER:											
Kristiansand Energiverk Nett AS		750	9,6	13,4	923	11,8	16,4	923	11,8	34,9	
Vest-Agder Energiverk		1000	13,8	18,8	1230	17,0	23,1	1230	17,0	47,7	
11. ROGALAND:											
Dalane Elverk		1150	14,3	20,1	1415	17,6	24,7	1415	17,6	53,0	
Forsand Elverk		1400	11,2	18,2	1722	13,8	22,4	1845	15,9	62,0	
Gjesdal everk		1250	10,3	16,6	1538	12,7	20,4	1538	12,7	51,1	
Haugesund Energi AS		850	13,6	17,9	1046	16,7	22,0	1046	16,7	42,9	
Jæren Everk		1100	5,4	10,9	1353	6,6	13,4	1353	6,6	40,5	
Karmsund Kraftlag		850	17,9	22,2	1046	22,0	27,2	1046	22,0	48,2	
Klepp Energi AS		1000	9,3	14,3	1230	11,4	17,6	1230	11,4	42,2	
Ryfylke Energi DA		1200	9,8	15,8	1476	12,1	19,4	1722	12,1	55,1	
Sandnes Energi AS		1250	10,3	16,6	1538	12,7	20,4	1538	12,7	51,1	
Sauda Energiverk AS		1200	13,6	19,6	1476	16,7	24,1	1476	16,7	53,6	
Sola Energi AS		1000	10,4	15,4	1230	12,8	18,9	1230	12,8	43,5	
Stavanger Energi		750	11,2	15,0	923	13,8	18,4	923	13,8	36,8	
Suldal Elverk		1100	17,5	23,0	1353	21,5	28,3	1845	21,5	67,7	
Time Energi AS		1200	10,5	16,5	1476	12,9	20,3	1476	12,9	49,8	
12. HORDALAND:											
Askøy Energi AS	2)	1000	15,2	20,2	1230	18,7	24,8	1476	18,7	55,6	
Austevoll Kraftlag BA		1375	16,5	23,4	1691	20,3	28,8	1845	20,3	66,4	
BKK Distribusjon AS		565	15,0	17,8	695	18,5	21,9	695	18,5	35,8	
Etne Elektrisitetslag		1200	16,8	22,8	1476	20,7	28,0	1476	20,7	57,6	

Tabell 4 - Overføringstariffer- og priser til husholdninger *med* og *uten* MVA og overføringstariffer- og priser til hytter og fritidsboliger *med* MVA

E V E R K	Merk:	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
		(eks.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)	
		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh øre/kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh øre/kWh	
Finnås Kraftlag		1440	11,9	19,1	1771	14,6	23,5	1771	14,6	58,9	
Fitjar Kraftlag		2400	15,5	27,5	2952	19,1	33,8	2952	19,1	92,9	
Fjelberg Kraftlag PL		1450	17,0	24,3	1784	20,9	29,8	1784	20,9	65,5	
Fusa Kraftlag		1460	15,0	22,3	1796	18,5	27,4	1796	18,5	63,3	
Indre Hardanger Kraftlag DA		840	17,3	21,5	1033	21,3	26,4	1756	21,3	65,2	
Jondal Energiverk		700	15,8	19,3	861	19,4	23,7	861	19,4	41,0	
Kvam Kraftverk		1050	14,6	19,9	1292	18,0	24,4	1599	18,0	57,9	
Kvinnherad Energi AS		1140	18,7	24,4	1402	23,0	30,0	1402	23,0	58,1	
Modalen kraftlag	*)	650	22,5	25,7	800	27,6	31,6				
Nordhordland Kraftlag DA		800	16,2	20,2	984	19,9	24,8	1402	19,9	55,0	
Odda Energi AS		950	12,5	17,3	1169	15,4	21,2	1353	15,4	49,2	
Oskraft		1300	14,8	21,3	1599	18,2	26,2	1599	18,2	58,2	
Osterøy Energi AS		1100	15,8	21,3	1353	19,4	26,2	1353	19,4	53,2	
Skånevik Ølen Kraftlag		1440	13,8	21,0	1771	17,0	25,8	1771	17,0	61,3	
Sotra Energi AS	*)	700	15,2	18,7	861	18,7	23,0	1230	18,7	49,4	
Stord Energi AS		1200	16,7	22,7	1476	20,5	27,9	1476	20,5	57,4	
Tysnes Kraftlag		1990	14,9	24,9	2448	18,3	30,6	2940	18,3	91,8	
Tyssefaldene Aktieselskabet		550	14,8	17,6	677	18,2	21,6	1169	7,4	36,6	
Voss og Omland E.verk AS		1260	19,4	25,7	1550	23,8	31,5	1550	23,8	62,5	
14. SOGN OG FJORDANE:											
Aurland Energiverk AS		1000	13,0	18,0	1230	16,0	22,1	1476	16,0	52,9	
Eid energiveirk		1400	17,0	24,0	1722	20,9	29,5	1476	24,6	61,5	
Gloppen El.verk		1000	15,5	20,5	1230	19,1	25,2	1230	19,1	49,8	
Hornindal kraftlag		2000	16,0	26,0	2460	19,7	32,0	2460	19,7	81,2	
Høyanger Energiverk		1500	17,1	24,6	1845	21,0	30,3	1845	21,0	67,2	
Luster Energiverk		870	15,1	19,5	1070	18,6	23,9	1070	18,6	45,3	
Lærdal Energiverk AS		850	9,0	13,3	1046	11,1	16,3	1353	11,1	44,9	
Sognekraft AS		1100	18,5	24,0	1353	22,8	29,5	984	25,2	49,8	
Stryn Energiverk		1000	18,7	23,7	1230	23,0	29,2	1230	23,0	53,8	
Sunnfjord Energi AS	3)	950	17,5	22,2	1169	21,5	27,3	1169	21,5	50,7	
Ytre Fjordane Kraftlag AS		850	16,0	20,3	1046	19,7	24,9	1046	19,7	45,8	
Årdal komm.Energiverk		700	13,0	16,5	861	16,0	20,3	1255	16,0	47,4	
15. MØRE OG ROMSDAL:											
Giske Elverk		1000	13,3	18,3	1230	16,4	22,5	1230	16,4	47,1	
Haram Energi AS		1300	11,7	18,2	1599	14,4	22,4	1107	30,9	58,5	
Istad Kraft AS		1050	15,2	20,5	1292	18,7	25,2	1292	18,7	51,0	
Nesset Komm. Kraftverk		940	17,7	22,4	1156	21,8	27,6	1156	21,8	50,7	

Tabell 4 - Overføringstariffer- og priser til husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer- og priser til hytter og fritidsboliger med MVA

E V E R K	Merk:	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDSBOLIGER		
		(eks.MVA)		Omregnet m/20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA)		Omregnet m/20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA)		Omregnet m/ 4000 kWh øre/kWh
		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	
Norddal Elverk		800	15,5	19,5	984	19,1	24,0	738	46,0	64,5
Nordmøre Energiverk		1700	11,8	20,3	2091	14,5	25,0	1230	22,8	53,5
Rauma Energi AS		1700	11,2	19,7	2091	13,8	24,2	861	26,1	47,6
Sandøy Energi AS		1000	15,2	20,2	1230	18,7	24,8	1230	18,7	49,4
Stranda Energiverk		1500	14,2	21,7	1845	17,5	26,7			
Sunndal Kraftforsyning		1300	10,3	16,8	1599	12,7	20,7	615	22,5	37,9
Svorka Energiverk AS		2000	9,4	19,4	2460	11,6	23,9	1230	23,9	54,6
Sykylven Komm. Energiv.		1200	15,0	21,0	1476	18,5	25,8	738	29,5	48,0
Tussa Nett AS,Hareid	4)	1500	12,9	20,4	1845	15,9	25,1	923	34,3	57,4
Tussa Nett AS, Sunnmøre	4)	1500	12,9	20,4	1845	15,9	25,1	923	34,3	57,4
Tussa Nett AS, Volda	4)	1500	12,9	20,4	1845	15,9	25,1	923	34,3	57,4
Tussa Nett AS, Ørsta	4)	1500	11,6	19,1	1845	14,3	23,5	1046	14,3	40,4
Tussa Nett AS, Ulstein	*)4)	1500	12,9	20,4	1845	15,9	25,1	923	34,3	57,4
Vestnes Energi AS	*)	1200	18,8	24,8	1476	23,1	30,5	615	33,9	49,3
Ørskog Interk. Kraftlag		900	14,1	18,6	1107	17,3	22,9	1107	17,3	45,0
Alesund og Sula Energiverk		1500	9,6	17,1	1845	11,8	21,0	1107	19,2	46,9
16. SØR-TRØNDELAG:										
Fosen komm. kraftlag		1500	13,8	21,3	1845	17,0	26,2	1845	17,0	63,1
Gauldal Energi AS	*)	1650	15,6	23,9	2030	19,2	29,3	1599	25,8	65,8
Hemne Kraftlag AL		1800	16,4	25,4	2214	20,2	31,2	2214	20,2	75,5
Kvikne-Rennebu Kraftlag		1500	15,0	22,5	1845	18,5	27,7	1845	18,5	64,6
Malvik Elverk		1500	14,9	22,4	1845	18,3	27,6	1230	24,5	55,2
Melhus Energi AS		1800	15,4	24,4	2214	18,9	30,0	738	33,7	52,2
Oppdal Everk		1300	18,3	24,8	1599	22,5	30,5	615	32,3	47,7
Orkdal Elverk		1000	14,5	19,5	1230	17,8	24,0			
Rissa Kraftlag BA		1600	16,4	24,4	1968	20,2	30,0	984	29,5	54,1
Røros El.verk AS		650	11,5	14,8	800	14,1	18,1	800	14,1	34,1
Selbu Energiverk		1200	17,2	23,2	1476	21,2	28,5			
TrønderEnergi	*)8)	1500	18,4	25,9	1845	22,6	31,9	1845	22,6	68,8
Trondheim Energiverk AS		500	14,0	16,5	615	17,2	20,3	615	17,2	32,6
Tydal Komm. Kraftverk		1400	15,2	22,2	1722	18,7	27,3	1722	18,7	61,8
17. NORD-TRØNDELAG:										
Nord-Trøndelag El.verk		470	21,8	24,2	578	26,8	29,7	578	26,8	41,3
18. NORDLAND:										
Andøy Energi A/S		1200	19,8	25,8	1200	19,8	25,8	1476	24,4	61,3
Ballangen Energi AS		1200	19,5	25,5	1200	19,5	25,5	1845	24,0	70,1
Bindal Kraftlag		650	16,4	19,7	650	16,4	19,7	800	20,2	40,2

Tabell 4 - Overføringstariffer- og priser til husholdninger med og uten MVA og overføringstariffer- og priser til hytter og fritidsboliger med MVA

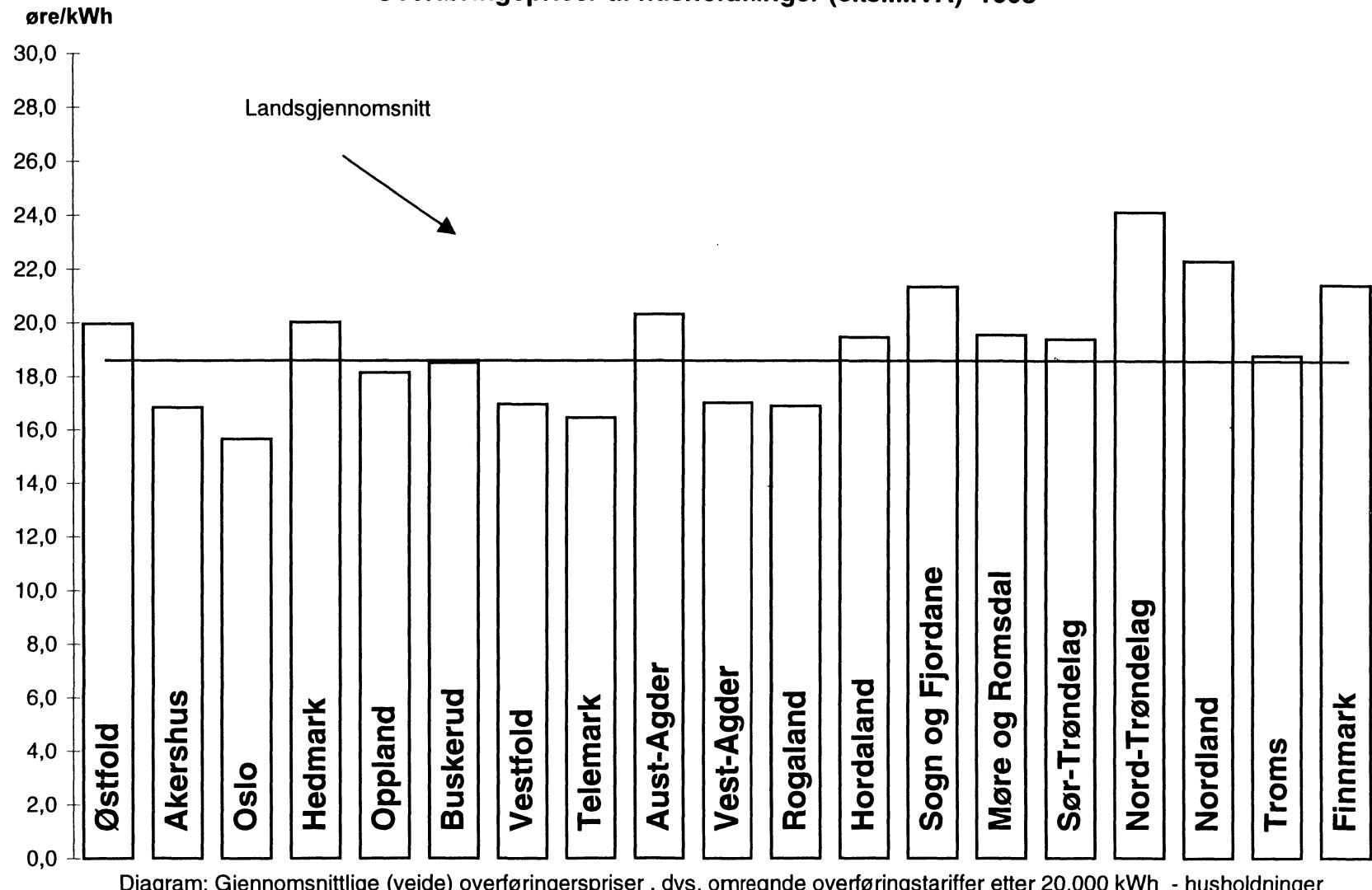
E V E R K	Merk:	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDS BOLIGER		
		(eks.MVA)		Omregnet m/20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA)		Omregnet m/20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA)		Omregnet m/ 4000 kWh øre/kWh
		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	
Bodø Energi AS		600	14,5	17,5	600	14,5	17,5	738	17,8	36,3
Dragefossen Kraftanlegg AS		1000	18,0	23,0	1000	18,0	23,0	1230	22,1	52,9
Evenes Kraftforsyning AS		1200	19,0	25,0	1200	19,0	25,0	1476	23,4	60,3
Fauske Lysverk AS		900	16,8	21,3	900	16,8	21,3	1550	20,6	59,3
Hadsel Energiverk AS		1000	19,7	24,7	1000	19,7	24,7	1230	24,2	55,0
Helgeland Kraftlag AL		1200	14,9	20,9	1200	14,9	20,9	1476	18,3	55,2
Hydro Agri Glomfjord		450	6,3	8,6	450	6,3	8,6			
Lofotkraft AS		1300	21,2	27,7	1300	21,2	27,7	1599	26,1	66,1
Meløy komm. El.verk		750	19,0	22,8	750	19,0	22,8	1169	23,4	52,6
Narvik Energi AS	*)	1300	17,9	24,4	1300	17,9	24,4	1599	22,0	62,0
Nord-Salten Kraftlag AL		1400	20,3	27,3	1400	20,3	27,3			
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		1100	24,3	29,8	1100	24,3	29,8	1845	29,9	76,0
Sjøfossen Energi AS		1200	24,0	30,0	1200	24,0	30,0	2374	25,2	84,6
Skjerstad Kraftlag AL		1500	21,0	28,5	1500	21,0	28,5	1968	25,8	75,0
Sørfold Kraftlag AL		850	17,8	22,1	850	17,8	22,1	1046	21,9	48,0
Vesterålskraft Nett AS		1200	15,4	21,4	1200	15,4	21,4	1476	18,9	55,8
19. TROMS:										
Hålogaland Kraft AS	5)	850	14,9	19,2	850	14,9	19,2	1046	18,3	44,5
Nord Troms Kraftlag AS		900	16,7	21,2	900	16,7	21,2	1107	20,5	48,2
Troms Kraftforsyning DA		1100	12,9	18,4	1100	12,9	18,4	1353	15,9	49,7
20. FINNMARK:										
Alta Kraftlag AL		1200	15,6	21,6	1200	15,6	21,6	1476	19,2	56,1
Hammerfest El.verk DA		1800	14,1	23,1	1800	14,1	23,1	2214	17,3	72,7
Luostejok Kraftlag AL		1200	15,3	21,3	1200	15,3	21,3	1476	18,8	55,7
Nordkyn Kraftlag AL		1200	18,5	24,5	1200	18,5	24,5	1476	22,8	59,7
Repvåg Kraftlag		1200	18,0	24,0	1200	18,0	24,0	2214	22,1	77,5
Varanger Kraft AS		1330	13,1	19,8	1330	13,1	19,8	1636	16,1	57,0
Landsgjennomsnitt (uveid)		1131	14,5	20,1	1355	17,2	24,0	1408,0	19,3	54,5

Merk: Jfr.Tabell 2

Tabell 4 - Overføringstariffer- og priser til husholdninger med og uten MVA
og overføringstariffer- og priser til hytter og fritidsboliger med MVA

E V E R K	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDS BOLIGER		
	(eks.MVA) Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	Omregnet m/ 20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA) Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	Omregnet m/ 20.000 kWh øre/kWh	(inkl.MVA) Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	Omregnet m/ 4000 kWh øre/kWh
FYLKES-									
GJ.SNITT(UVEID):									
Østfold	685	15,2	18,7	843	18,7	22,9	1088	18,4	45,6
Akershus	1107	12,3	17,9	1362	15,2	22,0	1357	16,1	50,0
Oslo	350	13,9	15,7	431	17,1	19,2	431	17,1	27,9
Hedmark	1520	12,0	19,6	1870	14,8	24,1	1141	22,2	50,8
Oppland	1107	13,2	18,7	1362	16,2	23,0	1446	16,2	52,4
Buskerud	1170	13,7	19,5	1439	16,8	24,0	1779	17,2	61,7
Vestfold	1214	12,3	18,3	1493	15,1	22,5	1561	15,1	54,1
Telemark	924	14,8	19,4	1137	18,2	23,9	1605	18,3	58,4
Aust-Agder	490	16,8	19,2	603	20,6	23,6	603	20,6	35,7
Vest-Agder	875	11,7	16,1	1076	14,4	19,8	1076	14,4	41,3
Rogaland	1093	11,8	17,3	1344	14,5	21,2	1406	14,7	49,8
Hordaland	1155	15,9	21,7	1420	19,6	26,7	1603	18,7	58,8
Sogn og Fjordane	1102	15,5	21,0	1355	19,1	25,9	1383	19,6	54,2
Møre og Romsdal	1330	13,3	20,0	1635	16,4	24,5	1000	26,3	51,3
Sør-Trøndelag	1350	15,5	22,2	1661	19,0	27,3	1338	22,8	56,3
Nord-Trøndelag	470	21,8	24,2	578	26,8	29,7	578	26,8	41,3
Nordland	1053	18,2	23,5	1053	18,2	23,5	1464	22,8	59,4
Troms	950	14,8	19,6	950	14,8	19,6	1169	18,2	47,5
Finnmark	1322	15,8	22,4	1322	15,8	22,4	1749	19,4	63,1
FYLKES-									
GJ.SNITT(VEID):									
Østfold	668	16,6	20,0	822	20,4	24,6			
Akershus	955	12,1	16,8	1175	14,8	20,7			
Oslo	350	13,9	15,7	431	17,1	19,2			
Hedmark	1752	11,3	20,0	2154	13,9	24,6			
Oppland	1159	12,4	18,1	1426	15,2	22,3			
Buskerud	1031	13,3	18,5	1268	16,4	22,8			
Vestfold	1121	11,3	16,9	1379	13,9	20,8			
Telemark	853	12,2	16,5	1049	15,0	20,2			
Aust-Agder	837	16,1	20,3	1029	19,9	25,0			
Vest-Agder	918	12,4	17,0	1129	15,3	20,9			
Rogaland	957	12,1	16,9	1177	14,9	20,8			
Hordaland	809	15,4	19,5	995	19,0	24,0			
Sogn og Fjordane	989	16,4	21,4	1217	20,2	26,3			
Møre og Romsdal	1406	12,5	19,6	1729	15,4	24,1			
Sør-Trøndelag	914	14,8	19,4	1124	18,2	23,9			
Nord-Trøndelag	470	21,8	24,2	578	26,8	29,7			
Nordland	1084	16,9	22,3	1084	16,9	22,3			
Troms	1024	13,7	18,8	1024	13,7	18,8			
Finnmark	1340	14,8	21,5	1340	14,8	21,5			
Landsgjennomsnitt	935	13,9	18,6	1119	16,7	22,3			

Overføringspriser til husholdninger (eksl.MVA) 1998



Overføringspriser til husholdninger (inkl. MVA) 1998

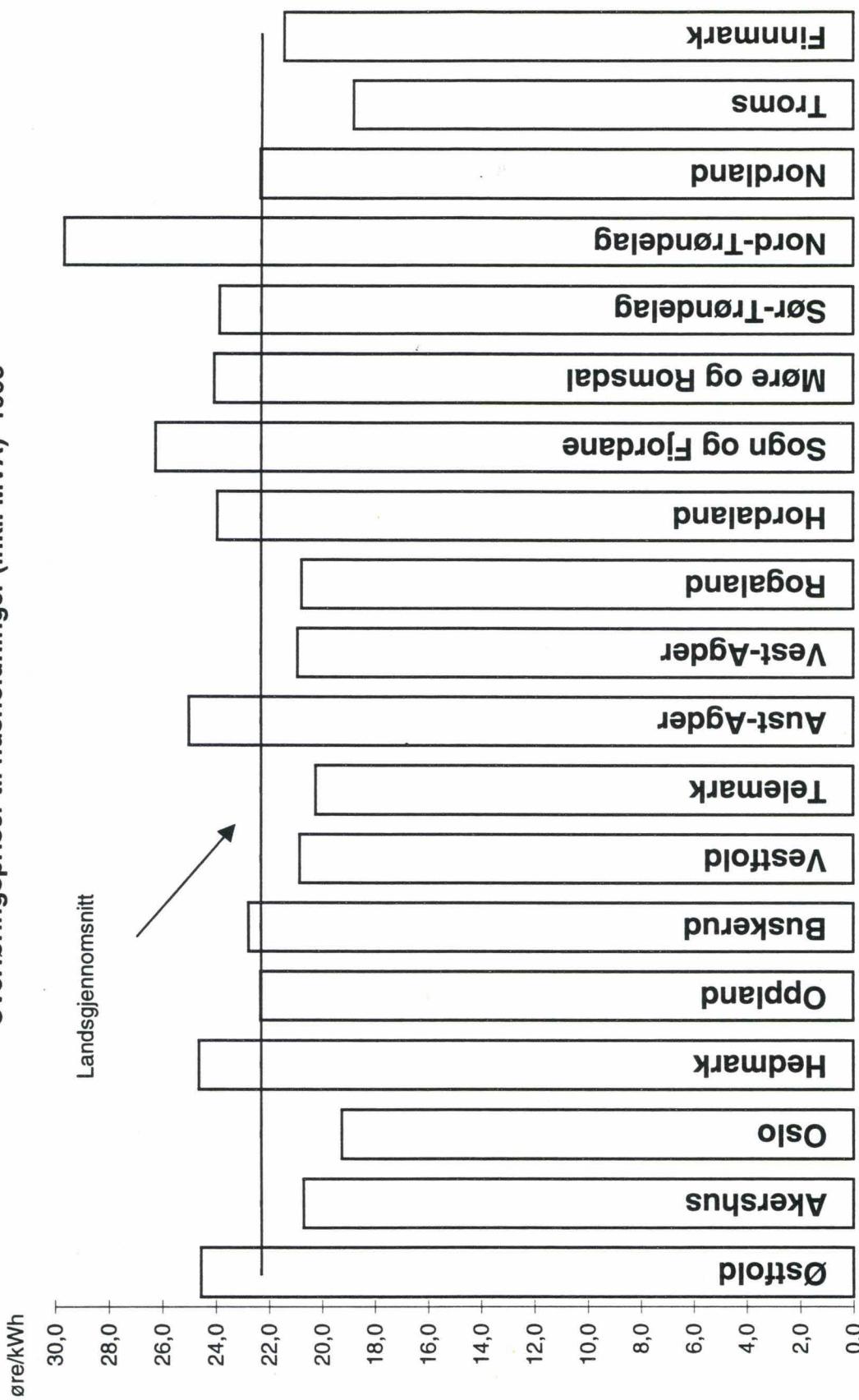


Diagram: Gjennomsnittlige (veide) overføringspriser, dvs. omregnede overføringspriser etter 20.000 kWh husholdninger
Nordland, Troms og Finnmark er frattet for MVA

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. pkt. 4.1.

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

Satsene for bruksuavhengige ledd skal 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					
		REGIONALNETT			DISTRIBUSJONSNETT		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
STATNETT SF:							
R1:Vesterålen-Ofoten Sør-Tromsnettet			39	1,1			
R2:Rananettet			39	1,1			
R3:Møre-Sør Trøndelagsnettet			39	0,0			
R4:Nore II-Flesakernettet			39	-0,3			
R5:Smestad-Minne Hadelandsnettet			39	-0,6			
R6:Toten-Vangnettet			39	-0,6			
1. ØSTFOLD:							
Fredrikstad Energiverk AS							
Hafslund ASA				39			
Rakkestad Energiverk AS							
Rygge Elverk AS							
Råde Everk AS							
Trøgstad Elverk AS							
Østfold Energiverk AS			43	0,8			
2. AKERSHUS:							
Akershus Nett AS,Regionalnett	1)		39	0,0			
Akershus Nett,Aurskog/Fet/Hurdal	1)						
Akershus Nett,Lørenskog	1)						
Akershus Nett,Oppegård	1)						
Energis.Asker og Bærum Nett AS							
Eidsvoll Energiverk AS							
Follo Energiverk AS							
Gjermå Energi AS							
Høland og Setskog Elverk							
Nes Energi AS							
Nesodden Energiverk							
Nittedal Energiverk							
Romerike Energi AS							
Skedsmo & Sørum Elfors. AL							
Søndre Follo Energi AS	6)						
3. OSLO:							
Viken Energinett A/S	7)	10 000	39	Tidsdiff. % sats			
4. HEDMARK:							
Elverum El.verk							
Hamar-regionen E.verk							39
Hedmark Energi AS			39	-0,2			39
Nord-Østerdal Kraftlag AL							39
Stange Energi AS							-0,5
5. OPPLAND:							
Eidefoss AS			39	-0,5			39
Gjøvik Energi AS			49	-0,6			-1,1
Gudbrandsdal Energi AS			34				
Hadelands Energiverk			39	-0,3			-0,7
Lillehammer og Gausd. E.v.AS			31				
Oppland Energiverk			39	0,3			
Kraftlaget Opplandskraft			39	0,4			
Skjåk kraftverk							
Sør-Aurdal Energi							

Tabell 5 - Innmatingstariffer

E V E R K	Merk:	INNMATINGSTARIFFER					
		REGIONALNETT			DISTRIBUSJONSNETT		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
Toten komm. El.verk DA							
Valdres Energiverk AS							
Vang Energiverk							39 0,0
Vest-Oppland K. Kraftskp.							1600 39
6. BUSKERUD:							
Buskerud Nett AS			39	-0,2			
Drammen Energinett AS							
Flesberg Everk AL							40 0,7
Hallingdal Kraftnett AS							31
Hemsedal Energi							
Hurum Energiverk							
Kongsberg Energi AS							14000 39 -0,2
Krødsherad Everk							
Lier Everk							
Modum Elverk			39				
Nedre Eiker Energi							
Nore komm. Elverk							
Ringeriks- Kraft AS							20000 39 -0,4
Rollag El.verk L/LI							
Røyken Energiverk AS							
Sigdal Elverk							39
Uvdal Kraftforsyning AL							
Ytre Sandsvær Elverk							
Øvre Eiker Energiverk AS	*)						
7. VESTFOLD:							
Borre Energi AS							
Hof Elverk							
Larvik og Lardal Everk DA							39 -0,6
Nord-Jarlsberg Energi AS							
Nøtterøy - Tjøme Energi AS							
Ramnes Elverk							
Sande Energiverk							
Sandefjordreg. Energiverk AS							
Svelvik Everk							
Tønsberg Energi AS							
Vestfold Kraft Nett AS	*)		38	-0,5			
8. TELEMARK:							
Bø og Sauherad Energi AS							
Drangedal Elverk							48 0,5
Hjartdal elverk							
Hydro Energi Telemark, Notodden							
Hydro Energi Telemark, Rjukan							39 1,0
Kragerø Elverk AS	*)	0	39	0,4			
Nissedal komm. Elverk							
Nome Elverk							
Notodden Energi AS							
Rauland Kraftforsyningslag							
Skiensfjordens K. Kraftskp.	*)		39	0,4			
Telekraft AS			39	0,4			39

Tabell 5 - Innmatingstariffer

E V E R K	Merk:	INN MATING STARIFFER					
		REGIONALNETT			DISTRIBUSJONSNETT		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
Tinn komm. El.verk					2200	39	0,4
Vest-Telemark Kraftlag							
9. AUST-AGDER:							
Arendal Energiverk AS		39	0,0				
Arendals Fossekomp AS	0	39	0,2		39	0,2	
Aust-Agder Kraftverk	0	39	0,2		39	0,2	
Øvre Otra I/S		39	0,4				
10. VEST-AGDER:							
Kristiansand Energiverk Nett AS		39	0,5				
Vest-Agder Energiverk		39	0,2		39	0,2	
11. ROGALAND:							
Dalane Elverk					39	-0,5	
Forsand Elverk					4000	47	0,0
Gjesdal everk					5000	39	-1,3
Haugesund Energi AS							
Jæren Everk						39	-0,4
Karmsund Kraftlag							
Klepp Energi AS							
Lyse Kraft		39	0,5				
Maudal Kraftlag DA							
Ryfylke Energi DA						39	-0,5
Hydro Energi, Røldal-Suldal						71	0,8
Sandnes Energi AS						5000	39
Sauda Energiverk AS							-1,3
Sola Energi AS							
Stavanger Energi							
Suldal Elverk						39	0,0
Time Energi AS							
12. HORDALAND:							
Askøy Energi AS							
Austevoll Kraftlag BA							
BKK Distribusjon AS	2)					4520	55
BKK Regionalnett AS	2)					0,1	0,3
Etne Elektrisitetslag							
Finnås Kraftlag							
Fitjar Kraftlag							
Fjelberg Kraftlag PL							
Fusa Kraftlag							
Indre Hardanger Kraftlag DA				39			
Jondal Energiverk						53	
Kvam Kraftverk						39	0,0
Kvinnherad Energi AS						8	
Modalen kraftlag	*)						
Nordhordland Kraftlag DA						39	0,5
Odda Energi AS							
Oskraft							
Osterøy Energi AS						39	
Skånevik Ølen Kraftlag							
Sotra Energi AS	*)						

Tabell 5 - Innmatingstariffer

E V E R K	Merk:	INNMATINGSTARIFFER					
		REGIONALNETT			DISTRIBUSJONSNETT		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
Stord Energi AS							
Sunnhordland Kraftlag AS				39	0,1		
Tysnes Kraftlag							
Tyssefaldene Aktieselskabet							
Voss og Omland E.verk AS							
14. SØGN OG FJORDANE:							
Aurland Energiverk AS							
Eid energiverk							
Firdakraft LL				41	0,0		
Gloppen El.verk							
Hornindal kraftlag							
Hydro Energi Sogn				25	0,1		
Høyanger Energiverk							
Luster Energiverk							
Lærdal Energiverk AS							
Sognekraft AS							
Sogn og Fjordane Energiverk				39	0,2		
Stryn Energiverk							
Sunnfjord Energi AS	3)			45	-0,3		
Ytre Fjordane Kraftlag AS							
Årdal komm.Energiverk							
15. MØRE OG ROMSDAL:							
Giske Elverk							
Haram Energi AS							
Istad Kraft AS							
Nesset Komm. Kraftverk							
Norddal Elverk							
Nordmøre Energiverk		2 500	39				
Rauma Energi AS							
Sandøy Energi AS							
Stranda Energiverk							
Sunndal Kraftforsyning							
Svorka Energiverk AS							
Sykylven Komm. Energiv.							
Tafjord Kraftnett AS				53	-0,2		
Tussa Nett AS	*)			39	-1,4		
Tussa Nett AS,Hareid	4)						
Tussa Nett AS, Sunnmøre	4)						
Tussa Nett AS, Volda	4)						
Tussa Nett AS, Ørsta	4)						
Tussa Nett AS, Ulstein	*)4)						
Vestnes Energi AS	*)						
Ørskog Interk. Kraftlag							
Ålesund og Sula Energiverk							
16. SØR-TRØNDALAG:							
Fosen komm. kraftlag							
Gauldal Energi AS	*)						
Hemne Kraftlag AL							
Kvikne-Rennebu Kraftlag							

Tabell 5 - Innmatingsstariffer

E V E R K	Merk:	INNMATINGSTARIFFER					
		REGIONALNETT			DISTRIBUSJONSNETT		
		Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh	Fastledd kr/år	Effektledd Kr/kW	Energiledd øre/kWh
Malvik Elverk							
Melhus Energi AS							
Oppdal Everk							
Orkdal Elverk							
Rissa Kraftlag BA						39	-1,3
Røros El.verk AS		39	0,3				
Selbu Energiverk		30	1,0			39	0,9
TrønderEnergi	*)8)	39	-0,6			39	-0,7
Trondheim Energiverk AS		39	0,0				
Tydal Komm. Kraftverk							
17. NORD-TRØNDELAG:							
Nord-Trøndelag El.verk		39	-0,8	1500	39		
18. NORDLAND:							
Andøy Energi A/S							
Ballangen Energi AS					8000	0	0,0
Bindal Kraftlag							
Bodø Energi AS						39	-1,2
Dragefossen Kraftanlegg AS						39	1,1
Evenes Kraftforsyning AS							
Fauske Lysverk AS							
Hadsel Energiverk AS							
Helgeland Kraftlag AL		39	1,1			39	0,7
Hydro Agri Glomfjord		39	-0,3			39	-0,2
Lofotkraft AS						39	-2,2
Meløy komm. El.verk					44000	31	-0,4
Narvik Energi AS	*)	39	1,6			39	0,4
Nord-Salten Kraftlag AL			0,9	12000	39		
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS					39		-0,5
Salten Kraftsamband AS		39	1,2			39	1,3
Sjøfossen Energi AS							
Skjerstad Kraftlag AL							
Sørfold Kraftlag AL						39	
Vesterålskraft Nett AS						39	-0,2
19. TROMS:							
Hålogaland Kraft AS	5)					31	-1,6
Nord Troms Kraftlag AS		31	1,2				
Troms Kraftforsyning DA							
20. FINNMARK:							
Alta Kraftlag AL						39	1,1
Finnmark Energiverk AS				38	0,1		
Hammerfest El.verk DA							
Luostejok Kraftlag AL							
Nordkyn Kraftlag AL							
Repvåg Kraftlag						40	0,0
Varanger Kraft AS				39	1,5		

Merk: Jfr.Tabell 2

7. SAMMENLIGNING AV BEREGNEDE OVERFØRINGSPRISER NIVÅ 4/5 1996 - 1998

For å få et bilde av hvordan de beregnede overføringsprisene har utviklet seg etter NVE's retningslinjer fra nov.1997, har vi også satt opp en sammenstilling av de beregnede overføringsprisene for 1996 og 1998 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.01.01.98 var 12,3 øre/kWh en økning på 5,1% fra 1997 til 1998, mens næringskunder med et årsforbruk på 160.000 kWh var 16,0 øre/kWh en økning på 2,5%. Gjennomsnittlig husholdningstariff pr.01.01.98 var på 18,6 øre/kWh, med et årsforbruk på 20.000 kWh har økningen her vært på 3,9% i perioden.

Men ser man på gjennomsnittlig overføringstariff over flere år, f.eks. fra 1993 - 1998, viser det en nedgang på 1,6% 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 12,5% (tariff pr.01.01.93 18 øre/kWh), og for husholdningskunder 6,5% 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 30,0 øre/kWh, mens Jæren Everk's er 10,9 øre/kWh.

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1998

E V E R K	Merk:	Næringskunder						Husholdningskunder		
		Nivå 4			Nivå 5			Nivå 5 (20.000 kWh)		
		Overføringspris			Overføringspris			Overføringspris		
		96	97	98	96	97	98	96	97	98
1. ØSTFOLD:										
Fredrikstad Energiverk AS		9,9	11,1	13,5	13,0	14,8	17,3	15,4	17,1	19,7
Hafslund ASA		10,5	10,1	10,1	15,4	15,0	15,3	16,5	15,0	20,0
Rakkestad Energiverk AS		12,0	11,6		16,0	15,5	16,8	18,5	18,0	18,9
Rygge Elverk AS		9,1	9,4	9,9	13,3	13,3	13,7	14,1	14,6	15,2
Råde Everk AS		13,3	11,7		14,2	12,9	15,8	16,9	15,3	17,7
Trøgstad Elverk AS		13,9	14,8	14,8	15,9	14,8	14,8	19,0	18,5	18,5
Østfold Energiverk AS		10,0	11,2	11,9	14,8	14,2	15,8	16,9	18,0	20,7
2. AKERSHUS:										
Akershus Nett,Aurskog/Fet/Hurdal	1)	12,6	11,9	13,1	15,8	14,1	15,3	21,4	15,5	16,5
Akershus Nett,Lørenskog	1)	10,4	9,0	13,1	12,6	11,2	15,3	13,9	12,6	16,5
Akershus Nett,Oppgård	1)	11,9	11,4	13,1	14,1	13,6	15,3	15,3	15,0	16,5
Energis.Asker og Bærum Nett AS		8,4	9,8	8,8	10,4	13,2	12,2	13,0	15,8	14,8
Eidsvoll Energiverk AS		10,6	10,8	13,5	15,8	15,2	16,8	18,2	17,9	19,5
Follo Energiverk AS		11,9	11,0	12,4	15,8	14,6	17,6	16,8	15,2	17,7
Gjermå Energi AS		11,2	12,0	11,3	15,6	21,4	20,5	20,0	21,4	19,5
Høland og Setskog Elverk		10,6	8,3	8,9	19,1	14,9	16,0	20,7	17,0	19,7
Nes Energi AS		12,6	11,4	11,6	18,9	18,2	18,2	20,5	16,9	21,0
Nesodden Energiverk		9,1	11,7	9,1	15,4	13,4	14,2	19,8	17,2	19,1
Nittedal Energiverk		11,5	12,3	13,3	16,6	15,1	16,1	19,7	19,1	18,9
Romerike Energi AS		13,2	10,0	12,3	13,2	12,2	13,1	17,4	16,4	16,5
Skedsmo & Sørum Elfors. AL		13,9	16,1	13,3	16,0	17,3	14,0	17,5	19,0	15,7
Søndre Follo Energi AS	6)	11,6	11,6	11,9	16,9	16,9	17,2	16,4	16,9	18,2
3. OSLO:										
Viken Energinett A/S	7)	10,4	12,4	11,2	11,3	13,8	12,4	14,5	17,1	15,7
4. HEDMARK:										
Elverum El.verk		10,2	10,0	11,2	12,8	12,8	13,6	16,7	16,6	17,6
Hamar-regionen E.verk		11,1	12,1	12,0	15,2	16,4	17,2	16,5	18,1	19,5
Hedmark Energi AS		12,4	13,3	13,3	18,2	19,8	19,8	19,5	21,3	21,3
Nord-Østerdal Kraftlag AL		9,2	10,3	10,6	14,7	15,9	15,6	17,5	17,0	17,5
Stange Energi AS		9,8	14,0	12,8	12,9	17,1	15,9	18,8	22,6	22,1
5. OPPLAND:										
Eidefoss AS		6,3	8,2	9,0	11,5	12,8	13,9	14,9	15,2	16,1
Gjøvik Energi AS		12,7	12,0	12,3	14,4	12,9	15,6	15,9	16,1	16,1
Gudbrandsdal Energi AS		9,7	10,9	10,9	13,1	11,6	11,6	13,3	14,8	14,8
Hadelands Energiverk		8,8	10,2	9,5	16,1	17,2	17,0	19,0	20,9	19,2
Lillehammer og Gausd. E.v.AS		12,2	13,3	10,9	18,3	15,5	15,5	21,0	19,0	19,0
Skjåk kraftverk		11,9	11,9	11,9	13,3	13,3	13,3	17,5	17,5	17,5
Sør-Aurdal Energi		12,7	12,0	15,2	16,5	16,2	16,3	18,0	19,0	21,2
Toten komm. El.verk DA		10,8	10,1	8,8	13,4	11,7	12,7	18,6	16,9	19,3
Valdres Energiverk AS		14,4	10,7	16,2	18,7	14,9	20,3	20,2	14,7	20,7
Vang Energiverk		22,5	23,5	18,0	22,3	21,8	18,6	28,1	27,6	22,6
Vest-Oppland K. Kraftskp.		16,2	16,2	16,2	18,2	17,5	17,5	18,5	19,7	19,7
6. BUSKERUD:										
Drammen Energinett AS		9,7	14,3	14,9	16,3	14,5	15,1	17,1	18,2	16,2
Flesberg Everk AL		17,9	16,5	16,3	18,4	24,5	25,0	21,8	28,6	25,6
Hallingdal Kraftnett AS		7,9	7,8	8,2	11,5	11,1	15,3	14,6	12,0	15,0

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1998

E V E R K		Næringskunder						Husholdningskunder		
		Nivå 4			Nivå 5					
		Overføringspris			Overføringspris			Overføringspris		
	Merk:	96	97	98	96	97	98	96	97	98
Hemsedal Energi		10,5	10,5	11,5	15,5	10,5	13,8	13,5	13,5	12,9
Hurum Energiverk		12,3	13,7	13,7	14,1	19,4	19,4	18,9	21,0	21,0
Kongsberg Energi AS		16,4	16,7	19,3	18,5	20,0	21,5	20,4	20,8	20,6
Krødsherad Everk		14,1	12,1	14,1	17,6	15,6	17,6	18,0	16,0	18,0
Lier Everk		10,6	11,2	11,0	15,6	15,1	15,1	17,4	17,0	17,3
Modum Elverk		9,6	11,9	11,3	17,0	19,5	18,6	18,5	20,9	20,3
Nedre Eiker Energi		12,1	14,5	12,4	15,7	18,8	16,0	16,3	17,0	17,1
Nore komm. Elverk		9,3	9,8	10,0	15,3	15,8	16,0	16,6	17,2	17,3
Ringeriks- Kraft AS		10,3	11,9	11,8	17,4	19,6	19,6	17,4	19,9	19,9
Rollag El.verk L/LI		15,1	13,5	11,8	17,6	16,0	16,3	20,2	21,9	21,9
Røyken Energiverk AS		12,4	13,9	14,6	22,0	21,6	19,6	23,6	25,2	23,7
Sigdal Elverk		14,5	14,4	13,8	18,1	19,9	15,9	21,0	22,0	21,0
Uvdal Kraftforsyning AL		8,1	8,1	12,4	0,0	13,4	13,7	16,0	19,5	19,8
Ytre Sandsvær Elverk		16,0	17,3	17,3	23,3	25,3	25,3	22,4	23,7	23,7
Øvre Eiker Energiverk AS	*)	12,1	14,1	12,3	15,9	17,4	16,1	18,4	19,5	20,0
7. VESTFOLD:										
Borre Energi AS		8,5	8,8	9,1	13,1	14,7	15,4	17,0	17,4	18,1
Hof Elverk			13,6	13,2	16,6	18,8	15,8	21,5	21,8	21,2
Larvik og Lardal Everk DA		11,4	10,5	11,2	16,5	15,8	15,5	14,9	14,1	14,1
Nord-Jarlsberg Energi AS		12,0	15,6	13,5	17,6	19,3	16,5	18,3	19,7	19,5
Nøtterøy - Tjøme Energi AS		11,8	11,7	10,9	16,8	17,4	16,4	18,5	17,8	16,8
Ramnes Elverk		16,7			19,5			20,9	18,2	19,0
Sande Energiverk		13,0	13,6	13,9	17,7	18,5	15,8	18,8	19,3	20,8
Sandefjordreg. Energiverk AS		10,3	12,8	12,7	14,1	15,1	14,8	16,5	17,7	16,3
Svelvik Everk		10,2	10,6	10,3	16,7	15,4	15,7	19,2	20,2	19,7
Tønsberg Energi AS		8,7	8,9	9,3	11,9	14,3	15,7	16,5	16,7	17,9
8. TELEMARK:										
Bø og Sauherad Energi AS		12,2	12,7	13,6	16,5	16,7	17,4	17,4	17,4	18,2
Drangedal Elverk		11,8	12,5	12,5	16,9	20,7	21,4	18,2	21,2	21,1
Hjartdal elverk					22,2	23,8	22,9	23,0	24,5	26,5
Kragerø Elverk AS	*)	12,8	7,3	10,5	17,7	10,8	14,5	17,2	17,2	18,3
Nissedal komm. Elverk		13,3	13,3	14,5	18,9	19,1	20,1	22,1	22,1	24,3
Nome Elverk		12,1	12,1	12,1	18,6	18,6	18,6	17,0	17,0	17,0
Notodden Energi AS		12,9	8,7	8,7	13,3	14,6	14,6	16,1	13,8	15,8
Rauland Kraftforsyningsslag		16,8			22,7	23,0	23,0	19,5	20,3	20,3
Skiensfjordens K. Kraftskp.	*)	8,9	10,3	11,6	13,3	11,7	11,7	14,3	15,2	15,2
Tinn komm. El.verk		8,8	9,7	9,5	13,8	15,2	15,2	17,1	19,0	18,6
Vest-Telemark Kraftlag		12,3	12,8	11,8	19,3	19,8	18,8	18,9	19,4	18,4
9. AUST-AGDER:										
Arendal Energiverk AS		10,0	9,8	10,3	10,2	13,3	13,5	13,9	16,9	17,6
Aust-Agder Kraftverk		12,7	12,6	13,0	16,4	16,2	17,2	18,3	18,3	20,8
10. VEST-AGDER:										
Kristiansand Energiverk Nett AS		6,6	6,5	7,0	11,1	10,2	10,1	14,4	12,6	13,4
Vest-Agder Energiverk		12,9	12,1	12,8	15,8	14,4	15,1	17,2	17,9	18,8
11. ROGALAND:										
Dalane Elverk		15,0	12,3	12,6	15,2	13,3	15,3	19,4	20,0	20,1
Forsand Elverk		13,2	6,1	11,1	13,0	10,6	11,2	18,3	12,1	18,2

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1998

E V E R K	Merk:	Næringskunder						Husholdningskunder		
		Nivå 4			Nivå 5					
		Overføringspris			Overføringspris			Nivå 5 (20.000 kWh)		
		96	97	98	96	97	98	96	97	98
Gjesdal everk		10,1	12,0	9,1	14,7	16,7	14,8	18,5	20,5	16,6
Haugesund Energi AS		10,0	10,5	13,5	14,4	15,0	15,3	17,8	17,5	17,9
Jæren Everk			6,2	6,8	14,4	11,9	7,3	15,9	10,3	10,9
Karmsund Kraftlag		14,0	13,9	15,3	17,6	17,5	19,2	19,1	19,9	22,2
Klepp Energi AS		6,4	7,6	8,3	8,7	9,9	11,6	13,2	14,3	14,3
Ryfylke Energi DA		10,0	8,7	9,1	14,2	13,7	11,6	17,1	15,9	15,8
Sandnes Energi AS		8,4	9,1	9,1	10,1	11,1	14,8	15,5	16,3	16,6
Sauda Energiverk AS		11,1	10,5	15,2	16,6	16,1	19,8	19,5	16,8	19,6
Sola Energi AS		8,5	8,4	7,8	12,1	13,6	11,6	17,1	17,2	15,4
Stavanger Energi		5,9	7,2	8,2	8,6	10,0	11,5	11,6	13,1	15,0
Suldal Elverk		15,0	14,1	14,1	18,3	18,3	18,3	23,6	23,0	23,0
Time Energi AS		10,0	9,8	8,8	12,0	14,6	14,2	17,7	17,0	16,5
12. HORDALAND:										
Askøy Energi AS		11,8	11,8	14,0	15,5	15,1	17,8	16,3	16,3	20,2
Austevoll Kraftlag BA		20,1	20,1	20,3	23,0	23,0	23,1	24,9	23,4	23,4
BKK Distribusjon AS	2)	10,7	12,9	12,9	12,2	16,6	16,6	14,7	17,8	17,8
Etne Elektrisitetslag		15,4	15,1	15,1	19,2	17,8	17,8	22,4	21,0	22,8
Finnås Kraftlag		13,7	12,7	12,7	17,1	15,8	16,9	19,2	18,0	19,1
Fitjar Kraftlag		20,1	20,6	20,6	22,7	23,2	23,2	25,0	27,5	27,5
Fjelberg Kraftlag PL		17,9	16,2	12,7	29,0	21,9	20,9	24,2	21,6	24,3
Fusa Kraftlag		16,5	16,4	16,0	20,8	21,8	20,7	25,9	24,0	22,3
Indre Hardanger Kraftlag DA		14,2	15,5	17,6	16,4	20,9	19,1	18,3	19,6	21,5
Jondal Energiverk		15,0	15,0	13,8	17,4	17,4	16,2	20,5	20,5	19,3
Kvam Kraftverk		13,2	13,3	14,1	18,1	17,1	17,9	20,3	19,2	19,9
Kvinnherad Energi AS		13,4	12,0	13,9	20,4	19,0	20,9	23,8	22,3	24,4
Modalen kraftlag	*)				17,4	12,7	22,9	21,2	15,7	25,7
Nordhordland Kraftlag DA		10,8	10,1	11,5	17,6	16,5	17,2	19,5	18,5	20,2
Odda Energi AS		15,5	14,1	15,4	20,0	18,6	16,4	19,1	17,9	17,3
Oskraft		8,8	9,8	9,8	18,3	17,8	17,1	19,5	22,5	21,3
Osterøy Energi AS		14,3	11,7	14,1	21,1	21,4	19,2	19,6	20,9	21,3
Skånevik Ølen Kraftlag		15,6	14,1	13,6	19,9	18,4	18,2	22,4	20,4	21,0
Sotra Energi AS	*)	11,3	12,3	12,1	17,8	19,4	17,6	17,2	18,8	18,7
Stord Energi AS		17,2	14,1	18,4	19,3	18,8	23,1	21,6	19,2	22,7
Tysnes Kraftlag			19,7	18,8	21,8	21,5	20,6	26,8	26,2	24,9
Tyssefaldene Aktieselskabet		13,5	8,3	14,3	18,4	9,0		14,7	16,3	17,6
Voss og Omland E.verk AS		14,0	16,7	17,2	15,9	18,9	19,9	22,5	24,5	25,7
14. SOGN OG FJORDANE:										
Aurland Energiverk AS		13,7	12,7	12,7	15,3	15,3	15,3	18,3	18,0	18,0
Eid energiverk				16,1	15,8	21,1	21,2	21,0	24,0	24,0
Gloppen El.verk		15,5	15,4	11,8	18,1	17,8	17,2	21,5	22,4	20,5
Hornindal kraftlag		17,9	16,9	18,3	21,0	20,3	22,8	23,0	23,5	26,0
Høyanger Energiverk		19,0	0,0	21,7	21,3	17,9	22,9	22,6	19,4	24,6
Luster Energiverk		12,9	13,2	13,5	18,3	18,5	18,8	18,9	19,0	19,5
Lærdal Energiverk AS		12,2	11,4	12,4	14,3	14,1	15,1	12,3	12,3	13,3
Sognekraft AS		12,0	13,1	13,6	18,0	20,9	19,3	22,0	24,0	24,0
Stryn Energiverk		18,2	17,3	17,6	20,7	22,3	22,3	20,0	23,7	23,7
Sunnfjord Energi AS	3)	17,0	19,5	18,9	19,7	22,2	21,6	19,6	23,9	22,2

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1998

E V E R K	Merk:	Næringskunder						Husholdningskunder		
		Nivå 4			Nivå 5			Nivå 5 (20.000 kWh)		
		Overføringspris			Overføringspris		Overføringspris		Overføringspris	
		96	97	98	96	97	98	96	97	98
Ytre Fjordane Kraftlag AS		14,3	16,3	16,3	18,3	19,1	20,9	19,2	20,3	20,3
Årdal komm.Energiverk		9,8	9,4	9,4	14,6	15,7	15,7	17,7	17,3	16,5
15. MØRE OG ROMSDAL:										
Giske Elverk		13,3	15,2	12,8	16,2	18,0	16,3	18,5	20,1	18,3
Haram Energi AS		13,6	11,7	12,3	17,3	15,5	17,8	19,8	18,1	18,2
Istad Kraft AS		17,2	17,5	17,5	22,7	23,1	22,5	18,2	20,5	20,5
Nesset Komm. Kraftverk		15,0	15,0	15,0	22,8	22,8	17,8	22,4	22,4	22,4
Norddal Elverk		10,9	12,2	12,1	15,1	15,6	16,3	17,9	19,0	19,5
Nordmøre Energiverk		14,7	14,5	14,2	19,3	18,3	18,0	21,0	20,8	20,3
Rauma Energi AS		10,8	10,8	12,2	18,6	18,6	18,6	18,4	18,4	19,7
Sandøy Energi AS		14,4	15,8	15,8	19,9	21,7	21,4	20,6	21,6	20,2
Stranda Energiverk		9,5	10,2	11,9	14,3	15,8	17,5	20,4	20,5	21,7
Sunndal Kraftforsyning		8,4	6,1	8,9	12,9	10,6	13,4	15,5	12,1	16,8
Svorka Energiverk AS		9,4	10,8	9,2	16,7	18,1	16,5	19,5	21,6	19,4
Syklyven Komm. Energiv.		11,9	11,8	13,9	18,8	12,9	17,5	19,0	16,0	21,0
Tussa Nett AS,Hareid	4)	18,2	16,2	13,9	19,4	17,4	14,1	21,5	19,5	20,4
Tussa Nett AS, Sunnmøre	4)	15,2	14,8	13,9	19,8	18,3	14,1	21,4	20,7	20,4
Tussa Nett AS, Volda	4)	14,7	13,5	13,9	14,7	14,7	14,1	20,8	20,8	20,4
Tussa Nett AS, Ørsta	4)	12,8	13,1	15,2	14,5	13,4	19,8	17,1	17,8	19,1
Tussa Nett AS, Ulstein	*4)	14,7	14,7	13,9	11,3	17,2	14,1	20,7	20,7	20,4
Vestnes Energi AS	*)	14,1	14,5	19,1	16,3	16,5	21,6	18,9	19,0	24,8
Ørskog Interk. Kraftlag		12,7	13,6	13,6	14,5	15,5	15,7	17,6	19,9	18,6
Ålesund og Sula Energiverk		11,3	10,2	10,6	12,0	12,0	13,5	16,9	16,9	17,1
16. SØR-TRØNDELAG:										
Fosen komm. kraftlag		10,9	12,3	14,4	20,3	20,8	23,0	18,0	19,0	21,3
Gauldal Energi AS	*)	12,6	21,3	16,9	18,1	20,2	26,0	22,1	24,1	23,9
Hemne Kraftlag AL		17,3	17,3	18,8	25,9	23,1	25,6	23,5	23,1	25,4
Kvikne-Rennebu Kraftlag		10,0	12,1	13,7	19,3	17,1	18,8	21,0	21,5	22,5
Malvik Elverk		15,5	13,8	12,5	21,0	22,1	22,0	22,5	22,4	22,4
Melhus Energi AS		11,4	13,1	13,7	16,5	18,1	18,8	21,6	23,6	24,4
Oppdal Everk		11,6	12,6	14,9	16,0	17,2	20,6	21,5	21,8	24,8
Orkdal Elverk		13,5	13,6	15,4	15,9	15,4	16,6	17,0	16,0	19,5
Rissa Kraftlag BA		12,3	12,4	14,2	16,2	16,4	18,2	21,5	22,1	24,4
Røros El.verk AS		9,9	12,7	13,4	12,5	16,0	16,5	11,3	14,8	14,8
Selbu Energiverk		12,7	15,7	12,4	20,3	22,5	20,7	22,5	24,5	23,2
TrønderEnergi	*)8)	16,9	17,4	17,7	22,7	24,0	24,2	25,1	25,1	25,9
Trondheim Energiverk AS		6,2	8,5	9,9	10,0	12,9	13,2	12,7	15,3	16,5
Tydal Komm. Kraftverk					16,5	17,6		21,3	22,8	22,2
17. NORD-TRØNDELAG:										
Nord-Trøndelag El.verk		15,3	15,3	16,2	19,8	19,8	21,1	22,5	22,5	24,2
18. NORDLAND:										
Andøy Energi A/S		13,6	15,5	22,5	18,9	21,5	27,5	19,5	21,5	25,8
Ballangen Energi AS		11,0	15,8	21,6	20,5	22,8	24,8	21,5	22,5	25,5
Bindal Kraftlag					16,2	19,6	16,3	22,4	18,9	19,7
Bodø Energi AS		12,3	10,6	16,8	12,6	13,4	20,1	17,6	14,6	17,5
Dragefossen Kraftanlegg AS		12,9	12,3	15,4	19,9	16,1	19,0	21,0	20,0	23,0
Evenes Kraftforsyning AS		18,6	18,8	21,8	24,3	24,3	27,3	23,0	21,0	25,0

Tabell 6 - Sammenligning av overføringspriser 1996 - 1998

E V E R K	Merk:	Næringskunder						Husholdningskunder		
		Nivå 4			Nivå 5					
		Overføringspris			Overføringspris			Nivå 5 (20.000 kWh)		
		96	97	98	96	97	98	96	97	98
Fauske Lysverk AS		11,2	15,7	14,4	17,4	17,6	17,9	17,0	18,0	21,3
Hadsel Energiverk AS		10,5	12,5	17,1	15,0	15,6	21,8	18,0	20,1	24,7
Helgeland Kraftlag AL		11,1	10,0	10,4	16,5	16,0	19,3	18,5	16,5	20,9
Hydro Agri Glomfjord				4,4			6,6			8,6
Lofotkraft AS		12,3	16,3	19,2	23,0	32,2	29,1	19,6	24,2	27,7
Meløy komm. El.verk		13,0	12,2	19,0	19,1	18,1	19,5	21,1	20,7	22,8
Narvik Energi AS	*)	9,4	13,7	14,3	17,5	21,2	22,1	18,4	22,8	24,4
Nord-Salten Kraftlag AL		21,7		25,6	23,0	27,5	32,3	28,6	25,3	27,3
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		21,3	21,3	23,5	22,6	22,7	25,1	26,1	26,6	29,8
Sjøfossen Energi AS		15,4	16,1	15,1	21,8	23,6	23,3	28,6	30,1	30,0
Skjerstad Kraftlag AL					26,6	30,7	28,6	28,0	28,5	28,5
Sørfold Kraftlag AL		13,1	12,3	14,3	17,9	17,8	19,5	19,9	19,8	22,1
Vesterålskraft Nett AS		10,6	13,3	13,5	15,5	16,7	17,7	18,4	20,3	21,4
19. TROMS:										
Hålogaland Kraft AS	5)	15,7	16,1	13,5	18,9	19,9	18,1	19,5	20,0	19,2
Nord Troms Kraftlag AS		12,3	12,1	10,4	18,3	17,4	13,1	21,5	20,6	21,2
Troms Kraftforsyning DA		11,7	9,5	13,9	18,3	15,6	14,6	18,1	16,0	18,4
20. FINNMARK:										
Alta Kraftlag AL		9,3	9,5	9,8	16,3	16,4	16,4	20,5	21,6	21,6
Hammerfest El.verk DA		15,1	16,0	13,4	18,1	16,8	15,2	23,0	27,3	23,1
Luostejok Kraftlag AL		13,1	13,1	14,1	15,1	15,1	16,2	18,5	18,5	21,3
Nordkyn Kraftlag AL		11,6	9,1	14,2	15,0	12,5	18,9	19,5	17,0	24,5
Repvåg Kraftlag		14,5	13,8	16,5	16,8	16,1	19,1	21,7	21,0	24,0
Varanger Kraft AS		11,1	9,6	11,1	11,9	21,4	26,0	18,3	16,1	19,8
Landsgjennomsnitt (veid)		11,2	11,7	12,3	14,8	15,6	16,0	17,1	17,9	18,6
Standardavvik		3,0	3,2	3,3	3,7	3,8	3,9	3,2	3,5	3,5

Merk: Jfr.Tabell 2

OVERFØRINGSTARIFFER 1998 eks.avgifter

Everkets navn:

Kontaktperson:

**Virkningstidspunktet
for tariffen:**

Dato:

Telefon:

Telefax:

1. TARIFFOVERSIKT.

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

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

NETTNIVÅ	Kunde-type	Kavtums-diff.tariff Sett kryss	TARIFF-LEDD			Kommentarer
			Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	
REGIONALNETT				Brutto:		
Regionalnettets linjer (spenning>22kV)	10 MW			Netto:		
DISTRIBUSJONSNETT				Brutto:		
Høyspentnettet (1-22kV)	10 MW			Netto:		
Lavspent - stor næring	1 MW					
	4 GWh					
Lavspent - middels næring	400 kW					
	1,6 GWh					
Næring - energimålt	40 kW					
	160 MWh					
Husholdning	30000 kWh					
Hytter/fritidsboliger	20000 kWh					
	4000 kWh					

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

I tariffoversikten over beregnes **resulterende tariff** innenfor hvert **tariff-ledd** for de aktuelle **kundetypene**.

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

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

Innmatningsnivå:	Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Kommentarer
Regionalnett				
Distribusjonsnett				

**NB! Everkets tariffbrosyre eller annen oversikt over alle gjeldende overføringstariffer oversendes NVE
så snart dette foreligger.**

Forklaring til utfylling av skjema, se baksiden!

Vi minner om at alle endringer i tariffene gjennom året skal oversendes NVE innen 1 uke etter at de er vedtatt, jfr. Retningslinjer for beregning av overføringstariffene, november 1997. Dette skjemaet skal benyttes, også ved alle senere tariffendringer. Ta kopi om nødvendig.

Everkets tariffbrosyre eller annen oversikt over alle gjeldende overføringstariffer bes vedlagt skjemaet, også ved endringer av tariffene.

FORKLARING TIL UTFYLING AV SKJEMA:

Dersom flere alternative tariffer er aktuelle for den angitte kundetype på skjemaet, skal den mest vanlige benyttes.

Måletidspunkt for effekt skal beskrives i kommentarfeltet.

Følgende forkortelser skal benyttes:

M = nettets maksimaltime, Å = kundens årsmaks, G(x) = snitt av flere maks.målinger der x angir antall.

I regionalnettet skal brutto og netto effektledd oppgis særskilt.

Nettokvantum referer seg til utvekslet effektkvantum, dvs. målt kvar i uttakspunktet.

Bruttokvantum referer seg til samlet forbruk og produksjon bak uttakspunktet.

For everk som har kvantumsdifferensierte tariffer, tariffer med tidsvariable ledd eller tariffer som på annen måte avviker fra oppsettet i tabellene, må vi be om at everket selv omregner hvert av tariffens enkelte ledd til årsgjennomsnitt for de aktuelle kundetypene. De forutsetninger som er lagt til grunn ved omregningen bes oppgitt i kommentarfeltet.

Følgende forkortelser kan benyttes for å beskrive variabelt energiledd dersom dette benyttes:

E(g)= geografisk differensiering, E(%)= tidsdifferensierte tapsprosenter, E(p)= varierer løpende med elspotpris.

For netteiere som ikke har egne tariffer for hytter/fritidsboliger skal den tariffen som gjelder for kunder med et årsforbruk på 4000 kWh oppgis.

Konsesjonærer som er ansvarlig operatør for flere nett/tariffområder skal sende inn et skjema for hvert område.

Skjemaet sendes NVE innen 15.01.1998 og ved alle senere tariffendringer i løpet av året.

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

I 1998 ER FØLGENDE RAPPORTER UTGITT:

- Nr 1 Oslo Energi Konsult: Sluttbrukertiltak og lokal kraftsystemplanlegging. (55 s.)
- Nr 2 Halfdan Benjaminsen, Jim Bogen, Truls Erik Bønsnes:
Suldalslågens sedimentkilder. Fotoregistrering 1997 (149 s.)
- Nr 3 Liss M. Andreassen: Volumendringer på Jostefonn 1966 - 93 (10 s.)
- Nr 4 Tharan Fergus og Jim Bogen: Bunntransport i vassdrag - en gjennomgang av
internasjonal litteratur (50s.)
- Nr 5 Olvar Bergland: Verdsetjing av estetiske verdiar i tilknytning til tersklar i
regulerte vassdrag. (69 s.)
- Nr 6 Rolv Bjelland: KONTROLLBESØK 1997
Rapport fra NVEs kontrollbesøk ved 15 energiverk våren 1997 (10s.)
- Nr 7 Inger Sætrang (red): Statistikk over overføringstariffer (nettleie)
i regional- og distribusjonsnettet 1998 (64 s.)

NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIDIREKTORAT



72026752