



Statistikk over tariffer i distribusjonsnettet 2003

Inger Sætrang

4
2003



D O K U M E N T

Statistikk over tariffer i distribusjonsnettet 2003

Norges vassdrags- og energidirektorat

2003

Dokument nr. 4

Statistikk over tariffer i distribusjonsnettet - 2003

Utgitt av: Norges vassdrags- og energidirektorat

Redaktør:

Forfatter: Inger Sætrang

Trykk: NVEs hustrykkeri

Opplag: 300

Forsidefoto:

ISSN: 1501 - 2840

Sammendrag: Dette dokumentet omhandler statistikk over tariffer som er innhentet fra omsetningskonsesjonærer som eier nett pr. 01.01.2003 samt en sammenligning av priser fra 2000 – 2003.

Emneord: Tariffer- og priser, nettleie, NVEs statistikk.

Norges vassdrags- og energidirektorat
Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95

Telefaks: 22 95 90 00

Internett: www.nve.no

Februar 2003

Innhold

1. Sammendrag	7
2. Innledning. Forutsetninger	9
3. Tariffer til næringskunder	11
4. Beregnede priser til næringskunder	17
5. Tariffer og beregnede priser til husholdninger og hytter/fritidsboliger	25
6. Sammenligning av beregnede priser på nivå 4 og 5 2000 - 2003 u/MVA	33

Vedlegg: Skjema for innhenting av tariffer

1. Sammendrag

NVE - Norges vassdrags- og energidirektorat - har innhentet overføringstariffer pr. 01.01.2003 fra omsetningskonsesjonærer som eier nett.

I dette dokumentet gjennomgås tariffene bare for distribusjonsnettet.

Overføringstariffer er økonomiske godtgjørelser for tilknytning til og bruk av de elektriske nettene som transporterer kraft fra produsenter fram til forbrukere. Overføringstariffen til forbrukere betegnes også som nettleie. Tariffen betales i kundenes tilknytningspunkter og skal fastsettes uavhengig av kraftkjøps-avtalene. Everkenes tariffer er regulert av NVE i henhold til bestemmelser gitt i forskriften til energiloven av 7. desember 1990 nr. 959 med endringer, sist endret 2. januar 2002 nr. 1 "om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m.", samt forskrift av 11. mars 1999 nr. 302 med endringer, sist endret 17. desember 2001 nr. 1486 "om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer".

Tariffene er utformet med flere tariffledd som for eksempel fastledd, effektledd, energiledd. For at tariffene skal kunne sammenlignes er disse i dokumentet omregnet til en felles pris i øre/kWh eller kr/kW som er kalt beregnet pris. 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. Dokumentet gir imidlertid et godt bilde av de priser og kostnader typiske kunder vil møte ved tilknytning til ulike nett.

Fra 2002 til 2003 har tariffene for store næringskunder økt med 8 % og for små næringskunder har det vært en økning på 9 %. For husholdningskundene har økningen vært på 7,5 % i tariffene, eksklusiv MVA. Ser en på tariffene over tid, f.eks. fra 1993 til 2003 er det en økning på 19,2 % for store næringskunder og en økning på 7,2 % for små næringskunder. For husholdningskundene er det en økning i tariffene på 16,2 %. I denne sammenligningen er det ikke justert for økningen av konsumprisindeksen i perioden.

Den generelle prisøkningen målt med konsumprisindeksen har i samme periode (1993-2003) vært på 25,5 prosent.

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 forskriftene.

I dokumentet er forklarende tekst plassert under kap. 2 og rett foran hver enkelt statistikk. Statistikken kan kopieres for internt bruk.

2. Innledning. Forutsetninger

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har innhentet tariffer pr. 01.01.2003 fra "omsetningskonsesjonærene", dvs fra:

Enheter som omsetter elektrisk energi eller som kan stå i en eller annen form for monopol situasjon, må ha omsetningskonsesjon. Dette gjelder blant annet enheter som eier eller driver fordelings- eller overføringsnett.

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

Hensikten med denne innhentingen er å sammenligne tariffene mellom ulike nett og for å kunne se hvordan tariffene har utviklet seg over tid. Det må påpekes at forskjellig praksis ved de enkelte netteiers bruk av bl.a. anleggsbidrag og tilknytningsavgifter kan påvirke kostnadsgrunnlaget og dermed sammenlignbarheten av de oppgitte tariffene. I dokumentet gjennomgås tariffene for distribusjonsnettet, dvs. uttak på nettnivå 3, 4 og 5. Disse nettnivåene refererer seg til følgende spenningsnivå:

Nettnivå 3: Lokalt høyspentnett (spenningsnivå 1 - 22kV)

Nettnivå 4: Nettstasjon (nedstransformering til < 1kV)

Nettnivå 5: Lavspent fordelingsnett (spenningsnivå < 1kV)

En overføringstariff er en pris på transport av kraft gjennom hele elektrisitetsnettet fra markedet til uttakspunktet. Everkenes overføringstariffer er regulert av NVE i henhold til bestemmelser gitt i forskriften til energiloven av 7. desember 1990 nr. 959 med endringer, sist endret 2. januar 2002 nr. 1 "om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m." samt forskrift av 11. mars 1999 nr. 302, sist endret 17. desember 2001 nr. 1486 "om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer", jfr. § 13 - 1, bokstav g):

tariffene skal gi nettselskapet inntekter til dekning av kostnader innenfor tildelt inntektsramme, kostnader i overliggende nett, innbetalt eiendomsskatt og lovpålagt innbetaling til energifond.

Tariffene kan inneholde følgende tariffledd:

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

For husholdningskunder benyttes vanligvis ikke effektledd.

For at tariffene skal kunne sammenlignes er disse omregnet til ett beløp som kalles beregnet pris.

Beregnet pris summerer tariffleddene i tariffen til 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 tariff på hvert nettnivå. Den inneholder bare tariffer for prioritert overføring. Tariffene inkluderer tapskostnader i nettet. Tariffene for næringskundene er oppgitt uten MVA.

For husholdningskundene er det oppgitt tariffer både med og uten MVA.

Elavgift er ikke med i tariffene 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 gjeldene forskrifter. *For å få vite de eksakte tariffene, gebyrer og vilkår for kraftoverføring må kunden henvende seg til everket.*

OBS! Under kolonnen Merk: i tabell 4 er det gjort henvisninger til saker vedrørende fusjoner og andre selskapsendringer som er under behandling i NVE, se siste side i tabell 4.

I St. prp. nr. 1 1999-2000 ble det vedtatt at det skulle innføres en ordning for "Tilskudd til utjevning av overføringstariffer" (tariffstøtte) som skulle erstatte den tidligere ordningen med tilskudd til investeringer i ledningsnettet. Tariffstøtten er en tilskuddsordning som bidrar til å redusere tariffene til de nettselskapene som har de høyeste tariffene i landet. Støtten for 2003 er utregnet på grunnlag av økonomisk rapportering for 2001. Dette skjer ved at en del av nettselskapets inntektsramme blir dekket av et statlig tilskudd, noe som bidrar til at kundenes betaling blir redusert.

3. Tariffer til næringskunder

Denne statistikken gjengir tariffer til næringskunder.

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

Nettnivå 3: Lokalt høyspentnett (spenningsnivå 1 - 22kV)

Nettnivå 4: Nettstasjon (nedstransformering til < 1kV)

Nettnivå 5: Lavspent fordelingsnett (spenningsnivå < 1kV)

Som før nevnt blir det i statistikken gjengitt bare en tariff 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.

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 årsforbruk lagt til grunn.

Tariffene 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.

Tabell 1 - Næringskunder

E V E R K	DISTRIBUSJONSNETT										PRIS Nivå 5 (omregnet)	
	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			
1. ØSTFOLD:												
Fredrikstad Energi Nett AS	3400	255	4,7	3400	490	5,0	3400	612	5,0	22,4		
Østnett AS	10000	200	4,2	6000	323	7,5	6000	360	7,5	20,2		
Rakkestad Energiverk AS				2000	340	6,5	2000	500	9,0	22,8		
Rygge Elverk AS	10000	200	4,2	6000	323	7,5	6000	360	7,5	20,2		
Råde Everk AS	10000	200	4,2	6000	323	7,5	6000	360	7,5	20,2		
Trøgstad Elverk AS				12000	0	22,5	1200	0	22,5	23,3		
Østfold Energi Nett AS	15000	292	1,7	6000	417	3,0	6000	540	3,0	20,3		
2. AKERSHUS:												
Østnett AS	10000	255	2,3	5000	355	5,4	5000	383	5,4	18,1		
Østnett AS (Oppegård)	10000	200	4,2	6000	323	7,5	6000	360	7,5	20,2		
Viken Energinett AS (Asker/Bærum)	10000	255	2,3	5000	355	5,4	5000	383	5,4	18,1		
Energi1FolloRøyken AS	10000	168	4,8	4000	426	4,8	4000	491	4,8	19,6		
Gjermå Energi AS	10000	255	2,3	5000	355	5,4	5000	383	5,4	18,1		
Høland og Setskog Elverk				4600	310	9,8	4600	460	10,0	24,3		
Nittedal Energiverk	10000	255	2,3	5000	355	5,4	5000	383	5,4	18,1		
Østnett AS (Søndre Follo Energi AS)	10000	200	4,2	6000	323	7,5	6000	360	7,5	20,2		
3. OSLO:												
Viken Energinett A/S	10000	255	2,3	5000	355	5,4	5000	383	5,4	18,1		
4. HEDMARK:												
Elverum Energiverk Nett AS	10000	327	2,3	6000	344	4,2	6000	550	4,2	21,7		
Eidsiva Energinett AS: (Hamar-regionen)	9000	300	3,0	9000	330	6,3	4200	0	16,6	19,2		
Eidsiva Energinett AS (HEAS)	9000	300	3,8	9000	330	7,8	6000	0	16,6	20,4		
Nord-Østerdal Kraftlag AL	9600	350	2,7	9600	469	2,9	5200	540	5,0	21,8		
Stange Energi AS	7000	319	2,5	7000	393	5,5	7000	393	5,5	19,7		
5. OPPLAND:												
Eidefoss AS				7800	385	3,4	7800	470	3,4	20,0		
Mjøskraft AS	10000	283	2,5	10000	320	4,0	10000	400	4,0	20,3		
Gudbrandsdal Energi AS	12900	326	4,5	12900	326	4,5	3600	0	11,4	13,6		
Hadeland EnergiNett AS	8000	185	3,4	8000	260	5,7	8000	390	5,7	20,5		
Eidsiva Energinett AS	9000	300	3,0	9000	330	6,3	4200	0	16,6	19,2		
Skjåk energi				800	320	12,3	800	320	12,3	20,8		
Sør-Aurdal Energi				8000	183	8,2	8000	300	8,2	20,7		
Valdres Energiverk AS				5000	399	6,0	5000	514	6,0	22,0		
Vang Energiverk				3700	387	7,3	3700	450	7,3	20,9		
VOKKS AS	6050	320	8,0	6050	400	8,0	6300	0	17,8	21,7		
6. BUSKERUD:												
Buskerud Kraftnett AS	5000	492	1,3	5000	576	3,9	1000	0	16,3	16,9		
Flesberg Everk AS				2000	200	5,6	2000	200	10,7	16,9		
Hallingdal Kraftnett AS	5000	230	5,8	1850	125	7,0	1820	140	12,0	16,6		
Hemsedal Energi				5250	258	6,5	5250	0	12,9	16,2		
Hurum Energiverk AS	5200	340	6,3	4900	360	6,3	3500	450	10,3	23,7		
Kongsberg Energi AS	5000	492	1,3	5000	576	3,9	1000	0	16,3	16,9		
Krødsherad Everk				3000	360	5,0	3000	480	5,0	18,9		
Lier everk AS	10000	319	3,6	10000	352	4,5	3000	0	17,5	19,4		
Midt Nett Buskerud AS	10000	205	4,1	6000	355	7,6	6000	355	7,6	20,2		
Nedre Eiker Energi AS	5000	492	1,3	5000	576	3,9	1000	0	16,3	16,9		
Nore Energi KB				1500	0	16,1	1500	0	20,5	21,4		
Ringeriks-Kraft AS	5000	300	4,5	5000	410	4,8	1650	0	17,5	18,5		
Rollag El.verk L/L	3600	262	3,0	3600	0	19,3	3600	0	23,1	25,4		

Tabell 1 - Næringskunder

E V E R K	DISTRIBUSJONSNETT									PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh	
	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		
Energi1FolloRøyken AS	10000	168	4,8	4000	426	4,8	4000	491	4,8	19,6	
Uvdal Kraftforsyning AL				8060	0	9,0	3225	0	14,8	16,8	
Øvre Eiker Nett AS	10000	250	3,7	6000	350	4,6	3000	450	6,5	19,6	
7. VESTFOLD:											
Skagerak Nett AS (Vestfold)	10000	280	1,5	7500	370	2,0	7500	423	2,0	17,3	
8. TELEMARK:											
Bø og Sauherad Energi AS				2500	329	8,0	2500	450	8,0	20,8	
Drangedal elverk				4000	335	3,5	4000	570	8,5	25,3	
Hjartdal elverk				3000	401	5,0	3000	519	5,0	19,9	
Kragerø Energi AS	1800	205	5,0	1800	336	5,0	1800	506	5,0	18,8	
Løvenskiold-Fossum				5000	350	2,0	5000	350	2,0	13,9	
Nome Elverk	1400	235	8,0	1400	329	8,0	1400	450	8,0	20,1	
Notodden Energi AS	7600	200	2,3	6800	250	2,3	1800	0	11,3	12,4	
Rauland Kraftforsyningsslag	2500	0	17,0	2500	0	22,3	2500	0	22,3	23,9	
Skagerak Nett AS (SKK)	10000	280	1,5	7500	370	2,0	7500	423	2,0	17,3	
Tinn Energi AS	3000	135	0,5	2400	153	4,0	2200	270	9,0	17,1	
Vest-Telemark Kraftlag	5000	220	4,3	3500	310	4,3	2500	0	15,0	16,6	
9. AUST-AGDER:											
Agder Energi Nett AS (Aust-Agder)	5600	200	3,8	5600	260	5,6	5600	360	5,6	18,1	
10. VEST-AGDER:											
Agder Energi Nett AS (Kristiansand)	5600	200	3,8	5600	240	5,0	5600	320	5,0	16,5	
Agder Energi Nett AS (Vest-Agder)	5600	200	3,8	5600	260	5,6	5600	360	5,6	18,1	
11. ROGALAND:											
Dalane Energi	12000	240	3,8	12000	330	5,5	4200	0	13,8	16,4	
Forsand Elverk				5000	280	7,3	1900	0	14,0	15,2	
Haugaland Kraft AS	6000	220	4,7	6000	345	6,2	6000	390	6,2	19,7	
Jæren Everk	12000	265	1,9	12000	299	3,0	3700	0	14,5	16,8	
Klepp Energi AS	12000	292	3,0	12000	292	3,2	4500	0	12,6	15,4	
Lyse Nett AS	10000	216	1,7	10000	264	2,8	10000	300	2,8	16,6	
Suldal Elverk				3300	0	17,5	2500	0	21,0	22,6	
12. HORDALAND:											
Askøy Energi AS	6000	250	8,6	6000	270	9,1	1680	0	20,0	21,1	
Austevoll Kraftlag BA				5000	467	11,5	5000	495	11,5	27,0	
Bjølvefossen AS				4000	350	6,6	3000	468	6,6	20,2	
BKK NETT AS	100000	287	2,1	18600	388	4,0	5282	0	12,2	15,5	
Etne Elektrisitetslag	3200	400	7,8	3200	400	8,8	3200	400	9,7	21,7	
Finnås Kraftlag				3600	290	4,3	3600	420	4,3	17,1	
Fitjar Kraftlag				1950	420	15,0	1950	450	15,0	27,5	
Fjelberg Kraftlag PL	7500	220	8,2	7500	340	11,8	7500	480	11,8	28,5	
Fusa Kraftlag	16760	280	8,3	4380	331	12,1	4380	400	12,1	24,8	
Indre Hardanger Kraftlag DA				890	356	9,6	890	0	19,6	20,2	
Jondal Energiverk	6500	0	21,5	6500	0	23,5	6500	0	23,5	27,6	
Kvam Kraftverk AS				4000	439	8,0	4000	557	8,0	24,4	
Kvinnherad Energi AS	7500	220	7,9	7500	340	11,8	7500	480	11,8	28,5	
Modalen kraftlag BA							650	0	20,8	21,2	
Odda Energi AS				4000	428	7,8	4000	517	7,8	23,2	
Skånevik Ølen Kraftlag				4800	308	10,0	4800	410	10,0	23,3	
BKK Stord E AS	100000	287	2,1	18600	388	4,0	5282	0	12,2	15,5	
Tysnes Kraftlag	6000	240	8,4	6000	286	13,4	6000	457	13,4	28,6	
Tyssefaldene AS	0	1735	1,1								
Voss Energi AS	6200	170	5,5	6200	386	8,1	6200	429	8,1	22,7	

Tabell 1 - Næringskunder

EVERK	DISTRIBUSJONSNETT										PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh	
	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			
14. SGN OG FJORDANE:												
Aurland Energiverk AS	12000	300	11,5	10000	300	11,5	5000	350	11,5	23,4		
Eid Energi AS	7400	420	4,0	7400	495	4,0	7400	560	4,0	22,6		
Elkem Energi Bremanger				5500	400	7,7	5500	400	7,7	21,1		
Gloppen Energiverk AS	7400	420	4,0	7400	495	4,0	7400	560	4,0	22,6		
Luster Energiverk AS				5000	465	3,5	2177	525	6,6	21,1		
Lærdal Energi AS	12000	250	10,0	10000	250	10,0	5000	300	10,0	20,6		
Sognekraft AS				8430	465	4,6	8430	465	4,6	21,5		
Stryn Energi AS				8000	481	5,3	8000	636	5,3	26,2		
Sunnfjord Energi AS	32250	605	5,4	19350	643	5,9	1950	780	5,9	26,6		
Ytre Fjordane Kraftlag AS	7400	420	4,0	7400	495	4,0	7400	560	4,0	22,6		
Årdal Energi KF	10000	166	8,0	5000	280	9,5	700	0	18,3	18,7		
15. MØRE OG ROMSDAL:												
Nordvest Nett - Haram	7800	412	7,4	7800	449	7,4	4500	512	7,4	23,0		
Nordvest Nett - Vestnes	7800	452	9,9	7800	489	9,9	4500	552	9,9	26,5		
Istad Nett AS	6000	253	9,4	6000	450	11,5	2500	0	20,3	21,9		
Nesset Kraft AS				12000	380	10,5	8000	450	10,5	26,8		
Norddal Elverk AS	8250	350	5,5	8250	414	5,5	4400	460	6,1	20,4		
Nordmøre Energiverk AS	10000	300	7,4	3800	310	9,5	3800	425	9,5	22,5		
Rauma Energi AS				8000	320	7,9	8000	358	7,9	21,9		
Sandøy Energi AS				8500	525	9,0	4400	775	9,1	31,2		
Stranda Energiverk AS	10000	335	7,1	10000	335	7,1	10000	335	7,1	21,7		
Sunndal Energi KF				10000	296	3,0	10000	296	3,0	16,7		
Svorka Energi AS	18000	320	3,0	18000	485	5,0	3100	0	23,5	25,4		
Syklyven Energi AS				26700	240	7,0	4435	0	21,0	23,7		
Tafjord Kraftnett AS				13000	418	7,3	1200	0	19,5	20,3		
Tussa Nett AS	25000	425	4,1	8500	572	6,3	6000	680	6,3	27,1		
Ørskog Energi AS				7500	370	5,4	4000	420	7,4	20,4		
16. SØR-TRØNDALAG:												
Fosenkraft AS	15967	468	5,5	11310	614	9,1	7983	0	18,8	23,8		
Gauldal Energi AS	13000	405	7,0	13000	577	7,0	13000	661	7,0	31,7		
Henne Kraftlag AL	12000	252	7,0	7500	447	9,0	7500	609	9,0	28,9		
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL	10000	380	7,0	10000	380	7,0	10000	380	7,0	22,8		
Malvik Everk KF	14000	318	5,2	12000	356	7,2	12000	552	7,2	28,5		
Trønder Energi Nett AS (Melhus Energi)				10000	376	5,0	10000	470	5,0	23,0		
Oppdal Everk AS				4300	335	7,8	4300	445	7,8	21,6		
Orkdal Energi AS	12000	294	2,5	6500	440	5,0	6500	460	5,0	20,6		
Rissa Kraftlag BA	39000	425	4,3	10600	467	6,5	10600	467	6,5	24,8		
Røros El.verk AS				6000	398	4,0	6000	440	4,0	18,8		
Selbu Energiverk AS				11000	441	2,9	10000	629	2,9	24,9		
TrønderEnergi Nett AS	13000	480	5,0	13000	708	5,0	13000	840	5,0	34,1		
Trondheim Energiverk Nett AS	10000	250	1,3	6000	315	1,7	3000	465	1,7	15,2		
17. NORD-TRØNDALAG:												
Nord-Trøndelag El.verk	3200	305	5,6	2200	400	8,4	2200	525	8,4	22,9		
18. NORDLAND:												
Andøy Energi A/S	4800	210	7,5	4800	358	11,5	4800	490	11,5	26,8		
Ballangen Energi AS	2500	300	13,0	2500	350	24,6	2500	450	24,6	37,4		
Bindal Kraftlag AL	2000	456	4,3	2000	614	9,5	2000	614	9,5	26,1		
Bodø Energi AS	7200	215	2,4	7200	528	3,4	7200	540	3,4	21,4		
Dragefossen Kraftanlegg AS				24000	0	18,6	6000	0	20,3	24,1		
Evenes Kraftforsyning AS	10000	340	10,1	6000	340	14,3	6000	340	15,0	27,3		

Tabell 1 - Næringskunder

E V E R K	DISTRIBUSJONSNETT										PRIS Nivå 5 (omregnet) øre/kWh
	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		
Fauske Lysverk AS	6000	300	4,0	6500	257	6,5	8300	294	8,5	21,0	
Hadsel Energiverk AS	7200	200	5,0	3600	263	8,5	3600	400	8,5	20,8	
HelgelandsKraft AS	15000	279	2,5	15000	370	5,0	6400	0	19,3	23,3	
Lofotkraft AS	25000	350	5,1	20500	388	8,1	7650	0	22,8	27,6	
Meløy Energi AS				5100	300	8,0	1500	0	17,0	17,9	
Narvik Energinett AS	7000	272	3,0	7000	346	7,5	7000	489	7,5	24,1	
Nord-Salten Kraftlag AL	12000	381	7,6	12000	582	14,0	1500	0	27,2	28,1	
Norsk Hydro Produksjon, Glomfjord	6000	93	0,3	6000	0	4,4	1000	0	6,8	7,4	
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS				1600	0	28,7	1600	0	29,4	30,4	
Sjøfossen Energi AS				10000	365	8,0	1600	0	25,0	26,0	
Skjerstad Kraftlag AL				3100	300	19,0	3100	360	19,0	29,9	
Sørfold Kraftlag AL	2500	176	5,1	2500	235	6,0	2500	272	10,8	19,2	
Vesterålskraft Nett AS	179500	0	5,0	82000	0	7,5	18400	0	7,5	19,0	
19. TROMS:											
Hålogaland Kraft AS	5800	206	4,0	3900	327	7,5	3900	356	7,5	18,8	
Nord Troms Kraftlag AS				4200	295	11,5	3000	0	19,5	21,4	
Troms Kraft Nett AS	21500	320	3,5	14000	419	3,5	2000	0	18,9	20,2	
20. FINNMARK:											
Alta Kraftlag AL	10000	247	5,5	10000	291	5,5	1600	0	16,0	17,0	
Hammerfest Elverk Nett AS	8000	354	5,8	8000	404	5,8	2400	0	17,9	19,4	
Luostejok Kraftlag AL	1500	0	13,3	1500	0	17,0	1500	0	17,0	17,9	
Nordkyn Kraftlag AL				3120	0	16,5	1500	0	23,0	23,9	
Repvåg Kraftlag AL				5400	230	11,5	5400	400	11,5	24,9	
Varanger Kraft AS	23000	412	4,0	23000	462	4,0	3400	0	18,1	20,2	
Landsgjennomsnitt (uveid)	12665	294	5,0	7613	341	7,7	4811	303	10,9	21,5	

4. Beregnede priser 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 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 3: 1 MW

Nettnivå 4: 400 kW

Nettnivå 5: 40 kW

For uttak på nettnivå 5 oppgis også resulterende energipriser. Disse fremkommer ved å dividere de beregnede effektprisene med 4000 brukstimer. Denne kolonnen gjengis for øvrig 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. Forskrift av 11. mars 1999 (sist endret 17.12.2001): "om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer", § 14 - 2.

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

Tabell 2 - Beregnede priser - Næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT TARIFFER JA/NEI	DISTRIBUSJONSNETT						
		Høyspent (Nivå 3) kr/kW/år	Nettstasjon (Nivå 4) kr/kW/år	Lavspentnett (Nivå 5) kr/kW/år øre/kW		Næring - energimål Fastledd Energiledd kr/kunde øre/kWh		Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh
1. ØSTFOLD:								
Fredrikstad Energi Nett AS	Ja	446	698	897	22,4	1 250	17,8	21,9
Østnett AS	Ja	377	637	809	20,2	1 800	16,5	22,5
Rakkestad Energiverk AS	Nei		605	910	22,8	1 000	22,0	25,3
Rygge Elverk AS	Ja	377	637	809	20,2	1 800	16,5	22,5
Råde Everk AS	Nei	377	637	809	20,2	1 800	16,5	22,5
Trøgstad Elverk AS	Nei		930	930	23,3	900	22,5	25,5
Østfold Energi Nett AS	Ja	375	552	810	20,3	1 250	18,0	22,2
2. AKERSHUS:								
Østnett AS	Ja	356	581	722	18,1	806	14,7	17,4
Østnett AS (Oppegård)	Ja	377	637	809	20,2	1 800	16,5	22,5
Viken Energinett AS (Asker/Bærum)	Ja	356	581	722	18,1	806	14,7	17,4
Energ1FolloRøyken AS	Ja	370	628	783	19,6	3 300	14,1	25,1
Gjermå Energi AS	Ja	356	581	722	18,1	806	14,7	17,4
Høland og Setskog Elverk	Ja		715	974	24,3	2 500	16,5	24,8
Nittedal Energiverk	Ja	356	581	722	18,1	806	14,7	17,4
Østnett AS (Søndre Follo Energ)	Ja	377	637	809	20,2	1 800	16,5	22,5
3. OSLO:								
Viken Energinett A/S	Ja	356	581	722	18,1	806	14,7	17,4
4. HEDMARK:								
Elverum Energiverk Nett AS	Ja	429	527	868	21,7	2 200	13,8	21,1
Eidsiva Energinett AS: (Hamar-regionen)		429	605	769	19,2	1 900	16,6	22,9
Eidsiva Energinett AS (HEAS)	Ja	461	665	814	20,4	2 100	16,6	23,6
Nord-Østerdal Kraftlag AL	Ja	466	609	870	21,8	2 400	16,8	24,8
Stange Energi AS	Ja	426	631	788	19,7	2 000	19,1	25,8
5. OPPLAND:								
Eidefoss AS	Ja		541	802	20,0	1 400	17,7	22,3
Mjøskraft AS	Ja	393	505	810	20,3	2 100	13,7	20,7
Gudbrandsdal Energi AS	Nei	519	538	545	13,6	1 800	11,4	17,4
Hadeland EnergiNett AS	Nei	329	508	818	20,5	1 820	15,7	21,8
Eidsiva Energinett AS	Ja	429	605	769	19,2	1 900	16,6	22,9
Skjåk energi	Nei		814	832	20,8	1 000	20,3	23,6
Sør-Aurdal Energi	Ja		533	830	20,7	2 400	12,0	20,0
Valdres Energiverk AS	Ja		652	879	22,0	3 000	15,2	25,2
Vang Energiverk	Ja		688	835	20,9	2 200	17,3	24,6
VOKKS AS	Ja	646	735	870	21,7	2 920	16,0	25,7
6. BUSKERUD:								
Buskerud Kraftnett AS	Nei	549	745	677	16,9	1 000	16,3	19,6
Flesberg Everk AS	Nei		429	677	16,9	1 500	16,1	21,1
Hallingdal Kraftnett AS	Ja	467	410	666	16,6	1 850	12,0	18,2
Hemsedal Energi	Nei		529	647	16,2	1 750	12,9	18,7
Hurum Energiverk AS	Nei	597	624	950	23,7	2 000	16,3	23,0
Kongsberg Energi AS	Ja	549	745	677	16,9	1 000	16,3	19,6
Krødsherad Everk	Ja		568	755	18,9	1 400	14,0	18,7
Lier everk AS	Ja	473	557	776	19,4	400	17,5	18,9
Midt Nett Buskerud AS	Ja	379	674	809	20,2	1 800	16,2	22,2
Nedre Eiker Energi AS	Ja	549	745	677	16,9	1 000	16,3	19,6
Nore Energi KB	Ja		649	858	21,4	1 500	20,3	25,3
Ringeriks-Kraft AS	Ja	485	613	741	18,5	1 650	17,5	23,0
Rollag El.verk L/L	Ja	384	781	1014	25,4	2 250	22,5	30,0

Tabell 2 - Beregnede priser - Næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT	DISTRIBUSJONSNETT							Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
		TARIFFER JA/NEI	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Næring - energimål				
			kr/kWår	kr/kWår	kr/kWår	øre/kW	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		
Energi FolloRøyken AS	Ja	370	628	783	19,6	3 300	14,1	25,1		
Uvdal Kraftforsyning AL	Ja		380	671	16,8	1 900	14,8	21,1		
Øvre Eiker Nett AS	Nei	409	549	786	19,6	1 800	16,7	22,7		
7. VESTFOLD:										
Skagerak Nett AS (Vestfold)	Ja	350	469	691	17,3	2 500	13,2	21,5		
8. TELEMARK:										
Bø og Sauherad Energi AS	Ja		655	833	20,8	1 500	16,1	21,1		
Drangedal elverk	Ja		485	1010	25,3	3 000	14,0	24,0		
Hjartdal elverk	Ja		609	794	19,9	1 150	23,4	27,2		
Kragerø Energi AS	Ja	407	541	751	18,8	800	17,6	20,2		
Løvenskiold-Fossum	Nei		443	555	13,9	2 500	10,0	18,3		
Nome Elverk	Ja	556	653	805	20,1	1 400	17,5	22,2		
Notodden Energi AS	Ja	300	359	497	12,4	1 800	11,3	17,3		
Rauland Kraftforsyningslag	Nei	683	898	955	23,9	1 400	19,8	24,5		
Skagerak Nett AS (SKK)	Ja	350	469	691	17,3	2 500	13,2	21,5		
Tinn Energi AS	Nei	158	319	685	17,1	1 440	14,2	19,0		
Vest-Telemark Kraftlag	Ja	397	491	663	16,6	1 900	15,3	21,6		
9. AUST-AGDER:										
Agder Energi Nett AS (Aust-Ag)	Ja	358	498	724	18,1	1 100	17,8	21,5		
10. VEST-AGDER:										
Agder Energi Nett AS (Kristian)	Ja	358	454	660	16,5	1 100	15,7	19,4		
Agder Energi Nett AS (Vest-Ag)	Ja	358	498	724	18,1	1 100	17,8	21,5		
11. ROGALAND:										
Dalane Energi	Ja	404	580	657	16,4	1 500	14,4	19,4		
Forsand Elverk	Nei		583	609	15,2	1 400	14,9	19,6		
Haugaland Kraft AS	Ja	412	608	788	19,7	2 500	15,8	24,2		
Jæren Everk	Nei	353	449	671	16,8	1 200	14,8	18,8		
Klepp Energi AS	Nei	424	450	617	15,4	1 200	14,1	18,1		
Lyse Nett AS		294	401	662	16,6	500	16,8	18,5		
Suldal Elverk	Nei		708	903	22,6	2 500	21,0	29,3		
12. HORDALAND:										
Askøy Energi AS	Nei	600	649	842	21,1	1 680	20,0	25,6		
Austevoll Kraftlag BA	Ja		940	1080	27,0	1 600	21,0	26,3		
Bjølvefossen AS	Ja		624	807	20,2	3 000	15,4	25,4		
BKK NETT AS	Ja	471	593	620	15,5	2 944	13,5	23,3		
Etne Elektrisitetslag	Nei	715	760	868	21,7	1 440	19,1	23,9		
Finnås Kraftlag	Ja		471	682	17,1	1 440	14,5	19,3		
Fitjar Kraftlag	Ja		1025	1099	27,5	1 950	22,5	29,0		
Fjelberg Kraftlag PL	Ja	556	831	1140	28,5	1 950	22,0	28,5		
Fusa Kraftlag	Ja	629	826	994	24,8	2 190	22,2	29,5		
Indre Hardanger Kraftlag DA	Nei		742	806	20,2	890	19,6	22,6		
Jondal Energiverk	Nei	867	956	1103	27,6	2 000	24,0	30,7		
Kvam Kraftverk AS	Ja		769	977	24,4	1 850	17,4	23,6		
Kvinnherad Energi AS	Ja	544	831	1140	28,5	1 950	22,0	28,5		
Modalen kraftlag BA				850	21,2	650	24,8	27,0		
Odda Energi AS	Ja		750	929	23,2	2 550	16,9	25,4		
Skånevik Ølen Kraftlag	Ja		720	930	23,3	1 800	19,0	25,0		
BKK Stord E AS	Ja	471	593	620	15,5	2 944	13,5	23,3		
Tysnes Kraftlag	Ja	582	837	1143	28,6	3 000	19,4	29,4		
Tyssefaldene AS	Nei	1777								
Voss Energi AS	Ja	396	726	908	22,7	1 600	20,5	25,8		

Tabell 2 - Beregnede priser - Næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT	DISTRIBUSJONSNETT							Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
		TARIFFER JA/NEI	Høyspent (Nivå 3) kr/kW/år	Nettstasjon (Nivå 4) kr/kW/år	Lavspentnett (Nivå 5) kr/kW/år øre/kW		Næring - energimål			
			kr/kunde	Energiledd øre/kWh						
14. SØGN OG FJORDANE:										
Aurland Energiverk AS		Ja	772	785	935	23,4	2 300	20,5	28,2	
Eid Energi AS		Ja	587	674	905	22,6	1 820	18,2	24,3	
Elkem Energi Bremanger				722	846	21,1	1 675	13,3	18,9	
Gloppen Energiverk AS		Ja	587	674	905	22,6	1 820	18,2	24,3	
Luster Energiverk AS		Nei		616	843	21,1	1 185	18,3	22,3	
Lærdal Energi AS		Ja	662	675	825	20,6	1 300	14,5	18,8	
Sognekraft AS		Nei		670	860	21,5	1 890	19,9	26,2	
Stryn Energi AS		Ja		714	1049	26,2	1 974	21,9	28,5	
Sunnfjord Energi AS		Ja	853	927	1065	26,6	1 680	23,7	29,3	
Ytre Fjordane Kraftlag AS		Ja	587	674	905	22,6	1 820	18,2	24,3	
Årdal Energi KF			496	673	750	18,7	700	18,3	20,6	
15. MØRE OG ROMSDAL:										
Nordvest Nett - Haram		Ja	716	765	921	23,0	3 200	18,1	28,8	
Nordvest Nett - Vestnes		Ja	856	905	1061	26,5	3 200	18,1	28,8	
Istad Nett AS		Ja	635	925	875	21,9	2 500	20,3	28,6	
Nesset Kraft AS		Ja		830	1070	26,8	2 400	18,0	26,0	
Norddal Elverk AS		Ja	578	655	814	20,4	2 200	18,5	25,8	
Nordmøre Energiverk AS		Ja	606	700	900	22,5	2 100	17,3	24,3	
Rauma Energi AS		Ja		656	874	21,9	1 900	16,5	22,8	
Sandøy Energi AS		Nei		906	1249	31,2	2 200	25,3	32,6	
Stranda Energiverk AS		Nei	629	644	869	21,7	2 280	17,3	24,9	
Sunndal Energi KF		Nei		441	666	16,7	2 200	12,3	19,6	
Svorka Energi AS		Nei	458	730	1018	25,4	3 100	23,5	33,8	
Syklyven Energi AS		Ja		587	950	23,7	2 217	23,2	30,6	
Tafjord Kraftnett AS		Nei		743	810	20,3	1 200	19,5	23,5	
Tussa Nett AS		Ja	614	847	1084	27,1	1 500	23,0	28,0	
Ørskog Energi AS		Ja		605	816	20,4	1 000	17,9	21,2	
16. SØR-TRØNDDELAG:										
Fosenkraft AS		Nei	704	1006	952	23,8	3 193	18,8	29,4	
Gauldal Energi AS		Ja	698	890	1266	31,7	3 300	17,9	28,9	
Hemne Kraftlag AL		Ja	544	826	1157	28,9	2 550	20,0	28,5	
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL		Nei	670	685	910	22,8	2 200	21,2	28,5	
Malvik Everk KF		Ja	540	674	1140	28,5	2 500	20,7	29,0	
Trønder Energi Nett AS (Melhu)		Nei		601	920	23,0	2 100	19,6	26,6	
Oppdal Everk AS		Nei		658	865	21,6	1 500	19,3	24,3	
Orkdal Energi AS		Ja	408	656	823	20,6	1 800	16,2	22,2	
Rissa Kraftlag BA		Nei	636	754	992	24,8	2 675	19,8	28,7	
Røros El.verk AS		Ja		573	750	18,8	1 600	13,0	18,3	
Selbu Energiverk AS		Ja		586	996	24,9	3 240	17,8	28,6	
TrønderEnergi Nett AS		Ja	693	941	1365	34,1	2 400	26,1	34,1	
Trondheim Energiverk Nett AS		Ja	312	398	608	15,2	600	15,7	17,7	
17. NORD-TRØNDDELAG:										
Nord-Trøndelag El.verk		Ja	532	742	916	22,9	970	23,0	26,2	
18. NORDLAND:										
Andøy Energi A/S		Ja	515	830	1070	26,8	1 980	18,8	25,4	
Ballangen Energi AS		Ja	823	1340	1497	37,4	2 500	33,2	41,5	
Bindal Kraftlag AL		Nei	630	999	1044	26,1	1 200	24,1	28,1	
Bodø Energi AS		Ja	318	682	856	21,4	2 100	13,9	20,9	
Dragefossen Kraftanlegg AS		Ja		804	962	24,1	1 500	21,2	26,2	
Evenes Kraftforsyning AS		Ja	754	927	1090	27,3	3 000	19,5	29,5	

Tabell 2 - Beregnede priser - Næringskunder

E V E R K	KVANTUMSDIFFERENSIERT	DISTRIBUSJONSNETT							Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh	
		TARIFFER JA/NEI	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)	Næring - energimål				
			kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	øre/kW	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh		
Fauske Lysverk AS		Nei	466	533	842	21,0	1 600	18,8	24,1	
Hadsel Energiverk AS		Ja	407	612	830	20,8	1 560	17,5	22,7	
HelgelandsKraft AS		Ja	394	608	932	23,3	2 400	19,3	27,3	
Lofotkraft AS		Nei	579	763	1103	27,6	2 430	22,8	30,9	
Meløy Energi AS		Ja		633	718	17,9	1 000	21,5	24,8	
Narvik Energinett AS		Ja	399	664	964	24,1	2 500	16,2	24,5	
Nord-Salten Kraftlag AL		Nei	697	1172	1124	28,1	1 500	27,2	32,2	
Norsk Hydro Produksjon, Glomfjord		Nei	111	191	297	7,4	1 000	6,8	10,1	
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		Ja		1152	1216	30,4	1 600	28,2	33,5	
Sjøfossen Energi AS		Ja		710	1038	26,0	1 600	25,0	30,3	
Skjerstad Kraftlag AL		Nei		1068	1198	29,9	1 900	29,0	35,3	
Sørfold Kraftlag AL		Ja	383	481	767	19,2	2 500	22,1	30,4	
Vesterålskraft Nett AS		Nei	380	505	760	19,0	3 000	15,6	25,6	
19. TROMS:										
Hålogaland Kraft AS		Ja	372	637	754	18,8	1 460	18,9	23,8	
Nord Troms Kraftlag AS		Ja		766	855	21,4	2 400	19,5	27,5	
Troms Kraft Nett AS		Nei	482	594	806	20,2	2 000	18,9	25,6	
20. FINNMARK:										
Alta Kraftlag AL		Ja	477	536	680	17,0	1 600	16,0	21,3	
Hammerfest Elverk Nett AS		Ja	594	656	776	19,4	2 400	17,9	25,9	
Luostejok Kraftlag AL		Nei	534	684	718	17,9	1 500	17,0	22,0	
Nordkyn Kraftlag AL		Nei		668	958	23,9				
Repvåg Kraftlag AL		Ja		704	995	24,9	2 100	17,0	24,0	
Varanger Kraft AS		Ja	597	681	809	20,2	3 400	18,1	29,4	
Landsgjennomsnitt (uveid)			506	668	858	21,5	1 867	18,0	24,2	

Tabell 2 - Beregnede priser - Næringskunder

E V E R K	DISTRIBUSJONSNETT						
	Høyspent (Nivå 3)	Nettstasjon (Nivå 4)	Lavspentnett (Nivå 5)		Næring - energimålt		Omregnet m/30.000 kWh øre/kWh
			kr/kW/år	kr/kW/år	kr/kW/år	øre/kWh	
FYLKESGJ.SNITT (UVEID)							
Østfold	391	671	854	21,3	1400	18,5	23,2
Akershus	364	618	783	19,6	1578	15,3	20,6
Oslo	356	581	722	18,1	806	14,7	17,4
Hedmark	442	607	822	20,5	2120	16,6	23,6
Oppland	463	612	799	20,0	2054	15,6	22,4
Buskerud	474	601	760	19,0	1631	16,2	21,7
Vestfold	350	469	691	17,3	2500	13,2	21,5
Telemark	407	538	749	18,7	1763	15,7	21,5
Aust-Agder	358	498	724	18,1	1100	17,8	21,5
Vest-Agder	358	476	692	17,3	1100	16,8	20,4
Rogaland	377	540	701	17,5	1543	16,0	21,1
Hordaland	692	758	923	23,1	1970	19,3	25,9
Sogn og Fjordane	649	709	899	22,5	1651	18,6	24,1
Møre og Romsdal	636	729	932	23,3	2213	19,3	26,6
Sør-Trøndelag	578	711	980	24,5	2240	18,6	26,1
Nord-Trøndelag	532	742	916	22,9	970	23,0	26,2
Nordland	490	772	963	24,1	1941	21,1	27,6
Troms	427	665	805	20,1	1953	19,1	25,6
Finnmark	550	655	823	20,6	2200	17,2	24,5
FYLKESGJ.SNITT (VEID)							
Østfold	604	837	20,9				
Akershus	596	744	18,6				
Oslo	581	722	18,1				
Hedmark	622	806	20,2				
Oppland	576	780	19,5				
Buskerud	635	724	18,1				
Vestfold	469	691	17,3				
Telemark	479	701	17,5				
Aust-Agder	496	721	18,0				
Vest-Agder	482	701	17,5				
Rogaland	466	691	17,3				
Hordaland	631	705	17,6				
Sogn og Fjordane	732	930	23,2				
Møre og Romsdal	773	917	22,9				
Sør-Trøndelag	546	783	19,6				
Nord-Trøndelag	742	916	22,9				
Nordland	689	938	23,5				
Troms	617	798	19,9				
Finnmark	646	793	19,8				
Landsgjennomsnitt	594	771	19,3				

øre/kWh

Beregnehede priser - næringskunder, nivå 5, (eksl.MVA) 2003

23

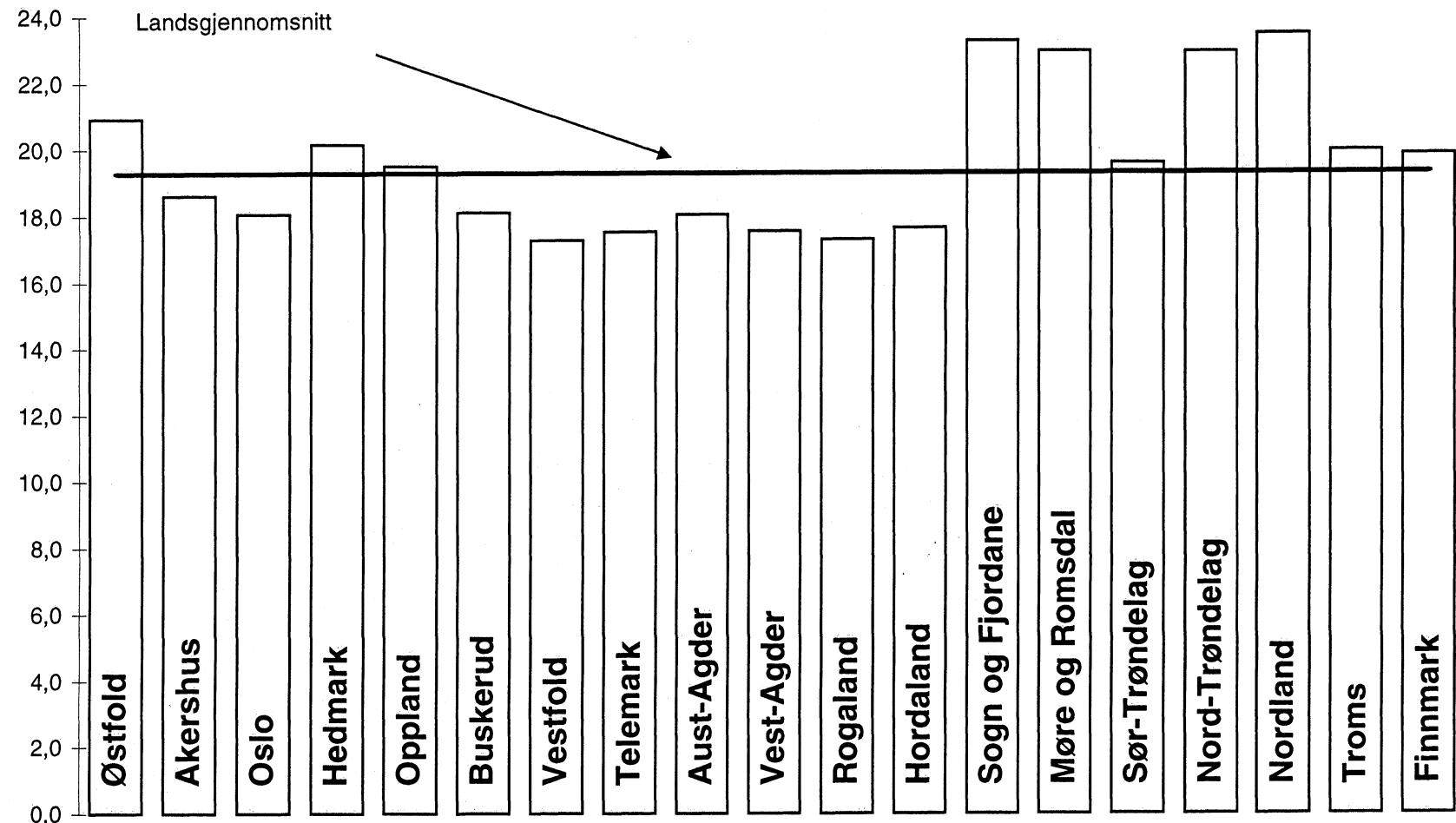


Diagram: Gjennomsnittlig priser, dvs. omregnede tariffer ved uttak på nettnivå 5 (230V o.l.).

Både fylkesgj.snitt og landsgj.snitt er veide gj.snitt, der vektene er everkenes overføringskvanta (detaljevert GWh)

5. Tariffer og beregnede priser til husholdninger og hytter/fritidsboliger

For husholdninger og hytter/fritidsboliger gjengis tariffer og beregnede priser i én og samme statistikk. Tariffer til husholdninger og hytter/fritidsboliger inneholder vanligvis bare fastledd og energiledd. Fastleddet omregnes til energipris (øre/kWh) utfra et årsforbruk på 20.000 kWh for husholdninger og 4.000 kWh for hytter/fritidsboliger.

Etter Konkurransetilsynets forskrift av 15. november 1996 har NVE (for husholdningene) også laget statistikk som viser tariffer og priser inkl. MVA.

For hytter og fritidsboliger er tariffene oppgitt bare inkl. MVA, fastleddet er her omregnet til energipris med et årsforbruk på 4.000 kWh.

Fra 1. januar 2002 kom en ny bestemmelse i forskriften som påla nettselskapene å tilby en tariff for kunder med forbruk > 8.000 kWh/år med et tidsdifferensiert energiledd. Dette medfører at energileddet vil variere minimum sommer/vinter. I tabellen vises et gjennomsnittlig energiledd over året.

Tabell 3 - Tariffer og beregnede priser - Husholdninger og hytter/fritidsboliger

E V E R K	HUSHOLDNINGER						HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
	(eks.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)	
	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh	Ømregnet øre/kWh
1. ØSTFOLD:										
Fredrikstad Energi Nett AS	1250	17,8	24,0	1550	22,0	29,8	1959	22,0	71,0	
Østnett AS	1371	16,5	23,4	1700	20,5	29,0	2000	20,5	70,5	
Rakkestad Energiverk AS	700	22,0	25,5	868	27,3	31,6	868	27,3	49,0	
Rygge Elverk AS	1371	16,5	23,4	1700	20,5	29,0	2000	20,5	70,5	
Råde Everk AS	1371	16,5	23,4	1700	20,5	29,0	2000	20,5	70,5	
Trøgstad Elverk AS	900	22,5	27,0	1116	27,9	33,5	1364	27,9	62,0	
Østfold Energi Nett AS	1250	18,0	24,3	1550	22,3	30,1	1550	22,3	61,1	
2. AKERSHUS:										
Østnett AS	806	14,7	18,7	1000	18,2	23,2	2000	18,2	68,2	
Østnett AS (Oppegård)	1371	16,5	23,4	1700	20,5	29,0	2000	20,5	70,5	
Viken Energinett AS (Asker)	806	14,7	18,7	1000	18,2	23,2	2000	18,2	68,2	
Energi1FolloRøyken AS	1500	14,1	21,6	1860	17,5	26,8	2220	17,5	73,0	
Gjermå Energi AS	806	14,7	18,7	1000	18,2	23,2	2000	18,2	68,2	
Høland og Setskog Elverk	1460	16,6	23,9	1810	20,5	29,6	1959	20,7	69,7	
Nittedal Energiverk	806	14,7	18,7	1000	18,2	23,2	2000	18,2	68,2	
Østnett AS (Søndre Follo E)	1371	16,5	23,4	1700	20,5	29,0	2000	20,5	70,5	
3. OSLO:										
Viken Energinett A/S	806	14,7	18,7	1000	18,2	23,2	2000	18,2	68,2	
4. HEDMARK:										
Elverum Energiverk Nett A/S (Hamar-regionen)	1855	13,8	23,1	2300	17,1	28,6	2300	17,1	74,6	
Eidsiva Energinett AS (HEA)	1900	16,6	26,1	2356	20,6	32,4	1488	23,9	61,1	
Nord-Østerdal Kraftlag AL	2100	16,6	27,1	2604	20,6	33,6	1984	23,9	73,5	
Stange Energi AS	1900	16,8	26,3	2356	20,8	32,6	1426	39,4	75,0	
1935	15,9	25,6	2399	19,8	31,8	1400	29,8	64,8		
5. OPPLAND:										
Eidefoss AS	1400	17,7	24,7	1736	21,9	30,6	1736	21,9	65,3	
Mjøskraft AS	1800	13,7	22,7	2232	17,0	28,1	2232	17,0	72,8	
Gudbrandsdal Energi AS	1800	11,4	20,4	2232	14,1	25,3	2232	14,1	69,9	
Hadeland EnergiNett AS	1820	15,7	24,8	2257	19,5	30,8	2257	19,5	75,9	
Eidsiva Energinett AS	1900	16,6	26,1	2356	20,6	32,4	1488	23,9	61,1	
Skjåk energi	1000	20,3	25,3	1240	25,2	31,4	1240	25,2	56,2	
Sør-Aurdal Energi	2300	12,3	23,8	2852	15,2	29,5	3534	14,9	103,2	
Valdres Energiverk AS	2000	18,3	28,3	2480	22,7	35,1	2480	18,8	80,8	
Vang Energiverk	2200	17,3	28,3	2728	21,4	35,0	2294	21,4	78,7	
VOKKS AS	2137	14,9	25,6	2650	18,5	31,7	2650	18,5	84,7	
6. BUSKERUD:										
Buskerud Kraftnett AS	1000	16,3	21,3	1240	20,2	26,4	1240	20,7	51,7	
Flesberg Everk AS	1500	16,1	23,6	1860	19,9	29,2	2480	19,9	81,9	
Hallingdal Kraftnett AS	1850	12,0	21,3	2294	14,9	26,4	2294	14,9	72,2	
Hemsedal Energi	1750	12,9	21,7	2170	16,0	26,8	2170	16,0	70,2	
Hurum Energiverk AS	1750	16,3	25,1	2170	20,2	31,1	2170	20,2	74,5	
Kongsberg Energi AS	1000	16,3	21,3	1240	20,2	26,4	1240	20,2	51,2	
Krødsherad Everk	1000	14,0	19,0	1240	17,4	23,6	1736	18,6	62,0	
Lier everk AS	400	17,5	19,5	496	21,7	24,2	496	21,7	34,1	
Midt Nett Buskerud AS	1800	16,2	25,2	2232	20,1	31,2	2232	20,1	75,9	
Nedre Eiker Energi AS	1000	16,3	21,3	1240	20,2	26,4	1240	20,7	51,7	
Nore Energi KB	1200	18,3	24,3	1488	22,7	30,1	2748	22,7	91,4	
Ringeriks-Kraft AS	1650	16,2	24,5	2046	20,1	30,4	2046	22,3	73,5	
Rollag El.verk L/L	1500	23,1	30,6	1860	28,6	37,9	3100	28,6	106,1	

Tabell 3 - Tariffer og beregnede priser - Husholdninger og hytter/fritidsboliger

E V E R K	HUSHOLDNINGER					HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
	(eks.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)	Omregnet		(inkl.MVA)	
	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/4000 kWh
Energi1FolloRøyken AS	1500	14,1	21,6	1860	17,5	26,8	2220	17,5	73,0
Uvdal Kraftforsyning AL	1770	14,8	23,6	2195	18,3	29,3	2744	18,3	86,9
Øvre Eiker Nett AS	1200	16,7	22,7	1488	20,7	28,1			
7. VESTFOLD:									
Skagerak Nett AS (Vestfold)	1500	13,2	20,7	1860	16,4	25,7	1860	16,4	62,9
8. TELEMARK:									
Borregaard NEA AS	1200	19,8	25,8	1488	24,5	31,9	2790	24,5	94,3
Bø og Sauherad Energi AS	1200	16,1	22,1	1488	20,0	27,4	1860	20,0	66,5
Drangedal everk	1250	16,0	22,3	1550	19,8	27,6	2108	19,8	72,5
Hjartdal elverk	1400	22,5	29,5	1736	27,9	36,6	2120	27,9	80,9
Kragerø Energi AS	1200	19,8	25,8	1488	24,5	31,9	2790	24,5	94,3
Nome Elverk	1200	17,5	23,5	1488	21,7	29,1	1488	21,7	58,9
Notodden Energi AS	1150	11,3	17,1	1426	14,0	21,1	2232	14,0	69,8
Rauland Kraftforsyningslag	1400	19,1	26,1	1736	23,7	32,4	2750	23,7	92,4
Skagerak Nett AS (SKK)	1500	13,2	20,7	1860	16,4	25,7	1860	16,4	62,9
Tinn Energi AS	1440	14,2	21,4	1786	17,6	26,5	1786	17,6	62,2
Vest-Telemark Kraftlag	1400	15,3	22,3	1736	19,0	27,7	2356	19,0	77,9
9. AUST-AGDER:									
Agder Energi Nett AS (Aus)	1100	17,8	23,3	1364	22,1	28,9	1364	22,1	56,2
10. VEST-AGDER:									
Agder Energi Nett AS (Kris)	1100	15,7	21,2	1364	19,5	26,3	1364	19,5	53,6
Agder Energi Nett AS (Ves)	1100	17,8	23,3	1364	22,1	28,9	1364	22,1	56,2
11. ROGALAND:									
Dalane Energi	1500	14,4	21,9	1860	17,9	27,2	2381	17,9	77,4
Forsand Elverk	1400	14,9	21,9	1736	18,5	27,2	1860	19,4	65,9
Haugaland Kraft AS	1300	15,8	22,3	1612	19,6	27,7	1612	19,6	59,9
Jæren Everk	1200	14,8	20,8	1488	18,3	25,7	1488	19,6	56,8
Klepp Energi AS	1200	14,1	20,1	1488	17,5	24,9	1488	17,5	54,7
Lyse Nett AS	500	16,8	19,3	620	20,8	23,9	1240	20,8	51,8
Suldal Elverk	1600	21,0	29,0	1984	26,0	36,0	2480	26,0	88,0
12. HORDALAND:									
Askøy Energi AS	1580	18,0	25,9	1959	22,3	32,1	2200	22,3	77,3
Austevoll Kraftlag BA	1600	21,0	29,0	1984	26,0	36,0	2418	26,0	86,5
Bjølvfossen AS	1000	15,4	20,4	1240	19,1	25,3	1240	19,1	50,1
BKK NETT AS	1653	16,0	24,3	2050	19,8	30,1	1220	21,9	52,4
Etne Elektrisitetslag	1440	19,1	26,3	1786	23,7	32,6	1786	23,7	68,3
Finnås Kraftlag	1440	12,2	19,4	1786	15,1	24,1	1786	15,1	59,8
Fitjar Kraftlag	1950	22,5	32,3	2418	27,9	40,0	3658	27,9	119,4
Fjelberg Kraftlag PL	1470	22,0	29,4	1823	27,3	36,4	1823	27,3	72,9
Fusa Kraftlag	1460	22,2	29,5	1810	27,5	36,6	2294	27,5	84,9
Indre Hardanger Kraftlag D	890	18,2	22,7	1104	22,6	28,1	1876	22,6	69,5
Jondal Energiverk	2000	24,0	34,0	2480	29,8	42,2	2480	29,8	91,8
Kvam Kraftverk AS	1350	17,4	24,2	1674	21,6	29,9	2232	21,6	77,4
Kvinnherad Energi AS	1470	22,0	29,4	1823	27,3	36,4	1823	27,3	72,9
Modalen kraftlag BA	750	27,8	31,6	930	34,5	39,2	930	34,5	57,8
Odda Energi AS	1500	16,9	24,4	1860	20,9	30,2	930	32,5	55,8
Skånevik Ølen Kraftlag	1440	19,0	26,2	1786	23,6	32,5	1786	23,6	68,2
BKK Stord E AS	1653	16,0	24,3	2050	19,8	30,1	1220	21,9	52,4
Tysnes Kraftlag	2700	20,4	33,9	3348	25,3	42,0	2728	30,3	98,5
Voss Energi AS	1600	20,5	28,5	1984	25,4	35,3	1984	25,4	75,0

Tabell 3 - Tariffer og beregnede priser - Husholdninger og hytter/fritidsboliger

EVERK	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
14. SOGN OG FJORDANE:								
Aurland Energiverk AS	1400	20,5	27,5	1736	25,4	34,1	2480	25,4
Eid Energi AS	1820	18,2	27,3	2257	22,6	33,9	2257	22,6
Elkem Energi Bremanger	1200	13,3	19,3	1488	16,5	23,9	1488	16,5
Gloppen Energiverk AS	1820	18,2	27,3	2257	22,6	33,9	2257	22,6
Luster Energiverk AS	1101	18,3	23,8	1365	22,7	29,5	1365	22,7
Lærdal Energi AS	1100	14,5	20,0	1364	18,0	24,8	2629	18,0
Sognekraft AS	1610	19,9	28,0	1996	24,7	34,7	1996	24,7
Stryn Energi AS	1550	21,9	29,6	1922	27,1	36,8	1922	27,1
Sunnfjord Energi AS	1680	23,7	32,1	2083	29,4	39,8	2083	29,4
Ytre Fjordane Kraftlag AS	1820	18,2	27,3	2257	22,6	33,9	2257	22,6
Årdal Energi KF	700	18,3	21,8	868	22,7	27,0	1265	22,7
15. MØRE OG ROMSDAL:								
Nordvest Nett - Haram	2050	15,9	26,2	2542	19,7	32,4	1364	36,7
Nordvest Nett - Vestnes	2050	19,7	30,0	2542	24,4	37,1	1364	42,0
Istad Nett AS	1500	20,6	28,1	1860	25,5	34,8	930	27,8
Nesset Kraft AS	2000	19,0	29,0	2480	23,6	36,0	1488	38,4
Norddal Elverk AS	1870	17,6	27,0	2319	21,8	33,4	1364	33,9
Nordmøre Energiverk AS	1800	17,3	26,3	2232	21,5	32,6	2232	21,5
Rauma Energi AS	1700	15,4	23,9	2108	19,1	29,6	868	35,8
Sandøy Energi AS	2099	17,7	28,1	2603	21,9	34,9	1400	37,6
Stranda Energiverk AS	2177	14,7	25,5	2699	18,2	31,7	1499	34,4
Sunndal Energi KF	1750	12,3	21,1	2170	15,3	26,1	930	30,6
Svorka Energi AS	2500	17,8	30,3	3100	22,1	37,6	3100	22,1
Sykylven Energi AS	1774	19,4	28,2	2200	24,0	35,0	1200	37,0
Tafjord Kraftnett AS	1200	19,5	25,5	1488	24,2	31,6	1178	24,2
Tussa Nett AS	1500	19,5	27,0	1860	24,2	33,5	744	37,8
Ørskog Energi AS	1613	15,3	23,4	2000	19,0	29,0	1200	33,2
16. SØR-TRØNDELAG:								
Fosenkraft AS	1996	18,8	28,8	2475	23,3	35,7	2475	23,3
Gauldal Energi AS	2200	17,9	28,9	2728	22,2	35,8	2728	22,2
Hemne Kraftlag AL	1850	20,0	29,3	2294	24,8	36,3	2294	24,8
Kvikne-Rennebu Kraftlag A	1850	18,2	27,5	2294	22,6	34,0	2294	22,6
Malvik Everk KF	1500	18,7	26,2	1860	23,2	32,5	1240	28,5
Trønder Energi Nett AS (M)	2000	19,6	29,6	2480	24,3	36,7	2480	24,3
Oppdal Everk AS	1100	18,4	23,9	1364	22,8	29,6	1364	22,8
Orkdal Energi AS	1500	16,2	23,7	1860	20,1	29,4	1860	20,1
Rissa Kraftlag BA	2150	20,0	30,8	2666	24,8	38,1	1674	37,0
Røros El.verk AS	1000	13,0	18,0	1240	16,1	22,3	1240	16,1
Selbu Energiverk AS	2000	17,8	27,8	2480	22,1	34,5	2480	22,1
TrønderEnergi Nett AS	1900	26,1	35,6	2356	32,4	44,1	2356	32,4
Trondheim Energiverk Nett	600	15,7	18,7	744	19,5	23,2	744	19,5
Tydal Komm. Energiverk	1700	14,5	23,0	2108	18,0	28,5	2108	18,0
17. NORD-TRØNDELAG:								
Nord-Trøndelag El.verk	970	23,0	27,9	1203	28,5	34,5	1203	28,5
18. NORDLAND:								
Andøy Energi A/S	1600	21,5	29,5	1600	21,5	29,5	1600	21,5
Ballangen Energi AS	1600	33,2	41,2	1600	33,2	41,2	1700	33,2
Bindal Kraftlag AL	1200	24,1	30,1	1200	24,1	30,1	1200	24,1
Bodø Energi AS	1500	14,0	21,5	1500	14,0	21,5	1500	14,0

Tabell 3 - Tariffer og beregnede priser - Husholdninger og hytter/fritidsboliger

E V E R K	HUSHOLDNINGER					HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
	(eks.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)	Omregnet		(inkl.MVA)	
	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/ 4000 kWh
Dragefossen Kraftanlegg AS	1500	21,2	28,7	1500	21,2	28,7	1700	21,2	63,7
Evenes Kraftforsyning AS	1440	19,5	26,7	1440	19,5	26,7	1440	19,5	55,5
Fauske Lysverk AS	1600	18,8	26,8	1600	18,8	26,8	1600	18,8	58,8
Hadsel Energiverk AS	1440	17,5	24,7	1440	17,5	24,7	1440	17,5	53,5
HelgelandsKraft AS	2340	18,2	29,9	2340	18,2	29,9	2340	18,2	76,7
Lofotkraft AS	1500	22,8	30,3	1500	22,8	30,3	1500	22,8	60,3
Meløy Energi AS	1000	21,5	26,5	1000	21,5	26,5	1400	21,5	56,5
Narvik Energinett AS	1500	16,2	23,7	1500	16,2	23,7	1500	16,2	53,7
Nord-Salten Kraftlag AL	1400	25,4	32,4	1400	25,4	32,4	1650	31,9	73,2
Norsk Hydro Produksjon, Gi	1000	6,8	11,8	1000	6,8	11,8	1000	6,8	31,8
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	1700	28,2	36,7	1700	28,2	36,7	2000	28,2	78,2
Sjøfossen Energi AS	1600	24,1	32,1	1600	24,1	32,1	2370	27,0	86,2
Skjerstad Kraftlag AL	1800	28,0	37,0	1800	28,0	37,0	1900	28,0	75,5
Sørfold Kraftlag AL	1500	22,1	29,6	1500	22,1	29,6	1600	22,1	62,1
Vesterålskraft Nett AS	2280	15,4	26,8	2280	15,4	26,8	2280	15,4	72,4
19. TROMS:									
Hålogaland Kraft AS	980	16,4	21,3	980	16,4	21,3	980	16,4	40,9
Nord Troms Kraftlag AS	1800	19,5	28,5	1800	19,5	28,5	1800	19,5	64,5
Troms Kraft Nett AS	1400	17,5	24,5	1400	17,5	24,5	1400	17,5	52,5
20. FINNMARK:									
Alta Kraftlag AL	1600	16,0	24,0	1600	16,0	24,0	1600	16,0	56,0
Hammerfest Elverk Nett AS	1800	17,9	26,9	1800	17,9	26,9	1800	17,9	62,9
Luostejok Kraftlag AL	1500	17,0	24,5	1500	17,0	24,5	1500	17,0	54,5
Nordkyn Kraftlag AL	1320	20,5	27,1	1320	20,5	27,1	1500	23,0	60,5
Repvåg Kraftlag AL	1800	17,0	26,0	1800	17,0	26,0	2100	17,0	69,5
Varanger Kraft AS	1900	19,3	28,8	1900	19,3	28,8	1900	19,3	66,8
Landsgjennomsnitt (uveid)	1503	17,8	25,3	1797	21,2	30,2	1843	22,9	69,0

Tabell 3 - Tariffer og beregnede priser - Husholdninger og hytter/fritidsboliger

E V E R K	HUSHOLDNINGER					HYTTER/FRITIDS BOLIGER			
	(eks.MVA)		Omregnet		(inkl.MVA)	Omregnet		(inkl.MVA)	
	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/20.000 kWh	Fastledd kr/kunde	Energiledd øre/kWh	m/4000 kWh
FYLKESGJ.SNITT (UVEID)									
Østfold	1173	18,5	24,4	1455	23,0	30,3	1677	23,0	64,9
Akershus	1116	15,3	20,9	1384	19,0	25,9	2022	19,0	69,6
Oslo	806	14,7	18,7	1000	18,2	23,2	2000	18,2	68,2
Hedmark	1938	15,9	25,6	2403	19,8	31,8	1720	26,8	69,8
Oppland	1836	15,8	25,0	2276	19,6	31,0	2214	19,5	74,9
Buskerud	1367	16,1	22,9	1695	19,9	28,4	2010	20,2	70,4
Vestfold	1500	13,2	20,7	1860	16,4	25,7	1860	16,4	62,9
Telemark	1304	16,8	23,3	1617	20,8	28,9	2195	20,8	75,7
Aust-Agder	1100	17,8	23,3	1364	22,1	28,9	1364	22,1	56,2
Vest-Agder	1100	16,8	22,3	1364	20,8	27,6	1364	20,8	54,9
Rogaland	1243	16,0	22,2	1541	19,8	27,5	1793	20,1	64,9
Hordaland	1523	19,5	27,1	1889	24,2	33,6	1916	25,3	73,2
Sogn og Fjordane	1436	18,6	25,8	1781	23,1	32,0	2000	23,1	73,1
Møre og Romsdal	1839	17,4	26,6	2280	21,6	33,0	1391	32,9	67,6
Sør-Trøndelag	1668	18,2	26,5	2068	22,6	32,9	1953	23,8	72,6
Nord-Trøndelag	970	23,0	27,9	1203	28,5	34,5	1203	28,5	58,6
Nordland	1553	21,0	28,7	1553	21,0	28,7	1669	21,5	63,2
Troms	1393	17,8	24,8	1393	17,8	24,8	1393	17,8	52,6
Finnmark	1653	18,0	26,2	1653	18,0	26,2	1733	18,4	61,7
FYLKESGJ.SNITT (#VEID)									
Østfold	1230	18,1	24,2	1526	22,4	30,1			
Akershus	965	14,9	19,7	1197	18,5	24,5			
Oslo	806	14,7	18,7	1000	18,2	23,2			
Hedmark	1971	16,3	26,1	2445	20,2	32,4			
Oppland	1826	15,4	24,5	2264	19,0	30,4			
Buskerud	1259	15,8	22,1	1562	19,6	27,4			
Vestfold	1500	13,2	20,7	1860	16,4	25,7			
Telemark	1408	14,2	21,3	1746	17,6	26,4			
Aust-Agder	1100	17,8	23,3	1364	22,1	28,9			
Vest-Agder	1100	17,1	22,6	1364	21,2	28,0			
Rogaland	828	16,3	20,4	1026	20,2	25,3			
Hordaland	1613	16,8	24,8	2000	20,8	30,8			
Sogn og Fjordane	1596	19,8	27,8	1979	24,6	34,5			
Møre og Romsdal	1616	18,6	26,6	2003	23,0	33,0			
Sør-Trøndelag	1119	17,5	23,1	1387	21,8	28,7			
Nord-Trøndelag	970	23,0	27,9	1203	28,5	34,5			
Nordland	1816	18,6	27,7	1816	18,6	27,7			
Troms	1333	17,4	24,1	1333	17,4	24,1			
Finnmark	1745	17,9	26,6	1745	17,9	26,6			
Landsgjennomsnitt	1290	16,6	23,0	1551	20,0	27,8			

Beregnehede priser til husholdninger (eksl.MVA) 2003

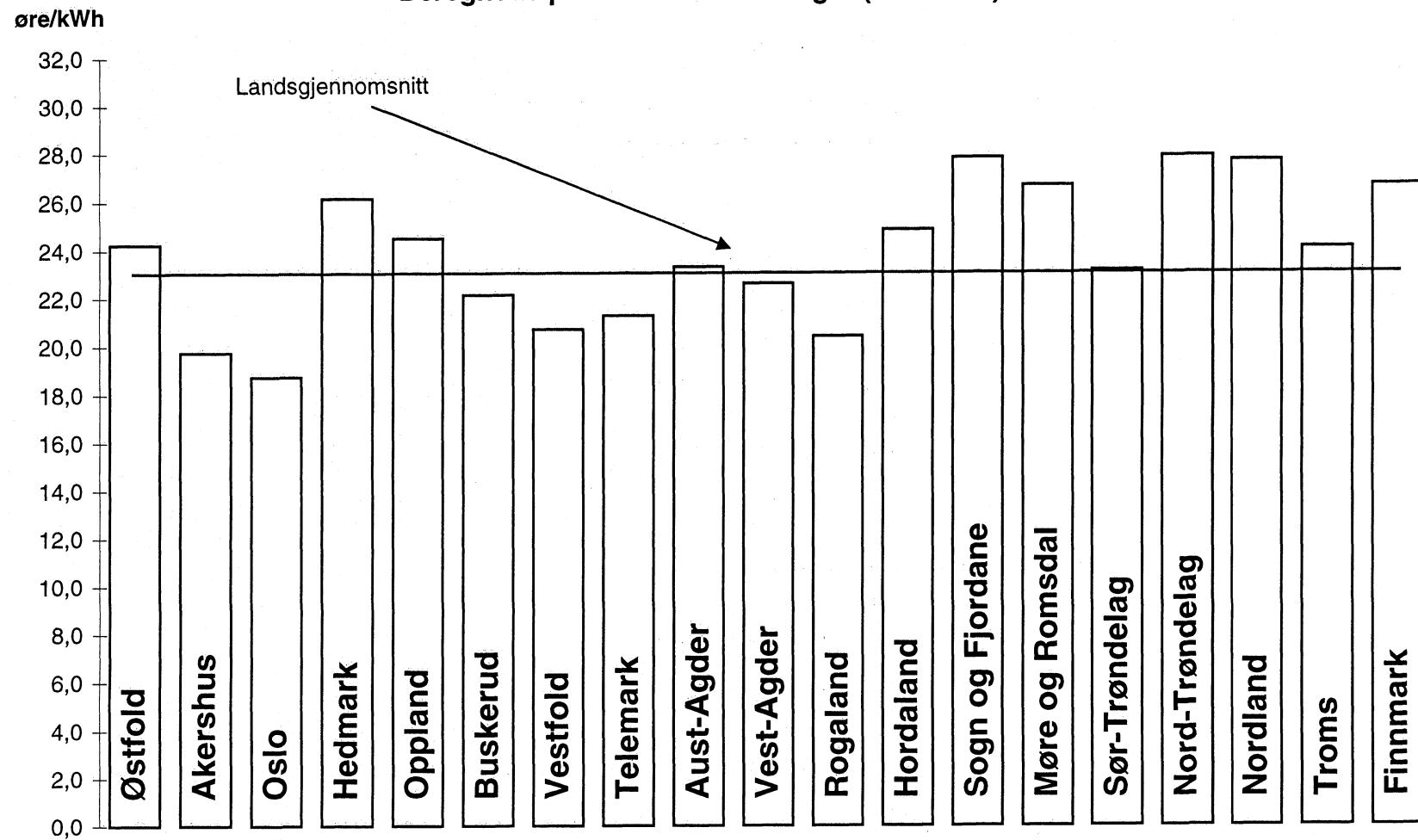


Diagram: Gjennomsnittlige priser, dvs. omregnede tariffer med 20.000 kWh - husholdninger.
 Både fylkesgj.snitt og landsgj.snitt er veide gj.snitt, der vektene er everkenes overføringskvanta (detaljevert GWh)

Beregnehede priser til husholdninger (inkl. MVA) 2003

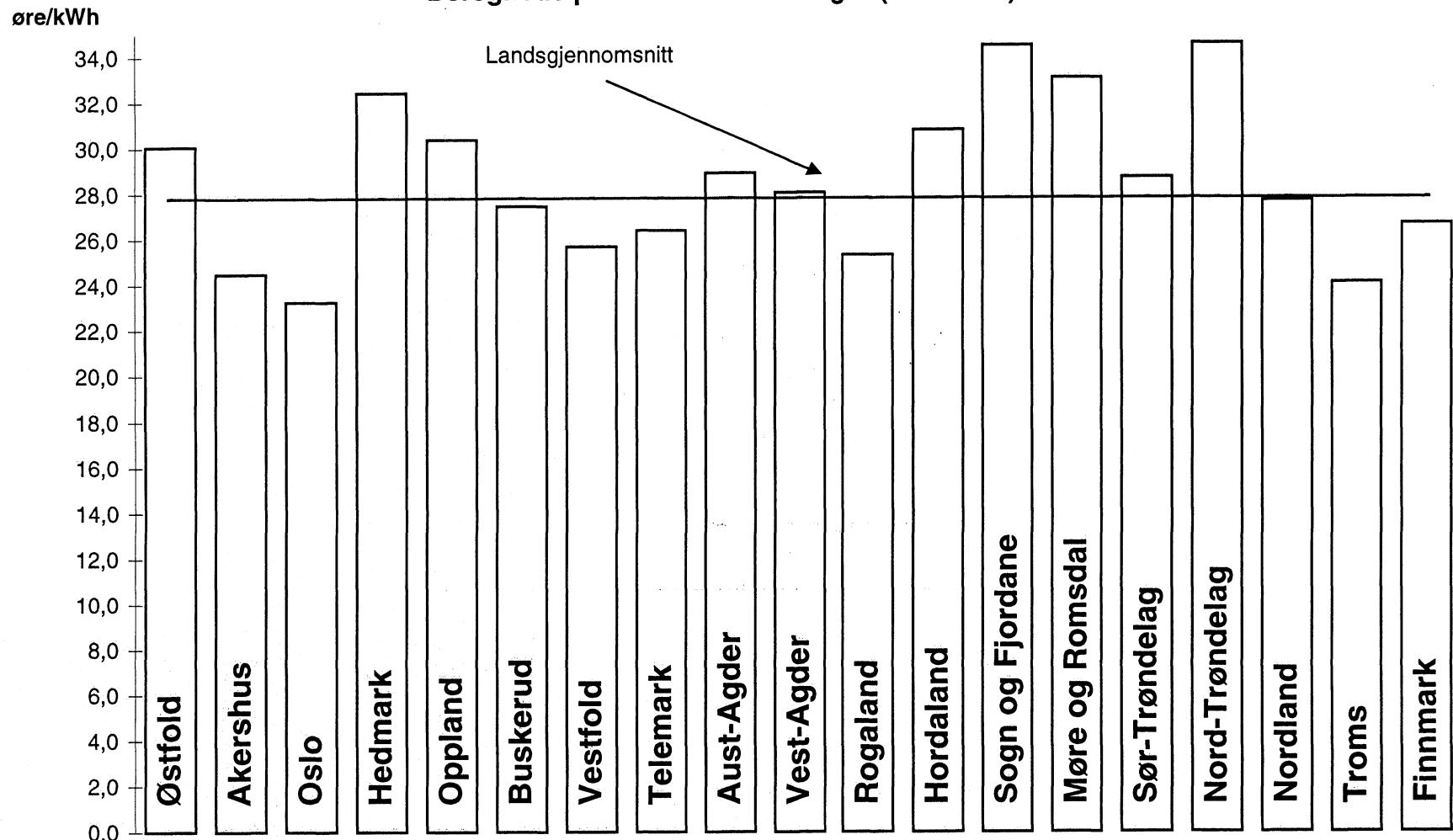


Diagram: Gjennomsnittlige priser, dvs. omregnede tariffer med 20.000 kWh - husholdninger.

Både fylkesgj.snitt og landsgj.snitt er veide gj.snitt, der vektene er everkenes overføringskvanta (detaljlevert GWh)

Nordland, Troms og Finnmark er frittatt for MVA

6. Sammenligning av beregnede priser nivå 4 og 5, 2000 - 2003 u/MVA

For at tariffene skal kunne sammenlignes er disse omregnet til ett beløp som kalles beregnet pris. Beregnet pris summerer tariffleddene i tariffen til øre/kWh-pris, jfr. pkt. 4 for næringskunder og 5 for husholdningskunder.

For å få et bilde av hvordan de beregnede prisene har utviklet seg etter at Forskrift av 11.mars 1999 nr. 302 (sist endret 17.desember 2001) har vi satt opp en sammenstilling av de beregnede prisene for 2000 - 2003 på nivåene 4 og 5 for næringskunder og nivå 5 for husholdningskunder.

Undersøkelsen viser at gjennomsnittlige priser for næringskunder med et årsforbruk på 1,6 GWh pr. 01.01.2003 var 14,9 øre/kWh en økning på 8 % fra 2002, mens næringskunder med et årsforbruk på 160.000 kWh var på 19,3 øre/kWh en økning på 9 %. Gjennomsnittlig pris for husholdningskunder pr. 01.01.2003 var på 23,0 øre/kWh, med et årsforbruk på 20.000 kWh har økningen her vært på 7,5 %.

Men ser en på gjennomsnittlig pris over tid, for eksempel fra 1993 - 2003, viser det en økning på 19,2 % for næringskunder med et årsforbruk på 1,6 GWh (pris pr.01.01.1993, 12,5 øre/kWh), og for næringskunder med et årsforbruk på 160.000 kWh er det en økning på 7,2 % (pris pr.01.01.1993, 18,0 øre/kWh), og for husholdningskunder med et årsforbruk på 20.000 kWh er det økning på 16,2 % (pris pr. 01.01.1993, 19,8 øre/kWh).

Den generelle prisøkningen målt med konsumprisindeksen har i samme periode (1993-2003) vært på 25,5 prosent.

Det er stor spredning mellom høyeste og laveste pris til husholdningskundene. Ballangen Energi's pris er på 41,2 øre/kWh, mens Norsk Hydro Produksjon, Glomfjord og Notodden Energi har en pris på henholdsvis 11,8 og 17,1 øre/kWh. Det gjøres oppmerksom på at prisene i det enkelte år ikke bare gjenspeiler nettets kostnadsnivå, men også mer-/mindreinntekt fra ett år til det andre. Mer-/mindreinntekt oppstår når et nettselskap får en for høy eller lav inntekt i forhold til den inntekten de er tillatt å ha (inntektsramme). Tilbakebetaling eller eventuell innkreving av mer-/mindreinntekt skjer ved endringer i tariffene, og det kan være forskjellige nettselskaper som har de høyeste og laveste prisene de ulike år.

OBS! Under kolonnen Merk: i tabellen er det gjort henvisninger til saker vedrørende fusjoner og andre selskapsendringer som er under behandling i NVE.

Tabell 4 - Sammenligning av beregnede priser - 2000 - 2003

EV E R K	Merk:	Næringskunder								Husholdninger			
		NIVÅ 4				NIVÅ 5				NIVÅ 5 (20.000kWh)			
		Beregnete priser				Beregnete priser				Beregnete priser			
		00	01	02	03	00	01	02	03	00	01	02	03
1. ØSTFOLD:													
Fredrikstad Energi Nett AS	22)*	13,7	13,9	14,8	17,5	17,3	17,3	19,0	22,4	19,5	19,8	20,6	24,0
Østnett AS		10,1	10,2	13,2	15,9	15,3	15,3	17,5	20,2	20,0	19,0	18,9	23,4
Rakkestad Energiverk AS		12,9	13,4	15,1	15,1	20,3	20,3	22,8	22,8	21,1	22,8	25,5	25,5
Rygge Elverk AS	*	11,1	11,3	12,1	15,9	13,0	13,1	13,7	20,2	15,6	15,9	16,2	23,4
Råde Everk AS	*	12,9	14,0	14,0	15,9	14,5	15,7	0,0	20,2	16,9	18,8	18,8	23,4
Trøgstad Elverk AS		17,8	17,8	20,8	23,3	17,8	17,8	20,8	23,3	21,5	21,5	24,5	27,0
Østfold Energi Nett AS		10,6	12,5	13,8	13,8	15,0	18,6	20,3	20,3	19,6	22,3	24,3	24,3
2. AKERSHUS:													
Østnett AS	1)22)*	13,2	12,5	13,2	14,5	16,1	16,8	17,5	18,1	17,2	18,1	18,9	18,7
Østnett AS (Oppgård)	*				15,9				20,2				23,4
Viken Energinett AS (Asker/Bærum)	12*)	10,2	11,9	13,5	14,5	11,7	14,0	16,0	18,1	16,4	16,9	18,5	18,7
Energi1FolloRøyken AS	19)	11,8	11,8	15,6	15,7	16,2	16,1	19,6	19,6	18,2	17,8	20,9	21,6
Gjermå Energi AS	*	9,2	12,4	13,2	14,5	16,0	16,8	17,5	18,1	18,9	18,2	18,9	18,7
Høland og Setskog Elverk		10,3	9,3	15,2	17,9	13,6	12,6	19,6	24,3	17,9	14,4	18,8	23,9
Nittedal Energiverk	*	11,4	12,3	13,2	14,5	15,2	15,7	17,5	18,1	17,0	17,0	18,9	18,7
Østnett AS (Søndre Follo Energi AS)	6)*	13,3	12,5	13,2	15,9	16,4	16,8	17,5	20,2	18,6	18,1	18,9	23,4
3. OSLO:													
Viken Energinett A/S	7)*	11,2	11,9	13,5	14,5	12,5	14,0	16,0	18,1	16,1	16,9	18,5	18,7
4. HEDMARK:													
Elverum Energiverk Nett AS		11,4	12,5	11,7	13,2	14,1	20,9	20,2	21,7	20,1	20,0	20,9	23,1
Eidsiva Energinett AS:													
(Hamar-regionen)	23)	12,5	12,0	15,9	15,1	18,0	18,5	18,6	19,2	21,6	22,8	25,3	26,1
Eidsiva Energinett AS (HEAS)	23)	14,5	14,6	19,6	16,6	21,4	21,8	20,5	20,4	23,8	25,0	27,8	27,1
Nord-Østerdal Kraftlag AL		12,2	13,1	14,4	15,2	17,7	18,7	20,2	21,8	21,4	23,2	24,9	26,3
Stange Energi AS		13,2	13,2	15,1	15,8	16,3	16,3	19,0	19,7	22,3	22,7	23,6	25,6
5. OPPLAND:													
Eidefoss AS		9,9	10,9	12,4	13,5	14,9	16,0	18,2	20,0	18,0	19,8	22,6	24,7
Mjøskraft AS	20)*	11,7	11,7	12,8	12,6	15,3	17,9	18,7	20,3	17,8	19,0	21,0	22,7
Gudbrandsdal Energi AS		11,0	11,1	11,0	13,5	11,3	11,8	12,2	13,6	15,0	16,2	17,1	20,4
Hadeland EnergiNett AS		10,5	10,6	11,6	12,7	18,7	17,8	19,1	20,5	21,8	21,8	22,9	24,8
Eidsiva Energinett AS	23)	14,8	13,1	15,9	15,1	15,8	20,2	18,6	19,2	21,0	22,8	25,3	26,1
Skjæk energi		13,5	13,8	15,4	20,4	15,5	15,8	15,8	20,8	20,0	20,3	20,3	25,3
Sør-Aurdal Energi		11,1	10,6	12,4	13,3	11,7	11,5	19,1	20,7	18,4	18,2	22,5	23,8
Valdres Energiverk AS		16,3	15,1	15,5	16,3	20,7	20,4	21,0	22,0	23,7	23,5	23,8	28,3
Vang Energiverk		18,0	16,4	18,7	17,2	18,6	18,0	22,4	20,9	22,6	23,3	28,0	28,3
VOKKS AS		16,4	17,4	17,4	18,4	17,8	20,4	20,4	21,7	21,7	24,1	24,1	25,6
6. BUSKERUD:													
Buskerud Kraftnett AS	*	16,2	15,3	16,4	18,6			17,7	16,9	19,0	19,5	20,3	21,3
Flesberg Everk AS		13,3	12,9	15,5	10,7	19,8	19,0	17,1	16,9	22,1	20,7	22,8	23,6
Hallingdal Kraftnett AS		9,1	9,5	9,7	10,2	9,5	10,2	10,9	16,6	17,5	18,2	18,9	21,3
Hemsedal Energi		16,6	12,8	12,8	13,2	13,0	13,1	13,6	16,2	18,0	18,3	18,7	21,7
Hurum Energiverk AS		13,1	13,3	14,6	15,6	19,6	20,0	21,4	23,7	21,0	21,0	23,5	25,1
Kongsberg Energi AS	*	18,7	18,1	16,8	18,6	22,5	21,9	22,2	16,9	20,3	19,3	22,8	21,3
Krødsherad Everk		13,2	14,3	13,2	14,2	17,9	17,9	17,9	18,9	18,0	18,0	18,0	19,0
Lier everk AS		11,0	10,5	13,1	13,9	14,2	14,9	18,1	19,4	16,4	15,0	18,2	19,5
Midt Nett Buskerud AS	17)	13,2	12,7	15,1	16,9	16,5	16,0	18,7	20,2	23,0	19,7	22,4	25,2
Nedre Eiker Energi AS	*	11,5	13,2	13,9	18,6	15,1	16,2	16,8	16,9	16,7	17,2	18,8	21,3
Nore Energi KB		15,3	11,1	14,4	16,2	16,8	16,9	20,2	21,4	19,1	19,3	22,9	24,3
Ringeriks-Kraft AS		12,6	14,1	14,4	15,3	20,6	15,9	16,5	18,5	21,1	22,2	23,1	24,5
Rollag El.verk L/L		13,2	13,2	18,5	19,5	19,6	19,6	25,8	25,4	26,7	26,1	34,8	30,6

Tabell 4 - Sammenligning av beregnede priser - 2000 - 2003

E V E R K	Merk:	Næringskunder								Husholdninger			
		NIVÅ 4				NIVÅ 5				NIVÅ 5 (20.000kWh)			
		Beregnehede priser				Beregnehede priser				Beregnehede priser			
		00	01	02	03	00	01	02	03	00	01	02	03
Energi1FolloRøyken AS	19)	15,1	13,5	15,6	15,7	19,2	17,5	19,6	19,6	23,3	21,2	20,9	21,6
Uvdal Kraftforsyning AL		9,5	9,0	8,8	9,5	14,7	14,4	13,1	16,8	21,7	21,7	20,0	23,6
Øvre Eiker Nett AS		13,3	13,9	13,9	13,7	16,5	17,5	18,4	19,6	21,0	21,7	22,2	22,7
7. VESTFOLD:													
Skagerak Nett AS (Vestfold)	15/18)	11,2	13,1	9,6	11,7	16,6	18,6	16,5	17,3	17,0	18,1	17,9	20,7
8. TELEMARK:													
Borregaard NEA AS	*)	13,7	13,7	13,7	16,4	17,8	17,8	17,8	20,8	18,2	18,3	18,3	25,8
Bø og Sauherad Energi AS		11,8	11,8	12,1	12,1	23,5	23,5	25,3	25,3	19,1	20,9	22,3	22,3
Drangedal everk		13,3	15,8	15,2	18,1	16,5	19,3	19,9	23,9	21,8	27,0	29,5	
Hjartdal elverk		12,0	13,5	11,7	13,5	16,3	16,8	16,3	18,8	21,5	20,8	21,5	25,8
Kragerø Energi AS		13,6	11,1	11,1	13,2	12,9	13,9	13,9	18,0				
Løvenskiold-Fossum		12,1	12,1	12,1	16,3	18,6	18,6	18,6	20,1	19,0	19,0	19,0	23,5
Nome Elverk		8,7	8,7	9,0	9,0	10,8	10,8	12,3	12,4	15,0	15,0	16,8	17,1
Notodden Energi AS		23,6	20,1	20,1	22,5		21,3	21,3	23,9	21,8	21,0	21,0	26,1
Rauland Kraftforsyningslag		13,6	13,0	9,6	11,7	13,2	12,0	15,5	17,3	18,0	16,8	17,9	20,7
Skagerak Nett AS (SKK)	18)	10,9	9,2	9,4	8,0	15,3	16,6	17,8	17,1	18,5	19,4	21,9	21,4
Tinn Energi AS		11,8	11,8	12,8	12,3	15,6	15,7	16,9	16,6	19,0	19,9	21,4	22,3
Vest-Telemark Kraftlag													
9. AUST-AGDER:													
Agder Energi Nett AS (Aust-Agder E.Ne	16/21)	12,6	12,5	13,4	12,5	16,8	16,8	17,5	18,1	20,6	20,6	22,0	23,3
10. VEST-AGDER:													
Agder Energi Nett AS (Kristiansand E.N	21)	8,2	7,8	11,6	11,4	11,1	13,6	15,2	16,5	15,0	17,2	19,3	21,2
Agder Energi Nett AS (Vest-Agder E.Ne	21)	13,6	14,1	13,4	12,5	16,0	18,2	17,5	18,1	20,3	20,6	22,0	23,3
11. ROGALAND:													
Dalane Energi		13,2	14,3	14,3	14,5	15,9	16,5	21,0	16,4	21,1	21,2	21,2	21,9
Forsand Elverk		11,0	11,0	12,3	14,6	11,2	11,2	12,2	15,2	17,9	17,9	18,9	21,9
Haugaland Kraft AS		13,2	12,8	15,2	15,2	15,8	16,6	19,7	19,7	18,5	19,4	22,3	22,3
Jæren Everk		10,2	10,1	9,6	11,2	12,8	13,1	14,4	16,8	16,5	17,1	18,4	20,8
Klepp Energi AS		9,3	9,3	9,7	11,3	11,2	12,1	12,8	15,4	16,3	17,0	17,6	20,1
Lyse Nett AS		7,5	8,0	9,3	10,0	10,9	11,6	15,2	16,6	15,3	16,0	17,5	19,3
Suldal Elverk		15,1	17,7	17,7	17,7	18,8	21,3	21,3	22,6	25,5	28,0	28,0	29,0
12. HORDALAND:													
Askøy Energi AS		15,0	15,0	15,1	16,2	19,5	19,5	19,6	21,1	22,2	22,7	23,2	25,9
Austevoll Kraftlag BA		20,9	20,9	22,2	23,5	24,3	24,3	25,6	27,0	26,2	25,5	27,0	29,0
Bjølvfossen AS		9,5	9,8	12,8	15,6	14,4	14,9	17,1	20,2	16,7	17,7	19,6	20,4
BKK NETT AS	2)	14,3	14,1	13,7	14,8	16,9	14,0	14,1	15,5	20,0	20,5	21,1	24,3
Etne Elektrisitetslag		15,1	16,1	16,6	19,0	17,8	18,8	19,3	21,7	22,4	23,4	23,9	26,3
Finnås Kraftlag		13,5	9,5	10,6	11,8	17,8	14,5	15,5	17,1	20,3	16,9	17,7	19,4
Fitjar Kraftlag		20,0	19,0	23,1	25,6	22,6	21,6	25,0	27,5	28,5	27,0	29,8	32,3
Fjelberg Kraftlag PL		16,0	16,5	16,5	20,8	22,2	22,7	22,7	28,5	26,5	24,5	24,5	29,4
Fusa Kraftlag		19,6	18,7	19,3	20,6	25,4	23,0	23,5	24,8	26,3	25,7	26,6	29,5
Indre Hardanger Kraftlag DA		20,8	18,6	18,6	18,6	22,4	20,2	20,2	24,8	22,6	22,7	22,7	
Jondal Energiverk		21,1	23,6	23,4	23,9	21,6	24,1	26,7	27,6	26,0	28,5	31,2	34,0
Kvam Kraftverk AS		13,0	13,0	15,7	19,2	16,8	16,8	20,0	24,4	18,7	18,7	22,0	24,2
Kvinnherad Energi AS		14,3	16,7	17,9	20,8	21,1	23,7	24,9	28,5	23,6	25,9	27,3	29,4
Modalen kraftlag BA						24,2	24,2	25,9	21,2	27,6	27,6	27,6	31,6
Odda Energi AS		14,1	15,7	16,1	18,7	18,7	18,8	19,4	23,2	20,1	18,1	21,3	24,4
Skånevik Ølen Kraftlag		14,4	13,5	15,0	18,0	19,8	18,8	20,3	23,3	22,4	21,7	23,2	26,2
BKK Stord E AS		17,6	16,3	13,7	14,8	21,5	20,9	14,1	15,5	22,7	23,0	21,1	24,3
Tysnes Kraftlag		18,3	24,1	24,1	20,9	22,4	28,6	28,6	28,6	29,0	34,0	34,0	33,9
Tyssefaldene AS		13,8				14,5			16,5	20,5			

Tabell 4 - Sammenligning av beregnede priser - 2000 - 2003

E V E R K	Merk:	Næringskunder								Husholdninger			
		NIVÅ 4				NIVÅ 5				NIVÅ 5 (20.000kWh)			
		Beregnde priser				Beregnde priser				Beregnde priser			
		00	01	02	03	00	01	02	03	00	01	02	03
Voss Energi AS		17,0	16,2	16,2	18,1	19,8	20,6	20,6	22,7	25,3	25,3	25,3	28,5
14. SØGN OG FJORDANE:													
Aurland Energiverk AS		15,1	15,6	18,8	19,6	17,3	19,4	21,9	23,4	20,0	20,5	26,0	27,5
Eid Energi AS		14,9	16,6	19,7	16,8	20,9	22,5	24,7	22,6	23,5	24,5	29,4	27,3
Elkem Energi Bremanger						18,0	16,3	16,1	17,6	21,1	16,0	16,6	17,2
Gloppen Energiverk AS		13,8	10,7	13,0	16,8	20,6	18,5	22,2	22,6	17,6	19,8	24,4	27,3
Luster Energiverk AS		15,2	15,2	15,4	15,4	20,5	20,5	20,8	21,1	21,0	22,2	23,3	23,8
Lærdal Energi AS		15,7	15,7	15,9	16,9	13,1	19,6	19,6	20,6	16,3	17,0	18,0	20,0
Sognekraft AS		13,3	13,6	15,9	16,8	17,4	17,6	20,4	21,5	22,6	23,2	26,1	28,0
Stryn Energi AS		14,9	13,9	15,9	17,9	20,9	20,8	23,1	26,2	22,5	23,8	27,9	29,6
Sunnfjord Energi AS	3)	18,0	19,2	20,6	23,2	21,2	22,3	24,0	26,6	23,8	24,8	27,7	32,1
Ytre Fjordane Kraftlag AS		13,6	12,6	17,3	16,8	18,8	17,8	23,1	22,6	22,4	21,1	26,8	27,3
Årdal Energi KF		13,8	16,3	16,3	16,8	14,8	17,3	17,3	18,7	17,9	20,4	20,4	21,8
15. MØRE OG ROMSDAL:													
Nordvest Nett - Haram		12,8	11,6	16,8	19,1	17,7	16,5	22,0	23,0	18,7	17,5	24,1	26,2
Nordvest Nett - Vestnes		16,4	16,8	20,7	22,6	19,9	19,8	24,9	26,5	23,0	23,0	28,3	30,0
Istad Nett AS		16,4	16,0	18,1	23,1	20,6	20,2	0,0	21,9	20,9	21,0	23,1	28,1
Nesset Kraft AS		15,1	18,3	19,8	20,8	18,4	23,3	24,4	26,8	25,0	27,0	28,0	29,0
Norddal Elverk AS		13,4	11,8	14,2	16,4	19,9	17,0	18,0	20,4	22,4	18,9	24,0	27,0
Nordmøre Energiverk AS		14,4	18,8	17,8	17,5	18,9	23,5	22,5	22,5	21,1	26,3	26,3	26,3
Rauma Energi AS		12,4	10,6	10,6	16,4	17,6	15,7	15,7	21,9	20,2	18,0	19,0	23,9
Sandøy Energi AS		17,0	17,6	21,0	22,7	23,6	24,6	29,6	31,2	22,3	22,1	25,9	28,1
Stranda Energiverk AS		11,9	12,5	14,2	16,1	17,5	18,1	19,8	21,7	22,3	23,2	23,6	25,5
Sunndal Energi KF		8,4	7,3	9,5	11,0	14,1	12,9	15,2	16,7	17,0	16,4	19,2	21,1
Svorka Energi AS		11,7	15,5	16,8	18,3	19,6	25,6	26,9	25,4	20,7	25,4	25,4	30,3
Sykkylven Energi AS		14,4	11,8	12,8	14,7	19,0	18,5	20,5	23,7	22,4	22,6	25,0	28,2
Tafjord Kraftnett AS	9)	12,0	14,0	16,8	18,6	14,7	15,5	18,2	20,3	18,5	18,8	21,5	25,5
Tussa Nett AS	4)	14,1	13,4	16,3	21,2	19,4		21,6	27,1	20,5	19,3	23,5	27,0
Ørskog Energi AS		12,7	10,0	11,5	15,1	15,8	14,7	17,2	20,4	19,1	18,3	19,9	23,4
16. SØR-TRØNDAL:													
Fosenkraft AS		20,4	20,4	22,4	25,2	19,0	18,7	21,3	23,8	23,2	22,9	25,7	28,8
Gauldal Energi AS		17,4	17,2	17,7	22,2	26,7	26,5	27,0	31,7	24,5	23,4	25,2	28,9
Hemne Kraftlag AL		18,7	16,4	20,6	20,6	26,0	23,7	28,9	28,9	26,7	24,4	29,3	29,3
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL		14,8	13,6	15,4	17,1	20,4	19,3	21,0	22,8	22,8	22,8	25,5	27,5
Malvik Everk KF		15,0	15,1	17,1	16,9	24,7	25,0	28,2	28,5	23,5	22,0	24,0	26,2
Trønder Energi Nett AS (Melhus Energi)		13,6	13,6	14,7	15,0	19,3	19,3	20,4	23,0	27,8	25,8	27,0	29,6
Oppdal Everk AS		16,0	14,0	14,9	16,4	21,8	19,4	19,7	21,6	24,7	22,2	21,9	23,9
Orkdal Energi AS		14,1	12,6	14,1	16,4	16,6	15,4	18,1	20,6	21,0	19,4	21,7	23,7
Rissa Kraftlag BA		15,1	15,6	15,5	18,8	21,1	21,6	21,5	24,8	26,9	28,2	27,9	30,8
Røros El.verk AS		14,4	14,4	14,4	14,3	17,5	17,5	17,5	18,8	15,0	15,0	15,5	18,0
Selbu Energiverk AS		12,4	12,4	15,2	14,6	19,3	19,5	26,7	24,9	22,1	22,5	29,5	27,8
TrønderEnergi Nett AS	8)	20,9	21,3	22,9	23,5	29,1	29,6	31,6	34,1	31,8	32,5	34,6	35,6
Trondheim Energiverk Nett AS		11,4	12,2	9,3	10,0	14,1	14,4	14,4	15,2	18,7	18,3	17,8	18,7
Tydal Komm. Energiverk						14,5				20,6	20,6	22,1	23,0
17. NORD-TRØNDAL:													
Nord-Trøndelag El.verk		17,6	18,1	18,3	18,5	21,4	22,4	22,6	22,9	25,2	26,2	26,7	27,9
18. NORDLAND:													
Andøy Energi A/S		19,8	18,4	19,6	20,7	25,1	23,1	24,3	26,8	26,1	24,2	25,7	29,5
Ballangen Energi AS		24,1	24,1	24,9	33,5	25,3	25,3	28,6	37,4	25,5	25,5	29,5	41,2
Bindal Kraftlag AL		18,3	20,6	22,4	25,0	18,5	20,8	23,6	26,1	22,3	24,9	27,6	30,1
Bodø Energi AS		15,3	14,7	16,4	17,1	18,9	18,4	20,5	21,4	16,6	16,9	19,5	21,5

Tabell 4 - Sammenligning av beregnede priser - 2000 - 2003

E V E R K	Merk:	Næringskunder								Husholdninger			
		NIVÅ 4				NIVÅ 5				NIVÅ 5 (20.000kWh)			
		Beregnehede priser				Beregnehede priser				Beregnehede priser			
		00	01	02	03	00	01	02	03	00	01	02	03
Dragefossen Kraftanlegg AS		16,0	16,2	17,5	20,1	19,6	20,3	21,3	24,1	23,6	24,6	25,5	28,7
Evenes Kraftforsyning AS		22,8	22,8	22,5	23,2	28,3	28,3	26,3	27,3	25,7	25,7	25,7	26,7
Fauske Lysverk AS		10,5	11,4	11,2	13,3	18,8	18,5	19,5	21,0	22,4	21,5	24,6	26,8
Hadsel Energiverk AS		14,3	13,1	14,7	15,3	19,8	18,6	20,2	20,8	22,4	21,2	22,9	24,7
HelgelandsKraft AS		13,9	11,8	13,2	15,2	21,9	19,8	21,1	23,3	25,3	23,2	24,9	29,9
Lofotkraft AS		20,5	19,3	21,5	19,1	30,4	29,5	30,0	27,6	29,4	27,9	29,9	30,3
Meløy Energi AS		14,8	14,8	14,8	15,8	16,8	16,8	21,4	17,9	22,5	22,5	24,3	26,5
Narvik Energinett AS		11,7	11,2	15,4	16,6	16,2	15,0	20,3	24,1	17,8	17,4	21,3	23,7
Nord-Salten Kraftlag AL		28,3	22,9	26,1	29,3	26,5	22,8	25,7	28,1	31,0	25,9	28,8	32,4
Norsk Hydro Produksjon, Glomfjord		8,4	7,2	8,0	4,8	11,4	10,4	11,4	7,4	13,6	10,4	14,5	11,8
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		23,6	21,8	26,6	28,8	25,3	23,4	28,0	30,4	30,5	28,6	34,5	36,7
Sjøfossen Energi AS		17,0	15,8	16,8	17,8	25,1	18,2	19,8	26,0	31,7	28,0	29,6	32,1
Skjerstad Kraftlag AL					26,7	29,0	23,9	27,9	29,9	29,6	25,0	34,5	37,0
Sørfold Kraftlag AL		11,3	10,8	11,8	12,0	16,6	16,6	18,1	19,2	21,7	22,1	24,4	29,6
Vesterålskraft Nett AS		8,4	8,2	14,9	12,6	13,2	13,0	15,1	19,0	21,0	20,7	24,7	26,8
19. TROMS:													
Hålogaland Kraft AS	5)	13,6	13,2	14,3	15,9	17,8	17,2	17,2	18,8	18,9	18,0	18,8	21,3
Nord Troms Kraftlag AS		17,6	16,1	19,1	19,1	19,7	18,2	21,2	21,4	25,8	24,3	27,3	28,5
Troms Kraft Nett AS		13,2	12,3	12,5	14,9	20,8	17,0	17,8	20,2	21,0	21,5	22,0	24,5
20. FINNMARK:													
Alta Kraftlag AL		10,6	10,5	10,8	13,4	14,3	14,3	14,5	17,0	21,3	21,3	21,5	24,0
Hammerfest Elverk Nett AS		14,6	13,4	13,4	16,4	18,6	17,4	17,4	19,4	26,1	24,9	24,9	26,9
Luostejok Kraftlag AL		15,3	15,3	17,1	17,1	16,1	16,1	17,9	17,9	22,7	22,7	24,5	24,5
Nordkyn Kraftlag AL		16,7	13,7	14,7	16,7	21,4	19,4	19,4	23,9	27,0	25,0	27,6	27,1
Repvåg Kraftlag AL		17,4	15,4	18,1	17,6	20,8	18,8	25,4	24,9	27,0	25,0	26,4	26,0
Varanger Kraft AS		12,2	11,5	13,8	17,0	15,0	17,0	17,2	20,2	22,1	23,7	25,8	28,8
Landsgjennomsnitt (veid)		12,7	12,8	13,8	14,9	16,0	16,2	17,7	19,3	19,5	19,8	21,4	23,0
Standardavvik		3,5	3,5	3,7	4,7	4,0	3,9	4,7	5,2	3,8	3,6	4,1	5,8

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

Tabell 4 - Sammenligning av beregnede priser - 2000 - 2003

1) Sammenslåing:	Akershus Energiverk Akershus Energiverk, Aurskog-Fet/Hurdal Akershus Energiverk, Lørenskog Eidsvoll E.verk Nes Energi Oppgård Energiverk Romerike Energi Skedsmo & Sørums Elektrisitetsverk AL
2) Sammenslåing:	Bergen Lysverker Bergenshalvøens komm. Kraftselskap Gulakraft Høyanger Energiverk Masfjorden K.Kraftlag Nordhordland Kraftlag Oskraft AS Osterøy Energi AS Sotra Energi AS Stord Energi AS
3) Sammenslåing:	Sunnfjord Energiverk Svultingen L/L Ytre Sogn og Sunnfjord Energiverk
4) Sammenslåing:	Hareid komm.elverk Hornindal Kraftlag LL Sunnmøre Energi Ulstein Energi Volda komm.elverk Ørsta Energiverk
5) Sammenslåing:	Ofoten Kraftlag AS Sør-Troms Elforsyning AS
6) Sammenslåing:	Frogner Energiverk Norges Landbrukskole Vestby Energiverk Ås Energiverk
7) Tidligere:	Oslo Energi AS
8) Tidligere:	Sør Trøndelag Kraftselskap
9) Sammenslåing:	Tafjord Kraftnett A/S (tidl.) Ålesund og Sula Energiverk Giske Energi A/S
10) Tidligere:	Øvre Otta IS
11) Sammenslåing:	Haugesund Energi Karmsund Kraftlag Sauda Energiverk AS
12) Sammenslåing:	Energiselskapet Asker og Bærum (tidl.) Bærum Energi og Asker Elverk Viken Energinett AS

Tabell 4 - Sammenligning av beregnede priser - 2000 - 2003

13) Sammenslåing:	Ryfylke Energi Gjesdal Everk Maudal Kraftlag Sandnes Energi Sola Energi Stavanger Energi Time Energi
14) Sammenslåing:	Vest-Telemark Kraftlag Nissedal komm.Elverk
15) Sammenslåing:	Hof Elverk Nord-Jarlsberg Energi AS Ramnes Elverk Sande Energiverk Svelvik Everk Tønsberg Energi AS
16) Sammenslåing:	Aust Agder Kraftverk Arendal Energiverk AS
17) Sammenslåing:	Midt Nett Buskerud AS (tidl.) Modum Elverk Sigdal Everk
18) Sammenslåing:	SKK Nett AS Vestfold Kraft Nett AS Borre Energi AS Larvik og Lardal Everk DA Nøtterøy-Tjøme Energi AS Sandefjordreg.Energiverk AS
19) Sammenslåing:	Follo Energiverk AS Nesodden Energi AS Røyken Energiverk AS
20) Sammenslåing:	Gjøvik Energi AS Totenkraft AS
21) Sammenslåing:	Aust-Agder Energinett AS Vest-Agder Energinett AS Kristiansand Energiverk Nett AS
22) Sammenslåing:	Hafslund Regionalnett AS Akershus Nett AS
23) Sammenslåing:	Hamar-regionen Energiverk AS Hedmark Energi AS Regionalnett Hedmark Energi AS Distribusjonsnett Lillehammer og Gausdal Energi AS

OVEFØRINGSTARIFFER 2003 eks.avgifter

VEDLEGG

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:	J.
			Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh		
REGIONALNETT	10 MW				Brutto:		
					Netto:		
Hovedtrafo (nedtransform. til 1-22 kV)	10 MW				Brutto:		
					Netto:		
DISTRIBUSJONSNETT	1 MW						
Høyspentnettet (1-22kV)	4 GWh						
Lavspent - stor næring	400 kW						
Lavspent - middels næring	1,6 GWh						
Næring - energimålt	40 kW						
Husholdning	160 MWh						
Hytter/fritidsboliger	30000 kWh						
	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:	J.

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

Innmatningsnivå:	Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW	Energiledd øre/kWh	Kommentarer:	J.
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. Forskrift: Økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer, av 11.mars 1999. Dette skjemaet skal benyttes, også ved alle senere **tariff-endringer**. Ta kopi! **Everkets tariffbrosjyre** eller annen oversikt over alle gjeldende overførings-tariffer for *ordinære og utkoblbare* tariffer bes vedlagt skjemaet, også ved endringer av tariffene.

FORKLARING TIL UTFYLNING AV SKJEMA:

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

De selskap som har innført tidsdifferensiert energiledd i distribusjonsnettet for alle sine kunder skal i feltet for "energiledd" oppgi størrelsen på energileddet i øre/kWh for en "typisk kunde" i sitt nett. I kommentarfeltet ber vi om at selskapene opplyser om hvilke energiledd som er valgt for hvilke tidsperioder. De nettselskap som har innført tidsdifferensiert energiledd som et valgfritt alternativ for sine kunder, oppgir i feltet "energiledd" det energiledd som er fast over året. NVE vil på et senere tidspunkt innhente opplysninger fra disse selskapene om hvilke tidsdifferensierte tariffer som tilbys.

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 kvantum i uttakspunktet. **Bruttokvantum** referer seg til samlet forbruk og produksjon bak uttakspunktet.

For everk 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 10.01.2003 og ved alle senere tariffendringer i løpet av året.

Denne serien utgis av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)

Utgitt i Dokumentserien i 2003

- Nr. 1 Erik Holmqvist: Flomberegninger i Vosso (062.Z) Flomsonekartprosjektet. (37 s.)
- Nr 2 Lars-Evan Pettersson: Flomberegninger for Lakselva i Misvær. Flomsonekartprosjektet (16 s.)
- Nr 3 Eirik Traae, Anette Werkland: Program for økt sikkerhet mot leirkred.
Risiko for kvikkleireskred i Skienselva – forslag til tiltak (18 s.)
- Nr 4 Inger Sætrang: Statistikk over tariffer i distribusjonsnettet 2002 (39 s.)



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Norges vassdrags- og energidirektorat
Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
Internett: www.nve.no