



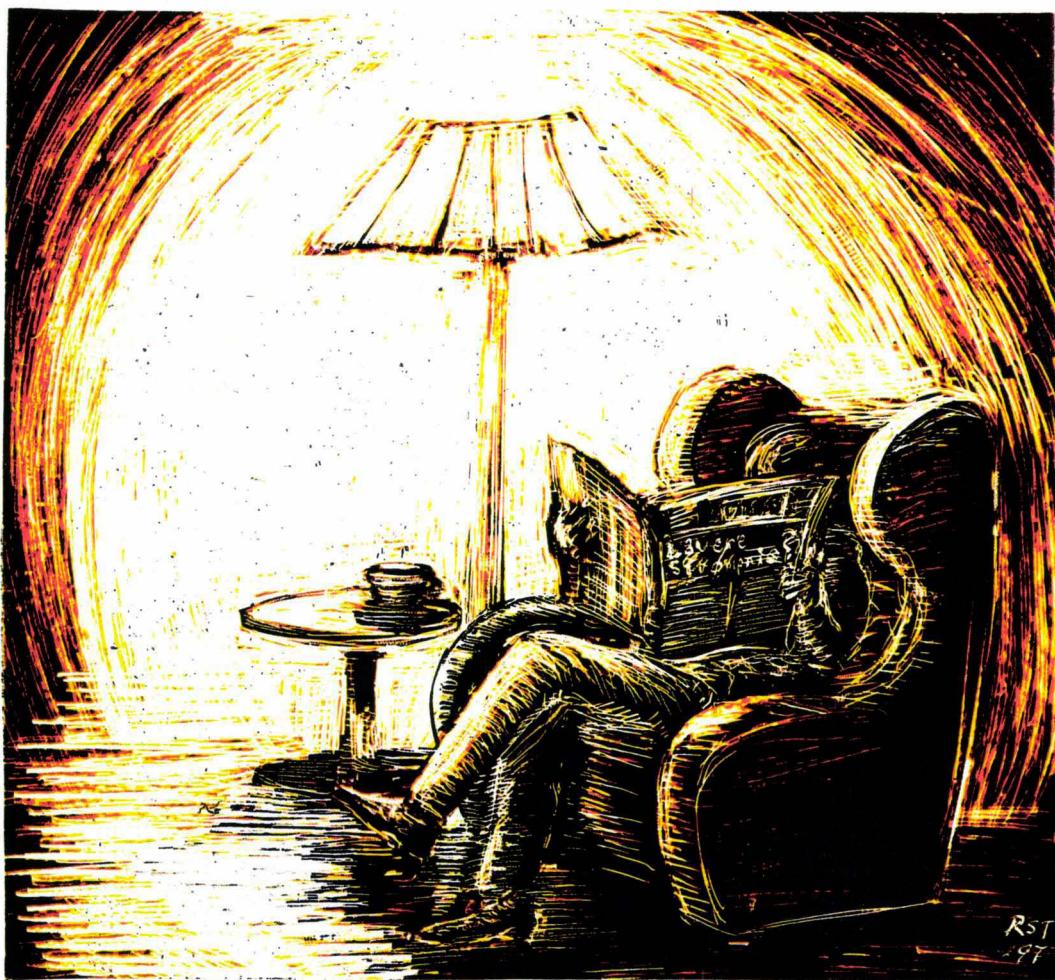
NVE
NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIVERK

KRAFTPRISER TIL HUSHOLDNINGER

**Nr 07
1997**

Ann-Kristin Hjelle

**KRAFTPRISER TIL HUSHOLDNINGER
PR. 1. JANUAR 1997**



ENØK- OG MARKEDSAVDELINGEN



TITTEL Kraftpriser til husholdninger pr. 1. januar 1997	PUBLIKASJON 7/1997
	DATO 10.02.96
FORFATTER Ann-Kristin Hjelle	ISBN 82-410-0293-9
	ISSN 0802-2569

SAMMENDRAG

Norges vassdrags- og energiverk, NVE, har innhentet kraftpriser til husholdninger. Prisene er eksklusive nettleie, tidligere benevnt som overføringspris.

Gjennomsnittlig kraftpris til husholdninger pr. 1. januar 1997 var 36,4 øre/kWh, beregnet ut fra everkenes standard pristilbud til husholdningskunder og inkl. elavgift og merverdiavgift, men ekskl. nettleie. Dette er en økning på 31,6 prosent i forhold til 1. januar 1996.

Undersøkelsen viser at spredningen i prisene pr. 1. januar 1997 har økt betydelig, til forskjell fra i fjor hvor det var en markant prisutjevning. Spredningen i husholdningsprisene har blant annet bakgrunn i ulik prispolitikk hos leverandørene. Enkelte har som strategi at prisene til sluttbrukere i stor grad skal følge døgnmarkedsprisen på kraft. Mange leverandører ønsker å holde prisene lave og stabile over tid, og la selskapet selv ta eventuelle tap knyttet til høye innkjøpspriser. Det må bemerkes at prisene kan bli utjevnet i løpet av året etterhvert som leverandørene endrer prisene. Sannsynligvis vil mange endre prisene når det nærmer seg fristen for leverandørskifte som første gang er 7. april. Ved en prisnedgang i engrosmarkedet regner NVE med at leverandørene vil sette ned prisene raskere, fordi gebyrene for leverandørskifte i år er fjernet.

79 everk av i alt 192, kan levere kraft til husholdninger utenfor sitt primære forsyningssområde. Dette utgjør 41 prosent. På samme tid i fjor svarte 47 prosent av everkene ja på spørsmålet om de tilbyr kraft til husholdninger utenfor eget område. I alt 17 everk, ca. 9 prosent av alle everk som leverer kraft til husholdninger, opererer med lik pris innenfor og utenfor sitt primære forsyningssområde, mens 62 everk kan levere til andre priser.

EMNEORD / SUBJECT TERMS

Elektrisk kraft
Kraftpriser
Priser

ANSVARLIG UNDERSKRIFT

Jan Moen
avdelingsdirektør

Innholdsfortegnelse

1. Bakgrunn	3
2. Data og metodikk	3
3. Resultater	4
3.1 Kraftpriser	4
3.2 Prisforskjeller	5
3.3 Leveranser utenfor primært forsyningsområde	6
3.4 Kontraktsformer	8
3.5 Organisering	8

Vedlegg:

Figur 2. Omsetning av kraft i prisintervall, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva. 1996 og 1997 i GWh.

Tabell 1. Kraftpriser til husholdninger innenfor everkets primære forsyningsområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva.

Tabell 2. Kraftpriser til husholdninger utenfor everkets primære forsyningsområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva.

Spørreskjema

1. Bakgrunn

Norges vassdrags- og energiverk, NVE, har innhentet kraftpriser til husholdninger. Prisene er eksklusive nettleie (i energiloven betegnet som overføringstariff), som er prisen for transport av kraft frem til forbruker.

Kraftprisene fastsettes av everkene ut fra markedsverdiering, mens nettleien skal utarbeides på en slik måte at den over tid dekker kostnadene ved drift, vedlikehold og avskrivning av overføringsnettet, samt gir en rimelig avkastning på investert kapital ved effektiv drift. Et everks kraftpriser og nettleie skal derfor utarbeides uavhengig av hverandre, og det er således ingen automatisk kobling mellom de to prisene. Det er heller ikke gitt at samme everk leverer både kraft og overføring til husholdningskunder, fordi husholdningskunder kan skifte kraftleverandør. Distribusjon av kraft skjer som tidligere gjennom forbrukerens lokale everk.

Informasjon om prisutviklingen i husholdningsmarkedet er et viktig bidrag i NVEs arbeid med tilsyn av kraftmarkedet. De siste årene har prisene til husholdningene jevnet seg mer og mer ut. Formålet med undersøkelsen er blant annet å analysere om det skjedd noe med prisutjeveningen for husholdningskunder på bakgrunn av den spesielle kraftsituasjonen (tørrår) i fjor, samt undersøke hvilke reelle muligheter husholdninger har til selv å velge kraftleverandør.

Vi vil presisere at de innhente prisene gjelder pr. 1. januar 1997 og everkene kan endre sine kraftpriser i løpet av 1997.

2. Data og metodikk

Spørreskjemaet for årets undersøkelse av husholdningsmarkedet er identisk med det som ble benyttet ved fjorårets undersøkelse, med unntak av markedskontrakter. Everk som tilbyr markedskontrakter, knytter markedsprisen opp mot Nord Pools døgnmarkedspris på ulike måter. Markedsprisen kan være f.eks. være års-, måneds- eller døgnmiddel av døgnmarkedsprisen i kundens nettområdet. I spørreskjemaet har vi av den grunn valgt å splitte opp markedskontraktene i de tre ovennevnte kontraktsformer. I presentasjonen av undersøkelsen har vi allikevel valgt å se disse markedskontraktene under ett.

Everkene ble i spørreskjemaet (se vedlegg) bedt om å oppgi gjeldende kraftpriser pr. 1. januar 1997, ekskl. elavgift og mva. Vi har i denne undersøkelsen lagt til elavgift og mva.

Spørreskjemaet inkluderte standard pristilbud til husholdninger, kvartalsavtaler, årskontrakter, markedskontrakter mv. Everkene ble også bedt om å oppgi hvilke priser som ble tilbuddt kunder utenfor primært forsyningsområde. Leverandører som i utgangspunktet kun gir pristilbud til husholdningskunder ved forespørsel og ikke har noe fast tilbud til kunder utenfor eget primære forsyningsområde, ble bedt bedt om å oppgi gjeldende tilbud pr. 1. januar 1997.

I henhold til den nye prisforskriften, fastsatt av Konurransetilsynet, skal et eventuelt fastbeløp knyttet til kraftprisen omregnes til øre/kWh ved forbruksnivåer på 10 000, 20 000 og 30 000 kWh. Det gjennomsnittlige forbruk for husholdningene er i denne undersøkelsen imidlertid satt til 18 000 kWh. Dette er gjort med bakgrunn i beregninger foretatt av NVE, samt en husholdningsundersøkelse gjennomført av SSB (rapport 95/10, SSB). Dette gjør tallene sammenlignbare med siste års prisundersøkelser ettersom det ikke blir brudd i tidsserien. Det er grunn til å anta at dette ikke vil ha de store utslag, da det er få leverandører

som opererer med fastbeløp knyttet til kraftprisen. Et eventuelt fastbeløp i kraftprisen blir omregnet til øre/kWh med bakgrunn i et årlig gjennomsnittlig forbruk på 18 000 kWh.

Ved beregning av gjennomsnittlige priser for landet totalt, har vi brukt everkenes omsetning i 1996 i MWh som vekter. Omsetning fordelt på kontraktstype er ikke tilfredsstillende besvart av alle everkene. Dette kan ha bakgrunn i at avregningen for 1996 ikke var ferdig da skjemaet ble besvart, og at svarene er basert på budsjetterte tall/anslag. En annen årsak kan være at det har kommet til nye kontraktsformer i 1997. Gjennomsnittsprisene for landet totalt er derfor basert på total omsetning i everket og everkets standard pristilbud til husholdninger, selv om everket tilbyr andre kontraktsformer. I tabell 1 beregnes prosentvis endring i kraftprisen fra 1996 til 1997. For everk som har fusjonert er 1996-prisene beregnet ved hjelp av de fusjonerte everkenes priser i 1996 vektet med everkenes omsetning til husholdningskunder i 1996.

Elavgiften er p.t. 5,62 øre/kWh og har økt med 0,32 øre/kWh siden forrige undersøkelse. Merverdiavgiften er uendret og utgjør p.t. 23 prosent. Vi gjør oppmerksom på at husholdninger i Nordland, Troms og Finnmark er fritatt for mva. på elforbruk. Husholdninger i Nord-Troms og Finnmark er fritatt for elavgift.

3. Resultater

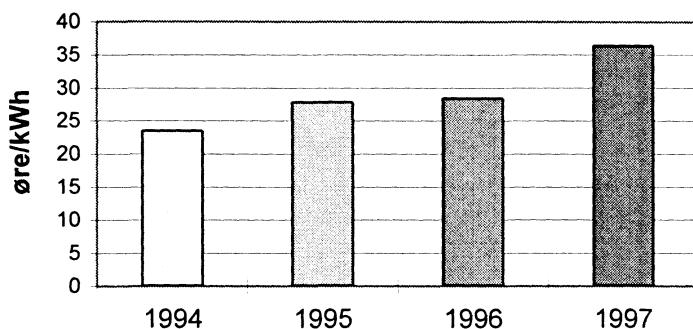
Nedenfor presenteres de viktigste resultatene av undersøkelsen.

3.1 Kraftpriser

Gjennomsnittlig kraftpris til husholdninger pr. 1. januar 1997 var 36,4 øre/kWh, beregnet ut fra everkenes standard pristilbud til husholdningskunder inkl. elavgift og merverdiavgift, men ekskl. nettleie. I gjennomsnittsprisen er det hensyntatt at husholdninger i Nordland, Troms og Finnmark er fritatt for mva, og at husholdninger i Nord-Troms og Finnmark er fritatt for elavgift.

Figuren under viser utvikling i gjennomsnittlige kraftpriser 1994 - 1997:

**Figur 1. Kraftpriser, inkl. elavgift og mva., ekskl.
nettleie 1994 - 1997. Øre/kWh**



Gjennomsnittlig kraftpris inkl. avgifter har gått opp med 31,6 prosent i forhold til 1. januar 1996. Dette er en markant endring fra året før, da det var en nedgang i gjennomsnittsprisen på

0,8 prosent. Den kalde vinteren 1995/96 kombinert med lite tilsig i vannmagasinene i 1996, førte til en sterk økning i prisene i engromarkedet. Dette medførte igjen høyere priser i sluttbrukermarkedet.

Tyssedal Lysverk har lavest kraftpris pr. 1. januar 1997 med 10,5 øre/kWh, inkl. elavgift og merverdiavgift. Dette er konsesjonskraft som tilbys kun til kunder innenfor Tyssedal Lysverks konsesjonsområde.

Drammen Kraft-omsetning AS har høyest kraftpris med 45,9 øre/kWh, tett fulgt av Gauldal Energi AS med kraftpris på 45,5 øre/kWh. Her må det presiseres at Drammen Kraft-omsetnings standard pristilbud er et kvartalsprodukt dvs. at prisen ventelig vil bli justert foran hvert kvartalsskifte. Drammen Kraft-omsetning tilbyr imidlertid ett-års-, to-års og tre-års fastprisavtaler med betydelig lavere priser. I årets undersøkelse er det 11 everk som opererer med kvartalspriser som sitt standard pristilbud til husholdninger. 5 everk har sesongpriser, dvs. vinter, sommer og høst, som standard pristilbud. Prisene pr. 1. januar vil da være preget av den årstiden vi er inne i. I tillegg til dette er det 2 everk som har ett-års fastprisavtale som standard pristilbud, og 1 everk som har to-års fastprisavtale som standard pristilbud.

Prisene til Odda Energi AS har økt mest fra 12,4 øre/kWh til 19,2 øre/kWh. Indre Hardanger Kraftlag har hatt den største prisreduksjonen fra 1. januar 1996 til 1. januar 1997 på 19 prosent for sin leveranse til kunder i Eidsfjord kommune. Pris ved forbruk på 18 000 kWh er her 20,1 øre/kWh. Indre Hardanger Kraftlag leverer også kraft i Ullensvang Herad. Til sammenligning må husholdningskunder der betale 24,1 øre/kWh.

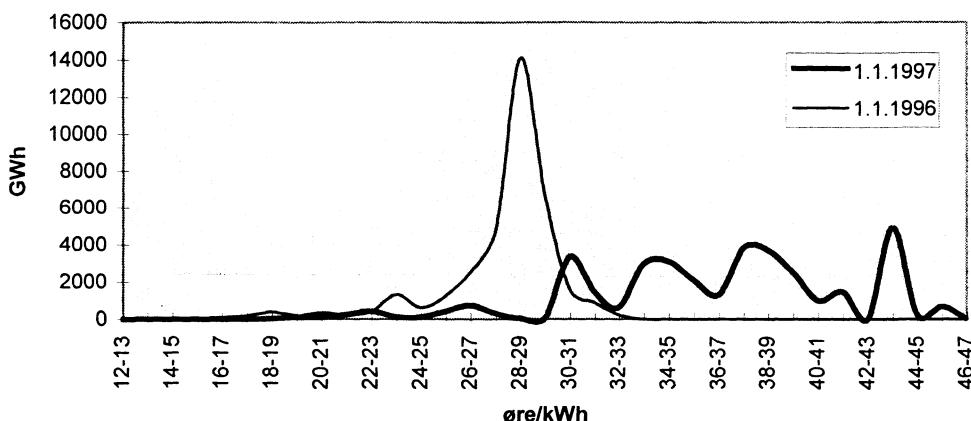
Husholdningskunder med et gjennomsnittlig forbruk på 18 000 kWh, med Gauldal Energi AS som leverandør og som betaler 45,5 øre/kWh, vil spare 1404 kroner, dersom de hadde inngått en ett-årskontrakt med Haram Energi AS eller Norddal Elverk fra 1.1.97 - 1.1.98 til 37,7 øre/kWh. Dette forutsettes av at standard pristilbud holder seg uendret i 1997. Det kan også tillegges her at gebyret ved leverandørskifte på 246 kroner har falt bort f.o.m. 1. januar 1997. Det samme gjelder gebyret på 4000 kroner som kraftleverandørene må betale til netteieren i leveringsområdet.

3.2 Prisforskjeller

Undersøkelsen viser at spredningen i prisene pr. 1. januar 1997 har økt betydelig, til forskjell fra i fjor hvor det var en markant prisutjevning.

Figuren under viser omsetning av kraft i prisintervall (se også vedlegg):

Figur 2. Omsetning av kraft i prisintervall inkl. elavgift og mva , ekskl. nettleie, 1996 og 1997.



1. januar 1996 lå hovedtyngden av prisene i intervallet 26 til 30 øre/kWh. I år er prisintervallet sterkt utvidet, i tillegg til at gjennomsnittsprisen har økt. Beregnet volum solgt til en pris lik gjennomsnittsprisen +/- 2 øre utgjorde i 1996, 77,9 prosent av den totale omsetningen. I 1997 er det tilsvarende tallet 28,6 prosent. Standardavviket i forhold til gjennomsnittet var 6,8 øre/kWh ved årets undersøkelse og 3,8 øre/kWh ved fjorårets undersøkelse. Laveste kraftpris i undersøkelsen er 10,5 øre/kWh og høyeste er 45,9 øre/kWh.

Spredningen i husholdningsprisene har blant annet bakgrunn i ulik prispolitikk hos leverandørene. Enkelte har som strategi at prisene til sluttbrukere i stor grad skal følge døgnmarkedsprisen på kraft. Mange leverandører ønsker å holde prisene lave og stabile over tid, og la selskapet selv ta eventuelle tap knyttet til høye innkjøpspriser. Leverandører som har bilaterale kontrakter med fast pris, har muligheten til å holde en stabil pris dersom det er en av deres målsetninger. Det må bemerkes at prisene kan bli utjevnet i løpet av året etterhvert som leverandørene endrer prisene. Sannsynligvis vil mange endre prisene når det nærmer seg fristen for leverandørskifte som første gang er 7. april. Ved en prisnedgang i engrosmarkedet regner NVE med at leverandørene vil sette ned prisene raskere, fordi gebyrene for leverandørskifte i år er fjernet.

3.3 Leveranser utenfor primært forsyningsområde

79 everk av i alt 192, kan levere kraft til husholdninger utenfor sitt primære forsyningsområde. Dette utgjør 42 prosent. På samme tid i fjor svarte 47 prosent av everkene ja på spørsmålet om de tilbyr kraft til husholdninger utenfor eget område.

I alt 17 everk, ca. 9 prosent av alle everk som leverer kraft til husholdninger, opererer med lik pris innenfor og utenfor sitt primære forsyningsområde. 1. januar 1996 var det 21 prosent av everkene som kunne levere til samme priser. I fjorårets undersøkelse var det enkelte av disse everkene som tok prisforbehold ved små forespørslar i nettområder der de ikke var inne med levering fra før. Enkelte andre everk forutsatte et etablert kundeforhold i nettområdet, eller stor sannsynlighet for at dette ble oppnådd i løpet av 1996, for at leveranser til de oppgitte priser kunne finne sted. I årets undersøkelse kan ikke vi se at noen everk har oppgitt noen vilkår for å kunne levere til samme priser utenfor primære forsyningsområde. Grunnen til

dette har sannsynligvis med å gjøre at gebyret på 4000 kroner, som kraftleverandørene måtte betale til netteieren i leveringsområde, er tatt bort.

Gjesdal everk opererer med en kraftpris pr. 1. januar 1997 på 36,2 øre/kWh for en to-års fastprisavtale til husholdninger innenfor og utenfor eget område. Dette er markedets laveste pristilbud fra leverandører som selger utenfor sitt primære forsyningsområde. Skifte av leverandør må foretas i forbindelse med nytt kvartal. Netteier kunne i 1996 kreve å bli varslet om skiftet fire uker på forhånd. Dette betyr at husholdninger utenfor Gjesdal Everks nettområde måtte ha inngått kontrakt før 9. desember 1996 for å få en to-årskontrakt på 36,2 øre/kWh fra 1.1.97 - 1.1.98.

Fristen for å varsle netteier om leverandørskifte har i 1997 blitt endret fra fire til tre uker. Som nevnt tidligere er gebyrene i tilknytning til leverandørhåndtering og leverandørskifte fjernet. Leverandørskifte må skje på mandager, slik at kvartalsskiftene i 1997 faller på 6. januar, 7. april, 7. juli og 6. oktober. Fra og med 1998 vurderer NVE å gjøre det mulig å skifte leverandør så ofte som hver uke.

I alt 62 everk, 33 prosent av alle everkene i undersøkelsen, sier de kan levere til husholdninger utenfor sitt primære forsyningsområde, men til andre priser enn hva kundene innenfor nettområdet oppnår. 45 av disse everkene har oppgitt det faktiske pristilbuddet til eksterne kunder, mens de resterende 17 everkene gir pristilbud ved hver enkelt forespørsel.

109 everk, omtrent 60 prosent av everkene i undersøkelsen, leverer kun kraft til husholdninger i eget nettområde.

At det ikke er flere everk som leverer kraft utenfor sitt primære forsyningsområde kan ha flere årsaker. En årsak er everkenes kundeinformasjonssystemer som ikke godt nok takler eksternt salg. Andre everk hevder at det er vanskelig å konkurrere prismessig med de everkene som allerede leverer i området, når man må handle kraft kortsiktig i markedet. Mange har også en strategi om kun å fungere som kraftleverandør for lokale kunder. Siden det fortsatt kun er mulig å skifte leverandør i tilknytning til kvartalskifte, er det mulig at mange forbrukere ikke finner bryet verdt å skifte, når de må vente opp til tre måneder før leverandørskifte kan skje.

Relativt få husholdningskunder har skiftet leverandør. Grunnen til at ikke flere har gjort dette kan ha å gjøre med få reelle pristilbud kombinert med lite tilgjengelig prisinformasjon. God prisinformasjon til forbruker har hittil vært en mangelvare i kraftmarkedet. Den informasjon kundene hittil har fått har vært vanskelig å forstå, og den har kommet sjeldent. Konurransetilsynet har nylig vedtatt prisopplysningsforskrift for salg av elektrisk kraft hvor det er krav til hvordan priser skal opplyses.

Det har vist seg vanskelig å lage prisoversikter i kraftmarkedet som er pålitelig og oppdatert. For å rette opp dette, arbeider Konurransetilsynet med en ordning som pålegger energiverkene å melde inn priser og prisendringer til Konurransetilsynet. Det vil bli opprettet en database som til enhver tid skal være oppdatert og lett tilgjengelig for forbrukere. Frem til denne ordningen er operativ vil Konurransetilsynet offentliggjøre prisundersøkelser i forkant av fristene for mulig leverandørbytte.

3.4 Kontraktsformer

Mange everk tilbyr et variert utvalg av kontrakter. Undersøkelsen viser imidlertid at omlag 94 prosent av all omsetning til husholdningskunder foregår gjennom everkenes standard pristilbud. Dette betyr at det fortsatt er relativt få husholdningskunder som inngår særskilt kontrakt med everk. Av kontrakter som inngås er det størst omsetning knyttet til fastprisavtaler med en eller flere års binding. En del everk har imidlertid ikke fordelt omsetningen på alle sine kontraktsformer, noe som her utgjør en feilkilde.

Noen få everk tilbyr fleksikraftavtaler. Disse fleksikraftavtalene kan være innbakt i kvartalsprisavtaler, fastprisavtaler med ett eller flere års bindingstid eller i andre avtaleformer. En variant er avtaler hvor en bestemt mengde av forbruket avregnes til fastpris, mens det overskytende forbruket avregnes etter markedspris pluss et påslag. En annen variant er at det overskytende avregnes til fastpris, men til en lavere pris enn "grunnforbruket". Et eksempel på en slik kontrakt tilbys av Hadsel Energiverk AS. De tilbyr en ett-års fastprisavtale der prisen på de første 13000 kWh er 31,2 øre/kWh, mens det overskytende forbruket avregnes til 28,7 øre/kWh. Gjermå Kraft AS tilbyr en annen variant av en fleksikraftavtale. Det er en kvartalsavtale, der forbruk som er større eller lik 1000 kWh pr. måned avregnes til 41,2 øre/kWh og forbruk mindre enn 1000 kWh pr. måned avregnes til 43,9 øre/kWh. Prisen justeres foran hvert kvartal.

I alt 60 everk, av totalt 192, tilbyr fastprisavtaler over ett eller flere år til kunder i eget forsyningsområde.

Av andre kontraktsformer som tilbys kan nevnes kvartalskontrakter, der prisen enten settes rett før kvartalsskiftet, eller defineres på forhånd for et helt år. I alt 24 everk tilbyr slike kontrakter.

Som en liten kuriositet kan det nevnes at Hedmark Energi AS tilbyr «Honnørkraft» med ett-års bindingstid. Denne avtalen tilbyr de til lavere pris enn en ordinær ett-års fastprisavtale.

Om lag 27 prosent av everkene tilbyr ulike former for markedsavtaler knyttet direkte opp mot døgnmarkedsprisen pluss et påslag og et eventuelt fastbeløp. Enkelte everk opererer med pristak, eventuelt både pristak og prisgolv, på slike avtaler. Avtalene er koblet til døgnmarkedsprisen på ulike måter. Det mest vanlige er å knytte avtalene opp mot månedsveid døgnmarkedspris i kundens nettområdet. Andre markedsavtaler er knyttet opp mot døgn-, ukes- eller årsmiddel i nettområdet. Everkenes påslag på døgnmarkedsprisen varierer sterkt. Billigst er Osterøy Energi AS med kun et fastbeløp på 308 kroner og ikke noe variabelt påslag. Dalane Elverk, Jæren Everk, Klepp Energi, Sandnes Energi AS, Sola Energi AS, Stavanger Energi og Time Energi AS har et fastbeløp på 738 kr/år og et påslag på 1,9 øre/kWh. Disse utgjør «Markedssamarbeidet i Sør-Rogaland».

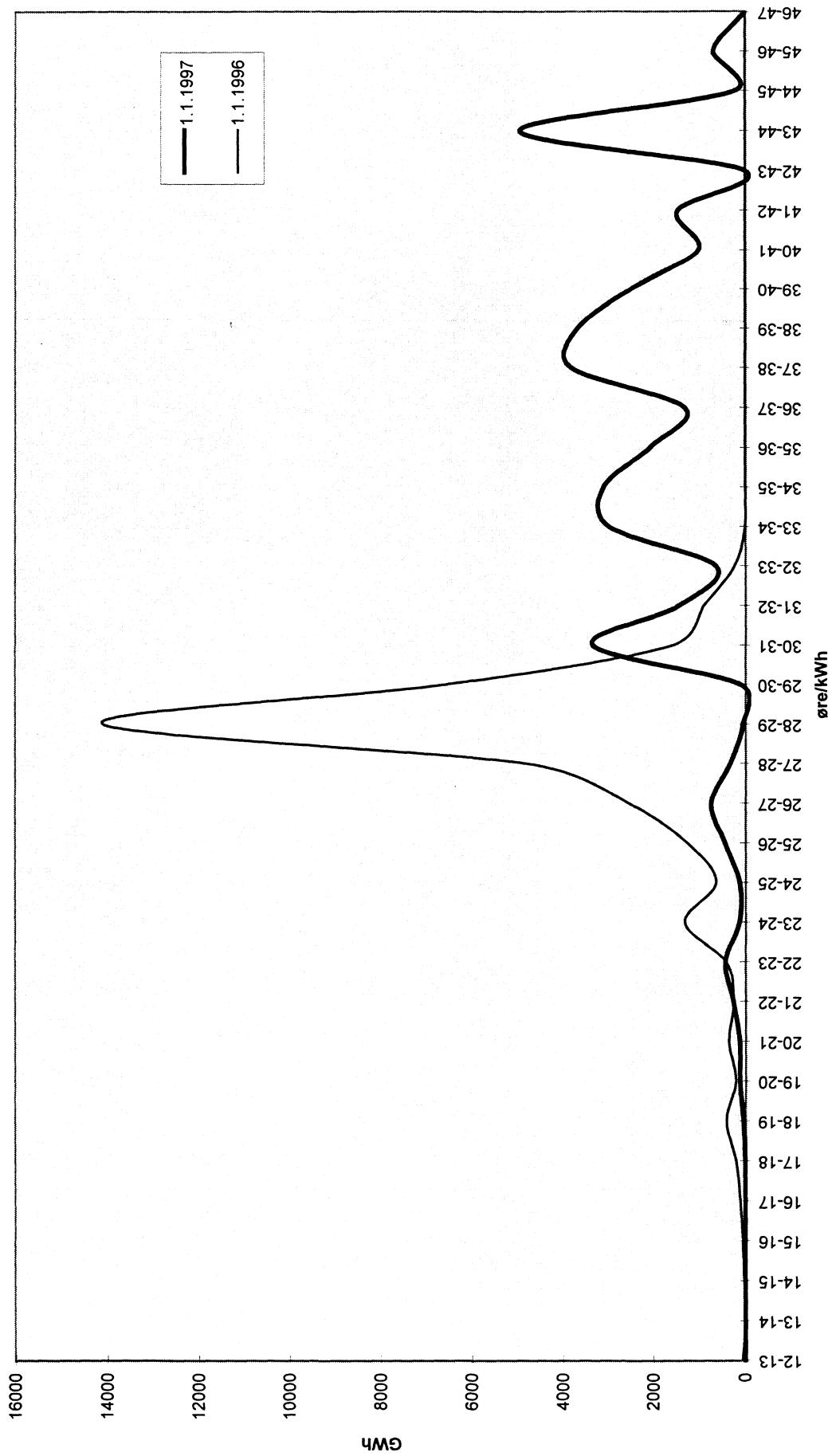
3.5 Organisering

I alt 192 everk leverer kraft til husholdninger pr. 1. januar 1997. Alle leverandører, utenom Elkraft AS, Drammen Kraftomsetning AS og Vestfold Kraftomsetning AS, er tradisjonelle everk med eget nett. Det har det siste året blitt gjennomført to fusjoner, en i Akershus og en i Sogn og Fjordane. Åtte everk i Vestfold fylke har gått sammen om å danne et felles omsetningsselskap. I tillegg til dette har fire everk i Møre og Romsdal solgt omsetningen sin til Tussa Kraft AS-konsernet. Datterselskapet Tussa Energi skal forestå kraftomsetningen. Da

alle formaliteter på det tidspunktet undersøkelsen ble foretatt ikke var klare, har vi valgt å betrakte Tussa Energi som fire separate selskap.

I Sør-Rogaland opererer syv everk med identiske priser, kontraktsformer og salgsbetingelser overfor husholdningsmarkedet. Everkene har et standard pristilbud, kvartalsvis fastprisavtale, der prisen settes 6 uker før hvert kvartalskifte, 1-års-, 2-års- og 5-års fastprisavtale og en ren markedskontrakt.

Figur 2. Omsetning av kraft i prisintervall inkl. elavgift og mva , ekskl. nettleie, 1996 og 1997.



Tabell 1. Kraftpriser til husholdninger innenfor everkets primære forsyningsområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva¹. Gj.snittlig forbruk 18000 kWh/år

Everk	Omsetning til hus- holdninger GWh	Kraftpris Std. pris 1.1.1997 Øre/kWh	Endring 1996-97 Prosent	1-års kontrakt 1.1.97-1.1.98 Øre/kWh	Markedskontrakt Fast- beløp Kr/år	Påslag Øre/kWh	Kan levere utenfor primært fors.område
Akershus Kraft A/S	520	40,7	39,2	38,3	-	-	Ja
Alta Kraftlag A/L	156	26,0	42,1	-	-	-	Ja
Andøy Energi AS	53	31,6	8,7	-	-	-	Nei
Arendal Energiverk AS	110	34,2	21,0	-	-	-	Nei
Askøy Energi AS	132	37,9	38,8	-	246	1,2	Ja
Aurland Energiverk AS	15	24,7	4,2	24,8	-	-	Nei
Aust-Agder Kraftverk	715	35,2	21,3	40,1	-	1,2	Ja
Austevoll Kraftlag P/L	35	32,7	19,4	-	-	-	Nei
Ballangen Energi AS	28	27,1	9,4	-	-	-	Ja
Bindal Kraftlag A/L	14	24,1	3,5	-	-	-	Nei
BKK Kraftsalg AS	1908	38,8	32,4	-	-	-	Ja
Bodø Energi AS	330	35,2	55,8	31,0	-	-	Nei
Borre Energi AS	190	34,6	23,9	-	-	-	Ja
Buskerud Energi AS	23	39,1 ²	38,2	-	-	-	Ja
Bø og Sauherad Energi AS	74	34,0	18,5	-	-	-	Nei
Dalane Elverk	175	37,7	34,3	38,5	738	1,9	Ja
Dragefossen Kraftanlegg AS	46	23,6	22,4	-	-	-	Nei
Drammen Kraft-omsetning AS	500	45,9 ³	52,9	40,6	-	-	Ja
Drangedal Elverk	33	31,9	14,7	-	-	-	Nei
Eid Energiverk	40	40,1	46,3	-	-	-	Nei
Eidefoss A/S	206	26,0	6,7	-	-	2,5	Nei
Eidsvoll Energiverk AS	130	36,4	27,1	37,1	-	2,5	Nei
Elkraft A/S	0	41,4 ³	31,2	-	-	-	Ja
Elverum El.verk	140	35,2	31,3	34,0	-	-	Nei
Energiselsk Asker og Bærum AS	1320	40,0	44,5	37,5	-	2,5	Ja
Etne Elektrisitetslag	25	36,4	32,8	-	-	-	Nei
Evenes Kraftforsyning AS	15	27,6	18,5	-	-	-	Nei
Fauske Lysverk A/S	94	25,6	10,7	-	-	-	Nei
Finnås Kraftlag	79	31,5	17,5	-	-	-	Nei
Fitjar Kraftlag	23	34,0	16,1	-	-	-	Ja
Fjelberg Kraftlag P/L	20	34,0	23,3	-	-	-	Nei
Flesberg Elektrisitetsverk A/L	20	25,9	1,5	-	-	-	Nei
Follo Energiverk AS	240	41,4	47,5	40,1	-	2,5	Ja
Forsand Elverk	13	24,1	10,2	-	-	-	Nei
Fosen komm. kraftlag	102	43,8 ³	63,4	38,9	-	1,9	Ja
Fredrikstad Energiverk AS	417	33,8	18,0	-	308	1,9	Ja
Fusa Kraftlag	31	32,7	19,4	-	-	-	Nei
Gauldal Energi AS	60	45,5	57,6	39,5	-	2,5	Ja
Giske Elverk	46	38,6	40,9	38,6	-	1,9/1,2 ⁸	Nei
Gjermå Kraft AS	250	43,9 ³	51,4	41,2	308	2,5	Ja
Gjesdal everk	64	43,2 ³	54,2	37,3	-	1,9	Ja
Gloppen El.verk	50	44,7 ⁴	66,8	38,3	-	1,9	Ja
Gudbrandsdal Energi AS	195	31,3	13,0	-	-	2,5 ⁹	Ja
Gulakraft	25	38,8	44,6	-	-	-	Nei
Hadsel Energiverk AS	77	31,2	9,9	31,2/28,7 ⁶	-	-	Nei
Hafslund ASA	4	34,2	-	-	-	-	Nei
Hallingkraft AS, Flå komm.	10	29,7	57,6	-	-	-	Ja

Tabell 1. Kraftpriser til husholdninger innenfor everkets primære forsyningsområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva¹. Gj.snittlig forbruk 18000 kWh/år

Everk	Omsetning til hus- holdninger GWh	Kraftpris Std. pris 1.1.1997 Øre/kWh	Endring 1996-97 Prosent	1-års kontrakt 1.1.97-1.1.98 Øre/kWh	Markedskontrakt ⁷ Fast- beløp Kr/år	Påslag Øre/kWh	Kan levere utenfor primært fors.område
Hallingkraft AS, Gol komm.	44	31,1	65,3	-	-	-	Ja
Hallingkraft AS, Nes komm.	30	31,5	67,6	-	-	-	Ja
Hallingkraft AS, Ål komm.	53	21,1	11,9	-	-	-	Ja
Hamar-regionen Energiverk	536	31,5	10,0	-	-	-	Ja
Hammerfest Elektrisitetsverk DA	110	22,5	28,6	-	-	-	Ja
Haram Energi AS	70	43,2	53,4	37,7	-	1,9	Ja
Hareid komm. elverk	38	36,4	27,0	-	-	-	Nei
Haugesund Energi AS	235	36,4	31,1	-	-	-	Nei
Hedmark Energi AS	523	39,7	32,0	37,9	-	1,9	Ja
Helgeland Kraftlag A/L	610	33,1	42,1	29,6	-	2,5	Ja
Hemne Kraftlag AL	44	36,4	27,1	-	-	-	Nei
Hemsedal Energi	22	22,9	1,7	-	-	-	Nei
Hjartdal elverk	13	24,6	6,2	-	-	-	Nei
Hornindal kraftlag L/L	10	42,6	58,8	-	-	-	Nei
Hurum Energiverk	69	36,9	35,8	35,7	-	-	Ja
Høland og Setskog Elverk	68	33,6	15,3	-	-	-	Ja
Høyanger Energiverk	37	32,7	28,0	-	-	-	Nei
Indre Hardanger Kr.lag DA, Eidsfj.	12	20,1	-5,7	-	-	2,5	Ja
Indre Hardanger Kr.lag DA, Ullensv.	33	24,1	13,4	-	-	2,5	Ja
Istad Kraft AS	330	43,8 ³	41,8	38,9	-	-	Ja
Jondal energiverk	12	20,4	2,0	-	-	-	Nei
Jæren Everk	125	34,6	23,3	38,5	738	1,9	Ja
Karmsund Kraftlag	434	26,1	11,1	-	-	-	Nei
Klepp Energi	141	37,7	34,3	38,5	738	1,9	Ja
Kongsberg Energi AS	160	40,4	36,5	41,5	492	1,5	Ja
Kraftinor AS	218	34,1	4,0	31,6	-	-	Ja
Kragerø Elverk	80	37,5	21,6	-	-	-	Nei
Kristiansand Energiverk AS	390	41,2	44,5	38,3	-	2,5	Nei
Krødsherad Everk	21	29,1	16,4	-	-	-	Nei
Kvam Kraftverk	64	31,5	32,7	-	-	-	Nei
Kvikne-Rennebu Kraftlag A/L	31	31,3	14,0	-	-	-	Nei
Kvinnherad Energi AS	80	34,0	24,4	-	-	-	Ja
Lier Everk KB	150	41,0 ³	37,9	37,5	-	-	Ja
Lillehammer og Gausdal Energiverk	258	36,4	26,2	-	-	3,1	Nei
Luostejok Kraftlag A/L	54	20,0	29,0	-	-	-	Nei
Luster Energiverk AS	44	25,1	14,1	-	-	-	Nei
Lærdal Energiverk AS	22	22,9	7,6	22,9	-	-	Nei
Malvik Everk	86	41,4	47,5	-	-	1,2	Ja
Masfjorden K. Kraftlag	12	29,7	1,3	-	-	-	Nei
Melhus Energi AS	98	44,4 ³	62,7	37,1	-	1,2	Nei
Meløy komm. El.verk	61	22,4	18,0	-	-	-	Nei
Modalen kraftlag	3	25,6	24,4	-	-	-	Nei
Modum elverk	95	33,0	24,7	-	-	-	Ja
Narvik Energi AS	160	35,1	33,4	-	-	-	Ja
Nedre Eiker Energi	165	40,7 ⁴	40,3	-	-	-	Ja
Nes komm. Everk	134	39,6	35,4	38,9	-	-	Nei
Nesodden Energi AS	120	40,1	34,8	38,9	-	-	Ja
Nesset Komm. Kraftverk	26	25,1	16,0	-	-	-	Nei

Tabell 1. Kraftpriser til husholdninger innenfor everkets primære forsyningsområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva¹. Gj.snittlig forbruk 18000 kWh/år

Everk	Omsetning til hus- holdninger GWh	Kraftpris Std. pris 1.1.1997 Øre/kWh	Endring 1996-97 Prosent	1-års kontrakt 1.1.97-1.1.98 Øre/kWh	Markedskontrakt Fast- beløp Kr/år	Påslag Øre/kWh	Kan levere utenfor primært fors.område
Nissedal komm. Elverk	16	26,3	12,7	-	-	-	Nei
Nittedal Energiverk	139	34,9	27,2	-	-	-	Nei
Nome Elverk	60	31,5	14,9	-	-	-	Nei
Nord Troms Kraftlag A/S	112	22,0	22,2	-	-	-	Nei
Nord-Jarlsberg Energi AS	105	33,7	18,2	-	-	-	Ja
Nord-Salten Kraftlag A/L	72	21,8	1,5	-	-	-	Nei
Nord-Trøndelag El.verk	1040	30,8	12,2	-	-	1,7	Nei
Nord-Østerdal Kraftlag A/L	140	38,8	27,6	-	-	-	Ja
Norddal Elverk	16	43,2 ³	53,4	37,7	-	1,9	Ja
Nordhordland Kraftlag	218	30,9	20,8	-	-	-	Nei
Nordkyn Kraftlag AL	30	21,0	44,8	-	-	-	Nei
Nordmøre Energiverk AS	270	41,8	46,0	38,3	-	2,5	Ja
Nore komm. Elverk	17	21,8	2,6	-	-	-	Nei
Notodden Energi AS	97	35,8	31,2	-	-	-	Nei
Odda Energi AS	65	19,2	54,7	-	-	-	Nei
Oftoten Kraftlag AS	40	28,9	10,0	28,9	-	-	Nei
Oppdal Everk A/S	49	29,7	20,0	-	-	-	Nei
Orkdal Elverk	86	34,0	36,1	-	-	1,9	Nei
Oskraft AS	105	40,0	49,2	-	-	3,1	Ja
Oslo Energi AS	3810	43,8	52,9	40,1	-	-	Nei
Osterøy Energi AS	53	36,4	27,7	-	308	-	Nei
Rakkestad Energiverk AS	82	33,4	13,9	33,4	-	-	Nei
Rauland Kraftforsyningsslag	17	26,1	0,6	-	-	-	Nei
Rauma Energi AS	70	36,8	45,2	-	-	1,9	Ja
Repvåg Kraftlag A/L	69	21,5	31,1	-	-	-	Nei
Ringeriks-Kraft A/S	225	39,5	24,0	-	-	-	Ja
Rissa Kraftlag BA	42	45,0	68,0	-	-	-	Nei
Rollag elverk L/L	14	30,9	15,8	-	-	-	Nei
Romerike Energi A/S	310	35,2	21,8	37,1	-	1,9	Ja
Ryfylke Energi	116	38,3	37,7	38,3	-	-	Ja
Rygge Elverk AS	100	30,2	6,6	-	-	-	Nei
Rødøy-Lurøy Kraftverk	38	20,6	19,9	-	-	-	Nei
Røros Elektrisitetsverk A/S	61	32,7	19,4	-	-	-	Ja
Røyken Energiverk AS	109	39,2	31,9	38,0	-	-	Ja
Råde Everk AS	46	32,9 ⁵	14,7	32,9	-	-	Nei
Sandnes Energi AS	365	37,7	34,3	38,5	738	1,9	Ja
Sandøy Elverk	12	44,2	64,9	39,3	-	-	Nei
Sauda Energiverk AS	46	37,7	34,3	-	-	-	Nei
Selbu Energiverk	37	31,5	32,7	-	-	-	Nei
Sigdal Everk	29	38,1	32,8	-	-	-	Nei
Sjøfossen Energi AS	36	18,3	14,5	-	-	-	Nei
Skedsmo & Sørums Elforsyning A/L	170	37,7	28,7	-	-	2,5	Nei
Skiensfjordens komm. kraftselskap	792	30,3	17,8	-	-	-	Ja
Skjerstad Kraftlag A/L	11	26,6	25,0	-	-	-	Nei
Skjåk Energi	21	22,3	1,8	-	-	-	Nei
Skånevik Ølen Kraftlag	39	36,2	26,3	-	-	-	Nei
Sognekraft A/S	105	34,0	24,4	-	-	-	Nei
Sola Energi AS	158	37,7	34,3	38,5	738	1,9	Ja
Sotra Energi AS	150	38,3	44,1	38,8	-	-	Ja

Tabell 1. Kraftpriser til husholdninger innenfor everkets primære forsyningsområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva¹. Gj.snittlig forbruk 18000 kWh/år

Everk	Omsetning til hus- holdninger GWh	Kraftpris Std. pris 1.1.1997 Øre/kWh	Endring 1996-97 Prosent	1-års kontrakt 1.1.97-1.1.98 Øre/kWh	Markedskontrakt ⁷ Fast- beløp Kr/år	Påslag Øre/kWh	Kan levere utenfor primært fors.område
Stange Energi AS	130	37,0	24,7	-	-	-	Ja
Stavanger Energi	950	34,6	23,3	38,5	738	1,9	Ja
Stord Energi AS	117	35,0	24,6	-	-	-	Nei
Stranda Energiverk	40	31,5 ⁵	17,5	31,5	-	1,2	Ja
Stryn Energiverk	55	42,0	58,0	-	-	1,9	Ja
Suldal Elverk	35	25,4	1,6	-	-	-	Nei
Sunndal Kraftforsyning	52	38,9	33,4	-	-	-	Nei
Sunnfjord Energi A/S	190	37,0	38,2	-	-	-	Nei
Sunnmøre Energiomsetning AS	150	36,4	28,7	-	-	2,5	Nei
Svorka Energiverk A/S	81	43,1	45,3	-	-	1,9	Ja
Syklyven Komm. Everk	51	35,2	28,3	35,2	-	1,9	Ja
Søndre Follo Energi A/S	191	35,3	23,3	-	-	-	Ja
Sør-Aurdal Energi	28	30,3	21,3	-	-	-	Nei
Sør-Troms Elforsyning A/S	300	32,1	21,2	-	-	-	Ja
Sør-Trøndelag Kraftselskap	214	37,0	35,1	36,4	-	-	Ja
Sørfold Kraftlag AL	17	24,3	10,9	-	-	-	Nei
Time Energi AS	113	37,7	34,3	38,5	738	1,9	Ja
Tinn Energi	75	22,9	16,4	-	-	-	Nei
Toten Energi AS	270	41,4	41,3	38,9	-	-	Ja
Troms Kraftforsyning DA	921	30,8	18,1	-	-	3,1	Nei
Trondheim Energiverk AS	1188	37,4	33,4	37,1	-	1,2	Ja
Trøgstad Elverk	46	30,9	10,2	-	-	-	Nei
Tydal Komm. Energiverk	8	21,7	6,8	-	-	-	Nei
Tysnes Kraftlag	21	34,0	24,4	-	-	-	Nei
Tyssedal Lysverk	15	10,5	-	10,5	-	-	Nei
Ulstein Energi AS	45	36,4	21,8	36,4	-	-	Nei
Ustekveikja Energi AS	55	23,7	13,7	-	-	-	Ja
Uvdal Kraftforsyning A/L	9	24,1	7,2	-	-	-	Nei
Valdres Energiverk A/S	81	45,2	41,8	-	-	-	Ja
Vang Energiverk	18	23,4	20,4	-	-	-	Nei
Varanger Kraft AS	275	27,0	31,1	-	-	-	Nei
Vest-Agder Energiverk	882	38,9 ³	38,9 ³	35,2	-	-	Ja
Vest-Telemark Kraftlag	98	26,6	5,0	-	-	-	Ja
Vestby Energiverk	91	36,4	24,5	-	-	-	Nei
Vesterålskraft AS	158	31,5	11,8	30,1	-	-	Nei
Vestfold Kraftomsetning AS	1284	34,0	19,6	-	-	-	Nei
Vestnes komm. Elverk	47	44,2 ³	59,8	39,3	-	-	Nei
Volda Komm.Elverk	58	36,4	27,5	-	-	-	Nei
Voss og Omland Energiverk AS	175	30,3	24,3	-	-	1,2	Nei
Ytre Fjordane Kraftlag AS	220	43,2	54,0	-	-	-	Ja
Ytre Sandsvær Elverk BA	23	32,6	15,3	-	-	-	Nei
Øko Kraft DA	590	37,7	20,1	-	-	-	Ja
Ørskog Interkomm. Kraftlag	50	39,3	41,4	39,3	-	-	Nei
Ørsta Energiverk	80	35,7	30,2	35,8	-	2,5	Ja
Østfold Energiverk A/S	1250	34,6	17,2	-	-	2,2	Ja
Øvre Eiker energiverk KB	112	37,0	33,3	-	-	-	Ja
Ålesund og Sula Energiverk	330	38,6	36,0	38,7	-	2,5/1,9 ¹⁰	Ja
Årdal Komm.Energiverk	50	19,8	12,7	-	-	-	Nei

Tabell 1. Kraftpriser til husholdninger innenfor everkets primære forsyningsområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva¹. Gj.snittlig forbruk 18000 kWh/år

Everk	Omsetning til hus- holdninger GWh	Kraftpris Std. pris 1.1.1997 Øre/kWh	Endring 1996-97 Prosent	1-års kontrakt 1.1.97-1.1.98 Øre/kWh	Markedskontrakt ⁷ Fast- beløp Kr/år	Påslag Øre/kWh	Kan levere utenfor primært fors.område
Veid gjennomsnitt hele landet	35926	36,4	31,6				

¹ Everk som kan levere utenfor primært forsyningsområde kan ha andre pristilbud til disse kundene, se tabell 2.

Husholdninger i Nord-Norge er fritatt for mva på elforbruk. Husholdninger i Nord-Troms og Finnmark er fritatt for elavgift.

² Std. pristilbud er her to-års fastprisavtale med klausul om at prisen kan settes ned, men ikke opp.

³ Std. pristilbud er her kvartalspriser. Prisen reguleres fire ganger pr. år.

⁴ Std pristilbud er her sesongpriser (vinter, sommer og høst). Prisen reguleres tre ganger pr år.

⁵ Std. pristilbud er her ett-års fastprisavtale.

⁶ Fleksiavtale: 31,2 øre opptil 13000 kWh. 28,7 øre for overskytende kWh.

⁷ Avvik i fastavgift og påslag mellom everk kan delvis skyldes ulike beregningsmåter for døgnmarkedspris.

⁸ Nord Pools årsmiddelpris+1,9 øre i påslag. Nord Pools døgnmiddelpris+1,2 øre i påslag.

⁹ Takpris er 23 øre/kWh.

¹⁰ Tilbyr to ulike markedskontrakter: Med pristak: påslag 2,5 øre/kWh, pristak 28 øre/kWh (inkl. påslaget).

Uten pristak: påslag 1,9 øre/kWh.

Tabell 2. Kraftpriser til husholdninger utenfor everkets primære forsyningssområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva¹. Gj.snittlig forbruk 18000 kWh/år

Everk	Kraftpris std. pris 1.1.1997 Øre/kWh	Kvartals- kontrakt 1. kv. 97 Øre/kWh	1-års kontrakt 1.1.97-1.1.98 Øre/kWh	2-års kontrakt 1.1.97-1.1.99 Øre/kWh	3-års kontrakt 1.1.97-1.1.00 Øre/kWh	Markedskontrakt ⁸ Fast- beløp Kr	Påslag Øre/kWh
Fitjar Kraftlag	36,7	-	-	-	-	-	-
Øko Kraft DA	-	-	38,9	37,7	-	-	-
Trondheim Energiverk AS	-	-	37,7	-	-	-	-
Lier Everk KB	-	-	37,9	-	-	-	-
Sotra Energi AS	38,3	-	38,8	38,2	37,5	-	-
Ryfylke Energi	-	-	39,5	38,3	-	-	-
Sør-Troms Elforsyning A/S	-	-	39,5	38,3	38,3	-	-
Ålesund og Sula Energiverk	-	-	39,5	38,5	38,3	-	-
Ustekveikja Energi AS	38,5	-	38,5	38,5	38,5	369	1,2
Dalane Elverk	-	-	38,5	38,5/36,4 ²	-	738	1,8
Jæren Everk	-	-	38,5	38,5/36,4 ²	-	738	1,8
Klepp Energi	-	-	38,5	38,5/36,4 ²	-	738	1,8
Sandnes Energi AS	-	-	38,5	38,5/36,4 ²	-	738	1,8
Sola Energi AS	-	-	38,5	38,5/36,4 ²	-	738	1,8
Stavanger Energi	-	-	38,5	38,5/36,4 ²	-	738	1,8
Time Energi AS	-	-	38,5	38,5/36,4 ²	-	738	1,8
Vest-Agder Energiverk	-	-	38,9	-	-	-	-
Stranda Energiverk	-	-	38,9	-	-	-	1,2
Kvinnherad Energi AS	-	-	39,0	-	-	-	-
Buskerud Energi AS	39,1 ³	-	-	39,1	-	-	-
Hurum Energiverk	-	-	39,4	39,4	-	-	-
Romerike Energi A/S	39,5	-	39,5	-	-	-	-
Aust-Agder Kraftverk ⁶	-	-	40,1	39,5	39,9	-	4,9
Hedmark Energi AS	39,7	-	37,9	39,2	39,2	-	1,8
Nesodden Energi AS	40,1	-	38,9	38,3	38,3	-	-
Kongsberg Energi AS	40,4	-	41,5	40,4	40,1	492	1,5
Nedre Eiker Energi	40,7 ⁴	-	-	38,3	-	-	-
Øvre Eiker energiverk KB	-	-	40,7	-	-	-	-
Fredrikstad Energiverk AS	-	-	41,2	-	-	-	-
Elkraft A/S	41,3 ⁵	41,4	-	-	-	-	-
Follo Energiverk AS	41,4	-	40,1	38,9	39,1	-	2,5
Toten Energi AS	41,4	-	38,9	36,4	-	-	-
Alta Kraftlag A/L	-	-	-	41,4	-	6150	-
Nordmøre Energiverk AS	41,8	-	38,3	37,5	37,7	-	2,5
Energiselsk. Asker og Bærum AS	-	-	42,6	-	-	-	-
Østfold Energiverk A/S	42,9	-	-	-	-	-	-
Haram Energi AS	43,2	-	37,7	36,4	36,4	-	1,8
Norddal Elverk	43,2 ⁵	43,2	37,7	36,4	36,4	-	1,8
Gjesdal everk	43,2 ⁵	43,2	37,2	36,2	-	-	1,8
Ballangen Energi AS	-	-	44,5	43,3	-	-	-
Nord-Østerdal Kraftlag A/L	-	-	43,7	-	-	-	-
Gjermå Kraft AS	43,9 ⁵	43,9	41,2	39,7	40,0	308	2,5
Gloppen El.verk	44,7 ⁴	-	38,3	36,4	37,4	-	1,8
Høland og Setskog Elverk	45,0	-	-	-	-	-	-
Gauldal Energi AS	45,5	-	39,5	38,3	-	-	2,5
Drammen Kraft-omsetning AS	45,9 ⁵	45,9	40,6	40,1	40,1	-	-
Søndre Follo Energi A/S	-	-	-	-	-	-	2,5

Tabell 2. Kraftpriser til husholdninger utenfor everkets primære forsyningsområde pr. 01.01.97, ekskl. nettleie, inkl. elavgift og mva¹. Gj.snittlig forbruk 18000 kWh/år

Everk	Kraftpris std. pris 1.1.1997 Øre/kWh	Kvartals- kontrakt 1. kv. 97 Øre/kWh	1-års kontrakt 1.1.97-1.1.98 Øre/kWh	2-års kontrakt 1.1.97-1.1.99 Øre/kWh	3-års kontrakt 1.1.97-1.1.00 Øre/kWh	Markedskontrakt ⁸ Fast- beløp Kr	Påslag Øre/kWh
Hamar-regionen Energiverk	-	-	-	-	-	-	2,5
Valdres Energiverk A/S	-	-	-	-	-	-	2,5
Hallingkraft AS ⁷	-	-	* ⁷	* ⁷	* ⁷	369	0,6
Røyken Energiverk AS	-	-	-	-	-	308	1,8
Vest-Telemark Kraftlag	-	-	-	-	-	-	* ⁹
Askøy Energi AS	-	-	-	-	-	-	-
Oskraft AS	-	-	-	-	-	-	3,1
Stryn Energiverk	-	-	-	-	-	-	2,5
Rauma Energi AS	-	-	-	-	-	-	3,7
Ørsta Energiverk	-	-	-	-	-	-	2,5
Fosen komm. kraftlag	-	-	-	-	-	308	1,8
Malvik Everk	-	-	-	-	-	-	2,5
Røros Elektrisitetsverk A/S	-	-	-	-	-	369	2,5
Helgeland Kraftlag A/L	-	-	-	-	-	-	2,5
Hammerfest Elektrisitetsverk DA	-	-	-	-	-	-	2,5
Akershus Kraft A/S	-	-	-	-	-	-	-
Stange Energi AS	-	-	-	-	-	-	-
Gudbrandsdal Energi AS	-	-	-	-	-	-	-
Modum elverk	-	-	-	-	-	-	-
Ringeriks-Kraft A/S	-	-	-	-	-	-	-
Borre Energi AS	-	-	-	-	-	-	-
Nord-Jarlsberg Energi AS	-	-	-	-	-	-	-
Skiensfjordens komm. kraftselsk.	-	-	-	-	-	-	-
BKK Kraftsalg AS	-	-	-	-	-	-	-
Indre Hardanger Kraftlag DA	-	-	-	-	-	-	-
Ytre Fjordane Kraftlag AS	-	-	-	-	-	-	-
Istad Kraft AS	-	-	-	-	-	-	-
Svorka Energiverk A/S	-	-	-	-	-	-	-
Syklyven Komm. Everk	-	-	-	-	-	-	-
Sør-Trøndelag Kraftselskap	-	-	-	-	-	-	-
Kraftinor AS	-	-	-	-	-	-	-
Narvik Energi AS	-	-	-	-	-	-	-

¹ Everk uten priser gir kun pristilbud ved hver enkelt forespørsel. Alle priser er inkl. elavgift og mva. Husholdninger i Nord-Norge er imidlertid frittatt for mva. Husholdninger i Nord-Troms og Finnmark er frittatt for elavgift.

² 38,5 øre/kWh i 1997 og 36,4 øre/kWh i 1998.

³ Std. pristilbud er her to-års fastprisavtale med klausul om at prisen kan settes ned, men ikke opp.

⁴ Std pristilbud er her sesongpriser (vinter, sommer og høst). Prisen reguleres tre ganger pr. år.

⁵ Std. pristilbud er her kvartalspriser. Prisen reguleres fire ganger pr. år.

⁶ Tilbyr avtaler til husholdningskunder i nettområder de allerede er i.

⁷ Tilbyr også ett-års-, to-års- og tre-års fastprisavtale med fastbeløp på 369 kr/år. Prisene oppdateres pr. dag i forhold til markedet.

⁸ Avvik i fastavgift og påslag mellom everk kan delvis skyldes ulike beregningsmåter for døgnmarkedspris.

⁹ Døgnmarkedspris + 20% påslag

Selskap: _____

Kontaktperson: _____

Tlf: _____ Faks: _____

Priser på elektrisk kraft til husholdninger pr. 1. januar 1997

Prisene skal oppgis eksklusive overføringspris, inkl. produksjonavgift og ekskl. mva. og elavgift. Eventuelle spørsmål rettes til Ann-Kristin Hjelle, tlf. 22 95 91 41 (e-post: Ann-Kristin.Hjelle@nve.no).

1. Kraftpriser til husholdninger pr. 1. januar 1997:

NB: Prisene skal oppgis ekskl. overføringspris, inkl. prod.avgift, ekskl. mva. og elavgift	Fastbeløp knyttet til kraftpris kr pr. år	Kraftpris øre/kWh	Omsetning på husholdningskontrakter 1996 MWh
Årspris som kan endres (standard pristilbud til husholdninger)			
Fastpris kvartalsavtale 1.-4. kvartal 1997	1. kv. 1997		
	2. kv. 1997		
	3. kv. 1997		
	4. kv. 1997		
Fastpris 6-12 mnd. avtale			
1-års fastprisavtale			
2-års fastprisavtale			
3-års fastprisavtale			
Nord Pools årsmiddelpri + påslag (spesifiser påslag)			
Nord Pools månedsmiddelpri + påslag (spesifiser påslag)			
Nord Pools døgnmiddelpri + påslag (spesifiser påslag)			
Andre avtaleformer (spesifiser evt. i merknadsfeltet)			

Eventuelle merknader/spesialavtaler:

2. Kraftpriser til husholdninger utenfor eget primære forsyningsområde pr. 1. januar 1997:

	Ja	Nei, leverer ikke utenfor eget nett	Nei, men kan levere/ leverer til andre priser
Kan energiverket levere elektrisitet til de angitte priser i spm. 1 utenfor eget primære forsyningsområde (sett kryss)?			

3. Hvis kryss i rubrikken «nei, men kan levere/leverer til andre priser» i spm. 2, oppgi kraftpriser til
husholdninger utenfor eget primære forsyningsområde pr. 1. januar 1997¹:

NB: Prisene skal oppgis ekskl. overføringspris, inkl. prod.avgift, ekskl. mva. og elavgift	Fastbeløp knyttet til kraftpris kr pr. år	Kraftpris øre/kWh	Omsetning 1996 MWh
Årspris som kan endres (standard pristilbud til husholdninger)			
Fastpris kvartalsavtale 1. - 4. kvartal 1997	1. kv. 1997		
	2. kv. 1997		
	3. kv. 1997		
	4. kv. 1997		
Fastpris 6-12 mnd. avtale			
1-års fastprisavtale			
2-års fastprisavtale			
3-års fastprisavtale			
Døgnmarkedspris + påslag (spesifiser påslag)			
Andre avtaleformer (spesifiser evt. i merknadsfeltet)			

¹ Hvis prisene avhenger av kundens nettområde, vennligst vedlegg oversikt over de ulike pristilbudene.

Eventuelle merknader/spesialavtaler:

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

I 1997 ER FØLGENDE PUBLIKASJONER UTGITT:

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

NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIDIREKTORAT



72026619