

Avbruddsstatistikk 2003

**Statistikk over avbrudd i leveringen av elektrisk energi til sluttbrukere i
Norge**

Norges vassdrags- og energidirektorat

2004

Rapport nr 6

Avbruddsstatistikk 2003

Utgitt av: Norges vassdrags- og energidirektorat

Redaktør: Amir Messiha

Forfatter: Amir Messiha og Frode Trengereid

Trykk: NVEs hustrykkeri

Opplag: 50

Forside-
illustrasjon: Rune Stubrud

ISSN: 1501-2832

ISBN: 82-410-0503-2

Sammendrag: Avbruddstall for år 2003 har i sin helhet blitt rapportert på formatet som ble innført i 2000. Nettselskapene rapporterer nå på spenningsnivå der hendelsene som medførte avbrudd oppsto, og ikke levert energi (ILE) fordelt på 27 sluttbrukergrupper. Det har vært en økning av ILE i 2003 sammenlignet med tidligere år. Totalt utgjorde ILE 21,86 GWh. 16,96 GWh var forårsaket av ikke varslede avbrudd og 4,90 GWh skyldes varslede avbrudd. De fleste avbrudd skyldes hendelser i distribusjonsnett.

For 2003 har vi følgende nøkkeltall for hele nettet (i gjennomsnitt per rapporteringspunkt): 3,51 avbrudd, 5,35 timers avbruddsvarighet og ikke levert energi utgjorde 0,20 % av levert energi. Til sammenligning var tallene i snitt for 1996-2002 3,2 avbrudd. Avbruddsvarighet var på 5,17 timer og ikke levert energi utgjorde 0,28 % av levert energi.

Emneord: Avbrudd, nettselskaper, nøkkeltall, 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

Juni 2004

Innhold

Forord	4
1 Bakgrunn	5
2 Lagring av data hos nettselskapene	6
3 Formålet med publikasjonen	6
4 Samordning mot andre statistikker	6
5 Kommentarer til 2003-statistikken	7
6 Viktige definisjoner	7
7 Avbruddsstatistikk	9
7.1 Statistikk på landsnivå	9
7.2 Statistikk på fylkesnivå.....	14
7.3 Statistikk på nettselskapsnivå	17
7.4 Statistikk på sluttbrukerinndeling	25
8 Vedlegg	29
8.1 Nettselskaper som forårsaket avbrudd hos andre.....	29
8.2 Sluttbrukerinndeling	33
8.3 Forskrifttekst.....	34

Forord

Denne rapporten gir en oversikt over avbrudd med varighet mer enn 3 min i elektrisitetsforsyningen som skyldes hendelser i høyspenningsnettet i Norge i 2003. Alle 144 nettselskaper har rapportert inn nøkkeltall fylkesvis til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Tidligere er det utgitt avbruddsstatistikker for hvert år fra 1995 til 2002.

Brukere av avbruddsstatistikken vil i første rekke være:

- Forbrukere av elektrisk energi, som har et generelt krav på opplysning fra sitt nettselskap om påregnelig leveringskvalitet.
- Myndighetene, som blant annet skal påse at energiforsyningssystemet planlegges, bygges, drives og vedlikeholdes i samsvar med intensjonene i energiloven.
- Nettselskapene, som skal levere elektrisk energi til sine kunder med en kvalitet som er tilpasset kundenes behov.

Formålet med denne publikasjonen er å gi oversiktstall for avbruddsforholdene på landsbasis, på fylkes- og på nettselskapsnivå. En målbevisst bruk av avbruddsstatistikken vil kunne gjøre nettjenesten mer effektiv og bedre tilpasset brukernes behov. Avbruddsstatistikken har vært et viktig underlag for fastsettelsen av forventet KILE- beløp for hvert enkelt nettselskap i forbindelse med at ordningen med Kvalitetsjusterte inntekstrammer ved ikke levert energi (KILE) som ble innført fra 1.1.2001.

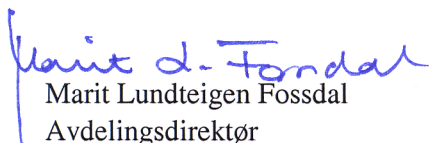
Det utarbeides tre landsstatistikker for det norske kraftsystemet:


1. "FASIT – 20xx Feil og avbrudd i høyspennings distribusjonsnett tom. 22 kV", utgis av Energibedriftenes landsforening (EBL).
2. "Statistikk over driftsforstyrrelser i det norske 33-420 kV nettet – 20xx", utgis av Statnett SF.
3. "Avbruddstatistikk 20xx", utgis av NVE.

For å sikre en god samordning mellom de nevnte statistikker, har de tre statistikkansvarlige parter NVE, Statnett SF og EBL, opprettet en referansegruppe for feil og avbrudd med det formål å være et rådgivende organ for myndigheter og bransjen vedrørende registrering og bruk av data for feil og avbrudd. Referansegruppen skal også bidra til samordning av nordisk feil- og avbruddsstatistikk på alle nettnivåer.

På NVEs internettsider finnes ytterligere informasjon om avbruddsrapporteringen som ligger til grunn for avbruddsstatistikken: <http://www.nve.no> – Energi – Kraftsystemet – Leveringskvalitet - Avbruddsstatistikker.

Oslo, juni 2004


Marit Lundteigen Fossdal
Avdelingsdirektør


Hans Olav Ween
seksjonssjef

1 Bakgrunn

NVE skal i egenskap av monopolkontrollør bla. medvirke til kostnadseffektiv nettdrift gjennom kontroll av driften og nødvendige krav til nettselskapene. Som et ledd i oppfølgingen av energilovens intensjoner, ble nettselskapene i rundskriv av 2.12.1994 pålagt å foreta en årlig innrapportering til NVE av spesifiserte nøkkeltall for avbrudd i leveringen av elektrisk energi til egne sluttbrukere. Første rapporteringsår var 1995.

NVE har med virkning fra 01.01.2000 endret forskrift av 11. mars 1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer (forskrift om kontroll av nettvirksomhet). Endringene er direkte rettet mot avbruddsrapporteringen til NVE hvor det ble avdekket mangler og uklare regler. Forskriften omtaler nå i kap. 6 rapporteringsplikten til omsetningskonsesjonærene vedrørende data om avbruddsforhold til NVE, herunder frist for innlevering (1. mars hvert år), rapporteringsrutiner og format, hvilke data som skal rapporteres og kontrollrutiner. De viktigste endringen er at det er fastsatt en standardisert metode for beregning av ikke levert energi (ILE). Dette er en viktig del av KILE-ordningen (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi). Gjeldende FASIT¹ -kravspesifikasjon skal benyttes som utgangspunkt for avbruddsdata som skal rapporteres. For året 2003 er det rapportert avbruddsdata på inntil 27 sluttbrukergrupper per nettselskap, disse er gruppert og presentert som 6 kundegruppe i rapporten. Fra 2002 rapporteringen har alle hendelser som har medført redusert leveringskapasitet til sluttbrukere tilknyttet regional- eller sentralnettet blitt rapportert som avbrudd.

Det har vært et bevisst ønske fra NVEs side å begrense rapporteringsomfanget. Derfor har vi spesifisert kun tre typer nøkkeltall, og selv dette resulterer i behov for å registrere en betydelig mengde data. De tre typene nøkkeltall er alle relatert til rapporteringspunkt og beskriver antall avbrudd, avbruddsvarighet og ikke levert energi, alt referert per år. Rapporteringspunktene er fordelt på nettnivå (sentral-, regional- og distribusjonsnett). Nøkkeltallene er fordelt på varslede og ikke varslede avbrudd, og om hendelsene som medfører avbrudd er i eget eller andres nett. Total mengde ikke levert energi fordelt på varslede og ikke varslede langvarige avbrudd skal for avbrudd som skyldes hendelser i andres nett oppgis per nettselskap. Det er bare avbrudd og redusert leveringskapasitet i regional- og sentralnett med varighet over 3 minutter som skal rapporteres til NVE.

NVE har begrenset rapporteringen til å gjelde hendelser i nettet ned til fordelingstransformator. Lavspent distribusjonsnett (mindre eller lik 1 kV) omfattes derfor ikke av registreringsordningen. En utvidelse av avbruddsrapporteringen til også å gjelde lavspent distribusjonsnett, vil fortsatt være så vidt ressurskrevende at kravet bør sees i sammenheng med videre utvikling av datahåndterings- og kommunikasjonsteknologi, samt kostnadene med dette. Av denne grunn er det ikke for tiden aktuelt å innføre en slik rapportering. Nettselskapene kan selv finne det hensiktsmessig å få på plass systemer som håndterer en slik rapportering av andre årsaker (nettplanlegging, kundeservice, info om forventet leveringskvalitet, omsetning m.m.).

¹ FASIT (*Feil- og AvbruddsStatistikk I Totalnettet*) er en felles registreringsstandard for feil og avbrudd hos nettselskapene.

Vi ønsker at avbruddsstatistikken skal få et innhold og en utforming som er best mulig tilpasset brukernes behov. For å få til dette, er vi avhengig av tilbakemelding. Vi mottar gjerne kommentarer og forslag til endringer.

2 Lagring av data hos nettselskapene

De nøkkeltall som rapporteres inn til NVE, er sammendragstall for det enkelte nettselskaps forsyningsområde. Det forutsettes at hvert nettselskap sørger for å lagre de detaljerte registreringer på en slik måte at de er lett tilgjengelig for fremtiden, enten det er for internt bruk, for eventuelle tilleggsopplysninger til NVE, for å ivareta opplysningsplikten overfor kundene eller annet (jfr. §17-3. Kontroll av rapportering av data om avbruddsforhold i forskrift om kontroll av nettvirksomhet). Alle nettselskap plikter å oppbevare underlagsmaterialet for innrapporterte data i minst 10 år. På grunn av den store datamengden og behov for rask tilgjengelighet og effektiv bearbeiding, bør lagringen i praksis skje på elektronisk format i en hensiktsmessig database hos nettselskapet.

3 Formålet med publikasjonen

Formålet med denne publikasjonen er å gi oversiktstall for avbruddsforholdene på landsbasis, i delområder (fylker) og på nettselskapsnivå, til bruk for de ulike brukere av avbruddsstatistikken. De oversiktene som presenteres, er basert direkte på det innkomne tallmaterialet. Det presenteres ingen avledede tall, dvs. tall som beregnes på grunnlag av det innrapporterte materialet i kombinasjon med andre opplysninger.

NVE har valgt å offentliggjøre nøkkeltallene også på nettselskapsnivå selv om muligheten for uheldig bruk av tallene er til stede. Det vil f.eks. kunne gi et skjevt bilde om en uten videre sammenligner statistikk fra nettselskap med helt forskjellige rammebetingelser (klima, topografi, lasttetthet, forurensning osv.). Imidlertid er det viktig med åpenhet om hvordan leveringskvaliteten varierer hos nettselskapene. Vi mener at dette vil bidra til en generell økt bevissthet omkring kvaliteten på produktet elektrisk energi. En målbevisst bruk av avbruddsstatistikken vil kunne gjøre netjtjenesten mer effektiv og bedre tilpasset kundenes behov.

4 Samordning mot andre statistikker

Det har vist seg nyttig å skille mellom feilstatistikk og avbruddsstatistikk, fordi de har noe forskjellig anvendelsesområde samtidig som de utfyller hverandre.

Feilstatistikken er systemorientert, og den beskriver alle hendelser i nettet uavhengig av om sluttbruker blir berørt eller ikke. Denne type statistikk er først og fremst beregnet på nettplanleggere, driftspersonell og andre fagfolk innen elforsyningen.

Avbruddsstatistikken er kundeorientert, og den beskriver de hendelser som fører til avbrudd for sluttbruker, og den gir således et mål på hvor pålitelig energileveringen er.

Det utarbeides tre landsstatistikker for det norske kraftsystemet:

4. "FASIT – 20xx Feil og avbrudd i høyspennings distribusjonsnett tom. 22 kV", utgis av EBL.
5. "Statistikk over driftsforstyrrelser i det norske 33-420 kV nettet – 20xx", utgis av Statnett.
6. "Avbruddsstatistikk 20xx", utgis av NVE.

For å sikre en god samordning mellom de nevnte statistikker, har de tre statistikkansvarlige parter NVE, Statnett SF og EBL, opprettet en referansegruppe for feil og avbrudd med det formål å være et rådgivende organ for myndigheter og bransjen vedrørende registrering og bruk av data for feil og avbrudd. Referansegruppen skal også bidra til samordning av nordisk feil- og avbruddsstatistikk på alle nettnivåer.

Som et bidrag til å skape en ryddig og mest mulig entydig språkbruk i forbindelse med statistikkene, ble det våren 1998, i regi av referansegruppen, utgitt et hefte med definisjoner for en del sentrale begreper som brukes i statistikksammenheng. Hefte ble utgitt i en ny og revidert utgave i 2001. Definisjonene som er brukt i denne publikasjonen er hentet fra nevnte hefte.

5 Kommentarer til 2003-statistikken

Det finnes statistikk data fra 1995, men pga usikkerhet i datakvaliteten for år 1995 er kun resultatene fra år 1996-2002 tatt med i de grafiske figurene som gjennomsnittsverdier. I enkelte presentasjoner er gjennomsnittsverdier for 2000-2002 benyttet. Årsaken er at inndeling per spenningsnivå ikke ble innført før i år 2000.

Ny fylkesvis statistikkpresentasjon av ILE og KILE-tall er presentert i kap 7.2. I kap. 7.4 gis nærmere beskrivelse av hvordan ulike sluttbrukergrupper har vært berørt av avbrudd i 2003, angitt ved beregnet mengde ILE og KILE kostnader. KILE tallene er ikke endelig og blir behandlet senere når ansvarsforhold i forhold til KILE er endelig avklart.

Det forekommer at NVE får inn korreksjoner til statistikker som allerede er utgitt. Slike korreksjoner blir lagt inn i NVEs database, og det er de korrigerede verdier som senere blir brukt. I sammenlikninger med tidligere års statistikk i nærværende publikasjon, vil det derfor forekomme avvik i forhold til den statistikken som ble utgitt for tidligere år.

6 Viktige definisjoner

Vi henviser til [definisjonshefte](#) på internettside til NVE (www.nve.no)
>Energi>Kraftsystemet>Leveringskvalitet>Definisjoner feil og avbrudd.

Rapporteringspunkt – *leveringspunkt (punkt/samleskinne i nettet der elektrisk energi utveksles) med krav om rapportering av avbrudd til Norges vassdrags- og energidirektorat.*

Rapporteringspunkt er lavspenningssiden av fordelingstransformatorer, samt høyspenningspunkt med levering direkte til sluttbruker.

Levert energi – netto mengde energi eksklusiv tap i nettet levert til sluttbruker i rapporteringsåret [MWh] tilknyttet den aktuelle nettypen.

Ikke levert energi – beregnet mengde energi [MWh] som ville ha blitt levert til sluttbruker dersom svikt i leveringen ikke hadde inntruffet.

Beregnet størrelse i FASIT baseres på forventet belastningskurve i det tidsrommet svikt i leveringen varer. Med svikt i levering menes avbrudd eller redusert leveringskapasitet (gjelder fra 2002). Belastning som forblir liggende ute etter at forsyningen er fullt tilgjengelig igjen, skal ikke tas med i beregnet mengde ikke levert energi.

Avbrudd - tilstand karakterisert med uteblitt levering av elektrisk energi til en eller flere sluttbrukere, hvor forsyningsspenningen er under 1% av kontraktmessig avtalt spenning, jf. EN 50160. Avbruddene klassifiseres i: langvarige avbrudd (>3 min) og kortvarige avbrudd (<=3 min).

Avbruddsvarighet - medgått tid fra avbrudd inntreffer til sluttbruker igjen har spenning over 90 % av kontraktmessig avtalt spenning.

7 Avbruddsstatistikk

7.1 Statistikk på landsnivå

I følge NVEs offisielle statistikk «Energi i Norge» for 2003 var netto fastkraftforbruk 103 131 GWh (foreløpige tall, ekskl. pumpekraft, kraft til elektrokjeler og nettet). I forbindelse med avbruddsrapporteringen 2003 har nettselskapene oppgitt til sammen 105 113 GWh levert energi. Dette inkluderer prioritert og uprioritert levering til sluttbrukerne ekskl. tap i nettet. Det er 1 982 GWh forskjell mellom de to statistikkene. Avviket kan skyldes de forskjellige rapporteringsmetoder til de forskjellige rapporteringsinstanser som for eksempel rapportering av el.kjeler til Nordpool, SSB og NVE som mottas fra kraftintensiv industri og nettselskapene. I tillegg er det noen nettselskap som feilaktig bruker 2002-tall istedenfor 2003-tall for levert energi.

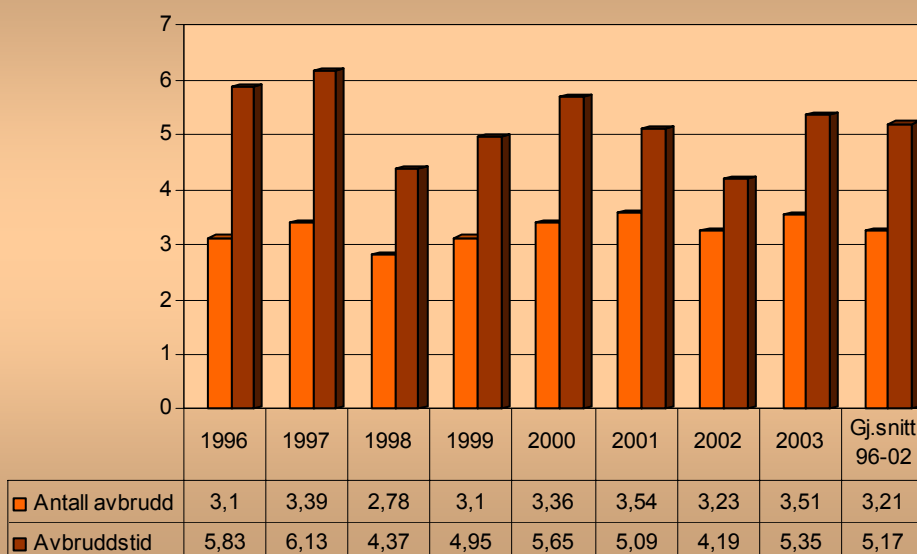
120 958 rapporteringspunkter er med i statistikken. Fordi feil og hendelser i lavspennings distribusjonsnett ikke skal tas med, vil rapporteringspunkt i praksis være fordelingstransformator når det gjelder distribusjonsnettet.

År	Levert energi [MWh]	Ant. Rappkt	ILE [MWh]	Avbr. / rappkt.	Tid/ avbr [timer]	Avbr.tid / rappkt.	ILE /lev. Energi
1996	95902910	112213	35474	3,10	1,88	5,83	0,037%
1997	99318743	113249	40464	3,39	1,81	6,13	0,041%
1998	103559908	114335	27556	2,78	1,57	4,37	0,027%
1999	103856349	116607	30824	3,10	1,60	4,95	0,030%
2000	107421857	117702	26984	3,36	1,68	5,65	0,025%
2001	108365230	117683	20222	3,54	1,43	5,08	0,019%
2002	107612971	118936	19780	3,23	1,30	4,19	0,018%
2003	105113406	120958	21858	3,51	1,52	5,35	0,020%

Tabell 1. Landsoversikt fra avbruddsstatistikken for perioden 1996-2003.

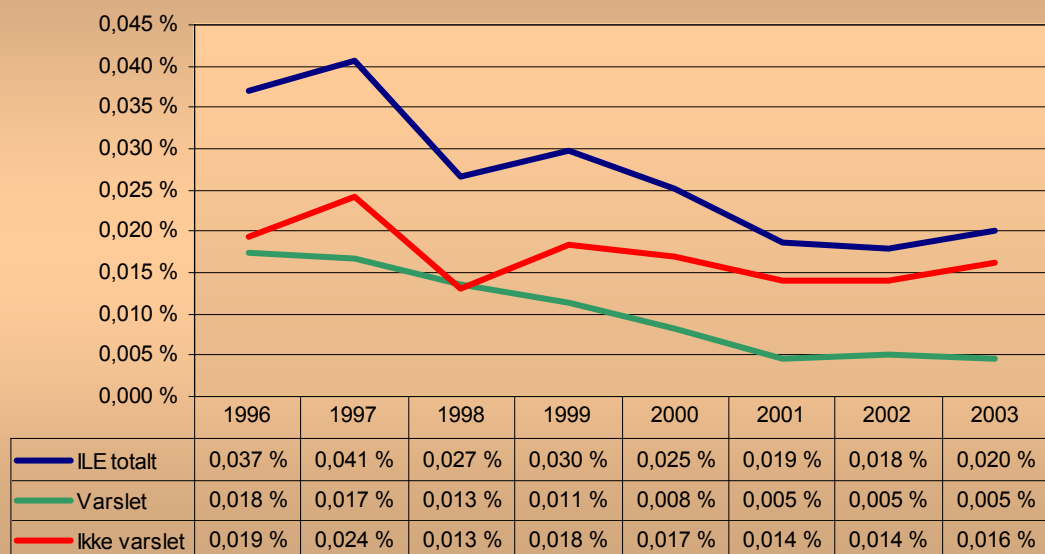
Av tabell 1 fremgår det at i gjennomsnitt per rapporteringspunkt for alle nettnivåer var det i 2003: 3,51 avbrudd, 5,35 timers avbruddsvarighet og beregnet mengde ikke levert energi var 0,20 ‰ av levert energi til sluttbrukerne. Til sammenligning var tallene i snitt for 1996-2002 3,2 avbrudd. Avbruddsvarighet var på 5,17 timer og ikke levert energi utgjorde 0,28 ‰ av levert energi. Dette fremkommer av figur 1 under.

Fig. 1 Antall avbrudd og varighet [timer] pr rapp. pkt.



Figur 1 viser antall avbrudd og varigheten av disse per rapporteringspunkt i gjennomsnitt fra 1996 til 2003. Antall avbrudd og varighet for 2003 ligger over gjennomsnittet. Av figuren fremgår det at antall avbrudd er nesten stabilt, mens avbruddsvarigheten varierer fra år til år.

Fig. 2 ILE i % av levert energi



Figur 2 viser utvikling av ikke levert energi siden rapporteringsordning startet i 1995. Av figuren fremgår det at ILE andelen i forhold til levert energi som følge av varslede avbrudd har stabilisert seg i perioden 2001-2003, mens ikke varslede avbrudd har økte i forhold til 2002, dette skyldes bla. uvære på Østlandet/Sør-Norge i desember 2003. Tabell 6 viser fordeling av ILE fylkesvis. Av figurene 1 og 2 fremgår også at selv om antall avbrudd ikke reduseres, så reduseres ILE mengde. Dette kan bla. skyldes at energiforbruket i 2003 var lav og at nettselskapene har prioritert de største kundene i avbruddssituasjoner.

Netttype	Levert energi [MWh]	Ant. rappkt.	ILE MWh	Avbr./ rappkt.	Avbr.tid/ rappkt.	ILE/ rappkt	ILE /lev. energi
Sentralnett	13 919 192	11	966	0,27	0,39	87,85	0,007 %
Regionalnett	22 862 806	134	758	0,51	0,37	5,65	0,003 %
Distr.nett luft	10 088 976	41 060	7818	5,05	8,55	0,19	0,077 %
Distr.nett blandet	18 666 268	43 391	7464	3,90	5,49	0,17	0,040 %
Distr.nett kabel	39 576 164	36 362	4852	1,34	1,58	0,13	0,012 %
Sum	105 113 406	120 958	21 858	3,51	5,35	0,18	0,021%

Tabell 2. Levert energi og antall rapporteringspunkter fordelt på nettnivå for 2003.

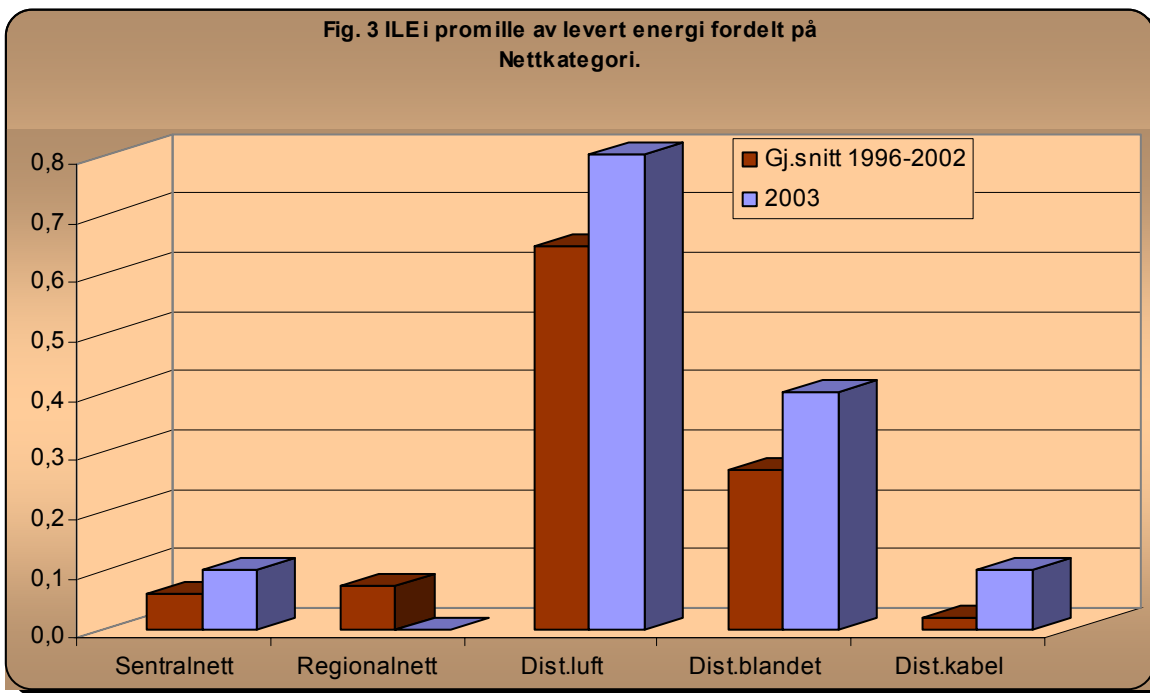
Av tabell 2 fremgår det at avbruddshyppigheten og avbruddsvarigheten per rapporteringspunkt i distribusjonsnettene er i størrelsesorden 4-5 ganger så stor i luftnettet (NettID 3) som i kabelnettet (NettID 5).

Hvordan levert energi og antall rapporteringspunkter fordeler seg på ulike nettnivåer, fremgår også av tabell 2.

Avbrudd som skyldes hendelser i alle nett									
Netttype	Varslede			Ikke varslede			Totalt		
	ant/ pkt	tid/pkt [timer]	ILE [MWh]	ant/ pkt	tid/pkt [timer]	ILE [MWh]	ant/ pkt	tid/pkt [timer]	ILE [MWh]
Sentralnett	0,00	0,00	0	0,27	0,39	966	0,27	0,39	966
Regionalnett	0,00	0,00	0	0,51	0,37	758	0,51	0,37	758
Distr.nett luft	0,82	1,90	1 665	4,22	6,64	6 153	5,04	8,54	7 818
Distr.nett blandet	0,56	1,36	1 822	3,34	4,13	5 642	3,90	5,49	7 464
Distr.nett kabel	0,18	0,50	1 415	1,15	2,40	3 437	1,33	2,9	4 852
Sum			4 902			16 956			21 858

Tabell 3. Ikke varslet og varslet avbrudd som skyldes hendelser i alle nett fordelt på nettnivå.

Av tabell 3 kan det avledes at 78 % av all ILE skyldes ikke varslede avbrudd i 2003.

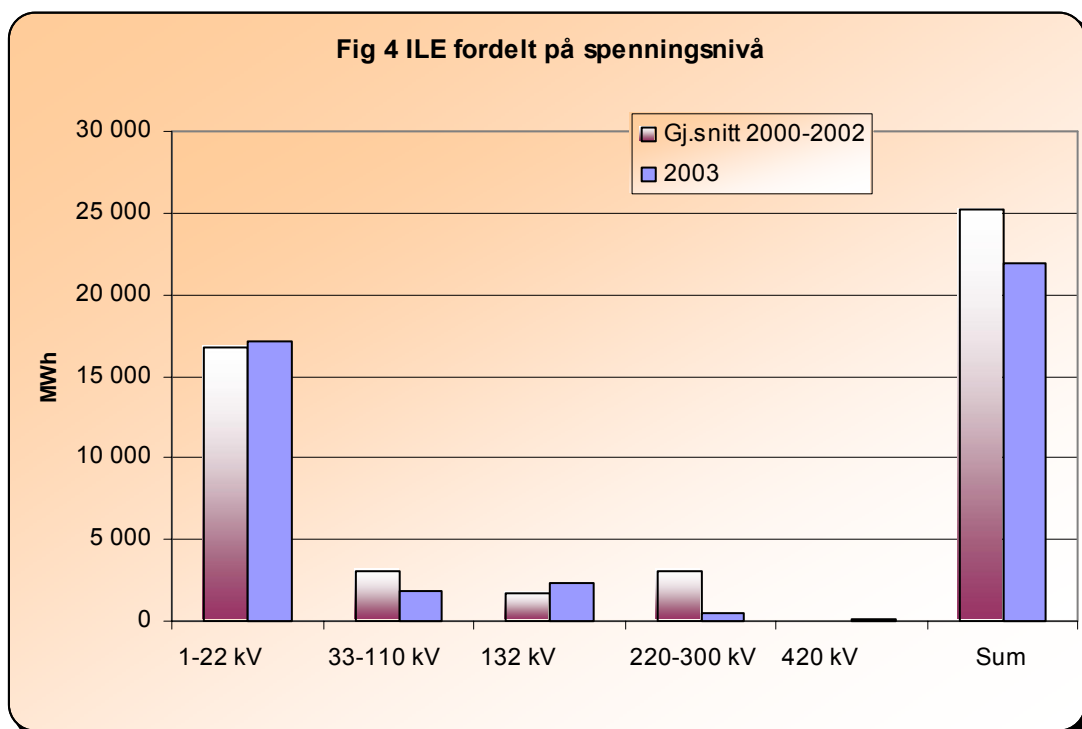


Figur 3 viser at det beregnet ILE mengde for kunder tilknyttet alle nettkategoriene, unntatt regionalnettet, er noe høyere i 2003 sammenlignet med gjennomsnitt for perioden 1996-2002.

Feilsted	ILE Varslet MWh	ILE Ikke Varslet MWh	ILE Totalt MWh	ILE i % av ILE totalt	Gj.snitt ILE 2000-2002
1-22 kV	4 506	12 599	17 105	78 %	16 778
33-110 kV	359	1 453	1 812	8 %	3 068
132 kV	34	2 325	2 359	11 %	1 748
220-300 kV	3	441	444	2 %	3 001
420 kV	0	139	139	1 %	0
Sum	4 902	16 957	21 858	100 %	25 262

Tabell 4 : ILE fordelt på spenningsnivå.

Tabell 4 viser ILE som følge av feil/hendelser på ulike spenningsnivå. Av tabellen fremgår det at den største andelen ILE er knyttet spenningsnivå 1-22 kV.



Figur 4 viser at ILE i spenningsnivåene 132 kV og 1-22 kV er noe høyere sammenlignet med gjennomsnitt. Total sett har ILE vært lavere i 2003 sammenlignet med gjennomsnitt for perioden 2000-2002. (Inndeling på spenningsnivå ble innført fra og med år 2000)

NettID	Netttype	ILE [MWh]	ILE i % av total ILE	Gj.snitt ILE 2000-2002
1	Sentralnett	966	4%	86
2	Regionalnett	758	3%	1 727
3	Distr.nett luft	7 818	36%	6 709
4	Distr.nett blandet	7 464	34%	7 474
5	Distr.nett kabel	4 852	22%	5 615
Totalt		21 858	100 %	21 610

Tabell 5 ILE i MWh og i % av totalen fordelt på netttype

Tabell 5 viser ILE som følge av langvarige avbrudd for sluttbrukere tilknyttet ulike nettyper.

Av tabellen fremgår det at mer enn 90 % av all ILE i 2003 er påført sluttbrukere tilknyttet distribusjonsnettet.

Vedlegg 8.1 viser en oversikt over alle de ansvarlige nettselskapene som forårsaket ILE hos sluttbrukere i andres nett i 2003.

7.2 Statistikk på fylkesnivå

Tabell 6 under viser verdier per rapporteringspunkt for en del avbruddsdata ordnet fylkesvis.

Fylke	Lever Energi MWh	Antall Rap.pkt	V/ pkt	IV/ pkt	Avbr/ pkt	V tid/ pkt	IV tid/ pkt	Avbr. Tid/ pkt	Sum V ILE	V ILE/ pkt	Sum IV ILE	IV ILE/ pkt	Sum ILE	ILE/ pkt	KILE mill.kr.
ØSTFOLD	6085531,79	6321	0,18	3,25	3,43	0,53	6,11	6,64	98,07	0,02	1143,45	0,18	1241,52	0,20	2492,8
AKERSHUS	7110918,63	9900	0,47	2,78	3,25	1,03	6,24	7,27	458,85	0,05	2784,90	0,28	3243,75	0,33	6497,5
OSLO	8352500,00	5392	0,18	1,33	1,50	0,53	1,03	1,56	298,25	0,06	465,22	0,09	763,47	0,14	1529,7
HEDMARK	2862749,66	8085	0,59	4,81	5,40	1,65	10,83	12,49	269,71	0,03	1772,23	0,22	2041,94	0,25	4100,7
OPPLAND	3218055,83	7985	0,44	3,44	3,88	0,88	2,88	3,76	227,45	0,03	670,52	0,08	897,98	0,11	1803,2
BUSKERUD	4925693,99	7704	0,35	2,86	3,21	0,96	2,54	3,50	211,45	0,03	759,68	0,10	971,13	0,13	1948,4
VESTFOLD	3310479,41	5078	0,20	1,51	1,71	0,40	1,62	2,02	87,30	0,02	324,10	0,06	411,40	0,08	826,3
TELEMARK	6538093,38	5110	0,48	3,36	3,84	1,02	3,41	4,42	143,16	0,03	407,54	0,08	550,70	0,11	1109,1
AUST-AGDER	1612308,00	3014	0,52	2,18	2,71	1,22	2,63	3,85	120,19	0,04	219,83	0,07	340,02	0,11	685,9
VEST-AGDER	5828532,20	4002	0,31	2,06	2,37	0,84	2,75	3,58	137,53	0,03	319,16	0,08	456,69	0,11	918,8
ROGALAND	10028744,06	7601	0,33	1,12	1,45	0,74	1,02	1,75	194,77	0,03	319,08	0,04	513,85	0,07	1030,5
HORDALAND	10947991,13	8786	0,37	1,45	1,82	0,70	1,62	2,32	282,75	0,03	520,90	0,06	803,65	0,09	1611,1
SOGN OG FJORDANE	6056796,63	4075	0,70	4,55	5,25	1,23	3,76	4,98	118,79	0,03	453,12	0,11	571,91	0,14	1153,5
MØRE OG ROMSDAL	7250125,42	7745	0,51	3,75	4,26	1,50	3,60	5,10	350,92	0,05	1954,21	0,25	2305,13	0,30	4618,6
SØR-TRØNDELAG	4542801,70	6723	0,46	2,89	3,35	1,38	2,67	4,05	238,07	0,04	640,09	0,10	878,16	0,13	1762,8
NORD-TRØNDELAG	3887246,50	6570	0,60	2,84	3,44	1,25	3,58	4,83	178,32	0,03	899,86	0,14	1078,18	0,16	2164,0
NORDLAND	7986814,65	8516	1,45	4,27	5,72	3,10	6,12	9,23	797,88	0,09	1848,59	0,22	2646,48	0,31	5306,2
TROMS	3190174,49	5331	1,15	3,89	5,03	3,13	4,74	7,87	411,79	0,08	689,25	0,13	1101,04	0,21	2213,0
FINNMARK	1377851,00	3020	0,95	4,23	5,18	2,60	8,84	11,44	282,48	0,09	764,24	0,25	1046,72	0,35	2108,4

LevEnergiMWh = Lever energi til sluttbruker i MWh.

AntRapPkt = Antall rapporteringspunkter.

V/pkt = Antall varslede avbrudd per rapporteringspunkt.

IV tid/pkt = Avbruddsvarighet i timer pga. ikke varslet avbrudd/rappkt.

Avbr. tid/pkt = Total avbruddsvarighet i timer per rapporteringspunkt.

Sum V ILE = Ikke levert energi i MWh pga. varslede avbrudd.

V ILE/pkt = Ikke levert energi i MWh pga. varslede avbrudd per rappkt.

IV/pkt = Antall ikke varslede avbrudd per rapporteringspunkt.

Avbr/pkt = Sum antall avbrudd per rapporteringspunkt.

V tid/pkt = Avbruddsvarighet i timer pga. varslet avbrudd per rapp.punkt.

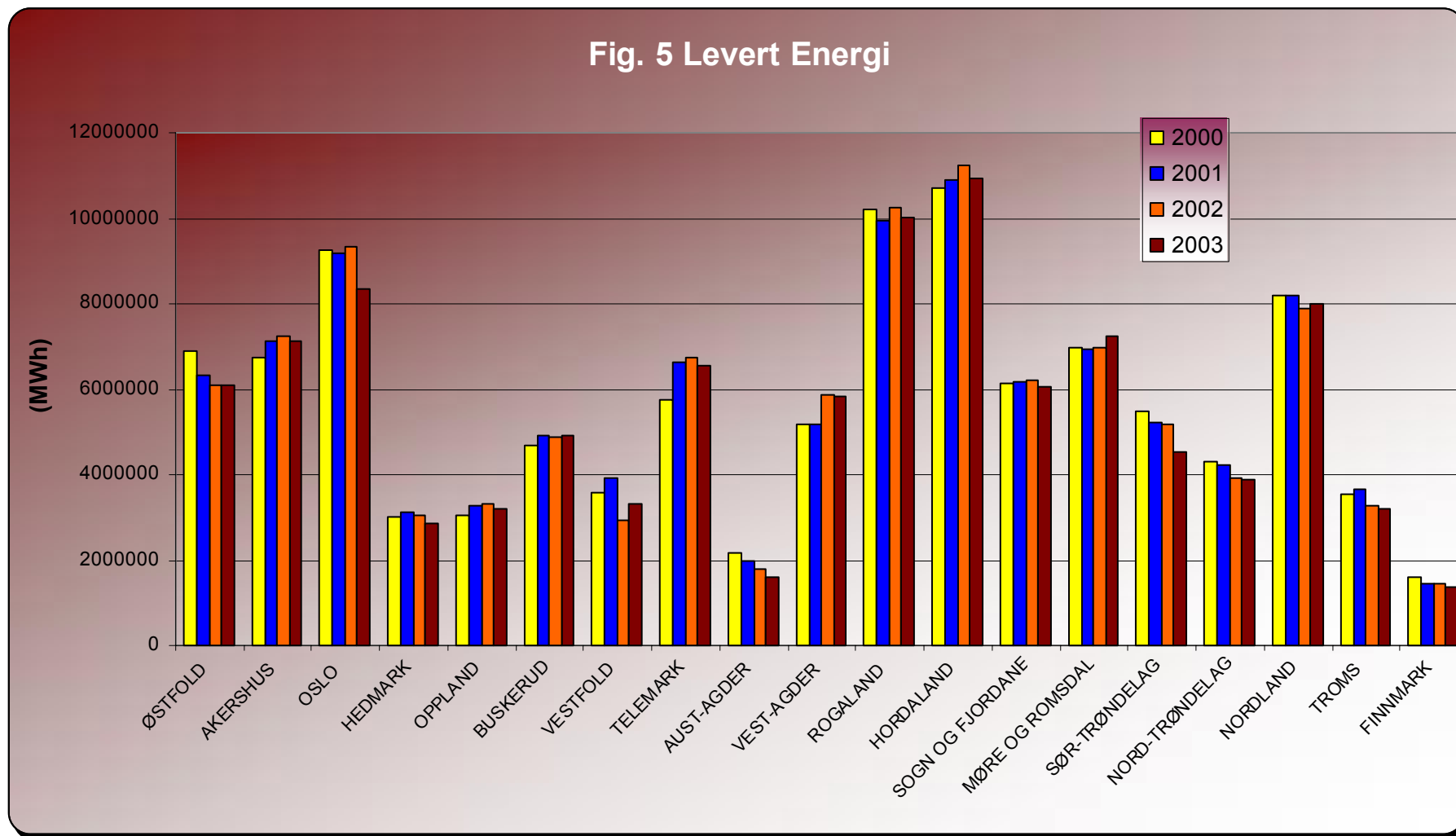
Sum IV ILE = Ikke levert energi i MWh pga. ikke varslet avbrudd.

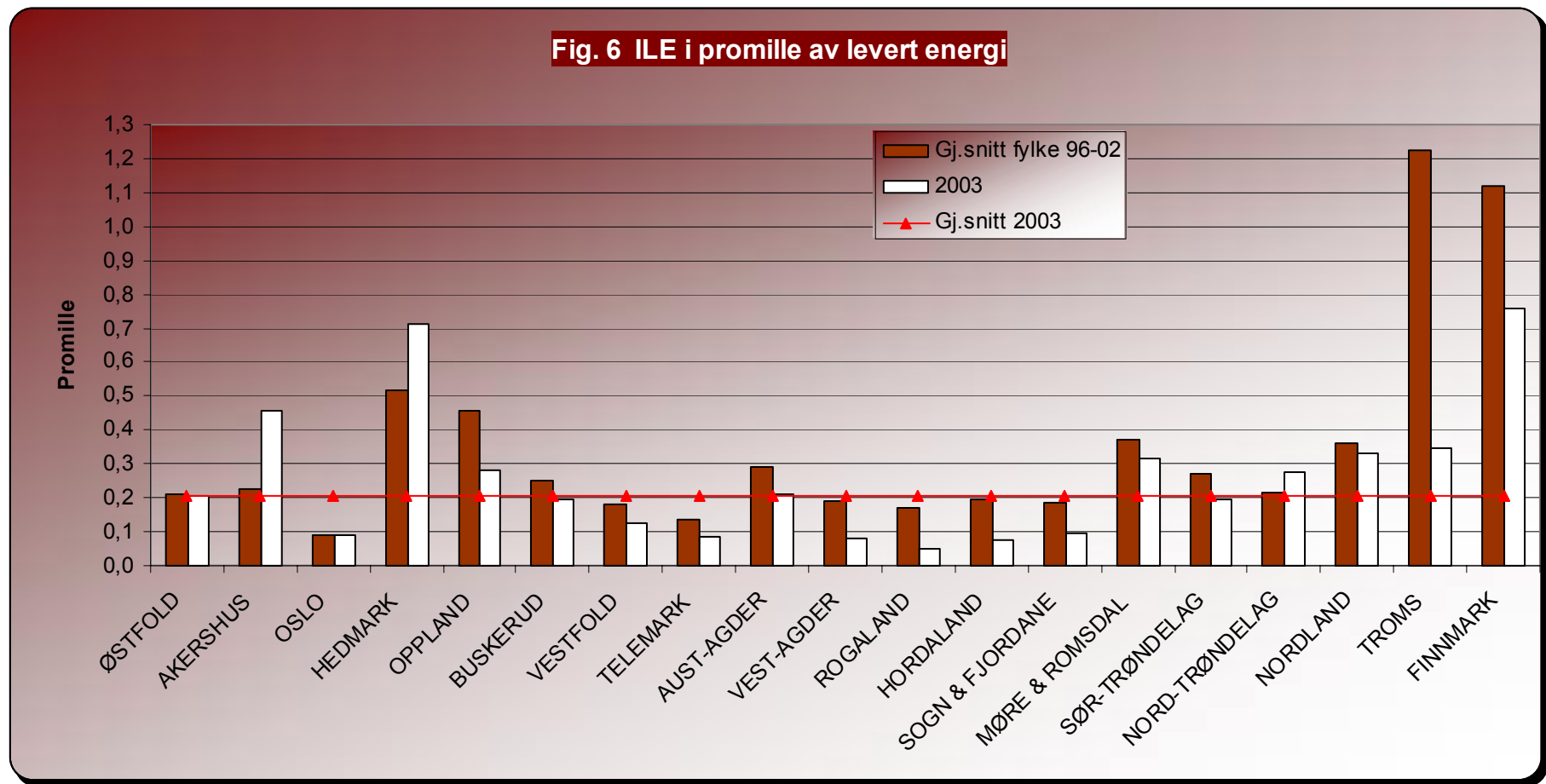
IV ILE/pkt = Ikke levert energi i MWh pga. ikke varslet avbrudd per rappkt.

Sum ILE = Ikke levert energi i MWh totalt

ILE/pkt = Ikke levert energi i MWh per rappkt.

Figur 5 viser levert energi i MWh fordelt per fylke i periode 2000- 2003 i MWh. Av figuren fremgår det at det er en nedgang av levert energi generelt i 2003 i forhold til tidligere år. Av figuren fremgår det at Møre og Romsdal hadde høyere levert energi i MWh i 2003 i forhold til tidligere år.





Figur 6 viser at ILE er lavere i 2003 enn gjennomsnittet for 1996-2002 i forhold til gjennomsnittsverdier. I Hedmark, Finnmark, Akershus og Møre og Romsdal er ILE høyere i 2003 enn gjennomsnittet. Dette skyldes bla. uvære på Østlandet/Sør-Norge i desember 2003.

7.3 Statistikk på nettselskapsnivå

Tabell 7 nedenfor viser nøkkeltall fordelt på nettselskapsnivå fylkesvis

Fylke	Everknavn	LE MWh	Ant Rappkt	Antavr /Rappkt	Varighet /Rappkt	ILE%av LeverEnergi
ØSTFOLD	FREDRIKSTAD ENERGI NETT AS	891820	1144	1,82	3,92	0,022 %
	HAFSLUND NETT ØST-REGNETT	1099355	8	0,13	0,02	0,000 %
	HAFSLUND NETT ØST-RYGGE	304656	327	4,8	7,63	0,039 %
	HAFSLUND NETT ØST-RÅDE	76879	187	5,44	5,80	0,040 %
	RAKKESTAD ENERGIVERK AS	98939	366	2,54	3,37	0,022 %
	STATNETT SF	1280114	1	0,00	0,00	0,000 %
	TRØGSTAD ELVERK AS	57296	279	2,23	4,44	0,070 %
	ØSTFOLD ENERGI NETT AS	2276471	4009	3,86	7,85	0,036 %
AKERSHUS	ENERGI1 FOLLO/RØY AS	591000	921	3,67	7,14	0,045 %
	HAFSLUND NETT ØST-FOLLO	843840	1293	3,05	6,58	0,050 %
	HØLAND OG SETSKOG ELVERK	113228	316	2,33	5,11	0,037 %
	VIKEN NETT AS	5562850	7370	3,28	7,50	0,045 %
OSLO	VIKEN NETT AS	8352500	5392	1,50	1,56	0,009 %
HEDMARK	EIDSIVA ENERGINETT AS	2119050	5874	5,31	14,79	0,081 %
	ELVERUM ENERGIVERK NETT AS	269370	563	5,27	9,51	0,042 %
	KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG A/L	8698	69	5,78	6,42	0,073 %
	NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG AL	225000	882	5,72	3,86	0,034 %
	RØROS ELEKTRISITETSVERK AS	689	3	4,00	1,15	0,014 %
	STANGE ENERGI AS	239942	694	5,78	7,01	0,055 %
OPPLAND	EIDEFOSS AS	306300	1011	2,06	1,66	0,015 %
	EIDSIVA ENERGINETT AS	521340	1128	3,31	2,57	0,014 %
	GUDBRANDSDAL ENERGI AS	355594	958	4,45	3,52	0,034 %
	HADELAND ENERGI NETT	352400	1110	1,89	2,76	0,030 %
	MJØSKRAFT NETT AS	885880	1422	3,19	6,16	0,037 %
	RAUFOSS NETT AS	205300	62	0,56	0,60	0,008 %
	SKJÅK ENERGI AS	50182	185	6,17	11,07	0,081 %
	STATNETT SF	17700	1	0,00	0,00	0,000 %
	SØR AURDAL ENERGI BA	44224	225	6,28	8,12	0,075 %
	VALDRES ENERGIVERK AS	224680	856	4,22	2,16	0,018 %
	VANG ENERGIVERK	28335	165	7,28	8,30	0,077 %
	VOKKS AS (VEST-OPPLAND KOMM.)	226119	862	7,95	3,63	0,031 %
BUSKERUD	BUSKERUD KRAFTNETT AS	2097796	818	0,76	1,25	0,013 %
	ENERGI1 FOLLO/RØY AS	175000	369	2,66	4,60	0,049 %
	FLESBERG ELEKTRISITETSVERK AS	40914	178	6,58	18,15	0,149 %
	HALLINGDAL KRAFTNETT AS	442930	1346	1,59	1,95	0,013 %
	HEMSEDAL ENERGI	75671	308	4,78	2,25	0,021 %
	HURUM ENERGIVERK AS	117997	274	3,40	4,12	0,033 %
	KONGSBERG ENERGI AS	303354	573	3,71	4,26	0,021 %
	KRØDSHERAD EVERK	42561	164	4,18	2,94	0,026 %
	LIER EVERK AS	400860	639	4,04	2,60	0,024 %
	MIDT NETT BUSKERUD AS	216864	751	6,21	5,14	0,032 %
	NEDRE EIKER ENERGI AS	228163	353	0,44	0,41	0,005 %
	NORE ENERGI AS	27564	146	4,66	6,60	0,050 %
	RINGERIKS-KRAFT AS	525126	1058	4,31	4,60	0,023 %
	ROLLAG ELEKTRISITETSVERK L/L	29463	116	2,63	2,74	0,022 %

Fylke	Everknavn	LE MWh	Ant Rappkt	Antavr /Rappkt	Varighet /Rappkt	ILE%av LevertEnergi
	UVDAL KRAFTFORSYNING AL	20253	107	5,67	4,85	0,052 %
	ØVRE EIKER NETT AS	181173	504	2,13	2,60	0,023 %
VESTFOLD	SKAGERAK NETT AS	3310479	5078	1,71	2,02	0,012 %
TELEMARK	AGDER ENERGI NETT AS	1985	17	7,06	12,57	0,188 %
	BØ OG SAUHERAD ENERGI AS	147335	362	2,86	2,92	0,020 %
	DRANGEDAL EVERK	46867	262	8,42	5,64	0,066 %
	HJARTDAL ELVERK	22910	133	5,61	7,01	0,069 %
	KRAGERØ ENERGI AS	136355	355	1,99	3,34	0,018 %
	LØVENSKIOLD-FOSSUM	1381	1	2,00	3,00	0,022 %
	NOME ENERGI AS	91047	242	0,8	0,71	0,006 %
	NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	1882051	4	0,00	0,00	0,000 %
	NOTODDEN ENERGI AS	374634	368	0,94	1,82	0,004 %
	RAULAND KRAFTFORSYNINGSLAG	38526	186	3,75	4,80	0,035 %
	SKAGERAK NETT AS	3382348	1913	1,98	2,15	0,006 %
	TINN ENERGI AS	199648	369	6,66	15,6	0,047 %
	VEST-TELEMARK KRAFTLAG	213000	898	8,17	6,82	0,057 %
AUST-AGDER	AGDER ENERGI NETT AS	1612308	3014	2,71	3,85	0,021 %
VEST-AGDER	AGDER ENERGI NETT AS	3511675	4000	2,37	3,59	0,012 %
	STATNETT SF	2316857	2	0,50	0,17	0,001 %
ROGALAND	DALANE ENERGI IKS	330247	688	1,65	2,84	0,016 %
	FORSAND ELVERK KF	20554	77	2,53	2,31	0,023 %
	HAUGALAND KRAFT AS	1097940	1835	2,27	2,83	0,016 %
	JÆREN EVERK	314101	343	0,42	0,27	0,002 %
	KLEPP ENERGI AS	259224	282	0,48	0,28	0,004 %
	LYSE NETT AS	3522045	3889	0,82	1,12	0,007 %
	SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	50849	156	3,31	3,94	0,041 %
	STATNETT SF	4364510	2	0,00	0,00	0,000 %
	SULDAL ELVERK	69271	329	4,76	2,60	0,020 %
HORDALAND	ASKØY ENERGI AS	220904	381	1,15	1,37	0,013 %
	AUSTEVOLL KRAFTLAG BA	79800	152	1,29	0,76	0,005 %
	BJØLVEFOSSEN ASA	10771	23	0,70	0,14	0,002 %
	BKK NETT AS	5984211	4690	1,62	2,10	0,009 %
	BKK STORD AS	180859	297	0,67	1,84	0,010 %
	ETNE ELEKTRISITETSLAG	35198	130	0,88	0,94	0,006 %
	FINNÅS KRAFTLAG	123090	288	2,20	2,54	0,017 %
	FITJAR KRAFTLAG P/L	40647	133	2,66	4,82	0,017 %
	FJELBERG KRAFTLAG	26750	92	5,24	5,72	0,077 %
	FUSA KRAFTLAG PL	55518	209	4,22	4,51	0,034 %
	HAUGALAND KRAFT AS	49870	209	4,08	4,19	0,034 %
	INDRE HARDANGER KRAFTLAG AS	95379	342	1,61	2,74	0,025 %
	JONDAL ENERGI KF	18613	77	0,95	3,53	0,005 %
	KVAM KRAFTVERK AS	125795	307	2,92	3,26	0,028 %
	KVINNHØRAD ENERGI AS	118670	367	1,31	1,01	0,011 %
	MODALEN KRAFTLAG BA	8159	32	0,94	2,40	0,052 %
	ODDA ENERGI A/S	104148	216	1,61	1,84	0,008 %
	SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	14264	71	1,86	2,17	0,017 %
	STATNETT SF	2494891	1	0,00	0,00	0,000 %
	SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	33700	2	0,00	0,00	0,000 %
	TYSNES KRAFTLAG P/L	37450	166	3,01	4,28	0,038 %

Fylke	Everknavn	LE MWh	Ant Rappkt	Antavr /Rappkt	Varighet /Rappkt	ILE%av LevertEnergi
	TYSSEFALDENE AKTIESELSKAPET	914327	41	0,15	0,50	0,002 %
	VOSS ENERGI AS	174970	560	2,11	2,85	0,019 %
SOGN OG FJORDANE	AURLAND ENERGIVERK AS	31000	441	0,92	1,15	0,067 %
	BKK NETT AS	90595	349	3,02	5,16	0,044 %
	LUSTER ENERGIVERK AS	64200	233	3,38	5,23	0,047 %
	LÆRDAL ENERGI AS	44780	117	1,51	1,00	0,009 %
	SOGN OG FJORDANE ENERGIVERK AS	557170	1423	4,90	4,35	0,031 %
	SOGNEKRAFT A/S	210708	500	8,82	8,60	0,045 %
	STATNETT SF	4705242	4	0,50	0,23	0,002 %
	STRYN ENERGI AS	102290	318	5,03	3,01	0,023 %
	SUNNFJORD ENERGI AS	359723	988	5,29	4,05	0,024 %
	TUSSA NETT AS	15670	75	5,05	5,00	0,040 %
	ÅRDAL ENERGI	80687	126	3,23	6,62	0,028 %
MØRE OG ROMSDAL	ISTAD NETT AS	1126000	1399	4,74	3,79	0,024 %
	NESSET KRAFT AS	43572	179	5,59	6,95	0,052 %
	NORDDAL ELVERK AS	32420	109	4,77	6,34	0,069 %
	NORDMØRE ENERGIVERK AS	542798	1235	3,97	4,99	0,034 %
	NORDVEST NETT AS	213241	650	2,76	3,68	0,046 %
	RAUMA ENERGI AS	84801	358	11,48	7,30	0,068 %
	SANDØY ENERGI AS	18800	52	4,83	17,31	0,143 %
	STATNETT SF	3278021	1	2,00	3,17	0,027 %
	STRANDA ENERGIVERK AS	99965	205	5,01	6,98	0,043 %
	SUNNDAL ENERGI KF	99358	237	2,75	7,08	0,029 %
	SVORKA ENERGIVERK AS	148812	514	4,38	3,37	0,033 %
	SYKKYLVEN ENERGI AS	103700	208	5,06	7,48	0,033 %
	TAFJORD KRAFTNETT AS	783248	964	2,61	3,42	0,021 %
	TUSSA NETT AS	599580	1399	4,14	7,12	0,065 %
	ØRSKOG ENERGI AS	75808	235	2,04	2,28	0,019 %
SØR-TRØNDELAG	FOSENKRAFT AS	166690	481	2,81	4,16	0,030 %
	GAULDAL ENERGI AS	106369	389	2,49	2,37	0,018 %
	HEMNE KRAFTLAG BA	64732	296	7,02	11,10	0,060 %
	KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG A/L	40543	208	3,60	4,52	0,034 %
	MALVIK EVERK	119061	190	2,07	2,69	0,025 %
	OPPDAL EVERK AS	113714	378	6,81	5,45	0,037 %
	ORKDAL ENERGI AS	146192	319	4,60	10,35	0,048 %
	RISSA KRAFTLAG BA	65374	222	3,62	4,09	0,038 %
	RØROS ELEKTRISITETSVERK AS	116688	295	4,58	3,39	0,030 %
	SELBU ENERGIVERK AS	53706	195	3,19	2,62	0,016 %
	STATNETT SF	422164	1	1,00	1,15	0,016 %
	TRONDHEIM ENERGIVERK NETT AS	2226000	1883	1,29	1,19	0,006 %
	TRØNDERENERGI NETT AS	882000	1771	4,07	5,19	0,039 %
	TYDAL KOMM. ENERGIVERK	19568	95	5,24	3,52	0,026 %
NORD-TRØNDELAG	MALMO ELEKTRISITETSVERK	3	2	0,50	3,00	6,897 %
	NORD-TRØNDELAG ELEKTRISITETSVERK	2507580	6567	3,44	4,83	0,043 %
	STATNETT SF	1379663	1	0,00	0,00	0,000 %
NORDLAND	ANDØY ENERGI AS	89205	196	7,54	20,87	0,162 %
	BALLANGEN ENERGI AS	41020	221	4,05	3,78	0,033 %
	BINDAL KRAFTLAG AL	24700	105	8,30	9,57	0,130 %
	BODØ ENERGI AS	666000	751	2,11	3,16	0,011 %
	DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	78307	189	4,66	6,82	0,055 %

Fylke	Everknavn	LE MWh	Ant Rappkt	Antavbr /Rappkt	Varighet /Rappkt	ILE%av LevertEnergi
	EVENES KRAFTFORSYNING AS	34400	108	1,80	2,92	0,020 %
	FAUSKE LYSVERK AS	151500	265	3,68	5,1	0,030 %
	HELGELANDSKRAFT AS	1024100	2721	8,11	13,91	0,111 %
	HÁLOGALAND KRAFT AS	79700	222	4,38	5,94	0,030 %
	LØFOTKRAFT AS	347880	810	7,27	8,70	0,084 %
	MELØY ENERGI AS	91143	280	5,07	4,86	0,036 %
	NARVIK ENERGI AS	328900	397	5,20	9,32	0,036 %
	NORD-SALTEN KRAFTLAG AL	186000	524	1,60	6,35	0,030 %
	NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	497519	79	0,06	0,04	0,000 %
	RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	63400	306	8,24	12,61	0,173 %
	SJØFOSSEN ENERGI AS	54000	260	3,01	7,71	0,064 %
	SKJERSTAD KRAFTLAG A/L	19174	80	4,15	8,58	0,077 %
	STATNETT SF	3780594	2	2,00	0,66	0,007 %
	SØRFOLD KRAFTLAG AL	30800	100	2,65	10,00	0,079 %
	TROLLFJORD KRAFT AS	138130	285	4,76	3,42	0,030 %
	VESTERÅLSKRAFT NETT AS	260341	615	5,46	6,79	0,047 %
TROMS	HÁLOGALAND KRAFT AS	553700	853	3,71	6,16	0,038 %
	NORD TROMS KRAFTLAG AS	144900	465	14,08	22,56	0,165 %
	TROMS KRAFT NETT AS	2486810	3984	4,20	6,54	0,026 %
	VESTERÅLSKRAFT NETT AS	4764	29	12,90	4,75	0,045 %
FINNMARK	ALTA KRAFTLAG AL	310700	846	3,52	4,15	0,025 %
	HAMMERFEST ELVERK NETT AS	237496	359	7,08	11,20	0,073 %
	LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	132350	308	4,33	11,08	0,064 %
	NORD TROMS KRAFTLAG AS	46300	162	8,34	20,31	0,173 %
	NORDKYN KRAFTLAG AL	49115	117	5,62	25,85	0,152 %
	REPVÅG KRAFTLAG AL	114340	278	6,31	26,90	0,224 %
	VARANGER KRAFT AS	487550	950	5,28	10,33	0,061 %

Tabell 8 nedenfor viser ILE fordelt på ansvarlig nettselskap.

Everknavn	ILE Varslet			ILE Ikke varslet			Total ILE ² MWh
	i eget nett	hos andre ³	Sum	i eget nett	hos andre	Sum	
AGDER ENERGI NETT AS	259,89	0,00	259,89	508,86	0,00	508,86	768,75
ALTA KRAFTLAG AL	31,79	0,00	31,79	47,03	0,00	47,03	78,82
ANDØY ENERGI AS	18,53	0,00	18,53	125,70	0,00	125,70	144,23
ASKØY ENERGI AS	20,66	0,00	20,66	6,98	0,00	6,98	27,64
AURLAND ENERGIVERK AS	10,89	0,00	10,89	9,85	0,00	9,85	20,74
AUSTEVOLL KRAFTLAG BA	2,39	0,00	2,39	1,96	0,00	1,96	4,36
BALLANGEN ENERGI AS	3,95	0,00	3,95	9,53	0,00	9,53	13,48
BINDAL KRAFTLAG AL	1,20	0,00	1,20	20,91	0,00	20,91	22,11
BJØLVEFOSSEN ASA	0,14	0,00	0,14	0,08	0,00	0,08	0,21
BKK NETT AS	206,32	0,00	206,32	345,80	3,21	349,01	555,33
BKK STORD AS	11,33	0,00	11,33	6,47	0,00	6,47	17,80
BODØ ENERGI AS	31,08	0,00	31,08	42,28	0,00	42,28	73,36
BUSKERUD KRAFTNETT AS	10,03	0,72	10,75	253,11	16,33	269,44	280,20
BØ OG SAUHERAD ENERGI AS	2,62	0,00	2,62	26,30	0,00	26,30	28,92
DALANE ENERGI IKS	9,62	0,00	9,62	42,18	0,31	42,49	52,11
DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	0,25	0,00	0,25	17,56	0,00	17,56	17,80
DRANGEDAL EVERK	1,54	0,00	1,54	29,20	0,00	29,20	30,74
E-CO	0,00	0,00	0,00	0,00	3,45	3,45	3,45
EIDEFOSS AS	11,27	0,00	11,27	15,35	0,00	15,35	26,62
EIDSIVA ENERGINETT AS	253,31	4,10	257,41	1500,09	84,78	1584,87	1842,28
ELVERUM ENERGIVERK NETT AS	12,63	0,00	12,63	81,30	0,00	81,30	93,93
ENERGI1 FOLLO/RØY AS	44,70	0,00	44,70	240,61	0,00	240,61	285,31
ETNE ELEKTRISITETSLAG	1,10	0,00	1,10	0,92	0,00	0,92	2,02
EVENES KRAFTFORSYNING AS	0,84	0,00	0,84	6,05	0,00	6,05	6,89
FAUSKE LYSVERK AS	3,99	0,00	3,99	41,08	0,00	41,08	45,07
FINNÅS KRAFTLAG	12,26	0,00	12,26	8,79	0,00	8,79	21,05
FITJAR KRAFTLAG P/L	3,45	0,00	3,45	3,33	0,00	3,33	6,78
FJELBERG KRAFTLAG	0,02	0,00	0,02	8,95	0,00	8,95	8,98
FLESBERG ELEKTRISITETSVERK AS	52,03	0,00	52,03	8,94	0,00	8,94	60,97
FORSAND ELVERK KF	0,32	0,00	0,32	4,43	0,00	4,43	4,75
FOSENKRAFT AS	10,92	0,00	10,92	24,10	0,00	24,10	35,02
FREDRIKSTAD ENERGI NETT AS	37,44	0,00	37,44	160,64	0,00	160,64	198,08
FUSA KRAFTLAG PL	4,49	0,00	4,49	8,60	0,00	8,60	13,10
GAULDAL ENERGI AS	4,81	0,00	4,81	10,21	0,00	10,21	15,03
GUDBRANDSDAL ENERGI AS	20,78	0,00	20,78	78,78	0,00	78,78	99,56
HADELAND ENERGI NETT	64,71	0,00	64,71	41,90	0,00	41,90	106,61
HAFSLUND NETT ØST	47,22	0,00	47,22	460,35	34,65	495,00	542,22
HALLINGDAL KRAFTNETT AS	10,89	0,00	10,89	42,42	0,00	42,42	53,31
HAMMERFEST ELVERK NETT AS	101,90	0,00	101,90	66,05	0,00	66,05	167,95
HAUGALAND KRAFT AS	65,50	0,00	65,50	124,90	0,00	124,90	190,40
HELGELANDSKRAFT AS	424,76	0,00	424,76	711,53	0,00	711,53	1136,29

² Mengde ILE som nettselskapet er ansvarlig for og som skal rapporteres i eRapp.

³ ILE som følge av avbrudd påført sluttbruker hos andre nettselskaper.

Everknavn	ILE Varslet			ILE Ikke varslet			Total ILE MWh
	i eget nett	hos andre	Sum	i eget nett	hos andre	Sum	
HEMNE KRAFTLAG BA	14,20	0,00	14,20	13,83	0,00	13,83	28,03
HEMSEDAL ENERGI	1,55	0,00	1,55	14,64	0,00	14,64	16,19
HJARTDAL ELVERK	2,00	0,00	2,00	8,03	0,00	8,03	10,04
HURUM ENERGIVERK AS	18,27	0,00	18,27	16,88	0,00	16,88	35,15
HØLAND OG SETSKOG ELVERK	11,94	0,00	11,94	29,39	0,00	29,39	41,33
HÅLOGALAND KRAFT AS	97,22	0,00	97,22	115,62	0,00	115,62	212,84
INDRE HARDANGER KRAFTLAG AS	0,97	0,00	0,97	23,21	0,00	23,21	24,17
ISTAD NETT AS	24,16	0,00	24,16	85,70	0,00	85,70	109,85
JONDAL ENERGI KF	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,59	0,59
JÆREN EVERK	3,74	0,00	3,74	1,29	0,00	1,29	5,04
KLEPP ENERGI AS	5,49	0,00	5,49	4,19	0,00	4,19	9,67
KONGSBERG ENERGI AS	15,20	0,00	15,20	39,00	0,00	39,00	54,20
KRAGERØ ENERGI AS	8,33	0,00	8,33	16,43	0,00	16,43	24,76
KRØDSHERAD EVERK	0,25	0,00	0,25	10,06	0,00	10,06	10,31
KVAM KRAFTVERK AS	18,38	0,00	18,38	17,11	0,00	17,11	35,49
KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG A/L	2,97	0,00	2,97	12,24	0,00	12,24	15,21
KVINNHERRAD ENERGI AS	1,63	0,00	1,63	4,54	0,00	4,54	6,18
LIER EVERK AS	29,22	0,00	29,22	66,86	0,00	66,86	96,08
LOFOTKRAFT AS	73,82	0,00	73,82	220,10	0,00	220,10	293,92
LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	10,23	0,00	10,23	74,33	2,22	76,55	86,78
LUSTER ENERGIVERK AS	6,84	0,00	6,84	20,74	0,00	20,74	27,59
LYSE NETT AS	98,74	0,00	98,74	133,32	0,09	133,41	232,15
LÆRDAL ENERGI AS	2,04	0,00	2,04	2,19	0,00	2,19	4,23
LØVENSKIOLD-FOSSUM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MALMO ELEKTRISITETSVERK	0,20	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,20
MALVIK EVERK	5,87	0,00	5,87	24,02	0,00	24,02	29,89
MELØY ENERGI AS	14,84	0,00	14,84	17,77	0,00	17,77	32,61
MIDT NETT BUSKERUD AS	17,34	0,00	17,34	52,47	0,87	53,34	70,68
MJØSKRAFT NETT AS	56,69	0,00	56,69	264,84	0,00	264,84	321,53
MODALEN KRAFTLAG BA	1,62	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	1,62
NARVIK ENERGI AS	58,30	0,00	58,30	59,16	0,00	59,16	117,45
NEDRE EIKER ENERGI AS	1,35	0,00	1,35	8,98	0,00	8,98	10,33
NESSET KRAFT AS	2,04	0,00	2,04	13,49	0,00	13,49	15,54
NOME ENERGI AS	2,54	0,00	2,54	2,81	0,00	2,81	5,35
NORD TROMS KRAFTLAG AS	47,86	0,00	47,86	176,24	0,00	176,24	224,10
NORDDAL ELVERK AS	1,70	0,00	1,70	15,78	3,93	19,71	21,41
NORDKYN KRAFTLAG AL	3,69	0,00	3,69	60,02	0,00	60,02	63,71
NORDMØRE ENERGIVERK AS	29,60	0,00	29,60	68,57	6,39	74,96	104,56
NORD-SALTEN KRAFTLAG AL	18,09	0,00	18,09	36,80	0,00	36,80	54,89
NORD-TRØNDELAGE ELEKTRISITETSVE	178,12	8,30	186,42	889,56	1,59	891,15	1077,58
NORDVEST NETT AS	6,43	0,00	6,43	38,56	0,00	38,56	44,99
NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG AL	11,61	0,00	11,61	36,72	0,03	36,75	48,36
NORE ENERGI AS	1,86	0,00	1,86	10,06	0,00	10,06	11,92
NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	0,00	0,00	0,00	2,30	0,00	2,30	2,30
NOTODDEN ENERGI AS	2,30	0,00	2,30	12,67	0,00	12,67	14,97
ODDA ENERGI A/S	2,93	0,00	2,93	4,14	0,00	4,14	7,08
OPPDAL EVERK AS	6,57	0,00	6,57	21,83	0,00	21,83	28,40

Everknavn	ILE Varslet			ILE Ikke varslet			Total ILE MWh
	i eget nett	hos andre	Sum	i eget nett	hos andre	Sum	
OPPLAND ENERGI NETT AS	0,00	0,00	0,00	0,00	25,10	25,10	25,10
OPPLANDSKRAFT DA	0,00	0,00	0,00	0,00	4,33	4,33	4,33
ORKDAL ENERGI AS	53,85	0,00	53,85	5,94	0,00	5,94	59,79
RAKKESTAD ENERGIVERK AS	2,59	0,00	2,59	19,15	0,00	19,15	21,75
RAUFOSS NETT AS	11,91	0,00	11,91	4,32	0,00	4,32	16,23
RAULAND KRAFTFORSYNINGSLAG	0,28	0,00	0,28	13,24	0,00	13,24	13,51
RAUMA ENERGI AS	8,85	0,00	8,85	32,49	0,00	32,49	41,34
REPVÅG KRAFTLAG AL	25,20	0,00	25,20	228,40	0,00	228,40	253,60
RINGERIKS-KRAFT AS	18,71	0,00	18,71	92,98	0,00	92,98	111,69
RISSA KRAFTLAG BA	9,50	0,00	9,50	10,27	0,00	10,27	19,77
ROLLAG ELEKTRISITETSVERK L/L	0,03	0,00	0,03	5,76	0,00	5,76	5,79
RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	28,84	0,00	28,84	76,50	0,00	76,50	105,34
RØROS ELEKTRISITETSVERK AS	8,04	0,00	8,04	14,61	0,00	14,61	22,65
SALTEN KRAFTSAMBAND AS	0,00	7,88	7,88	0,00	25,45	25,45	33,33
SANDØY ENERGI AS	9,12	0,00	9,12	2,36	0,00	2,36	11,48
SELBU ENERGIVERK AS	1,59	0,00	1,59	6,76	0,00	6,76	8,35
SJØFOSSEN ENERGI AS	12,50	0,00	12,50	21,98	0,00	21,98	34,48
SKAGERAK NETT AS	167,16	0,01	167,17	442,98	14,93	457,91	625,08
SKJERSTAD KRAFTLAG A/L	3,88	0,00	3,88	7,04	0,00	7,04	10,92
SKJÅK ENERGI AS	9,45	0,00	9,45	27,39	0,00	27,39	36,84
SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	7,38	0,00	7,38	15,71	2,72	18,43	25,81
SOGN OG FJORDANE ENERGIVERK AS	23,03	2,40	25,43	145,60	47,69	193,29	218,72
SOGNEKRAFT A/S	28,12	0,00	28,12	48,62	0,02	48,64	76,77
STANGE ENERGI AS	2,50	0,00	2,50	67,53	0,00	67,53	70,03
STATNETT SF	0,00	13,64	13,64	1312,70	876,88	2189,58	2203,22
STRANDA ENERGIVERK AS	14,66	0,00	14,66	20,03	0,00	20,03	34,69
STRYN ENERGI AS	6,64	0,00	6,64	13,21	0,00	13,21	19,85
SULDAL ELVERK	4,71	0,00	4,71	7,23	0,00	7,23	11,94
SUNNDAL ENERGI KF	19,20	0,00	19,20	4,45	0,20	4,65	23,85
SUNNFJORD ENERGI AS	18,90	0,00	18,90	66,37	0,00	66,37	85,28
SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	0,00	0,00	0,00	0,00	24,18	24,18	24,18
SVORKA ENERGIVERK AS	4,33	0,00	4,33	16,13	0,00	16,13	20,46
SYKKYLVEN ENERGI AS	9,98	0,00	9,98	20,80	0,00	20,80	30,78
SØR AURDAL ENERGI BA	15,33	0,00	15,33	17,35	0,00	17,35	32,68
SØRFOLD KRAFTLAG AL	0,00	0,00	0,00	24,46	0,00	24,46	24,46
TAFJORD KRAFTNETT AS	44,50	11,27	55,77	91,49	43,31	134,80	190,57
TINN ENERGI AS	35,65	0,00	35,65	55,12	0,53	55,65	91,30
TROLLFJORD KRAFT AS	17,51	0,00	17,51	22,44	0,00	22,44	39,95
TROMS KRAFT NETT AS	205,52	87,92	293,44	445,86	7,00	452,86	746,31
TRONDHEIM ENERGIVERK NETT AS	51,29	0,00	51,29	58,09	0,00	58,09	109,38
TRØGSTAD ELVERK AS	0,14	0,00	0,14	6,47	0,00	6,47	6,61
TRØNDERENERGI NETT AS	68,11	0,00	68,11	169,49	20,08	189,57	257,67
TUSSA NETT AS	152,84	0,00	152,84	213,46	0,00	213,46	366,30
TYDAL KOMM. ENERGIVERK	0,52	0,00	0,52	4,57	0,00	4,57	5,10
TYSNES KRAFTLAG P/L	5,15	0,00	5,15	9,16	0,00	9,16	14,31
TYSSEFALDENE AKTIESELSKAPET	0,07	0,04	0,11	18,86	0,00	18,86	18,98
UVDAL KRAFTFORSYNING AL	2,21	0,00	2,21	7,52	0,00	7,52	9,73

Everknavn	ILE Varslet			ILE Ikke varslet			Total ILE MWh
	i eget nett	hos andre	Sum	i eget nett	hos andre	Sum	
VALDRES ENERGIVERK AS	10,91	0,00	10,91	20,73	0,00	20,73	31,64
VANG ENERGIVERK	5,12	0,00	5,12	10,20	0,00	10,20	15,32
VARANGER KRAFT AS	88,62	0,00	88,62	205,82	0,00	205,82	294,44
VESTERÅLSKRAFT NETT AS	52,55	0,00	52,55	72,75	0,00	72,75	125,30
VEST-TELEMARK KRAFTLAG	5,86	0,00	5,86	112,70	2,96	115,66	121,53
VIKEN NETT AS	691,35	0,00	691,35	2579,67	26,93	2606,60	3297,95
VOKKS AS (VEST-OPPLAND KOMM. K	6,18	0,00	6,18	63,29	0,00	63,29	69,47
VOSS ENERGI AS	6,59	0,00	6,59	25,93	0,00	25,93	32,53
ØRSKOG ENERGI AS	1,46	0,00	1,46	5,86	0,00	5,86	7,31
ØSTFOLD ENERGI NETT AS	42,18	0,00	42,18	761,71	0,00	761,71	803,89
ØVRE EIKER NETT AS	3,34	0,00	3,34	31,03	0,00	31,03	34,37
ÅRDAL ENERGI	0,99	0,14	1,13	10,63	0,00	10,63	11,76
SUM	4755,31	136,42	4891,73	15685,42	1280,16	16965,58	21857,31

7.4 Statistikk på sluttbrukerinndeling

Sluttbrukerinndelingen som er benyttet i rapporteringen for år 2003 er i samsvar med Standard for næringsgruppering (SN94). Næringskodene i standarden er gitt i vedlegg 8.2. Dette er samme gruppeinndeling som for regnskapsrapporteringen til NVE og Statistisk sentralbyrå (SSB).

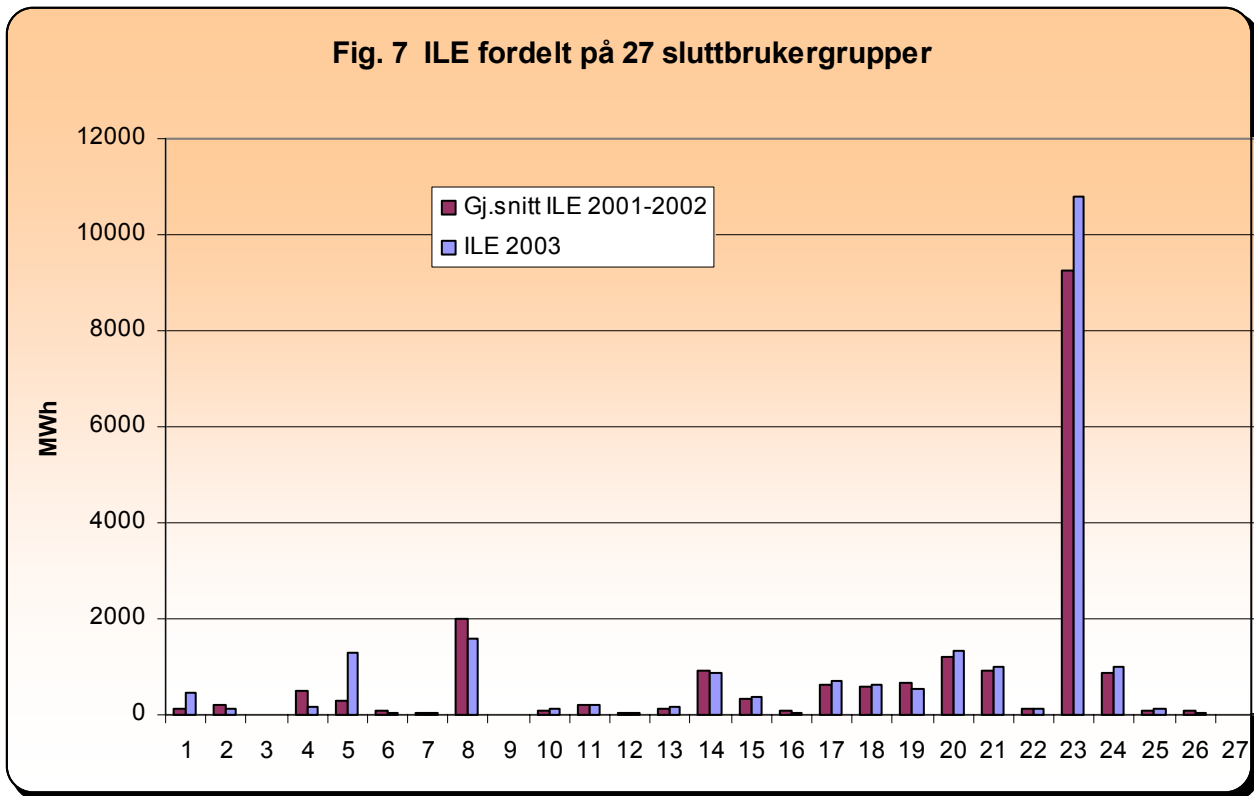
Tabell 9 viser ILE og KILE for 2002, 2003 og gjennomsnittsverdier for ILE for 2001 og 2002.

Sluttbrukergrupper		ILE 2002 MWh	ILE 2003 MWh	KILE 2003 kr	Gj.snitt ILE 2001-2002
1	Treforedling	205	477	6 203 255	140
2	Kjemiske råvarer	243	117	1 515 291	192
3	Jern og stål	16	20	256 381	19
4	Ferrolegeringer	703	181	2 354 154	508
5	Primæraluminium	467	1 296	16 845 940	301
6	Andre ikke jernholdige metaller	181	29	369 109	96
7	Bergverksdrift og oljeutvinning	81	43	2 542 554	59
8	Annen industri	2401	1 583	96 395 720	2 019
9	Fjernvarmeverk	5	10	858 186	5
10	Bygge og anleggsvirksomhet	95	114	10 295 457	95
11	Varehandel (inkl_ bilverksteder)	199	207	18 598 293	200
12	Hotell og restaurantvirksomhet	42	39	3 490 265	41
13	Post og telekommunikasjon	140	160	14 223 849	137
14	Jernbane / forstadsbane	902	887	80 395 865	914
15	Hjelpevirk_ for transport	321	368	33 615 314	354
16	Bank og forsikringsvirksomhet	70	61	5 413 873	66
17	Offentlig forvaltning	665	693	8 429 256	635
18	Undervisning	547	629	7 661 158	577
19	Helse og sosialtjenester	607	561	6 898 107	652
20	Tjenesteyting ellers	1319	1 328	119 490 255	1 197
21	Jordbruk, skogbruk og fiske	860	1011	14 092 110	904
22	Drivhus/veksthus	119	130	1 726 445	121
23	Husholdninger	8680	10 787	83 739 444	9 239
24	Hytter og fritidshus	791	999	7 754 623	883
25	Gate og veilys	75	108	840 144	76
26	Annet bruk	46	25	195 791	94
27	Raffinerier	0	0	0	0
Total		19 780	21 858	544 200 839	19 523

Tabell 9 : ILE og KILE for 2003 fordelt på sluttbrukergrupper.

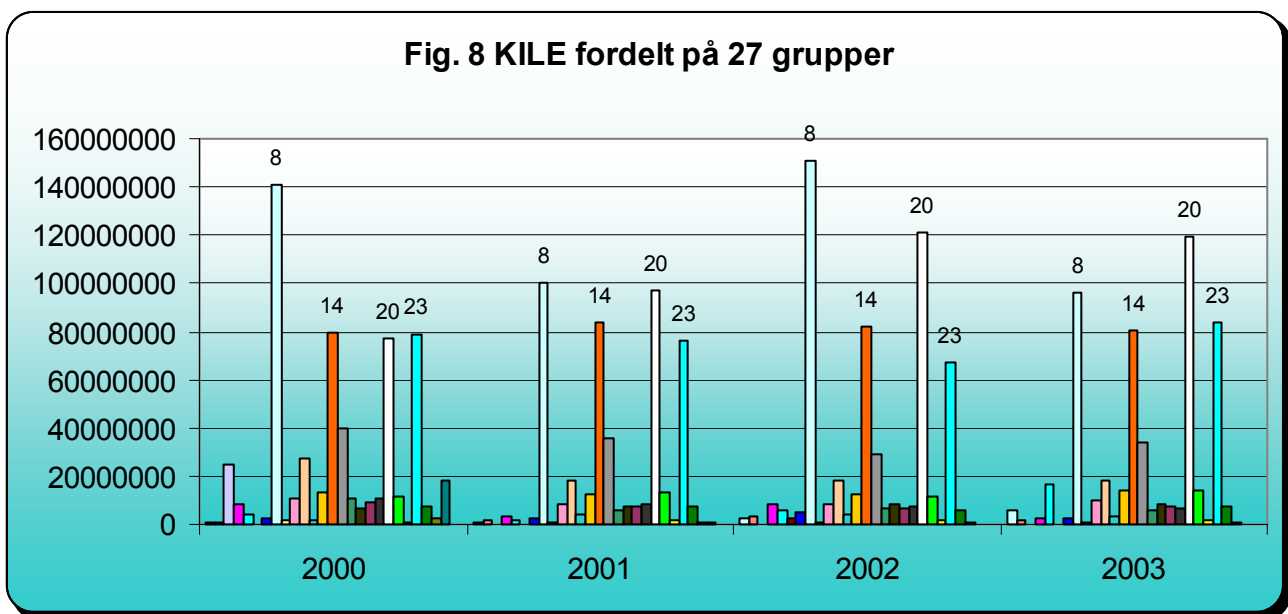
Inndeling av ILE på sluttbrukergruppene iht. tabell 9 ble først innført i 2000. De fleste nettselskaper har feil fordelt ILE på da værende 26 sluttbrukergrupper, dermed blir det feil grunnlag. Derfor velger vi å presentere gjennomsnittsverdier for de to siste årene dvs. 2001 og 2002 som grunnlag for sammenligning mot 2003-tall.

Av tabell 9 fremgår det at husholdning har den høyeste ILE mengde i 2003. Primæraluminium og annet bruk, har henholdsvis den største økning og reduksjon av ILE i forhold til gjennomsnitt for 2001-2002.



Figur 7 viser at ILE generelt for alle sluttbrukergrupper har høyere verdi enn gjennomsnittet for 2001-2002. De høyeste verdiene er registrert i sluttbruker 5 (Primæraluminium) og 23 (Husholdninger).

Fordeling av KILE kostnadene på de 27 sluttbrukergrupper i periode 2000- 2003 er vist i figur 8



Figur 8 viser at KILE i 2003 for sluttbrukergruppe 20 (*Tjenesteyting ellers*) og 14 (*Jernbane*) er på samme nivå som 2002 selv med forskjellige satser. Dette kan skyldes bla. at ILE mengde var lavere i 2003. Sluttbruker 8 (*Annen industri*) er ca 60 % redusert, mens sluttbruker 23 (*Husholdninger*) har en økning på ca 37 % i forhold til 2002 (fra tabell 10).

Fordeling av KILE kostnadene på de seks kundegrupper (kraftkrevendeindustri, industri, handel og tjenester, offentlig virksomhet, jordbruk og husholdning) i de forskjellige fylkene er vist i tabell 10 nedenfor.

FYLKE	Kraftintensiv Industri		Industri		Handel og tjenester		Off. virksomhet		Jordbruk		Husholdning		Sum	
	2002	2003	2002	2003	2002	2003	2002	2003	2002	2003	2002	2003	2002	2003
	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr	mill.kr
ØSTFOLD	1,72	0,21	3,79	6,34	3,90	10,49	3,54	1,59	0,32	1,79	1,53	6,09	14,8	26,51
AKERSHUS	0,31	0,01	6,96	10,33	13,97	44,16	8,72	4,22	0,33	2,38	3,95	16,52	34,24	77,62
OSLO	0,05	0,04	0,65	2,10	6,12	24,69	1,70	0,81	0,01	0,07	0,55	2,80	9,08	30,51
HEDMARK	0,32	0,05	4,54	7,86	5,95	19,95	2,50	1,91	0,25	1,66	2,08	11,27	15,64	42,70
OPPLAND	1,38	0,08	29,22	4,62	5,47	16,16	2,64	0,72	0,36	1,28	1,96	3,76	41,03	26,62
BUSKERUD	3,23	2,76	2,15	2,36	5,75	12,57	1,62	0,58	0,16	0,70	1,64	3,67	14,55	22,64
VESTFOLD	0,03	0,00	1,60	2,92	2,66	6,96	1,41	0,39	0,11	0,35	1,12	1,81	6,93	12,43
TELEMARK	0,9	0,01	1,15	4,41	3,52	10,92	1,32	0,39	0,04	0,21	1,13	2,40	8,06	18,34
AUST-AGDER	0,29	0,00	2,42	2,06	4,26	4,23	5,35	0,41	0,02	0,08	1,42	1,67	13,76	8,45
VEST-AGDER	3,68	0,41	5,97	1,91	4,60	6,82	3,53	0,32	0,04	0,08	1,32	2,17	19,14	11,71
ROGALAND	5,46	0,07	18,98	2,63	28,47	6,52	11,28	0,56	0,64	0,48	3,23	2,30	68,06	12,56
HORDALAND	10,5	0,27	3,31	4,38	6,22	10,64	4,16	0,69	0,13	0,32	2,32	3,87	26,64	20,17
SOGN OG FJORDANE	4,29	1,10	4,97	3,37	4,66	7,63	3,47	0,54	0,23	0,76	1,30	1,93	18,92	15,33
MØRE OG ROMSDAL	14,08	13,02	7,68	13,39	6,98	16,78	5,46	1,52	0,17	0,80	1,87	5,54	36,24	51,05
SØR-TRØNDELAG	20,17	2,21	3,57	3,45	5,82	10,11	2,61	0,85	0,20	0,86	1,75	3,07	34,12	20,55
NORD-TRØNDELAG	2,74	3,68	2,62	4,09	1,35	5,42	2,07	1,05	0,48	3,01	0,65	2,85	9,91	20,10
NORDLAND	6,57	3,60	7,77	11,09	11,75	32,66	9,29	2,85	0,09	0,51	4,07	11,75	39,54	62,46
TROMS	8,54	0,01	9,69	7,03	5,68	14,62	9,34	1,90	0,07	0,26	2,65	4,83	35,97	28,65
FINNMARK	0,76	0,00	0,66	4,61	5,75	24,85	3,80	1,67	0,04	0,23	1,21	4,21	12,22	35,57
Sum	85,02	27,53	117,70	98,95	132,88	286,18	83,81	22,97	3,69	15,83	35,75	92,51	458,85	543,97

Tabell 10 KILE kostnader fordelt på kundegruppeinndeling

KILE kostnadene for 2002 og 2003 er ikke sammenlignbart p.g.a. endring i KILE-satser i 2003. De nye satser er vist i tabell 12. I 2002 hadde Rogaland svært høye KILE kostnader, dette skyldes en feil i sentralnettet. Figur 9 og 10 illustrerer utvikling i KILE. Nettselskapenes besparelser pga. individuelle avtaler er ikke trukket fra faktisk KILE.

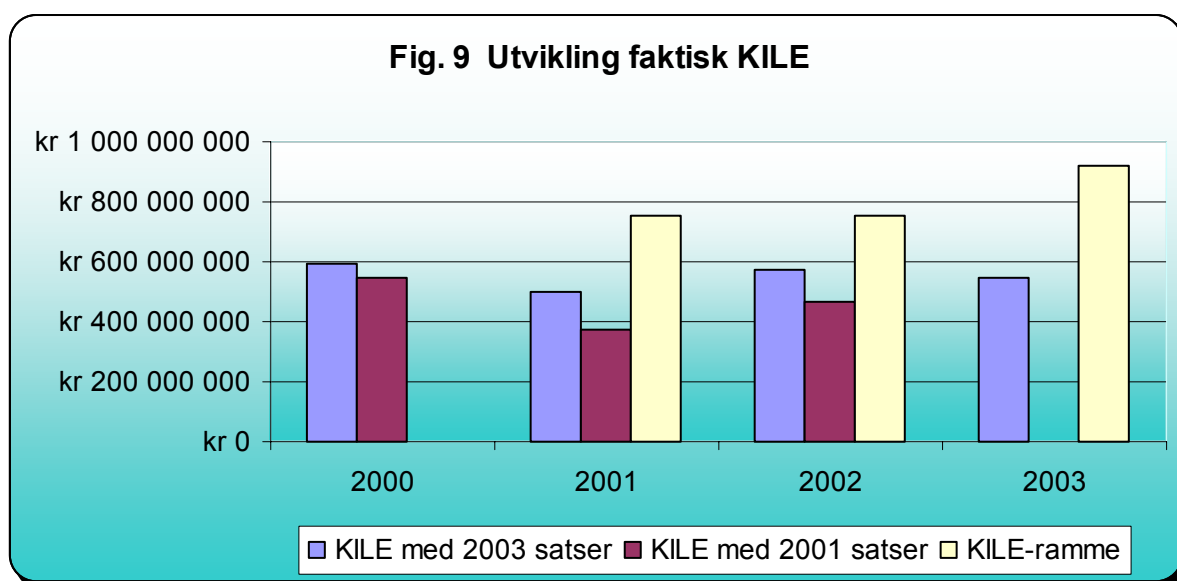
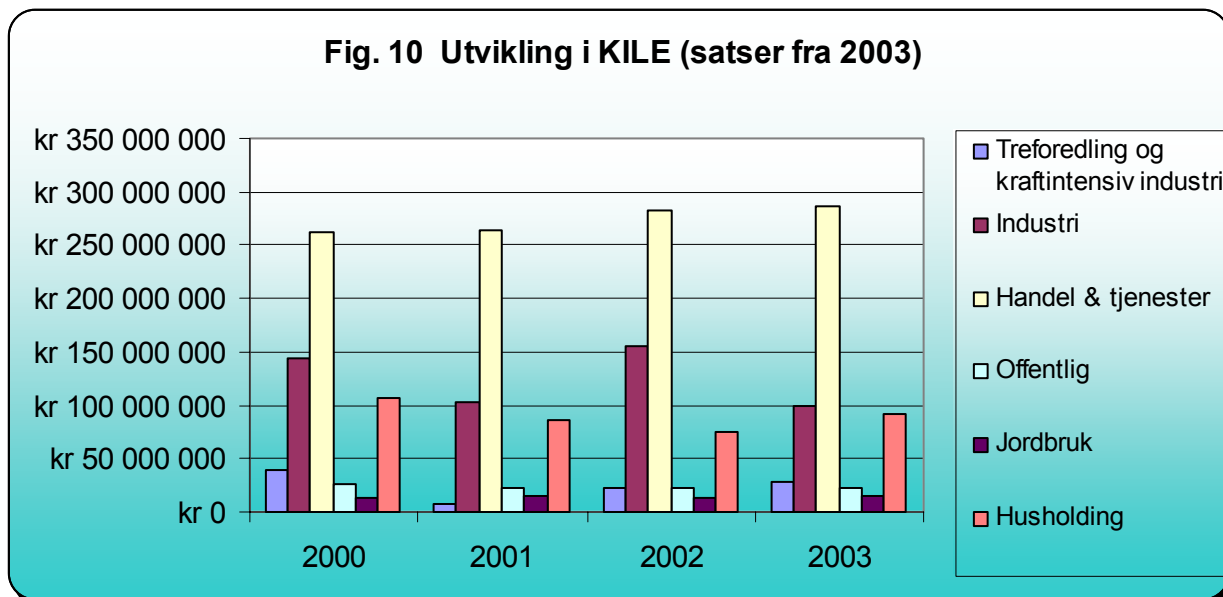
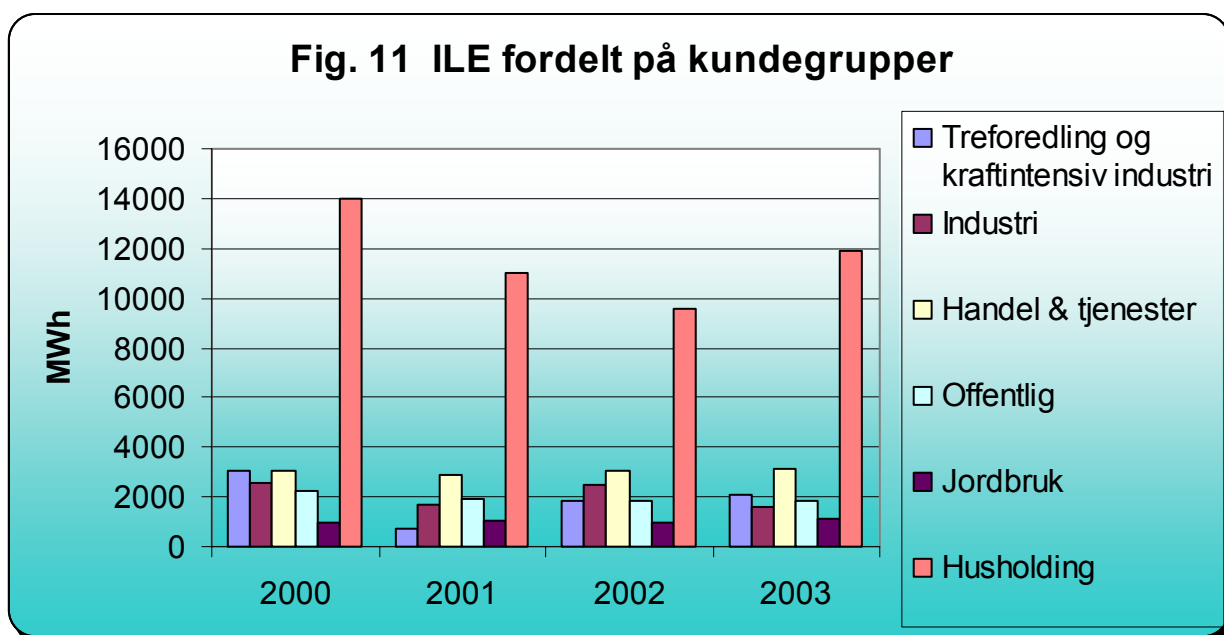


Fig. 10 Utvikling i KILE (satser fra 2003)



Som figur 10 viser, er det Handel & tjenester som har største KILE kostnader. Sammenligning med tidligere år er det nesten stabilt, selv med de nye KILE-satsene i 2003.

Fig. 11 ILE fordelt på kunde grupper



Figur 11 viser utvikling i ILE fordelt på kunde grupper for perioden 2000-2003. Den største ILE økning i 2003 er registrert i Husholdningsgruppe mens Industri har den største reduksjonen. I 2000 ble det rapportert for mye ILE på sluttbrukergruppe 26 (Annet) som er i samme kunde grupper som husholding. Dette skyldes at ingen av nettselskapene hadde på plass systemer som fordeler ILE riktig på sluttbrukergrupper.

8 Vedlegg

8.1 Nettselskaper som forårsaket avbrudd hos andre

Tallene i tabell 11 viser en oppsummering av beregnet mengde ikke levert energi pga hendelser som er forårsaket i andres nett.

Det er nettselskaper med sluttbruker som har vært berørt av avbrudd som har rapportert tallene. Det er uklart om de som er ført opp som ansvarlig nettselskap er enige i det som er rapportert til NVE per 1. mars. Oppgjøret i forbindelse med KILE-ordningen kan gi andre ILE tall.

Ansvarelig selskap	Berørt selskap	ILE Varslede MWh	ILE Ikke varslede MWh	ILE Totalt MWh
BKK NETT AS	MODALEN KRAFTLAG	0,00	2,67	2,67
	VOSS ENERGI	0,00	0,54	0,54
	SUM BKK NETT	0,00	3,21	3,21
BUSKERUD KRAFTNETT AS	ENERGI1 FOLLO/RØYKEN	0,61	0	0,61
	HURUM ENERGIVERK	0,00	4,18	4,18
	NEDRE EIKER ENERGI	0,00	1,09	1,09
	SKAGERAK NETT	0,00	0,01	0,01
	ØVRE EIKER NETT	0,11	0,37	0,49
	LIER EVERK	0,00	1,67	1,67
	RINGERIKS-KRAFT	0,00	9,01	9,01
SUM BUSKERUD KRAFTNETT	0,72	16,33	17,06	
DALANE ENERGI IKS	AGDER ENERGI NETT	0,00	0,31	0,31
	SUM DALANE ENERGI	0,00	0,31	0,31
ECO	HALLINGDAL KRAFT NETT	0,00	3,45	3,45
	SUM ECO	0,00	3,45	3,45
EIDSIVA ENERGINETT AS	ELVERUM ENERGIVERK	3,06	17,38	20,43
	NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG	1,04	4,45	5,49
	STANGE ENERGI	0,00	62,95	62,95
SUM EIDSIVA ENERGINETT	4,10	84,78	88,87	
HAFSLUND NETT ØST AS	TRØGSTAD ELVERK	0,00	33,3	33,3
	FREDRIKSTAD ENERGI NETT	0,00	1,35	1,35
SUM HAFSLUND NETT ØST	0,00	34,65	34,65	
LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	REPVÅG KRAFTLAG	0,00	2,22	2,22
	SUM LUOSTESJOK KRAFTLAG	0,00	2,22	2,22
LYSE NETT AS	FORSAND ELVERK	0,00	0,06	0,06
	KLEPP ENERGI	0,00	0,03	0,03
SUM LYSE NETT	0,00	0,09	0,09	
MIDT NETT BUSKERUD AS	KRØDSHERAD EVERK	0,00	0,87	0,87
	SUM MIDT NETT BUSKERUD	0,00	0,87	0,87
NORDDAL ELVERK AS	STRANDA ENERGIVERK	0,00	3,93	3,93
	SUM NORDDAL ELVERK	0,00	3,93	3,93

Ansvarlig selskap	Berørt selskap	ILE Varslede MWh	ILE Ikke varslede MWh	ILE Totalt MWh
NORDMØRE ENERGIVERK AS	SUNNDAL ENERGI	0,00	1,72	1,72
	SVORKA ENERGIVERK	0,00	4,67	4,67
	Sum NORDMØRE ENERGIVERK	0,00	6,39	6,39
NORD-TRØNDERLAG ELEKTRISIT.	BINDAL KRAFTLAG	8,30	1,59	9,89
	Sum NORD-TRØNDELAGELEKTR.	8,30	1,59	9,89
NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG AL	EIDEFOSS AS	0,00	0,03	0,03
	Sum NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG	0,00	0,03	0,03
OPPLAND ENERGI NETT AS	MJØSKRAFT NETT	0,00	4,11	4,11
	SKJÅK ENERGI	0,00	4,05	4,05
	SØR AURDAL ENERGI	0,00	0,42	0,42
	VALDRES ENERGIVERK	0,00	9,28	9,28
	VANG ENERGIVERK	0,00	5,61	5,61
	VOKKS AS (VEST-OPPLAND KOM)	0,00	1,63	1,63
	Sum OPPLAND ENERGI NETT	0,00	25,10	25,10
OPPLANDSKRAFT DA	EIDSIVA ENERGINETT	0,00	1,74	1,74
	GUDBRANDSDAL ENERGI	0,00	2,59	2,59
	Sum OPPLANDSKRAFT	0,00	4,33	4,33
SALTEN KRAFTSAMBAND AS	DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG	0,44	24,71	25,15
	MELØY ENERGI	0,09	0,12	0,21
	RØDØY-LURØY KRAFTVERK	4,03	0,00	4,03
	SKJERSTAD KRAFTLAG	3,32	0,62	3,94
	Sum SALTEN KRAFTSAMBAND	7,88	25,45	33,33
SKAGERAK NETT AS	BØ OG SAUHERAD ENERGI	0,00	0,3	0,3
	HJARTDAL ELVERK	0,01	2,83	2,83
	KONGSBERG ENERGI	0,00	10,03	10,03
	LØVENSKIOLD-FOSSUM	0,00	0,3	0,3
	TINN ENERGI	0,00	0,68	0,68
	UVDAL KRAFTFORSYNING	0,00	0,79	0,79
	Sum SKAGERAK NETT	0,01	14,93	14,93
SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	FJELBERG KRATLAG	0,00	2,15	2,15
	KVINNHERRAD ENERGI	0,00	0,57	0,57
	Sum SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	0,00	2,72	2,72
SOGN OG FJORDANE ENERGI AS	SOGNEKRAFT	0,00	0,14	0,14
	STRYN ENERGI	0,09	3,92	4,01
	TUSSA NETT	2,31	1,58	3,89
	STATNETT SF	0,00	41,5	41,5
	STRANDA ENERGIVERK	0,00	0,55	0,55
	Sum SOGN OG FJORDANE ENERGI	2,40	47,69	50,09
SOGNEKRAFT AS	BKK NETT AS	0,00	0,02	0,02
	Sum SOGNEKRAFT	0,00	0,02	0,02
STATNETT SF	BINDAL KRAFTLAG	0,00	0,19	0,19
	EIDEFOSS AS	0,00	17,78	17,78

Ansvarlig selskap	Berørt selskap	ILE Varslede MWh	ILE Ikke varslede MWh	ILE Totalt MWh
	EIDSIVA ENERGINETT	0,00	20,57	20,57
	ENERGI1 FOLLO/RØYKEN	0,00	63,21	63,21
	HAMMERFEST ELVERK NETT	0,00	5,99	5,99
	HAUGALAND KRAFT	0,00	0,08	0,08
	HELGELANDSKRAFT	0,00	4,41	4,41
	HÅLOGALAND KRAFT	0,00	19,74	19,74
	ISTAD NETT	0,00	158,63	158,63
	JONDAL ENERGI	0,00	0,34	0,34
	LUSTER ENERGIVERK	0,05	2,41	2,46
	NORD-TRØNDELAGE ELEKTRISIT.	0,00	7,15	7,15
	NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG	0,00	23,13	23,13
	NORDDAL ELVERK	0,00	1,8	1,8
	NORDKYN KRAFTLAG	11,10	0	11,1
	NORDVEST NETT	0,00	7,18	7,18
	SANDØY ENERGI	0,00	0,76	0,76
	SOGN OG FJORDANE ENERGIVERK	0,00	2,37	2,37
	SYKKYLVEN ENERGI	0,00	3,7	3,7
	TAFJORD KRAFTNETT	0,00	29,21	29,21
	TROLLFJORD KRAFT	0,00	1,75	1,75
	TRONDHEIM ENERGIVERK	0,00	17,17	17,17
	TRØNDERENERGI NETT	0,00	110,03	110,03
	TUSSA NETT	0,00	27,28	27,28
	VARANGER KRAFT	0,00	4,34	4,34
	VEST-TELEMARK KRAFTLAG	0,00	1,81	1,81
	ØRSKOG ENERGI	0,00	2,52	2,52
	ÅRDAL ENERGI	0,40	10,65	11,05
	FOSENKRAFT	0,00	12,8	12,8
	GAULDAL ENERGI	0,00	4,19	4,19
	GUDBRANDSDAL ENERGI	0,00	20,53	20,53
	HAFSLUND NETT ØST	0,00	68,43	68,43
	HEMNE KRAFTLAG	0,00	4,01	4,01
	KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG	0,00	4,19	4,19
	KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG	0,00	0,85	0,85
	NESSET KRAFT	1,65	5,31	6,96
	NORDMØRE ENERGIVERK	0,00	84,13	84,13
	NORE ENERGI	0,00	1,84	1,84
	ODDA ENERGI	0,07	1,4	1,47
	OPPDAL EVERK	0,00	6,28	6,28
	ORKDAL ENERGI	0,00	9,96	9,96
	RAUMA ENERGI	0,00	16,05	16,05
	RISSA KRAFTLAG	0,00	4,39	4,39
	RØROS ELEKTRISITETSVERK	0,00	0,06	0,06
	RØROS ELEKTRISITETSVERK	0,00	12,82	12,82
	STRANDA ENERGIVERK	0,00	2,79	2,79

Ansvarlig selskap	Berørt selskap	ILE Varslede MWh	ILE Ikke varslede MWh	ILE Totalt MWh
	SULDAL ELVERK	0,03	1,7	1,73
	SUNNDAL ENERGI	0,00	3,59	3,59
	SVORKA ENERGIVERK	0,00	24,21	24,21
	TINN ENERGI	0,00	1,7	1,7
	VANG ENERGIVERK	0,34	0,43	0,77
	VIKEN NETT	0,00	31,02	31,02
	Sum STATNETT	13,64	876,88	890,52
SUNNDAL KRAFTFORSYNING	OPPDAL EVERK	0,00	0,2	0,2
	Sum SUNNDAL KRAFTFORSYNING	0,00	0,20	0,20
SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	FJELBERG KRAFTLAG	0,00	9,46	9,46
	FUSA KRAFTLAG	0,00	5,5	5,5
	HAUGALAND KRAFT	0,00	1,47	1,47
	HAUGALAND KRAFT	0,00	1,28	1,28
	KVINNHØRAD ENERGI	0,00	6,47	6,47
	Sum SUNNHORDLAND KRAFTLAG	0,00	24,18	24,18
TAFJORD KRAFTNETT AS	NORDDAL ELVERK	0,00	3,03	3,03
	NORDVEST NETT	6,60	39,41	46,01
	STRANDA ENERGIVERK	0,00	0,87	0,87
	ØRSKOG ENERGI	4,67	0	4,67
	Sum TAFJORD KRAFTNETT	11,27	43,31	54,58
TINN ENERGI	ROLLAG ELEKTRISITETSVERK	0,00	0,53	0,53
	Sum TINN ENERGI	0,00	0,53	0,53
TROMS KRAFT NETT AS	NORD TROMS KRAFTLAG	87,92	7	94,92
	Sum TROMS KRAFT NETT	87,92	7,00	94,92
TRØNDERENERGI NETT AS	FOSENKRAFT	0,00	2,59	2,59
	HEMNE KRAFTLAG	0,00	6,56	6,56
	NORD-TRØNDELAG ELEKTRISIT.	0,00	3,14	3,14
	OPPDAL EVERK	0,00	6,68	6,68
	ORKDAL ENERGI	0,00	1,11	1,11
	Sum TRØNDERENERGI NETT	0,00	20,08	20,08
TYSSEFALDENE AKTIESELSKAPET	ODDA ENERGI	0,04	0	0,04
	Sum TYSSEFALDENE	0,04	0,00	0,04
VEST-TELEMARK KRAFTLAG	HJARTDAL ELVERK	0,00	2,96	2,96
	Sum VEST-TELEMARK KRAFTLAG	0,00	2,96	2,96
VIKEN NETT AS	HØLAND OG SETSKOG ELVERK	0,00	0,81	0,81
	Sum VIKEN NETT	0,00	0,81	0,81
ØSTNETT AS	ENERGI1 FOLLO/RØYKEN	0,00	1,84	1,84
	ØSTFOLD ENERGI NETT	0,00	24,28	24,28
	Sum ØSTNETT AS	0,00	26,12	26,12
ÅRDAL KOMMUNALE ENERGIVERK	VANG ENERGIVERK	0,14	0	0,14
	Sum ÅRDAL KOM. ENERGIVERK	0,14	0,00	0,14

Tabell 11 Nettselskapene som forårsaket ILE hos sluttbrukere i andres nett i 2003.

8.2 Sluttbrukerinndeling

Tabell 12 viser sluttbrukerinndeling og KILE-satsene. Nye satser gjelder fra 2003.

Gruppe- inndeling i FASIT (eRapp)	SN94	Beskrivelse	Nye satser (kr/KWh)	
			Ikke varslet	Varslet
Treforedling og kraftintensiv industri				
1 (1100)	211 og deler av 20.20	Treforedling. Omfatter tresliperier, cellulosefabrikker, papir- og pappfabrikker og trefiberplatefabrikker. Papir- og pappvarefabrikker, trevarefabrikker og sponplatefabrikker tas ikke med her, men under annen industri	13	11
2 (1200)	241	Kjemiske råvarer omfatter karbid- og cyanidfabrikker, kunstgjødsel-fabrikker, produsenter av andre kjemiske grunnstoff og basisplast- og kunstfiberfabrikker. Produksjon av silisium.	13	11
3 (1210)	271	Jern og stål omfatter produksjon av jern og stål, medregnet alle prosesser fra reduksjon i smelteovn til valsing og trekking av halvfabrikata som plater, bånd rør, skinner, stenger og tråd. Støperier tas ikke med her, men under annen industri.	13	11
4 (1220)	273	Ferrolegeringer omfatter produksjon av ferrosilisium, ferromangan, ferrokrom og andre ferrolegeringer.	13	11
5 (1230)	2742.1	Primær aluminium omfatter produksjon av ubearbeidet aluminium, ulegert og legert.	13	11
6 (1240)	2743-45	Andre ikke-jernholdige metaller omfatter produksjon av metaller av malm og metallskrap. Omsmelting og raffinering av innkjøpt råmetall. Produksjon av metallegeringer. Støperier og valseverk tas ikke med her, men under annen industri.	13	11
Industri				
7 (1300)	10, 13	Bergverksdrift og oljeutvinning omfatter bryting av kull, bryting og utvinning av malm, utvinning av råolje og naturgass, men ikke raffinier – disse føres under "annen industri".	66	46
8 (1310)	15-37	Annen industri omfatter industri som ikke er nevnt over	66	46
27 (1305)	23.20	Raffinier	66	46
Handel og Tjenester				
9 (1320)	4030	Fjernvarmeverk	99	68
10 (1330)	45	Bygge og anleggsvirksomhet	99	68
11 (1370)	64	Post- og telekommunikasjon	99	68
12 (1380)	6010, 60212	Jernbane, sporvei og forstadsbane	99	68
13 (1390)	63	Hjelpevirksomhet for transport	99	68
14 (1340)	50-52	Varehandel	99	68
15 (1350)	55	Hotell- og restaurantvirksomhet	99	68
16 (1400)	65-67	Bank- og forsikringsvirksomhet	99	68
20 (1440)	70-74, 90-93	Tjenesteyting ellers	99	68
Offentlig virksomhet				
17 (1410)	75	Offentlig forvaltning	13	10
18 (1420)	80	Undervisning	13	10
19 (1430)	85	Helse- og sosialtjenester	13	10
Jordbruk				
21 (1500)	01.02,05	Jordbruk, skogbruk og fiske omfatter fiskeoppdrettsanlegg, men ikke veksthus	15	10
22 (1505)	01.12	Drivhus/veksthus omfatter dyrking av hagebruksvekster	15	10
Husholdning				
23 (1510)		Husholdninger	8	7
24 (1520)		Hytter og fritidshus	8	7
25 (1530)		Gate og veilys	8	7
26 (1540)		Annet bruk skal ikke brukes ofte. Kjelkraft føres ikke her, men fordeles på gruppene	8	7

Tabell 12 : KILE satser fordelt på sluttbrukergrupper

8.3 Forskrifttekst

Kapittel 6. Avbruddsrapportering

0 Tilføyd ved forskrift 15 des 1999 nr. 1286 (i kraft 1 jan 2000).

§ 6-1. Rapporteringsplikt

Alle nettselskap plikter innen 1. mars hvert år å rapportere til Norges vassdrags- og energidirektorat nærmere spesifiserte data om avbrudd for foregående år, jf. § 6-2. Hendelser som medfører redusert leveringskapasitet til sluttbrukere tilknyttet regional- eller sentralnettet, med varighet mer enn 3 minutter, skal også inkluderes i rapporteringen.

Alle nettselskap skal rapportere avbruddsdata elektronisk i henhold til de krav som Norges vassdrags- og energidirektorat setter.

0 Tilføyd ved forskrift 15 des 1999 nr. 1286 (i kraft 1 jan 2000).

§ 6-2. Avbruddsdata som skal rapporteres

Rapporteringen av avbruddsdata skal baseres på registrering i rapporteringspunkt. Rapporteringen omfatter data om antall avbrudd, avbruddsvarighet og ikke levert energi for levering til sluttbruker. Alle nettselskap plikter å benytte gjeldende kravspesifikasjon for FASIT/SDI som utgangspunkt for dataene som rapporteres til Norges vassdrags- og energidirektorat.

Følgende data skal rapporteres til Norges vassdrags- og energidirektorat fordelt på 5 typer nett; sentralnett, regionalnett, distribusjonsnett - luft, distribusjonsnett - blandet og distribusjonsnett - kabel:

Tallkode for type nett: sentralnett (1), regionalnett (2), distribusjonsnett - luft (3), - blandet (4), - kabel (5).

Netto mengde energi eksklusiv tap i nettet levert til sluttbruker i rapporteringsåret [MWh].

Antall rapporteringspunkt som nettselskapet rapporterer for.

Antall varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i eget nett.

Antall varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i andres nett.

Antall ikke varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i eget nett.

Antall ikke varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i andres nett.

Varighet av varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i eget nett (timer).

Varighet av varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i andres nett (timer).

Varighet av ikke varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i eget nett (timer).

Varighet av ikke varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i andres nett (timer).

Ikke levert energi på grunn av varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i eget nett (MWh).

Ikke levert energi på grunn av varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i andres nett (MWh).

Ikke levert energi på grunn av ikke varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i eget nett (MWh).

Ikke levert energi på grunn av ikke varslede langvarige avbrudd som skyldes hendelser i andres nett (MWh).

Rapportering skal fordeles på følgende spenningsnivåer: 1-22, 33-110, 132, 220-300 og 420 kV (systemspenning der driftsforstyrrelsen eller den planlagte utkoblingen inntraff).

Ikke levert energi skal fordeles på samme sluttbrukergrupper som i note 1.1 i regnskapsrapporteringen til Norges vassdrags- og energidirektorat og Statistisk sentralbyrå.

Total mengde ikke levert energi fordelt på varslede og ikke varslede langvarige avbrudd skal for avbrudd som skyldes hendelser i andres nett oppgis per nettselskap, jf. andre ledd punktene 13 og 15 ovenfor. Denne rapporteringen skal skje uavhengig av type nett og spenningsnivåer.

Alle nettselskap plikter å informere Norges vassdrags- og energidirektorat om vesentlige endringer vedrørende antall rapporteringspunkt og lignende som har skjedd i forhold til forrige rapportering.

0 Tilføyd ved forskrift 15 des 1999 nr. 1286 (i kraft 1 jan 2000).

§ 6-3. Beregning av ikke levert energi

Alle rapporteringspliktige skal beregne ikke levert energi per rapporteringspunkt tilknyttet eget nett basert på standardisert metode i FASIT-kravspesifikasjon. Metoden skal være basert på bruk av lastprofiler for aktuelle sluttbrukere eller sluttbrukergrupper i de rapporteringspunktene de er tilknyttet. Ikke levert energi skal beregnes for ulike sluttbrukergrupper ved hjelp av egne lastprofiler eller generelle lastprofiler, jf. FASIT-kravspesifikasjon. Egne lastprofiler skal ha basis i timesmålinger tatt opp over en periode på minimum 1 år. Underlaget som er lagt til grunn for profilene skal kunne dokumenteres.

Alle nettselskap skal ta hensyn til følgende forhold når ikke levert energi beregnes:

- a) Rapporteringspunkt knyttet til berørte sluttbrukere (oppdatert koblingsbilde).
- b) Levert energi fordelt på sluttbrukergrupper i hvert rapporteringspunkt for siste år (kWh).
- c) Lokale klimadata i henhold til FASIT-kravspesifikasjon.
- d) Tilgjengelige timesmålinger i nettet siste time(r) før avbruddet inntraff kan brukes til kalibrering av lastnivå, jf. FASIT-kravspesifikasjon. Det er kun målinger som er korrigert for lokal produksjon som kan benyttes.

0 Tilføyd ved forskrift 15 des 1999 nr. 1286 (i kraft 1 jan 2000). Endret ved forskrift 17 des 2001 nr. 1486 (i kraft 1 jan 2002).

Kapittel 9. Kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi (KILE)

0 Tilføyd ved forskrift 13 des 2000 nr. 1255 (i kraft 1 jan 2001).

§ 9-1. Kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi (KILE)

Ansvarlig konsesjonærs inntektsramme gis årlig et fradrag eller tillegg basert på konsesjonærens avsetning eller aktivering av mer-/mindreinntekt på grunn av KILE, jf. § 8-6. Mer-/mindreinntekt på grunn av KILE beregnes som differansen mellom forventet årlig KILE-beløp og faktisk KILE-beløp.

Norges vassdrags- og energidirektorat fastsetter ved enkeltvedtak forventet årlig KILE-beløp for en gitt periode, herunder de KILE-satser, jf. § 9-4, som gjelder for ulike sluttbrukergrupper, med unntak for individuelle avtaler, jf. § 9-4 tredje ledd. Ved fastsettelsen skal det også tas hensyn til nettselskapenes historiske ILE-data og de rammebetingelser som det enkelte nettselskap står overfor. Faktisk KILE-beløp beregnes årlig av konsesjonær i henhold til § 9-6 og rapporteres til Norges vassdrags- og energidirektorat.

0 Tilføyd ved forskrift 13 des 2000 nr. 1255 (i kraft 1 jan 2001). Endret ved forskrift 17 des 2001 nr. 1486 (i kraft 1 jan 2002).

§ 9-2 Ikke levert energi som omfattes av ordningen

Dette regelverket omfatter all ikke levert energi som følge av langvarige avbrudd i henhold til § 6-2 andre ledd, strekpunktene 12 – 15.

I tillegg inngår ikke levert energi i situasjoner der sluttbruker tilknyttet regional- eller sentralnettet har kontraktsmessig avtalt spenning, men hvor kapasitetsbegrensninger i kraftsystemet forhindrer sluttbrukeren i

å ta ut avtalt mengde effekt i en periode lenger enn 3 minutter, jf. § 6-1 og § 6-2 andre ledd, strekpunktene 12 – 15.

Ikke levert energi som følge av belastningsfrakobling som kompenseres økonomisk ved kommersielle avtaler inngår ikke KILE-ordningen.

0 Tilføyd ved forskrift 13 des 2000 nr. 1255 (i kraft 1 jan 2001). Endret ved forskrift 17 des 2001 nr. 1486 (i kraft 1 jan 2002).

§ 9-3. Avbruddsansvarlig konsesjonær og forholdet mellom konsesjonærer

Som ansvarlig konsesjonær regnes det nettselskap der planlagt utkobling eller feil i nettselskapets anlegg fører til ikke levert energi som omfattes av KILE. Dette gjelder også hendelser i nettselskapets anlegg forårsaket av sluttbruker eller annen tredjepart, med unntak av hendelser som kun berører den sluttbruker som selv forårsaket hendelsen.

Med berørt konsesjonær menes i dette kapittel konsesjonær med sluttbrukere som opplever ikke levert energi som omfattes av KILE.

Berørt konsesjonær skal identifisere ansvarlig konsesjonær og uten ugrunnet opphold skriftlig informere denne om beregnet mengde ikke levert energi og KILE-beløp fordelt på sluttbrukergrupper. Ansvarlig konsesjonær kan kreve at berørt konsesjonær dokumenterer beregningsgrunnlaget. Dersom den konsesjonær som er identifisert som ansvarlig ikke vedkjenner seg ansvaret, skal han uten ugrunnet opphold varsle berørt konsesjonær om dette.

Berørt konsesjonær er selv å anse som ansvarlig konsesjonær dersom andre konsesjonærer ikke erkjenner å være ansvarlig, med mindre Norges vassdrags- og energidirektorat i medhold av femte ledd avgjør noe annet.

Uenighet om hvem som er ansvarlig konsesjonær kan bringes inn for Norges vassdrags- og energidirektorat for avgjørelse. Avgjørelse som fattes av Norges vassdrags- og energidirektorat i medhold av dette ledd, er enkeltvedtak.

Konsesjonær skal uten ugrunnet opphold informere andre mulige berørte konsesjonærer om driftsforstyrrelse og planlagt utkobling i egne anlegg som kan ha forårsaket avbrudd hos sluttbrukere. Som et minimum plikter konsesjonær å informere om tidspunkt og varighet for hendelse som kan ha forårsaket ikke levert energi, samt gi en kort beskrivelse av hendelsen.

Operatør i fellesnett plikter å informere konsesjonærer om den informasjon han innehar og som er nødvendig for at konsesjonærene skal kunne beregne KILE-beløp.

0 Tilføyd ved forskrift 13 des 2000 nr. 1255 (i kraft 1 jan 2001). Endret ved forskrift 17 des 2001 nr. 1486 (i kraft 1 jan 2002).

§ 9-4. KILE-satser

Med KILE -sats menes i dette kapittel et beløp i kroner per kWh ikke levert energi som inntektsramme justert tillatt inntekt korrigeres med ved ikke levert energi som omfattes av KILE.

KILE-satsene skal avspeile sluttbrukernes gjennomsnittlige kostnader ved ikke levert energi som omfattes av KILE.

Dersom nettselskap har inngått avtale om individuell kompensasjonssats med sluttbruker i henhold til § 9-5, skal KILE-sats settes lik kompensasjonssats for ikke levert energi som berører denne sluttbrukeren.

0 Tilføyd ved forskrift 13 des 2000 nr. 1255 (i kraft 1 jan 2001). Endret ved forskrift 17 des 2001 nr. 1486 (i kraft 1 jan 2002).

§ 9-5. Individuelle avtaler

Med kompensasjonssats menes i dette kapittel et beløp i kroner per kWh ikke levert energi som sluttbruker får utbetalt fra nettselskap ved ikke levert energi som omfattes av KILE.

Konsesjonær kan inngå avtale med sluttbruker om kompensasjon for ikke levert energi. KILE-sats skal settes lik kompensasjonssats for sluttbruker med slik avtale dersom følgende betingelser er oppfylt:

Avtalen er inngått skriftlig før svikt i leveringen fant sted.

Avtalen fastsetter kompensasjonssats i kroner per kWh ikke levert energi som er henholdsvis varslet og ikke varslet, og det fremgår av avtalen hvilke forutsetninger beregningen av kompensasjonssatsene bygger på.

-Avtalen er inngått med sluttbruker med forventet årlig energiuttak større enn 400.000 kWh.

-Kompensasjonssats er avtalt individuelt mellom nettselskap og sluttbruker, og er beregnet på bakgrunn av informasjon om den aktuelle sluttbrukerens forventede kostnader ved ikke levert energi som omfattes av KILE.

-Ved svikt i leveringen skal nettselskap betale berørt sluttbruker et beløp lik den avtalte kompensasjonssats multiplisert med beregnet mengde ikke levert energi.

Konsesjonær er ansvarlig for at bestemmelsene fastsatt i de foregående leddene er oppfylt.

Ved avvik fra de bestemmelser om individuelle avtaler som følger av denne paragraf kan Norges vassdrags- og energidirektorat sette KILE-sats lik de fastsatte satsene, jf. § 9-1 andre ledd, uten hensyn til inngåtte avtaler.

0 Tilføyd ved forskrift 13 des 2000 nr. 1255 (i kraft 1 jan 2001). Endret ved forskrift 17 des 2001 nr. 1486 (i kraft 1 jan 2002).

§ 9-6. Beregning av faktisk KILE-beløp

Konsesjonær skal beregne samlet faktisk KILE-beløp på grunnlag av beregnet mengde ikke levert energi for sluttbrukergrupper og tilhørende KILE – sats, jf. § 9-1 andre ledd. Sluttbrukere med individuell avtale i henhold til § 9-5 anses som en egen sluttbrukergruppe. Samlet faktisk KILE-beløp beregnes som summen av den enkeltvis beregnete mengde ikke levert energi for aktuelle sluttbrukergrupper multiplisert med den tilhørende KILE – sats, jf. § 9-1 andre ledd, fratrukket ikke levert energi for individuelle avtaler multiplisert med tilhørende KILE-sats, jf. § 9-1 andre ledd.

0 Tilføyd ved forskrift 13 des 2000 nr. 1255 (i kraft 1 jan 2001). Endret ved forskrift 17 des 2001 nr. 1486 (i kraft 1 jan 2002).

§ 9-7. Forholdet til tariffer

KILE-beløpets påvirkning på tariffene må ikke stride mot bestemmelsene i denne forskrifts del V.

Det kan ikke inngås avtale om individuelle tariffer i forbindelse med KILE.

0 Tilføyd ved forskrift 13 des 2000 nr. 1255 (i kraft 1 jan 2001). Endret ved forskrift 17 des 2001 nr. 1486 (i kraft 1 jan 2002).

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

Utgitt i Rapportserien i 2004

- Nr. 1 Stig Haugen (red.): Opprustning av kraftnettet for å redusere energitapet (40 s.)
- Nr. 2 Christian Johan Giswold: Omsetningskonsesjonærer, organisasjons- og struktur- utvikling per 1. august 2003 (50 s.)
- Nr. 3 Lars-Evan Pettersson: Totalavløpet fra Norges vassdrag 1961-2002 (67 s.)
- Nr. 4 Eva Næss Karlsen (red.): Prinsipper for regulering av nettvirksomhetens inntekter (79 s.)
- Nr. 5 Tor Arnt Johnsen (red.): Kvartalsrapport for kraftmarkedet, 1. kvartal 2004 (56 s.)
- Nr. 6 Amir Messiha: Avbruddsstatistikk 2003 (37 s.)