



Avbruddsstatistikk 2004

Amir Messiha

9
2005

R
A
P
P
O
R
T



Avbruddsstatistikk 2004

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

Norges vassdrags- og energidirektorat

2005

Rapport nr 9

Avbruddsstatistikk 2004

Utgitt av: Norges vassdrags- og energidirektorat

Redaktør: Amir Messiha

Forfatter: Amir Messiha og Frode Trengereid

Trykk: NVEs hustrykkeri

Opplag: 24

Forside-
illustrasjon: Rune Stubrud

ISSN: 1501-2832

ISBN: 82-410-0546-6

Sammendrag: Avbruddstall for år 2004 viser at det har vært en nedgang av ikke levert energi (ILE) i 2004 sammenlignet med tidligere år. Totalt utgjorde ILE 15,99 GWh. 11,62 GWh var forårsaket av ikke varslede hendelser og 4,37 GWh skyldes varslede hendelser. De fleste avbrudd skyldes hendelser i distribusjonsnett.

For 2004 har vi følgende nøkkeltall for hele nettet (i gjennomsnitt per rapporteringspunkt): 2,89 avbrudd, 3,63 timers avbruddsvarighet og ikke levert energi utgjorde 0,15 % av levert energi. Til sammenligning var tallene i snitt for 1996-2003 3,25 avbrudd, 5,19 timer avbruddsvarighet og ikke levert energi utgjorde 0,27 % 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

April 2005

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 2004-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	26
8 Vedlegg	29
8.1 Nettselskaper som forårsaket avbrudd hos andre.....	29
8.2 Sluttbrukerinndeling	46
8.3 Forskriftstekst	47

Forord

Denne rapporten gir en oversikt over avbrudd med varighet mer enn 3 min i elektrisitetsforsyningen som skyldes hendelser i høyspenningsnettet i Norge i 2004. Alle 137 nettselskaper har rapportert inn nøkkeltall fylkesvis til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Tidligere er det utgitt avbruddsstatistikker for hvert år fra 1995 til 2003.

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, april 2005

Marit Lundteigen Fossdal
Avdelingsdirektør

Nils Martin Espegren
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 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 var at det ble 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 2004 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. Heftet 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 2004-statistikken

Det finnes statistikk data fra 1995, men pga usikkerhet i datakvaliteten for år 1995 er kun resultatene fra år 1996-2003 tatt med i de grafiske figurene som gjennomsnittsverdier. I enkelte presentasjoner er gjennomsnittsverdier for 2000-2003 benyttet. Årsaken er endringene i rapporteringsformatet i år 2000.

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 2004, angitt ved beregnet mengde ILE og KILE kostnader. KILE tallene er ikke endelig og kan bli endret 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

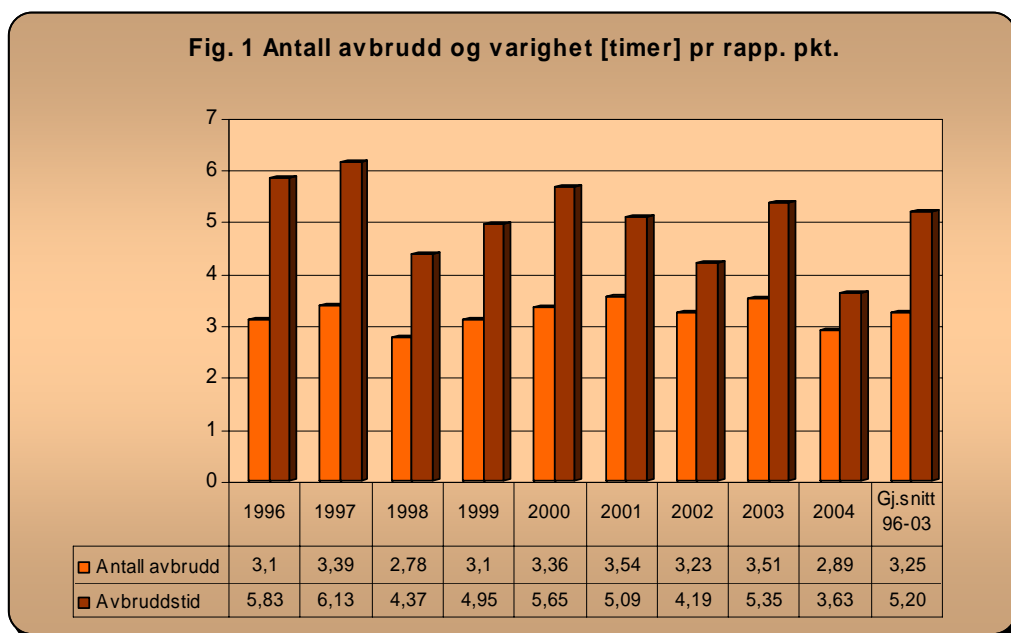
I forbindelse med avbruddsrapporteringen 2004 har nettselskapene oppgitt til sammen 109 310 GWh levert energi. Dette inkluderer prioritert og uprioritert levering til sluttbrukerne ekskl. tap i nettet.

121 646 rapporteringspunkter er med i statistikken. Fordi feil og hendelser i lavspenningsdistribusjonsnett ikke skal tas med, vil rapporteringspunkt i praksis være fordelingstransformator når det gjelder distribusjonsnettet.

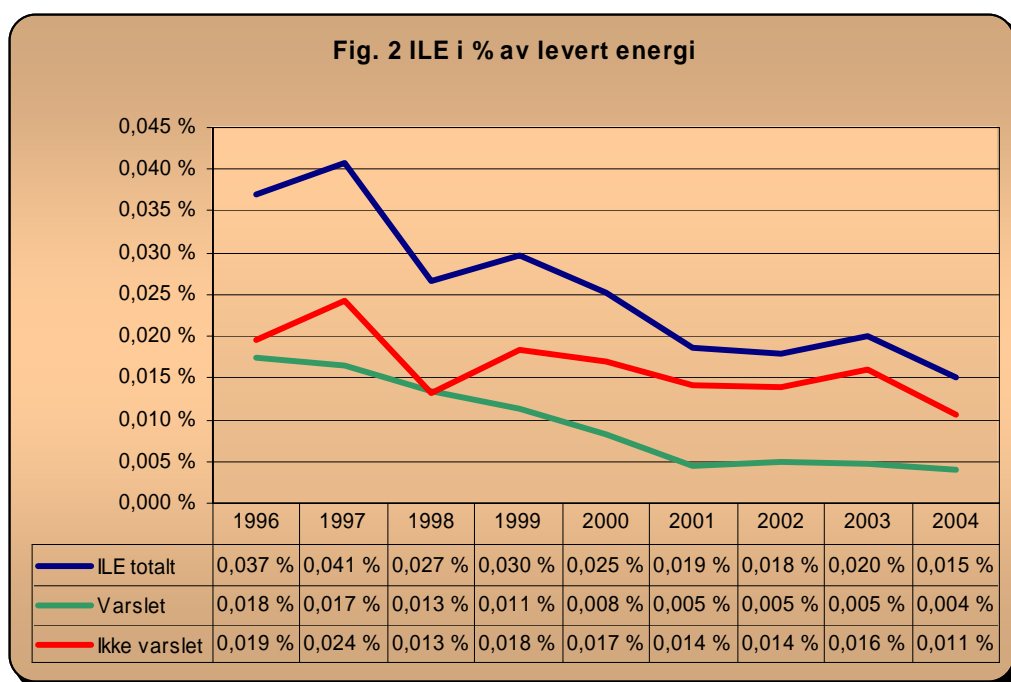
År	Levert energi [MWh]	Ant. Rappkt	ILE [MWh]	Avbr. / rappkt.	Tid/ avbr [timer]	Avbr.tid / rappkt.	ILE /lev. Energi
1996	95902910	112213	35474	3,10	1,88	5,83	0,037%
1997	99318743	113249	40464	3,39	1,81	6,13	0,041%
1998	103559908	114335	27556	2,78	1,57	4,37	0,027%
1999	103856349	116607	30824	3,10	1,60	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%
2004	109310407	121646	15996	2,89	1,25	3,63	0,015%

Tabell 1. Landsoversikt fra avbruddsstatistikken for perioden 1996-2004.

Av tabell 1 fremgår det at i gjennomsnitt per rapporteringspunkt for alle nettnivåer var det i 2004: 2,89 avbrudd, 3,63 timers avbruddsvarighet og beregnet mengde ikke levert energi utgjorde 0,15 % av levert energi til sluttbrukerne. Til sammenligning var tallene i snitt for 1996-2003 3,25 avbrudd. 5,19 timers avbruddsvarighet og beregnet mengde ikke levert energi utgjorde 0,27 % av levert energi. Dette fremkommer av figur 1 under.



Figur 1 viser antall avbrudd og varigheten av disse per rapporteringspunkt i gjennomsnitt fra 1996 til 2004. Antall avbrudd og varighet for 2004 ligger under gjennomsnittet. Av figuren fremgår det at antall avbrudd er nesten stabilt, mens avbruddsvarigheten varierer fra år til år.



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 er stabilisert seg i perioden 2001-2004, mens ikke varslede avbrudd er redusert i forhold til 2003, dette skyldes bla. uvære på Østlandet/Sør-Norge i desember 2003. Tabell 6 viser fordeling av ILE fylkesvis.

Netttype	Levert energi [MWh]	Ant. rappkt.	ILE MWh	Avbr./ rappkt.	Avbr.tid/ rappkt.	ILE/ rappkt	ILE /lev. energi
Sentralnett	18 309 884	13	1317	1,08	1,82	101,31	0,007 %
Regionalnett	23 200 048	129	898	0,37	0,28	6,96	0,004 %
Distr.nett luft	10 062 927	41 584	4657	4,35	5,63	0,11	0,046 %
Distr.nett blandet	19 471 656	43 889	5712	3,06	3,89	0,13	0,029 %
Distr.nett kabel	38 265 892	36 031	3413	1,03	1,01	0,09	0,009 %
Sum	109 310 407	121 646	15 997	2,89	3,63	0,13	0,015 %

Tabell 2. Levert energi og antall rapporteringspunkter fordelt på nettnivå for 2004.

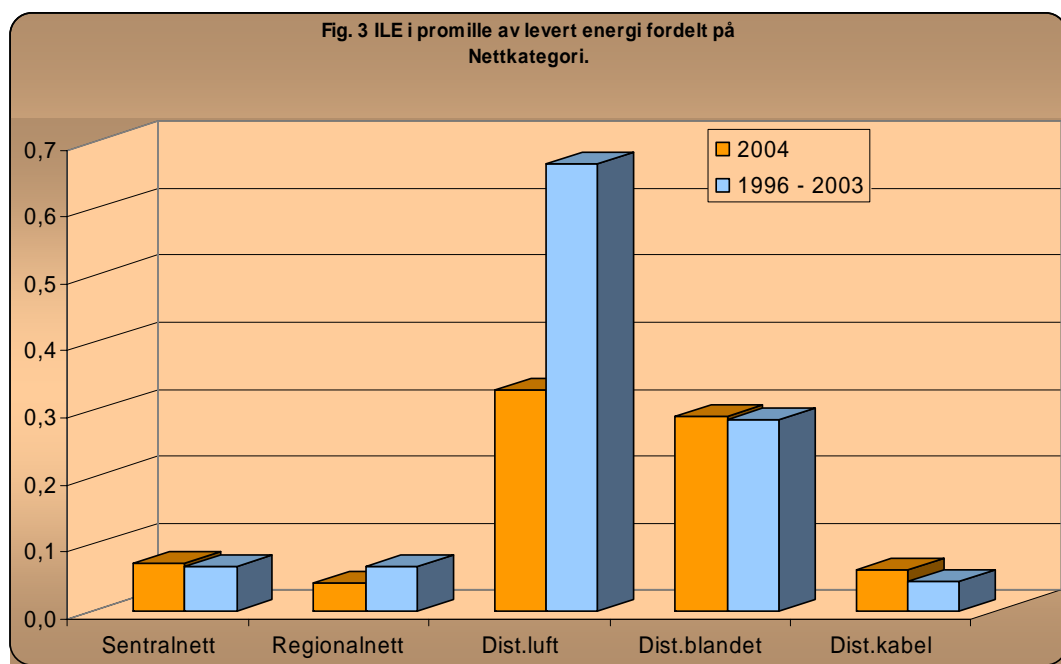
Av tabell 2 fremgår det at avbruddshyppigheten og avbruddsvarigheten per rapporteringspunkt i distribusjonsnettene er i størrelsesorden 4-5 ganger så stor i luftnettet (NettID 3) som i kabelnettet (NettID 5).

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/pkt [MWh]	ant/ pkt	tid/pkt [timer]	ILE/pkt [MWh]	ant/pkt	tid/pkt [timer]	ILE/pkt [MWh]
Sentralnett	0,23	1,15	20,92	0,85	0,67	80,40	1,08	1,82	101,31
Regionalnett	0,05	0,07	0,08	0,33	0,21	6,88	0,37	0,28	6,96
Distr.nett luft	0,77	1,77	0,03	3,58	3,85	0,08	4,35	5,63	0,11
Distr.nett blandet	0,50	1,05	0,03	2,56	2,84	0,10	3,06	3,89	0,13
Distr.nett kabel	0,17	0,38	0,03	0,86	0,63	0,06	1,03	1,01	0,09
Totalt i Norge	0,49	1,10	21,10	2,40	2,53	87,51	2,89	3,63	108,61

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

Av tabell 3 kan det avledes at 73 % av all ILE skyldes ikke varslede avbrudd i 2004.

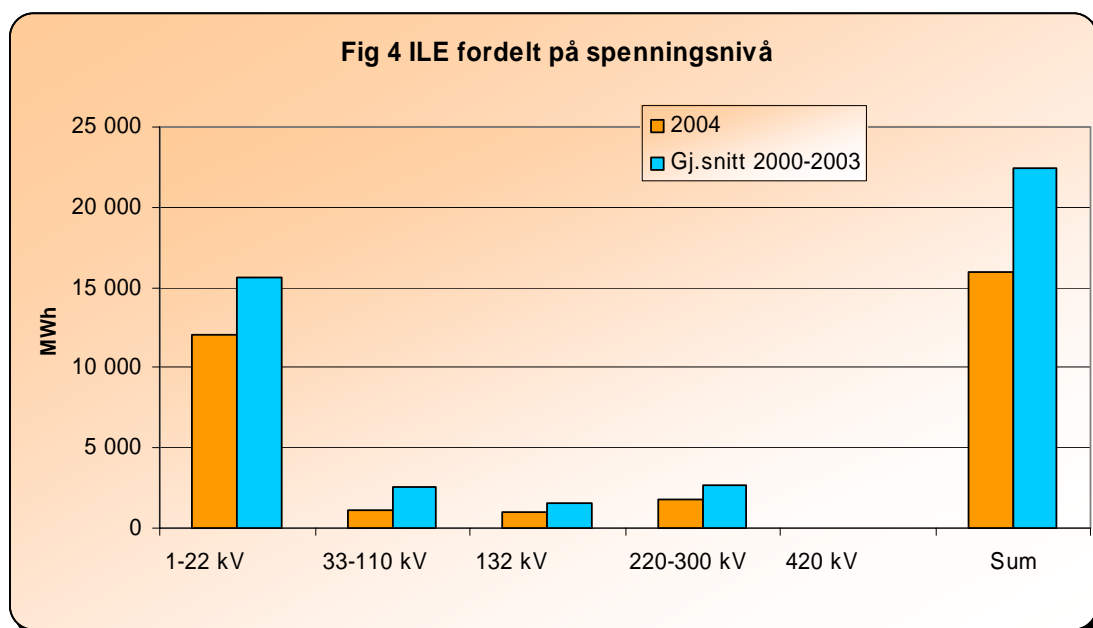


Figur 3 viser at det beregnet ILE mengde for kunder tilknyttet alle nettkategoriene, unntatt regionalnettet og distribusjonsnett luft, er noe lavere i 2004 sammenlignet med gjennomsnitt for perioden 1996-2003.

Feilsted	ILE Varslet MWh	ILE Ikke Varslet MWh	ILE Totalt MWh	ILE i % av ILE totalt	Gj.snitt ILE 2000-2003
1-22 kV	3 806	8 223	12 029	75 %	15 591
33-110 kV	216	943	1 158	7 %	2 591
132 kV	350	656	1 006	6 %	1 563
220-300 kV	0	1 803	1 803	11 %	2 701
420 kV	0	0	0	0 %	0
Sum	4 373	11 624	15 997	100 %	22 446

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 og at ILE i 2004 er lavere enn gjennomsnitt ILE fra 2000-2003.



Figur 4 viser at ILE i alle spenningsnivåene har vært lavere i 2004 sammenlignet med gjennomsnitt for perioden 2000-2003. (Inndeling på spenningsnivå ble innført fra og med år 2000). 75% av ILE i 2004 skyldes hendelser i 1-22 kV distribusjonsnett. Når det gjelder 420 kV, så viser det seg at tallene som er rapportert til NVE i 2000-2003 avviker fra Landsstatistikken for feil i regional- og sentralnettet, utarbeidet av Statnett. Dette skyldes feil registrering av spenningsnivå for feilsted. I følge Statnetts feilstatistikk skulle gjennomsnitt ILE (2001-2003) være 97 MWh. Berørte konsesjonær har registrert spenningsnivået hvor sluttbrukere er tilknyttet og ikke hvor feilen oppstår, eventuelt registrert spenningsnivå for regionalnettet, selv om der er en sentralnettsfeil. Dette skyldes at distribusjonsnettseier ikke får riktig informasjon fra overliggende regionalnettseier. NVE har anbefalt at informasjon om feil i sentralnettet skal gå via regionalnettseier til berørte distribusjonsnettereiere.

NettID	Netttype	ILE [MWh]	ILE i % av total ILE	Gj.snitt ILE 2000-2002
1	Sentralnett	1 317	8 %	306
2	Regionalnett	898	6 %	1 485
3	Distr.nett luft	4 657	29 %	6 986
4	Distr.nett blandet	5 712	36 %	7 471
5	Distr.nett kabel	3 413	21 %	5 424
Totalt		15 997	100 %	21 672

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 netttyper. Av tabellen fremgår det at mer enn 85 % av all ILE i 2004 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 2004.

7.2 Statistikk på fylkesnivå

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

Fylke	Levert Energi MWh	AntRapPkt	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
ØSTFOLD	5969254	6380	0,30	2,59	2,89	0,64	2,86	3,50	135,27	0,02	485,52	0,08	620,79	0,10
AKERSHUS	6704039	9991	0,40	2,50	2,90	0,89	1,99	2,89	412,91	0,04	919,76	0,09	1332,67	0,13
OSLO	8202213	5429	0,16	0,38	0,54	0,28	0,54	0,82	209,11	0,04	239,84	0,04	448,95	0,08
HEDMARK	2881513	8183	0,71	3,20	3,91	1,66	3,16	4,82	236,29	0,03	463,52	0,06	699,80	0,09
OPPLAND	3271306	8013	0,46	2,17	2,63	0,87	1,34	2,21	165,10	0,02	322,31	0,04	487,41	0,06
BUSKERUD	5185983	7747	0,27	2,87	3,15	0,59	2,33	2,93	125,09	0,02	553,31	0,07	678,40	0,09
VESTFOLD	3570430	5228	0,21	1,32	1,53	0,53	1,28	1,81	117,80	0,02	203,68	0,04	321,48	0,06
TELEMARK	6892233	5184	0,43	3,68	4,11	0,71	3,85	4,56	93,70	0,02	511,64	0,10	605,35	0,12
AUST-AGDER	1740460	3022	0,48	3,94	4,42	0,99	4,30	5,29	92,92	0,03	404,27	0,13	497,18	0,16
VEST-AGDER	5918572	3957	0,41	2,65	3,06	0,97	3,06	4,03	119,87	0,03	448,37	0,11	568,24	0,14
ROGALAND	10317465	7744	0,31	1,22	1,53	0,66	1,09	1,75	205,19	0,03	821,49	0,11	1026,68	0,13
HORDALAND	11043634	8829	0,37	2,32	2,70	0,65	2,03	2,69	250,97	0,03	1537,15	0,17	1788,12	0,20
SOGN OG FJORD.	6370247	4300	0,83	3,73	4,56	1,67	3,34	5,02	441,11	0,10	533,60	0,12	974,71	0,23
MØRE OG ROM.	8742633	7723	0,36	1,34	1,70	0,85	0,96	1,81	180,46	0,02	281,88	0,04	462,34	0,06
S.TRØNDELAG	4848469	6662	0,38	1,64	2,02	1,05	1,44	2,57	187,43	0,03	333,97	0,05	521,40	0,08
NORD-TRØNDELAG	4036223	6364	0,76	1,55	2,31	1,66	1,72	3,23	238,18	0,04	302,95	0,05	541,13	0,09
NORDLAND	8879101	8573	0,91	3,38	4,29	2,14	4,23	6,48	479,21	0,06	1728,15	0,20	2207,36	0,26
TROMS	3475037	5457	0,79	3,37	4,16	1,83	7,18	8,89	265,88	0,05	1143,02	0,21	1408,90	0,26
FINNMARK	1261596	2860	1,28	3,39	4,67	3,49	12,11	9,19	416,31	0,15	389,44	0,14	805,75	0,28
Landsoversikt	109310406	121646	0,49	2,40	2,89	1,10	2,37	3,63	4372,79	0,04	11623,88	0,1	15996,66	0,13

Levert Energi = Levert 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- 2004 i MWh. Av figuren fremgår det at det er en økning i levert energi generelt i 2004 i forhold til tidligere år.

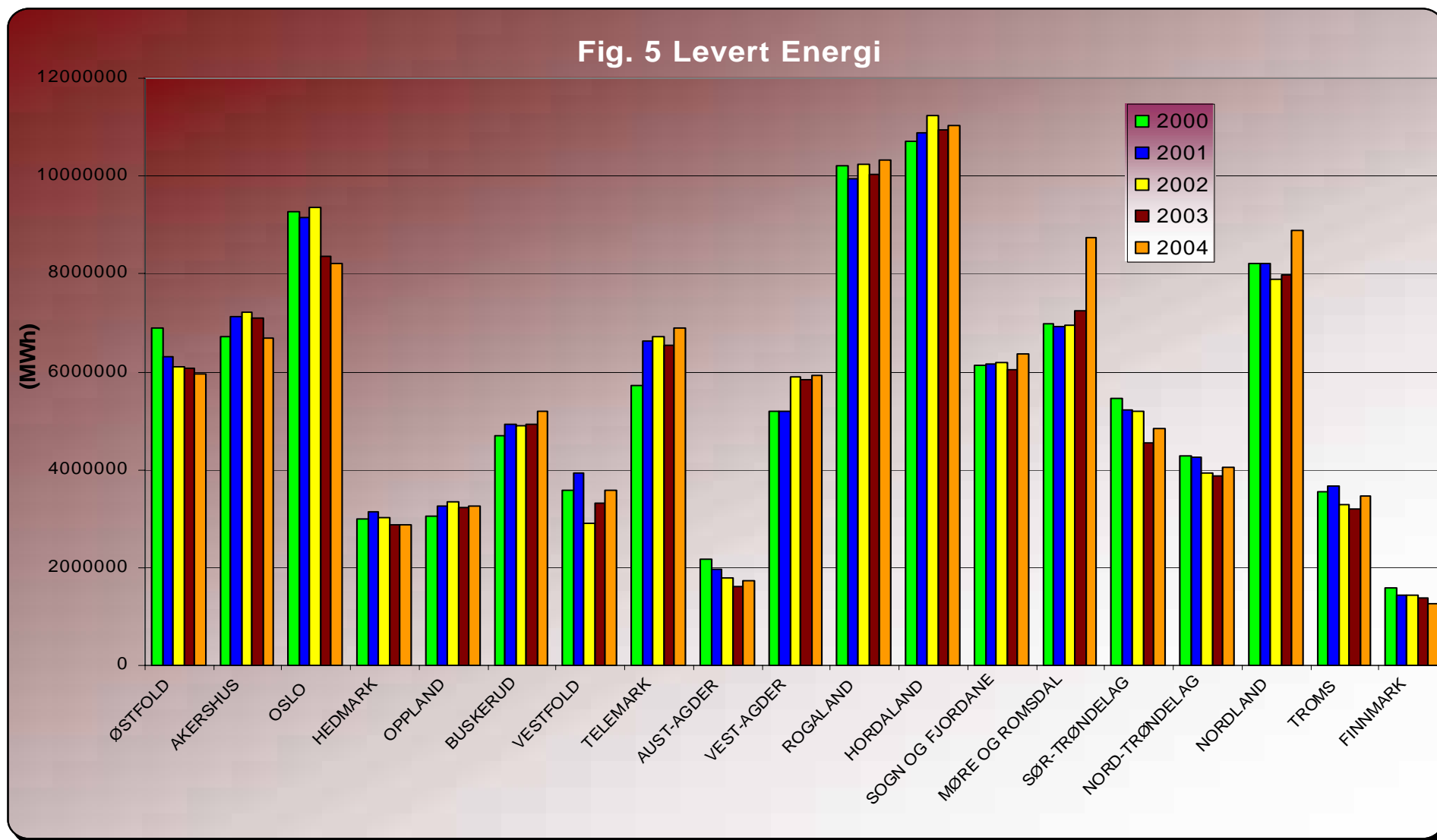
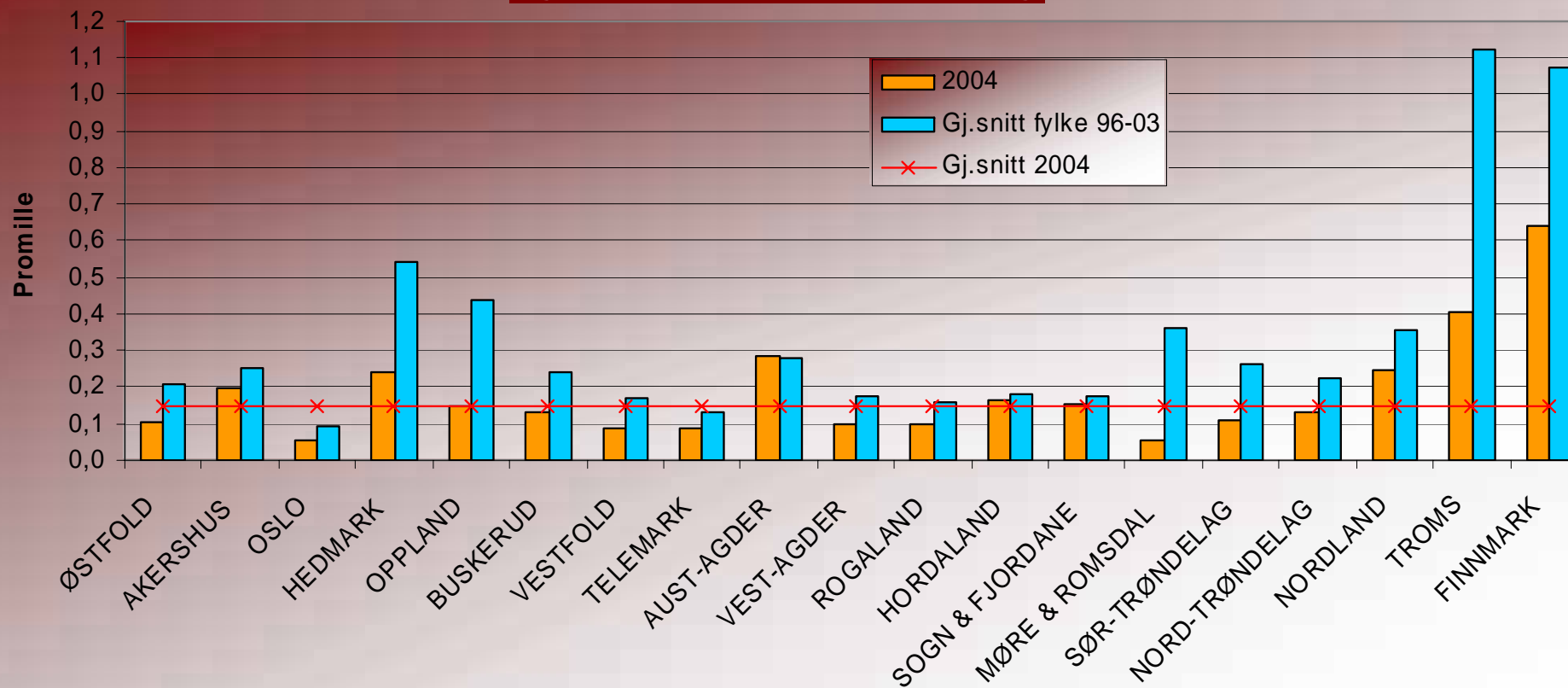


Fig. 6 ILE i promille av levert energi



Figur 6 viser at ILE er lavere i 2004 enn gjennomsnittet for 1996-2003 i forhold til gjennomsnittsverdier. I Hedmark og Aust-Agder er ILE høyere i 2004 enn gjennomsnittet.

7.3 Statistikk på nettselskapsnivå

Tabell 7 nedenfor viser nøkkeltall fordelt på nettselskapsnivå fylkesvis

Fylke	Everknavn	LE ² MWh	Antall Rappkt	Ant. avbr /Rappkt ³	Varighet /Rappkt	ILE ‰ av LE	ILE MWh
Østfold	Fortum Distribusjon	2 275 000	4 009	3,32	3,64	0,15	351,33
Østfold	Fredrikstad Energi	924 320	1 147	1,98	4,04	0,17	159,37
Østfold	Hafslund Nett Øst	1 395 151	570	2,72	3,57	0,06	87,37
Østfold	Rakkestad Energiverk AS	106 688	373	1,58	1,84	0,11	11,88
Østfold	Statnett SF	1 210 721	1	0,00	0,00	0,00	0,00
Østfold	Trøgstad Elverk AS	57 373	280	2,63	1,38	0,19	10,84
Sum Østfold		5 969 254	6 380	2,89	3,50	0,10	620,79
Akershus	Energi1 Follo/Røy AS	615 105	931	1,48	1,70	0,16	96,99
Akershus	Hafslund Nett Øst	782 998	1 313	1,68	2,31	0,17	135,43
Akershus	Høland og Setskog Elverk	112 706	322	4,20	4,12	0,37	41,83
Akershus	Viken Nett AS	5 193 230	7 425	3,24	3,08	0,20	1 058,41
Sum Akershus		6 704 039	9 991	2,90	2,89	0,20	1 332,67
Oslo	Viken Nett AS	8 202 213	5 429	0,54	0,82	0,05	448,95
Sum Oslo		8 202 213	5 429	0,54	0,82	0,05	448,95
Hedmark	Eidsiva Energinett AS	2 108 010	5 951	4,08	5,44	0,27	567,84
Hedmark	Elverum Energiverk Nett	278 395	554	3,26	4,16	0,13	35,67
Hedmark	Kvikne-Rennebu Kraftlag	8 754	68	3,00	6,53	0,87	7,65
Hedmark	Nord-Østerdal Kraftlag	240 000	908	4,53	2,43	0,16	39,41
Hedmark	Rørøst Elektrisitetsverk	614	3	2,00	0,75	0,12	0,07
Hedmark	Stange Energi AS	245 740	699	2,30	3,08	0,20	49,15
Sum Hedmark		2 881 513	8 183	3,91	4,82	0,24	699,80
Oppland	Eidefoss AS	292 910	1 010	1,13	1,42	0,09	27,66
Oppland	Eidsiva Energinett AS	518 780	1 123	1,17	0,97	0,04	21,38
Oppland	Gudbrandsdal Energi AS	370 238	967	1,89	1,19	0,11	39,14
Oppland	Hadeland Energi Nett	355 030	1 112	3,37	3,72	0,40	142,33
Oppland	Mjøskraft Nett AS	927 620	1 430	1,90	1,82	0,13	116,41
Oppland	Raufoss Nett AS	211 100	84	0,18	0,10	0,01	1,09
Oppland	Skjåk Energi AS	46 953	179	1,91	1,10	0,10	4,93
Oppland	Statnett SF	17 180	1	0,00	0,00	0,00	0,00
Oppland	Sør Aurdal Energi BA	44 327	231	5,42	3,05	0,29	12,74
Oppland	Valdres Energiverk AS	228 520	865	3,20	2,08	0,19	43,36
Oppland	Vang Energiverk	29 208	146	3,39	6,12	0,45	13,07
Oppland	Vokks AS (Vest-Oppland K)	229 439	865	6,29	4,22	0,28	65,31
Sum Oppland		3 271 305	8 013	2,63	2,21	0,15	487,41
Buskerud	Buskerud Kraftnett AS	2 841 325	1 748	1,30	1,33	0,04	113,06
Buskerud	Energi1 Follo/Røy AS	182 057	372	3,53	1,86	0,13	24,01

² Levert energi

³ Antall avbrudd per rapporteringspunkt

Fylke	Everknavn	LE MWh	Ant Rappkt	Antavbr /Rappkt	Varighet /Rappkt	ILE % av LE	ILE MWh
Buskerud	Flesberg Elektrisitetsverk	40 164	178	8,98	11,83	1,19	47,99
Buskerud	Hallingdal Kraftnett AS	426 149	1 361	1,57	2,21	0,16	66,54
Buskerud	Hemsedal Energi	78 554	312	3,18	3,66	0,27	21,02
Buskerud	Hurum Energiverk AS	117 630	286	5,15	4,21	0,49	57,39
Buskerud	Krødsherad Everk	40 917	164	6,90	4,65	0,57	23,35
Buskerud	L/L Rollag Elektrisitetsv	30 820	117	4,58	3,03	0,29	8,97
Buskerud	Lier Everk AS	406 971	645	3,29	2,19	0,16	64,14
Buskerud	Midt Nett Buskerud AS	213 830	752	5,32	4,94	0,45	95,37
Buskerud	Nore Energi AS	27 231	146	2,87	3,27	0,23	6,28
Buskerud	Ringeriks-Kraft AS	569 815	1 053	3,68	3,78	0,16	93,88
Buskerud	Uvdal Kraftforsyning AL	19 341	107	2,58	5,87	0,60	11,51
Buskerud	Øvre Eiker Nett AS	191 179	506	4,42	1,74	0,23	44,90
Sum Buskerud		5 185 983	7 747	3,15	2,93	0,13	678,40
Vestfold	Skagerak Nett AS	3 570 430	5 228	1,53	1,81	0,09	321,48
Sum Vestfold		3 570 430	5 228	1,53	1,81	0,09	321,48
Telemark	Agder Energi Nett AS	2 316	17	14,41	13,08	1,55	3,58
Telemark	Drangedal Everk	45 062	268	6,38	5,32	0,43	19,33
Telemark	Hjartdal Elverk	24 129	133	8,38	7,57	0,94	22,69
Telemark	Kragerø Energi AS	132 552	357	2,43	2,69	0,16	21,06
Telemark	Løvenskiold-Fossum	3 220	3	0,33	0,00	0,25	0,80
Telemark	Midt-Telemark Energi	223 601	605	2,41	2,26	0,19	43,15
Telemark	Norsk Hydro Produksjon	1 874 840	4	0,00	0,00	0,00	0,00
Telemark	Notodden Energi AS	422 208	364	2,29	3,64	0,22	93,41
Telemark	Rauland Kraftforsyningslag	38 611	188	5,02	8,94	1,12	43,22
Telemark	Skagerak Nett AS	3 686 746	1 967	1,82	2,19	0,04	130,37
Telemark	Tinn Energi AS	202 142	378	4,31	8,94	0,27	54,57
Telemark	Vest-Telemark Kraftlag	236 805	900	9,91	8,84	0,73	173,17
Sum Telemark		6 892 233	5 184	4,11	4,56	0,09	605,35
Aust-Agder	Agder Energi Nett AS	1 740 460	3 022	4,42	5,29	0,29	497,18
Sum Aust-Agder		1 740 460	3 022	4,42	5,29	0,29	497,18
Vest-Agder	Agder Energi Nett AS	3 586 950	3 955	3,06	4,03	0,13	460,84
Vest-Agder	Statnett SF	2 331 622	2	1,00	0,40	0,05	107,40
Sum Vest-Agder		5 918 572	3 957	3,06	4,03	0,10	568,24
Rogaland	Dalane Energi IKS	316 300	698	2,12	3,23	0,20	63,61
Rogaland	Forsand Elverk KF	21 450	77	1,69	1,26	0,10	2,18
Rogaland	Haugaland Kraft AS	1 140 770	1 889	2,80	2,67	0,25	282,95
Rogaland	Jæren Everk	257 930	357	1,08	1,35	0,09	22,40
Rogaland	Klepp Energi AS	253 616	283	0,67	0,50	0,03	8,54
Rogaland	Lyse Nett AS	3 634 290	3 985	0,74	1,01	0,07	244,43
Rogaland	Skånevik Ølen Kraftlag	50 849	156	2,49	2,63	0,18	9,01
Rogaland	Statnett SF	4 571 285	2	1,00	0,68	0,08	376,35
Rogaland	Suldal Elverk	70 974	297	3,60	3,65	0,24	17,20

Fylke	Everknavn	LE MWh	Ant Rappkt	Antavbr /Rappkt	Varighet /Rappkt	ILE %o av LE	ILE MWh
Sum Rogaland		10 317 465	7 744	1,53	1,75	0,10	1 026,68
Hordaland	Tyssefaldene	1 022 638	14	1,71	5,17	0,17	170,81
Hordaland	Askøy Energi AS	220 928	392	1,95	1,86	0,17	37,54
Hordaland	Austevoll Kraftlag BA	83 430	145	2,61	1,84	0,18	15,02
Hordaland	Bjølvfossen ASA	9 862	24	1,67	7,27	0,97	9,56
Hordaland	Bkk Nett AS	5 867 279	4 724	2,24	2,18	0,12	704,29
Hordaland	Bkk Stord AS	191 036	296	2,11	2,30	0,22	42,66
Hordaland	Etne Elektrisitetslag	33 443	130	1,21	1,68	0,17	5,71
Hordaland	Finnås Kraftlag	129 468	285	2,58	2,15	0,23	29,90
Hordaland	Fitjar Kraftlag P/L	38 742	134	3,39	3,25	0,28	10,76
Hordaland	Fjelberg Kraftlag	29 620	94	1,76	1,42	0,19	5,57
Hordaland	Fusa Kraftlag PL	58 482	209	5,16	3,98	0,40	23,34
Hordaland	Haugaland Kraft AS	127 130	205	5,85	5,38	0,19	24,39
Hordaland	Indre Hardanger Kraftlag	100 262	369	1,90	1,22	0,10	10,28
Hordaland	Jondal Energi KF	16 477	78	4,64	2,36	0,26	4,27
Hordaland	Kvam Kraftverk AS	132 230	304	6,17	10,77	1,88	248,51
Hordaland	Kvinnerød Energi AS	123 310	380	3,23	2,03	0,29	35,59
Hordaland	Modalen Kraftlag BA	9 090	32	0,16	0,49	0,04	0,35
Hordaland	Odda Energi A/S	106 172	218	1,39	2,63	0,26	27,96
Hordaland	Skånøvik Ølen Kraftlag	14 265	71	4,14	3,51	0,21	3,02
Hordaland	Statnett SF	2 510 624	1	1,00	1,05	0,12	303,20
Hordaland	Sunnhordland Kraftlag AS	37 600	2	3,00	4,65	0,39	14,71
Hordaland	Tysnes Kraftlag P/L	36 490	161	2,48	4,30	0,50	18,08
Hordaland	Voss Energi AS	145 057	561	4,36	3,44	0,29	42,63
Sum Hordaland		11 043 634	8 829	2,70	2,69	0,16	1 788,12
Sogn og Fjord.	Aurland Energiverk AS	36 000	139	1,12	1,39	0,18	6,41
Sogn og Fjord.	Bkk Nett AS	89 291	349	4,09	4,34	0,61	54,61
Sogn og Fjord.	Luster Energiverk AS	66 110	237	4,36	3,01	0,25	16,49
Sogn og Fjord.	Lærdal Energi AS	42 800	118	1,19	0,90	0,07	2,89
Sogn og Fjord.	Sogn og Fjord. Energiverk	565 996	1 433	4,53	4,55	0,36	203,47
Sogn og Fjord.	Sognekraft A/S	212 930	498	7,02	9,71	0,48	101,31
Sogn og Fjord.	Statnett SF	4 853 978	4	2,00	4,92	0,09	435,60
Sogn og Fjord.	Stryn Energi AS	97 587	322	4,79	5,34	0,52	50,70
Sogn og Fjord.	Sunnfjord Energi AS	308 965	992	4,86	5,07	0,28	85,81
Sogn og Fjord.	Tussa Nett AS	16 290	78	4,13	5,17	0,39	6,34
Sogn og Fjord.	Årdal Energi	80 300	130	1,39	3,88	0,14	11,09
Sum Sogn og Fjordane		6 370 247	4 300	4,56	5,02	0,15	974,71
Møre og Rom.	Istad Nett AS	1 191 560	1 399	1,43	0,92	0,03	37,36
Møre og Rom.	Neset Kraft AS	38 062	177	1,18	1,80	0,11	4,33
Møre og Rom.	Norddal Elverk AS	32 042	109	1,22	2,98	0,27	8,59
Møre og Rom.	Nordmøre Energiverk AS	577 435	1 248	2,08	1,72	0,11	65,18
Møre og Rom.	Nordvest Nett AS	215 740	588	1,73	2,37	0,27	57,82

Fylke	Everknavn	LE MWh	Ant Rappkt	Antavr /Rappkt	Varighet /Rappkt	ILE % av LE	ILE MWh
Møre og Rom.	Rauma Energi AS	97 024	347	5,29	3,18	0,17	16,35
Møre og Rom.	Sandøy Energi AS	19 368	53	2,45	1,21	0,16	3,18
Møre og Rom.	Statnett SF	4 588 083	1	0,00	0,00	0,00	0,00
Møre og Rom.	Stranda Energiverk AS	108 566	193	2,23	2,57	0,18	20,02
Møre og Rom.	Sunnal Energi KF	96 629	228	1,42	3,63	0,12	11,33
Møre og Rom.	Svorka Energiverk AS	143 059	514	1,29	2,04	0,16	22,56
Møre og Rom.	Sykkylven Energi AS	111 690	213	0,85	1,51	0,10	10,83
Møre og Rom.	Tafjord Kraftnett AS	805 020	988	0,80	1,13	0,09	72,92
Møre og Rom.	Tussa Nett AS	636 990	1 420	1,84	2,34	0,20	127,47
Møre og Rom.	Ørskog Energi AS	81 366	245	0,85	0,84	0,05	4,42
Sum Møre og Romsdal		8 742 633	7 723	1,70	1,81	0,05	462,34
S.Trøndelag	Fosenkraft AS	168 061	470	3,68	1,90	0,18	30,81
S.Trøndelag	Gauldal Energi AS	106 316	376	2,81	3,48	0,29	30,98
S.Trøndelag	Hemne Kraftlag BA	65 549	289	3,70	7,20	0,42	27,85
S.Trøndelag	Kvikne-Rennebu Kraftlag	41 688	207	2,08	3,24	0,22	9,09
S.Trøndelag	Malvik Everk	120 847	188	3,99	6,84	0,65	79,03
S.Trøndelag	Oppdal Everk AS	114 710	370	4,23	2,39	0,17	19,88
S.Trøndelag	Orkdal Energi AS	140 645	303	1,49	3,35	0,10	13,69
S.Trøndelag	Rissa Kraftlag BA	68 099	217	2,91	3,96	0,39	26,70
S.Trøndelag	Røros Elektrisitetsverk AS	122 185	286	1,90	1,21	0,09	11,07
S.Trøndelag	Selbu Energiverk AS	57 300	189	1,31	1,05	0,06	3,41
S.Trøndelag	Statnett SF	414 537	1	0,00	0,00	0,00	0,00
S.Trøndelag	Trondheim Energiverk Nett	2 372 258	1 910	0,67	1,00	0,05	130,02
S.Trøndelag	Trønderenergi Nett AS	1 038 450	1 777	2,00	3,15	0,13	136,80
S.Trøndelag	Tydal Komm. Energiverk	17 824	79	2,03	0,86	0,12	2,08
Sum Sør- Trøndelag		4 848 469	6 662	2,02	2,57	0,11	521,40
N.Trøndelag	Malmo Elektrisitetsverk	3	2	0,50	0,03	1,03	0,00
N.Trøndelag	Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk	2 586 000	6 361	2,31	3,23	0,17	446,63
N.Trøndelag	Statnett SF	1 450 220	1	1,00	0,80	0,07	94,50
Sum Nord-Trøndelag		4 036 222	6 364	2,31	3,23	0,13	541,13
Nordland	Andøy Energi AS	87 410	196	4,84	8,32	0,49	42,62
Nordland	Ballangen Energi AS	41 700	221	5,21	4,53	0,35	14,71
Nordland	Bindal Kraftlag AL	23 680	105	4,64	6,01	0,68	16,15
Nordland	Bodø Energi AS	679 830	747	2,54	3,64	0,19	126,37
Nordland	Dragefossen Kraftanlegg	77 438	206	2,22	2,33	0,15	11,30
Nordland	Evenes Kraftforsyning AS	33 100	108	3,10	4,47	0,38	12,46
Nordland	Fauske Lysverk AS	143 560	269	1,43	2,19	0,11	15,25
Nordland	Helgelandskraft AS	1 036 850	2 740	6,05	7,11	0,40	419,33
Nordland	Hålogaland Kraft AS	75 818	221	2,19	3,75	0,20	15,21
Nordland	Lofotkraft AS	360 370	812	6,06	10,11	1,00	358,88
Nordland	Meløy Energi AS	102 054	290	2,83	5,07	0,35	36,19
Nordland	Narvik Energi AS	343 700	402	3,25	7,02	0,51	176,18

Fylke	Everknavn	LE MWh	Ant Rappkt	Antavbr /Rappkt	Varighet /Rappkt	ILE % av LE	ILE MWh
Nordland	Bindal Kraftlag AL	188 810	526	1,65	5,18	0,22	41,93
Nordland	Norsk Hydro Produksjon AS	506 081	79	0,06	0,95	0,01	4,90
Nordland	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	64 450	305	3,28	9,29	1,00	64,74
Nordland	Sjøfossen Energi AS	52 210	257	4,02	10,96	0,85	44,63
Nordland	Skjerstad Kraftlag A/L	18 376	84	3,13	2,31	0,15	2,72
Nordland	Statnett SF	4 613 184	2	2,50	2,38	0,14	652,85
Nordland	Sørfold Kraftlag AL	31 100	100	1,10	0,88	0,05	1,63
Nordland	Trollfjord Kraft AS	141 520	283	4,78	5,49	0,26	37,40
Nordland	Vesterålskraft Nett AS	257 861	620	3,76	7,98	0,43	111,92
Sum Nordland		8 879 101	8 573	4,29	6,48	0,25	2 207,36
Troms	Alta Kraftlag Al	18 820	152	4,26	3,40	0,26	4,83
Troms	Hålogaland Kraft AS	513 613	850	2,27	4,18	0,18	93,33
Troms	Nord Troms Kraftlag AS	177 366	464	9,96	27,38	2,04	361,12
Troms	Troms Kraft Nett AS	2 760 170	3 962	3,89	7,96	0,34	943,66
Troms	Vesterålskraft Nett AS	5 068	29	3,31	7,79	1,17	5,95
Sum Troms		3 475 037	5 457	4,16	8,89	0,41	1 408,90
Finnmark	Alta Kraftlag AL	290 213	655	3,27	2,80	0,11	33,35
Finnmark	Hammerfest Elverk Nett	182 676	359	7,67	10,15	0,97	176,82
Finnmark	Luostejok Kraftlag AL	127 941	302	4,73	9,41	0,68	86,63
Finnmark	Nord Troms Kraftlag AS	51 038	160	9,76	26,09	1,36	69,25
Finnmark	Nordkyn Kraftlag AL	49 168	119	11,12	15,85	1,55	76,34
Finnmark	Repvåg Kraftlag AL	113 960	278	3,65	5,82	0,47	53,56
Finnmark	Varanger Kraft AS	446 600	987	3,19	10,41	0,69	309,80
Sum Finnmark		1 261 596	2 860	4,67	9,19	0,64	805,75
SUM NORGE		109 310 392	121 646	2,89	3,63	0,15	15 996,66

Tabell 8 nedenfor viser ILE fordelt på ansvarlig nettselskap.

Everknavn	ILE Varslet			ILE Ikke varslet			Total ILE MWh
	i eget nett	hos andre	Sum	i eget nett	hos andre	Sum	
Agder Energi Nett AS	214,16	0,00	214,16	735,37	6,75	742,12	956,27
Alta Kraftlag AL	15,59	0,00	15,59	19,44	0,00	19,44	35,03
Andøy Energi AS	9,70	0,00	9,70	32,92	0,00	32,92	42,62
Askøy Energi AS	8,93	0,00	8,93	20,90	0,00	20,90	29,83
Aurland Energiverk AS	5,93	0,00	5,93	0,48	0,00	0,48	6,41
Austevoll Kraftlag BA	1,00	0,00	1,00	4,65	0,00	4,65	5,65
Ballangen Energi AS	9,12	0,00	9,12	5,60	0,00	5,60	14,71
Bindal Kraftlag AL	12,11	0,00	12,11	4,05	0,00	4,05	16,15
Bjølvfossen ASA	8,19	0,00	8,19	1,37	0,00	1,37	9,56
Bkk Nett AS	168,62	0,00	168,62	378,86	226,32	605,18	773,80
Bkk Stord AS	5,57	0,00	5,57	15,30	0,00	15,30	20,87
Bodø Energi AS	23,56	0,00	23,56	60,34	0,00	60,34	83,90
Buskerud Kraftnett AS	22,12	2,51	24,63	88,53	61,56	150,10	174,73
Dalane Energi IKS	26,29	0,00	26,29	37,08	0,00	37,08	63,37
Dragefossen Kraftanlegg AS	2,82	0,00	2,82	8,48	0,00	8,48	11,30
Drangedal Everk	1,93	0,00	1,93	17,39	0,16	17,55	19,48
Eidefoss AS	14,03	0,00	14,03	13,63	0,33	13,96	27,99
Eidsiva Energinett AS	200,48	11,92	212,40	387,94	15,81	403,74	616,14
Elverum Energiverk Nett AS	7,96	0,00	7,96	15,09	0,00	15,09	23,05
Energi1 Follo/Røy AS	17,62	0,00	17,62	87,07	0,00	87,07	104,69
Etne Elektrisitetslag	1,74	0,00	1,74	1,57	0,13	1,70	3,44
Evenes Kraftforsyning AS	6,87	0,00	6,87	4,08	0,00	4,08	10,95
Fauske Lysverk AS	6,55	0,00	6,55	8,70	0,00	8,70	15,25
Finnås Kraftlag	10,13	0,00	10,13	4,41	0,00	4,41	14,54
Fitjar Kraftlag P/L	1,10	0,00	1,10	9,66	0,00	9,66	10,76
Fjelberg Kraftlag	0,05	0,00	0,05	3,31	0,00	3,31	3,36
Flesberg Elektrisitetsverk AS	10,22	0,00	10,22	33,70	0,00	33,70	43,92
Forsand Elverk KF	0,24	0,00	0,24	1,94	0,00	1,94	2,18
Fortum Distribusjon AS	68,92	0,00	68,92	250,89	0,00	250,89	319,81
Fosenkraft AS	4,25	0,00	4,25	20,11	0,00	20,11	24,35
Fredrikstad Energi Nett AS	38,58	0,00	38,58	120,79	0,00	120,79	159,37
Fusa Kraftlag PL	8,56	0,00	8,56	4,74	0,00	4,74	13,30
Gauldal Energi AS	1,27	0,00	1,27	29,03	0,00	29,03	30,29
Gudbrandsdal Energi AS	8,48	0,00	8,48	23,05	0,00	23,05	31,53
Hadeland Energi Nett	69,54	0,00	69,54	72,79	0,00	72,79	142,33
Hafslund Nett AS	601,52	0,00	601,52	1083,61	47,89	1131,50	1733,02
Hallingdal Kraftnett AS	20,39	0,00	20,39	46,15	0,00	46,15	66,54
Hammerfest Elverk Nett AS	86,48	0,00	86,48	90,34	3,15	93,49	179,97
Haugaland Kraft AS	62,18	1,01	63,18	131,44	0,00	131,44	194,62
Helgelandskraft AS	190,51	0,00	190,51	200,21	0,00	200,21	390,72
Hemne Kraftlag BA	11,45	0,00	11,45	13,29	0,00	13,29	24,74
Hemsedal Energi	1,39	0,00	1,39	19,63	0,00	19,63	21,02
Hjartdal Elverk	3,20	0,00	3,20	10,14	0,01	10,15	13,35

Everknavn	ILE Varslet			ILE Ikke varslet			Total ILE MWh
	i eget nett	hos andre	Sum	i eget nett	hos andre	Sum	
Hurum Energiverk AS	15,23	0,00	15,23	16,42	0,00	16,42	31,65
Høland og Setskog Elverk	32,39	0,00	32,39	7,90	0,00	7,90	40,28
Hålogaland Kraft AS	45,59	0,00	45,59	62,95	1,52	64,47	110,06
Indre Hardanger Kraftlag AS	1,96	0,00	1,96	5,70	0,00	5,70	7,66
Istad Nett AS	7,93	0,00	7,93	29,44	0,00	29,44	37,36
Jondal Energi KF	0,57	0,00	0,57	1,58	0,00	1,58	2,15
Jæren Everk	4,67	0,00	4,67	17,73	0,00	17,73	22,40
Klepp Energi AS	5,04	0,00	5,04	3,50	0,00	3,50	8,54
Kragerø Energi AS	8,25	0,00	8,25	11,51	0,00	11,51	19,76
Krødsherad Everk	0,38	0,00	0,38	21,88	0,00	21,88	22,26
Kvam Kraftverk AS	1,43	0,00	1,43	18,70	0,00	18,70	20,13
Kvikne-Rennebu Kraftlag A/L	1,14	0,00	1,14	15,60	0,00	15,60	16,74
Kvinnherad Energi AS	3,09	0,00	3,09	9,75	0,05	9,81	12,90
Lier Everk AS	20,46	0,00	20,46	43,68	0,00	43,68	64,14
Lofotkraft AS	88,83	0,00	88,83	270,05	0,00	270,05	358,88
Luostejok Kraftlag AL	63,32	0,00	63,32	23,16	0,00	23,16	86,48
Luster Energiverk AS	6,54	0,00	6,54	9,72	0,01	9,73	16,27
Lyse Nett AS	98,39	0,00	98,39	146,04	0,07	146,11	244,50
Lærdal Energi AS	1,17	0,00	1,17	1,72	0,00	1,72	2,89
Løvenskiold-Fossum	0,80	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,80
Malmo Elektrisitetsverk	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Malvik Everk	39,40	0,00	39,40	16,36	0,00	16,36	55,76
Meløy Energi AS	13,91	0,00	13,91	22,28	0,00	22,28	36,19
Midt Nett Buskerud AS	11,80	0,00	11,80	83,57	0,59	84,16	95,96
Midt-Telemark Energi	5,40	0,00	5,40	29,78	0,00	29,78	35,17
Mjøskraft Nett AS	28,20	0,00	28,20	73,38	0,00	73,38	101,58
Modalen Kraftlag BA	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35	0,35
Narvik Energi AS	30,95	0,00	30,95	145,13	0,00	145,13	176,07
Neset Kraft AS	2,44	0,00	2,44	0,80	0,00	0,80	3,24
Nord Troms Kraftlag AS	37,24	0,00	37,24	378,25	0,00	378,25	415,49
Nord-Salten Kraftlag AL	12,18	0,00	12,18	29,75	0,00	29,75	41,93
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk	238,18	0,00	238,18	206,01	0,00	206,01	444,19
Nord-Østerdal Kraftlag AL	11,29	0,00	11,29	26,08	0,00	26,08	37,37
Norddal Elverk AS	5,65	1,29	6,94	2,94	0,74	3,68	10,62
Nordkyn Kraftlag AL	21,50	0,00	21,50	15,43	0,00	15,43	36,92
Nordmøre Energiverk AS	18,20	0,00	18,20	46,98	0,00	46,98	65,18
Nordvest Nett AS	18,53	0,00	18,53	32,80	0,00	32,80	51,33
Nore Energi AS	1,97	0,00	1,97	4,31	0,00	4,31	6,28
Norsk Hydro Produksjon AS	0,00	0,00	0,00	4,90	0,00	4,90	4,90
Notodden Energi AS	0,95	0,00	0,95	92,46	0,00	92,46	93,41
Odda Energi A/S	3,41	0,00	3,41	3,48	0,49	3,96	7,37
Oppdal Everk AS	8,66	0,00	8,66	7,90	0,00	7,90	16,56
Oppland Energi Nett AS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Opplandskraft DA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Orkdal Energi AS	3,49	0,00	3,49	10,20	0,00	10,20	13,69
Otra Kraft DA	0,00	0,00	0,00	0,00	2,56	2,56	2,56

Everknavn	ILE Varslet			ILE Ikke varslet			Total ILE MWh
	i eget nett	hos andre	Sum	i eget nett	hos andre	Sum	
Rakkestad Energiverk AS	2,45	0,00	2,45	4,34	0,00	4,34	6,79
Raufoss Nett AS	0,25	0,00	0,25	0,83	0,00	0,83	1,09
Rauland Kraftforsyningslag	1,82	0,00	1,82	13,55	2,27	15,82	17,64
Rauma Energi AS	9,00	0,00	9,00	6,30	0,00	6,30	15,30
Repvåg Kraftlag AL	15,94	0,00	15,94	37,63	0,00	37,63	53,56
Ringeriks-Kraft AS	12,68	0,00	12,68	81,20	0,00	81,20	93,88
Rissa Kraftlag BA	18,72	0,00	18,72	7,92	0,00	7,92	26,63
Rollag Elektrisitetsverk L/L	0,34	0,00	0,34	6,35	0,00	6,35	6,69
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	21,45	0,00	21,45	41,46	0,00	41,46	62,91
Røros Elektrisitetsverk AS	4,55	0,00	4,55	5,07	0,00	5,07	9,62
Salten Kraftsamband AS	0,00	2,60	2,60	0,00	42,47	42,47	45,07
Sandøy Energi AS	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,46	0,46
Selbu Energiverk AS	1,34	0,00	1,34	2,08	0,00	2,08	3,41
Sjøfossen Energi AS	16,50	0,00	16,50	28,13	0,00	28,13	44,63
Skagerak Nett AS	175,93	0,00	175,93	275,92	29,74	305,65	481,59
Skjerstad Kraftlag A/L	0,04	0,00	0,04	1,92	0,00	1,92	1,96
Skjåk Energi AS	1,69	0,00	1,69	3,23	0,00	3,23	4,93
Skånevik Ølen Kraftlag	3,80	0,00	3,80	5,84	0,12	5,96	9,75
Sogn Og Fjord. Energiverk AS	56,18	0,16	56,35	137,56	39,30	176,86	233,21
Sognekraft A/S	41,44	0,00	41,44	59,86	0,00	59,86	101,30
Stange Energi AS	13,38	0,00	13,38	35,77	0,00	35,77	49,15
Statnett SF	271,90	24,54	286,44	1664,75	660,31	2324,96	2611,49
Stranda Energiverk AS	7,46	0,00	7,46	10,33	0,00	10,33	17,80
Stryn Energi AS	15,53	0,00	15,53	30,70	0,00	30,70	46,23
Suldal Elverk	9,16	0,00	9,16	4,31	0,00	4,31	13,47
Sunddal Energi KF	6,44	0,00	6,44	4,89	0,00	4,89	11,33
Sunnfjord Energi AS	17,33	0,00	17,33	68,47	10,48	78,96	96,29
Sunnhordland Kraftlag AS	9,75	0,00	9,75	0,00	19,82	19,82	29,57
Svorka Energiverk AS	14,11	0,00	14,11	8,45	0,00	8,45	22,56
Sykkylven Energi AS	5,95	0,00	5,95	4,88	0,00	4,88	10,83
Sør Aurdal Energi BA	1,35	0,00	1,35	10,07	0,00	10,07	11,43
Sørfold Kraftlag AL	0,05	0,00	0,05	1,58	0,00	1,58	1,63
Tafjord Kraftnett AS	24,55	0,73	25,28	48,37	8,73	57,09	82,37
Tinn Energi AS	6,29	0,00	6,29	48,28	0,00	48,28	54,57
Trollfjord Kraft AS	8,93	0,00	8,93	28,46	0,00	28,46	37,40
Troms Kraft Nett AS	187,94	10,96	198,89	755,72	3,93	759,65	958,55
Trondheim Energiverk Nett AS	51,55	0,00	51,55	78,47	0,00	78,47	130,02
Trøgstad Elverk AS	0,16	0,00	0,16	6,35	0,00	6,35	6,51
Trønderenergi Nett AS	40,77	0,00	40,77	90,10	36,63	126,73	167,51
Tussa Nett AS	57,88	0,00	57,88	74,35	0,04	74,39	132,26
Tydal Komm. Energiverk	0,86	0,00	0,86	1,21	0,00	1,21	2,08
Tysnes Kraftlag P/L	12,90	0,00	12,90	5,17	0,00	5,17	18,07
Tyssefaldene Aktieselskapet	0,05	0,26	0,31	85,44	22,06	107,49	107,80
Uvdal Kraftforsyning AL	0,42	0,00	0,42	10,58	0,00	10,58	11,00
Valdres Energiverk AS	8,98	0,00	8,98	34,39	0,00	34,39	43,36
Vang Energiverk	6,99	0,00	6,99	3,60	0,00	3,60	10,59

Everknavn	ILE Varslet			ILE Ikke varslet			Total ILE MWh
	i eget nett	hos andre	Sum	i eget nett	hos andre	Sum	
Vang Energiverk	6,99	0,00	6,99	3,60	0,00	3,60	10,59
Varanger Kraft AS	187,72	0,00	187,72	112,23	0,00	112,23	299,94
Vest-Telemark Kraftlag	5,56	0,00	5,56	140,94	26,07	167,01	172,57
Vesterålskraft Nett AS	20,00	0,00	20,00	97,87	0,00	97,87	117,87
Viken Nett AS- Østnett AS	535,44	0,00	535,44	926,88	43,57	970,45	1505,89
Vinstra Kraftselskap	0,00	0,00	0,00	0,00	7,61	7,61	7,61
Vokks AS (Vest-Oppland Komm. K	16,55	0,00	16,55	48,29	0,00	48,29	64,84
Voss Energi AS	12,04	0,00	12,04	20,04	0,00	20,04	32,09
Ørskog Energi AS	1,28	0,00	1,28	2,89	0,00	2,89	4,17
Øvre Eiker Nett AS	0,83	0,00	0,83	16,55	0,00	16,55	17,38
Åbjørakraft	0,00	0,00	0,00	0,00	4,02	4,02	4,02
Årdal Energi	8,21	0,00	8,21	0,88	0,00	0,88	9,09
SUM NORGE	4326,82	45,97	4372,79	10342,17	1281,71	11623,88	15996,67

7.4 Statistikk på sluttbrukerinndeling

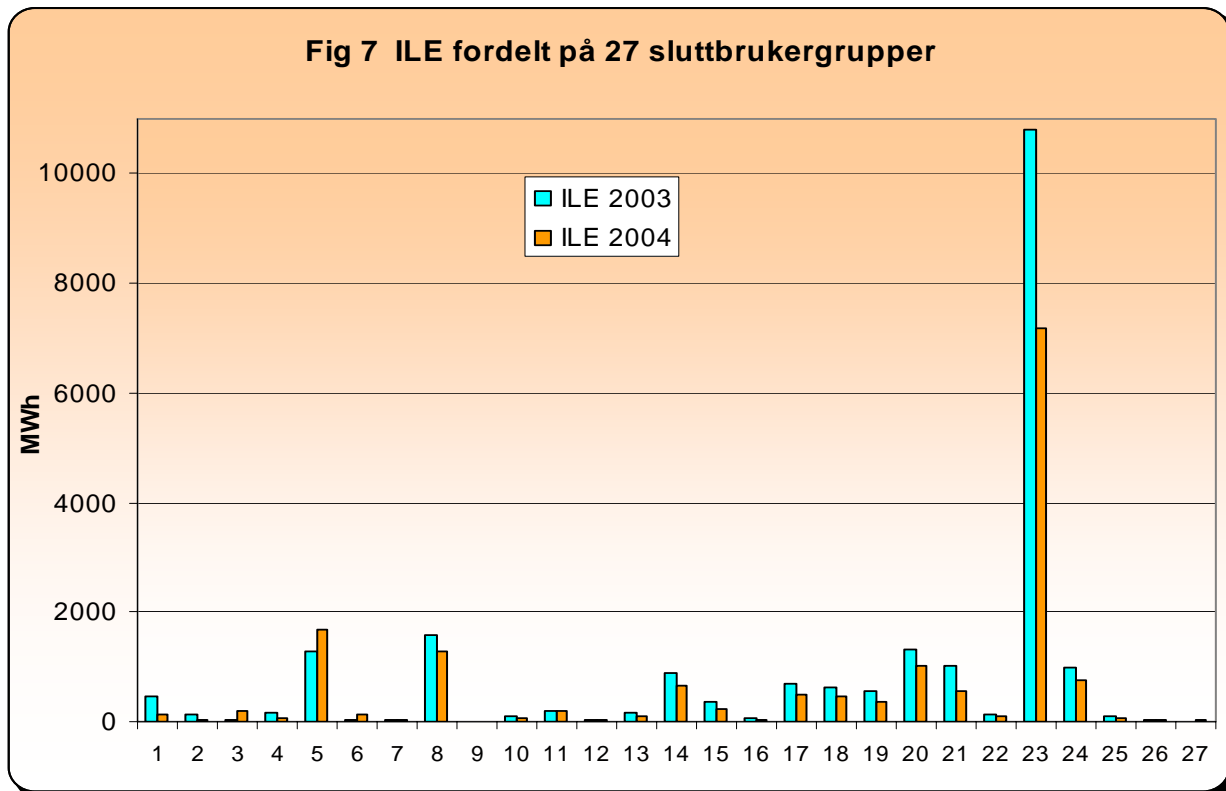
Sluttbrukerinndelingen som er benyttet i rapporteringen for år 2003 er i samsvar med Standard for næringsgruppering (SN94). Næringskodene i standarden er gitt i vedlegg 8.2. Dette er samme gruppeinndeling som for regnskapsrapporteringen til NVE og Statistisk sentralbyrå (SSB) .

Tabell 9 viser ILE og KILE for 2003 og 2004.

Sluttbrukergrupper		ILE 2003 MWh	KILE 2003 kkr	ILE 2004 MWh	KILE 2004 kkr
1	Treforedling	477	6 203	116	1 511
2	Kjemiske råvarer	117	1 515	32	399
3	Jern og stål	20	256	190	2 464
4	Ferrolegeringer	181	2 354	75	965
5	Primæraluminium	1 296	16 846	1688	21 385
6	Andre ikke jernholdige metaller	29	369	123	1 593
7	Bergverksdrift og oljeutvinning	43	2 543	41	2 488
8	Annen industri	1 583	96 396	1279	77 235
9	Fjernvarmeverk	10	858	5	369
10	Bygge og anleggsvirksomhet	114	10 295	81	7 042
11	Varehandel (inkl_ bilverksteder)	207	18 598	202	18 336
12	Hotell og restaurantvirksomhet	39	3 490	25	2 329
13	Post og telekommunikasjon	160	14 224	99	8 879
14	Jernbane / forstadsbane	887	80 396	648	57 641
15	Hjelpevirksomhet for transport	368	33 615	242	21 762
16	Bank og forsikringsvirksomhet	61	5 414	48	4 320
17	Offentlig forvaltning	693	8 429	509	6 060
18	Undervisning	629	7 661	477	5 768
19	Helse og sosialtjenester	561	6 898	365	4 351
20	Tjenesteyting ellers	1 328	119 490	1021	91 269
21	Jordbruk, skogbruk og fiske	1011	14 092	559	7 428
22	Drivhus/veksthus	130	1 726	103	1 397
23	Husholdninger	10 787	83 739	7170	55 303
24	Hytter og fritidshus	999	7 755	768	5 944
25	Gate og veilys	108	840	81	617
26	Annet bruk	25	196	30	234
27	Raffinerier	0	0	21	1 361
Total		21 863	544 201	15 997	408 452

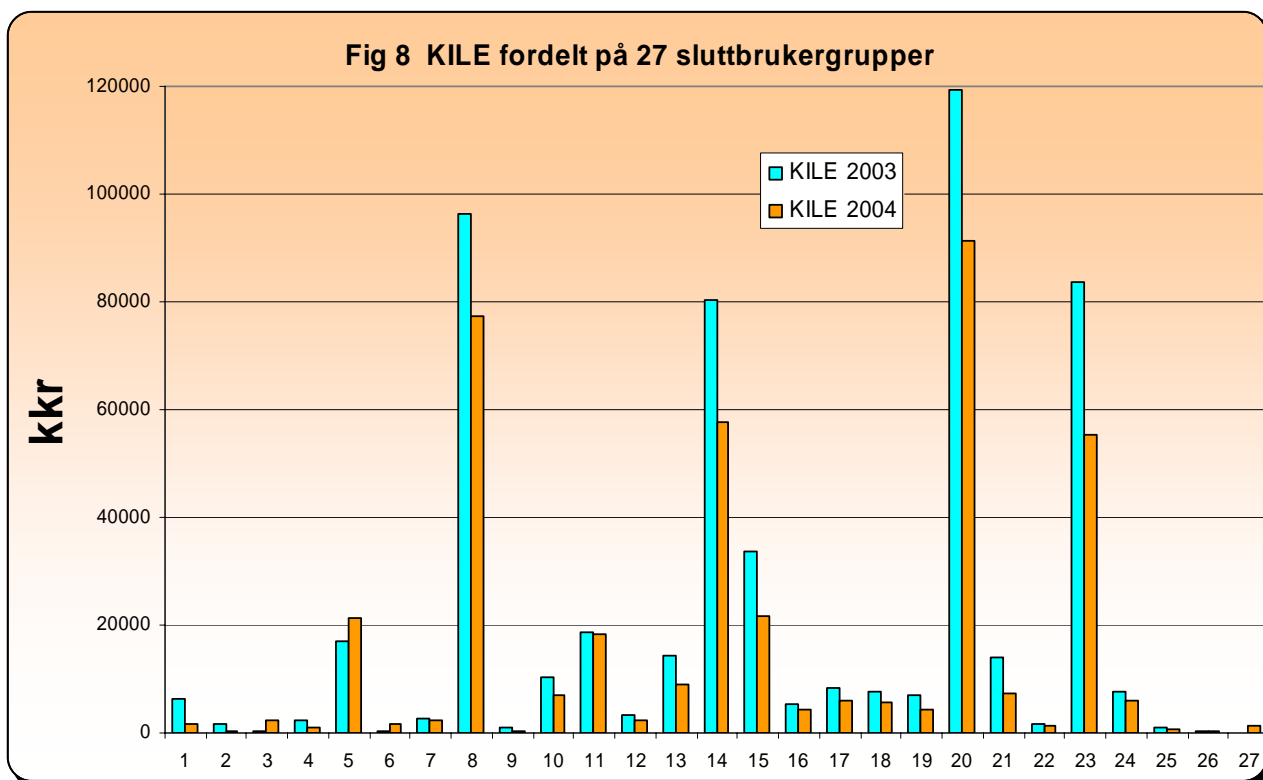
Tabell 9 : ILE og KILE for 2004 fordelt på sluttbrukergrupper.

Av tabell 9 fremgår det at husholdning har den høyeste ILE mengde i 2004. Raffinerier har den største økning av ILE og husholdning den største reduksjon av ILE i forhold til 2003.



Figur 7 viser at ILE i 2004 generelt for alle sluttbrukergrupper har lavere verdi enn for 2003. De høyeste verdiene er registrert i sluttbruker 23 (Husholdninger).

Fordeling av KILE kostnadene på de 27 sluttbrukergrupper i 2003 og 2004 er vist i figur 8



Figur 8 viser en generelt nedgang i KILE for alle sluttbrukergrupper. Sluttbruker 23 (*Husholdninger*) har en KILE reduksjon på ca 51% i forhold til 2003. Sluttbruker 5 (*Primær aluminium*) har en KILE økning på ca 27% i forhold til 2003. 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	
	2003	2004	2003	2004	2003	2004	2003	2004	2003	2004	2003	2004	2003	2004
	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	0,082	0,000	6,201	3,246	10,645	7,317	1,555	0,737	1,912	0,740	6,004	2,891	26,399	14,931
AKERSHUS	0,014	0,025	10,331	5,242	44,165	20,718	4,216	1,626	2,376	0,786	16,520	6,255	77,621	34,652
OSLO	0,036	0,053	2,104	0,614	24,687	16,419	0,812	0,492	0,069	0,036	2,798	1,447	30,505	19,061
HEDMARK	0,051	0,000	7,857	3,225	19,947	8,832	1,914	0,522	1,665	0,650	11,275	3,471	42,708	16,700
OPPLAND	0,082	0,082	4,619	1,503	16,161	7,512	0,725	0,479	1,279	0,578	3,765	2,193	26,631	12,347
BUSKERUD	2,764	0,152	2,356	3,071	12,569	10,609	0,579	0,546	0,701	0,545	3,675	3,285	22,644	18,207
VESTFOLD	0,000	0,038	2,922	3,551	6,956	3,851	0,387	0,423	0,346	0,281	1,808	1,183	12,420	9,329
TELEMARK	0,008	0,064	4,407	2,284	10,920	11,767	0,390	0,656	0,209	0,190	2,400	2,922	18,333	17,884
AUST-AGDER	0,000	0,000	2,055	3,191	4,235	7,922	0,410	0,557	0,077	0,087	1,665	2,424	8,442	14,181
VEST-AGDER	0,413	1,617	1,913	2,368	6,822	7,003	0,319	0,329	0,084	0,073	2,172	2,277	11,723	13,667
ROGALAND	0,075	4,896	2,634	4,306	6,517	7,681	0,563	0,786	0,483	0,778	2,302	2,844	12,572	21,290
HORDALAND	0,268	6,216	4,378	8,869	10,636	21,711	0,692	1,503	0,318	0,884	3,867	5,879	20,161	45,061
SOGN OG FJORDANE	1,105	5,138	3,368	3,986	7,633	7,832	0,537	0,547	0,761	0,735	1,931	2,182	15,336	20,420
MØRE OG ROMSDAL	13,020	0,004	13,392	3,992	16,783	7,017	1,520	0,468	0,795	0,288	5,542	1,910	51,052	13,679
SØR-TRØNDELAG	2,206	0,112	3,446	2,826	10,115	7,677	0,854	0,500	0,863	0,407	3,073	2,328	20,557	13,850
NORD-TRØNDELAG	3,685	1,229	4,086	2,634	5,417	3,480	1,049	0,701	3,011	1,034	2,849	1,580	20,096	10,657
NORDLAND	3,605	8,534	11,092	7,219	32,663	22,900	2,850	1,824	0,505	0,309	11,747	7,687	62,462	48,474
TROMS	0,001	0,076	7,055	14,957	14,622	16,669	1,905	2,026	0,259	0,309	4,828	6,250	28,670	40,286
FINNMARK	0,000	0,031	4,608	3,997	24,853	15,077	1,666	1,459	0,229	0,116	4,207	3,090	35,562	23,769
Sum	27,413	28,266	98,825	81,084	286,345	211,992	22,942	16,180	15,942	8,825	92,427	62,098	543,894	408,444

Tabell 10 KILE kostnader fordelt på kundegruppeinndeling

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.

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh	
Agder Energi Nett AS	Dalane Energi IKS	Rogaland	0.00	0.17	0.17	
	Vest-Telemark Kraftlag	Telemark	0.00	6.58	6.58	
	Sum Andre			0.00	6.75	6.75
	Eget Nett	Telemark	1.37	2.22	3.59	
	Eget Nett	Aust-Agder	92.92	395.12	488.04	
	Eget Nett	Vest-Agder	119.87	338.03	457.90	
	Sum Eget Nett			214.16	735.37	949.53
Sum Agder Energi Nett AS			214.16	742.12	956.28	
Aktieselskabet Tyssefaldene AS	Odda Energi AS	Hordaland	0.26	20.66	20.92	
	Indre Hardanger Kraftlag AS	Hordaland	0.00	1.39	1.39	
	Sum Andre			0.26	22.05	22.31
	Eget Nett	Hordaland	0.05	85.44	85.49	
Sum Eget Nett			0.05	85.44	85.49	
Sum Aktieselskabet Tyssefaldene AS			0.31	107.49	107.80	
Alta Kraftlag AI			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Troms	1.10	3.51	4.61	
	Eget Nett	Finmark	14.50	15.93	30.43	
Sum Eget Nett			15.60	19.44	35.04	
Sum Alta Kraftlag AI			15.60	19.44	35.04	
Andøy Energi AS			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Nordland	9.70	32.92	42.62	
Sum Eget Nett			9.70	32.92	42.62	
Sum Andøy Energi AS			9.70	32.92	42.62	
Askøy Energi AS			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Hordaland	8.93	20.90	29.83	
Sum Eget Nett			8.93	20.90	29.83	
Sum ASkøy Energi AS			8.93	20.90	29.83	
Aurland Energiverk AS			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	5.93	0.48	6.41	
Sum Eget Nett			5.93	0.48	6.41	
Sum Aurland Energiverk AS			5.93	0.48	6.41	
Austervoll Kraftlag Ba			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Hordaland	1.00	4.65	5.65	
Sum Eget Nett			1.00	4.65	5.65	
Sum Austervoll Kraftlag Ba			1.00	4.65	5.65	

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Ballangen Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	9.12	5.60	14.72
	Sum Eget Nett		9.12	5.60	14.72
Sum Ballangen Energi AS			9.12	5.60	14.72
Bindal Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	12.11	4.05	16.16
	Sum Eget Nett		12.11	4.05	16.16
Sum Bindal Kraftlag AL			12.11	4.05	16.16
Bjølfvossen ASA			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	8.19	1.37	9.56
	Sum Eget Nett		8.19	1.37	9.56
Sum Bjølfvossen ASA			8.19	1.37	9.56
Bkk Nett AS	Kvam Kraftverk AS	Hordaland	0.00	226.32	226.32
	Sum Andre		0.00	226.32	226.32
	Eget Nett	Hordaland	154.60	341.69	496.29
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	14.02	37.17	51.19
	Sum Eget Nett		168.62	378.86	547.48
Sum Bkk Nett AS			168.62	605.18	773.80
Bkk Stord AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	5.57	15.30	20.87
	Sum Eget Nett		5.57	15.30	20.87
Sum Bkk Stord AS			5.57	15.30	20.87
Bodø Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	23.56	60.34	83.90
	Sum Eget Nett		23.56	60.34	83.90
Sum Bodø Energi AS			23.56	60.34	83.90
Buskerud Kraftnett AS	Energi1 Follo/Røyken AS	Buskerud	0.00	7.05	7.05
	Flesberg Elektrisitetsverk AS	Buskerud	0.00	4.07	4.07
	Hurum Energiverk AS	Buskerud	0.00	22.14	22.14
	Krødsherad Everk	Buskerud	0.54	0.00	0.54
	L/L Rollag Elektrisitetsverk	Buskerud	1.97	0.30	2.27
	Uvdal Kraftforsyning AL	Buskerud	0.00	0.51	0.51
	Øvre Eiker Nett AS	Buskerud	0.00	27.48	27.48
	Sum Andre		2.51	61.55	64.06
	Eget Nett	Buskerud	22.12	88.53	110.65
	Sum Eget Nett		22.12	88.53	110.65
Sum Buskerud Kraftnett AS			24.63	150.08	174.71
Dalane Energi IKS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Rogaland	26.29	37.08	63.37
	Sum Eget Nett		26.29	37.08	63.37
Sum Dalane Energi IKS			26.29	37.08	63.37
Dragefossen Kraftanlegg AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	2.82	8.48	11.30
	Sum Eget Nett		2.82	8.48	11.30
Sum Dragefossen Kraftanlegg AS			2.82	8.48	11.30

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Drammedal Everk	Vest-Telemark Kraftlag	Telemark	0.00	0.16	0.16
	Sum Andre		0.00	0.16	0.16
	Eget Nett	Telemark	1.93	17.39	19.32
	Sum Eget Nett		1.93	17.39	19.32
Sum Drammedal Everk			1.93	17.55	19.48
Eidefoss AS	Nord-Østerdal Kraftlag AI	Hedmark	0.00	0.33	38.80
	Sum Andre		0.00	0.33	38.80
	Eget Nett	Oppland	14.03	13.63	27.66
	Sum Eget Nett		14.03	13.63	27.66
Sum Eidefoss AS			14.03	13.96	66.46
Eidsiva Energi Nett AS	Elverum Energiverk Nett AS	Hedmark	11.86	0.76	12.62
	Mjøskraft Nett AS	Oppland	0.00	14.84	14.84
	Nord-Østerdal Kraftlag AI	Hedmark	0.06	0.21	0.27
	Sum Andre		11.92	15.81	27.73
	Eget Nett	Oppland	8.75	12.63	21.38
	Eget Nett	Hedmark	191.73	375.30	567.03
	Sum Eget Nett		200.48	387.93	588.41
Sum Eidsiva Energi Nett AS			212.40	403.74	616.14
Elverum Energiverk Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hedmark	7.96	15.09	23.05
	Sum Eget Nett		7.96	15.09	23.05
Sum Elverum Energiverk Nett AS			7.96	15.09	23.05
Energi1 Follo/Røyken			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Akershus	13.27	77.46	90.73
	Eget Nett	Buskerud	4.35	9.61	13.96
Sum Eget Nett		17.62	87.07	104.69	
Sum Energi1 Follo/Røyken			17.62	87.07	104.69
Etne Elektrisitetslag	Skånevik Ølen Kraftlag	Hordaland	0.00	0.13	0.13
	Sum Andre		0.00	0.13	0.13
	Eget Nett	Hordaland	1.74	1.57	3.31
	Sum Eget Nett		1.74	1.57	3.31
Sum Etne Elektrisitetslag			1.74	1.70	3.44
Evenes Kraftforsyning AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	6.87	4.08	10.95
	Sum Eget Nett		6.87	4.08	10.95
Sum Evenes Kraftforsyning AS			6.87	4.08	10.95
Fauske Lysverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	6.55	8.70	15.25
	Sum Eget Nett		6.55	8.70	15.25
Sum Fauske Lysverk AS			6.55	8.70	15.25
Finnås Kraftlag			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	10.13	4.41	14.54
	Sum Eget Nett		10.13	4.41	14.54
Sum Finnås Kraftlag			10.13	4.41	14.54
Fitjar Kraftlag			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	1.10	9.68	10.78
	Sum Eget Nett		1.10	9.68	10.78
Sum Fitjar Kraftlag			1.10	9.68	10.78

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Fjelberg Kraftlag			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	0.05	3.31	3.36
	Sum Eget Nett		0.05	3.31	3.36
Sum Fjelberg Kraftlag			0.05	3.31	3.36
Flesberg Elektrisitetsverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Buskerud	10.22	33.70	43.92
	Sum Eget Nett		10.22	33.70	43.92
Sum Flesberg Elektrisitetsverk AS			10.22	33.70	43.92
Forsand Elverk KF			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Rogaland	0.24	1.94	2.18
	Sum Eget Nett		0.24	1.94	2.18
Sum Forsand Elverk Kf			0.24	1.94	2.18
Fortum Distribusjon AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Østfold	68.92	250.89	319.81
	Sum Eget Nett		68.92	250.89	319.81
Sum Fortum Distribusjon AS			68.92	250.89	319.81
Fosenkraft AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	4.25	20.11	24.36
	Sum Eget Nett		4.25	20.11	24.36
Sum Fosenkraft AS			4.25	20.11	24.36
Fredrikstad Energi Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Østfold	38.58	120.79	159.37
	Sum Eget Nett		38.58	120.79	159.37
Sum Fredrikstad Energi Nett AS			38.58	120.79	159.37
Fusa Kraftlag PL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	8.56	4.74	13.30
	Sum Eget Nett		8.56	4.74	13.30
Sum Fusa Kraftlag PL			8.56	4.74	13.30
Gauldal Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	1.26	29.03	30.29
	Sum Eget Nett		1.26	29.03	30.29
Sum Gauldal Energi AS			1.26	29.03	30.29
Gudbrandsdal Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	8.48	23.05	31.53
	Sum Eget Nett		8.48	23.05	31.53
Sum Gudbrandsdal Energi AS			8.48	23.05	31.53
Hadeland Energi Nett			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	69.54	72.79	142.33
	Sum Eget Nett		69.54	72.79	142.33
Sum Hadeland Energi Nett			69.54	72.79	142.33

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh	
Hafslund Nett AS	Energi1 Follo/Røyken AS	Akershus	0.00	6.26	6.26	
	Fortum Distribusjon AS	Østfold	0.00	31.52	31.52	
	Høland og Setskog Elverk	Akershus	0.00	0.68	0.68	
	Rakkestad Energiverk AS	Østfold	0.00	5.10	5.10	
	Trøgstad Elverk AS	Østfold	0.00	4.33	4.33	
	Sum Andre			0.00	47.89	47.89
	Eget Nett	Østfold	25.16	62.21	87.37	
	Eget Nett	Oslo	209.11	239.84	448.95	
	Eget Nett	Akershus	326.33	687.05	1013.38	
	Eget Nett	Akershus	40.92	94.52	135.44	
Sum Eget Nett			601.52	1083.62	1685.14	
Sum Hafslund Nett AS			601.52	1131.51	1733.03	
Hallingdal Kraftnett AS			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Buskerud	20.39	46.15	66.54	
Sum Eget Nett			20.39	46.15	66.54	
Sum Hallingdal Kraftnett AS			20.39	46.15	66.54	
Hammerfest Energi	Alta Kraftlag AI	Troms	0.00	0.23	0.23	
	Alta Kraftlag AI	Finmark	0.00	2.92	2.92	
	Sum Andre		0.00	3.15	3.15	
	Eget Nett	Finmark	86.48	90.34	176.82	
Sum Eget Nett			86.48	90.34	176.82	
Sum Hammerfest Energi			86.48	93.49	179.97	
Haugaland Kraft AS	Etne Elektrisitetslag	Hordaland	1.01	0.00	1.01	
	Sum Andre		1.01	0.00	1.01	
	Eget Nett	Hordaland	3.75	16.01	19.76	
	Eget Nett	Rogaland	58.43	115.43	173.86	
Sum Eget Nett			62.18	131.44	193.62	
Sum Haugaland Kraft AS			63.19	131.44	194.63	
Helgelandskraft			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Nordland	190.51	200.21	390.72	
Sum Eget Nett			190.51	200.21	390.72	
Sum Helgelandskraft			190.51	200.21	390.72	
Hemne Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	11.45	13.29	24.74	
Sum Eget Nett			11.45	13.29	24.74	
Sum Hemne Kraftlag AL			11.45	13.29	24.74	
Hemsedal Energi			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Buskerud	1.39	19.63	21.02	
Sum Eget Nett			1.39	19.63	21.02	
Sum Hemsedal Energi			1.39	19.63	21.02	
Hjartedal Elverk	Skagerak Nett AS	Telemark	0.00	0.01	0.01	
	Sum Andre		0.00	0.01	0.01	
	Eget Nett	Telemark	3.20	10.14	13.34	
Sum Eget Nett			3.20	10.14	13.34	
Sum Hjartedal Elverk			3.20	10.15	13.35	
Hurum Energiverk AS			0.00	0.00	0.00	
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00	
	Eget Nett	Buskerud	15.23	16.42	31.65	
Sum Eget Nett			15.23	16.42	31.65	
Sum Hurum Energiverk AS			15.23	16.42	31.65	

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Høland og Setskog Elverk			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Akershus	32.39	7.90	40.29
	Sum Eget Nett		32.39	7.90	40.29
Sum Høland og Setskog Elverk			32.39	7.90	40.29
Hålogaland Kraft AS	Evenes Kraftforsyning AS	Nordland	0.00	1.52	1.52
	Sum Andre		0.00	1.52	1.52
	Eget Nett	Nordland	3.28	11.93	15.21
	Eget Nett	Troms	42.32	51.02	93.34
	Sum Eget Nett		45.60	62.95	108.55
Sum Hålogaland Kraft AS			45.60	64.47	110.07
Indre Hardanger Kraftlag AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	1.96	5.70	7.66
	Sum Eget Nett		1.96	5.70	7.66
Sum Indre Hardanger Kraftlag AS			1.96	5.70	7.66
Istad Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	7.93	29.44	37.37
	Sum Eget Nett		7.93	29.44	37.37
Sum Istad Nett AS			7.93	29.44	37.37
Jondal Energi KF			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	0.57	1.58	2.15
	Sum Eget Nett		0.57	1.58	2.15
Sum Jondal Energi Kf			0.57	1.58	2.15
Jæren Everk			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Rogaland	4.67	17.73	22.40
	Sum Eget Nett		4.67	17.73	22.40
Sum Jæren Everk			4.67	17.73	22.40
Klepp Energi			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Rogaland	5.04	3.50	8.54
	Sum Eget Nett		5.04	3.50	8.54
Sum Klepp Energi			5.04	3.50	8.54
Kragerø Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Telemark	8.25	11.51	19.76
	Sum Eget Nett		8.25	11.51	19.76
Sum Kragerø Energi AS			8.25	11.51	19.76
Krødsherad Everk			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Buskerud	0.38	21.88	22.26
	Sum Eget Nett		0.38	21.88	22.26
Sum Krødsherad Everk			0.38	21.88	22.26
Kvam Kraftverk			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	1.43	18.70	20.13
	Sum Eget Nett		1.43	18.70	20.13
Sum Kvam Kraftverk			1.43	18.70	20.13

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Kvikne-Rennebu Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hedmark	0.00	7.65	7.65
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	1.14	7.95	9.09
Sum Eget Nett			1.14	15.60	16.74
Sum Kvikne-Rennebu Kraftlag AI			1.14	15.60	16.74
Kvinneherad Energi AS	Skånevik Ølen Kraftlag	Hordaland	0.00	0.05	0.05
	Skånevik Ølen Kraftlag	Rogaland	0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.05	0.05
	Eget Nett	Hordaland	3.09	9.75	12.84
Sum Eget Nett			3.09	9.75	12.84
Sum Kvinneherad Energi AS			3.09	9.80	12.89
Lier Everk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Buskerud	20.46	43.68	64.14
Sum Eget Nett			20.46	43.68	64.14
Sum Lier Everk AS			20.46	43.68	64.14
L/L Rollag Elektrisitetsverk			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Buskerud	0.34	6.35	6.69
Sum Eget Nett			0.34	6.35	6.69
Sum L/L Rollag Elektrisitetsverk			0.34	6.35	6.69
Lofotkraft AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	88.83	270.05	358.88
Sum Eget Nett			88.83	270.05	358.88
Sum Lofotkraft AS			88.83	270.05	358.88
Luostesjok Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Finnmark	63.32	23.16	86.48
Sum Eget Nett			63.32	23.16	86.48
Sum Luostesjok Kraftlag AI			63.32	23.16	86.48
Luster Energiverk AS	Sognekraft AS	Sogn og Fjordane	0.00	0.01	0.01
	Sum Andre		0.00	0.01	0.01
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	6.54	9.72	16.26
Sum Eget Nett			6.54	9.72	16.26
Sum Luster Energiverk AS			6.54	9.73	16.27
Lyse Nett AS	Dalane Energi IKS	Rogaland	0.00	0.07	0.07
	Sum Andre		0.00	0.07	0.07
	Eget Nett	Rogaland	98.39	146.04	244.43
Sum Eget Nett			98.39	146.04	244.43
Sum Lyse Nett AS			98.39	146.11	244.50
Lærdal Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	1.17	1.72	2.89
Sum Eget Nett			1.17	1.72	2.89
Sum Lærdal Energi AS			1.17	1.72	2.89
Løvenskjold Fossum			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Telemark	0.80	0.00	0.80
Sum Eget Nett			0.80	0.00	0.80
Sum Løvenskjold Fossum			0.80	0.00	0.80

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Malmo Elektrisitetsverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nord-Trøndelag	0.00	0.00	0.00
	Sum Eget Nett		0.00	0.00	0.00
Sum Malmo Elektrisitetsverk AS			0.00	0.00	0.00
Malvik Everk KF			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	39.40	16.36	55.76
	Sum Eget Nett		39.40	16.36	55.76
Sum Malvik Everk KF			39.40	16.36	55.76
Meløy Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	13.91	22.28	36.19
	Sum Eget Nett		13.91	22.28	36.19
Sum Meløy Energi AS			13.91	22.28	36.19
Midt Nett Buskerud AS	Krødsherad Everk	Buskerud	0.00	0.55	0.55
	Øvre Eiker Nett AS	Buskerud	0.00	0.04	0.04
	Sum Andre		0.00	0.59	0.59
	Eget Nett	Telemark	11.80	83.57	95.37
	Sum Eget Nett		11.80	83.57	95.37
Sum Midt Nett Buskerud AS			11.80	84.16	95.96
Midt-Telemark Energi			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Telemark	5.40	29.78	35.18
	Sum Eget Nett		5.40	29.78	35.18
Sum Midt-Telemark Energi			5.40	29.78	35.18
Mjøskraft Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	28.20	73.30	101.50
	Sum Eget Nett		28.20	73.30	101.50
Sum Mjøskraft Nett AS			28.20	73.30	101.50
Modalen Kraftlag BA			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	0.00	0.35	0.35
	Sum Eget Nett		0.00	0.35	0.35
Sum Modalen Kraftlag Ba			0.00	0.35	0.35
Narvik Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	30.95	145.13	176.08
	Sum Eget Nett		30.95	145.13	176.08
Sum Narvik Energi AS			30.95	145.13	176.08
Nesset Kraft AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	2.44	0.80	3.24
	Sum Eget Nett		2.44	0.80	3.24
Sum Nesset Kraft AS			2.44	0.80	3.24
Nord Troms Kraftlag AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Finnmark	14.60	54.65	69.25
	Eget Nett	Troms	22.64	323.60	346.24
	Sum Eget Nett		37.24	378.25	415.49
Sum Nord Troms Kraftlag AS			37.24	378.25	415.49

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Nordal Elverk AS	Stranda Energiverk AS	Møre Og Romsdal	1.29	0.74	2.03
	Sum Andre		1.29	0.74	2.03
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	5.65	2.94	8.59
Sum Eget Nett			5.65	2.94	8.59
Sum Nordal Elverk AS			6.94	3.68	10.62
Nordkyn Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Finnmark	21.50	15.43	36.93
Sum Eget Nett			21.50	15.43	36.93
Sum Nordkyn Kraftlag AI			21.50	15.43	36.93
Nordmøre Energiverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	18.20	46.98	65.18
Sum Eget Nett			18.20	46.98	65.18
Sum Nordmøre Energiverk AS			18.20	46.98	65.18
Nord-Salten Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	12.18	29.75	41.93
Sum Eget Nett			12.18	29.75	41.93
Sum Nord-Salten Kraftlag AI			12.18	29.75	41.93
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk	Malmö Elektrisitetsverk AS	Nord-Trøndelag	0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nord-Trøndelag	238.18	206.01	444.19
Sum Eget Nett			238.18	206.01	444.19
Sum Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk			238.18	206.01	444.19
Nordvest Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	18.53	32.00	50.53
Sum Eget Nett			18.53	32.00	50.53
Sum Nordvest Nett AS			18.53	32.00	50.53
Nord-Østerdal Kraftlag AI			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hedmark	11.29	26.08	37.37
Sum Eget Nett			11.29	26.08	37.37
Sum Nord-Østerdal Kraftlag AI			11.29	26.08	37.37
Nore Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Buskerud	1.97	4.31	6.28
Sum Eget Nett			1.97	4.31	6.28
Sum Nore Energi AS			1.97	4.31	6.28
Norsk Hydro Produksjon AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Telemark	0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	0.00	4.90	4.90
Sum Eget Nett			0.00	0.00	0.00
Sum Norsk Hydro Produksjon AS			0.00	0.00	0.00
Notodden Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Telemark	0.95	92.46	93.41
Sum Eget Nett			0.95	92.46	93.41
Sum Notodden Energi AS			0.95	92.46	93.41

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Odda Energi AS	Skånevik Ølen Kraftlag	Hordaland	0.00	0.30	0.30
	Suldal Elverk	Rogaland	0.00	0.19	0.19
	Sum Andre		0.00	0.49	0.49
	Eget Nett	Hordaland	3.41	3.48	6.89
Sum Eget Nett			3.41	3.48	6.89
Sum Odda Energi AS			3.41	3.97	7.38
Oppdal Everk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	8.66	7.90	16.56
Sum Eget Nett			8.66	7.90	16.56
Sum Oppdal Everk AS			8.66	7.90	16.56
Orkdal Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	3.49	10.20	13.69
Sum Eget Nett			3.49	10.20	13.69
Sum Orkdal Energi AS			3.49	10.20	13.69
Otra Kraftlag DA	Vest-Telemark Kraftlag	Telemark	0.00	2.56	2.56
	Sum Andre		0.00	2.56	2.56
			0.00	0.00	0.00
Sum Eget Nett			0.00	0.00	0.00
Sum Otra Kraftlag Da			0.00	2.56	2.56
Rakkestad Energiverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Østfold	2.45	4.34	6.79
Sum Eget Nett			2.45	4.34	6.79
Sum Rakkestad Energiverk AS			2.45	4.34	6.79
Raufoss Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	0.25	0.83	1.08
Sum Eget Nett			0.25	0.83	1.08
Sum Raufoss Nett AS			0.25	0.83	1.08
Rauland Kraftforsyningslag	Vest-Telemark Kraftlag	Telemark	0.00	2.27	2.27
	Sum Andre		0.00	2.27	2.27
	Eget Nett	Telemark	1.82	13.55	15.37
Sum Eget Nett			1.82	13.55	15.37
Sum Rauland Kraftforsyningslag			1.82	15.82	17.64
Rauma Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	9.00	6.30	15.30
Sum Eget Nett			9.00	6.30	15.30
Sum Rauma Energi AS			9.00	6.30	15.30
Repvåg Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Finnmark	15.94	37.63	53.57
Sum Eget Nett			15.94	37.63	53.57
Sum Repvåg Kraftlag Al			15.94	37.63	53.57
Ringeriks-Kraft AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Buskerud	12.68	81.20	93.88
Sum Eget Nett			12.68	81.20	93.88
Sum Ringeriks-Kraft AS			12.68	81.20	93.88

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Rissa Kraftlag BA			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	21.45	41.46	62.91
	Sum Eget Nett		21.45	41.46	62.91
Sum Rissa Kraftlag BA			21.45	41.46	62.91
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	21.45	41.46	62.91
	Sum Eget Nett		21.45	41.46	62.91
Sum Rødøy-Lurøy Kraftverk AS			21.45	41.46	62.91
Røros Elektrisitetsverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hedmark	0.00	0.07	0.07
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	4.55	5.01	9.56
	Sum Eget Nett		4.55	5.08	9.63
Sum Røros Elektrisitetsverk AS			4.55	5.08	9.63
Salten Kraftsamband AS	Bodø Energi AS	Nordland	0.00	42.47	42.47
	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Nordland	1.83	0.00	1.83
	Skjerstad Kraftlag AI	Nordland	0.77	0.00	0.77
	Sum Andre		2.60	42.47	45.07
			0.00	0.00	0.00
	Sum Eget Nett		0.00	0.00	0.00
Sum Salten Kraftsamband AS			2.60	42.47	45.07
Sandøy Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	0.00	0.46	0.46
	Sum Eget Nett		0.00	0.46	0.46
Sum Sandøy Energi AS			0.00	0.46	0.46
Selbu Energiverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	1.34	2.08	3.42
	Sum Eget Nett		1.34	2.08	3.42
Sum Selbu Energiverk AS			1.34	2.08	3.42
Sjøfossen Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	16.50	28.13	44.63
	Sum Eget Nett		16.50	28.13	44.63
Sum Sjøfossen Energi AS			16.50	28.13	44.63
Skagerak Nett AS	Hjartdal Elverk	Telemark	0.00	9.35	9.35
	Kragerø Energi AS	Telemark	0.00	1.30	1.30
	Midt-Telemark Energi	Telemark	0.00	7.98	7.98
	Sør-Aurdal Energi Ba	Oppland	0.00	1.31	1.31
	Vest-Telemark Kraftlag	Telemark	0.00	9.33	9.33
	Nord-Østerdal Kraftlag AI	Hedmark	0.06	0.21	0.27
	Sum Andre		0.06	29.48	29.54
	Eget Nett	Telemark	58.13	72.24	130.37
	Eget Nett	Vestfold	117.80	203.68	321.48
	Sum Eget Nett		175.93	275.92	451.85
Sum Skagerak Nett AS			175.99	305.40	481.39
Skjerstad Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	0.04	1.92	1.96
	Sum Eget Nett		0.04	1.92	1.96
Sum Skjerstad Kraftlag AI			0.04	1.92	1.96

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Skjåk Energi			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	1.69	3.23	4.92
	Sum Eget Nett		1.69	3.23	4.92
Sum Skjåk Energi			1.69	3.23	4.92
Skånevik Ølen Kraftlag	Odda Energi AS	Hordaland	0.00	0.12	0.12
	Sum Andre		0.00	0.12	0.12
	Eget Nett	Hordaland	0.83	1.39	2.22
	Eget Nett	Rogaland	2.96	4.45	7.41
	Sum Eget Nett		3.79	5.84	9.63
Sum Skånevik Ølen Kraftlag			3.79	5.96	9.75
Sogn og Fjordane Energiverk	Statnett SF	Sogn og Fjordane	0.00	33.25	33.25
	Stryn Energi AS	Sogn og Fjordane	0.08	4.37	4.45
	Tussa Nett AS	Sogn og Fjordane	0.09	1.49	1.58
	Stranda Energiverk AS	Møre Og Romsdal	0.00	0.19	0.19
	Sum Andre		0.17	39.30	39.47
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	56.18	137.56	193.74
	Sum Eget Nett		56.18	137.56	193.74
Sum Sogn og Fjordane Energiverk			56.35	176.86	233.21
Sognekraft AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	41.44	59.86	101.30
	Sum Eget Nett		41.44	59.86	101.30
Sum Sognekraft AS			41.44	59.86	101.30
Stange Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hedmark	13.38	35.77	49.15
	Sum Eget Nett		13.38	35.77	49.15
Sum Stange Energi AS			13.38	35.77	49.15
Stranda Energivæk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	7.46	10.33	17.79
	Sum Eget Nett		7.46	10.33	17.79
Sum Stranda Energivæk AS			7.46	10.33	17.79
Stryn Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	15.53	30.70	46.23
	Sum Eget Nett		15.53	30.70	46.23
Sum Stryn Energi AS			15.53	30.70	46.23
Suldal Elverk			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Rogaland	9.16	4.31	13.47
	Sum Eget Nett		9.16	4.31	13.47
Sum Suldal Elverk			9.16	4.31	13.47

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh	
Statnett SF	Agder Energi Nett AS	Vest-Agder	0.00	2.94	2.94	
	Agder Energi Nett AS	Aust-Agder	0.00	9.14	9.14	
	Aktieselskabet Tyssefaldene	Hordaland	0.00	85.33	85.33	
	Askøy Energi AS	Hordaland	0.00	7.71	7.71	
	Austevoll Kraftlag Ba	Hordaland	0.00	8.75	8.75	
	Bkk Nett AS	Sogn og Fjordane	0.00	2.67	2.67	
	Bkk Nett AS	Hordaland	0.00	208.00	208.00	
	Bkk Stord AS	Hordaland	0.00	21.79	21.79	
	Buskerud Kraftnett AS	Buskerud	0.00	2.41	2.41	
	Eidsiva Energinett AS	Hedmark	0.00	0.81	0.81	
	Energi1 Follo/Røyken AS	Buskerud	0.00	3.00	3.00	
	Finnås Kraftlag	Hordaland	0.00	15.36	15.36	
	Fjelberg Kraftlag	Hordaland	0.00	2.22	2.22	
	Haugaland Kraft AS	Hordaland	0.00	4.14	4.14	
	Haugaland Kraft AS	Rogaland	0.00	108.50	108.50	
	Helgelandskraft AS	Nordland	0.20	24.39	24.59	
	Hemne Kraftlag AL	Sør-Trøndelag	0.00	0.29	0.29	
	Hurum Energiverk AS	Buskerud	0.00	3.60	3.60	
	Høland og Setskog Elverk	Akershus	0.00	0.86	0.86	
	Indre Hardanger Kraftlag AS	Hordaland	0.00	1.24	1.24	
	Jondal Energi Kf	Hordaland	0.02	2.10	2.12	
	Kvam Kraftverk AS	Hordaland	0.00	2.07	2.07	
	Kvinnherad Energi AS	Hordaland	0.00	17.97	17.97	
	Luostejok Kraftlag AI	Finnmark	0.15	0.00	0.15	
	Luster Energiverk AS	Sogn og Fjordane	0.22	0.00	0.22	
	Narvik Energi AS	Nordland	0.00	0.11	0.11	
	Neset Kraft AS	Møre Og Romsdal	1.09	0.01	1.10	
	Nord-Trøndelag Elektrisit. et.	Nord-Trøndelag	0.00	2.42	2.42	
	Nord-Østerdal Kraftlag AI	Hedmark	0.00	1.44	1.44	
	Nordkyn Kraftlag AI	Finnmark	12.12	27.30	39.42	
	Odda Energi AS	Hordaland	0.03	0.00	0.03	
	Rauland Kraftforsyningslag	Telemark	0.00	1.79	1.79	
	Rauma Energi AS	Møre Og Romsdal	0.00	1.04	1.04	
	Røros Elektrisitetsverk AS	Hedmark	0.00	0.01	0.01	
	Røros Elektrisitetsverk AS	Sør-Trøndelag	0.00	1.52	1.52	
	Suldal Elverk	Rogaland	0.00	3.57	3.57	
	Sunnhordland Kraftlag AS	Hordaland	0.00	4.96	4.96	
	Trønderenergi Nett AS	Sør-Trøndelag	0.00	5.93	5.93	
	Vang Energiverk	Oppland	0.29	2.19	2.48	
	Varanger Kraft AS	Finnmark	0.00	9.86	9.86	
	Vest-Telemark Kraftlag	Telemark	0.00	5.76	5.76	
	Viken Nett AS	Akershus	0.00	45.04	45.04	
	Voss Energi AS	Hordaland	0.00	10.54	10.54	
	Årdal Energi KF	Sogn og Fjordane	0.41	1.59	2.00	
	Sum Andre			14.53	660.37	674.90
	Eget Nett	Telemark		58.13	72.24	130.37
Eget Nett	Vestfold		117.80	203.68	321.48	
Sum Eget Nett			175.93	275.92	451.85	
Sum Statnett SF			190.46	936.29	1126.75	

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Sunddal Kraftforsyning			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	6.44	4.89	11.33
	Sum Eget Nett		6.44	4.89	11.33
Sum Sunddal Kraftforsyning			6.44	4.89	11.33
Sunnfjord Energi AS	Bkk Nett AS	Sogn og Fjordane	0.00	0.75	0.75
	Sogn og Fjordane Energiverk	Sogn og Fjordane	0.00	9.73	9.73
	Sum Andre		0.00	10.48	10.48
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	17.33	68.47	85.80
Sum Eget Nett		17.33	68.47	85.80	
Sum Sunnfjord Energi AS			17.33	78.95	96.28
Sunnhordland Kraftlag AS	Austevoll Kraftlag Ba	Hordaland	0.00	0.63	0.63
	Etne Elektrisitetslag	Hordaland	0.00	1.39	1.39
	Fusa Kraftlag PL	Hordaland	0.00	10.03	10.03
	Haugaland Kraft AS	Hordaland	0.00	0.50	0.50
	Haugaland Kraft AS	Rogaland	0.00	0.59	0.59
	Kvinnherad Energi AS	Hordaland	0.00	4.77	4.77
	Skånevik Ølen Kraftlag	Hordaland	0.00	0.30	0.30
	Skånevik Ølen Kraftlag	Rogaland	0.00	1.60	1.60
	Tysnes Kraftlag PL	Hordaland	0.00	0.01	0.01
	Sum Andre		0.00	19.82	19.82
	Eget Nett	Hordaland	9.75	0.00	9.75
Sum Eget Nett		9.75	0.00	9.75	
Sum Sunnhordland Kraftlag AS			9.75	19.82	29.57
Svorka Energiverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	14.11	8.45	22.56
Sum Eget Nett		14.11	8.45	22.56	
Sum Svorka Energiverk AS			14.11	8.45	22.56
Sykkylven Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	5.95	4.88	10.83
Sum Eget Nett		5.95	4.88	10.83	
Sum Sykkylven Energi AS			5.95	4.88	10.83
Sør Aurdal Energi BA			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	1.35	10.07	11.42
Sum Eget Nett		1.35	10.07	11.42	
Sum Sør Aurdal Energi BA			1.35	10.07	11.42
Sørfold Kraftlag AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	0.05	1.58	1.63
Sum Eget Nett		0.05	1.58	1.63	
Sum Sørfold Kraftlag AL			0.05	1.58	1.63

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Tafjord Kraftnett AS	Nordvest Nett AS	Møre Og Romsdal	0.73	5.76	6.49
	Sandøy Energi AS	Møre Og Romsdal	0.00	2.72	2.72
	Ørskog Energi AS	Møre Og Romsdal	0.00	0.25	0.25
	Sum Andre		0.73	8.73	9.46
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	24.55	48.37	72.92
Sum Eget Nett			24.55	48.37	72.92
Sum Tafjord Kraftnett AS			25.28	57.10	82.38
Tinn Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Telemark	6.29	48.28	54.57
Sum Eget Nett			6.29	48.28	54.57
Sum Tinn Energi AS			6.29	48.28	54.57
Trollfjord Kraft AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Nordland	8.93	28.46	37.39
Sum Eget Nett			8.93	28.46	37.39
Sum Trollfjord Kraft AS			8.93	28.46	37.39
Troms Kraft Nett AS	Nord Troms Kraftlag AS	Troms	10.96	3.93	14.89
	Sum Andre		10.96	3.93	14.89
	Eget Nett	Troms	187.94	755.72	943.66
Sum Eget Nett			187.94	755.72	943.66
Sum Troms Kraft Nett AS			198.90	759.65	958.55
Trondheim Energiverk Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	51.55	78.47	130.02
Sum Eget Nett			51.55	78.47	130.02
Sum Trondheim Energiverk Nett AS			51.55	78.47	130.02
Trøgstad Elverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Østfold	0.16	6.35	6.51
Sum Eget Nett			0.16	6.35	6.51
Sum Trøgstad Elverk AS			0.16	6.35	6.51
Trønderenergi Nett AS	Fosenkraft AS	Sør-Trøndelag	0.00	6.46	6.46
	Gauldal Energi AS	Sør-Trøndelag	0.00	0.70	0.70
	Hemne Kraftlag AL	Sør-Trøndelag	0.00	2.82	2.82
	Malvik Everk KF	Sør-Trøndelag	0.00	23.27	23.27
	Oppdal Everk AS	Sør-Trøndelag	0.00	3.32	3.32
	Rissa Kraftlag BA	Sør-Trøndelag	0.00	0.06	0.06
	Sum Andre		0.00	36.63	36.63
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	40.77	90.10	130.87
Sum Eget Nett			40.77	90.10	130.87
Sum Trønderenergi Nett AS			40.77	126.73	167.50
Tussa Nett AS	Stryn Energi AS	Sogn og Fjordane	0.00	0.04	0.04
	Sum Andre		0.00	0.04	0.04
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	2.06	2.70	4.76
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	55.82	71.65	127.47
Sum Eget Nett			57.88	74.35	132.23
Sum Tussa Nett AS			57.88	74.39	132.27
Tydal Komm. Energiverk			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sør-Trøndelag	0.86	1.21	2.07
Sum Eget Nett			0.86	1.21	2.07
Sum Tydal Komm. Energiverk			0.86	1.21	2.07

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Tysnes Kraftlag PL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	12.90	5.17	18.07
	Sum Eget Nett		12.90	5.17	18.07
Sum Tysnes Kraftlag PL			12.90	5.17	18.07
Uvdal Kraftforsyning AL			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Buskerud	0.42	10.58	11.00
	Sum Eget Nett		0.42	10.58	11.00
Sum Uvdal Kraftforsyning AL			0.42	10.58	11.00
Valdres Energiverk AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	8.98	34.39	43.37
	Sum Eget Nett		8.98	34.39	43.37
Sum Valdres Energiverk AS			8.98	34.39	43.37
Vang Energiverk			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	6.99	3.60	10.59
	Sum Eget Nett		6.99	3.60	10.59
Sum Vang Energiverk			6.99	3.60	10.59
Varanger Kraft AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Finnmark	187.72	112.23	299.95
	Sum Eget Nett		187.72	112.23	299.95
Sum Varanger Kraft AS			187.72	112.23	299.95
Vesterålkraft Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Troms	0.94	5.02	5.96
	Eget Nett	Nordland	19.06	92.86	111.92
	Sum Eget Nett		20.00	97.88	117.88
Sum Vesterålkraft Nett AS			20.00	97.88	117.88
Vest-Telemark Kraftlag	Rauland Kraftforsyningslag	Telemark	0.00	26.07	26.07
	Sum Andre		0.00	26.07	26.07
	Eget Nett	Telemark	5.56	140.94	146.50
	Sum Eget Nett		5.56	140.94	146.50
Sum Vest-Telemark Kraftlag			5.56	167.01	172.57
Vinstra Kraftselskap DA	Gudbrandsdal Energi AS	Oppland	0.00	7.61	7.61
	Sum Andre		0.00	7.61	7.61
			0.00	0.00	0.00
	Sum Eget Nett		0.00	0.00	0.00
Sum Vinstra Kraftselskap DA			0.00	7.61	7.61
Vokks AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Oppland	16.55	48.29	64.84
	Sum Eget Nett		16.55	48.29	64.84
Sum Vokks AS			16.55	48.29	64.84
Voss Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Hordaland	12.04	20.04	32.08
	Sum Eget Nett		12.04	20.04	32.08
Sum Varanger Kraft AS			12.04	20.04	32.08

Ansvarlig Selskap	Berørt Selskap	Fylke	ILE Varslet MWh	ILE Ikke varslet MWh	ILE Totalt MWh
Ørskog Energi AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Møre Og Romsdal	1.28	2.89	4.17
	Sum Eget Nett		1.28	2.89	4.17
Sum Ørskog Energi AS			1.28	2.89	4.17
Øvre Eiker Nett AS			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Buskerud	0.83	16.55	17.38
	Sum Eget Nett		0.83	16.55	17.38
Sum Øvre Eiker Nett AS			0.83	16.55	17.38
Åbjørakraft Kolsvik Kraftverk	Helgelandskraft AS	Nordland	0.00	4.02	4.02
	Sum Andre		0.00	4.02	4.02
			0.00	0.00	0.00
	Sum Eget Nett		0.00	0.00	0.00
Sum Åbjørakraft Kolsvik Kraftverk			0.00	4.02	4.02
Årdal Energi KF			0.00	0.00	0.00
	Sum Andre		0.00	0.00	0.00
	Eget Nett	Sogn og Fjordane	8.21	0.88	9.09
	Sum Eget Nett		8.21	0.88	9.09
Sum Årdal Energi KF			8.21	0.88	9.09

Tabell 11 Nettselskapene som forårsaket ILE hos sluttbrukere i andres- og eget nett i 2004,

8.2 Sluttbrukerinnndeling

Tabell 12 viser sluttbrukerinnndeling 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 raffinerier – 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	Raffinerier	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 Forskriftstekst

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 kontraktmessig 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 beregnede 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 tariffen

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

Det kan ikke inngås avtale om individuelle tariffen 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),