



Avbrotsstatistikk 2014

125
2015

R A P P O R T



Rapport nr 125-2015

Avbrotsstatistikk 2014

Utgitt av: Noregs vassdrags- og energidirektorat
Redaktør: Eirik Eggum
Forfattarar: Eirik Eggum, Håvard Hansen, Ragnhild Aker Nordeng, Astrid Ånestad, Hege Sveaas Fadum

Trykk: NVEs hustrykkeri
Opplag:
Forsidefoto: Kraftleidning 22 kV. Foto: NVE
ISBN 978-82-410-1177-1
ISSN 1501-2832

Samandrag: Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir kvart år ut oppdatert statistikk for avbrotsdata i det norske kraftsystemet. Statistikken er basert på årleg, fylkesfordelt innrapportering av data frå 128 nettselskap. Statistikken viser avbrot som følgje av driftsforstyringar og planlagde utkoplingar.

Emneord,
nynorsk: avbrot, straumbrot, leveringspålitelegheit, nøkkeltal, sluttbrukar, rapporteringspunkt, levert energi, ikkje levert energi, ILE, KILE

Emneord,
bokmål: avbrudd, strømbrudd, leveringspålitelighet, nøkkeltall, sluttbruker, rapporteringspunkt, levert energi, ikke levert energi, ILE, KILE

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

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

Forord

Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir kvart år ut oppdatert statistikk for avbrotsdata i det norske kraftsystemet. Statistikken er basert på årleg, fylkesfordelt innrapportering av data frå 128 nettselskap. Statistikken viser avbrot som følgje av driftsforstyrningar og planlagde utkoplingar. Tidlegare er det utgitt rapport med avbrotsstatistikkar for kvart år frå 1995-2009. For åra 2010 til 2014 er det publisert statistikk på internett, som tabellar i Excel-filar og figurar i pdf-filar. NVE har i tillegg funne det formålstenleg å publisere ein ny rapport for 2014.

NVEs rapport viser avbrotsstatistikk på lands-, fylkes-, spennings-, nett-, nettselskaps- og sluttbrukargruppenivå. Meir detaljert avbrotsstatistikk for enkelte tilknytingspunkt kan sluttbrukarane be om å få direkte frå det tilknytte nettselskapet, jf. § 4-2 i forskrift om leveringskvalitet.

Statistikken har ulike interessegrupper:

- Nettkundane har krav på informasjon frå nettselskapet sitt om forventa leveringskvalitet i området. Dette er hjemlet i energiloven.
- NVE trenger informasjonen for å kontrollere at nettselskapa følgjer opp intensjonane i energiloven.
- Nettselskapa trenger informasjonen for å planlegge, bygge og drive nettet med ein kvalitet som er tilpassa kundenes behov.

Formålet med denne publikasjonen er å gi oversiktstal for avbrotsforholda for heile landet, og på fylkes-, nettselskaps- og sluttbrukargruppenivå. Ein målbevisst bruk av feil- og avbrotsstatistikk kan gjere nettverksemda meir effektiv og betre tilpassa behovet til brukarane. Avbrotsstatistikken har vore eit viktig underlag i samband med ordninga med kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikkje-levert energi (KILE), som blei innført frå 1.1.2001.

På nettsidene til NVE finst det avbrotsstatistikkar for tidlegare år. Meir informasjon om rapporteringa som ligg til grunn for avbrotsstatistikken finnast på www.nve.no

Oslo, desember 2015



Ove Flataker
avdelingsdirektør



Torfinn Jonassen
seksjonssjef

Samandrag

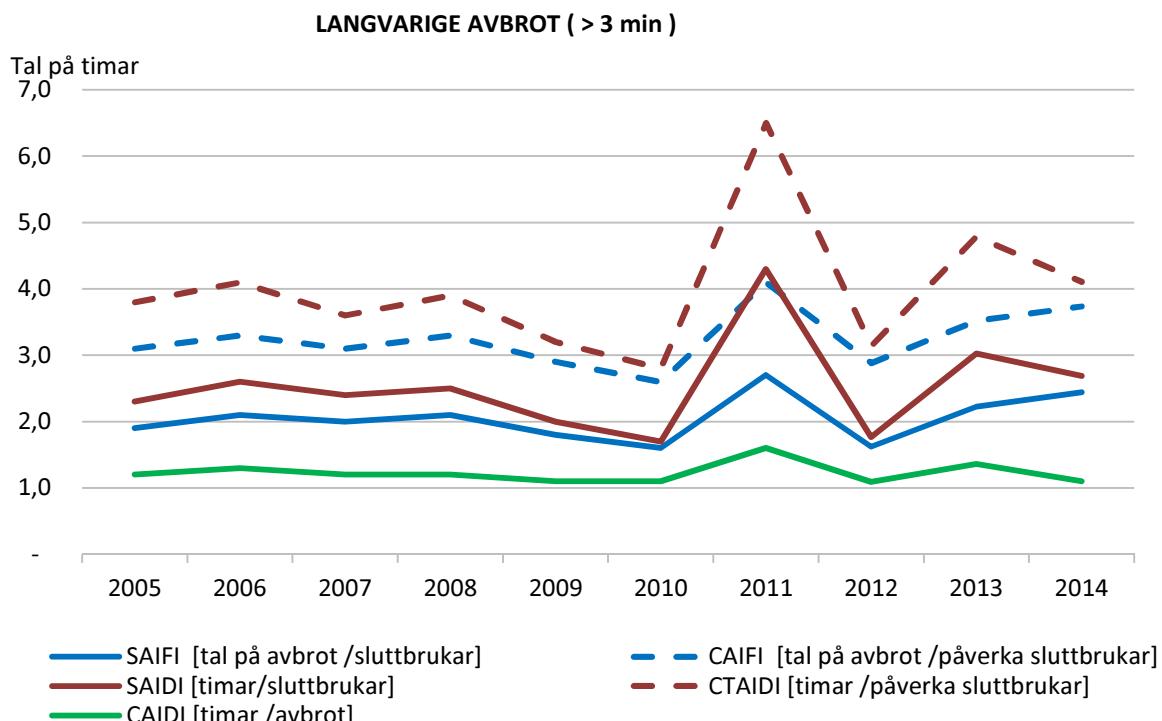
Avbrotsstatistikken for 2014 er utarbeidd på grunnlag av innrapporterte data frå 128 nettselskap og ca. 2,9 millionar sluttbrukarar. 1,5 millioner av disse opplevde strømbrot i løpet av året. Frå og med 2014 vil rapporteringspunkt tilsvare tilknytingspunkt med levering direkte til sluttbrukar. Samla levert energi til sluttbrukarane var ca 114,5 TWh. Det inkluderer forbruk som kan koplast ut, men ikkje overføringstap i nettet.

Mengda ikkje-levert energi (ILE), det vil seie den mengda energi som hadde vore levert til sluttbrukarane dersom avbrotet ikkje hadde inntreffe, utgjorde 0,15 % av den totale mengda levert energi. Leveringspålitelegheita i 2014 for heile landet var 99,99 %.

Sluttbrukarane hadde i snitt 2,2 kortvarige avbrot per sluttbrukar, kor 3,6 % var varsle avbrot. Kortvarige avbrot vil seie avbrot på under tre minutt. Dei kortvarige avbrota hadde ei gjennomsnittleg gjenopprettingstid på 49,5 sekund.

Vidare opplevde kvar sluttbrukar gjennomsnittleg 2,4 langvarige avbrot. Alle avbrot som varer meir enn tre minutt er rekna som langvarige avbrot. I snitt var 11,9 % av disse avbrota varsle avbrot. Dei langvarige avbrota hadde ei gjennomsnittleg gjenopprettingstid på ein time og 6 minutt. Som figuren under viser var 2014 eit normalår. Året 2011 utmerkar seg med svært høge verdiar i grafen grunna uvêret ”Dagmar”. Samanligna med tidlegare år var 2014 prega av mange, men relativt korte avbrot.

Tal på avbrot og varigheit av avbrota som sluttbrukarane opplever varierar mellom nettselskap, og innan nettselskap.



Figur: Standard avbrotsindikatorar gitt for avbrot med varigheit over 3 minutter.

Innhold

Forord	ii
Samandrag	iii
Innhold.....	iv
Liste over figurar	vi
Liste over tabellar.....	viii
1 Innleiing	1
1.1 Kommentarar til statistikken.....	1
1.1.1 Innrapporterte data og pålitelegheit	1
1.1.2 Kommentarar til 2014-statistikken.....	2
1.2 Nøkkeltal som er rapporterte til denne statistikken	2
1.3 Datalagring hos nettselskapa	3
1.4 Samordning mot andre statistikkar	3
1.5 Særskilde forhold som påverkar statistikken.....	4
2 Historikk for regulering av leveringspålitelegheit	6
3 Avbrotsstatistikk	8
3.1 Statistikk på landsnivå	8
3.1.1 Ikkje levert energi	9
3.1.2 Indikatorar for leveringspålitelegheit til sluttbrukarar	12
3.2 Statistikk på spennings- og nettnivå	14
3.2.1 Levert energi fordelt på ulike typar nettnivå	14
3.2.2 ILE fordelt på spenningsnivå hvor feilen oppsto	16
3.2.3 ILE fordelt på nettID hvor sluttbrukerne er tilknytta	18
3.2.4 ILE fordelt på nettID og spenningsnivå	20
3.3 Statistikk på fylkesnivå	22
3.3.1 Levert energimengd.....	22
3.3.2 Langvarige avbrot per sluttbrukar og gjenopprettingstid.....	23
3.3.3 ILE fordelt fylkesvis på varsla og ikkje-varsla avbrot	26
3.3.4 ILE fordelt fylkesvis på spenningsnivå	27
3.3.5 ILE fordelt fylkesvis på nett ID	28
3.3.6 Nøkkeltal fordelte fylkesvis	29
3.3.7 KILE fordelt på spenningsnivå	33
3.3.8 KILE fordelt på nettnivå	34
3.4 Statistikk på nettselskapsnivå	35
3.4.1 Nøkkeltal og indikatorar for langvarige avbrot.....	35
3.4.2 Nøkkeltal og indikatorar for kortvarige avbrot.....	44
3.4.4 Ansvarlege konsesjonærar	54
3.4.5 Innrapporterte feil og årssak per nettselskap	77
3.5 Avbrot i lågspentnettet.....	89
3.6 Statistikk på sluttbrukargruppenivå	99
3.6.1 Nøkkeltal og sluttbrukargruppeindikatorar.....	99
3.6.2 ILE fordelt på 36 sluttbrukargrupper og undergruppene 1a og 29a	108
3.6.3 KILE fordelt på 36 sluttbrukgrupper og undergruppene 1a og 29a	110

3.6.4 Levert energi fordelt på 36 SB og undergruppene 1A og 29A115

4 Vedlegg116

Vedlegg A: Utrekning av sluttbrukarindikatorar..... 117

Vedlegg B: Sluttbrukargrupper, kundegrupper og næringskodar 118

Vedlegg C: FASIT kontaktpersonar 120

Liste over figurar

Figur 1.2-1: Slutbruksarar (SB) på ulike nettivå	2
Figur 3.1-1: ILE i promille av levert energi	9
Figur 3.1-2: Leveringspålidelighet.....	10
Figur 3.1-3: Avbrotsindikatorar for langvarige avbrot, alle spenningsnivå.....	12
Figur 3.1-4: Avbrotsindikatorar for kortvarige avbrot, alle spenningsnivå	12
Figur 3.2-1: Levert energi [TWh] fordelt på ulike typar nett for perioden 1995 – 2014	14
Figur 3.2-2: ILE fordelt på spenningsnivå, varsla (skravert) og ikkje-varsla avbrot	16
Figur 3.2-3: Innbyrdes fordeling av ILE på spenningsnivå.....	16
Figur 3.2-4: ILE fordelt på ulike typar nett, varsla (skravert) og ikkje-varsla	18
Figur 3.2-5: Innbyrdes fordeling av ILE for ulike typar nett	18
Figur 3.2-6: ILE fordelt på nettID og spenningsnivå for sluttbruksarar ikkje tilknytta lågspentnettet.....	20
Figur 3.2-7 ILE fordelt på LS distribusjonsnett og spenningsnivå	20
Figur 3.3-1: Levert energi fordelt fylkesvis for perioden 2006–2014.....	22
Figur 3.3-2: Tal langvarige avbrot per sluttbrukar (SAIFI), 2014 fylkesvis.....	23
Figur 3.3-3: Tal langvarige avbrot per sluttbrukar (SAIFI), snitt 2005-2013 fylkesvis.....	23
Figur 3.3-4: Avbrotsvarighet per sluttbrukar (SAIDI), 2014 fylkesvis.....	24
Figur 3.3-5: Avbrotsvarighet per sluttbrukar (SAIDI), snitt 2005-2013 fylkesvis.....	24
Figur 3.3-6: Gjenopprettingstid per langvarige avbrot (CAIDI), 2014 fylkesvis.....	25
Figur 3.3-7: Gjenopprettingstid per langvarige avbrot (CAIDI), snitt 2005-2013 fylkesvis	25
Figur 3.3-8: ILE fordelt fylkesvis på varsla og ikkje-varsla avbrot	26
Figur 3.3-9: ILE fordelt fylkesvis på spenningsnivå.....	27
Figur 3.3-10: ILE fordelt fylkesvis på nettnivå (nettID)	28
Figur 3.3-12: Langvarige avbrot (V + IV): Påverka og ikkje-påverka sluttbruksarar fordelte fylkesvis	32
Figur 3.3-11: Kortvarige avbrot (V + IV): Påverka og ikkje-påverka sluttbruksarar fordelte fylkesvis	32

Figur 3.3-13: KILE for 2014 fordelt på spenningsnivå.....	33
Figur 3.3-14: KILE for 2014 fordelt på nettnivå (nettID).....	34
Figur 3.4-1: Nettselskapsplot for varigheit og tal på langvarige avbrot i perioden 2008-2013.	36
Figur 3.4-2: Langvarige avbrot: SAIFI og CAIDI for alle nettselskapa	37
Figur 3.4-3: Kortvarige avbrot: snitt SAIFI og CAIFI for nettselskap i perioden 2008-2013.	44
Figur 3.4-4: Kortvarige avbrot: SAIFI og CAIDI for alle nettselskapa.	45
Figur 3.5-1: Antall rapporterte avbrudd (kort- og langvarige) per sluttbruker per nettselskap som følge av feil og utkoplinger < 1 kV	90
Figur 3.5-2: Antall rapporterte avbrudd (kort- og langvarige) per sluttbruker som følge av feil og utkoplinger < 1 kV	91
Figur 3.6-1: ILE grunna langvarige avbrot fordelt på sluttbrukargrupper chasdpchp	108
Figur 3.6-2: ILE grunna langvarige avbrot fordelt på sluttbrukargrupper	108
Figur 3.6-3: ILE grunna kortvarige avbrot fordelt på sluttbrukargrupper.....	109
Figur 3.6-4: KILE standard sats og individuell avtale på grunn av langvarige avbrot fordelt på 36 sluttbrukargrupper	110
Figur 3.6-5: KILE standard sats og individuell avtale på grunn av kortvarige avbrot fordelt på 36 sluttbrukargrupper	110
Figur 3.6-6: Levert energi [TWh] fordelt på sluttbrukargruppene 1–36 (og 1a og 29a).....	115

Liste over tabellar

Tabell 3.1-1: Antall sluttbrukare, levert energi (LE) og Ikkje levert energi (ILE) for kortvarige og langvarige avbrot f.o.m. 1996. Krav om rapportering av kortvarige avbrot ble innført i 2006.....	11
Tabell 3.1-2: Avbrotsindikatorar på sluttbrukarnivå for langvarige avbrot, alle spenningsnivå.....	13
Tabell 3.1-3: Avbrotsindikatorar på sluttbrukarnivå for kortvarige avbrot, alle spenningsnivå	13
Tabell 3.2-1: LE i TWh per nettnivå	15
Tabell 3.2-2: ILE [MWh] frå langvarige avbrot fordelt på alle spenningsnivå for perioden 2001-2014, alle varsle og ikkje-varsle avbrot	17
Tabell 3.2-3: ILE i MWh frå langvarige avbrot fordelt på nettID for perioden 2001-2014, alle varsle og ikkje-varsle avbrot	19
Tabell 3.2-4: Ikkje levert energi (ILE) fordelt på spenningsnivå for feil og nettnivå for langvarige avbrot i kWh.....	21
Tabell 3.3-1: ILE fordelt fylkesvis på alle spenningsnivå utanom lågspentnettet	27
Tabell 3.3-2: ILE fordelt fylkesvis på nettnivå (nettID)	28
Tabell 3.3-3: Nøkkeltal fylker langvarige avbrot på alle spenningsnivå	30
Tabell 3.3-4: Nøkkeltal fylker kortvarige avbrot på alle spenningsnivå.....	31
Tabell 3.3-5: KILE for 2014 fordelt på spenningsnivå	33
Tabell 3.3-6: KILE for 2014 fordelt på nettnivå (nettID)	34
Tabell 3.4-1: Langvarige avbrot, avbrotsindikatorar for sluttbrukarar fordelte på nettselskap.....	38
Tabell 3.4-2: Kortvarige avbrot, avbrotsindikatorar for sluttbrukarar fordelte på nettselskap.....	46
Tabell 3.4-3: Liste over påverka nettselskap og nettselskap rapporterte som ansvarlege ved langvarige avbrot	54
Tabell 3.4-4: Liste over påverka nettselskap og nettselskap rapporterte som ansvarlege ved kortvarige avbrot.....	66
Tabell 3.4-5: Feilårsak hovedkategorier per selskap, 1-22 kV.....	77
Tabell 3.4-6: Feilårsak omgivnadskategoriar per selskap, 1-22 kV	83
Tabell 3.5-1: Utvalde lågspentdata per nettselskap.....	92
Tabell 3.6-1: Langvarige avbrot: Nøkkeltal og indikatorar for 36 (+2) sluttbrukargrupper	99
Tabell 3.6-2: Kortvarige avbrot: Nøkkeltal og indikatorar for 36 (+2) sluttbrukargrupper	104
Tabell 3.6-3: KILE [kkr] grunna langvarige avbrot fordelt på sluttbrukargruppe	111
Tabell 3.6-4: KILE [kkr] grunna kortvarige avbrot fordelt på sluttbrukargruppe.....	113

1 Innleiing

Eitt av formåla med monopolkontrollen til Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) er å sikre ei effektiv utøving av nettverksemda, slik at ho kan levere nettenester med tilfredsstillande leveringskvalitet til lågast mogleg kostnad. Overvaking av leveringspålitelegheita i kraftsystemet er såleis ei viktig oppgåve for NVE som regulator for den norske energiforsyninga.

Leveringspålitelegheit er ein del av omgrepene *leveringskvalitet* og blir definert som evna kraftsystemet har til å levere elektrisk energi til sluttbrukarane. Leveringspålitelegheit er knytt til hyppigheita og varigheita på avbrota. *Avbrot* blir definert som ein tilstand karakterisert ved utelate levering av elektrisk energi til éin eller fleire sluttbrukarar, der forsyningsspenninga er under 5 % av det avtalte spenningsnivået. Vidare blir avbrot klassifisert i kortvarige og langvarige avbrot med varigheit på høvesvis inntil tre minutt og lengre enn tre minutt. Reglar for registrering og rapportering av avbrot er gitt i kapittel 2A i forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet.

1.1 Kommentarar til statistikken

Denne rapporten blir utgitt berre éin gong. Dersom det blir behov for å oppdatere/korrigere, blir det publisert på www.nve.no.

1.1.1 Innrapporterte data og pålitelegheit

Kapittel 2 beskriv den historiske utviklinga som er relevant for NVEs offentlege regulering av leveringspålitelegheita til kraftsystemet, og for avbrotsstatikken. Det er særleg nokre element som kan vere viktige å merkje seg med omsyn til kor pålitelege dei innrapporterte data er.

Registrering og rapportering av langvarige avbrot blei obligatorisk for selskapa allereie i 1995. Den økonomiske incentivbaserte reguleringa av langvarige avbrot (kvalitetsjustering av inntektsramma ved ikkje-levert energi – ”KILE-ordninga”) blei først innført i 2001. Det er grunn til å tru at selskapa var mindre nøyne med registrering og rapportering før KILE-ordninga tredde i kraft. Vidare blei det i år 2000 implementert ein standardisert modell for å berekne ikkje-levert energi. Det sikrar i større grad at ulike selskap bereknar ikkje-levert energi basert på like føresetnader. Mengda ikkje-levert energi som er rapportert, kan derfor antas å vere meir påliteleg frå år 2000 enn for tidlegare år. Det er elles knytt ekstra usikkerheit til året 1995 ettersom det var det første året selskapa skulle registrere avbrotdata.

Tilsvarande hypotese om nøyaktigkeit kan ein gjere for kortvarige avbrot, som det blei obligatorisk å registrere og rapportere frå og med 2006. KILE-ordninga blei endra frå og med 2009. Frå då av er KILE berekna på grunnlag av avbrotten effekt [kW] i staden for ikkje-levert energi [kWh]. Frå same tidspunktet blir KILE dessutan berekna på grunnlag av både kortvarige og langvarige avbrot. Dermed er det grunn til å tru at rapporteringa for kortvarige avbrot har blitt meir nøyaktig frå og med rapporteringsåret 2009.

Når avbrot får direkte økonomiske konsekvensar, blir det eit større press internt i selskapa og mellom selskapa på at avbrot må registrerast og rapporterast korrekt. Dette er naturleg nok òg viktig ved hendingar der fleire selskap er involverte, slik at ansvaret blir plassert hos rett selskap.

Kostnader i samband med kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikkje-levert energi (KILE) er oppgitt i 2012-kronar. Dei KILE-kostnadene som er presenterte i rapporten, er berre foreløpige tal og kan bli

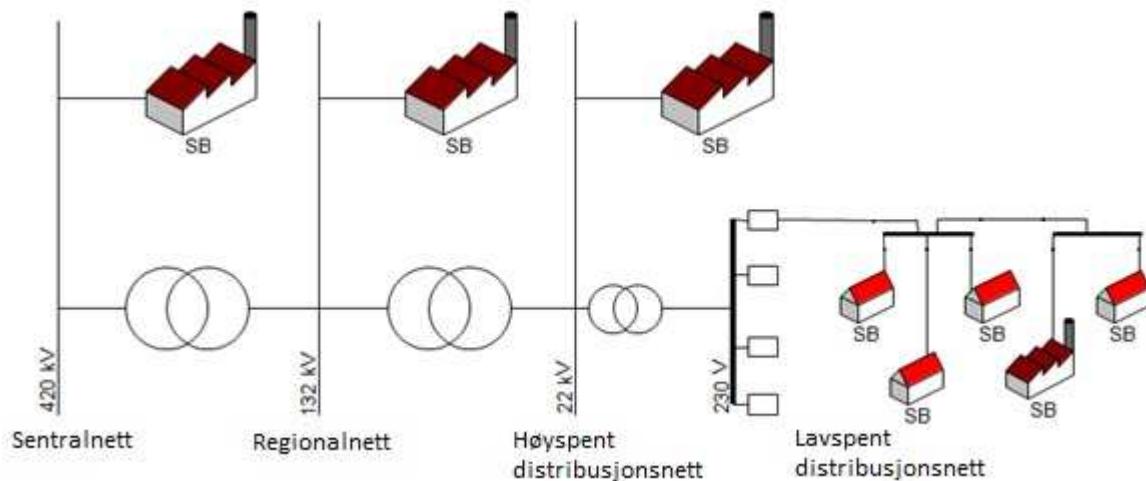
endra seinare når eventuell usemje om kven som er ansvarleg konsesjonær, er endeleg avklart. Spesifikke avbrotskostnader ved ikkje levert energi er omtalt i kapittel 9 i forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer.

Det hender at NVE får inn korrekjonar til statistikkar som allereie er utgitt. Det er gjerne frå nettselskap som oppdagar feil i innrapporterte data, eventuelt nye avklaringar om ansvarsforhold i samband med avbrot. Slike korrekjonar blir lagde inn i databasen til NVE. Det er dei korrigerte verdiene som seinare blir brukte i statistikkar. Til dømes vil data frå 2009 som er oppgitt i denne rapporten, vere meir korrekte enn data frå den opphavlege rapporten frå 2009.

1.1.2 Kommentarar til 2014-statistikken

Årets rapport inneheld for fyrste gong rapportering av hendingar i lågspenningsnettet (<1 kV). Fram til og med 2013 var det krav om at nettselskapa skulle registrere feil og avbrot som skyldtes hendingar i høgspenningsnettet, dvs. nett med spenning høgare enn 1 kV. Frå 1. januar 2014 er det krav om at avbrot som skyldes hendingar i lågspenningsnettet også skal registreres i FASIT-systemet og rapporterast til NVE. For hendingar i lågspenningsnettet som medfører avbrot hos sluttbrukarane skal nettselskapa registrere varigheit og type avbrot (varsla eller ikkje-varsla). Det er ikkje krav om feilanalyse av feil i lågspenningsnettet, jf. leveringskvalitetsforskriften § 2A-6 bokstav r. Det skal ikkje beregnes KILE for hendingar i lågspenningsnettet som ikkje medfører ukobling i høgspenningsnettet, jf. kontrollforskriften § 9-1.

1.2 Nøkkeltal som er rapporterte til denne statistikken



Figur 1.2-1: Sluttbrukarar (SB) på ulike nettvivå

Frå og med 1.1.2014 er rapporteringspunkt definert som tilknytningspunkt med levering direkte til sluttbrukar. Før dette var rapporteringspunkt definert som lågspenningssiden av fordelingstransformator eller i punkt i nettet for høgspenningslevering direkte til sluttbrukar. Endringa fører til at alle avbrot som skyldast hendingar i lågspenningsnettet skal rapporterast til NVE.

Ein *sluttbrukar* er definert som ein som kjøper elektrisk energi utan å selje han vidare, sjå Figur 1.2-1. Det er berre tilgjengeleg avbrotsdata på sluttbrukargruppenivå frå og med 2005.

Desse nøkkeltala er rapporterte inn for langvarige og kortvarige avbrot:

- Netto mengd elektrisk energi (eksklusive tap i nettet) levert til sluttbrukar i rapporteringsåret
- Talet på
 - Rapporteringspunkt/ sluttbrukarar
 - avbrot summert for alle rapporteringspunkt
 - sluttbrukarar som har opplevd avbrot
 - avbrot summert for alle sluttbrukarar
- Varigheit for
 - avbrot summert for alle rapporteringspunkt
 - avbrot summert for alle sluttbrukarar
- Ikkje levert energi
- Sluttbrukarindeksane SAIFI, CAIFI, SAIDI, CAIDI og CTAIDI (sjå forklaring på desse i avsnitt 3.1.2, og vedlegg A.)

Dei ovannemnde nøkkeltala er ulikt kategoriserte på mellom anna hendingar i eige nett kontra andre sine nett, varsla kontra ikkje-varsla avbrot, nettnivå (nettID), spenningsnivå og sluttbrukargrupper. Spenningsnivå beskriv kor feilen oppstod, medan nettnivå beskriv kor sluttbrukarane er kopla til (sentralnett, regionalnett eller distribusjonsnett). Dette går fram av dei ulike statistikkane som er presenterte i kapittel 3.

Vidare er alle hendingane innrapporterte med årsak, dato, varigheit, avbroten effekt og ikkje-levert energi for kvar hending som har ført til avbrot. Hendingane er fordelte slik at det går fram om dei har medført kortvarige eller langvarige avbrot.

1.3 Datalagring hos nettselskapa

Nettselskapa skal lagre data frå registreringane av avbrotsdata i ti år, jf. forskrift om leveringskvalitet § 2A-1 fjerde ledd. Nettselskapa har informasjonsplikt gjennom § 4-2 i same forskrifta. For å kunne oppfylle denne plikta på ein tilfredsstillande måte er det nødvendig med eit visst statistisk underlag.

1.4 Samordning mot andre statistikkar

Historisk har det vore eit skilje mellom utarbeiding av feilstatistikk og avbrotsstatistikk. Statistikkane har noko forskjellig bruksområde, og utfyller kvarandre.

Feilstatistikk er systemorientert og beskriv alle hendingar i nettet anten dei får følgjer for sluttbrukaren eller ikkje. Denne typen statistikk er først og fremst meint for nettplanleggjarar, driftspersonell og andre fagfolk innanfor elekrisitetsforsyninga.

Avbrotsstatistikk er sluttbrukarorientert og beskriv dei hendingane (driftsforstyrningar eller planlagde utkoplingar) som fører til avbrot for sluttbrukarar, og er såleis eit mål på kor påliteleg elekrisitetsforsyninga er. Det kan likevel vere nyttig i ein avbrotsstatistikk å presentere kva som er

årsaka til dei avbrota som oppstår. Dermed vil feilanalyse òg vere nyttig med tanke på å produsere ein tilfredsstillande avbrotsstatistikk. I denne utgåva av avbrotsstatistikk presenterer NVE òg årsaka til dei avbrota sluttbrukarane opplever.

For 2014 blir det utarbeidd tre landsstatistikkar som er viktige for oppfølginga av leveringskvaliteten i det norske kraftsystemet:

1. ”Årsstatistikk 2014. Driftsforstyrrelser og feil i 33-420 kV nettet”, blir utgitt av Statnett
2. ”Årsstatistikk 2014. Driftsforstyrrelser og feil i det norske distribusjonsnettet 1-22 kV”, blir utgitt av Statnett
3. ”Avbrotsstatistikk 2014”, blir utgitt av NVE

Innrapportering av feil- og avbrotsdata skjer med bakgrunn i programvare installert hos nettselskapene som tilfredsstiller forskrift om leveringskvalitet og FASIT-kravspesifikasjon. FASIT-kravspesifikasjon blir utgitt av Energi Norge AS ved EnergiAkademiet.

For å sikre god samordning mellom dei nemnde statistikkane og ei tilfredsstillande utvikling av FASIT-kravspesifikasjon har NVE, Statnett SF og Energi Norge v/EnergiAkademiet oppretta *Referansegruppe for feil og avbrudd* med det formålet å vere eit rådgivande organ for myndigheter og bransjen når det gjeld registrering og bruk av data for feil og avbrot. Denne gruppa består elles av representantar frå SINTEF Energiforskning og tre ulike nettselskap.

Som eit bidrag til å skape ein ryddig og mest mogleg einatydig språkbruk i samband med statistikkane blei det våren 1998, i regi av referansegruppa, utgitt eit hefte med definisjonar av ein del sentrale omgrep som blir brukte i statistikksamanheng. Heftet blei utgitt i ei revidert utgåve i 2001. Seinare er relevante definisjonar knytte til avbrot implementerte i forskrift om leveringskvalitet. Definisjonane som er brukte i denne publikasjonen, er i hovudsak henta frå § 1-4 i forskrift om leveringskvalitet.

1.5 Særskilde forhold som påverkar statistikken

Generelt viser avbrotsstatistikken at mengda varsle avbrot har blitt mindre, og har ein relativt stabil trend. Likevel vil statistikken for enkelte år vise tilfelle der avbrotsdata for ikkje varsle avbrot er mykje høgare enn venta for eit aktuelt område. Slike avvik kan som oftast forklarast ved at det har oppstått særskilde forhold som har påverka statistikken. Døme på slike forhold dei seinare åra er:

Uvær på sør austlandet i desember 2003 resulterte i ein betydeleg auke i talet på og varigheita for langvarige, ikkje-varsle avbrot i distribusjonsnettet, som medførte ei stor mengd ikkje-levert energi.

Orkanen «Narve» i januar 2006 resulterte i større mengder ikkje-levert energi for Troms fylke.

Ein kraftig snøstorm i februar 2006 på Sørlandet medførte langvarige avbrot i sentralnettet i Aust-Agder.

I januar 2007 oppstod det havari på grunn av vind og ising i 66 kV-nettet til Nord-Salten kraftlag, noko som ført til svært langvarige avbrot for sluttbrukarar i Steigen kommune.

I januar 2008 herja stormen «Sondre» over Møre og Romsdal. Ein dempeloop i 420 kV-nettet mellom Viklandet og Fræna losna. Det gav redusert forsyning til Nyhamna og industrianlegget Ormen Lange. På grunn av værforholda nådde ikkje mannskap fram for å rette feilen før etter to døgn.

I romjula 2011 feia stormen «Dagmar» over Nord-Vestlandet og Austlandet. 421 000 kundar blei ramma av straumbrot som vara i over ein time. Over 35 000 kundar var straumlaus i over 24 timar og om lag 10 000 kundar var straumlaus i over 48 timar. I etterkant av «Dagmar» utarbeidde NVE tre rapportar om hendinga som er tilgjengeleg på NVE sine heimesider. Sjå rapportane nummer 2012:3, 2012:41 og 2012:45.

I tillegg til «Dagmar» var det fleire andre store hendingar i 2011. I januar oppstod ein feil i Frogner transformatorstasjon som førte til at 30 000 kundar mista straumen i om lag 1,5 timar. I februar oppstod ein feil i Hasle transformatorstasjon som førte til at 73 000 kundar mista straumen i om lag 1,5 timar. I mai oppstod ein feil i Finnfjordbotn som ramma 10 000 kundar og eit smelteverk i 8,5 timar. I september blei 100 000 kundar i Nordre Helgeland og Salten stramlause i 15-60 minuttar. I tillegg til at stormen «Berit» trefte Nord-Norge i november.

I 2012 var det få store enkelthendingar, men det er verdt å nemne ei hending i april som førte til at heile Vega i Nordland var straumlause i to døgn. Nettselskapa som blei ramma av «Dagmar» i 2011 hadde ein del avbrot i 2012 som skyldast opprydding etter stormen.

I mars 2013 oppsto kraftig vind som gav utfall av sentralnettet til Nyhamna og førte til at Ormen Lange-anlegget fikk redusert forsyning. Mengda «ikkje levert energi» (ILE) ved dette avbrotet, det vil seie energi som elles ville vorte levert til kunden dersom avbrotet ikkje hadde skjedd, var omlag 30 prosent av total ILE for heile landet.

I november 2013 blei Trøndelag og Nordland ramma av uvêret «Hilde», Trøndelag og delar av Nordvestlandet vart også ramma av uvêret «Ivar» i desember 2013. Ikkje levert energi i løpet av desse to stormane var berre 6 prosent av total ILE. Samstundes ramma uvêra mange sluttbrukarar, noe som har hatt påverknad på talet på avbrot per sluttbrukar.

2014 var eit år preget av mykje tordenvêr både i summarmånedane, men også i desember under uvêret Mons. Det var ikkje utpreget mykje ekstremvêr i 2014, sjølv om fleire større uvêr første til utfall av 132 kV og 420 kV-linjer i Midt- og Nord-Norge. Store brannar i det tørre vêret i januar har hatt stor påverking på avbruddsdataene til enkeltselskap.

Se den årlige rapporten «Driften av Kraftsystemet 2014» på nve.no for ytterlege detaljer om hendelser i kraftsystemet i 2014.

2 Historikk for reguleringsverk for leveringspålitelighet

Historikk knytt til NVEs regelverk for feilanalyse og rapportering av avbrot, feil og driftsforstyringar kan i korte trekk summerast slik:

I 1991 tredde energilova i kraft. Formålet med den er å sikre at produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi går for seg på ein samfunnsmessig rasjonell måte. Når ein vurderer samfunnsmessig rasjonalitet og samfunnsøkonomisk optimalisering, er kostnadene samfunnet har ved avbrot i forsyninga, eit viktig element. Krav om informasjon om forventa leveringskvalitet blei innført. Forskinsresultat om kostnader sluttbrukarane har i samband med avbrot, låg føre på bakgrunn av ei nasjonal spørjeundersøking.

I 1995 blei det innført obligatorisk rapportering av spesifiserte nøkkeltal for langvarige avbrot, jf. rundskriv til nettselskapa 2.12.1994. Det blei innført eit standardisert registrerings- og rapporteringssystem for feil og avbrot i kraftsystemet. Systemet, som har ein eigen kravspesifikasjon, fekk namnet FASIT (feil- og avbrotsstatistikk i totalsystemet) og omfattar mellom anna felles terminologi, strukturering og klassifisering av data, og felles oppretteljingsreglar. Rapportering av nøkkeltal for avbrot skal alltid følge gjeldande kravspesifikasjon for FASIT. Krav til registrering og rapportering blei avgrensa til å gjelde langvarige avbrot som følgje av hendingar i høgspenningsnettet. Sluttbrukarane blei rapporterte som éi sluttbrukargruppe.

Obligatorisk rapportering til systemansvarleg av avbrot og driftsforstyringar i nettanlegg med spenning frå og med 110 kV blei innført 1.1.1995, jf. retningslinjer for systemansvaret i kraftsystemet datert desember 1994.

I 1997 blei den obligatoriske rapporteringa til systemansvarleg av feil og driftsforstyringar utvida til å gjelde nettanlegg med spenning frå og med 33 kV til og med 420 kV, jf. retningslinjer for systemansvaret datert mai 1997.

NVE innførte same året inntektsrammeregulering av nettselskapa. Det gav nettselskapa sterke incentiv til å redusere kostnadene sine. Det blei derfor viktig å utvikle eit regelverk for å hindre at effektiviseringa til selskapa skulle føre til utilfredsstillande leveringskvalitet.

I 2000 blei regelverket for avbrotsrapportering revidert og samtidig forskriftsfesta ved at endringar i forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer blei sett i verk. Den viktigaste endringa i regelverket med omsyn til avbrotsstatistik var innføringa av ein standardisert metode for å beregne ikkje-levert energi (ILE). Sluttbrukarane blei kategoriserte i 26 sluttbrukargrupper.

I 2001 innførte NVE kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikkje-levert energi (KILE). KILE-ordninga er ei incentivregulering som gir nettselskapa økonomisk motivasjon til rett ressursallokering innanfor dei rammene og vilkåra som myndighetene elles har sett. KILE-ordninga er ikkje noka kompensasjonsordning for sluttbrukarar, men gir nettselskapa incentiv til å byggje, drive og utvikle nettet med ei samfunnsøkonomisk optimal leveringspålitelighet. KILE-ordninga inneber at nettselskapa internaliserer kostnadene sluttbrukarane har i samband med avbrot, i dei bedriftsøkonomiske analysane sine. For å kunne innføre KILE-ordninga i den forma ho blei innført, var det heilt nødvendig å ha tilgjengeleg eit statistisk underlag for leveringspåliteligheta i det norske kraftsystemet, jf. innføringa av avbrotsrapportering frå og med 1995. Ved innføringa av KILE-

ordninga blei sluttbrukarane delte i to ulike kundegrupper etter spesifikke avbrotskostnader (KILE-satsar). Dei spesifikke avbrotskostnadene var med bakgrunn i forskingsresultat baserte på ei nasjonal spørjeundersøking frå 1991.

I 2002 blei rapportering til systemansvarleg av feil, driftsforstyringar og resultat frå feilanalyse i nettanlegg med spenning frå og med 33 kV til og med 420 kV forskriftsfesta ved innføring av forskrift om systemansvaret iverksett 17.5.2002. I den same forskrifta frå same tidspunktet blei det innført krav til feilanalyse for konsesjonærar i eige distribusjonsnett.

Driftsforstyringar som førte til redusert leveringskapasitet for sluttbrukarar tariffert i regional- og sentralnettet, skulle frå no registrerast som avbrot, jf. endring i forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer, iverksett 1.1.2002.

I 2003 blei KILE-ordninga endra ved at sluttbrukarane blei delte inn i seks ulike kundegrupper når det gjeld KILE-satsar. Bakgrunnen for det var resultat frå ei oppdatert nasjonal spørjeundersøking som låg føre i 2002. Talet på sluttbrukargrupper blei utvida til 27.

I 2005 blei forskrift om leveringskvalitet sett i verk. Det blei innført obligatorisk registrering av spesifiserte nøkkeltal for kortvarige avbrot.

I 2006 blei regelverket for avbrotsrapportering flytta frå forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer til forskrift om leveringskvalitet. Kortvarige avbrot skulle frå da registrerast i FASIT etter tilsvarende mal som for langvarige avbrot, og rapporterast til NVE.

I 2007 blei det gjort nokre endringar i forskrift om systemansvaret når det gjeld feilanalyse. Konsesjonærar skulle frå da utføre feilanalyse av alle driftsforstyringar i eige høgspenningsdistribusjonsnett og rapportere dei til systemansvarleg.

KILE-satsane for kundegruppene er justerte frå og med 1. januar 2007, jf. forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer, FOR 2007-12-07-1423.

Frå og med 2007 skulle den årlege inntektsramma kvalitetsjusterast som følge av avbrotskostnader for tilknytte sluttbrukarar for både kortvarige og langvarige avbrot.

KILE er frå og med 2009 berekna på grunnlag av avbroten effekt og spesifiserte kostnadsfunksjonar for dei ulike kundegruppene.

Frå og med 2009 er det innført 36 sluttbrukargrupper og 2 undergrupper. Denne endringa er utført for å tilpasse sluttbrukargruppene til den nye næringskodestandarden SN2007. Bakgrunnen for den nye standarden er gitt av Statistisk sentralbyrå.

I desember 2012 vedtok NVE endringar i definisjonen av rapporteringspunkt og endringa trådde i kraft 1.1.2014. Frå og med 2014 tilsvrar rapporteringspunkt tilknytingspunkt med levering direkte til sluttbrukar. Endringa fører til at alle avbrot som skyldast hendingar i lågspenningsnettet skal rapporterast til NVE. Disse endringane er dermed med i avbrotsstatistikken for fyrste gong i årets rapport.

I desember 2013 vedtok NVE endringar i kostnadsfunksjonane for utrekning av KILE. Endringa trer i kraft 1.1.2015, og påvirkar dermed ikkje årets statistikk.

3 Avbrotsstatistikk

I dette kapitlet presenterer vi resultat frå innrapporterte data. Presentasjonane er fordelt på lands-, fylkes-, selskaps- og sluttbrukargruppenivå.

I statistikken på lands- og fylkesnivå er det berre teke omsyn til langvarige avbrot ved berekning av ILE. Når det gjeld andre avbrotsdata, som talet på avbrot, avbrotsvarigheit og avbroten effekt, er det presentert data for både langvarige og kortvarige avbrot.

Data for kortvarige avbrot er berre tilgjengelege frå og med 2006.

3.1 Statistikk på landsnivå

Avbrotsstatistikken på landsnivå for 2014 er utarbeidd på grunnlag av 2 916 829 rapporteringspunkt. Samla levert energi frå alle 128 nettselskapa var 114,5 TWh i 2014. Det inkluderer prioritert og uprioritert levering til sluttbrukarane, eksklusive tap i nettet.

Tabell 3.1-1 viser utvalde nøkkeltal for langvarige og kortvarige avbrot på landsnivå.

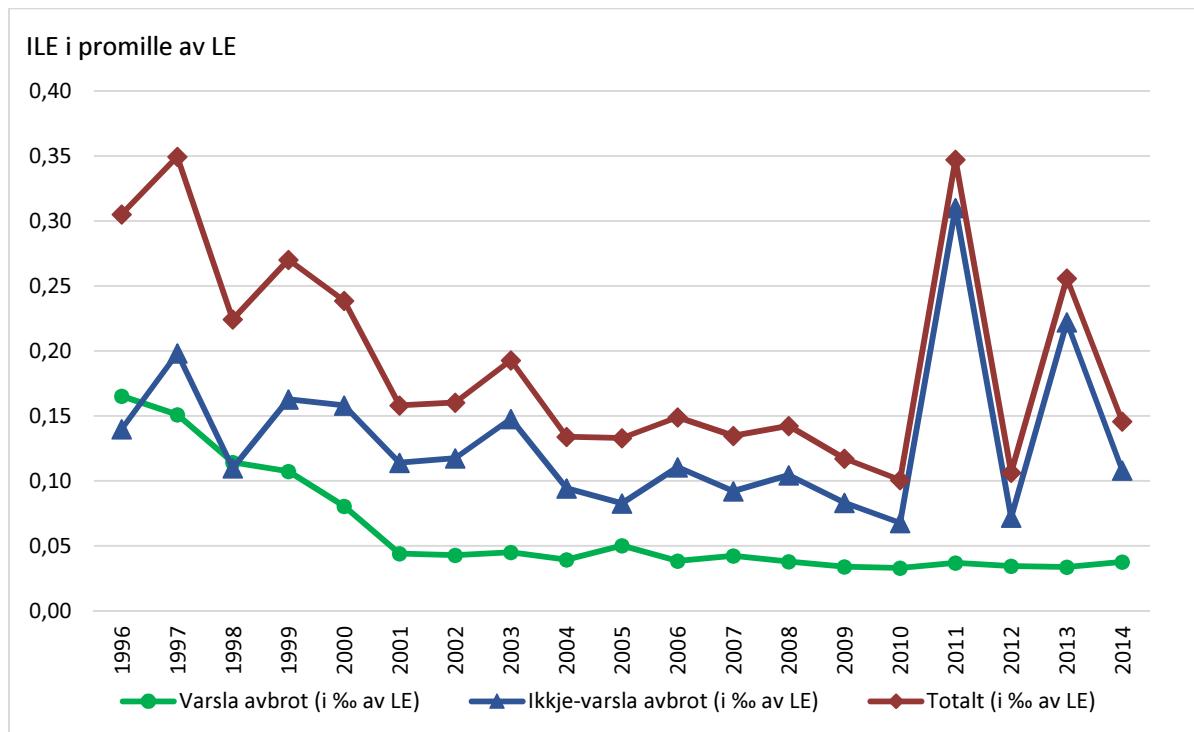
For sluttbrukarar var det i gjennomsnitt 2,4 langvarige avbrot (SAIFI_L). Dette er summen av varsle og ikkje-varsle avbrot. Kvar sluttbrukar opplevde i gjennomsnitt to timer og 41 minutt med avbrot i 2014 (SAIDI_L). Den gjennomsnittlege gjenopprettingstids per sluttbrukaravbrot var ein time og seks minutt (CAIDI_L). Berekna mengd ikkje-levert energi (ILE) på grunn av langvarige avbrot utgjorde 17,4 GWh, det vil seie 0,16 % av levert energi til sluttbrukarane.

Det gjennomsnittlege talet på kortvarige avbrot for sluttbrukarane var 2,2 (SAIFI_K). Dette er summen av varsle og ikkje-varsle avbrot. Kvar sluttbrukar opplevde i gjennomsnitt eitt minutt og 50 sekund med kortvarige avbrot (SAIDI_K). Gjennomsnittleg gjenopprettingstid per sluttbrukaravbrot var på 49,5 sekund (CAIDI_K).

Berekna ILE på grunn av kortvarige avbrot utgjorde ca. 0,24 GWh. Det utgjer 1,3 % av total ILE.

3.1.1 Ikkje levert energi

Figur 3.1-1 viser utviklinga av ILE i promille av levert energi fordelt på varsla og ikkje-varsla langvarige avbrot, og totalt, sidan 1996. Dei kortvarige avbrota sitt bidrag til ILE er ikkje tekne med i figuren. Av figuren går det fram at mengda ILE som følgje av varsla avbrot har stabilisert seg i perioden 2001 – 2014, medan mengda ILE som følgje av ikkje-varsla avbrot har større variasjonar frå år til år, noko som er naturleg. Figuren viser at landsgjennomsnittet for ILE i 2010 er det lågaste innrapporterte nokosinne og at 2012 ligg omrent på same nivå som 2010. ILE for 2011 var svært høg på grunn av uvêra ”Berit” og ”Dagmar”. Den totale mengda ILE økte igjen i 2013 samanlikna med 2012. Om lag 30 prosent av samla ILE for 2013 skyldast utfallet av sentralnettet til Nyhamna grunne kraftig vind i mars. Uvêra «Hilde» og «Ivar» førte til 6 prosent av ILE for 2013. ILE for 2014 ligg innanfor normalen.

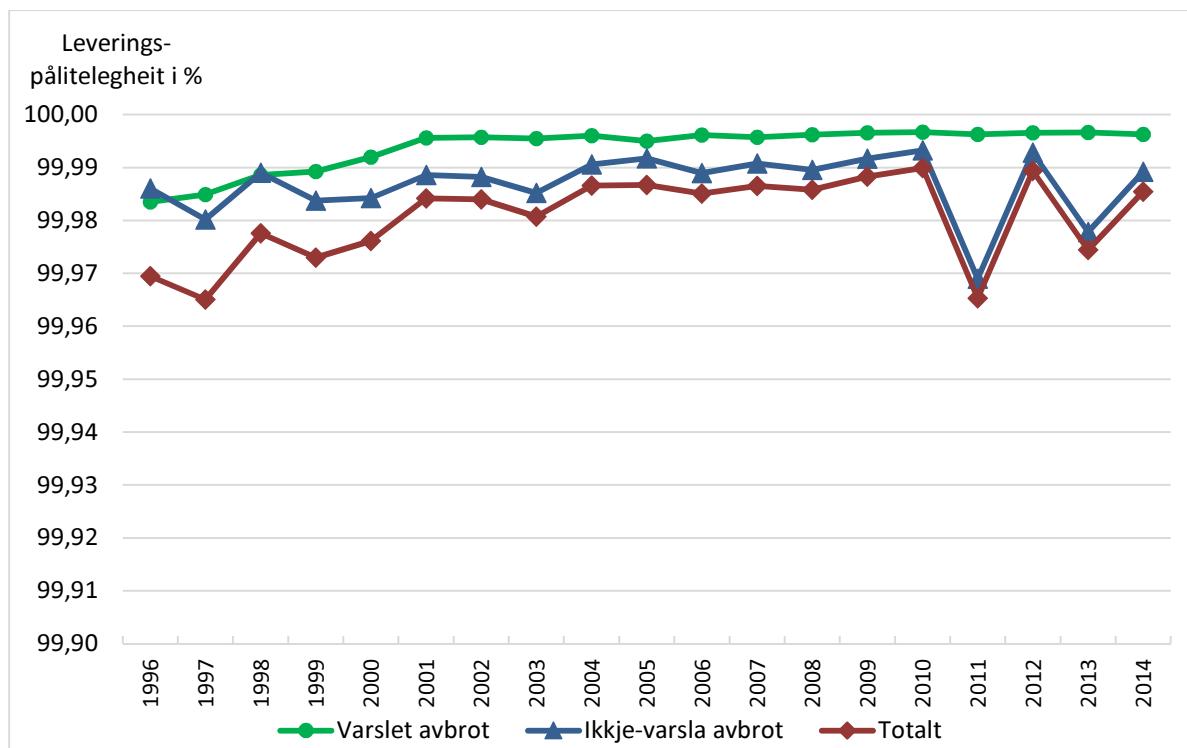


Figur 3.1-1: ILE i promille av levert energi

I Figur 3.1-2 er leveringspålitelegheit rekna ut ved hjelp av levert og ikkje levert energi. Leveringspålitelegheita er rekna ut som del faktisk levert energi i prosent av berekna totalt levert energi dersom det ikkje hadde vore nokre avbrot.

$$\text{Leveringspålitelegheit i [%]} = \frac{\text{Levert energi (LE)} - \text{Ikkje levert energi (ILE)}}{\text{Levert energi (LE)}}$$

Leveringspålitelegheita for heile landet er godt over 99,96 %, for alle år og nærmare 99,99% for år utan ekstremvêr. I 2014 var leveringspålitelegheita totalt på 99,99 prosent.



Figur 3.1-2: Leveringspålitelighet

Tabell 3.1-1: Antall sluttbrukare, levert energi (LE) og ikke levert energi (ILE) for kortvarige og langvarige avbrot f.o.m. 1996. Krav om rapportering av kortvarige avbrot ble innført i 2006.

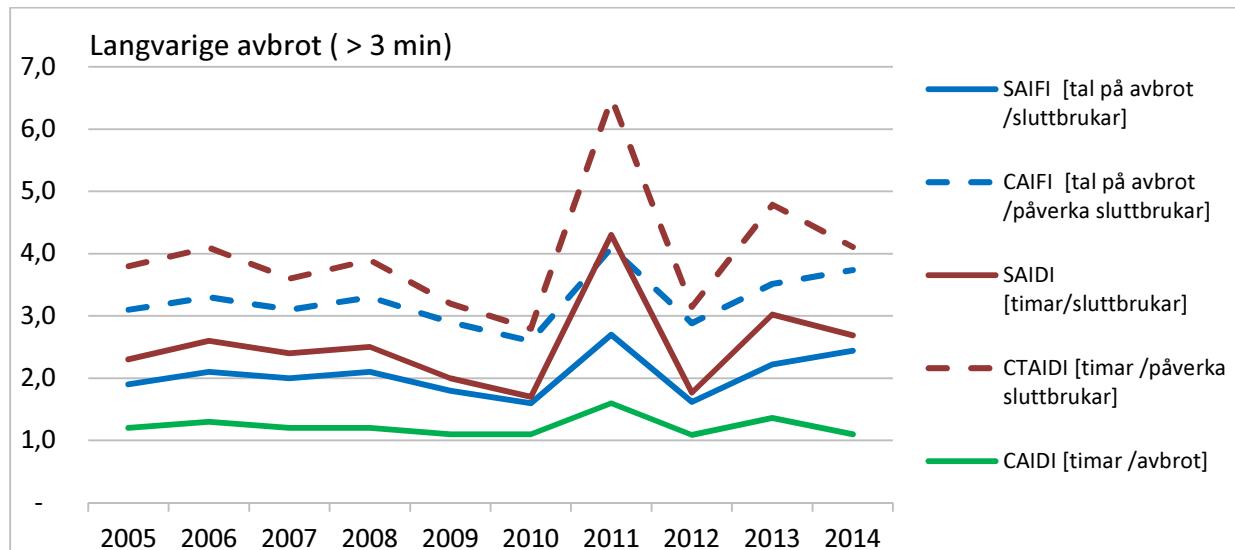
År	Tal på sluttbr ukare (SB)) [tusen]	Levert energi (LE) [MWh]	Ikke levert energi (ILE) - Langvarige avbrot									Ikke levert energi (ILE) - Kortvarige avbrot								
			ILE i MWh			ILE i kWh / SB			ILE i % av LE			ILE i MWh			ILE i kWh / SB			ILE i % av LE		
			V	IV	Total	V	IV	Total	V	IV	Total	V	IV	Total	V	IV	Total	V	IV	Total
1996	1 940	98 571 464	16 286	13 791	30 076	8,4	7,1	15,5	0,17	0,14	0,31									
1997	1 994	101 987 304	15 412	20 218	35 630	7,7	10,1	17,9	0,15	0,20	0,35									
1998	2 084	106 228 480	12 154	11 674	23 828	5,8	5,6	11,4	0,11	0,11	0,22									
1999	2 222	106 524 888	11 440	17 345	28 784	5,1	7,8	13,0	0,11	0,16	0,27									
2000	2 311	104 192 656	8 395	16 464	24 860	3,6	7,1	10,8	0,08	0,16	0,24									
2001	2 370	108 361 008	4 797	12 350	17 147	2,0	5,2	7,2	0,04	0,11	0,16									
2002	2 447	107 813 792	4 623	12 672	17 294	1,9	5,2	7,1	0,04	0,12	0,16									
2003	2 471	105 571 696	4 757	15 604	20 360	1,9	6,3	8,2	0,05	0,15	0,19									
2004	2 520	109 459 360	4 327	10 342	14 669	1,7	4,1	5,8	0,04	0,09	0,13									
2005	2 606	111 804 400	5 615	9 257	14 871	2,2	3,6	5,7	0,05	0,08	0,13									
2006	2 665	106 385 299	4 093	11 763	15 855	1,5	4,4	5,9	0,04	0,11	0,15	7	144	150	0,00	0,05	0,06	0,0001	0,0014	0,0014
2007	2 697	109 712 290	4 665	10 114	14 779	1,7	3,7	5,5	0,04	0,09	0,13	6	148	154	0,00	0,05	0,06	0,0001	0,0013	0,0014
2008	2 745	109 570 228	4 156	11 436	15 592	1,5	4,2	5,7	0,04	0,10	0,14	8	171	179	0,00	0,06	0,07	0,0001	0,0016	0,0016
2009	2 746	107 052 023	3 645	8 912	12 557	1,3	3,2	4,6	0,03	0,08	0,12	7	145	151	0,00	0,05	0,06	0,0001	0,0014	0,0014
2010	2 773	111 040 806	3 668	7 519	11 187	1,3	2,7	4,0	0,03	0,07	0,10	8	126	134	0,00	0,05	0,05	0,0001	0,0011	0,0012
2011	2 782	107 045 306	3 969	33 198	37 167	1,4	11,9	13,4	0,04	0,31	0,35	6	195	201	0,00	0,07	0,07	0,0001	0,0018	0,0019
2012	2 788	110 697 508	3 817	7 970	11 787	1,4	2,9	4,2	0,03	0,07	0,11	6	155	161	0,00	0,06	0,06	0,0001	0,0014	0,0015
2013	2 872	112 117 671	3 799	24 894	28 693	1,3	8,7	10,0	0,03	0,22	0,26	7	194	201	0,00	0,07	0,07	0,0001	0,0017	0,0018
2014	2 933	114 526 785	4 297	12 348	16 645	1,5	4,2	5,7	0,04	0,11	0,15	8	210	218	0,00	0,07	0,07	0,0001	0,0018	0,0019

3.1.2 Indikatorar for leveringspålitelegheit til sluttbrukarar

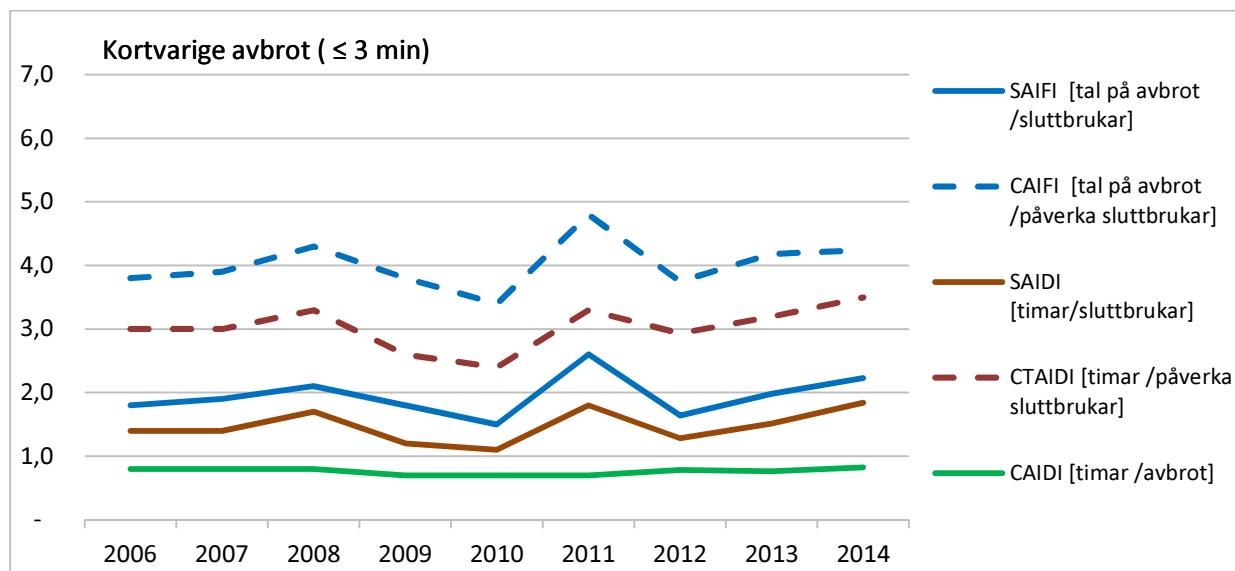
Frå og med 2005 (for langvarige avbrot) og 2006 (for kortvarige avbrot) innførte NVE krav om at frekvensen og varigheita på avbrota òg skulle rapporterast referert til talet på sluttbrukarar. For detaljer rundt utrekning av sluttbrukarindikatorane sjå vedlegg A.

- SAIFI: Avbrot i snitt per sluttbrukar
- CAIFI: Avbrot i snitt per påverka sluttbrukar
- SAIDI: Gjennomsnittleg avbrotsvarigheit per sluttbrukar
- CAIDI: Gjennomsnittleg gjenopprettingstid per avbrot. CAIDI = SAIDI / SAIFI
- CTAIDI: Gjennomsnittleg avbrotsvarigheit per påverka sluttbrukar

Historisk utvikling for sluttbrukarindikatorane er presentert i Figur 3.1-3 og Figur 3.1-4, for høvesvis langvarige og kortvarige avbrot.



Figur 3.1-3: Avbortsindikatorar for langvarige avbrot, alle spenningsnivå



Figur 3.1-4: Avbortsindikatorar for kortvarige avbrot, alle spenningsnivå

Tabell 3.1-2 og Tabell 3.1-3 viser avbrotsindikatorar på sluttbrukarnivå for høvesvis langvarige og kortvarige avbrot, delt opp i varsla (V), ikkje-varsla (IV) og sum varsla og ikkje-varsla (TOT).

Tilsvarande indikatorar er tilgjengelege for enkeltsselskap og er dermed godt eigna for å samanlikne selskap og for å sjå utviklinga i talet på og varigheita av avbrot over tid. I avsnitt 3.4 er utvalde data presentert per nettselskap.

Tabell 3.1-2: Avbrotsindikatorar på sluttbrukarnivå for langvarige avbrot, alle spenningsnivå

Lang-varige avbrot	SAIFI			CAIFI [tal på avbrot /påverka sluttbrukar]			SAIDI [timar/ sluttbrukar]			CAIDI [timar/avbrot]			CTAIDI [timar / påverka sluttbrukar]		
	V	IV	TOT	V	IV	TOT	V	IV	TOT	V	IV	TOT	V	IV	TOT
2005	0,3	1,5	1,9	1,6	2,7	3,1	0,7	1,6	2,3	2,3	1	1,2	3,8	2,7	3,8
2006	0,3	1,8	2,1	1,6	2,9	3,3	0,7	1,9	2,6	2,3	1,1	1,3	3,6	3,1	4,1
2007	0,3	1,7	2	1,7	2,8	3,1	0,8	1,6	2,4	2,4	0,9	1,2	4,2	2,6	3,6
2008	0,3	1,8	2,1	1,8	3,1	3,3	0,7	1,7	2,5	2,3	1	1,2	4,1	3	3,9
2009	0,3	1,6	1,8	1,7	2,6	2,9	0,7	1,4	2	2,4	0,9	1,1	4,1	2,3	3,2
2010	0,3	1,3	1,6	1,6	2,4	2,6	0,6	1,1	1,7	2,4	0,8	1,1	3,8	1,9	2,8
2011	0,3	2,4	2,7	1,7	3,8	4,1	0,7	3,6	4,3	2,4	1,5	1,6	4,1	5,7	6,5
2012	0,3	1,4	1,6	1,6	2,6	2,9	0,7	1,1	1,8	2,5	0,8	1,1	4,1	2,1	3,1
2013	0,3	2,0	2,2	1,7	3,3	3,5	0,6	2,4	3,0	2,4	1,2	1,4	4,0	4,0	4,8
2014	0,3	2,2	2,4	1,6	3,5	3,7	0,7	2,0	2,7	2,4	0,9	1,1	4,1	3,2	4,1

Tabell 3.1-3: Avbrotsindikatorar på sluttbrukarnivå for kortvarige avbrot, alle spenningsnivå

Kort-varige avbrot	SAIFI			CAIFI [tal på avbrot /påverka sluttbrukar]			SAIDI [min /sluttbrukar]			CAIDI [min/avbrot]			CTAIDI [min / påverka slutt- brukar]		
	V	IV	TOT	V	IV	TOT	V	IV	TOT	V	IV	TOT	V	IV	TOT
2006	0,1	1,7	1,8		3,8	3,8	0,1	1,3	1,4	1	0,8	0,8	1,7	3	3
2007	0,1	1,8	1,9	1,6	3,8	3,9	0,1	1,4	1,4	1,1	0,8	0,8	1,8	2,9	3
2008	0,1	2,1	2,1	1,8	4,3	4,3	0,1	1,6	1,7	1,1	0,8	0,8	2	3,3	3,3
2009	0,1	1,7	1,8	1,8	3,7	3,8	0,1	1,2	1,2	1	0,7	0,7	1,7	2,5	2,6
2010	0,1	1,5	1,5	1,7	3,4	3,4	0,1	1	1,1	1	0,7	0,7	1,8	2,3	2,4
2011	0,1	2,5	2,6	1,7	5,4	4,8	0,1	1,7	1,8	0,9	0,7	0,7	1,6	3,7	3,3
2012	0,1	1,6	1,6	1,9	3,7	3,8	0,1	1,2	1,3	0,9	0,8	0,8	1,8	2,9	2,9
2013	0,1	1,9	2,0	1,9	4,1	4,2	0,1	1,4	1,5	1,1	0,8	0,8	2,1	3,1	3,2
2014	0,1	2,1	2,2	2,0	4,2	4,2	0,1	1,8	1,8	0,9	0,8	0,8	1,8	3,4	3,5

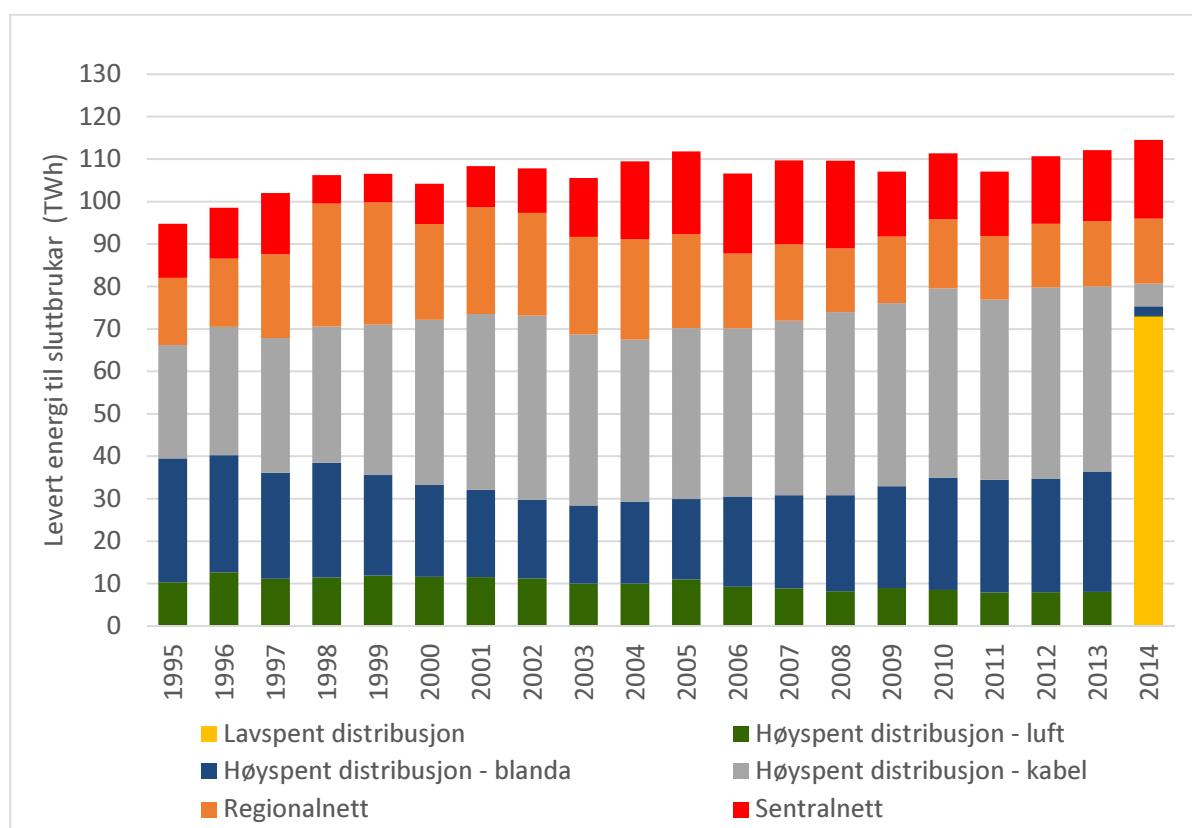
3.2 Statistikk på spennings- og nettnivå

3.2.1 Levert energi fordelt på ulike typar nettnivå

Figur 3.2-1 viser levert energi i TWh fordelt på nettnivå der sluttbrukarar er tilknytte for perioden 1995–2014. Kurvene viser innrapporterte data for kvart år, inkludert forbruk som kan koplast ut, og er ikkje temperaturkorrigerte. Den totale mengda levert energi for 2014 er 114,5 TWh. Dei seks nettnivåa er delte inn i sentralnett, regionalnett, tre ulike høgspent distribusjonsnett: luftnett, blanda nett og kabelnett og lavspent distribusjonsnett. I 2014 ble rapporteringspunkt for fyrste gong flyttet direkte til tilknytningspunkt for sluttbruker. Den største delen levert energi som tidligare var rapportert i høgspent distribusjonsnett er i årets statistikk rapport i lågspent distribusjonsnett. Dette forklarar nedgangen i levert energi i det høgspente distribusjonsnettet.

Forklaring til type nettnivå:

1. Snett: Sentralnett
2. Rnett: Regionalnett
3. Dnett luft: Distribusjonsnett som inneholder meir enn 90 % luftleidning (målt i km)
4. Dnett blanda: Distribusjonsnett som inneholder mindre enn 90 % luftleidning og 90 % kabel (målt i km) i forhold til total nett lengd
5. Dnett kabel: Distribusjonsnett som inneholder meir enn 90 % kabel (målt i km)
6. Lågspent distribusjonsnett



Figur 3.2-1: Levert energi [TWh] fordelt på ulike typar nett for perioden 1995 – 2014

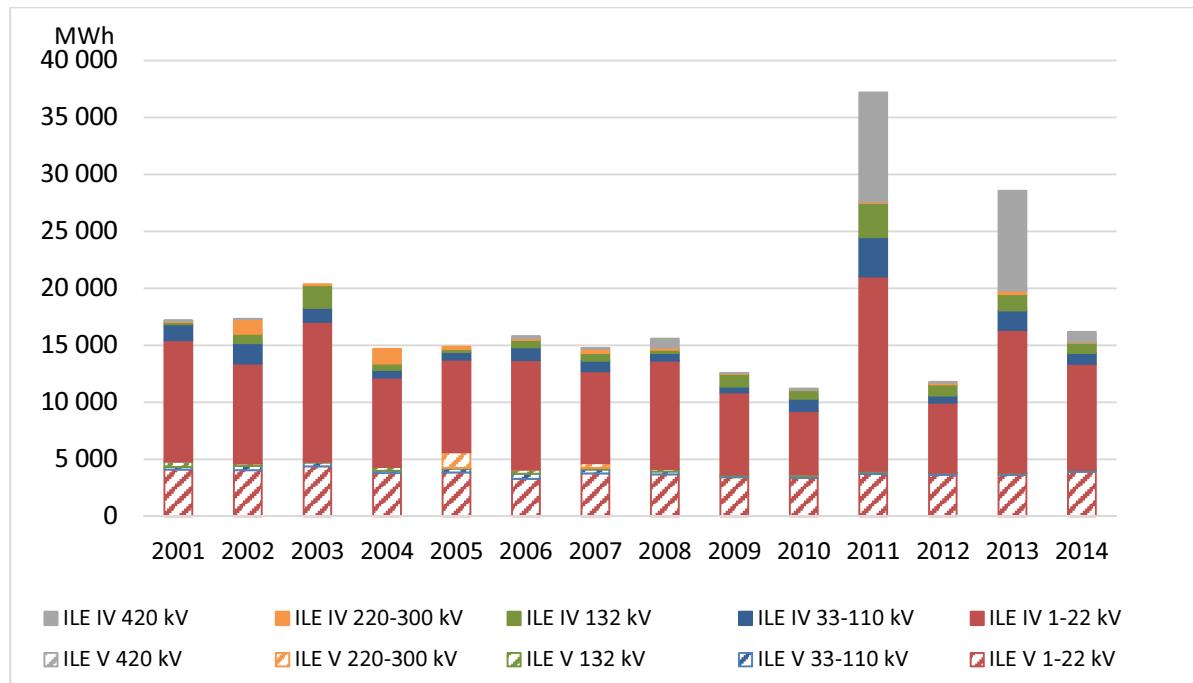
Tabell 3.2-1 angir levert energi i TWh per nettnivå.

Tabell 3.2-1: LE i TWh per nettnivå

Årstal	Sentralnett	Regionalnett	Høgspent distribusjon - luft	Høgspent distribusjon - blanda	Høgspent distribusjon - kabel	Lågspent distribusjon	Sum
1995	12,69	15,85	10,34	29,16	26,71	-	94,74
1996	12,01	16,08	12,68	27,62	30,18	-	98,57
1997	14,37	19,76	11,15	24,95	31,75	-	101,99
1998	6,72	28,92	11,45	27,03	32,10	-	106,23
1999	6,68	28,85	11,95	23,61	35,44	-	106,52
2000	9,53	22,53	11,65	21,58	38,91	-	104,19
2001	9,66	25,20	11,54	20,60	41,36	-	108,36
2002	10,47	24,18	11,22	18,57	43,37	-	107,81
2003	13,92	22,99	10,02	18,41	40,24	-	105,57
2004	18,31	23,65	10,04	19,26	38,20	-	109,46
2005	19,46	22,14	11,01	18,91	40,29	-	111,80
2006	18,84	17,64	9,31	21,25	39,57	-	106,60
2007	19,68	18,09	8,93	21,91	41,05	-	109,66
2008	20,63	15,05	8,19	22,68	43,08	-	109,63
2009	15,27	15,72	8,95	23,99	43,12	-	107,05
2010	15,55	16,27	8,49	26,46	44,57	-	111,35
2011	15,21	14,90	7,91	26,55	42,47	-	107,04
2012	15,94	14,98	8,03	26,70	45,05	-	110,70
2013	16,78	15,36	8,08	28,31	43,59	-	112,12
2014	18,54	15,34	0,11	2,25	5,35	72,93	114,53

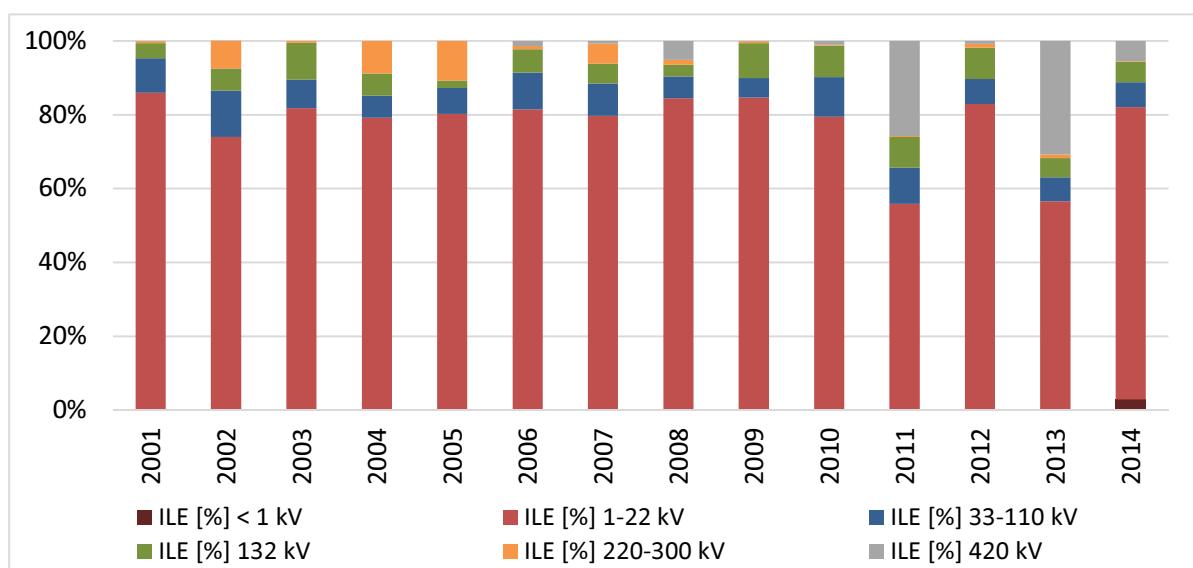
3.2.2 ILE fordelt på spenningsnivå hvor feilen oppsto

Figur 3.2-2 viser ILE på grunn av varsla og ikkje-varsla avbrot. ILE er gitt på det spenningsnivået der hendinga (driftsforstyrring eller planlagd utkoppling) oppstod.



Figur 3.2-2: ILE fordelt på spenningsnivå, varsla (skravert) og ikkje-varsla avbrot

Figur 3.2-3 viser ei innbyrdes fordeling mellom dei enkelte spenningsnivåa der feilen oppstod. I 2014 skriv 79 % av total ILE seg frå hendingar som har oppstått på spenningsnivå 1–22 kV. Med unntak av 2011 og 2013 har andelen ILE i distribusjonsnettet lege på om lag 75–85 % av total ILE sidan 2001. Tabell 3.2-2 angir ILE i kWh for alle varsla og ikkje-varsla langvarige avbrot fordelt på alle spenningsnivå for perioden 2001–2014.



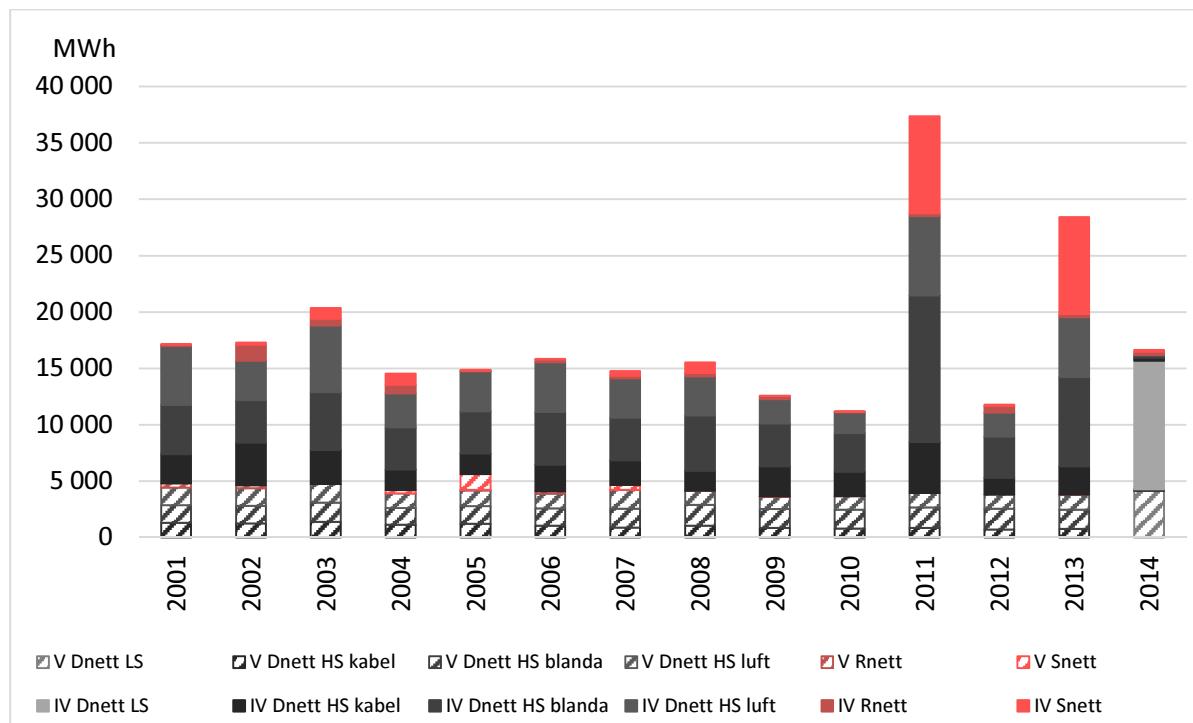
Figur 3.2-3: Innbyrdes fordeling av ILE på spenningsnivå

Tabell 3.2-2: ILE [MWh] frå langvarige avbrot fordelt på alle spenningsnivå for perioden 2001-2014, alle varsle og ikkje-varsle avbrot

Årstal	< 1 kV	1-22 kV	33-110 kV	132 kV	220-300 kV	420 kV	Sum
2001	0	14 738	1 613	687	97	10	17 145
2002	0	12 795	2 177	1 030	1 291	0	17 294
2003	0	16 650	1 584	2 026	100	0	20 360
2004	0	11 617	875	886	1 290	0	14 669
2005	0	11 932	1 040	303	1 595	0	14 871
2006	0	12 881	1 579	1 000	140	215	15 816
2007	0	11 784	1 288	803	799	106	14 779
2008	0	13 172	922	500	197	801	15 592
2009	0	10 634	662	1 187	68	7	12 557
2010	0	8 907	1 204	953	24	114	11 203
2011	0	20 757	3 640	3 102	98	9 569	37 166
2012	0	9 780	788	1 005	122	92	11 787
2013	0	16 152	1 862	1 483	288	8 781	28 566
2014	479	13 179	923	1 123	41	900	16 645

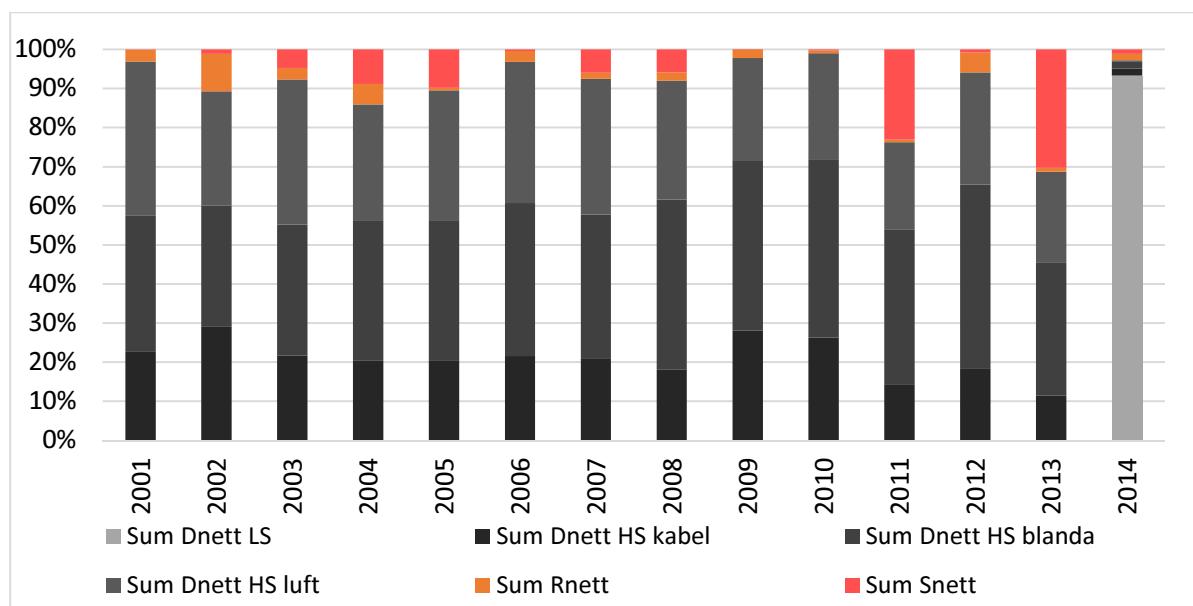
3.2.3 ILE fordelt på nettID hvor sluttbrukerne er tilknytta

Figur 3.2-4 angir ILE fordelt på nettID, varsla (skravert) og ikkje-varsla avbrot for perioden 2001–2014.



Figur 3.2-4: ILE fordelt på ulike typar nett, varsla (skravert) og ikkje-varsla

Figur 3.2-5 viser den innbyrdes fordelinga mellom dei ulike nettID der påverka sluttbrukarar er tilknytte. Vi ser for 2014 at ILE for sluttbrukarane som er knytte til distribusjonsnett utgjer 93 % av total ILE.



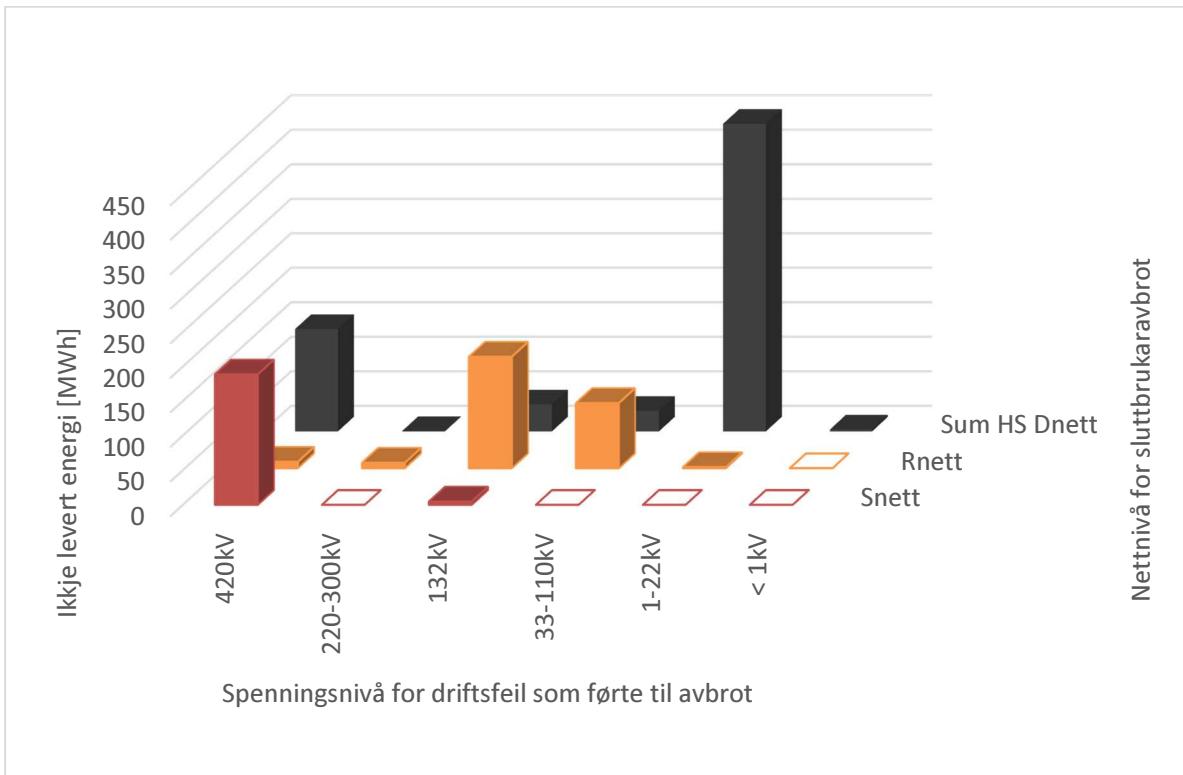
Figur 3.2-5: Innbyrdes fordeling av ILE for ulike typar nett

Tabell 3.2-3: ILE i MWh frå langvarige avbrot fordelt på nettID for perioden 2001-2014, alle varsle og ikkje-varsle
avbrot

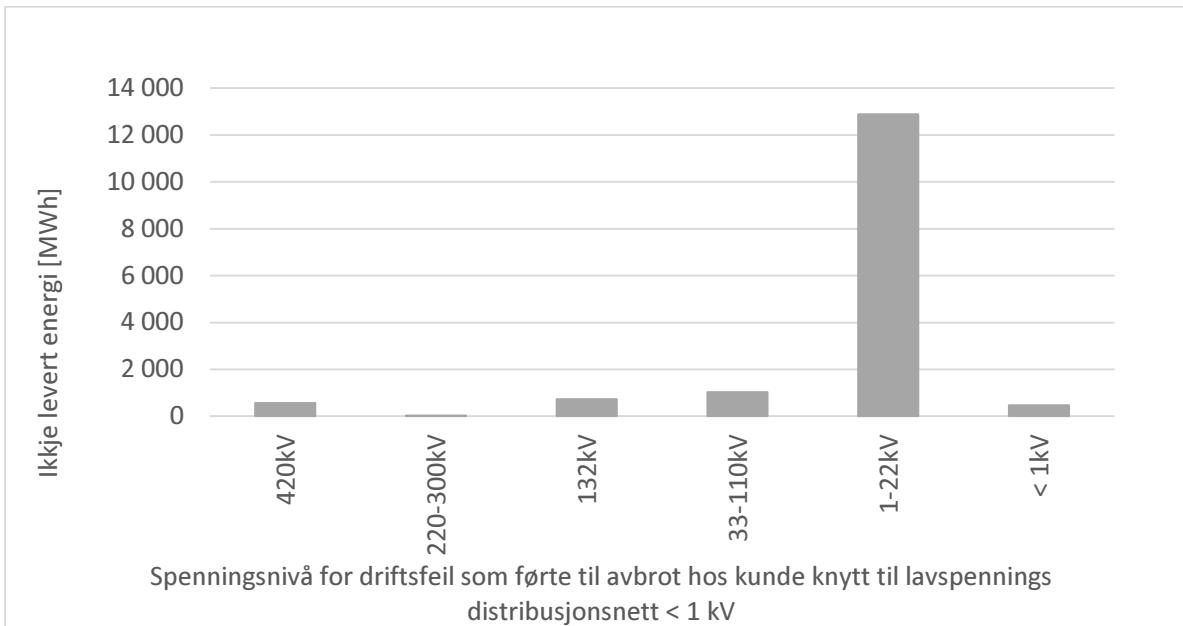
Årstal	Sentralnett	Regionalnett	Høgspent distribusjon - luft	Høgspent distribusjon - blanda	Høgspent distribusjon - kabel	Lågspent distribusjon	Sum
2001	13	521	6 764	5 942	3 905	0	17 145
2002	196	1 656	5 056	5 343	5 044	0	17 294
2003	966	592	7 560	6 827	4 415	0	20 360
2004	1 284	761	4 336	5 208	2 961	0	14 549
2005	1 466	96	4 970	5 300	3 054	0	14 886
2006	60	450	5 719	6 206	3 420	0	15 855
2007	878	229	5 130	5 465	3 075	0	14 777
2008	915	331	4 715	6 758	2 806	0	15 526
2009	0	279	3 277	5 468	3 535	0	12 559
2010	26	84	3 034	5 114	2 945	0	11 203
2011	8 627	229	8 334	14 817	5 368	0	37 374
2012	99	598	3 373	5 536	2 181	0	11 787
2013	8 608	281	6 627	9 627	3 282	0	28 425
2014	188	272	70	289	299	15 527	16 645

3.2.4 ILE fordelt på nettlD og spenningsnivå

Figur 3.2-6 viser ILE for langvarige avbrot fordelt på nett- og spenningsnivå. ILE på nett- og spenningsnivå for Lågspentnettet er vist i Figur 3.2-7.



Figur 3.2-6: ILE fordelt på nettlD og spenningsnivå for sluttbrukarar ikkje tilknytta lågspentnettet



Figur 3.2-7 ILE fordelt på LS distribusjonsnett og spenningsnivå

Tabell 3.2-4 angir dataene fra Figur 3.2-6 og Figur 3.2-7.

Tabell 3.2-4: Ikkje levert energi (ILE) fordelt på spenningsnivå for feil og nettnivå for langvarige avbrot i kWh

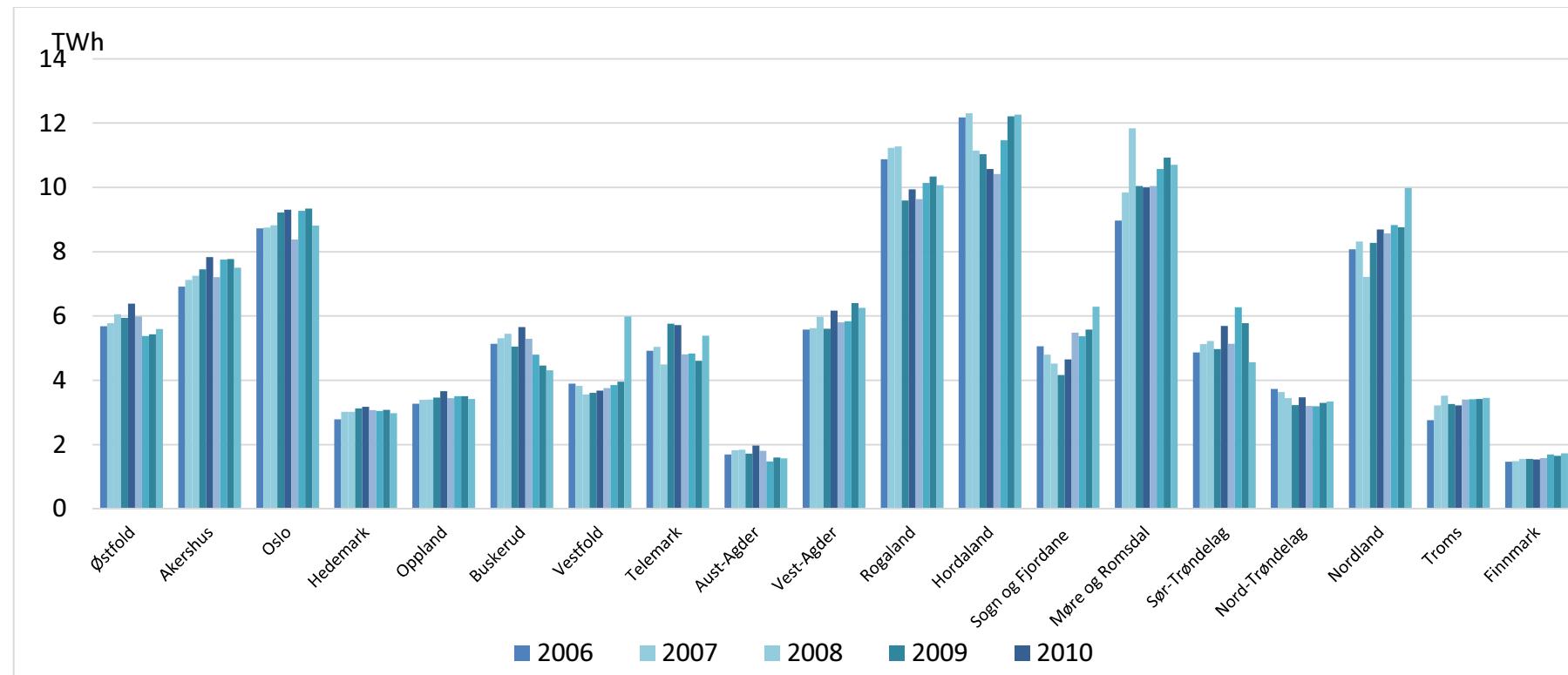
Ikkje levert energi (ILE) i kWh	Nettnivå sluttbrukar som opplevde avbrot var knytt til						
	Sentralnett	Regionalnett	Høgspent distribusjon - luft	Høgspent distribusjon - blanda	Høgspent distribusjon - kabel	Lavspent distribusjon	
Spenningsnivå kor feil som forårsaka avbrot oppstod	420kV	188 555	9 167	95	8 745	139 527	565 548
	220-300kV	0	7 716	76	121	299	35 705
	132kV	4 718	161 204	488	19 909	18 649	736 649
	33-110kV	0	94 014	1 456	22 104	6 231	1 028 714
	1-22kV	0	1 320	69 241	238 540	137 907	12 887 319
	< 1kV	0	0	221	2 423	202	476 460

3.3 Statistikk på fylkesnivå

I dette avsnittet er det gitt avbrotsstatistikk på fylkesnivå. Ved å presentere tall på fylkesnivå vil ulikheter mellom regionane i landet bli synliggjort.

3.3.1 Levert energimengd

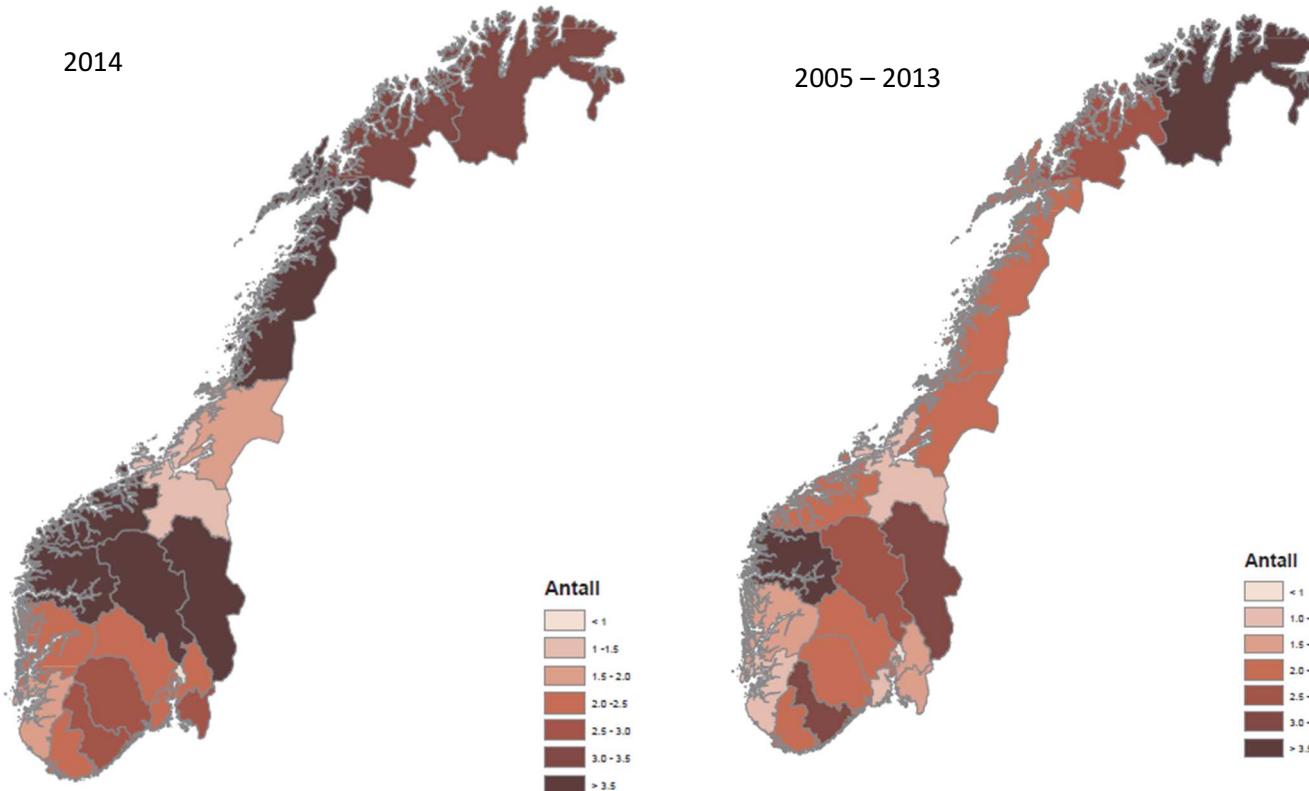
Figur 3.3-1 viser levert energi i TWh fordelt fylkesvis for perioden 2005-2014 og korleis mengda levert energi til sluttbrukarar har endra seg for dei ulike fylka i løpet av perioden.



Figur 3.3-1: Levert energi fordelt fylkesvis for perioden 2006–2014

3.3.2 Langvarige avbrot per sluttbrukar og gjenopprettingstid

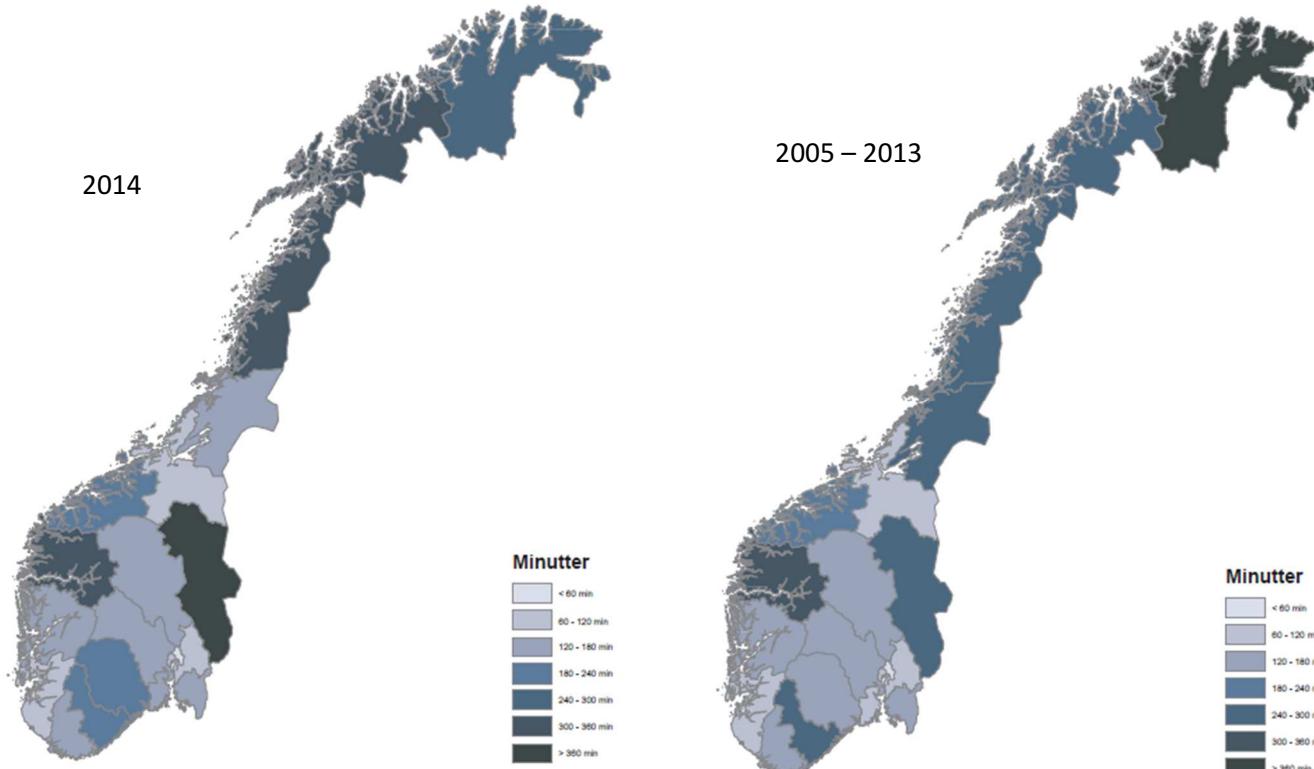
Figur 3.3-2 og Figur 3.3-3 viser fylkesvis fordeling for gjennomsnittleg tal på langvarige avbrot per sluttbrukar (SAIFI).



Figur 3.3-2: Tal langvarige avbrot per sluttbrukar (SAIFI), 2014 fylkesvis

Figur 3.3-3: Tal langvarige avbrot per sluttbrukar (SAIFI), snitt 2005-2013 fylkesvis

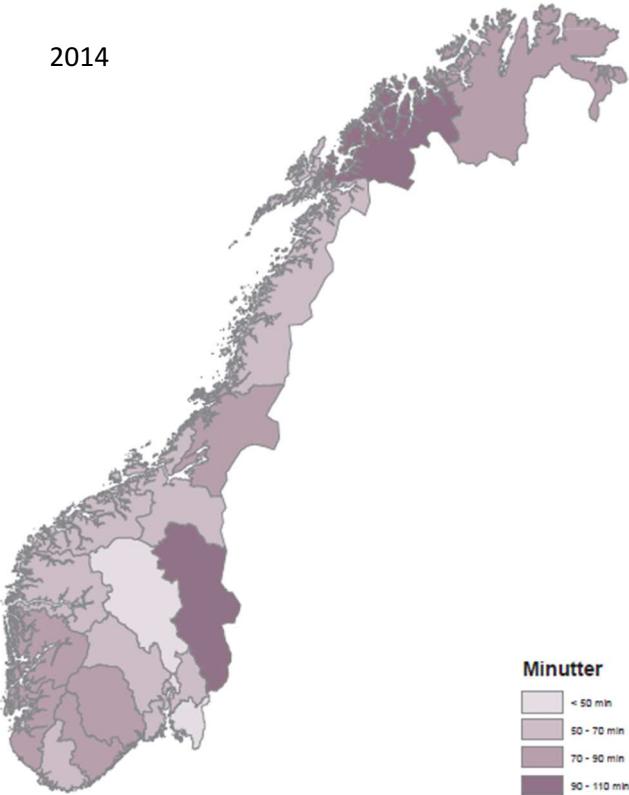
Figur 3.3-4 og Figur 3.3-5 viser fylkesvis fordeling for gjennomsnittleg avbrotsvarighet per sluttbrukar (SAIDI).



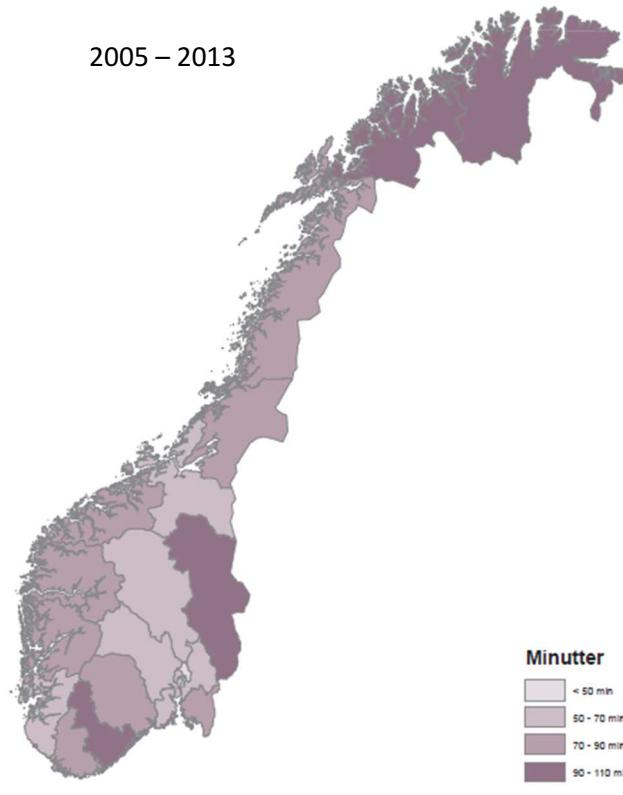
Figur 3.3-4: Avbrotsvarighet per sluttbrukar (SAIDI), 2014 fylkesvis

Figur 3.3-5: Avbrotsvarighet per sluttbrukar (SAIDI), snitt 2005-2013 fylkesvis

Figur 3.3-6 og Figur 3.3-7 viser fylkesvis fordeling for gjennomsnittleg gjenopprettningstid per langvarige avbrot (CAIDI).



Figur 3.3-6: Gjenopprettningstid per langvarige avbrot (CAIDI), 2014 fylkesvis

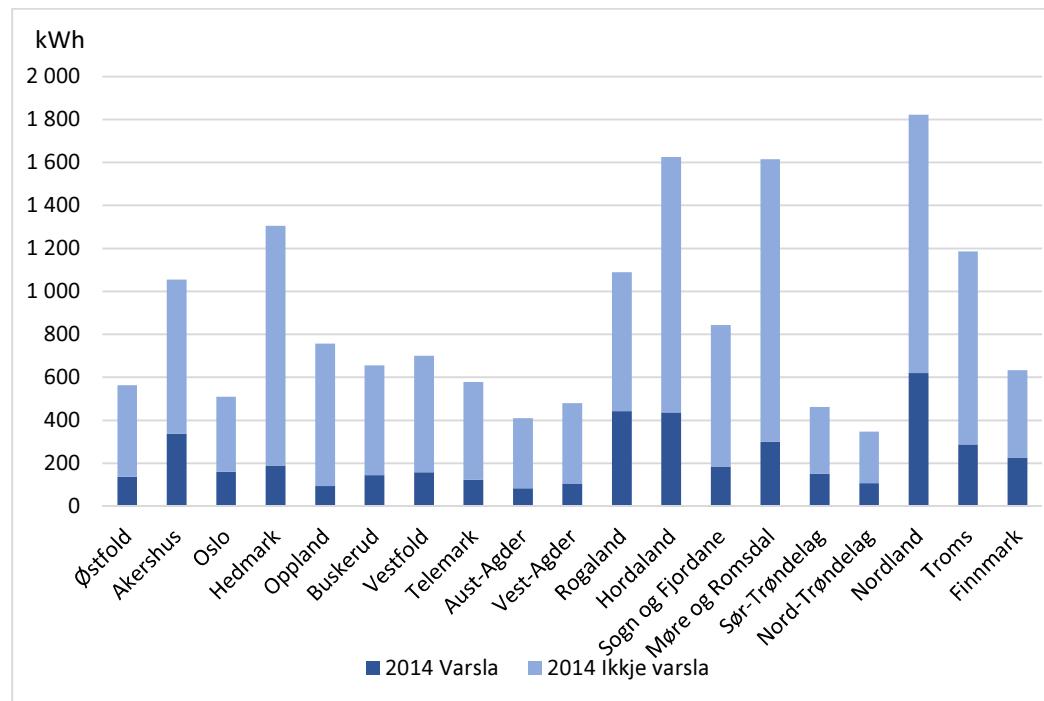


Figur 3.3-7: Gjenopprettningstid per langvarige avbrot (CAIDI), snitt 2005-2013 fylkesvis

For flere nøkkeltal fra 2014 fordelt fylkesvis, sjå Tabell 3.3-3 og Tabell 3.3-4.

3.3.3 ILE fordelt fylkesvis på varsla og ikkje-varsla avbrot

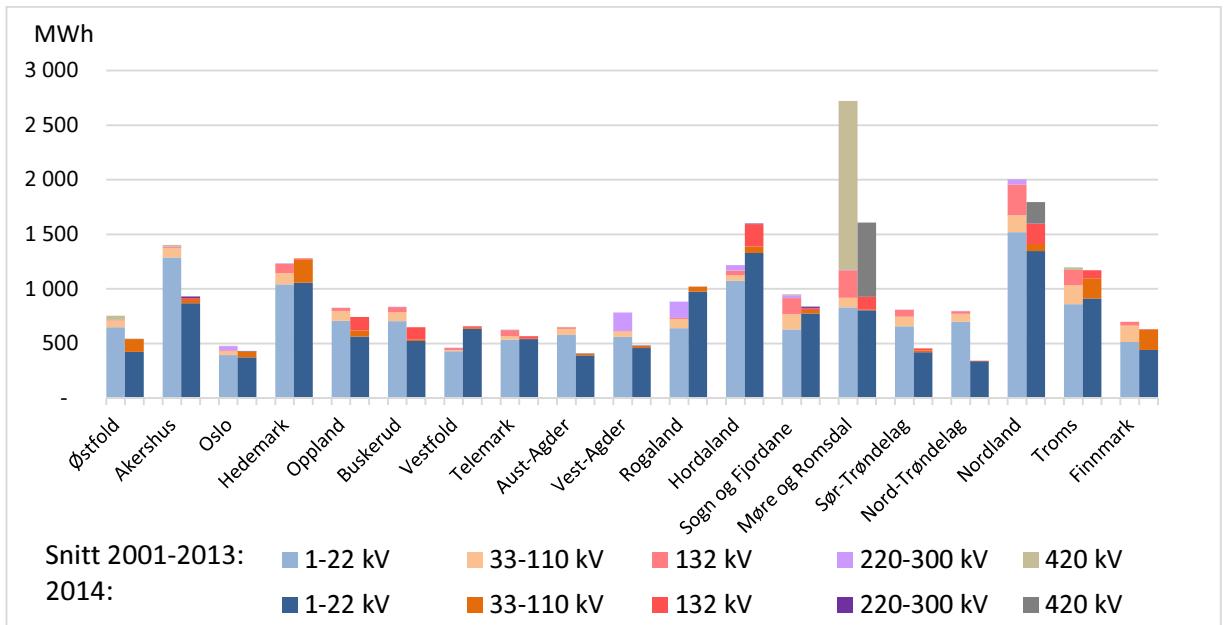
Figur 3.3-8 viser mengda ILE (kWh) fordelt på varsla og ikkje-varsla langvarige avbrot for 2014.



Figur 3.3-8: ILE fordelt fylkesvis på varsla og ikkje-varsla avbrot

3.3.4 ILE fordelt fylkesvis på spenningsnivå

ILE-tala i Figur 3.3-9 og Tabell 3.3-1 gjeld langvarige avbrot og er fordelt på det spenningsnivået der hendinga oppstod. Feil i lågspenningsnettet er ikkje inkludert. I Figur 3.3-9 og Figur 3.3-10 skillar Møre og Romsdal seg tydelig ut for snittet i perioden 2001-2013. Dei høge tala for Møre og Romsdal er i all hovudsak grunne utfall av sentralnettet til Nyhamna i mars 2013. Dette førte til redusert forsyning til Ormen Lange-anlegget, og bidrog til rundt 30 % av total ILE for heile landet det året.



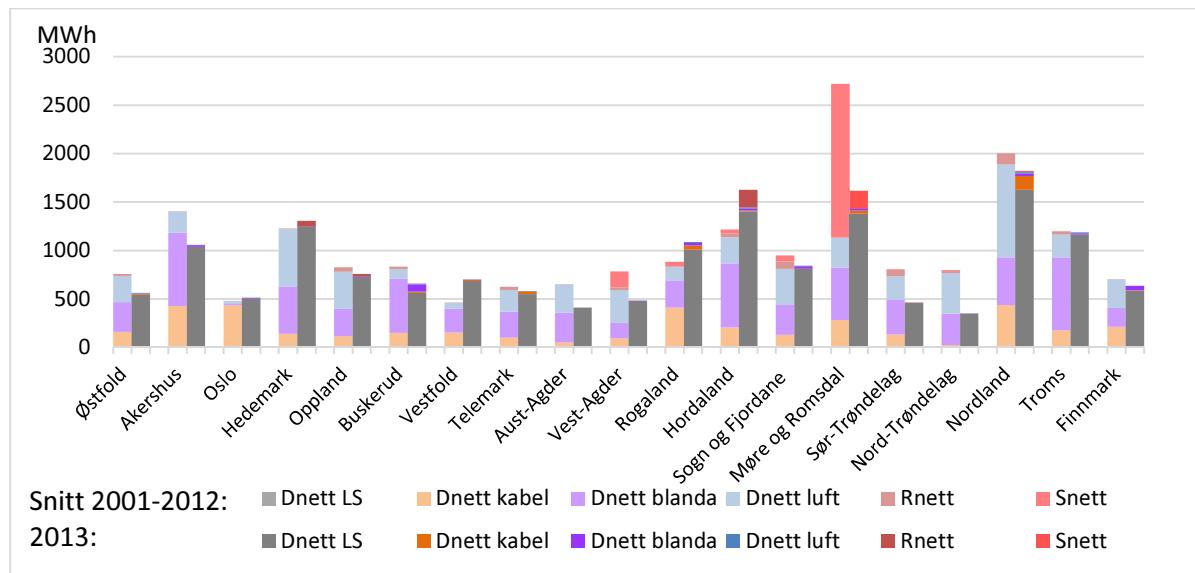
Figur 3.3-9: ILE fordelt fylkesvis på spenningsnivå

Tabell 3.3-1: ILE fordelt fylkesvis på alle spenningsnivå utanom lågspennetnettet

	1-22 kV ILE [MWh]	33-110 kV ILE [MWh]	132 kV ILE [MWh]	220-300 kV ILE [MWh]	420 kV ILE [MWh]	Sum ILE [MWh]
Østfold	422,2	118,7	0,0	0,0	4,0	544,9
Akershus	870,1	27,2	17,6	12,1	7,3	934,4
Oslo	373,4	51,3	0,9	0,0	6,0	431,6
Hedmark	1 057,6	214,5	7,2	0,0	0,0	1 279,4
Oppland	563,2	56,8	124,6	0,0	0,0	744,5
Buskerud	524,1	11,0	115,3	0,0	0,0	650,4
Vestfold	635,8	9,1	13,8	0,0	0,0	658,7
Telemark	542,0	0,7	25,3	0,0	0,0	568,1
Aust-Agder	392,2	13,3	2,8	0,0	1,8	410,2
Vest-Agder	457,8	18,1	0,2	4,2	0,0	480,3
Rogaland	973,9	47,4	0,0	0,0	0,0	1 021,3
Hordaland	1 329,2	60,3	202,4	8,5	0,0	1 600,5
Sogn og Fjordane	776,4	30,6	15,4	11,3	6,1	839,9
Møre og Romsdal	803,6	9,6	114,2	0,0	680,3	1 607,7
Sør-Trøndelag	420,6	15,1	20,0	0,0	0,0	455,7
Nord-Trøndelag	338,5	0,7	1,6	0,0	0,0	340,8
Nordland	1 345,6	66,8	182,5	4,7	194,7	1 794,3
Troms	912,2	185,3	74,2	0,0	0,0	1 171,6
Finnmark	440,3	186,7	5,0	0,0	0,0	631,9
Total	13 178,6	1 123,4	922,9	40,8	900,3	16 166,1

3.3.5 ILE fordelt fylkesvis på nett ID

ILE-tala i Figur 3.3-10 og Tabell 3.3-2 gjeld langvarige avbrot og viser fylkesvis fordeling av ILE for det nettnivået der sluttbrukarar er tilknytte.



Figur 3.3-10: ILE fordelt fylkesvis på nettnivå (nettID)

Tabell 3.3-2: ILE fordelt fylkesvis på nettnivå (nettID)

	Snett	Rnett	Høgspent Dnett			Lavspent-Dnett	Sum ILE [MWh]
	ILE [MWh]	ILE [MWh]	luft ILE [MWh]	blanda ILE [MWh]	kabel ILE [MWh]	ILE [MWh]	
Østfold	0,0	0,0	9,2	2,7	8,8	543,5	564,1
Akershus	0,0	0,0	1,1	14,2	2,9	1 036,9	1 055,1
Oslo	0,0	0,0	0,8	4,7	5,0	499,8	510,3
Hedmark	0,0	55,3	0,0	1,9	0,1	1 248,1	1 305,3
Oppland	0,0	22,6	0,0	6,8	0,4	726,6	756,4
Buskerud	0,0	0,6	5,6	73,3	12,6	563,7	655,8
Vestfold	0,0	0,0	0,0	1,3	14,6	685,1	701,0
Telemark	0,0	2,0	0,0	0,0	26,2	550,0	578,2
Aust-Agder	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	410,3	410,3
Vest-Agder	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	479,5	480,3
Rogaland	0,0	0,0	10,6	27,3	40,9	1 010,0	1 088,8
Hordaland	0,0	182,2	14,3	19,9	7,7	1 402,8	1 626,8
Sogn og Fjordane	0,0	0,0	6,1	24,4	0,3	812,6	843,4
Møre og Romsdal	183,0	0,4	0,0	23,0	31,5	1 379,6	1 617,5
Sør-Trøndelag	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	461,7	461,8
Nord-Trøndelag	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	344,2	347,1
Nordland	4,7	8,9	12,3	28,3	141,9	1 626,6	1 822,7
Troms	0,0	0,0	10,3	12,4	2,1	1 161,3	1 186,1
Finnmark	0,0	0,0	0,0	45,3	3,6	585,0	634,0
Total	187,7	272,1	70,4	289,2	298,6	15 527,1	16 645,2

3.3.6 Nøkkeltal fordelte fylkesvis

Nøkkeltal for avbrotsindikatorar for rapporteringspunkt og sluttbrukarar er vist i Tabell 3.3-3 og Tabell 3.3-4 for høvesvis langvarige og kortvarige avbrot. Tala gjeld for sum varsla og ikkje-varsla avbrot. Desse tabellane er òg tilgjengelege i Excel-format på www.nve.no.

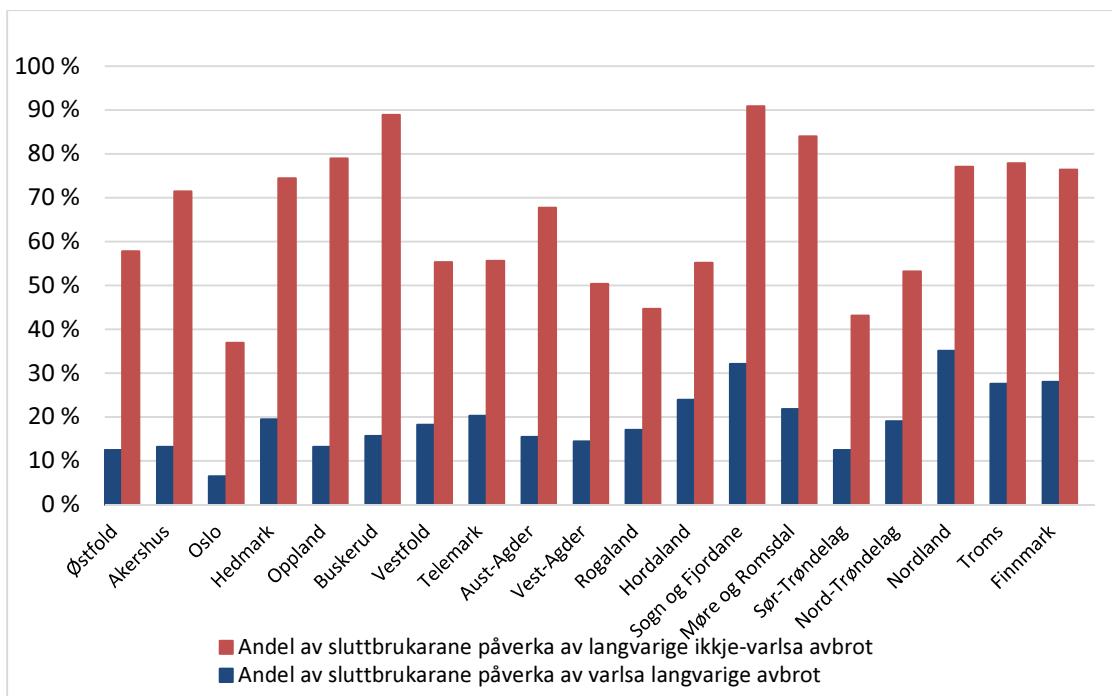
*Levert Energi i Tabell 3.3-3 og Tabell 3.3-4 avviker frå noe frå tallene for levert energi i resten av statistikken grunna at nokre nettselskap har levert inn forskjellige tal for dette på nettnivå og fylkesnivå.

Fylke	Levert energi [MWh]	Totalt tal på sluttbruk are	Totalt tal på påverka sluttbruk are	Varsla								Ikke-varsla								Avbrotsindikatorar (varsla og ikkje-varsla)			
				Tal på påverka sluttbr.	Tal på sluttbr. avbrudd	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal på påverka sluttbr.	Tal på sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]	CTAIDI [min]	
Østfold	5 596 226	167 379	100 720	20 826	35 096	5 024 103	137 691	63 534	2 968	0	96 720	427 742	17 622 092	426 433	716 336	15 767	0	2,8	4,6	135	49	225	
Akershus	7 502 505	267 688	196 426	35 431	49 329	8 787 374	336 896	121 917	6 083	18	191 195	504 059	21 171 333	718 188	1 175 256	24 082	443	2,1	2,8	112	54	153	
Oslo	8 809 625	327 716	133 998	21 299	26 145	4 132 173	161 760	69 293	4 075	0	121 021	212 103	7 747 588	348 535	509 097	18 518	152	0,7	1,8	36	50	89	
Hedmark	2 975 772	127 961	98 657	24 966	37 945	5 244 907	189 155	84 037	3 935	9	95 245	475 959	45 042 612	1 116 186	885 409	38 610	37	4,0	5,2	393	98	510	
Oppland	3 417 368	133 073	107 358	17 534	22 677	2 852 315	93 791	49 027	2 331	0	105 123	467 625	19 811 046	662 646	974 220	27 350	0	3,7	4,6	170	46	211	
Buskerud	4 316 206	168 216	151 033	26 424	44 951	5 299 403	144 964	79 239	3 264	11	149 493	369 120	17 689 276	510 830	804 189	25 779	205	2,5	2,7	137	56	152	
Vestfold	5 985 774	129 875	79 491	23 695	31 416	4 004 386	157 760	76 432	4 386	0	71 857	241 239	13 591 775	543 246	567 001	22 262	0	2,1	3,4	135	65	221	
Telemark	5 385 454	114 183	68 879	23 195	36 037	4 883 529	123 474	63 493	3 433	0	63 525	258 873	16 362 239	454 767	537 389	16 447	0	2,6	4,3	186	72	308	
Aust-Agder	1 576 371	79 267	56 241	12 262	16 127	2 849 295	83 077	29 494	2 111	0	53 680	189 153	12 715 492	327 209	349 794	13 910	0	2,6	3,6	196	76	277	
Vest-Agder	6 252 611	116 458	62 217	16 783	24 453	3 479 593	106 749	48 168	2 398	0	58 627	243 329	12 143 037	373 506	489 620	11 768	0	2,3	4,3	134	58	251	
Rogaland	10 066 645	225 143	118 060	38 470	59 715	10 244 658	443 361	164 071	9 988	0	100 546	305 707	16 315 527	645 431	842 256	22 479	0	1,6	3,1	118	73	225	
Hordaland	12 261 956	270 481	163 253	64 829	105 525	15 043 228	437 327	209 945	9 606	0	149 139	469 623	29 987 265	1 189 504	1 467 194	45 062	0	2,1	3,5	166	78	276	
Sogn og Fjordane	6 292 627	68 184	62 569	21 882	47 965	6 691 905	184 865	92 171	4 052	22	61 955	278 818	15 322 618	658 512	735 170	20 411	274	4,8	5,2	323	67	352	
Møre og Romsdal	10 705 953	154 525	136 080	33 701	51 524	7 635 756	301 880	129 434	6 912	17	129 845	491 918	23 042 326	1 315 616	1 760 593	50 527	169	3,5	4,0	199	56	225	
Sør-Trøndelag	4 560 861	179 990	86 759	22 470	29 255	4 506 754	151 516	66 995	3 707	0	77 679	200 238	9 473 277	310 321	453 102	12 242	37	1,3	2,6	78	61	161	
Nord-Trøndelag	3 337 840	82 055	48 268	15 652	22 700	3 113 990	108 184	51 558	2 236	0	43 633	137 163	8 102 100	238 908	306 256	8 103	0	1,9	3,3	137	70	232	
Nordland	9 986 740	158 595	129 483	55 697	127 436	19 598 079	619 826	270 503	14 326	10	122 219	650 711	29 017 342	1 202 856	1 787 021	45 475	164	4,9	6,0	307	62	375	
Troms	3 450 873	99 138	81 086	27 317	46 686	8 391 105	288 055	121 975	5 432	159	77 222	271 629	22 287 782	898 061	785 577	24 220	691	3,2	3,9	309	96	378	
Finnmark	1 727 712	46 902	36 793	13 142	34 961	4 581 972	226 929	127 241	5 105	0	35 837	119 989	8 863 619	407 080	390 398	13 802	0	3,3	4,2	287	87	365	
Heile landet	114 209 119*	2 916 829	1 917 371	515 575	849 943	126 364 526	4 297 261	1 918 526	96 349	245	1 804 561	6 314 998	346 308 345	12 347 836	15 535 879	456 817	2 172	2,5	3,7	162	66	247	

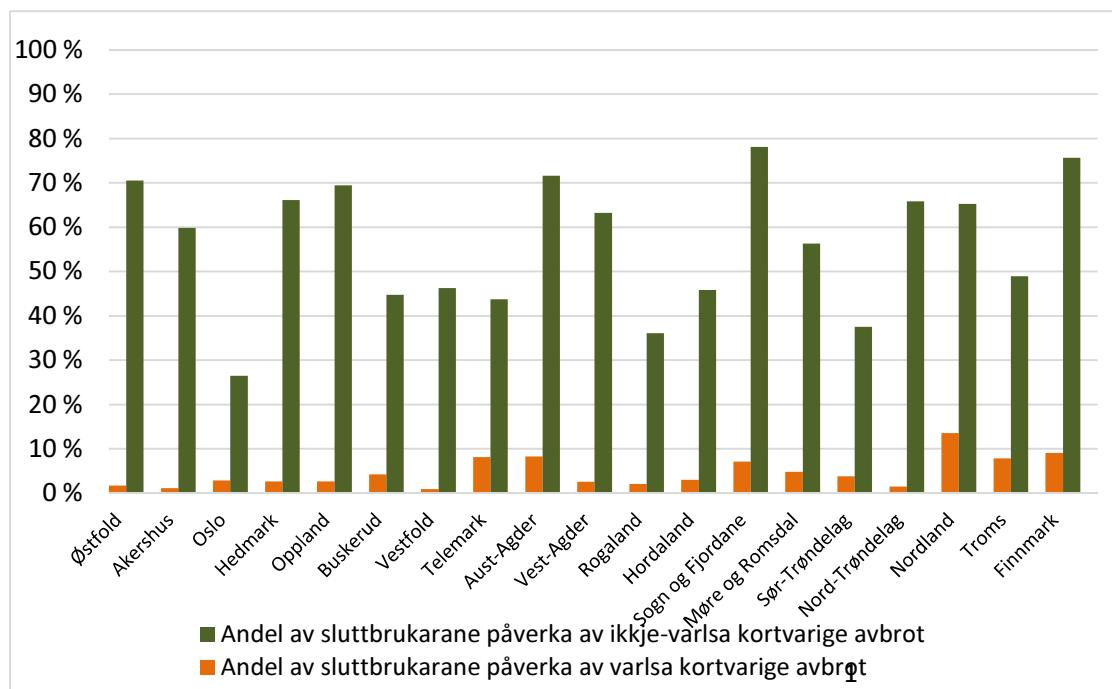
Tabell 3.3-3: Nøkkeltal fylker langvarige avbrot på alle spenningsnivå

Fylke	Levert energi [MWh]	Totalt tal på sluttbruk are	Totalt tal på påverka sluttbrukare	Varsla							Ikke-varsla							Avbrotsindikatorar (varsla og ikkje-varsla)				
				Tal på påverka sluttbr.	Tal på sluttbr. avbrudd	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal på påverka sluttbr.	Tal på sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAIFI	CAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]	CTAIDI [min]
Østfold	5 596 226	167 379	118 188	2 879	5 356	4 830	124	6 551	27	0	118 055	491 974	588 698	22 549	985 530	7 783	0	2,97	4,21	3,55	1,19	5,02
Akershus	7 502 505	267 688	161 082	3 138	3 959	4 899	199	11 063	138	0	160 263	624 596	428 364	18 468	1 419 616	13 551	12	2,35	3,90	1,62	0,69	2,69
Oslo	8 809 625	327 716	94 392	9 541	17 141	7 223	254	35 873	248	0	86 853	118 689	157 634	7 525	327 836	3 404	4	0,41	1,44	0,50	1,21	1,75
Hedmark	2 975 772	127 961	86 109	3 435	5 332	5 036	159	9 530	36	0	84 601	481 267	372 448	11 307	834 082	5 618	0	3,80	5,65	2,95	0,78	4,38
Oppland	3 417 368	133 073	92 661	3 571	5 312	4 453	197	9 661	75	0	92 407	464 508	343 671	11 348	915 481	5 331	0	3,53	5,07	2,62	0,74	3,76
Buskerud	4 316 206	168 216	76 447	7 199	13 490	16 373	422	19 869	83	0	75 280	201 987	245 526	8 499	388 822	3 012	2	1,28	2,82	1,56	1,22	3,43
Vestfold	5 985 774	129 875	60 346	1 239	1 251	1 349	84	4 276	30	0	60 063	261 859	188 051	6 297	520 573	3 172	0	2,03	4,36	1,46	0,72	3,14
Telemark	5 385 454	114 183	50 322	9 335	27 174	19 291	510	43 328	197	0	49 994	199 342	166 884	6 487	486 265	3 227	0	1,98	4,50	1,63	0,82	3,70
Aust-Agder	1 576 371	79 267	56 798	6 608	7 037	6 680	150	8 479	52	0	56 795	374 533	191 825	5 461	622 449	4 665	0	4,81	6,72	2,50	0,52	3,49
Vest-Agder	6 252 611	116 458	73 761	3 013	5 694	3 451	111	11 883	34	0	73 630	513 362	209 919	6 959	1 012 503	6 305	0	4,46	7,04	1,83	0,41	2,89
Rogaland	10 066 645	225 143	81 781	4 667	9 578	7 502	253	25 951	157	0	81 208	335 920	323 719	15 570	934 711	6 067	0	1,53	4,22	1,47	0,96	4,05
Hordaland	12 261 956	270 481	125 681	8 142	17 598	23 969	849	37 110	205	0	123 980	384 104	304 464	12 465	896 528	4 981	0	1,49	3,20	1,21	0,82	2,61
Sogn og Fjordane	6 292 627	68 184	53 445	4 877	10 074	8 410	321	22 191	101	0	53 250	255 641	274 001	12 786	647 208	4 599	34	3,90	4,97	4,14	1,06	5,28
Møre og Romsdal	10 705 953	154 525	90 188	7 529	10 121	12 233	484	18 741	68	0	87 004	215 426	208 785	10 120	583 459	4 530	2	1,46	2,50	1,43	0,98	2,45
Sør-Trøndelag	4 560 861	179 990	72 296	6 917	22 654	16 650	417	21 269	124	0	67 581	232 369	152 171	6 110	509 381	3 268	2	1,42	3,53	0,94	0,66	2,34
Nord-Trøndelag	3 337 840	82 055	54 370	1 236	1 572	1 303	50	3 624	19	0	54 042	288 494	133 897	5 089	625 665	3 764	0	3,54	5,34	1,65	0,47	2,49
Nordland	9 986 740	158 595	105 033	21 554	49 668	39 379	1 378	83 472	456	0	103 481	488 544	515 743	23 509	1 232 981	8 486	17	3,39	5,12	3,50	1,03	5,29
Troms	3 450 873	99 138	51 756	7 797	13 295	12 184	568	32 332	121	0	48 531	215 465	224 528	10 402	523 999	3 020	16	2,31	4,42	2,39	1,03	4,57
Finnmark	1 727 712	46 902	35 932	4 280	10 730	18 825	1 286	32 086	116	0	35 493	147 778	148 845	9 458	483 782	3 268	82	3,38	4,41	3,57	1,06	4,67
Heile landet	114 209 119*	2 916 829	1 540 589	116 957	237 036	214 042	7 816	437 289	2 285	0	1 512 511	6 295 858	5 179 176	210 409	13 950 872	98 051	171	2,24	4,24	1,85	0,83	3,50

Tabell 3.3-4: Nøkkeltal fylker kortvarige avbrot på alle spenningsnivå



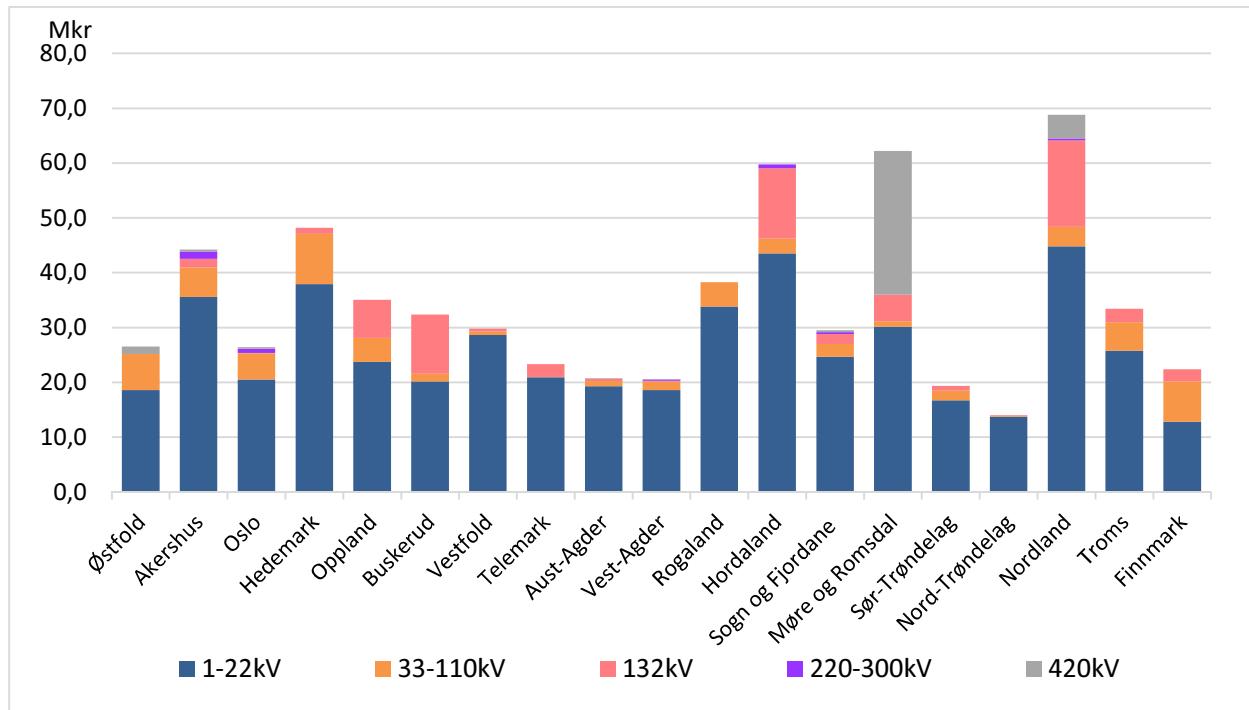
Figur 3.3-12: Langvarige avbrot (V + IV): Påverka og ikkje-påverka sluttbrukarar fordelt fylkesvis



Figur 3.3-11: Kortvarige avbrot (V + IV): Påverka og ikkje-påverka sluttbrukarar fordelt fylkesvis

3.3.7 KILE fordelt på spenningsnivå

Figur 3.3-13 viser KILE fordelt fylkesvis på spenningsnivå for 2014. Den høge verdien for KILE i 420 kV-nettet i Møre og Romsdal skyldt utfall av Viklandet-Fräna i mars 2014. Talgrunnlaget for Figur 3.3-13 er gitt i Tabell 3.3-5: KILE for 2014 fordelt på spenningsnivå



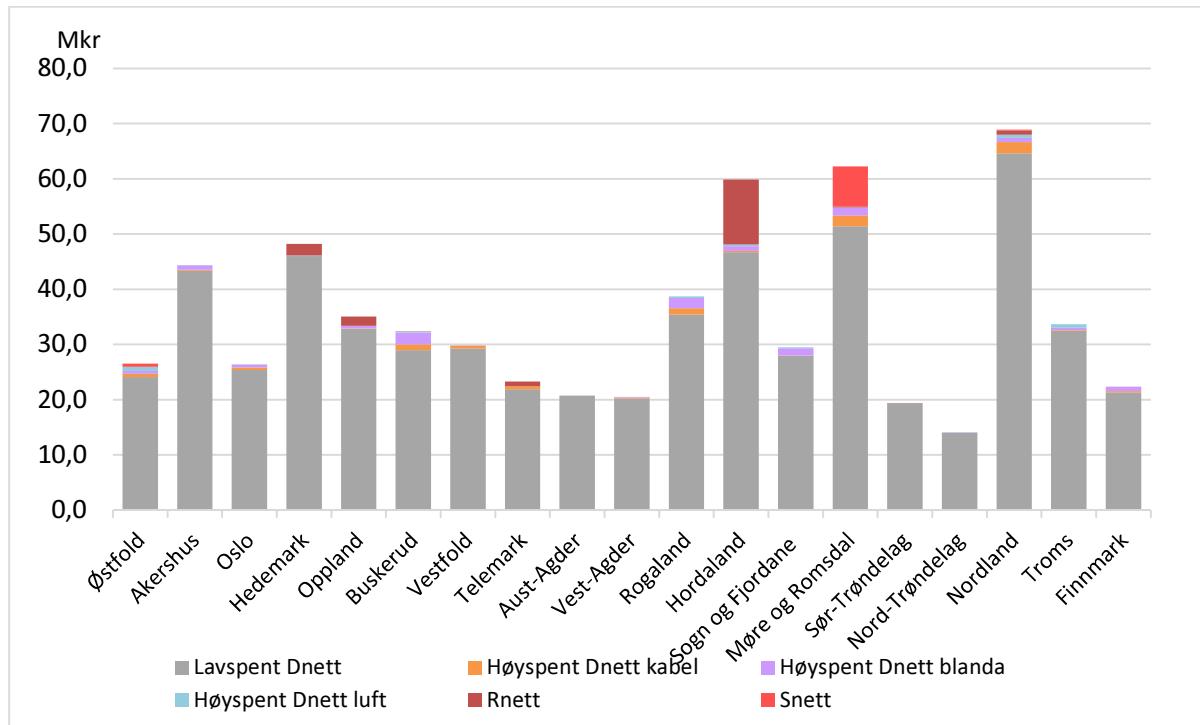
Figur 3.3-13: KILE for 2014 fordelt på spenningsnivå

Tabell 3.3-5: KILE for 2014 fordelt på spenningsnivå

	< 1 kV	1-22kV	33-110kV	132kV	220-300kV	420kV	Sum
	KILE [kkr]						
Østfold	10	18 606	6 570	6	0	1 354	26 545
Akershus	116	35 583	5 361	1 573	1 340	356	44 327
Oslo	12	20 510	4 805	59	778	238	26 401
Hedmark	22	37 922	9 148	1 154	0	0	48 246
Oppland	17	23 700	4 387	6 983	0	0	35 088
Buskerud	1	20 190	1 365	10 800	0	0	32 356
Vestfold	62	28 619	667	503	0	0	29 850
Telemark	10	20 906	92	2 296	0	0	23 304
Aust-Agder	0	19 264	945	401	0	129	20 738
Vest-Agder	0	18 610	1 493	182	215	5	20 505
Rogaland	405	33 808	4 478	0	0	0	38 691
Hordaland	71	43 550	2 684	12 802	749	0	59 855
Sogn og Fjordane	2	24 658	2 312	1 826	376	319	29 492
Møre og Romsdal	6	30 137	999	4 836	0	26 247	62 224
Sør-Trøndelag	6	16 730	1 761	882	0	0	19 379
Nord-Trøndelag	69	13 734	205	114	0	0	14 122
Nordland	99	44 798	3 567	15 746	394	4 330	68 933
Troms	229	25 787	5 212	2 431	0	0	33 659
Finnmark	3	12 795	7 368	2 208	0	0	22 373

3.3.8 KILE fordelt på nettnivå

Figur 3.3-14 viser KILE fordelt fylkesvis på nettnivå for 2014. Talgrunnlaget for Tabell 3.3-6 er gitt i Tabell 3.3-6.



Figur 3.3-14: KILE for 2014 fordelt på nettnivå (nettID)

Tabell 3.3-6: KILE for 2014 fordelt på nettnivå (nettID)

	Snett KILE [kkr]	Rnett KILE [kkr]	Høyspent Dnett			Lavspent- Dnett KILE [kkr]	Sum KILE [kkr]
	luft KILE [kkr]	blanda KILE [kkr]	kabel KILE [kkr]				
Østfold	577	0	735	532	573	24 129	26 545
Akershus	0	0	19	783	170	43 355	44 327
Oslo	0	0	17	510	476	25 398	26 401
Hedmark	0	2 128	5	66	6	46 042	48 246
Oppland	0	1 724	0	424	56	32 884	35 088
Buskerud	0	21	183	2 126	1 063	28 963	32 356
Vestfold	0	0	0	88	493	29 270	29 850
Telemark	0	790	0	0	616	21 898	23 304
Aust-Agder	0	0	0	0	0	20 738	20 738
Vest-Agder	0	0	0	80	182	20 243	20 505
Rogaland	0	0	285	1 831	1 154	35 421	38 691
Hordaland	0	11 727	314	875	249	46 690	59 855
Sogn og Fjordane	0	0	163	1 354	53	27 922	29 492
Møre og Romsdal	7 295	111	2	1 411	2 007	51 397	62 224
Sør-Trøndelag	0	22	0	0	0	19 357	19 379
Nord-Trøndelag	0	0	24	96	0	14 003	14 122
Nordland	189	769	575	740	2 043	64 617	68 933
Troms	0	0	641	394	100	32 524	33 659
Finnmark	0	0	0	798	233	21 341	22 373

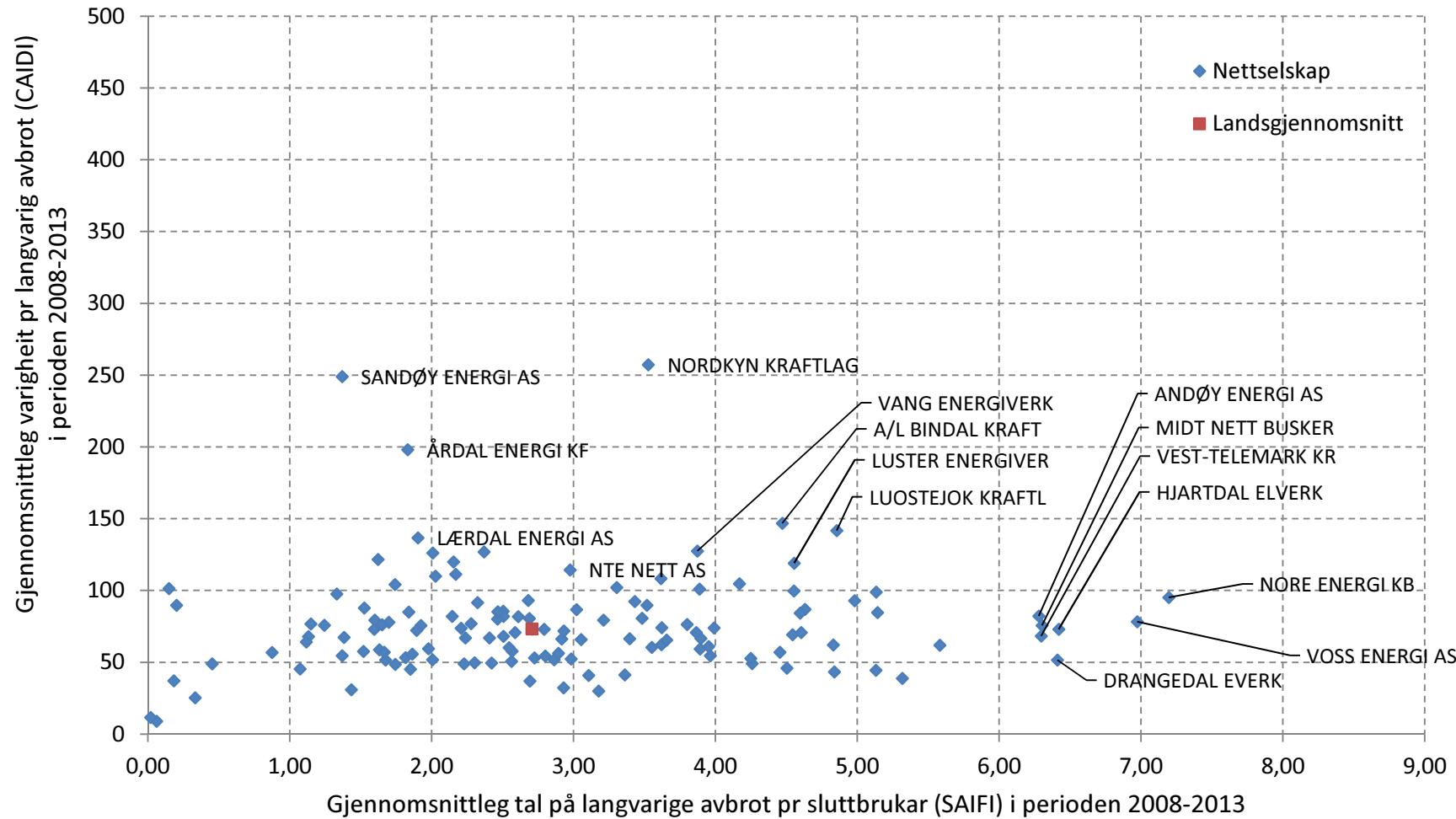
3.4 Statistikk på nettselskapsnivå

I dette avsnittet blir statistikk på selskapsnivå presentert. Ved å presentere statistikk på selskapsnivå vil ein kunne samanlikne spesifikke selskap med andre selskap, gjennomsnittsverdiar for fylka eller landet som heilskap.

3.4.1 Nøkkeltal og indikatorar for langvarige avbrot

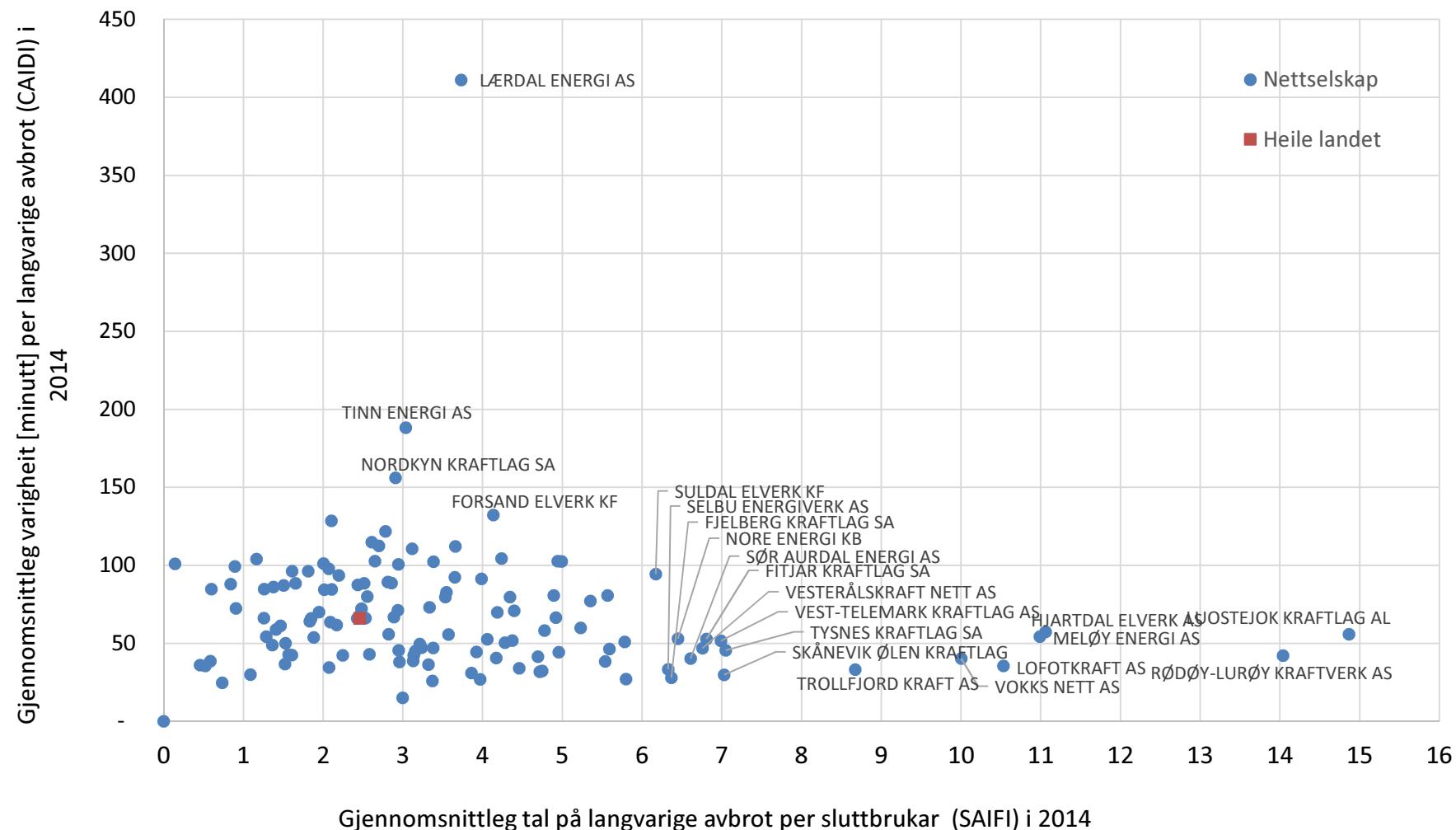
Figur 3.4-1 viser fordelinga av langvarige avbrot i snitt per sluttbrukar (SAIFI) og gjennomsnittleg gjenopprettingstid per avbrot (CAIDI) i perioden 2008-2014. Figur 3.4-2 viser fordelinga av langvarige avbrot i snitt per sluttbrukar (SAIFI) og gjennomsnittleg gjenopprettingstid per avbrot (CAIDI) i 2014. I Tabell 3.4-1 er talverdiane for desse gitt for alle nettselskapa, saman med ytterlegare nøkkeldata.

Nettselskapsplot for varighet og tal på langvarige avbrot i perioden 2008-2013



Figur 3.4-1: Nettselskapsplot for varighet og tal på langvarige avbrot i perioden 2008-2013.

Nettselskapsplot for varighet og tal på langvarige avbrot i 2014



Figur 3.4-2: Langvarige avbrot: SAIFI og CAIDI for alle nettselskapa

Tabell 3.4-1 viser ei liste over avbrotsdata og sluttbrukarindikatorar for langvarige avbrot på sluttbrukarnivå for alle nettselskapa. Dei som er markerte med lysegrønt er selskap som har nett i meir enn eitt fylke, og data frå alle fylka er slått saman for det aktuelle selskapet. Tabell 3.4-1 er tilgjengeleg for nedlasting på www.nve.no.

Tabell 3.4-1: Langvarige avbrot, avbrotsindikatorar for sluttbrukarar fordelt på nettselskap

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla					Ikke varsle					SAIFI					CAIDI			CTAID I [minutt]
			Tal. Påverka sluttbr	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minut]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. påverka sluttbrukar	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAIFI [minutt]	CAIFI [minutt]	SAIDI [minutt]	CAIDI [minutt]	
AGDER ENERGI NETT AS	5 449 393	196 181	29 220	40 789	6 373 192	190 936	77 993	4 530	-	112 813	435 661	25 086 447	706 032	843 830	25 835	-	2,4	4,0	160	66	264
ALTA KRAFTLAG SA	410 759	11 856	1 249	1 369	166 900	10 286	4 076	170	-	10 514	15 998	897 813	28 018	35 473	957	-	1,5	1,6	90	61	98
ANDØY ENERGI AS	92 313	3 551	2 124	4 413	417 303	18 003	10 759	621	-	2 393	5 602	142 399	5 334	13 164	211	-	2,8	2,8	158	56	157
AS EIDEFOSS	328 898	13 901	2 632	3 660	370 021	11 264	7 129	329	-	13 152	37 448	1 196 640	35 591	72 130	1 744	-	3,0	3,0	113	38	115
ASKØY ENERGI AS	284 607	13 276	2 010	3 115	613 285	19 594	5 412	360	-	7 734	13 570	491 222	14 869	34 164	680	-	1,3	2,0	83	66	132
AURLAND ENERGIVERK AS	42 706	1 319	278	597	69 784	4 765	2 518	173	-	1 281	5 986	605 818	30 320	27 769	979	-	5,0	5,1	512	103	527
AUSTEVOLL KRAFTLAG BA	86 905	3 964	1 801	4 195	341 076	9 470	6 836	295	-	4 012	14 625	269 185	8 635	30 171	612	-	4,7	4,7	154	32	152
BALLANGEN ENERGI AS	44 300	3 073	1 040	5 965	1 026 207	16 831	7 153	305	-	2 726	7 058	333 820	4 947	7 400	185	-	4,2	4,7	443	104	494
BINDAL KRAFTLAG SA	21 643	1 193	611	2 557	299 492	6 402	3 268	118	-	1 206	4 086	236 321	6 666	7 956	177	-	5,6	5,5	449	81	444
BKK NETT AS	8 124 645	186 960	40 436	58 845	9 517 677	292 751	125 791	6 550	-	84 330	242 254	19 486 906	868 961	844 521	34 366	-	1,6	3,1	155	96	303
DALANE ENERGI IKS	380 556	14 017	4 368	8 143	1 256 005	52 686	24 051	1 735	-	9 637	33 006	1 674 976	72 438	98 077	3 313	-	2,9	3,8	209	71	271
DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	79 827	3 175	700	1 089	42 705	1 709	2 351	68	-	2 268	3 743	135 083	5 003	9 383	251	-	1,5	2,1	56	37	76
DRANGEDAL EVERKF	52 376	3 475	1 030	1 989	174 645	3 317	2 486	83	-	2 378	4 550	177 989	2 866	6 182	95	-	1,9	2,7	101	54	143
EB NETT AS	1 658 183	58 516	4 301	7 179	771 636	26 695	14 968	801	-	53 513	86 817	3 219 501	120 710	249 961	9 433	-	1,6	1,8	68	42	74
EIDSIVA NETT AS	3 769 008	146 212	19 803	29 931	4 427 153	166 722	66 364	3 663	-	102 874	503 999	44 913 284	1 217 539	1 019 883	44 337	-	3,7	5,1	337	92	467
ELVERUM NETT AS	280 368	10 729	2 429	4 179	585 053	21 465	10 327	332	9	7 496	33 843	2 562 022	63 160	63 263	2 404	26	3,5	5,0	293	83	412
ENERGI 1 FOLLO RØYKEN AS	917 656	36 607	3 278	3 757	681 993	27 069	10 158	705	-	33 626	78 491	2 797 969	105 537	207 350	4 435	-	2,2	2,4	95	42	102
ETNE ELEKTRISITETSLAG	38 798	1 871	372	904	133 348	3 007	1 305	41	-	1 854	7 878	231 400	7 607	17 990	367	-	4,7	4,7	195	42	197
EVENES KRAFTFORSYNING AS	34 096	1 382	559	917	198 215	3 903	1 236	74	-	968	2 557	109 001	4 210	5 538	94	-	2,5	3,4	222	88	305
FAUSKE LYSVERK AS	159 038	6 415	1 324	2 116	337 587	8 821	4 481	97	9	2 948	6 919	194 624	7 832	14 805	320	8	1,4	2,6	83	59	154
FINNÅS KRAFTLAG	150 549	7 839	4 074	5 201	291 568	9 585	10 390	398	-	7 082	22 795	1 268 762	38 274	49 689	1 168	-	3,6	3,8	199	56	212

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikke varsla											
			Tal. Påverka sluttbr	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minut]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. påverka sluttbrukar	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAIFI	CAIFI	SAIDI [minutt]	CAIDI [minutt]	CTAID I [minutt]
FITJAR KRAFTLAG SA	49 281	2 298	951	1 611	115 823	2 063	2 402	56	-	2 275	14 030	710 204	24 460	33 268	1 074	-	6,8	6,9	359	53	363
FJELBERG KRAFTLAG SA	35 610	1 892	168	168	39 984	827	221	12	-	1 530	11 878	297 571	10 094	29 314	477	-	6,4	7,9	178	28	221
FLESBERG ELEKTRISITETSVERK AS	49 419	3 789	1 731	3 679	534 416	9 713	4 002	169	-	3 757	14 861	960 957	15 385	15 394	406	57	4,9	4,9	395	81	397
FORSAND ELVERK KF	26 659	1 094	1 087	2 352	472 016	15 835	5 209	536	-	924	2 171	126 551	3 909	4 872	228	-	4,1	4,0	547	132	533
FORTUM DISTRIBUSJON AS	2 160 104	106 963	12 313	23 629	3 070 672	90 998	43 223	2 171	-	67 249	310 967	9 928 882	265 187	540 599	10 775	-	3,1	4,8	122	39	188
FOSENKRAFT AS	202 570	7 988	1 098	1 877	94 656	3 225	4 655	68	-	6 613	14 677	477 577	16 558	39 885	572	-	2,1	2,4	72	35	82
FREDRIKSTAD ENERGINETT AS	990 340	39 933	4 315	6 291	1 320 819	26 307	9 269	501	-	14 306	66 102	5 650 374	92 910	62 602	2 531	-	1,8	4,6	175	96	440
FUSA KRAFTLAG	71 165	3 451	1 220	2 512	109 469	2 271	3 185	31	-	3 325	14 462	1 018 720	33 420	24 653	935	-	4,9	5,1	327	66	336
GAULDAL NETT AS	124 946	5 508	1 292	2 393	426 909	13 390	4 838	243	-	4 369	9 203	554 348	17 216	17 804	603	-	2,1	2,2	178	85	184
GUDBRANDSDAL ENERGI AS	409 840	18 212	1 809	2 046	443 137	14 049	5 333	414	-	17 159	56 448	2 458 036	78 228	123 271	3 733	-	3,2	3,4	159	50	169
HADELAND ENERGINETT AS	411 533	15 878	1 897	2 254	246 211	9 785	6 640	180	-	11 431	32 197	1 881 760	63 511	70 195	1 792	-	2,2	2,9	134	62	180
HAFSLUND NETT AS	16 778 104	575 689	55 497	73 766	12 578 608	483 450	184 937	9 612	18	290 046	666 405	27 600 359	1 020 147	1 554 281	40 198	595	1,3	2,4	70	54	130
HALLINGDAL KRAFTNETT AS	505 110	22 363	4 727	6 896	1 153 429	30 867	13 264	705	-	19 191	39 831	1 823 314	48 431	73 744	2 284	-	2,1	2,3	133	64	149
HAMMERFEST ENERGI NETT AS	256 338	7 594	939	1 469	239 287	15 361	5 307	360	-	5 123	20 871	2 010 738	75 887	55 810	2 018	-	2,9	4,3	296	101	438
HARDANGER ENERGI AS	136 772	6 386	1 022	1 414	522 687	5 677	2 626	103	-	6 088	16 545	1 083 546	43 490	42 989	1 313	-	2,8	2,9	252	89	261
HAUGALAND KRAFT AS	1 395 761	61 432	12 932	20 053	2 856 754	104 496	46 455	2 639	-	44 333	157 343	9 014 000	340 016	386 313	11 428	-	2,9	3,7	193	67	248
HELGELENSKRAFT AS	4 171 845	44 464	17 198	31 550	5 385 844	186 473	72 827	4 556	-	35 772	161 560	10 007 772	361 759	391 621	12 795	-	4,3	5,2	346	80	411
HEMNE KRAFTLAG SA	85 928	4 430	2 001	2 546	363 660	12 534	6 002	251	-	3 864	8 239	579 863	18 245	18 988	367	-	2,4	2,3	213	87	205
HEMSEDAL ENERGI KF	88 724	3 696	560	971	163 267	4 157	1 511	99	-	3 735	8 383	456 103	15 084	15 289	863	-	2,5	2,5	168	66	166
HERØYA NETT AS	1 052 302	288	-	-	-	-	-	-	-	146	150	5 348	26 227	42 741	587	-	0,5	1,0	19	36	36
HJARTDAL ELVERK AS	32 224	2 372	690	1 635	106 032	1 862	1 620	36	-	2 308	24 606	1 401 843	28 659	33 734	945	-	11,1	11,4	636	57	653
HURUM ENERGIVERK AS	168 031	7 000	1 449	1 916	189 152	5 845	3 898	109	-	7 067	21 736	923 135	19 482	39 672	1 552	-	3,4	3,3	159	47	157
HYDRO ALUMINIMUM AS	1 516 491	105	9	9	641	3 158	1 845	54	-	52	68	1 266	12 008	34 558	644	-	0,7	1,3	18	25	31
HØLAND OG SETSKOG ELVERK	125 605	5 830	1 279	1 969	308 016	10 065	4 721	170	-	5 855	16 426	521 141	11 554	22 866	690	-	3,2	3,1	142	45	142

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikke varsla											
			Tal. påverka sluttbr	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minut]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. påverka sluttbrukar	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAIFI	CAIFI	SAIDI [minutt]	CAIDI [minutt]	CTAID I [minutt]
HÅLOGALAND KRAFT AS	580 596	23 558	4 339	6 054	1 224 777	33 226	12 470	649	-	19 780	52 217	2 795 528	101 495	140 745	3 357	-	2,5	2,9	171	69	201
ISTAD NETT AS	1 024 136	25 901	2 850	3 992	403 863	15 403	10 516	455	2	25 408	79 750	3 547 103	165 788	316 194	5 707	165	3,2	3,3	153	47	154
JÆREN EVERK KF	306 917	8 383	737	968	89 646	6 283	3 980	255	-	4 852	8 136	183 595	10 132	24 273	584	-	1,1	1,8	33	30	54
KLEPP ENERGI AS	338 078	8 051	1 090	1 287	84 196	4 132	4 185	87	-	2 282	2 370	47 581	3 761	11 557	202	-	0,5	1,2	16	36	43
KRAGERØ ENERGI AS	140 656	8 746	2 596	3 754	487 474	9 845	4 762	234	-	4 538	19 838	2 167 841	28 366	16 177	800	-	2,7	4,7	304	113	524
KRØDSHERAD EVERK KF	49 598	2 684	527	527	89 020	2 312	792	54	-	2 674	11 441	318 757	9 216	21 164	451	-	4,5	4,5	152	34	153
KVAM KRAFTVERK AS	150 779	6 994	1 053	2 580	279 196	8 479	5 237	142	-	5 174	14 765	973 235	35 578	34 522	1 096	-	2,5	3,2	179	72	229
KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG SA	54 407	3 802	534	534	30 885	618	699	10	-	2 835	4 690	419 478	3 823	3 494	118	-	1,4	1,8	118	86	153
KVINNHERAD ENERGI AS	133 646	6 714	2 709	7 413	479 657	11 162	11 506	145	-	4 226	20 589	659 812	19 447	38 674	437	-	4,2	6,3	170	41	255
LIER EVERK AS	428 755	11 689	977	1 270	230 929	8 979	3 491	308	11	11 575	35 372	1 320 956	61 196	121 436	2 966	148	3,1	3,2	133	42	135
LOFOTKRAFT AS	405 997	15 709	8 871	19 794	3 201 811	138 782	47 452	3 000	-	16 420	145 649	2 672 160	132 861	429 606	8 284	99	10,5	9,5	374	36	336
LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	132 397	3 814	3 819	16 596	1 020 874	45 209	62 832	1 176	-	3 816	40 098	2 143 382	137 390	155 308	5 222	-	14,9	14,8	830	56	829
LUSTER ENERGIVERK AS	70 429	3 709	1 380	2 000	279 501	6 714	4 117	165	-	3 288	10 371	624 117	15 800	21 579	501	-	3,3	3,8	244	73	275
LYSE ELNETT AS	3 892 953	130 278	17 041	23 448	4 943 243	242 729	73 595	4 468	-	36 745	85 952	4 687 063	187 712	229 289	5 119	-	0,8	2,3	74	88	199
LÆRDAL ENERGI AS	46 841	1 820	1 055	1 894	102 341	3 149	3 415	103	-	1 788	4 893	2 687 820	171 694	17 132	2 580	-	3,7	3,7	1 533	411	1 532
LØVENSKIOLD FOSSUM KRAFT	6 037	77	-	-	-	-	-	-	-	45	46	3 900	180	262	13	-	0,6	1,0	51	85	87
MELDØY ENERGI AS	134 182	4 810	1 772	4 264	934 643	36 355	11 774	644	-	4 919	48 589	1 939 841	90 929	158 224	3 281	-	11,0	10,7	598	54	584
MIDT NETT BUSKERUD AS	248 143	12 838	3 071	7 584	539 272	11 737	9 964	231	-	12 951	53 739	3 036 999	65 117	89 890	1 738	-	4,8	4,7	279	58	276
MIDT-TELEMARK ENERGI AS	225 227	10 438	1 074	1 387	162 863	5 265	3 214	132	-	5 592	17 728	1 065 052	27 238	31 494	870	-	1,8	3,2	118	64	203
MO INDUSTRIPARK AS	1 720 183	82	-	-	-	-	-	-	-	45	48	1 854	139 682	121 858	1 557	-	0,6	1,1	23	39	41
MODALEN KRAFTLAG BA	6 911	353	196	537	91 842	2 847	1 162	75	-	208	940	11 315	316	1 547	14	-	4,2	4,5	292	70	315
MØRENNETT AS	1 646 706	62 637	15 271	20 626	3 202 229	151 133	63 658	3 554	15	58 507	247 378	10 300 888	562 656	840 781	21 429	4	4,3	4,5	216	50	228
NESSET KRAFT AS	40 568	2 337	852	1 012	186 817	6 222	2 074	99	-	2 224	3 672	287 307	9 245	7 206	214	-	2,0	2,0	203	101	206
NORDKRAFT NETT AS	380 127	12 090	2 080	3 443	532 002	21 688	8 078	437	-	11 355	39 249	2 868 639	131 260	116 212	5 940	-	3,5	3,7	281	80	292
NORDKYN KRAFTLAG SA	66 869	1 860	297	1 094	171 215	11 691	3 966	173	-	1 286	4 313	673 439	25 680	14 722	867	-	2,9	0,9	454	156	143
NORDLANDSNETT AS	871 870	30 913	6 904	16 994	3 082 713	64 950	26 655	1 323	-	11 653	46 973	3 178 767	79 523	87 776	1 902	49	2,1	8,1	203	98	795

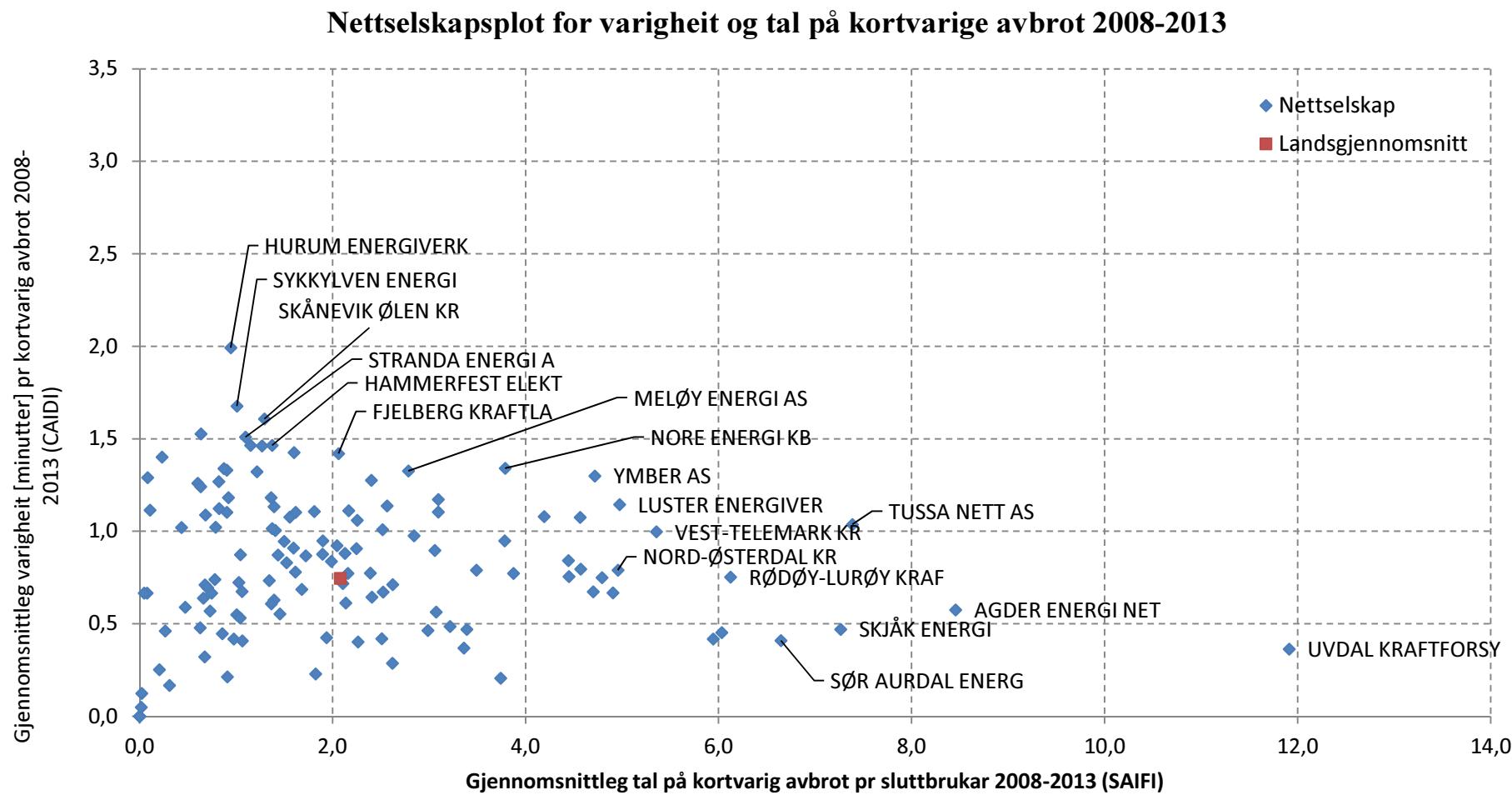
Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikke varsla											
			Tal. påverka sluttbr	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minut]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. påverka sluttbrukar	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAIFI	CAIFI	SAIDI [minutt]	CAIDI [minutt]	CTAID I [minutt]
NORDMØRE ENERGIVERK AS	648 201	25 447	6 423	11 349	1 943 545	65 898	23 900	1 215	-	13 145	26 976	1 395 386	42 534	58 331	1 443	-	1,5	29,8	131	87	2 597
NORD-SALTEN KRAFT AS	197 089	6 545	2 314	3 700	753 163	18 459	6 643	379	1	5 603	14 497	1 464 253	30 844	29 537	928	7	2,8	1,4	339	122	166
NORDVEST NETT AS	235 554	8 980	521	645	114 089	8 323	3 856	434	-	8 896	49 065	1 793 858	117 123	190 751	5 633	-	5,5	3,2	212	38	124
NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG SA	275 479	10 586	2 261	3 085	290 826	9 815	6 763	196	-	7 598	38 455	1 558 239	31 445	67 465	1 460	-	3,9	4,7	175	45	208
NORE ENERGI KB	28 423	2 014	1 456	2 938	132 621	2 956	3 881	63	-	2 016	10 050	555 002	10 042	12 558	246	-	6,4	6,4	341	53	338
NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DIV /0!	#DIV /0!	#DIV /0!	#DIV /0!	#DIV /0!
NOTODDEN ENERGI AS	180 821	7 372	881	1 464	267 265	4 726	2 129	101	-	3 297	5 113	386 440	7 799	7 313	202	-	0,9	1,8	89	99	178
NTE NETT AS	2 245 184	82 054	15 652	22 700	3 113 990	108 184	51 558	2 236	-	43 633	137 163	8 102 100	238 908	306 256	8 103	-	1,9	3,3	137	70	232
ODDA ENERGI AS	1 082 586	5 917	1 841	2 236	243 642	5 364	4 482	128	-	5 962	15 197	549 958	39 538	176 323	1 454	-	2,9	2,9	134	46	133
OPPDAL EVERK AS	129 719	6 794	958	1 096	105 216	3 646	2 237	80	-	5 452	19 255	202 553	9 450	40 610	497	-	3,0	3,5	45	15	53
ORKDAL ENERGI AS	173 074	6 914	1 294	1 821	224 895	5 380	3 305	91	-	3 846	7 601	235 972	7 387	17 089	268	-	1,4	2,2	67	49	110
RAKKESTAD ENERGI AS	114 101	4 269	1 706	1 995	128 059	5 087	4 879	100	-	4 272	18 146	514 848	18 604	46 005	780	-	4,7	4,7	151	32	151
RAULAND KRAFTFORSYNINGSLAG	59 782	3 902	2 416	2 907	89 540	1 642	3 577	41	-	3 541	19 721	524 986	11 764	27 397	413	-	5,8	5,9	157	27	160
RAUMA ENERGI AS	116 542	5 020	1 664	3 342	251 700	6 352	5 652	156	-	4 652	18 609	887 451	29 206	47 939	1 014	-	4,4	4,7	227	52	244
REPVÅG KRAFTLAG SA	120 641	4 370	2 224	4 581	488 580	22 792	16 874	654	-	3 750	6 995	701 352	35 642	22 481	1 350	-	2,6	3,0	272	103	313
RINGERIKS-KRAFT NETT AS	518 373	20 754	3 819	7 491	951 903	26 257	14 306	458	-	13 320	45 496	3 288 112	94 866	85 910	3 498	-	2,6	3,9	204	80	310
RISSA KRAFTLAG BA	72 150	3 160	439	576	75 330	3 589	2 168	77	-	2 513	9 922	306 466	15 416	28 119	688	-	3,3	4,0	121	36	146
ROLLAG ELEKTRISITETSVERK SA	41 539	1 935	397	612	44 229	1 109	902	20	-	1 969	7 243	369 198	8 604	10 362	227	-	4,1	4,0	214	53	209
RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	74 383	4 281	2 791	5 886	892 916	19 655	7 955	439	-	4 546	54 211	1 638 656	45 256	97 840	2 538	-	14,0	12,5	591	42	527
RØROS ELEKTRISITETSVERK AS	120 985	6 059	483	928	126 673	3 019	2 137	147	-	3 529	6 702	519 867	9 388	9 693	467	-	1,3	1,9	107	85	164
SANDØY ENERGI AS	24 670	1 048	-	-	-	-	-	-	-	693	4 158	111 920	6 552	15 231	280	-	4,0	6,0	107	27	162
SELBU ENERGIVERK AS	61 093	2 824	702	968	74 297	2 937	2 749	60	-	2 767	16 904	523 626	26 376	50 149	1 222	-	6,3	6,4	212	33	213
SFE NETT AS	1 321 137	23 740	9 376	24 615	3 544 581	89 575	43 154	1 948	18	22 378	99 512	3 900 776	157 499	267 524	6 223	215	5,2	5,5	314	60	331

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikke varsla											
			Tal. påverka sluttbr	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minut]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. påverka sluttbrukar	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAIFI	CAIFI	SAIDI [minutt]	CAIDI [minutt]	CTAID I [minutt]
SKAGERAK NETT AS	9 166 618	186 481	32 965	44 771	6 154 674	221 297	104 870	6 344	-	94 961	300 082	16 591 657	644 069	723 595	26 809	-	1,8	3,2	122	66	214
SKJÅK ENERGI KF	42 984	2 034	315	549	61 987	1 301	769	22	-	2 000	7 300	181 594	5 528	13 938	188	-	3,9	3,9	120	31	122
SKL NETT AS	234 020	8 492	873	1 363	186 934	8 547	4 553	248	-	4 183	11 949	383 324	16 333	31 615	624	-	1,6	3,0	67	43	129
SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	87 177	3 697	1 687	2 973	302 763	9 974	5 647	178	-	3 708	23 016	472 973	24 877	75 398	1 233	-	7,0	7,0	210	30	209
SOGNEKRAFT AS	230 786	8 505	2 449	6 300	721 810	22 928	13 276	441	3	6 020	31 072	1 930 648	59 910	72 244	1 580	59	4,4	6,1	312	71	430
STANGE ENERGI NETT AS	257 655	10 834	3 727	4 737	454 057	16 962	13 280	352	-	7 147	17 068	1 388 772	41 475	34 639	1 426	11	2,0	2,6	170	85	216
STATNETT SF	20 183 074	14	-	-	-	-	-	-	-	2	2	202	187 717	112 766	7 484	-	0,1	1,0	14	101	101
STRANDA ENERGI AS	115 072	3 228	764	816	190 676	6 111	1 827	153	-	3 271	15 132	1 447 520	71 739	53 845	3 312	-	4,9	4,9	507	103	500
STRYN ENERGI AS	112 099	4 406	416	416	71 958	1 443	597	42	-	4 386	14 435	314 211	11 431	35 106	557	-	3,4	3,4	88	26	88
SULDAL ELVERK KF	96 120	3 721	1 835	4 072	688 323	22 651	7 603	350	-	3 564	18 889	1 480 556	41 086	56 830	1 468	-	6,2	6,3	583	94	591
SUNNDAL ENERGI KF	92 709	4 770	1 407	4 670	499 178	13 120	6 995	202	-	1 339	3 215	198 570	5 556	5 520	100	-	1,7	2,8	146	88	244
SUNNFJORD ENERGI AS	374 461	15 325	3 861	6 716	938 037	31 676	15 762	609	-	14 721	78 927	3 035 173	101 878	184 600	3 805	-	5,6	5,7	259	46	266
SVORKA ENERGI AS	148 489	6 527	2 609	4 153	777 795	25 576	9 205	504	-	3 796	12 871	1 176 880	37 103	26 599	1 028	-	2,6	3,2	299	115	373
SYKKYLVEN ENERGI AS	113 931	4 511	1 121	1 369	245 383	7 643	2 631	259	-	4 608	11 514	897 040	47 755	39 185	1 760	-	2,9	2,8	253	89	248
SØR AURDAL ENERGI AS	55 993	2 869	642	864	137 800	5 412	2 380	88	-	2 504	18 101	628 168	19 192	31 653	742	-	6,6	7,6	267	40	306
SØRFOLD KRAFTLAG SA	39 431	1 220	361	584	148 019	5 604	1 387	142	-	1 233	5 945	356 173	13 670	17 219	354	-	5,4	5,3	413	77	409
TINN ENERGI AS	189 525	7 048	2 496	3 901	937 105	18 438	5 283	432	-	4 229	17 505	3 093 678	86 034	33 422	2 420	-	3,0	5,1	572	188	953
TROLLFJORD KRAFT AS	134 617	5 441	1 640	5 334	419 324	13 780	10 759	239	-	5 402	41 862	1 148 500	49 543	110 651	3 107	-	8,7	8,7	288	33	289
TROMS KRAFT NETT AS	2 756 382	70 646	19 096	34 627	6 563 886	226 659	90 346	4 221	159	50 987	204 337	17 901 945	704 138	597 182	18 152	691	3,4	4,4	346	102	449
TRØGSTAD ELVERK AS	59 407	3 108	161	200	4 542	166	543	3	-	3 062	7 818	340 973	5 910	9 631	307	-	2,6	2,6	111	43	113
TRØNDERENERGI NETT AS	3 064 384	133 361	13 832	16 679	2 994 014	103 317	38 353	2 682	-	42 709	104 018	5 743 571	187 547	228 178	7 486	37	0,9	2,5	66	72	181
TYSNES KRAFTLAG SA	42 898	3 063	1 488	2 951	293 120	5 480	3 470	102	-	2 769	18 642	691 553	18 325	32 181	446	-	7,0	7,2	321	46	330
UVDAL KRAFTFORSNING AL	25 548	1 993	916	1 234	183 320	2 705	1 321	26	-	958	1 082	57 734	1 476	1 667	42	-	1,2	2,4	121	104	252
VALDRES ENERGIVERK AS	258 106	13 651	3 015	3 519	440 923	10 502	6 581	335	-	13 608	64 101	2 559 951	60 475	110 856	3 408	-	5,0	5,0	220	44	221
VANG ENERGIVERK KF	38 120	2 251	1 388	2 085	228 346	8 340	3 086	219	-	2 245	6 887	592 120	26 785	18 526	761	-	4,0	3,7	364	91	335

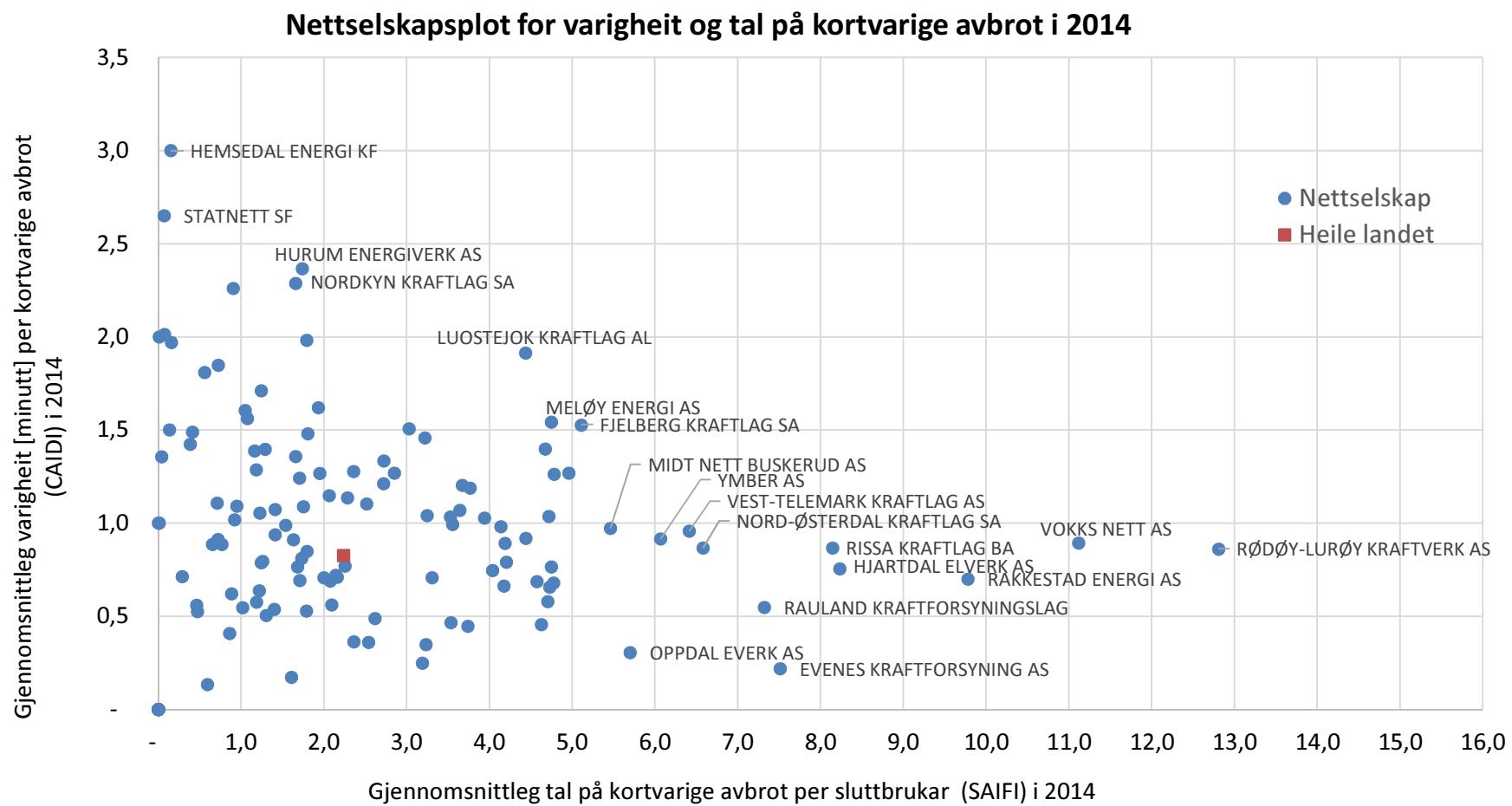
Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikjø varsla											
			Tal. påverka sluttbr	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minut]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. påverka sluttbrukar	Tal. sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAIFI	CAIFI	SAIDI [minutt]	CAIDI [minutt]	CTAID I [minutt]
VARANGER KRAFTNETT AS	716 719	16 466	3 614	7 706	2 136 341	112 012	29 753	2 378	-	10 471	26 929	2 319 443	101 927	95 944	3 165	-	2,1	3,1	271	129	403
VESTERÅLSKRAFT NETT AS	290 104	11 419	4 755	18 147	1 588 600	53 272	47 671	1 831	-	11 212	59 011	2 025 401	75 452	159 195	3 098	-	6,8	5,5	316	47	259
VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS	261 259	13 456	2 670	5 539	494 680	14 481	11 802	412	-	13 944	88 521	4 367 935	131 430	179 281	5 444	-	7,0	8,4	361	52	433
VOKKS NETT AS	254 620	13 026	2 419	3 550	401 929	7 189	4 264	135	-	12 336	126 764	4 843 030	134 820	232 904	3 923	-	10,0	10,6	403	40	425
VOSS ENERGI AS	217 982	10 340	3 959	9 548	1 777 342	42 695	17 315	913	-	6 512	22 655	1 788 186	47 720	41 888	1 668	-	3,1	4,6	345	111	504
YMBER AS	210 968	8 706	5 535	8 834	1 298 751	42 562	23 645	809	-	8 881	23 011	2 271 737	108 145	64 214	3 199	-	3,7	3,5	410	112	391
ØRSKOG ENERGI AS	93 254	4 888	753	968	110 962	3 099	2 061	45	-	4 052	27 301	1 329 078	50 367	70 850	1 805	-	5,8	7,0	295	51	355
ØVRE EIKER NETT AS	293 111	9 328	1 500	1 617	167 150	4 837	3 953	85	-	7 287	12 618	545 974	14 528	24 496	725	-	1,5	1,9	76	50	95
ÅRDAL ENERGI KF	73 302	3 565	770	1 248	200 394	3 629	1 796	84	-	3 567	6 576	532 037	6 165	10 892	238	-	2,2	2,2	205	94	203
Heile landet	114 526 785	2 916 829	515 575	849 943	126 364 526	4 294 771	1 918 526	96 349	245	1 804 561	6 314 998	346 308 345	12 346 850	15 535 879	456 817	2 172	2,5	3,7	162	66	247

3.4.2 Nøkkeltal og indikatorar for kortvarige avbrot

Figur 3.4-3 viser gjennomsnittleg fordeling per nettselskap for perioden 2008-2013 av kortvarige avbrot i snitt per sluttbrukar (SAIFI) og gjennomsnittleg gjenopprettingstid [minutt] per avbrot (CAIDI). Figur 3.4-4 viser det same for 2014 alene. I Tabell 3.4-2 er talverdiane for desse gitt for alle nettselskapa, saman med ytterlegare nøkkeldata.



Figur 3.4-3: Kortvarige avbrot: snitt SAIFI og CAIFI for nettselskap i perioden 2008-2013.



Figur 3.4-4: Kortvarige avbrot: SAIFI og CAIDI for alle nettselskapa.

Tabell 3.4-2 viser ei liste med avbrotsdata og sluttbrukarindikatorar for kortvarige avbrot på sluttbrukarnivå for alle nettselskapa. Dei som er markerte med lysegrønt er selskap som har nett i meir enn eitt fylke og data frå alle fylka slått saman for det aktuelle selskapet. Tabell 3.4-2 er tilgjengeleg for nedlasting på www.nve.no

Tabell 3.4-2: Kortvarige avbrot, avbrotsindikatorar for sluttbrukarar fordelt på nettselskap

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikke varsla											
			Tal. Påverk. sluttbr	Tal. Sluttbr Avbr.	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. Påverka Sluttbr.	Tal. sluttbr. avbr. Avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAI FI	SAI DI [minutt]	CAI DI [minutt]	CT AID I
AGDER ENERGI NETT AS	5 449 393	196 181	9 680	12 790	10 155	261	20 486	86	-	130 931	895 251	403 179	12 460	1 643 630	11 005	-	4,6	6,9	2,1	0,5	3,2
ALTA KRAFTLAG SA	410 759	11 856	810	1 191	707	26	1 271	5	-	5 583	13 774	11 194	563	41 883	157	-	1,3	2,6	1,0	0,8	2,1
ANDØY ENERGI AS	92 313	3 551	-	-	-	-	-	-	-	1 717	4 341	2 762	104	9 207	54	-	1,2	2,5	0,8	0,6	1,6
AS EIDEFOSS	328 898	13 901	735	820	356	28	825	8	-	12 259	57 669	45 883	1 427	107 952	737	-	4,2	4,7	3,3	0,8	3,7
ASKØY ENERGI AS	284 607	13 276	42	42	31	2	141	0	-	4 038	8 637	7 657	297	17 775	82	-	0,7	2,1	0,6	0,9	1,9
AURLAND ENERGIVERK AS	42 706	1 319	156	641	385	38	3 028	20	-	578	578	856	31	1 501	7	-	0,9	2,0	0,9	1,0	2,0
AUSTEVOLL KRAFTLAG BA	86 905	3 964	-	-	-	-	-	-	-	3 105	5 596	6 003	166	12 926	66	-	1,4	1,8	1,5	1,1	1,9
BALLANGEN ENERGI AS	44 300	3 073	158	201	409	7	189	0	-	1 750	3 112	4 763	107	4 423	21	-	1,1	1,9	1,7	1,6	3,0
BINDAL KRAFTLAG SA	21 643	1 193	-	-	-	-	-	-	-	953	1 132	1 235	62	2 809	13	-	0,9	1,2	1,0	1,1	1,3
BKK NETT AS	8 124 645	186 960	819	886	1 354	47	2 159	13	-	68 474	220 962	126 397	5 269	515 617	2 963	-	1,2	3,2	0,7	0,6	1,9
DALANE ENERGI IKS	380 556	14 017	37	55	70	4	159	0	-	8 629	18 051	25 219	1 377	56 468	477	-	1,3	2,1	1,8	1,4	2,9
DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	79 827	3 175	-	-	-	-	-	-	-	840	2 740	1 116	44	5 426	24	-	0,9	3,3	0,4	0,4	1,3
DRANGEDAL EVERK KF	52 376	3 475	-	-	-	-	-	-	-	2 802	8 196	10 469	382	17 395	112	-	2,4	2,9	3,0	1,3	3,7
EB NETT AS	1 658 183	58 516	776	958	983	46	1 945	11	-	20 445	40 746	45 191	1 755	94 143	813	-	0,7	2,0	0,8	1,1	2,2
EIDSIVA NETT AS	3 769 008	146 212	1 430	3 227	2 272	131	7 386	49	-	89 215	480 388	339 695	11 267	920 987	5 921	-	3,3	5,4	2,3	0,7	3,8
ELVERUM NETT AS	280 368	10 729	1 048	1 045	489	15	1 959	4	-	6 644	23 477	27 370	945	50 354	351	0	2,3	3,2	2,6	1,1	3,6

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikkje varsla											
			Tal. Påverk. sluttbr	Tal. Sluttbr Avbr.	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. Påverka Sluttbr.	Tal. sluttbr. avbr. Avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAI FI	SAI DI [minutt]	CAI DI [minutt]	CT AID I [minutt]
ENERGI 1 FOLLO RØYKEN AS	917 656	36 607	19	19	28	1	51	0	-	24 987	82 572	63 502	4 065	255 946	1 567	-	2,3	3,3	1,7	0,8	2,5
ETNE ELEKTRISITETSL AG	38 798	1 871	-	-	-	-	-	-	-	1 847	3 653	4 626	379	13 440	91	-	2,0	2,0	2,5	1,3	2,5
EVENES KRAFTFORSYNING AS	34 096	1 382	600	1 176	479	15	2 281	9	-	1 255	9 206	1 794	60	16 048	65	-	7,5	8,3	1,6	0,2	1,8
FAUSKE LYSVERK AS	159 038	6 415	570	1 753	2 061	86	4 878	35	-	2 573	5 848	7 717	325	15 432	94	-	1,2	2,6	1,5	1,3	3,3
FINNÅS KRAFTLAG	150 549	7 839	419	471	737	39	1 633	18	-	7 739	32 369	28 536	2 503	132 966	787	-	4,2	4,2	3,7	0,9	3,8
FITJAR KRAFTLAG SA	49 281	2 298	136	144	152	17	998	13	-	1 202	3 102	2 893	87	5 245	36	-	1,4	2,7	1,3	0,9	2,5
FJELBERG KRAFTLAG SA	35 610	1 892	16	32	32	0	20	0	-	1 537	9 637	14 720	727	28 090	222	-	5,1	6,3	7,8	1,5	9,6
FLESBERG ELEKTRISITETSV ERK AS	49 419	3 789	1 692	1 692	3 338	125	3 771	15	-	3 780	10 514	14 455	319	16 008	77	1	3,2	3,2	4,7	1,5	4,7
FORSAND ELVERK KF	26 659	1 094	-	-	-	-	-	-	-	737	1 360	2 326	97	3 628	39	-	1,2	1,8	2,1	1,7	3,2
FORTUM DISTRIBUSJON AS	2 160 104	106 963	1 710	3 145	3 561	109	5 502	21	-	69 095	320 803	484 434	16 001	615 257	4 661	-	3,0	4,7	4,6	1,5	7,0
FOSENKRAFT AS	202 570	7 988	459	613	348	15	1 611	3	-	6 061	24 873	5 972	273	62 784	265	-	3,2	4,2	0,8	0,2	1,0
FREDRIKSTAD ENERGINETT AS	990 340	39 933	103	103	187	9	232	0	-	34 516	83 543	46 719	1 394	235 617	2 283	-	2,1	2,4	1,2	0,6	1,4
FUSA KRAFTLAG	71 165	3 451	270	270	86	4	691	1	-	3 500	12 305	13 344	638	36 186	320	-	3,6	3,6	3,9	1,1	3,8
GAULDAL NETT AS	124 946	5 508	-	-	-	0	5	-	-	5 476	6 769	7 134	620	29 435	329	-	1,2	1,2	1,3	1,1	1,3
GUDBRANDSDA L ENERGI AS	409 840	18 212	326	326	330	11	646	1	-	13 689	38 777	27 827	1 044	107 594	885	-	2,1	2,9	1,5	0,7	2,1
HADELAND ENERGINETT AS	411 533	15 878	220	220	220	7	402	1	-	10 231	32 772	22 506	782	76 562	415	-	2,1	3,2	1,4	0,7	2,2
HAFSLUND NETT AS	16 778 104	575 689	13 720	23 183	13 176	458	47 668	392	-	232 978	693 974	550 892 530	29 530	1 765 554	18 531	17	1,2	3,0	1,0	0,8	2,3
HALLINGDAL KRAFTNETT AS	505 110	22 363	425	425	425	21	1 244	10	-	532	532	873	40	1 463	7	-	0,0	1,0	0,1	1,4	1,4

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla								Ikkje varsla												
			Tal. Påverk. sluttbr	Tal. Sluttbr Avbr.	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. Påverka Sluttbr.	Tal. sluttbr. avbr. Avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAI FI	SAI DI [minutt]	CAI DI [minutt]	CT AID I [minutt]		
HAMMERFEST ENERGI NETT AS	256 338	7 594	-	-	-	-	-	-	-	3 969	7 976	12 795	620	23 956	132	-	1,1	2,0	1,7	1,6	3,2		
HARDANGER ENERGI AS	136 772	6 386	1 401	2 318	3 455	121	5 075	27	-	1 916	2 312	5 100	352	11 232	63	-	0,7	1,4	1,3	1,8	2,6		
HAUGALAND KRAFT AS	1 395 761	61 432	1 873	4 278	6 140	175	7 832	35	-	43 083	287 389	216 886	10 049	740 209	4 101	-	4,7	6,7	3,6	0,8	5,1		
HELGELANDSKR AFT AS	4 171 845	44 464	9 057	18 308	22 792	826	39 818	187	-	27 629	149 150	176 205	7 357	366 482	2 356	-	3,8	6,0	4,5	1,2	7,1		
HEMNE KRAFTLAG SA	85 928	4 430	1 730	3 653	3 689	147	8 073	26	-	3 130	4 026	2 543	113	11 860	59	-	1,7	1,4	1,4	0,8	1,2		
HEMSEDAL ENERGI KF	88 724	3 696	-	-	-	-	-	-	-	282	564	1 692	22	446	2	-	0,2	2,0	0,5	3,0	6,0		
HERØYA NETT AS	1 052 302	288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !		
HJARTDAL ELVERK AS	32 224	2 372	453	5 386	3 635	110	10 140	33	-	2 307	14 139	11 098	429	28 776	160	-	8,2	8,5	6,2	0,8	6,4		
HURUM ENERGIVERK AS	168 031	7 000	-	-	-	-	-	-	-	6 816	12 173	28 802	1 009	24 387	239	-	1,7	1,8	4,1	2,4	4,2		
HYDRO ALUMINIMUM AS	1 516 491	105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !		
HØLAND OG SETSKOG ELVERK	125 605	5 830	-	-	-	-	-	-	-	5 909	23 536	17 533	993	73 010	555	-	4,0	4,0	3,0	0,7	3,0		
HÅLOGALAND KRAFT AS	580 596	23 558	226	420	684	41	1 213	5	-	9 238	30 295	14 787	1 138	76 478	439	-	1,3	3,3	0,7	0,5	1,7		
ISTAD NETT AS	1 024 136	25 901	72	138	128	2	73	1	-	15 396	46 276	24 379	1 024	94 383	560	2	1,8	3,0	0,9	0,5	1,6		
JÆREN EVERK KF	306 917	8 383	-	-	-	-	-	-	-	2 169	3 886	2 175	221	20 412	170	-	0,5	1,8	0,3	0,6	1,0		
KLEPP ENERGI AS	338 078	8 051	2	2	1	0	4	-	-	2 429	4 780	637	28	14 999	70	-	0,6	2,0	0,1	0,1	0,3		
KRAGERØ ENERGI AS	140 656	8 746	-	-	-	-	-	-	-	560	2 527	1 801	22	1 594	4	-	0,3	4,5	0,2	0,7	3,2		
KRØDSHERAD EVERK KF	49 598	2 684	-	-	-	-	-	-	-	1 678	6 822	2 457	64	13 127	113	-	2,5	4,1	0,9	0,4	1,5		
KVAM KRAFTVERK AS	150 779	6 994	-	-	-	-	-	-	-	2 769	3 930	7 111	156	5 736	23	-	0,6	1,4	1,0	1,8	2,6		

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikkje varsla											
			Tal. Påverk. sluttbr	Tal. Sluttbr Avbr.	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. Påverka Sluttbr.	Tal. sluttbr. avbr. Avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAI FI	SAI DI [minutt]	CAI DI [minutt]	CT AID I [minutt]
KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG SA	54 407	3 802	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !
KVINNHERAD ENERGI AS	133 646	6 714	1 167	3 870	5 616	184	7 738	18	-	6 602	20 787	24 055	896	56 321	337	-	3,7	3,7	4,4	1,2	4,5
LIER EVERK AS	428 755	11 689	34	68	90	7	349	4	-	6 575	20 944	17 746	849	53 622	388	1	1,8	3,2	1,5	0,8	2,7
LOFOTKRAFT AS	405 997	15 709	1 356	2 303	1 477	64	4 945	18	-	15 996	75 624	97 336	5 902	275 571	2 635	17	5,0	4,9	6,3	1,3	6,2
LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	132 397	3 814	1 891	5 502	16 056	1	24 203	76	-	3 808	11 425	16 330	2 073	72 344	554	-	4,4	4,4	8,5	1,9	8,5
LUSTER ENERGIVERK AS	70 429	3 709	709	2 850	2 487	70	4 854	17	-	2 210	7 259	10 996	526	20 381	88	-	2,7	4,6	3,6	1,3	6,1
LYSE ELNETT AS	3 892 953	130 278	24	24	3	0	94	-	-	23 070	53 678	79 942	3 542	165 031	1 130	-	0,4	2,3	0,6	1,5	3,5
LÆRDAL ENERGI AS	46 841	1 820	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !
LØVENSKIOLD FOSSUM KRAFT	6 037	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !
MELØY ENERGI AS	134 182	4 810	-	-	-	-	-	-	-	4 845	22 834	35 221	2 288	106 484	871	-	4,7	4,7	7,3	1,5	7,3
MIDT NETT BUSKERUD AS	248 143	12 838	1 417	3 667	963	27	5 094	16	-	12 591	66 475	67 222	2 981	138 680	994	-	5,5	5,6	5,3	1,0	5,4
MIDT-TELEMARK ENERGI AS	225 227	10 438	-	-	-	-	-	-	-	3 366	9 262	5 746	219	19 036	119	-	0,9	2,8	0,6	0,6	1,7
MO INDUSTRIPARK AS	1 720 183	82	-	-	-	-	-	-	-	1	1	2	4 309	129 272	399	-	0,0	1,0	0,0	2,0	2,0
MODALEN KRAFTLAG BA	6 911	353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !
MØRENETT AS	1 646 706	62 637	1 870	2 286	4 109	172	5 816	15	-	37 160	101 748	137 105	8 949	393 284	3 126	-	1,7	2,7	2,3	1,4	3,7
NESSET KRAFT AS	40 568	2 337	25	25	25	1	71	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	1,0	0,0	1,0	1,0
NORDKRAFT NETT AS	380 127	12 090	1 016	1 940	2 356	55	2 794	7	-	4 101	24 195	16 188	618	57 448	345	-	2,2	6,0	1,5	0,7	4,3
NORDKYN KRAFTLAG SA	66 869	1 860	-	-	-	-	-	-	-	1 310	3 086	7 055	361	9 045	61	-	1,7	0,6	3,8	2,3	1,5

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikke varsla											
			Tal. Påverk. sluttbr	Tal. Sluttbr Avbr.	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kW h]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. Påverka Sluttbr.	Tal. sluttbr. avbr. Avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAI FI	SAI DI [minutt]	CAI DI [minutt]	CT AID I [minutt]
NORDLANDSNETT AS	871 870	30 913	2 907	11 606	3 385	83	3 559	14	-	14 834	35 965	43 621	1 389	78 349	465	0	1,5	5,6	1,5	1,0	5,5
NORDMØRE ENERGIVERK AS	648 201	25 447	1 992	2 103	2 760	123	5 657	25	-	13 629	23 860	11 415	471	62 393	428	-	1,0	0,6	0,5	19,8	10,8
NORD-SALTEN KRAFT AS	197 089	6 545	561	1 678	51	2	95	0	-	4 736	25 653	18 053	663	48 143	320	0	4,2	1,8	2,8	0,7	1,2
NORDVEST NETT AS	235 554	8 980	-	-	-	-	-	-	-	6 033	15 355	10 617	681	57 128	587	-	1,7	1,0	1,2	0,7	0,7
NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG SA	275 479	10 586	194	194	363	22	438	1	-	8 452	69 477	60 016	1 474	97 334	755	-	6,6	5,7	0,9	11,5	10,0
NORE ENERGI KB	28 423	2 014	790	2 453	2 667	38	2 165	5	-	1 594	7 053	7 184	227	12 931	58	-	4,7	6,0	4,9	1,0	6,2
NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	
NOTODDEN ENERGI AS	180 821	7 372	52	52	156	4	81	0	-	824	11 812	1 883	65	20 176	53	-	1,6	0,3	0,2	13,5	2,3
NTE NETT AS	2 245 184	82 054	1 236	1 572	1 303	50	3 624	19	-	54 042	288 494	133 897	5 132	626 990	3 780	-	3,5	5,3	1,6	0,5	2,5
ODDA ENERGI AS	1 082 586	5 917	1 895	7 352	7 314	225	13 517	81	-	5 536	8 757	12 205	511	21 239	160	-	2,7	2,9	3,3	1,2	3,5
OPPDAL EVERK AS	129 719	6 794	2 139	10 034	4 308	114	3 463	52	-	6 266	28 701	7 519	301	55 182	277	-	5,7	4,9	1,7	0,3	1,5
ORKDAL ENERGI AS	173 074	6 914	511	1 181	435	11	706	4	-	3 180	24 680	11 113	328	44 821	155	-	3,7	7,9	1,7	0,4	3,5
RAKkestad ENERGI AS	114 101	4 269	11	11	11	1	40	-	-	4 272	41 740	29 190	1 934	135 580	1 386	-	9,8	9,8	6,8	0,7	6,8
RAULAND KRAFTFORSYNINGSLAG	59 782	3 902	3 842	14 995	8 422	181	21 020	87	-	3 792	13 569	7 235	223	25 762	99	-	7,3	7,4	4,0	0,5	4,1
RAUMA ENERGI AS	116 542	5 020	1 182	2 437	1 904	56	2 370	10	-	3 108	6 374	7 682	277	14 711	83	-	1,8	2,8	1,9	1,1	3,0
REPVÅG KRAFTLAG SA	120 641	4 370	331	722	872	32	1 292	10	-	3 746	19 265	12 851	974	57 425	343	-	4,6	5,0	3,1	0,7	3,5
RINGERIKS-KRAFT NETT AS	518 373	20 754	198	506	959	41	1 478	8	-	1 039	1 039	2 150	77	2 270	11	-	0,1	1,2	0,1	2,0	2,5
RISSA KRAFTLAG BA	72 150	3 160	141	141	2	0	304	1	-	3 117	25 595	22 298	1 534	99 280	688	-	8,1	8,3	7,1	0,9	7,2

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikkje varsla											
			Tal. Påverk. sluttbr	Tal. Sluttbr Avbr.	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. Påverka Sluttbr.	Tal. sluttbr. avbr. Avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAI FI	SAI DI [minutt]	CAI DI [minutt]	CT AID I [minutt]
ROLLAG ELEKTRISITETSV ERK SA	41 539	1 935	-	-	-	-	-	-	-	2 018	3 746	6 066	225	10 172	112	-	1,9	1,9	3,1	1,6	3,0
RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	74 383	4 281	1 005	1 750	2 450	31	796	3	-	4 440	53 082	44 717	1 648	118 190	1 000	-	12,8	12,4	11,0	10,6	0,9
RØROS ELEKTRISITETSV ERK AS	120 985	6 059	-	-	-	-	-	-	-	5 989	19 596	6 815	266	46 575	475	-	3,2	3,3	1,1	0,3	1,1
SANDØY ENERGI AS	24 670	1 048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	#DI V/0 !	
SELBU ENERGIVERK AS	61 093	2 824	24	24	24	1	57	0	-	2 126	2 533	5 756	260	6 917	60	-	0,9	1,2	2,0	2,3	2,7
SFE NETT AS	1 321 137	23 740	2 160	4 441	4 357	159	9 367	46	-	22 259	109 052	138 847	8 009	319 068	2 565	32	4,8	5,1	6,0	1,3	6,4
SKAGERAK NETT AS	9 166 618	186 481	1 688	1 728	2 126	126	5 724	45	-	81 514	312 351	237 878	9 140	742 532	4 643	-	1,7	3,8	1,3	0,8	2,9
SKJÅK ENERGI KF	42 984	2 034	2	2	0	0	-	-	-	1 995	9 568	5 537	232	24 857	214	-	4,7	4,8	2,7	0,6	2,8
SKL NETT AS	234 020	8 492	-	-	-	-	-	-	-	6 721	14 500	18 010	873	40 330	207	-	1,7	2,2	2,1	1,2	2,7
SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	87 177	3 697	2 735	5 457	2 197	109	18 631	130	-	3 673	11 832	21 975	1 755	67 913	710	-	4,7	4,7	6,5	1,4	6,6
SOGNEKRAFT AS	230 786	8 505	1 524	1 800	698	31	4 147	16	0	5 523	28 443	29 313	1 303	76 820	319	2	3,6	5,5	3,5	1,0	5,4
STANGE ENERGI NETT AS	257 655	10 834	971	1 197	2 164	73	2 797	15	-	5 037	13 975	5 974	163	22 158	125	-	1,4	2,8	0,8	0,5	1,5
STATNETT SF	20 183 074	14	-	-	-	-	-	-	-	1	1	3	5 555	125 447	577	-	0,1	1,0	0,2	2,7	2,7
STRANDA ENERGI AS	115 072	3 228	16	16	16	0	24	0	-	476	496	992	56	1 673	14	-	0,2	1,0	0,3	2,0	2,1
STRYN ENERGI AS	112 099	4 406	25	25	25	1	32	0	-	4 386	9 070	10 408	667	34 293	242	-	2,1	2,1	2,4	1,1	2,4
SULDAL ELVERK KF	96 120	3 721	245	260	88	2	285	1	-	2 823	8 537	3 106	144	22 706	126	-	2,4	2,9	0,9	0,4	1,0
SUNNDAL ENERGI KF	92 709	4 770	914	1 103	2 206	82	2 048	5	-	1 295	2 337	931	34	5 684	18	-	0,7	2,1	0,7	0,9	1,9
SUNNFJORD ENERGI AS	374 461	15 325	286	287	407	20	676	2	-	13 800	63 133	61 759	3 255	159 767	1 291	-	4,1	4,5	4,1	1,0	4,5

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla								Ikjje varsla												
			Tal. Påverk. sluttbr	Tal. Sluttbr Avbr.	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh h]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. Påverka Sluttbr.	Tal. sluttbr. avbr. Avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAI FI	SAI DI [minutt]	CAI DI [minutt]	CT AID I [minutt]		
SVORKA ENERGI AS	148 489	6 527	501	959	900	44	2 401	10	-	5 919	10 827	16 544	1 361	46 058	472	-	1,8	1,9	2,7	1,5	2,8		
SYKKYLVEN ENERGI AS	113 931	4 511	-	-	-	-	-	-	-	1 450	1 746	2 485	98	3 986	23	-	0,4	1,2	0,6	1,4	1,7		
SØR AURDAL ENERGI AS	55 993	2 869	-	-	-	-	-	-	-	2 461	9 320	9 692	452	24 607	137	-	3,2	3,8	3,4	1,0	3,9		
SØRFOLD KRAFTLAG SA	39 431	1 220	123	161	254	18	686	0	-	818	3 321	4 160	108	5 304	21	-	2,9	4,3	3,6	1,3	5,4		
TINN ENERGI AS	189 525	7 048	-	-	-	-	-	-	-	1 670	3 340	1 754	232	19 307	182	-	0,5	2,0	0,2	0,5	1,1		
TROLLFJORD KRAFT AS	134 617	5 441	1 531	2 645	698	22	1 030	5	-	5 364	23 330	16 942	863	81 371	762	-	4,8	4,8	3,2	0,7	3,3		
TROMS KRAFT NETT AS	2 756 382	70 646	6 575	10 701	10 555	496	27 339	99	0	35 430	167 077	185 604	9 017	435 252	2 540	16	2,5	4,6	2,8	1,1	5,1		
TRØGSTAD ELVERK AS	59 407	3 108	2	2	3	0	6	0	-	417	417	626	15	591	4	-	0,1	1,0	0,2	1,5	1,5		
TRØNDERENERGI NETT AS	3 064 384	133 361	1 913	7 008	7 844	128	7 049	37	-	32 274	95 672	83 051	3 258	211 039	1 449	2	0,8	3,1	0,7	0,9	2,8		
TYSNES KRAFTLAG SA	42 898	3 063	-	-	-	-	-	-	-	2 633	4 999	4 553	134	8 558	25	-	1,6	1,9	1,5	0,9	1,7		
UVDAL KRAFTFORSYNING AL	25 548	1 993	1 860	3 714	6 934	117	3 811	14	-	1 883	3 318	334	127	8 060	29	-	3,5	3,7	3,6	1,0	3,9		
VALDRES ENERGIVERK AS	258 106	13 651	1 054	2 245	2 409	49	2 797	26	-	12 537	62 307	39 903	1 357	119 755	787	-	4,7	5,1	3,1	0,7	3,4		
VANG ENERGIVERK KF	38 120	2 251	-	-	-	-	-	-	-	2 060	4 507	3 188	141	11 573	76	-	2,0	2,2	1,4	0,7	1,5		
VARANGER KRAFTNETT AS	716 719	16 466	454	703	142	7	425	2	-	16 166	72 433	66 993	8 032	357 175	2 887	82	4,4	4,5	4,1	0,9	4,2		
WESTERÅLSKRAFT NETT AS	290 104	11 419	2 670	6 147	2 967	170	22 404	177	-	10 221	38 869	43 292	2 532	127 861	711	-	3,9	3,5	4,1	1,0	3,6		
VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS	261 259	13 456	4 480	6 205	6 276	171	10 515	61	-	12 819	80 091	76 302	2 588	159 828	1 249	-	6,4	8,1	6,1	1,0	7,7		
VOKKS NETT AS	254 620	13 026	1 026	1 368	886	20	1 942	6	-	12 390	143 462	128 500	4 400	275 545	1 279	-	11,1	11,7	9,9	0,9	10,4		
VOSS ENERGI AS	217 982	10 340	1 741	1 741	4 237	175	4 164	26	-	4 603	10 294	12 451	770	39 196	66	-	1,2	2,6	1,6	1,4	3,6		
YMBER AS	210 968	8 706	1 790	4 786	1 993	78	8 674	40	-	6 182	48 053	46 385	1 719	99 986	641	-	6,1	8,5	5,6	0,9	7,8		

Nettselskap	Levert energi [kWh]	Samla tal på sluttbr.	Varsla							Ikke varsla											
			Tal. Påverk. sluttbr	Tal. Sluttbr Avbr.	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh h]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Tal. Påverka Sluttbr.	Tal. sluttbr. avbr. Avbrot	Sum avbr. varighet [minutt]	ILE [kWh]	Avbr. effekt [kW]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAI FI	CAI FI	SAI DI	CAI DI	CT AID I
ØRSKOG ENERGI AS	93 254	4 888	960	1 057	195	3	286	1	-	3 282	11 742	6 050	219	24 448	171	-	2,6	3,4	1,3	0,5	1,7
ØVRE EIKER NETT AS	293 111	9 328	-	-	-	-	-	-	-	9 043	16 734	33 153	2 829	85 123	681	-	1,8	1,9	3,6	2,0	3,7
ÅRDAL ENERGI KF	73 302	3 565	1	1	1	0	1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	1,0	0,0	1,0	1,0
Heile landet	114 526 785	2 916 829	116 957	237 036 042	214 815	7 289	437 176	2 285 346	0 796	1 512 511	6 295 858	5 179 109	242 110	15 352 171	110 109	171	2,2	4,2	1,8	0,8	3,5

3.4.4 Ansvarlege konsesjonærar

Nettselskap med sluttbrukarar som har opplevd avbroten effekt eller ikkje-levert energi (jf. "berørt konsesjonær" frå leveringskvalitetsforskrifta § 2A-3), rapporterer spesifiserte data til NVE. Dersom den avbrotna effekten eller den ikkje-leverte energien skriv seg frå hendingar i eit anna nettselskap, rapporterer det påverka selskapet det andre selskapet som ansvarleg (jf. "ansvarlig konsesjonær" frå leveringskvalitetsforskrifta § 2A-3) dersom dette skriftleg har vedkjent seg ansvaret (eller seg sjølv som ansvarleg dersom det andre selskapet ikkje skriftleg har vedkjent seg ansvaret). Tabell 3.4-3 og Tabell 3.4-4 viser ei oversikt over dei ansvarlege nettselskapa for høvesvis langvarige og kortvarige avbrot.

I 2014 var total ILE der annan konsesjonær enn påverka konsesjonær er rapportert som ansvarleg konsesjonær, 1 669 MWh for langvarige avbrot og 31,9 MWh for kortvarige avbrot. Dette utgjorde 12,7 % av ILE for langvarige avbrot, og 14,3 % for kortvarige avbrot.

Tabell 3.4-3: Liste over påverka nettselskap og nettselskap rapporterte som ansvarlege ved langvarige avbrot

Påverka konsesjonær (BK)	Langvarige avbrot, alle spenningsnivå									
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
AGDER ENERGI NETT AS	190 936	706 032	896 968	SIRA KVINA KRAFTSELSKAP	-	-	1 524	0,2 %	1 524	0,2 %
	-	-	-	STATNETT SF	-	-	2 654	0,4 %	2 654	0,3 %
	-	-	-							
ALTA KRAFTLAG SA	10 285	28 018	38 303							
ANDØY ENERGI AS	18 004	5 334	23 338							
AS EIDEFOSS	11 265	35 592	46 857							
ASKØY ENERGI AS	19 594	14 869	34 463							
AURLAND ENERGIVERK AS	4 765	30 320	35 085							
AUSTEVOLL KRAFTLAG BA	9 470	8 635	18 105							
	-	-	-	SKL NETT AS	-	-	950	11,0 %	950	5,2 %
BALLANGEN ENERGI AS	16 831	4 947	21 778							
BINDAL KRAFTLAG SA	6 402	6 666	13 068							

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
BKK NETT AS	292 753	868 960	1 161 713	SUNNFJORD ENERGI AS	-	-	416	0,0 %	416	0,0 %
DALANE ENERGI IKS DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	52 686	72 438	125 124		-	-	-	-	-	-
DRANGEDAL EVERK KF	1 709	5 003	6 712		-	-	-	-	-	-
EB NETT AS	3 317	2 866	6 183	SKAGERAK NETT AS	-	-	-	-	-	-
EIDSIVA NETT AS	26 695	120 710	147 405		-	-	-	-	-	-
ELVERUM NETT AS	166 721	1 217 537	1 384 258		-	-	-	-	-	-
ENERGI 1 FOLLO RØYKEN AS	21 465	63 160	84 625	EIDSIVA ENERGI NETT AS	-	-	36 136	57,2 %	36 136	42,7 %
	27 068	105 536	132 604	EB NETT AS	-	-	9 061	8,6 %	9 061	6,8 %
	-	-	-	HAFSLUND NETT AS	-	-	1 419	1,3 %	1 419	1,1 %
	-	-	-	STATNETT SF	-	-	9 412	8,9 %	9 412	7,1 %
ETNE ELEKTRISITETSLAG	3 007	7 608	10 615		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	SKL NETT AS	-	-	294	3,9 %	294	2,8 %
EVENES KRAFTFORSYNING AS	3 902	4 210	8 112		-	-	-	-	-	-
FAUSKE LYSVERK AS	8 821	7 832	16 653	DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	-	-	775	9,9 %	775	4,7 %
FINNÅS KRAFTLAG	10 016	38 745	48 761		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	SKL NETT AS	-	-	5 067	13,1 %	5 067	10,4 %
FITJAR KRAFTLAG SA	2 063	24 460	26 523		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	SKL NETT AS	-	-	821	3,4 %	821	3,1 %

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
FJELBERG KRAFTLAG SA	827	10 094	10 921	KVINNHERAD ENERGI AS	-	-	1 379	13,7 %	1 379	12,6 %
FLESBERG ELEKTRISITETSVERK AS	9 713	15 385	25 098	EB NETT AS	-	-	4 400	28,6 %	4 400	17,5 %
FORSAND ELVERK KF	15 835	3 908	19 743	LYSE ELNETT AS	8 147	51,4 %	-	-	8 147	41,3 %
FORTUM DISTRIBUTSJON AS	90 998	265 188	356 186	HAFSLUND NETT AS	37 296	41,0 %	17 443	6,6 %	54 739	15,4 %
FOSENKRAFT AS	3 225	16 558	19 783	STATNETT SF	-	-	3 984	1,5 %	3 984	1,1 %
FREDRIKSTAD ENERGINETT AS	26 307	92 911	119 218	TRØNDERENERGI NETT AS	-	-	1 306	7,9 %	1 306	6,6 %
FUSA KRAFTLAG	2 271	33 420	35 691	HAFSLUND NETT AS	-	-	59 719	64,3 %	59 719	50,1 %
GAULDAL NETT AS	13 391	17 215	30 606	SKL NETT AS	-	-	27 306	81,7 %	27 306	76,5 %
GUDBRANDSDAL ENERGI AS	14 049	78 227	92 276	EIDSIVA ENERGI NETT AS	-	-	16 220	20,7 %	16 220	17,6 %
HADELAND ENERGINETT AS	9 785	63 511	73 296	VINSTRA KRAFTSELSKAP DA	-	-	1 582	2,0 %	1 582	1,7 %
HAFSLUND NETT AS	483 448	1 020 149	1 503 597	EB NETT AS	-	-	13 917	1,4 %	13 917	0,9 %
	-	-	-	EIDSIVA ENERGI NETT AS	2 688	0,6 %	192	0,0 %	2 880	0,2 %

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
HALLINGDAL KRAFTNETT AS	-	-	-	FORTUM DISTRIBUTION AS	-		180	0,0 %	180	0,0 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		63 240	6,2 %	63 240	4,2 %
	30 867	48 431	79 298	E-CO ENERGI AS	-		6 057	12,5 %	6 057	7,6 %
	-	-	-	EB NETT AS VALDRES ENERGIVERK AS	-		770	1,6 %	770	1,0 %
	-	-	-		-		408	0,8 %	408	0,5 %
HAMMERFEST ENERGI NETT AS	15 361	75 887	91 248	ALTA KRAFTLAG SA	-		-		-	
HARDANGER ENERGI AS	-	-	-	BKK NETT AS	-		5 598	12,9 %	5 598	11,4 %
	5 677	43 489	49 166	STATNETT SF	-		569	1,3 %	569	1,2 %
	-	-	-	AKTIESELSKABET SAUDEFALDENE	660	0,6 %	-		660	0,1 %
HAUGALAND KRAFT AS	104 496	340 016	444 512	STATNETT SF	-		4 664	1,3 %	4 664	0,9 %
HELGELANDSKRAFT AS	186 473	361 757	548 230	TRØNDERENERGI NETT AS	-		-		-	
	-	-	-		357	2,8 %	-		357	1,2 %
HEMNE KRAFTLAG SA	12 534	18 245	30 779	SKAGERAK NETT AS	941	50,5 %	17 755	62,0 %	18 696	61,3 %
HEMSEDAL ENERGI KF	4 157	15 084	19 241	EB NETT AS	-		7 360	37,8 %	7 360	29,1 %
HERØYA NETT AS	-	26 227	26 227							
HJARTDAL ELVERK AS	1 862	28 659	30 521							
HURUM ENERGIVERK AS	5 844	19 483	25 327							
	-	-	-							

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
HYDRO ALUMINIUM AS	3 158	12 008	15 166		-		-		-	
HØLAND OG SETSKOG ELVERK	10 065	11 554	21 619		-		-		-	
	-	-	-	HAFSLUND NETT AS	-		6 171	53,4 %	6 171	28,5 %
HÅLOGALAND KRAFT AS	33 226	101 496	134 722		-		-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		24 139	23,8 %	24 139	17,9 %
ISTAD NETT AS	15 404	165 788	181 192		-		-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		74 586	45,0 %	74 586	41,2 %
JÆREN EVERK KF	6 283	10 132	16 415		-		-		-	
	-	-	-	LYSE ELNETT AS	-		-		-	
KLEPP ENERGI AS	4 132	3 760	7 892		-		-		-	
KRAGERØ ENERGI AS	9 845	28 366	38 211		-		-		-	
KRØDSHERAD EVERK KF	2 312	9 216	11 528		-		-		-	
	-	-	-	EB NETT AS	-		2 087	22,6 %	2 087	18,1 %
KVAM KRAFTVERK AS	8 479	35 579	44 058		-		-		-	
KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG SA	619	3 822	4 441		-		-		-	
KVINNHERAD ENERGI AS	11 162	19 447	30 609		-		-		-	
	-	-	-	FJELBERG KRAFTLAG SA	-		2 993	15,4 %	2 993	9,8 %
	-	-	-	SKL NETT AS	-		52	0,3 %	52	0,2 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		-		-	
LIER EVERK AS	8 980	61 195	70 175		-		-		-	
	-	-	-	EB NETT AS	17 856	198,8 %	-		17 856	25,4 %
LOFOTKRAFT AS	138 782	132 863	271 645		-		-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		23 994	18,1 %	23 994	8,8 %
	-	-	-	TROLLFJORD KRAFT AS	-		22 551	17,0 %	22 551	8,3 %

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	45 208	137 388	182 596	STATNETT SF	-	-	-	-	-	-
LUSTER ENERGIVERK AS	6 714	15 800	22 514	STATNETT SF	26 825	59,3 %	65 298	47,5 %	92 123	50,5 %
LYSE ELNETT AS	242 729	187 710	430 439	E-CO ENERGI AS	-	-	-	-	-	-
LÆRDAL ENERGI AS	3 149	171 694	174 843	NORDLANDSNETT AS	-	-	10 725	6,2 %	10 725	6,1 %
LØVENSKIOLD FOSSUM KRAFT	-	180	180	EB NETT AS	-	-	9 448	14,5 %	9 448	12,3 %
MELØY ENERGI AS	36 356	90 929	127 285	MIDT NETT BUSKERUD AS	-	-	2	0,0 %	2	0,0 %
MIDT NETT BUSKERUD AS	11 737	65 116	76 853	SFE NETT AS	1 802	1,2 %	1 523	0,3 %	3 325	0,5 %
MIDT-TELEMARK ENERGI AS	5 265	27 237	32 502	STATNETT SF	-	-	386 629	68,7 %	386 629	54,2 %
MO INDUSTRIPARK AS	-	139 682	139 682	STRANDA ENERGI AS	-	-	230	0,0 %	230	0,0 %
MODALEN KRAFTLAG BA	2 847	316	3 163	STRYN ENERGI AS	-	-	26	0,0 %	26	0,0 %
MØRENNETT AS	151 133	562 657	713 790	RAUMA ENERGI AS	-	-	811	8,8 %	811	5,2 %
NESSET KRAFT AS	6 223	9 246	15 469							
	-	-	-							

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
NODKRAFT NETT AS	-	-	-	STATNETT SF	-		7 128	77,1 %	7 128	46,1 %
	21 687	131 260	152 947	EVENES KRAFTFORSYNING AS	168	0,8 %	3	0,0 %	171	0,1 %
	-	-	-	STATNETT SF	721	3,3 %	69 078	52,6 %	69 799	45,6 %
NORD-SALTEN KRAFT AS	18 460	30 843	49 303							
NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG SA	9 815	31 446	41 261							
NORDKYN KRAFTLAG SA	-	-	-	AS EIDEOF OSS	-		62	0,2 %	62	0,2 %
	11 691	25 679	37 370							
	64 950	79 522	144 472							
	65 898	42 534	108 432							
NORDVEST NETT AS	-	-	-	STATNETT SF	-		753	1,8 %	753	0,7 %
	8 323	117 123	125 446							
	-	-	-	MØRENETT AS	-		676	0,6 %	676	0,5 %
	-	-	-	RAUMA ENERGI AS	-		572	0,5 %	572	0,5 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		67 265	57,4 %	67 265	53,6 %
NORE ENERGI KB	-	-	-	ØRSKOG ENERGI AS	-		3 251	2,8 %	3 251	2,6 %
	2 955	10 042	12 997							
	-	-	-	EB NETT AS HALLINGDAL KRAFTNETT AS	85	2,9 %	2 970	29,6 %	3 055	23,5 %
NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	-	-	-							
NOTODDEN ENERGI AS	4 725	7 799	12 524							
NTE NETT AS	108 184	238 907	347 091	TRØNDERENERGI NETT AS	-		2 832	1,2 %	2 832	0,8 %

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
ODDA ENERGI AS	5 364	39 537	44 901	HARDANGER ENERGI AS NORSK HYDRO PRODUKSJON AS SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG STATKRAFT ENERGI AS STATNETT SF SULDAL ELVERK KF	-	-	111	0,3 %	111	0,2 %
	-	-	-		-	-	727	1,8 %	776	1,7 %
	-	-	-		-	-	12	0,0 %	12	0,0 %
	-	-	-		-	-	29	0,1 %	29	0,1 %
	-	-	-		-	-	8 525	21,6 %	8 525	19,0 %
	-	-	-		-	-	46	0,1 %	46	0,1 %
OPPDAL EVERK AS	3 646	9 449	13 095	TRØNDERENERGI NETT AS	-	-	-	-	-	-
	-	-	-		53	1,5 %	4 636	49,1 %	4 689	35,8 %
ORKDAL ENERGI AS	5 380	7 387	12 767	HAFSLUND NETT AS	-	-	-	-	-	-
RAKKESTAD ENERGI AS	5 087	18 604	23 691		-	-	-	-	-	-
RAULAND KRAFTFORSYNINGSLAG	1 642	11 765	13 407		-	-	3 239	17,4 %	3 239	13,7 %
RAUMA ENERGI AS	6 352	29 207	35 559	SKAGERAK NETT AS STATNETT SF	-	-	-	-	-	-
REPVÅG KRAFTLAG SA	23 117	35 829	58 946		-	-	-	-	-	-
RINGERIKS-KRAFT NETT AS	26 257	94 865	121 122		-	-	6 736	23,1 %	6 736	18,9 %
RISSA KRAFTLAG BA	3 589	15 416	19 005	EIDSIVA ENERGI NETT AS TRØNDERENERGI NETT AS	-	-	220	0,2 %	220	0,2 %
ROLLAG ELEKTRISITETSVERK SA	1 109	8 604	9 713		-	-	7 883	51,1 %	7 883	41,5 %

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	-	-	-	EB NETT AS	-		460	5,3 %	460	4,7 %
	19 654	45 257	64 911	NORDLANDSNETT AS	-		-	-	-	-
RØROS ELEKTRISITETSVERK AS	-	-	-		-		8 596	19,0 %	8 596	13,2 %
SANDØY ENERGI AS	3 019	9 388	12 407				-	-	-	-
	-	6 552	6 552	STATNETT SF	-	#DIV/0!	-	100,0 %	-	100,0 %
SELBU ENERGIVERK AS	2 937	26 377	29 314		-	#DIV/0!	6 552		6 552	
SFE NETT AS	89 575	157 499	247 074	STATNETT SF	-		-	-	-	-
	-	-	-	SUNNFJORD ENERGI AS	-		12 566	8,0 %	12 566	5,1 %
SKAGERAK NETT AS	-	-	-	EB NETT AS	-		44	0,0 %	44	0,0 %
	221 297	644 069	865 366		-		-	-	-	-
SKJÅK ENERGI KF	-	-	-	OPPLANDSKRAFT DA	-		9 096	1,4 %	9 096	1,1 %
	1 301	5 528	6 829		-		-	-	-	-
SKL NETT AS	-	-	-	FITJAR KRAFTLAG SA	-		902	16,3 %	902	13,2 %
	8 547	16 333	24 880	TYSNES KRAFTLAG SA	-		4	0,0 %	4	0,0 %
SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	-	-	-	ETNE ELEKTRISITETSLAG SA	290	3,4 %	-	-	290	1,2 %
	9 973	24 878	34 851		-		667	2,7 %	667	1,9 %
	-	-	-	HAUGALAND KRAFT AS	-		1 640	6,6 %	1 640	4,7 %
SOGNEKRAFT AS	-	-	-	SKL NETT AS	-		350	1,4 %	350	1,0 %
	22 928	59 911	82 839	BKK NETT AS	-		28	0,0 %	28	0,0 %

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
STANGE ENERGI NETT AS	-	-	-	LUSTER ENERGIVERK AS	-		6	0,0 %	6	0,0 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		1 682	2,8 %	1 682	2,0 %
	16 962	41 473	58 435	EIDSIVA NETT AS	-		12 307	29,7 %	12 307	21,1 %
STATNETT SF	-	187 718	187 718				-		-	
STRANDA ENERGI AS	6 110	71 739	77 849				-		-	
STRYN ENERGI AS	-	-	-	MØRENNETT AS	2 810	46,0 %	798	1,1 %	3 608	4,6 %
	-	-	-	SFE NETT AS	63	1,0 %	-		63	0,1 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		35 111	48,9 %	35 111	45,1 %
SULDAL ELVERK KF	1 443	11 432	12 875				-		-	
	-	-	-	SFE NETT AS	-		508	4,4 %	508	3,9 %
	22 651	41 087	63 738	TUSSA NETT AS	-		28	0,2 %	28	0,2 %
SUNNDAL ENERGI KF	-	-	-	STATNETT SF	-		-		-	
SUNNFJORD ENERGI AS	13 120	5 557	18 677	NORDMØRE ENERGIVERK AS	-		-		-	
SVORKA ENERGI AS	-	-	-	SFE NETT AS	-		1 137	20,5 %	1 137	6,1 %
	31 676	101 877	133 553				-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		4 008	3,9 %	4 008	3,0 %
SYKKYLVEN ENERGI AS	25 576	37 103	62 679				-		-	
SØR AURDAL ENERGI AS	9 377	48 085	57 462				-		-	
SØR AURDAL ENERGI AS	-	-	-	STATNETT SF	-		34 615	72,0 %	34 615	60,2 %
	5 412	19 192	24 604	EIDSIVA NETT AS	-		-		-	
	-	-	-		-		8 649	45,1 %	8 649	35,2 %

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
SØRFOLD KRAFTLAG SA	5 603	13 669	19 272		-		-		-	
TINN ENERGI AS	18 438	86 034	104 472	NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	-		-		-	
	-	-	-	SKAGERAK NETT AS	-		2 800	3,3 %	2 800	2,7 %
	-	-	-	LOFOTKRAFT AS	-		6 079	7,1 %	6 079	5,8 %
TROLLFJORD KRAFT AS	13 780	49 542	63 322	STATNETT SF	57	0,4 %	8 491	17,1 %	8 548	13,5 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		9 152	18,5 %	9 152	14,5 %
TROMS KRAFT NETT AS	226 658	704 136	930 794	HAFSLUND NETT AS	-		47 432	6,7 %	47 432	5,1 %
	-	-	-	SKL NETT AS	-		-		-	
TRØGSTAD ELVERK AS	166	5 911	6 077	EB NETT AS	44	1,6 %	-		-	
	-	-	-	EIDSIVA NETT AS	-		38 453	63,6 %	38 453	54,2 %
TRØNDERENERGI NETT AS	103 317	187 546	290 863	VALDRES ENERGIVERK AS	-		10 794	40,3 %	10 794	30,7 %
TYSNES KRAFTLAG SA	5 480	18 325	23 805	ARDAL ENERGI KF	2 873	34,5 %	29	0,1 %	29	0,1 %
UVDAL KRAFTFORSYNING AL	2 705	1 476	4 181		-		-		-	
VALDRES ENERGIVERK AS	10 502	60 475	70 977		-		-		-	
VANG ENERGIVERK KF	8 339	26 786	35 125		-		-		-	
	-	-	-		-		-		-	
VARANGER KRAFTNETT AS	112 012	101 928	213 940		-		-		-	

Langvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annен ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS	-	-	-	STATNETT SF	-	-	2 372	2,3 %	2 372	1,1 %
	14 481	131 429	145 910	AGDER ENERGI NETT AS	-	-	2 537	1,9 %	2 537	1,7 %
	-	-	-	SKAGERAK NETT AS	-	-	-	-	-	-
WESTERÅLSKRAFT NETT AS	53 273	75 453	128 726	STATNETT SF	-	-	16 229	21,5 %	16 229	12,6 %
VOKKS NETT AS	7 189	134 821	142 010	EIDSIVA ENERGI NETT AS	-	-	11 082	8,2 %	11 082	7,8 %
VOSS ENERGI AS	42 696	47 719	90 415	EB NETT AS	-	-	1 358	2,8 %	1 358	1,5 %
YMBER AS	42 562	108 145	150 707	ALTA KRAFTLAG SA	-	-	3	0,0 %	3	0,0 %
	-	-	-	STATNETT SF	139	0,3 %	25 143	23,2 %	25 282	16,8 %
	-	-	-	TROMS KRAFT NETT AS	6 620	15,6 %	599	0,6 %	7 219	4,8 %
ØRSKOG ENERGI AS	3 098	50 368	53 466	MØRENNETT AS	-	-	8 788	17,4 %	8 788	16,4 %
	-	-	-	STATNETT SF	1 817	58,7 %	15 314	30,4 %	17 131	32,0 %
	-	-	-	EB NETT AS	-	-	4 336	29,8 %	4 336	22,4 %
ÅRDAL ENERGI KF	3 629	6 166	9 795	HYDRO ALUMINIUM AS	-	-	1 105	17,9 %	1 105	11,3 %
	-	-	-	STATNETT SF	-	-	483	7,8 %	483	4,9 %

Tabell 3.4-4: Liste over påverka nettselskap og nettselskap rapporterte som ansvarlege ved kortvarige avbrot

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
AGDER ENERGI NETT AS	262	12 460	12 722		-	-	-	-	-	-
ALTA KRAFTLAG SA	26	563	589		-	-	-	-	-	-
ANDØY ENERGI AS	-	104	104		-	-	-	-	-	-
AS EIDEFOSS	28	1 426	1 454		-	-	-	-	-	-
ASKØY ENERGI AS	2	297	299		-	-	-	-	-	-
AURLAND ENERGIVERK AS	38	31	69		-	-	-	-	-	-
AUSTEVOLL KRAFTLAG BA	-	165	165		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	SKL NETT AS	-	-	-	-	-	-
BALLANGEN ENERGI AS	7	106	113		-	-	-	-	-	-
BINDAL KRAFTLAG SA	-	62	62		-	-	-	-	-	-
BKK NETT AS	47	5 257	5 304		SUNNFJORD ENERGI AS	-	-	-	-	-
	-	-	-		-	-	13	0 %	13	0 %
DALANE ENERGI IKS DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	4	1 377	1 381		-	-	-	-	-	-
	-	44	44		-	-	-	-	-	-
DRANGEDAL EVERK KF	-	250	250		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	SKAGERAK NETT AS	-	-	132	53 %	132	53 %
EB NETT AS	46	1 709	1 755		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	SKAGERAK NETT AS	-	-	44	3 %	44	3 %
EIDSIVA NETT AS	131	11 236	11 367		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	STATNETT SF	-	-	31	0 %	31	0 %
ELVERUM NETT AS	15	736	751		EIDSIVA ENERGI NETT AS	-	-	-	-	-
	-	-	-		-	-	208	28 %	208	28 %
ENERGI 1 FOLLO RØYKEN AS	1	2 639	2 640		-	-	-	-	-	-

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
ETNE ELEKTRISITETSLAG	-	-	-	EB NETT AS	-		280	11 %	280	11 %
	-	-	-	HAFSLUND NETT AS	-		280	11 %	280	11 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		865	33 %	865	33 %
EVENES KRAFTFORSYNING AS	16	60	76							
FAUSKE LYSVERK AS	86	311	397	SKL NETT AS	-		178	89 %	178	89 %
FINNÅS KRAFTLAG	39	1 508	1 547	DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	-		14	5 %	14	4 %
FITJAR KRAFTLAG SA	17	87	104	SKL NETT AS	-		995	66 %	995	64 %
FJELBERG KRAFTLAG SA	-	-	-	SKL NETT AS	-		-	-	-	-
FLESBERG ELEKTRISITETSVERK AS	125	245	370	KVINNHERAD ENERGI AS	-		-	-	-	-
FORSAND ELVERK KF	-	-	-	EB NETT AS	-		74	30 %	74	20 %
FORTUM DISTRIBUSJON AS	109	13 600	13 709	LYSE ELNETT AS	-		-	-	-	-
FOSENKRAFT AS	15	273	288	HAFSLUND NETT AS	72	66 %	587	4 %	659	5 %
FREDRIKSTAD ENERGINETT AS	9	1 110	1 119	STATNETT SF	-		1 742	13 %	1 742	13 %
	-	-	-	HAFSLUND NETT AS	-		284	26 %	284	25 %

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
FUSA KRAFTLAG	4	398	402		-		-		-	
	-	-	-	SKL NETT AS	-		239	60 %	239	59 %
GAULDAL NETT AS	-	314	314	TRØNDERENERGI NETT AS	-		-		-	
	-	-	-	EIDSIVA ENERGI NETT AS	-		305	97 %	305	97 %
GUDBRANDSDAL ENERGI AS	11	941	952	VINSTRA KRAFTSELSKAP DA	-		-		-	
	-	-	-	EB NETT AS	-		26	3 %	26	3 %
HADELAND ENERGINETT AS	7	782	789	EIDSIVA ENERGI NETT AS	-		76	8 %	76	8 %
HAFSLUND NETT AS	458	24 586	25 044	FORTUM DISTRIBUTION AS	-		-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		4 920	20 %	4 920	20 %
HALLINGDAL KRAFTNETT AS	21	40	61		-		-		-	
HAMMERFEST ENERGI NETT AS	-	621	621	ALTA KRAFTLAG SA	-		1	0 %	1	0 %
HARDANGER ENERGI AS	121	301	422	BKK NETT AS	-		50	17 %	50	12 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		-		-	
HAUGALAND KRAFT AS	175	9 987	10 162	AKTIESELSKABET SAUDEFALDENE	-		-		-	
	-	-	-		62	35 %	-		62	1 %
HELGELANDSKRAFT AS	826	7 357	8 183		-		-		-	
HEMNE KRAFTLAG SA	147	113	260		-		-		-	

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
	-	-	-	TRØNDERENERGI NETT AS	-		1	1 %	1	0 %
HEMSEDAL ENERGI KF	-	22	22		-		-		-	
Herøya Nett AS	-	-	-		-		-		-	
HJARTDAL ELVERK AS	110	263	373		-		-		-	
	-	-	-	SKAGERAK NETT AS	76	69 %	91	35 %	167	45 %
HURUM ENERGIVERK AS	-	775	775		-		-		-	
	-	-	-	EB NETT AS	-		234	30 %	234	30 %
Hydro Aluminium AS	-	-	-		-		-		-	
HØLAND OG SETSKOG ELVERK	-	510	510		-		-		-	
	-	-	-	HAFSLUND NETT AS	-		482	95 %	482	95 %
HÅLOGALAND KRAFT AS	41	709	750		-		-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		429	61 %	429	57 %
ISTAD NETT AS	2	1 024	1 026		-		-		-	
JÆREN EVERK KF	-	117	117		-		-		-	
	-	-	-	LYSE ELNETT AS	-		104	89 %	104	89 %
KLEPP ENERGI AS	-	28	28		-		-		-	
KRAGERØ ENERGI AS	-	22	22		-		-		-	
KRØDSHERAD EVERK KF	-	64	64		-		-		-	
	-	-	-	EB NETT AS	-		-		-	
KVAM KRAFTVERK AS	-	156	156		-		-		-	
KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG SA	-	-	-		-		-		-	
KVINNHERAD ENERGI AS	184	761	945	FJELBERG KRAFTLAG SA	-		98	13 %	98	10 %
	-	-	-	SKL NETT AS	-		27	4 %	27	3 %

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
LIER EVERK AS	-	-	-	STATNETT SF	10	5 %	-	-	10	1 %
LOFOTKRAFT AS	7	850	857		-	-	-	-	-	-
	64	4 350	4 414		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	STATNETT SF	-	-	529	12 %	529	12 %
	-	-	-	TROLLFJORD KRAFT AS	-	-	1 025	24 %	1 025	23 %
LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	1 174	825	1 999		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	STATNETT SF	794	68 %	454	55 %	1 248	62 %
LUSTER ENERGIVERK AS	71	516	587		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	STATNETT SF	10	14 %	-	-	10	2 %
LYSE ELNETT AS	-	3 542	3 542		-	-	-	-	-	-
LÆRDAL ENERGI AS	-	-	-		-	-	-	-	-	-
LØVENSKIOLD FOSSUM KRAFT	-	-	-		-	-	-	-	-	-
MELØY ENERGI AS	-	1 670	1 670		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	NORDLANDSNETT AS	-	-	617	37 %	617	37 %
MIDT NETT BUSKERUD AS	27	2 191	2 218		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	EB NETT AS	-	-	790	36 %	790	36 %
	-	-	-	MIDT NETT BUSKERUD AS	-	-	-	-	-	-
MIDT-TELEMARK ENERGI AS	-	219	219		-	-	-	-	-	-
Mo Industripark AS	-	2 155	2 155		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	STATNETT SF	-	-	2 155	100 %	2 155	100 %
MODALEN KRAFTLAG BA	-	-	-		-	-	-	-	-	-
Mørenett AS	172	6 926	7 098		-	-	-	-	-	-
	-	-	-	SFE NETT AS	-	-	155	2 %	155	2 %
	-	-	-	STATNETT SF	-	-	1 840	27 %	1 840	26 %

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
NESSET KRAFT AS	-	-	-	STRANDA ENERGI AS	-		25	0 %	25	0 %
	-	-	-	STRYN ENERGI AS	-		-	-	-	-
Nodkraft Nett AS	1	-	1						-	-
NORD-SALTEN KRAFT AS	54	596	650						-	-
NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG SA	-	-	-	STATNETT SF	3	6 %	19	3 %	22	3 %
NORDKYN KRAFTLAG SA	22	1 474	1 496						-	-
NORDLANDSNETT AS	-	361	361						-	-
NORDMØRE ENERGIVERK AS	84	1 389	1 473						-	-
NORDVEST NETT AS	123	471	594						-	-
NORE ENERGI KB	-	-	-	STATNETT SF	-		-	-	-	-
NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	-	597	597						-	-
NOTODDEN ENERGI AS	-	-	-	MØRENNETT AS	-		83	14 %	83	14 %
NTE NETT AS	38	136	174						-	-
ODDA ENERGI AS	-	-	-	EB NETT AS	-		91	67 %	91	52 %
	-	-	-	HALLINGDAL KRAFTNETT AS	-		-	-	-	-
	-	-	-						-	-
	-	-	-	TRØNDERENERGI NETT AS	-		44	1 %	44	1 %
	-	-	-				2	0 %	2	0 %
	-	-	-	HARDANGER ENERGI AS	-		65	15 %	65	10 %
	-	-	-	NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	-					

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
	-	-	-	SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	-		2	0 %	2	0 %
	-	-	-	STATKRAFT ENERGI AS	-		2	0 %	2	0 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		-		-	
	-	-	-	SULDAL ELVERK KF	-		-		-	
OPPDAL EVERK AS	115	209	324	TRØNDERENERGI NETT AS	-		-		-	
	-	-	-		92	80 %	-		92	28 %
ORKDAL ENERGI AS	11	328	339		-		-		-	
RAKkestad ENERGI AS	1	1 226	1 227		-		-		-	
RAULAND KRAFTFORSYNINGSLAG	181	218	399	HAFSLUND NETT AS	-		709	58 %	709	58 %
	-	-	-	SKAGERAK NETT AS	-		5	2 %	5	1 %
RAUMA ENERGI AS	56	271	327	STATNETT SF	-		6	2 %	6	2 %
REPVÅG KRAFTLAG SA	32	973	1 005		-		-		-	
RINGERIKS-KRAFT NETT AS	41	70	111	EIDSIVA ENERGI NETT AS	-		6	9 %	6	5 %
RISSA KRAFTLAG BA	-	1 150	1 150	TRØNDERENERGI NETT AS	-		385	33 %	385	33 %
ROLLAG ELEKTRISITETSVERK SA	-	140	140	EB NETT AS	-		85	61 %	85	61 %
RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	31	1 310	1 341	NORDLANDSNETT AS	-		337	26 %	337	25 %
RØROS ELEKTRISITETSVERK AS	-	205	205		-		-		-	

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
SANDØY ENERGI AS	-	-	-	EIDSIVA NETT AS	-		60	29 %	60	29 %
SELBU ENERGIVERK AS	1	259	260		-		-	-	-	
SFE NETT AS	159	6 989	7 148		-		-	-	-	
SKAGERAK NETT AS	127	9 141	9 268	STATNETT SF	-		1 019	15 %	1 019	14 %
SKJÅK ENERGI KF	-	-	-	EB NETT AS	-		-	-	-	
SKL NETT AS	-	232	232		-		-	-	-	
SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	109	1 364	1 473	OPPLANDSKRAFT DA	-		-	-	-	
SOGNEKRAFT AS	31	1 300	1 331	ETNE ELEKTRISITETSLAG SA	-		-	-	-	
	-	-	-	HAUGALAND KRAFT AS	-		-	-	-	
	-	-	-	SKL NETT AS	70	64 %	321	24 %	391	27 %
	-	-	-	BKK NETT AS LUSTER ENERGIVERK AS	-		3	0 %	3	0 %
	-	-	-		-		1	0 %	1	0 %
STANGE ENERGI NETT AS	73	163	236		-		-	-	-	
STATNETT SF	-	5 555	5 555		-		-	-	-	
STRANDA ENERGI AS	-	56	56		-		-	-	-	
	-	-	-	MØRENNETT AS	-		-	-	-	
	-	-	-	SFE NETT AS	-		-	-	-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		-	-	-	
STRYN ENERGI AS	1	473	474		-		-	-	-	

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
SULDAL ELVERK KF	-	-	-	SFE NETT AS	-		194	41 %	194	41 %
	-	-	-	TUSSA NETT AS	-		-	-	-	-
	2	141	143	STATNETT SF	-		3	2 %	3	2 %
SUNNDAL ENERGI KF	82	29	111	NORDMØRE ENERGIVERK AS	-		-	-	-	-
	-	-	-	SFE NETT AS	-		5	17 %	5	5 %
SUNNFJORD ENERGI AS	20	2 595	2 615	STATNETT SF	-		-	-	-	-
	-	-	-	SFE NETT AS	-		660	25 %	660	25 %
	44	941	985	EIDSIVA NETT AS	-		419	45 %	419	43 %
SYKKYLVEN ENERGI AS	-	98	98		-		-	-	-	-
SØR AURDAL ENERGI AS	-	367	367		-		-	-	-	-
SØRFOLD KRAFTLAG SA	18	108	126		-		84	23 %	84	23 %
TINN ENERGI AS	-	116	116	NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	-		-	-	-	-
	-	-	-	SKAGERAK NETT AS	-		116	100 %	116	100 %
	-	-	-	LOFOTKRAFT AS	-		-	-	-	-
TROLLFJORD KRAFT AS	22	678	700	STATNETT SF	-		186	27 %	186	27 %
	-	-	-		-		-	-	-	-
	-	-	-		-		-	-	-	-
TROMS KRAFT NETT AS	495	9 018	9 513		-		-	-	-	-
TRØGSTAD ELVERK AS	-	15	15		-		-	-	-	-
	-	-	-	HAFSLUND NETT AS	-		-	-	-	-
TRØNDERENERGI NETT AS	128	3 258	3 386		-		-	-	-	-

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje-varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
TYSNES KRAFTLAG SA	-	122	122		-		-		-	
	-	-	-	SKL NETT AS	-		12	10 %	12	10 %
UVDAL KRAFTFORSYNING AL	117	10	127		-		-		-	
	-	-	-	EB NETT AS	117	100 %	-		117	92 %
VALDRES ENERGIVERK AS	49	1 052	1 101		-		-		-	
	-	-	-	EIDSIVA NETT AS	-		304	29 %	304	28 %
VANG ENERGIVERK KF	-	71	71		-		-		-	
	-	-	-	EIDSIVA NETT AS VALDRES ENERGIVERK AS	-		69	97 %	69	97 %
VARANGER KRAFTNETT AS	7	5 139	5 146		-		-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		2 894	56 %	2 894	56 %
VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS	171	2 474	2 645		-		-		-	
	-	-	-	AGDER ENERGI NETT AS	-		-		-	
	-	-	-	SKAGERAK NETT AS	-		114	5 %	114	4 %
WESTERÅLSKRAFT NETT AS	169	2 531	2 700		-		-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	-		-		-	
VOKKS NETT AS	20	4 170	4 190		-		-		-	
	-	-	-	EIDSIVA ENERGI NETT AS	-		229	5 %	229	5 %
VOSS ENERGI AS	174	435	609		-		-		-	
	-	-	-	EB NETT AS	-		335	77 %	335	55 %
YMBER AS	77	1 665	1 742		-		-		-	
	-	-	-	STATNETT SF	24	31 %	27	2 %	51	3 %
	-	-	-	TROMS KRAFT NETT AS	3	4 %	-		3	0 %
ØRSKOG ENERGI AS	3	219	222		-		-		-	

Kortvarige avbrot, alle spenningsnivå										
	Total ILE for konsesjonær			ILE hvor annet nettselskap er ansvarleg konsesjonær						
Påverka konsesjonær (BK)	Varsla ILE [kWh]	Ikkje- varsla ILE [kWh]	Tot ILE [kWh]	Annen ansvarleg konsesjonær (AK)	Varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av varsla ILE for BK	Ikkje-varsla ILE for BK [kWh]	Prosent av ikkje-varsla ILE for BK	Total ILE for BK [kWh]	Total prosent ILE for av BK
ØVRE EIKER NETT AS	-	-	-	MØRENNETT AS	-		2	1 %	2	1 %
	-	-	-	STATNETT SF	-		-	-	-	
	-	1 544	1 544	EB NETT AS	-		1 285	83 %	1 285	83 %
ÅRDAL ENERGI KF	-	-	-		-		-	-	-	

3.4.5 Innrapporterte feil og årssak per nettselskap

Tabell 3.4-5 viser feilårsak hovedkategorier per nettselskap for 1-22 kV. Flest feil blir rapportert inn i kategorien omgivnader. 63,2 % av alle feil 1-22 kV skyldast omgivnadene. Tabell 3.4-6 spesifiserer nærmere kva som ligg i kategorien omgivnadaer for 1-22 kV. Tabellene er basert på tall innrapportert til Statnett.

Tabell 3.4-5: Feilårsak hovedkategorier per selskap, 1-22 kV

Nettselskap	Omgivnader		Menneske/ personale		Menneske/ andre		Driftspåkjennin g ar		Teknisk utstyr		Konstruksjon/ montasje		Andre		Årsak ikkje definert		Sum	
	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)
Agder Energi Nett AS	797	73,0 %	10	0,9 %	11	1,0 %	4	0,4 %	96	8,8 %	3	0,3 %	171	15,7 %	-	0,0 %	1 092	100 %
Alta Kraftlag AL	66	79,5 %	-	0,0 %	1	1,2 %	1	1,2 %	8	9,6 %	1	1,2 %	6	7,2 %	-	0,0 %	83	100 %
Andøy Energi AS	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	27	100,0	-	0,0 %	27	100 %
AS Eidefoss	51	63,0 %	1	1,2 %	1	1,2 %	-	0,0 %	3	3,7 %	2	2,5 %	23	28,4 %	-	0,0 %	81	100 %
Askøy Energi AS	21	87,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	12,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	24	100 %
Aurland Energiverk AS	2	16,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	10	83,3 %	-	0,0 %	12	100 %
Austevoll Kraftlag BA	17	70,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	6	25,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	4,2 %	-	0,0 %	24	100 %
Ballangen Energi AS	11	78,6 %	1	7,1 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	14,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	14	100 %
Bindal Kraftlag AL	7	58,3 %	-	0,0 %	3	25,0 %	-	0,0 %	2	16,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	12	100 %
BKK Nett AS	368	70,5 %	26	5,0 %	13	2,5 %	25	4,8 %	66	12,6 %	2	0,4 %	22	4,2 %	-	0,0 %	522	100 %
Dalane Energi IKS	47	73,4 %	3	4,7 %	1	1,6 %	1	1,6 %	3	4,7 %	1	1,6 %	8	12,5 %	-	0,0 %	64	100 %
Dragefossen Kraftanlegg AS	8	57,1 %	1	7,1 %	2	14,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	21,4 %	-	0,0 %	14	100 %
Drangedal Everk KF	11	84,6 %	1	7,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	7,7 %	-	0,0 %	13	100 %
EB Nett AS	26	32,5 %	5	6,3 %	9	11,3 %	3	3,8 %	22	27,5 %	2	2,5 %	12	15,0 %	1	1,3 %	80	100 %
Eidsiva Nett AS	30	46,9 %	2	3,1 %	2	3,1 %	4	6,3 %	10	15,6 %	1	1,6 %	15	23,4 %	-	0,0 %	64	100 %
Elverum Energiverk Nett AS	29	76,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	5,3 %	-	0,0 %	7	18,4 %	-	0,0 %	38	100 %
Energi 1 Follo Røyken AS	106	80,3 %	3	2,3 %	3	2,3 %	2	1,5 %	16	12,1 %	2	1,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	132	100 %
Etne Elektrisitetslag	10	58,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	17,6 %	1	5,9 %	-	0,0 %	3	17,6 %	-	0,0 %	17	100 %

Nettselskap	Omgivnader		Menneske/ personale		Menneske/ andre		Driftspåkjenning ar		Teknisk utstyr		Konstruksjon/ montasje		Andre		Årsak ikke definert		Sum	
	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)
Evenes Kraftforsyning AS	20	95,2 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	4,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	21	100 %
Fauske Lysverk AS	4	26,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	6,7 %	-	0,0 %	2	13,3 %	8	53,3 %	-	0,0 %	15	100 %
Finnås Kraftlag	47	77,0 %	2	3,3 %	1	1,6 %	7	11,5 %	4	6,6 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	61	100 %
Fitjar Kraftlag SA	36	94,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	2,6 %	1	2,6 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	38	100 %
Fjelberg Kraftlag SA	4	57,1 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	42,9 %	-	0,0 %	7	100 %
Flesberg Elektrisitetsverk AS	4	30,8 %	1	7,7 %	1	7,7 %	1	7,7 %	-	0,0 %	2	15,4 %	4	30,8 %	-	0,0 %	13	100 %
Forsand Elverk KF	6	54,5 %	-	0,0 %	1	9,1 %	4	36,4 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	11	100 %
Fortum Distribution AS	303	45,5 %	3	0,5 %	12	1,8 %	11	1,7 %	89	13,4 %	26	3,9 %	222	33,3 %	-	0,0 %	666	100 %
Fosenkraft AS	31	62,0 %	1	2,0 %	1	2,0 %	4	8,0 %	2	4,0 %	1	2,0 %	10	20,0 %	-	0,0 %	50	100 %
Fredrikstad Energi Nett AS	53	73,6 %	2	2,8 %	5	6,9 %	3	4,2 %	7	9,7 %	2	2,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	72	100 %
Fusa Kraftlag	20	74,1 %	-	0,0 %	-	0,0 %	6	22,2 %	1	3,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	27	100 %
Gauldal Energi AS	9	42,9 %	2	9,5 %	-	0,0 %	4	19,0 %	1	4,8 %	2	9,5 %	3	14,3 %	-	0,0 %	21	100 %
Gudbrandsdal Energi AS	32	45,1 %	6	8,5 %	8	11,3 %	4	5,6 %	9	12,7 %	-	0,0 %	12	16,9 %	-	0,0 %	71	100 %
Hadeland Energinett AS	62	88,6 %	2	2,9 %	4	5,7 %	-	0,0 %	1	1,4 %	1	1,4 %	-	0,0 %	-	0,0 %	70	100 %
Hafslund Nett AS	527	46,4 %	14	1,2 %	70	6,2 %	7	0,6 %	245	21,5 %	38	3,3 %	236	20,8 %	-	0,0 %	1 137	100 %
Hallingdal Kraftnett AS	32	47,8 %	1	1,5 %	5	7,5 %	2	3,0 %	3	4,5 %	-	0,0 %	24	35,8 %	-	0,0 %	67	100 %
Hammerfest Energi Nett AS	41	56,2 %	-	0,0 %	1	1,4 %	1	1,4 %	2	2,7 %	-	0,0 %	28	38,4 %	-	0,0 %	73	100 %
Haugaland Kraft AS	222	77,1 %	4	1,4 %	9	3,1 %	12	4,2 %	21	7,3 %	1	0,3 %	19	6,6 %	-	0,0 %	288	100 %
HelgelandsKraft AS	176	46,7 %	-	0,0 %	8	2,1 %	-	0,0 %	15	4,0 %	-	0,0 %	178	47,2 %	-	0,0 %	377	100 %
Hemne Kraftlag BA	13	76,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	4	23,5 %	-	0,0 %	17	100 %
Hemsedal Energi KF	10	47,6 %	1	4,8 %	1	4,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	9	42,9 %	-	0,0 %	21	100 %
Herøya Nett AS	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	100,0	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	100 %
Hjartdal Elverk AS	6	33,3 %	-	0,0 %	1	5,6 %	-	0,0 %	9	50,0 %	1	5,6 %	1	5,6 %	-	0,0 %	18	100 %
Hurum Energiverk AS	8	32,0 %	1	4,0 %	2	8,0 %	4	16,0 %	-	0,0 %	2	8,0 %	8	32,0 %	-	0,0 %	25	100 %

Nettselskap	Omgivnader		Menneske/ personale		Menneske/ andre		Driftspåkjenning ar		Teknisk utstyr		Konstruksjon/ montasje		Andre		Årsak ikke definert		Sum	
	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)
Hydro Aluminium Høyanger	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	50,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	50,0 %	-	0,0 %	2	100 %
Høland og Setskog Elverk	12	30,8 %	-	0,0 %	1	2,6 %	3	7,7 %	1	2,6 %	2	5,1 %	20	51,3 %	-	0,0 %	39	100 %
Hålogaland Kraft AS	90	77,6 %	-	0,0 %	6	5,2 %	7	6,0 %	9	7,8 %	-	0,0 %	4	3,4 %	-	0,0 %	116	100 %
Indre Hardanger Kraftlag AS	21	43,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	6,3 %	1	2,1 %	-	0,0 %	23	47,9 %	-	0,0 %	48	100 %
Istad Nett AS	74	58,7 %	5	4,0 %	4	3,2 %	1	0,8 %	4	3,2 %	2	1,6 %	36	28,6 %	-	0,0 %	126	100 %
Jæren Everk KF	4	23,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	11,8 %	-	0,0 %	11	64,7 %	-	0,0 %	17	100 %
Klepp Energi AS	6	37,5 %	3	18,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	6,3 %	1	6,3 %	5	31,3 %	-	0,0 %	16	100 %
Kragerø Energi AS	23	57,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	2,5 %	4	10,0 %	-	0,0 %	12	30,0 %	-	0,0 %	40	100 %
Krødsherad Everk KF	8	72,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	9,1 %	-	0,0 %	2	18,2 %	-	0,0 %	11	100 %
Kvam Kraftverk AS	19	82,6 %	-	0,0 %	1	4,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	8,7 %	1	4,3 %	-	0,0 %	23	100 %
Kvikne Rennebu Kraftlag AL	35	97,2 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	2,8 %	-	0,0 %	36	100 %
Kvinnherad Energi AS	15	38,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	2,6 %	1	2,6 %	-	0,0 %	22	56,4 %	-	0,0 %	39	100 %
Lier Everk AS	-	0,0 %	-	0,0 %	42	100,0	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	42	100 %
LL Rollag Elektrisitetsverk	5	41,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	8,3 %	-	0,0 %	6	50,0 %	-	0,0 %	12	100 %
Lofotkraft AS	54	64,3 %	2	2,4 %	4	4,8 %	3	3,6 %	16	19,0 %	2	2,4 %	3	3,6 %	-	0,0 %	84	100 %
Luostejok Kraftlag AL	36	70,6 %	2	3,9 %	2	3,9 %	-	0,0 %	1	2,0 %	1	2,0 %	9	17,6 %	-	0,0 %	51	100 %
Luster Energiverk AS	29	87,9 %	1	3,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	9,1 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	33	100 %
Lyse Nett AS	10	45,5 %	-	0,0 %	2	9,1 %	2	9,1 %	2	9,1 %	3	13,6 %	3	13,6 %	-	0,0 %	22	100 %
Lærdal Energi AS	3	50,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	33,3 %	1	16,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	6	100 %
Løvenskiold-Fossum Kraft AS	1	100,0	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	100 %
Meløy Energi AS	60	61,9 %	4	4,1 %	3	3,1 %	3	3,1 %	6	6,2 %	6	6,2 %	15	15,5 %	-	0,0 %	97	100 %
Midt Nett Buskerud AS	45	66,2 %	2	2,9 %	2	2,9 %	5	7,4 %	8	11,8 %	4	5,9 %	2	2,9 %	-	0,0 %	68	100 %
Midt-Telemark Energi AS	28	50,9 %	2	3,6 %	2	3,6 %	3	5,5 %	5	9,1 %	-	0,0 %	15	27,3 %	-	0,0 %	55	100 %
Mo Industripark AS	-	0,0 %	-	0,0 %	1	33,3 %	-	0,0 %	1	33,3 %	-	0,0 %	1	33,3 %	-	0,0 %	3	100 %

Nettselskap	Omgivnader		Menneske/ personale		Menneske/ andre		Driftspåkjenning ar		Teknisk utstyr		Konstruksjon/ montasje		Andre		Årsak ikke definert		Sum	
	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)
Modalen Kraftlag BA	3	75,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	25,0 %	-	0,0 %	4	100 %
Mørenett AS	121	65,1 %	4	2,2 %	4	2,2 %	18	9,7 %	28	15,1 %	2	1,1 %	9	4,8 %	-	0,0 %	186	100 %
Nesset Kraft AS	2	50,0 %	1	25,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	25,0 %	-	0,0 %	4	100 %
Nordkraft Nett AS	66	73,3 %	3	3,3 %	3	3,3 %	3	3,3 %	6	6,7 %	2	2,2 %	7	7,8 %	-	0,0 %	90	100 %
Nordkyn Kraftlag AL	18	85,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	9,5 %	-	0,0 %	1	4,8 %	-	0,0 %	21	100 %
Nordlandsnett AS	61	54,5 %	5	4,5 %	6	5,4 %	2	1,8 %	19	17,0 %	1	0,9 %	18	16,1 %	-	0,0 %	112	100 %
Nordmøre Energiverk AS	23	38,3 %	4	6,7 %	3	5,0 %	6	10,0 %	2	3,3 %	2	3,3 %	20	33,3 %	-	0,0 %	60	100 %
Nord-Salten Kraft AS	62	75,6 %	-	0,0 %	2	2,4 %	-	0,0 %	6	7,3 %	3	3,7 %	9	11,0 %	-	0,0 %	82	100 %
Nordvest Nett AS	45	90,0 %	-	0,0 %	1	2,0 %	1	2,0 %	2	4,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	2,0 %	50	100 %
Nord-Østerdal Kraftlag SA	103	59,2 %	-	0,0 %	1	0,6 %	-	0,0 %	2	1,1 %	-	0,0 %	68	39,1 %	-	0,0 %	174	100 %
Nore Energi AS	9	75,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	8,3 %	-	0,0 %	2	16,7 %	-	0,0 %	12	100 %
Norsk Hydro Produksjon AS	24	96,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	4,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	25	100 %
Notodden Energi AS	12	15,6 %	1	1,3 %	-	0,0 %	10	13,0 %	4	5,2 %	-	0,0 %	50	64,9 %	-	0,0 %	77	100 %
NTE Nett AS	605	84,0 %	7	1,0 %	9	1,3 %	2	0,3 %	24	3,3 %	12	1,7 %	60	8,3 %	1	0,1 %	720	100 %
Odda Energi AS	13	65,0 %	1	5,0 %	-	0,0 %	3	15,0 %	1	5,0 %	1	5,0 %	1	5,0 %	-	0,0 %	20	100 %
Oppdal Everk AS	6	20,0 %	1	3,3 %	2	6,7 %	-	0,0 %	1	3,3 %	1	3,3 %	19	63,3 %	-	0,0 %	30	100 %
Orkdal Energi AS	7	46,7 %	1	6,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	6	40,0 %	-	0,0 %	1	6,7 %	-	0,0 %	15	100 %
Rakkestad Energiverk AS	25	69,4 %	1	2,8 %	1	2,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	2,8 %	8	22,2 %	-	0,0 %	36	100 %
Rauland Kraftforsyningsslag	12	63,2 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	5,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	6	31,6 %	-	0,0 %	19	100 %
Rauma Energi AS	12	54,5 %	1	4,5 %	-	0,0 %	1	4,5 %	6	27,3 %	-	0,0 %	2	9,1 %	-	0,0 %	22	100 %
Repvåg Kraftlag A/L	8	50,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	8	50,0 %	-	0,0 %	16	100 %
Ringeriks-Kraft AS	26	38,8 %	2	3,0 %	1	1,5 %	5	7,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	33	49,3 %	-	0,0 %	67	100 %
Rissa Kraftlag BA	4	50,0 %	-	0,0 %	1	12,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	37,5 %	-	0,0 %	8	100 %
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	61	44,9 %	2	1,5 %	-	0,0 %	6	4,4 %	8	5,9 %	7	5,1 %	52	38,2 %	-	0,0 %	136	100 %

Nettselskap	Omgivnader		Menneske/ personale		Menneske/ andre		Driftspåkjenning ar		Teknisk utstyr		Konstruksjon/ montasje		Andre		Årsak ikke definert		Sum	
	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)
Røros Elektrisitetsverk AS	23	76,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	3,3 %	-	0,0 %	6	20,0 %	-	0,0 %	30	100 %
Selbu Energiverk AS	10	55,6 %	1	5,6 %	2	11,1 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	5	27,8 %	-	0,0 %	18	100 %
SFE Nett AS	207	90,8 %	1	0,4 %	5	2,2 %	1	0,4 %	14	6,1 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	228	100 %
Skagerak Nett AS	363	63,8 %	7	1,2 %	17	3,0 %	43	7,6 %	80	14,1 %	18	3,2 %	41	7,2 %	-	0,0 %	569	100 %
Skjåk Energi KF	24	85,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	4	14,3 %	-	0,0 %	28	100 %
SKL Nett AS	14	63,6 %	1	4,5 %	1	4,5 %	-	0,0 %	3	13,6 %	-	0,0 %	3	13,6 %	-	0,0 %	22	100 %
Skånevik Ølen Kraftlag	20	60,6 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	3,0 %	2	6,1 %	-	0,0 %	10	30,3 %	-	0,0 %	33	100 %
Sognekraft AS	48	50,5 %	4	4,2 %	-	0,0 %	2	2,1 %	10	10,5 %	-	0,0 %	31	32,6 %	-	0,0 %	95	100 %
Stange Energi Nett AS	43	62,3 %	1	1,4 %	4	5,8 %	-	0,0 %	7	10,1 %	1	1,4 %	13	18,8 %	-	0,0 %	69	100 %
Statnett SF	1	12,5 %	3	37,5 %	2	25,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	25,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	8	100 %
Stranda Energiverk AS	4	33,3 %	-	0,0 %	1	8,3 %	3	25,0 %	2	16,7 %	1	8,3 %	1	8,3 %	-	0,0 %	12	100 %
Stryn Energi AS	9	64,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	14,3 %	2	14,3 %	-	0,0 %	1	7,1 %	-	0,0 %	14	100 %
Suldal Elverk KF	51	73,9 %	-	0,0 %	1	1,4 %	4	5,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	13	18,8 %	-	0,0 %	69	100 %
Sunndal Energi KF	3	37,5 %	-	0,0 %	1	12,5 %	1	12,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	37,5 %	-	0,0 %	8	100 %
Sunnfjord Energi AS	198	86,8 %	2	0,9 %	5	2,2 %	1	0,4 %	12	5,3 %	5	2,2 %	5	2,2 %	-	0,0 %	228	100 %
Svorka Energi AS	27	75,0 %	1	2,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	5,6 %	1	2,8 %	5	13,9 %	-	0,0 %	36	100 %
Sykylven Energi AS	3	37,5 %	-	0,0 %	1	12,5 %	-	0,0 %	1	12,5 %	-	0,0 %	3	37,5 %	-	0,0 %	8	100 %
Sør Aurdal Energi BA	10	58,8 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	5,9 %	3	17,6 %	1	5,9 %	2	11,8 %	-	0,0 %	17	100 %
Sørfold Kraftlag A/L	3	25,0 %	-	0,0 %	2	16,7 %	2	16,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	5	41,7 %	-	0,0 %	12	100 %
Tinn Energi AS	22	73,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	6,7 %	-	0,0 %	6	20,0 %	-	0,0 %	30	100 %
Trollfjord Kraft AS	11	33,3 %	2	6,1 %	2	6,1 %	5	15,2 %	2	6,1 %	2	6,1 %	9	27,3 %	-	0,0 %	33	100 %
Troms Kraft AS	313	81,7 %	4	1,0 %	7	1,8 %	15	3,9 %	40	10,4 %	4	1,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	383	100 %
Trøgstad Elverk AS	13	100,0	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	13	100 %
TrønderEnergi Nett AS	124	60,5 %	3	1,5 %	16	7,8 %	1	0,5 %	9	4,4 %	-	0,0 %	52	25,4 %	-	0,0 %	205	100 %

Nettselskap	Omgivnader		Menneske/ personale		Menneske/ andre		Driftspåkjenning ar		Teknisk utstyr		Konstruksjon/ montasje		Andre		Årsak ikke definert		Sum	
	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)	Antall	Andel (%)
Tysnes Kraftlag P/L	7	29,2 %	-	0,0 %	-	0,0 %	14	58,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	3	12,5 %	-	0,0 %	24	100 %
Uvdal Kraftforsyning A/L	8	100,0	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	8	100 %
Valdres Energiverk AS	35	77,8 %	-	0,0 %	1	2,2 %	-	0,0 %	7	15,6 %	2	4,4 %	-	0,0 %	-	0,0 %	45	100 %
Vang Energiverk	4	50,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	12,5 %	3	37,5 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	8	100 %
Varanger Kraftnett AS	41	42,7 %	1	1,0 %	3	3,1 %	-	0,0 %	1	1,0 %	1	1,0 %	49	51,0 %	-	0,0 %	96	100 %
Vest Telemark Kraftlag	91	55,5 %	1	0,6 %	4	2,4 %	5	3,0 %	33	20,1 %	-	0,0 %	30	18,3 %	-	0,0 %	164	100 %
Vesterålskraft Nett AS	22	38,6 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	3,5 %	13	22,8 %	1	1,8 %	19	33,3 %	-	0,0 %	57	100 %
Vokks Nett AS	148	66,7 %	-	0,0 %	2	0,9 %	-	0,0 %	58	26,1 %	6	2,7 %	8	3,6 %	-	0,0 %	222	100 %
Voss Energi Nett	34	68,0 %	-	0,0 %	3	6,0 %	1	2,0 %	6	12,0 %	-	0,0 %	6	12,0 %	-	0,0 %	50	100 %
Ymber AS	120	83,3 %	-	0,0 %	-	0,0 %	2	1,4 %	10	6,9 %	2	1,4 %	10	6,9 %	-	0,0 %	144	100 %
Ørskog Energi AS	17	94,4 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	1	5,6 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	18	100 %
Øvre Eiker Nett AS	12	41,4 %	-	0,0 %	1	3,4 %	1	3,4 %	6	20,7 %	-	0,0 %	9	31,0 %	-	0,0 %	29	100 %
Årdal Energi KF	5	83,3 %	-	0,0 %	1	16,7 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	-	0,0 %	6	100 %
Totalsum	7267	63,2 %	180	1,6 %	362	3,1 %	326	2,8 %	1160	10,1 %	194	1,7 %	2001	17,4 %	3	0,0 %	11493	100 %

Tabell 3.4-6: Feilårsak omgivnadskategoriar per selskap, 1-22 kV.

Nettselskap	Detaljårsak ikkje definert		Anna		Brann/eksplusjon		Framand-legemer		Frost / tele		Fugl / dyr		Salt / forureining		Snø /is		Torevær		Vatn / nedbør / fukt		Vegetasjon		Vind		Sum	
	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%
Agder Energi Nett AS		0,0	1	0,1		0,0		0,0		0,0	3	0,4	1	0,1	19	2,4	615	77,2	8	1,0	104	13,0	46	5,8	797	100
Alta Kraftlag AL		0,0	44	64,7		0,0		0,0		0,0	4	5,9		0,0	1	1,5	17	25,0		0,0		0,0	2	2,9	68	100
AS Eidefoss		0,0	5	9,8		0,0		0,0		0,0	1	2,0		0,0	2	3,9	32	62,7	1	2,0	5	9,8	5	9,8	51	100
Askøy Energi AS		0,0	8	38,1		0,0		0,0		0,0	2	9,5		0,0		0,0	8	38,1	1	4,8	1	4,8	1	4,8	21	100
Aurland Energiverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	50,0		0,0	1	50,0	2	100
Austevoll Kraftlag BA		0,0	1	5,9		0,0	2	11,8		0,0	9	52,9		0,0		0,0	5	29,4		0,0		0,0		0,0	17	100
Ballangen Energi AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	7	63,6		0,0		0,0	3	27,3	1	9,1		0,0		0,0	11	100
Bindal Kraftlag AL		0,0	1	14,3		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	5	71,4		0,0		0,0	1	14,3	7	100
BKK Nett AS		0,0	1	0,3		0,0		0,0		0,0	21	5,7	4	1,1	11	3,0	201	54,6	12	3,3	47	12,8	71	19,3	368	100
Dalane Energi IKS		0,0	1	2,1		0,0		0,0		0,0	3	6,4		0,0		0,0	23	48,9		0,0	9	19,1	11	23,4	47	100
Dragefossen Kraftanlegg AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	7	87,5		0,0	1	12,5		0,0	8	100
Drangedal Everk KF		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	9,1	8	72,7		0,0	2	18,2		0,0	11	100
EB Nett AS		0,0	1	3,8	1	3,8		0,0		0,0	3	11,5		0,0		0,0	14	53,8		0,0	5	19,2	2	7,7	26	100
Eidsiva Nett AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	11	36,7	2	6,7		0,0	17	56,7		0,0	30	100
Elverum Energiverk Nett AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	7	24,1		0,0		0,0	6	20,7		0,0	16	55,2		0,0	29	100
Energi 1 Follo Røyken AS		0,0	32	30,2		0,0	1	0,9		0,0	7	6,6		0,0	1	0,9	39	36,8	2	1,9	18	17,0	6	5,7	106	100
Etne Elektrisitetslag		0,0	1	10,0		0,0	1	10,0		0,0	1	10,0		0,0		0,0	4	40,0		0,0		0,0	3	30,0	10	100
Evenes Kraftforsyning AS		0,0	18	90,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	5,0		0,0		0,0	1	5,0		0,0	20	100
Fauske Lysverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	75,0		0,0		0,0	1	25,0	4	100
Finnås Kraftlag		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	46	97,9		0,0		0,0	1	2,1	47	100

Nettselskap	Detaljårsak ikke definert		Anna		Brann/eksplusjon		Framand-legemer		Frost / tele		Fugl / dyr		Salt / forureining		Snø /is		Torevær		Vatn / nedbør / fukt		Vegetasjon		Vind		Sum		
	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	
Fitjar Kraftlag SA		0,0	1	2,8		0,0		0,0		13	36,1		0,0		0,0	20	55,6	1	2,8		0,0	1	2,8	36	100		
Fjelberg Kraftlag SA		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	75,0		0,0	1	25,0		0,0	4	100	
Flesberg Elektrisitetsverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	75,0		0,0	1	25,0		0,0	4	100	
Forsand Elverk KF		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	2	33,3		0,0	2	33,3	2	33,3	6	100	
Fortum Distribution AS		0,0		0,0	1	0,3	1	0,3		0,0	42	13,9		0,0	2	0,7	192	63,4	5	1,7	59	19,5	1	0,3	303	100	
Fosenkraft AS	1	3,2		0,0		0,0		0,0		0,0	2	6,5	1	3,2		0,0	23	74,2	2	6,5	1	3,2	1	3,2	31	100	
Fredrikstad Energi Nett AS		0,0	13	24,5		0,0		0,0		0,0	12	22,6		0,0		0,0	17	32,1	4	7,5	2	3,8	5	9,4	53	100	
Fusa Kraftlag		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	17	85,0		0,0	2	10,0	1	5,0	20	100	
Gauldal Energi AS		0,0	1	11,1		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	6	66,7		0,0	1	11,1	1	11,1	9	100	
Gudbrandsdal Energi AS		0,0		0,0		0,0	1	3,1		0,0	1	3,1		0,0		6	18,8	10	31,3		0,0	14	43,8		0,0	32	100
Hadeland Energinett AS		0,0	3	4,8		0,0		0,0		0,0	5	8,1		0,0	4	6,5	19	30,6		0,0	21	33,9	10	16,1	62	100	
Hafslund Nett AS		0,0	39	7,4	1	0,2	1	0,2		0,0	80	15,2	1	0,2	7	1,3	278	52,8	21	4,0	66	12,5	33	6,3	527	100	
Hallingdal Kraftnett AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	9,4		0,0	5	15,6	20	62,5		0,0	3	9,4	1	3,1	32	100	
Hammerfest Energi Nett AS		0,0	20	48,8	2	4,9		0,0	2	4,9	2	4,9		0,0	4	9,8	7	17,1		0,0		0,0	4	9,8	41	100	
Haugaland Kraft AS		0,0	1	0,5		0,0		0,0		0,0	16	7,2		0,0	4	1,8	159	71,6	3	1,4	16	7,2	23	10,4	222	100	
HelgelandsKraft AS		0,0	46	26,1	1	0,6	1	0,6	1	0,6	6	3,4	5	2,8	6	3,4	86	48,9		0,0	4	2,3	20	11,4	176	100	
Hemne Kraftlag BA		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	9	69,2		0,0		0,0	4	30,8	13	100	
Hemsedal Energi KF		0,0	1	10,0		0,0	1	10,0		0,0	1	10,0		0,0		0,0	7	70,0		0,0		0,0		0,0	10	100	
Hjartdal Elverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	2	33,3		0,0		0,0		0,0		0,0	4	66,7		0,0	6	100	
Hurum Energiverk AS		0,0		0,0		0,0	1	12,5		0,0	2	25,0		0,0		0,0	4	50,0		0,0	1	12,5		0,0	8	100	
Hydro Energi		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	50,0	1	50,0		0,0		0,0	2	100	

Nettselskap	Detaljårsak ikkje definert		Anna		Brann/ eksplusjon		Framand- legemer		Frost / tele		Fugl / dyr		Salt / forureining		Snø /is		Torevær		Vatn / nedbør / fukt		Vegetasjon		Vind		Sum		
	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	
Høland og Setskog Elverk		0,0	1	8,3		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		10	83,3		0,0	1	8,3		0,0	12	100
Hålogaland Kraft AS		0,0	17	18,9		0,0		0,0		0,0	47	52,2		0,0	8	8,9	8	8,9		0,0	0,0	10	11,1		90	100	
Indre Hardanger Kraftlag AS		0,0		0,0		0,0	1	4,8	1	4,8		0,0	1	4,8	1	4,8	1	4,8		0,0	9	42,9	7	33,3		21	100
Istad Nett AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	2	2,7		0,0	1	1,4	66	89,2		0,0	2	2,7	3	4,1		74	100
Jæren Everk KF		0,0	1	25,0		0,0		0,0		0,0	1	25,0		0,0		0,0		0,0	2	50,0		0,0		0,0	4	100	
Klepp Energi AS		0,0	3	50,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	50,0		0,0		0,0		0,0	6	100	
Kragerø Energi AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	2	8,7		0,0	1	4,3	11	47,8		0,0	7	30,4	2	8,7		23	100
Krødsherad Everk KF		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	12,5	3	37,5		0,0	4	50,0		0,0	8	100	
Kvam Kraftverk AS		0,0	1	5,3		0,0		0,0		0,0		0,0	4	21,1	5	26,3	7	36,8		0,0	2	10,5		0,0	19	100	
Kvikne Rennebu Kraftlag AL		0,0	1	2,9		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	32	91,4	2	5,7		0,0		0,0	35	100	
Kvinnherad Energi AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	8	53,3		0,0	1	6,7	6	40,0		15	100
LL Rollag Elektrisitetsverk		0,0		0,0		0,0	1	20,0		0,0		0,0		0,0		0,0	4	80,0		0,0		0,0		0,0	5	100	
Lofotkraft AS		0,0		0,0		0,0	1	1,9		0,0	16	29,6		0,0		0,0	9	16,7		0,0		0,0	28	51,9		54	100
Luostejok Kraftlag AL		0,0	3	8,3		0,0	1	2,8	1	2,8	3	8,3		0,0	8	22,2	15	41,7		0,0	1	2,8	4	11,1		36	100
Luster Energiverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	14	48,3	7	24,1		0,0	1	3,4	7	24,1		29	100
Lyse Nett AS		0,0		0,0		0,0	1	10,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	7	70,0	2	20,0		10	100
Lærdal Energi AS		0,0	1	33,3	1	33,3		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	33,3		3	100
Løvenskiold-Fossum Kraft AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	100,0		0,0	1	100	
Meløy Energi AS		0,0	1	1,7		0,0		0,0		0,0	6	10,0	6	10,0		0,0	46	76,7		0,0		0,0	1	1,7		60	100
Midt Nett Buskerud AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	2	4,4		0,0	13	28,9	22	48,9	1	2,2	6	13,3	1	2,2		45	100
Midt-Telemark Energi AS		0,0	1	3,6		0,0		0,0		0,0	2	7,1		0,0	1	3,6	12	42,9	1	3,6	9	32,1	2	7,1		28	100

Nettselskap	Detaljårsak ikkje definert		Anna		Brann/ eksplusjon		Framand- legemer		Frost / tele		Fugl / dyr		Salt / forureining		Snø /is		Torevær		Vatn / nedbør / fukt		Vegetasjon		Vind		Sum			
	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%		
Modalen Kraftlag BA		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		2	66,7	1	33,3		0,0		0,0		0,0		3	100
Mørenett AS		0,0	2	1,7		0,0	1	0,8		0,0	25	20,7	2	1,7	3	2,5	47	38,8	3	2,5	29	24,0	9	7,4	121	100		
Narvik Energinett AS		0,0	1	1,5		0,0		0,0		0,0	46	69,7		0,0		0,0	13	19,7		0,0	1	1,5	5	7,6	66	100		
Nesset Kraft AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		1	50,0		0,0	1	50,0		0,0		2	100
Nordkyn Kraftlag AL		0,0	2	11,1		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		2	11,1	5	27,8		0,0		0,0	9	50,0	18	100	
Nordlandsnett AS		0,0	4	6,6		0,0		0,0		0,0	2	3,3		0,0	1	1,6	30	49,2	3	4,9	1	1,6	20	32,8	61	100		
Nordmøre Energiverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		2	8,7	14	60,9		0,0	2	8,7	5	21,7	23	100	
Nord-Salten Kraft AS		0,0	7	11,3		0,0		0,0		0,0	3	4,8		0,0	5	8,1	23	37,1		0,0	4	6,5	20	32,3	62	100		
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk		0,0	2	0,3	4	0,7	2	0,3	9	1,5	100	16,5	12	2,0	26	4,3	326	53,9		0,0	73	12,1	51	8,4	605	100		
Nordvest Nett AS		0,0	6	13,0		0,0		0,0		0,0	1	2,2	2	4,3		0,0	33	71,7		0,0	2	4,3	2	4,3	46	100		
Nord-Østerdal Kraftlag SA		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	1,0		0,0	1	1,0	92	89,3	1	1,0	8	7,8		0,0	103	100		
Nore Energi AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	33,3	4	44,4		0,0	2	22,2		0,0	9	100		
Norsk Hydro Produksjon AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	24	100,0	24	100		
Notodden Energi AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	8	66,7		0,0	4	33,3		0,0	12	100		
Odda Energi AS		0,0	2	15,4		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	7	53,8		0,0		0,0	0,0	4	30,8	13	100	
Oppdal Everk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	6	100,0		0,0		0,0		0,0	6	100		
Orkdal Energi AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	5	71,4		0,0	2	28,6		0,0	7	100		
Rakkestad Energiverk AS		0,0	1	4,0	1	4,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	17	68,0		0,0	4	16,0	2	8,0	25	100		
Rauland Kraftforsyningsslag		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	25,0		0,0	5	41,7		0,0	2	16,7		0,0	2	16,7	12	100		
Rauma Energi AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	5	41,7		0,0	6	50,0	1	8,3	12	100		
Repvåg Kraftlag A/L		0,0		0,0		0,0		0,0	1	12,5		0,0	1	12,5	6	75,0		0,0		0,0		0,0		0,0	8	100		

Nettselskap	Detaljårsak ikke definert		Anna		Brann/eksplusjon		Framand-legemer		Frost / tele		Fugl / dyr		Salt / forureining		Snø /is		Torevær		Vatn / nedbør / fukt		Vegetasjon		Vind		Sum		
	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	
Ringeriks-Kraft AS		0,0	2	7,7		0,0		0,0		0,0	2	7,7		0,0	1	3,8	1	3,8		0,0	20	76,9		0,0	26	100	
Rissa Kraftlag BA		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		4	100,0		0,0		0,0		4	100	
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		0,0	1	1,6		0,0		0,0		0,0		0,0	4	6,6		0,0	49	80,3		0,0		0,0	7	11,5	61	100	
Røros Elektrisitetsverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	2	8,7	1	4,3	1	4,3	19	82,6		0,0		0,0		0,0	23	100	
Selbu Energiverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	8	80,0		0,0		0,0	2	20,0	10	100	
SFE Nett AS		0,0	8	3,9		0,0	2	1,0		0,0	54	26,1	6	2,9	8	3,9	70	33,8	1	0,5	10	4,8	48	23,2	207	100	
Skagerak Nett AS		0,0	14	3,9		0,0	1	0,3		0,0	94	25,9	3	0,8	6	1,7	156	43,0	4	1,1	75	20,7	10	2,8	363	100	
Skjåk Energi KF	1	4,2	3	12,5		0,0	1	4,2		0,0	14	58,3		0,0		0,0	2	8,3		0,0		0,0	3	12,5	24	100	
SKL Nett AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	7,1		0,0		0,0	12	85,7		0,0		0,0	1	7,1	14	100	
Skånevik Ølen Kraftlag		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	4	20,0		0,0		0,0	10	50,0		0,0	2	10,0	4	20,0	20	100	
Sognekraft AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		6	12,5	18	37,5		0,0	23	47,9	1	2,1	48	100
Stange Energi Nett AS		0,0		0,0		0,0	1	2,3		0,0	2	4,7		0,0		0,0	24	55,8		0,0	15	34,9	1	2,3	43	100	
Statnett SF		0,0		0,0		0,0	1	100,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	100	
Stranda Energiverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		3	75,0		0,0		0,0		0,0	1	25,0	4	100
Stryn Energi AS		0,0		0,0	2	22,2	1	11,1		0,0		0,0		0,0		0,0	1	11,1		0,0	5	55,6		0,0	9	100	
Suldal Elverk KF		0,0	6	11,8	1	2,0		0,0		0,0		0,0		0,0		6	11,8	19	37,3		0,0	16	31,4	3	5,9	51	100
Sunndal Energi KF		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	33,3		0,0		0,0	1	33,3		0,0	1	33,3		0,0	3	100	
Sunnfjord Energi AS		0,0	8	4,0		0,0		0,0		0,0	15	7,6	3	1,5	32	16,2	115	58,1	1	0,5	11	5,6	13	6,6	198	100	
Svorka Energi AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	4	14,8	1	3,7	4	14,8	13	48,1		0,0	4	14,8	1	3,7	27	100	
Sykylven Energi AS		0,0	2	50,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	2	50,0		0,0		0,0		0,0	4	100	
Sør Aurdal Energi BA		0,0		0,0	1	10,0		0,0		0,0	1	10,0		0,0		5	50,0	1	10,0		0,0	2	20,0		0,0	10	100

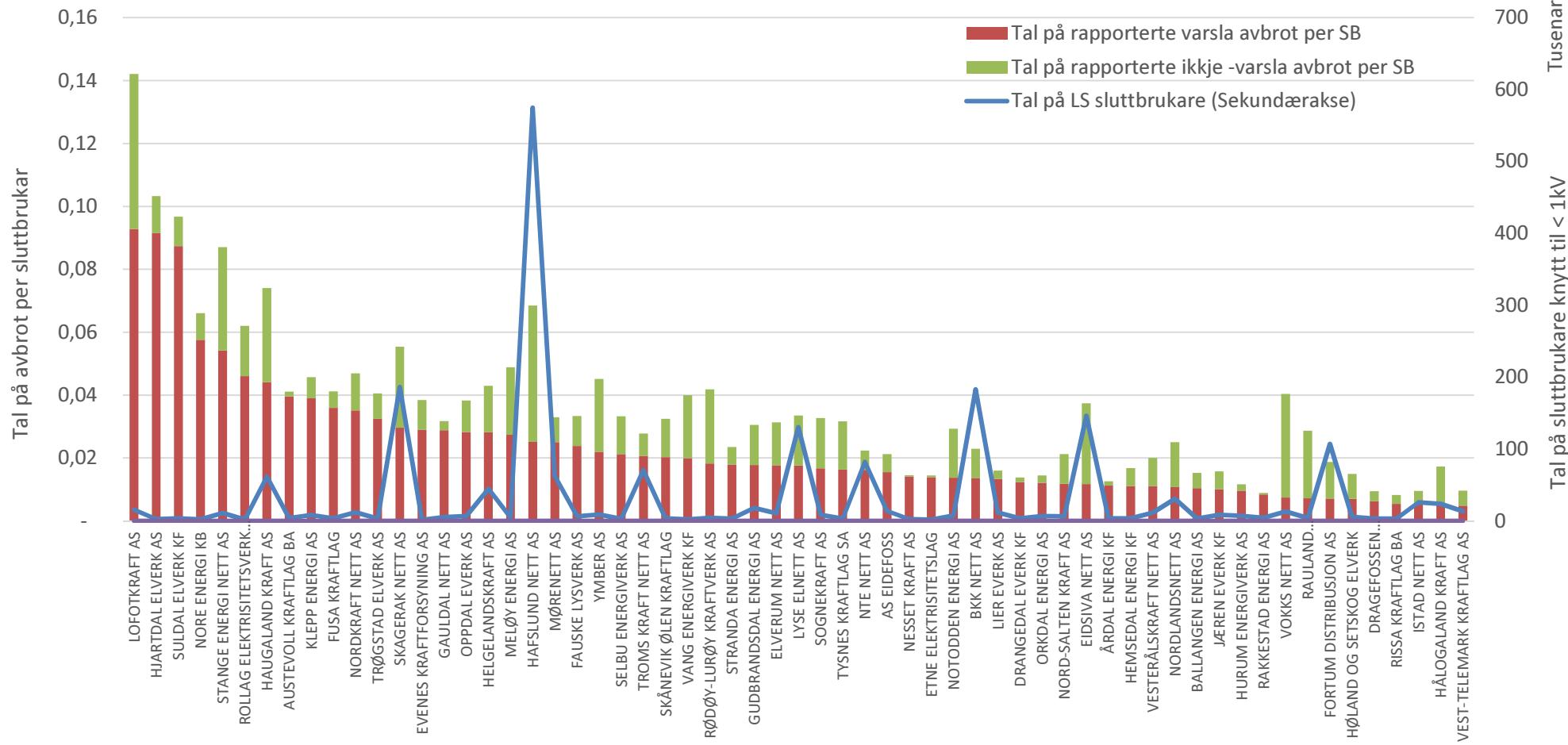
Nettselskap	Detaljårsak ikke definert		Anna		Brann/eksplusjon		Framand-legemer		Frost / tele		Fugl / dyr		Salt / forureining		Snø /is		Torevær		Vatn / nedbør / fukt		Vegetasjon		Vind		Sum	
	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%	Ant	%
Sørfold Kraftlag A/L		0,0		0,0		0,0		0,0		2	66,7		0,0		0,0	1	33,3		0,0		0,0		0,0	3	100	
Tinn Energi AS		0,0		0,0		0,0	1	4,5		0,0		0,0		0,0	6	27,3	13	59,1		0,0	1	4,5	1	4,5	22	100
Trollfjord Kraft AS		0,0	2	18,2		0,0		0,0		0,0	1	9,1		0,0		0,0	5	45,5		0,0		0,0	3	27,3	11	100
Troms Kraft AS		0,0	177	55,7	4	1,3	5	1,6	1	0,3	19	6,0		0,0	28	8,8	49	15,4	1	0,3	4	1,3	30	9,4	318	100
Trøgstad Elverk AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	9	69,2		0,0	3	23,1	1	7,7	13	100
TrønderEnergi Kraft AS		0,0	1	100,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	100
TrønderEnergi Nett AS		0,0	33	26,2	1	0,8	2	1,6		0,0	9	7,1	17	13,5	2	1,6	45	35,7	2	1,6	10	7,9	5	4,0	126	100
Tysnes Kraftlag P/L		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	14,3	2	28,6		0,0	1	14,3		0,0	3	42,9		0,0	7	100
Uvdal Kraftforsyning A/L		0,0	4	50,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	12,5		0,0	3	37,5		0,0	8	100
Valdres Energiverk AS		0,0	11	31,4		0,0		0,0		0,0	4	11,4		0,0	8	22,9	6	17,1		0,0	6	17,1		0,0	35	100
Vang Energiverk		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	25,0		0,0	1	25,0	2	50,0	4	100
Varanger Kraftnett AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	7,3	1	2,4	4	9,8	14	34,1		0,0		0,0	19	46,3	41	100
Vest Telemark Kraftlag		0,0	2	2,2		0,0		0,0		0,0	2	2,2		0,0	40	44,0	15	16,5		0,0	21	23,1	11	12,1	91	100
Vesterålskraft Nett AS		0,0	1	4,5		0,0		0,0		0,0	7	31,8		0,0	3	13,6	5	22,7		0,0		0,0	6	27,3	22	100
Vokks Nett AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	3	2,0		0,0	33	22,3	46	31,1	1	0,7	65	43,9		0,0	148	100
Voss Energi Nett		0,0	2	5,9		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	8	23,5	7	20,6	1	2,9	14	41,2	2	5,9	34	100
Ymber AS		0,0	97	80,8		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	17	14,2		0,0	1	0,8	5	4,2	120	100
Ørskog Energi AS		0,0	9	52,9		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	7	41,2		0,0	1	5,9		0,0	17	100
Øvre Eiker Nett AS		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	9	75,0		0,0	3	25,0		0,0	12	100
Årdal Energi KF		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	1	20,0		0,0	1	20,0	1	20,0		0,0	1	20,0	1	20,0	5	100
Totalsum	2	0,0	680	9,3	21	0,0	33	0,5	16	0,2	763	10,5	78	1,1	407	5,6	3594	49,3	88	1,2	934	12,8	668	9,2	7281	100

3.5 Avbrot i lågspentnettet

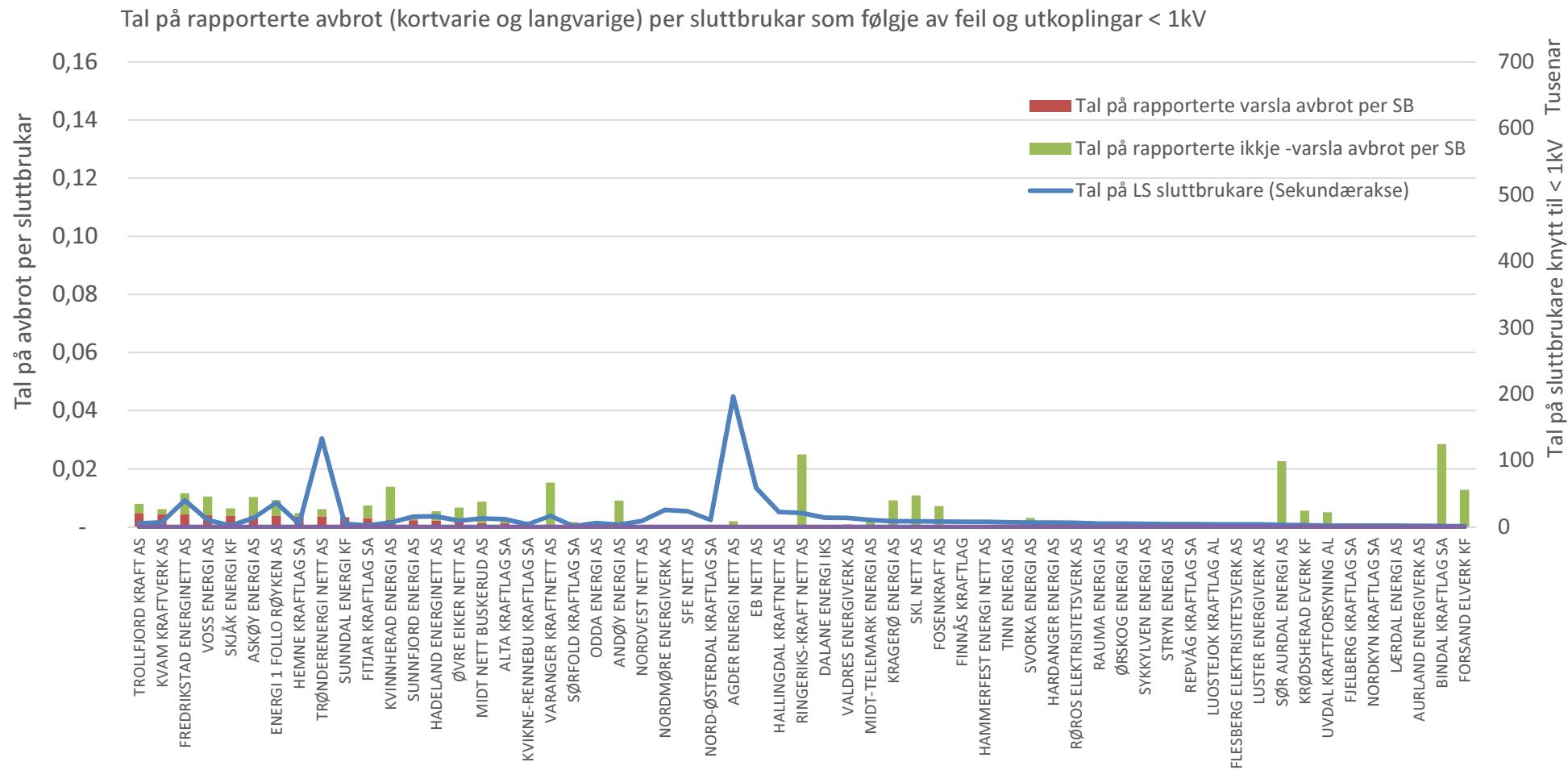
Driftsforstyrringar i lågspentnettet er inkludert i avbrotsstatistikken for fyrste gong i årets rapport. Figur 3.5-1 og Figur 3.5-2 viser antall rapporterte avbrudd (kort- og langvarige) per sluttbrukar per nettselskap som følgje av feil og utkoplingar i det lågspente distribusjonsnettet.

Frå 1. januar 2014 skulle alle nettselskap registrere avbrot som skyldes driftsforstyrringar og planlagte utkoplingar i låvgspenningsdistribusjonsnett. Avbrosdata for låvgspenningsdistribusjonsnett ble fyrste gong rapportert til NVE 1. mars 2015. Antall sluttbrukaravbrot rapportert frå kvart enkelt nettselskap varierer og bærer preg av at det er fyrste rapportering etter at det nye kravet trådte i kraft. Endringen i rapporteringsplikten medførte endringar i rutinane hos nettselskapa, og NVE antar at antall registrerte avbrot vil auke dei neste åra. Data for 2014 er dermed ikkje nødvendigvis illustrerande for mengda avbrot og ikkje levert energi som skyldas hendingar i låvgspenningsnettet. Innrapportert mengde ikkje levert energi som skyldas driftsforstyrringar og planlagte utkoplingar i låvgspenningsdistribusjonsnett i 2014 var 232 MW, det vil seie 3 % av ikkje levert energi på alle spenningsnivå. Sjå relatert informasjon for statistikk per selskap i Tabell 3.5-1.

Tall på rapporterte avbrot (kortvarie og langvarige) per sluttbrukar som følgje av feil og utkoplingar < 1kV



Figur 3.5-1: Antall rapporterte avbrudd (kort- og langvarige) per sluttbruker per nettselskap som følge av feil og utkoplingar < 1 kV



Figur 3.5-2: Antall rapporterte avbrudd (kort- og langvarige) per sluttbruker som følge av feil og utkoplinger < 1 kV

Tabell 3.5-1: Utvalde lågspentdata per nettselskap

Nettselskap	Total tal på sluttbrukare knyttt til LS	Levert energi LS [kWh]	Varsla avbrot (langvarige og kortvarige)						Ikke varsla avbrot (langvarige og kortvarige)							
			ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varighet SB avbrot [min]		ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varighet SB avbrot [min]			
			tot	per SB	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot	tot	per SB	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot
AGDER ENERGI NETT AS	196160	3788074000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	123	0,00	380	0,00	8157	0,04	21
ALTA KRAFTLAG SA	11788	357444000	59	0,01	14	0,00	981	0,08	70	39	0,00	22	0,00	968	0,08	44
ANDØY ENERGI AS	3551	92313000	5	0,00	2	0,00	210	0,06	105	137	0,04	30	0,01	3301	0,93	110
AS EIDEFOSS	13898	312914000	610	0,04	216	0,02	14429	1,04	67	229	0,02	79	0,01	7401	0,53	94
ASKØY ENERGI AS	13274	281739000	330	0,02	52	0,00	7462	0,56	144	520	0,04	84	0,01	11581	0,87	138
AURLAND ENERGIVERK AS	1319	42706000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	1	0,00	60	0,05	60
AUSTEVOLL KRAFTLAG BA	3914	86370684	204	0,05	155	0,04	7887	2,02	51	6	0,00	6	0,00	270	0,07	45
BALLANGEN ENERGI AS	3073	44300000	95	0,03	32	0,01	5796	1,89	181	24	0,01	15	0,00	1593	0,52	106
BINDAL KRAFTLAG SA	1193	21643000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	40	0,03	34	0,03	2064	1,73	61
BKK NETT AS	182875	4808736603	8672	0,05	2502	0,01	291318	1,59	116	12246	0,07	1696	0,01	413227	2,26	244
DALANE ENERGI IKS	13999	328937000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	3175	79827142	66	0,02	20	0,01	2435	0,77	122	48	0,02	10	0,00	1758	0,55	176
DRANGEDAL EVERK KF	3475	52376468	159	0,05	43	0,01	3508	1,01	82	12	0,00	5	0,00	690	0,20	138
EB NETT AS	58486	1316214000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	13	0,00	4	0,00	200	0,00	50
EIDSIVA NETT AS	146167	3524427000	7759	0,05	1717	0,01	212104	1,45	124	17744	0,12	3749	0,03	822390	5,63	219
ELVERUM NETT AS	10729	280368429	837	0,08	190	0,02	14387	1,34	76	2116	0,20	146	0,01	126069	11,75	863
ENERGI 1 FOLLO RØYKEN AS	36603	910450000	1057	0,03	141	0,00	28223	0,77	200	1487	0,04	195	0,01	25490	0,70	131
ETNE ELEKTRISITETSLAG	1871	38797743	198	0,11	26	0,01	5195	2,78	200	2	0,00	1	0,00	360	0,19	360
EVENES KRAFTFORSYNING AS	1378	28203000	25	0,02	40	0,03	1200	0,87	30	10	0,01	13	0,01	390	0,28	30
FAUSKE LYSVERK AS	6415	159037804	1121	0,17	153	0,02	32046	5,00	209	198	0,03	61	0,01	5118	0,80	84

Nettselskap	Total tal på sluttbrukare knytt til LS	Levert energi LS [kWh]	Varsla avbrot (langvarige og kortvarige)						Ikke varsla avbrot (langvarige og kortvarige)					
			ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varigheit SB avbrot [min]		ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varigheit SB avbrot [min]	
			tot	per SB	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot
FINNÅS KRAFTLAG	7839	150549000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
FITJAR KRAFTLAG SA	2298	49280809	8	0,00	7	0,00	408	0,18	58	15	0,01	10	0,00	190
FJELBERG KRAFTLAG SA	1892	35610123	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	2	0,00	110
FLESBERG ELEKTRISITETSVERK AS	3789	49418759	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
FORSAND ELVERK KF	1094	26659019	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	166	0,15	14	0,01	6780
FORTUM DISTRIBUTUSJON AS	106941	2104291000	4167	0,04	761	0,01	142904	1,34	188	4454	0,04	1246	0,01	154891
FOSENKRAFT AS	7988	202569730	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	37	0,00	57	0,01	715
FREDRIKSTAD ENERGINETT AS	39924	913364000	768	0,02	172	0,00	30221	0,76	176	1431	0,04	293	0,01	46731
FUSA KRAFTLAG	3451	71165243	330	0,10	124	0,04	12065	3,50	97	59	0,02	18	0,01	5697
GAULDAL NETT AS	5508	124945700	647	0,12	159	0,03	20714	3,76	130	30	0,01	16	0,00	3280
GUDBRANDSDAL ENERGI AS	18211	401864653	754	0,04	324	0,02	22045	1,21	68	608	0,03	232	0,01	25299
HADELAND ENERGINETT AS	15877	404443000	838	0,05	35	0,00	20001	1,26	571	192	0,01	51	0,00	6823
HAFSLUND NETT AS	574766	14527048842	95748	0,17	1444	2	2638828	4,59	183	109758	0,19	2492	0,04	2761778
HALLINGDAL KRAFTNETT AS	22363	505110000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
HAMMERFEST ENERGI NETT AS	7591	246227000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
HARDANGER ENERGI AS	6379	1366670451	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
HAUGALAND KRAFT AS	61422	1352491000	10480	0,17	2706	0,04	338205	5,51	125	5033	0,08	1843	0,03	202151
HELGELENDSKRAFT AS	44440	1073537000	3944	0,09	1254	0,03	128009	2,88	102	2241	0,05	654	0,01	71415
HEMNE KRAFTLAG SA	4430	85927970	15	0,00	16	0,00	480	0,11	30	320	0,07	5	0,00	3228
HEMSEDAL ENERGI KF	3696	88723828	131	0,04	41	0,01	4350	1,18	106	107	0,03	21	0,01	3516
HERØYA NETT AS	0													0

Nettselskap	Total tal på sluttbrukare knytt til LS	Levert energi LS [kWh]	Varsla avbrot (langvarige og kortvarige)						Ikke varsla avbrot (langvarige og kortvarige)							
			ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varighet SB avbrot [min]		ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varighet SB avbrot [min]			
			tot	per SB	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot		
HJARTDAL ELVERK AS	2372	32224466	94	0,04	217	0,09	6986	2,95	32	17	0,01	28	0,01	491	0,21	18
HURUM ENERGIVERK AS	6952	167722752	130	0,02	67	0,01	3095	0,45	46	39	0,01	14	0,00	599	0,09	43
HYDRO ALUMINIUM AS	0															
HØLAND OG SETSKOG ELVERK	5830	125605365	152	0,03	41	0,01	4509	0,77	110	82	0,01	46	0,01	4708	0,81	102
HÅLOGALAND KRAFT AS	23558	580596000	474	0,02	117	0,00	11177	0,47	96	1444	0,06	290	0,01	39243	1,67	135
ISTAD NETT AS	25898	652506000	323	0,01	137	0,01	17227	0,67	126	1067	0,04	109	0,00	40384	1,56	370
JÆREN EVERK KF	8383	306917037	367	0,04	84	0,01	7857	0,94	94	118	0,01	48	0,01	1565	0,19	33
KLEPP ENERGI AS	8051	338077658	860	0,11	314	0,04	18271	2,27	58	168	0,02	54	0,01	3472	0,43	64
KRAGERØ ENERGI AS	8680	140092411	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	84	0,01	79	0,01	2937	0,34	37
KRØDSHERAD EVERK KF	2684	49597675	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	19	0,01	15	0,01	774	0,29	52
KVAM KRAFTVERK AS	6994	150779425	79	0,01	31	0,00	4113	0,59	133	70	0,01	12	0,00	1221	0,17	102
KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG SA	3802	54407000	60	0,02	4	0,00	330	0,09	83	72	0,02	3	0,00	7155	1,88	2385
KVINNHERAD ENERGI AS	6656	133065952	21	0,00	16	0,00	1200	0,18	75	893	0,13	76	0,01	37995	5,71	500
LIER EVERK AS	11678	384892311	1158	0,10	156	0,01	31205	2,67	200	355	0,03	31	0,00	6020	0,52	194
LOFOTKRAFT AS	15709	405997000	6989	0,44	1457	0,09	175030	11,14	120	5132	0,33	775	0,05	168275	10,71	217
LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	3805	109387000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	25	0,01	1	0,00	144	0,04	144
LUSTER ENERGIVERK AS	3708	70296000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
LYSE ELNETT AS	130210	3515098033	24792	0,19	2298	0,02	618785	4,75	269	23365	0,18	2066	0,02	486403	3,74	235
LÆRDAL ENERGI AS	1820	46841000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
LØVENSKIOLD FOSSUM KRAFT	77	6036714	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
MELØY ENERGI AS	4787	133777457	861	0,18	131	0,03	18861	3,94	144	402	0,08	103	0,02	12655	2,64	123

Nettselskap	Total tal på sluttbrukare knytt til LS	Levert energi LS [kWh]	Varsla avbrot (langvarige og kortvarige)						Ikke varsle avbrot (langvarige og kortvarige)							
			ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varigheit SB avbrot [min]		ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varigheit SB avbrot [min]			
			tot	per SB	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot		
MIDT NETT BUSKERUD AS	12836	248141485	38	0,00	17	0,00	950	0,07	56	345	0,03	94	0,01	17963	1,40	191
MIDT-TELEMARK ENERGI AS	10438	225226556	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	95	0,01	31	0,00	4654	0,45	150
MO INDUSTRI-PARK AS	38	8478000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
MODALEN KRAFTLAG BA	353	6911101	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	25	0,07	25	0,07	1250	3,54	50
MØRENNETT AS	62606	1585641000	3506	0,06	1568	0,03	122433	1,96	78	2193	0,04	494	0,01	68863	1,10	139
NESSET KRAFT AS	2337	40568000	167	0,07	33	0,01	1431	0,61	43	10	0,00	1	0,00	4020	1,72	4020
NORDKRAFT NETT AS	12087	339185000	1551	0,13	425	0,04	48750	4,03	115	1150	0,10	142	0,01	29706	2,46	209
NORDKYN KRAFTLAG SA	1860	66869000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
NORDLANDSNETT AS	30912	861521000	991	0,03	332	0,01	33534	1,08	101	1834	0,06	443	0,01	59100	1,91	133
NORDMØRE ENERGIVERK AS	25446	607028803	70	0,00	4	0,00	240	0,01	60	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
NORD-SALTEN KRAFT AS	6541	111425000	139	0,02	77	0,01	4865	0,74	63	105	0,02	62	0,01	4193	0,64	68
NORDVEST NETT AS	8978	225652572	35	0,00	4	0,00	795	0,09	199	3	0,00	1	0,00	60	0,01	60
NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG SA	10584	274743000	0	0,00	1	0,00	100	0,01	100	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
NORE ENERGI KB	2014	28422507	272	0,14	116	0,06	18241	9,06	157	22	0,01	17	0,01	2420	1,20	142
NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	0															
NOTODDEN ENERGI AS	7372	180821155	773	0,10	101	0,01	15525	2,11	154	219	0,03	115	0,02	7221	0,98	63
NTE NETT AS	82036	2013863000	5037	0,06	1331	0,02	110940	1,35	83	1228	0,01	507	0,01	43905	0,54	87
ODDA ENERGI AS	5905	125638379	13	0,00	4	0,00	424	0,07	106	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
OPPDAL EVERK AS	6794	129718700	468	0,07	192	0,03	14410	2,12	75	174	0,03	68	0,01	7548	1,11	111
ORKDAL ENERGI AS	6914	173074177	159	0,02	84	0,01	6008	0,87	72	31	0,00	16	0,00	811	0,12	51
RAKkestad ENERGI AS	4269	114100881	75	0,02	36	0,01	1639	0,38	46	6	0,00	2	0,00	130	0,03	65

Nettselskap	Total tal på sluttbrukare knytt til LS	Levert energi LS [kWh]	Varsla avbrot (langvarige og kortvarige)						Ikke varsla avbrot (langvarige og kortvarige)							
			ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varigheit SB avbrot [min]		ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varigheit SB avbrot [min]			
			tot	per SB	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot		
RAULAND KRAFTFORSYNINGSLAG	3902	59782160	3	0,00	28	0,01	84	0,02	3	77	0,02	84	0,02	3148	0,81	37
RAUMA ENERGI AS	5020	116542000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
REPVÅG KRAFTLAG SA	4370	120641000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
RINGERIKS-KRAFT NETT AS	20754	518373378	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	1433	0,07	517	0,02	45144	2,18	87
RISSA KRAFTLAG BA	3160	72149900	46	0,01	17	0,01	2445	0,77	144	10	0,00	9	0,00	327	0,10	36
ROLLAG ELEKTRISITETSVERK SA	1935	41539056	290	0,15	89	0,05	10980	5,67	123	55	0,03	31	0,02	3387	1,75	109
RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	4281	74383000	72	0,02	78	0,02	2483	0,58	32	260	0,06	101	0,02	25559	5,97	253
RØROS ELEKTRISITETSVERK AS	6059	120984690	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
SANDØY ENERGI AS	1048	24670000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
SELBU ENERGIVERK AS	2824	61092620	89	0,03	60	0,02	5539	1,96	92	33	0,01	34	0,01	1796	0,64	53
SFE NETT AS	23738	642697000	20	0,00	3	0,00	180	0,01	60	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
SKAGERAK NETT AS	186329	7129593127	24523	0,13	5523	0,03	804091	4,32	146	26039	0,14	4805	0,03	960364	5,15	200
SKJÅK ENERGI KF	2034	42984366	56	0,03	8	0,00	835	0,41	104	68	0,03	5	0,00	5824	2,86	1165
SKL NETT AS	8491	199759000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	25	0,00	92	0,01	920	0,11	10
SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	3697	87177481	366	0,10	75	0,02	10174	2,75	136	164	0,04	45	0,01	7312	1,98	162
SOGNEKRAFT AS	8504	225471000	500	0,06	142	0,02	15704	1,85	111	1456	0,17	136	0,02	48788	5,74	359
STANGE ENERGI NETT AS	10832	251813000	2244	0,21	587	0,05	70208	6,48	120	1066	0,10	356	0,03	30076	2,78	84
STATNETT SF	0															
STRANDA ENERGI AS	3228	115071828	363	0,11	58	0,02	14475	4,48	250	121	0,04	18	0,01	3728	1,15	207
STRYN ENERGI AS	4406	112099500	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0
SULDAL ELVERK KF	3721	96119797	1721	0,46	325	0,09	56192	15,10	173	1030	0,28	35	0,01	36764	9,88	1050

Nettselskap	Total tal på sluttbrukare knytt til LS	Levert energi LS [kWh]	Varsla avbrot (langvarige og kortvarige)						Ikke varsle avbrot (langvarige og kortvarige)					
			ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varighet SB avbrot [min]		ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varighet SB avbrot [min]	
			tot	per SB	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot
SUNNDAL ENERGI KF	4770	92709090	46	0,01	16	0,00	1571	0,33	98	0	0,00	0	0,00	0
SUNNFJORD ENERGI AS	15320	374381000	482	0,03	35	0,00	2990	0,20	85	243	0,02	14	0,00	569
SVORKA ENERGI AS	6527	148489000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	56	0,01	20	0,00	2039
SYKKYLVEN ENERGI AS	4507	113590000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
SØR AURDAL ENERGI AS	2869	55992814	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	201	0,07	65	0,02	7283
SØRFOLD KRAFTLAG SA	1218	34583349	5	0,00	1	0,00	180	0,15	180	0	0,00	1	0,00	420
TINN ENERGI AS	7048	189524812	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
TROLLFJORD KRAFT AS	5441	134617000	84	0,02	26	0,00	2550	0,47	98	194	0,04	17	0,00	7036
TROMS KRAFT NETT AS	70614	2032510660	7652	0,11	1461	0,02	161312	2,28	110	3480	0,05	500	0,01	122124
TRØGSTAD ELVERK AS	3108	59407496	99	0,03	101	0,03	3011	0,97	30	23	0,01	25	0,01	1224
TRØNDERENERGI NETT AS	133355	2940524000	2173	0,02	478	0,00	74662	0,56	156	1892	0,01	343	0,00	43679
TYSNES KRAFTLAG SA	3063	42897779	64	0,02	50	0,02	7810	2,55	156	104	0,03	47	0,02	6363
UVDAL KRAFTFORSYNING AL	1993	25547626	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	1	0,00	10	0,01	217
VALDRES ENERGIVERK AS	13649	255581000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	8	0,00	12	0,00	297
VANG ENERGIVERK KF	2251	38120366	252	0,11	45	0,02	6345	2,82	141	711	0,32	45	0,02	11059
VARANGER KRAFTNETT AS	16465	710948000	77	0,00	15	0,00	1530	0,09	102	1308	0,08	236	0,01	35489
WESTERÅLSKRAFT NETT AS	11419	290103965	212	0,02	126	0,01	6877	0,60	55	435	0,04	103	0,01	14037
VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS	13456	261259389	143	0,01	65	0,00	6271	0,47	96	232	0,02	64	0,00	7597
VOKKS NETT AS	13026	254619687	150	0,01	97	0,01	6654	0,51	69	1378	0,11	429	0,03	54616
VOSS ENERGI AS	10309	217425190	186	0,02	42	0,00	4960	0,48	118	679	0,07	66	0,01	51041
YMBER AS	8705	210860000	1036	0,12	191	0,02	17847	2,05	93	515	0,06	202	0,02	18398
														91

Nettselskap	Total tal på sluttbrukare knytt til LS	Levert energi LS [kWh]	Varsla avbrot (langvarige og kortvarige)						Ikjje varsla avbrot (langvarige og kortvarige)					
			ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varigheit SB avbrot [min]		ILE [kWh]		Tal på SB avbrot		Varigheit SB avbrot [min]	
			tot	per SB	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot	tot	per SB	tot	per SB	per SB avbrot
ØRSKOG ENERGI AS	4888	93254260	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0,00	0
ØVRE EIKER NETT AS	9328	293110516	66	0,01	18	0,00	1560	0,17	87	363	0,04	44	0,00	6328 0,68 144
ÅRDAL ENERGI KF	3565	73302000	61	0,02	40	0,01	2615	0,73	65	72	0,02	5	0,00	2512 0,70 502
Hele landet	2910443	72932025476	23176	2	4453	9	0,02	6586477	2,26	148	243966	0,08	5020	1 0,02 7355042 2,53 147

3.6 Statistikk på sluttbrukargruppenivå

3.6.1 Nøkkeltal og sluttbrukargruppeindikatorar

Tabell 3.6-1 og Tabell 3.6-2 viser nøkkeltal for høvesvis langvarige og kortvarige avbrot fordelt på 36 (+2) sluttbrukargrupper. Rapporteringsåret 2009 var det første året der både levert energi og alle avbrotsdata var fordelt på dei 36 (+2) sluttbrukargruppene. Indikatorane CAIFI og CTAIDI er ikkje moglege å rekne ut ettersom selskapet berre har rapportert talet på påverka sluttbrukarar for varsla og ikkje-varsla avbrot kvar for seg, og ikkje det samla talet på påverka sluttbrukarar.

Tabell 3.6-1: Langvarige avbrot: Nøkkeltal og indikatorar for 36 (+2) sluttbrukargrupper

Langvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikkje-varsla, KILE std og KILE ind																	
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla tal sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)		
			Påverk a sluttbr.	Sluttbr. r. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	Påverk a sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	SAIF I	SAID I [min]	CAID I [min]
JORDBRUK	2 036 800 096	42 636	12 461	21 384	3 079 335	273 055	2 142	4	34 681	153 060	8 772 407	633 224	9 053	11	4,1	278,0	67,9
1 Jordbruk, skogbruk og fiske	2 036 800 096	42 636	12 461	21 384	3 079 335	273 055	2 142	4	34 681	153 060	8 772 407	633 224	9 053	11	4,1	278,0	67,9
1a Av dette: drivhus og veksthus	215 558 198	1 439	330	580	70 503	7 880	67	0	1 133	5 685	294 270	35 260	766	0	4,4	253,5	58,2
INDUSTRI	13 715 709 195	17 798	2 853	4 506	685 711	262 805	906	171	10 735	38 747	1 895 690	1 263 446	442	576	10	657	330
2 Bergverksdrift	525 248 679	809	198	297	45 728	17 650	755	0	607	2 377	148 785	67 123	4 459	128	3,3	240,4	72,7
3 Utvinning av råolje og naturgass	5 019 552 913	391	52	76	11 255	1 577	63	0	128	417	21 169	347 799	18 572	0	1,3	82,9	65,8
4 Tenester tilknytte utvinning av råolje- og naturgass	74 782 170	288	21	27	3 441	1 296	45	0	72	168	6 032	1 605	154	0	0,7	32,9	48,6

Langvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikke-varsla, KILE std og KILE ind																	
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla tal sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)		
			Påverk a sluttbr.	Sluttbr. r. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	Påverk a sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	SAIF I	SAID I [min]	CAID I [min]
11 Næringsmiddel-industri	2 592 942 618	3 271	605	1 086	171 501	129 660	7 319	152	1 937	7 675	347 170	346 915	37 620	947	2,7	158,6	59,2
12 Raffineri	249 887 662	11	0	0	0	0	0	0	1	1	25	1	0	0	0,1	2,3	25,0
13 Annan industri	5 253 295 152	13 028	1 977	3 020	453 786	112 622	5 724	19	7 990	28 109	1 372 508	500 003	51 638	502	2,4	140,2	58,7
TREFOREDLING OG KRAFTKREVJANDE INDUSTRI	32 095 730 649	783	45	56	34 881	5 323	54	0	447	821	35 538	240 914	5 185	0	1,1	89,9	80,3
5 Produksjon av papirmasse, papir og papp	2 532 781 057	62	5	5	812	11	0	0	40	73	3 181	1 259	38	0	1,3	64,4	51,2
6 Produksjon av kjemiske råvarer	3 775 128 438	433	12	15	2 044	338	6	0	246	394	17 403	56 650	1 561	0	0,9	44,9	47,5
7 Produksjon av jern og stål	610 663 609	27	0	0	0	0	0	0	9	21	1 555	152 547	1 951	0	0,8	57,6	74,1
8 Produksjon av ferrolegeringar	5 143 668 899	66	16	23	29 720	1 959	22	0	29	117	4 477	4 825	209	0	2,1	518,1	244,3
9 Produksjon av primæraluminium	18 440 205 806	115	11	12	2 202	2 978	25	0	63	119	4 908	8 851	302	0	1,1	61,8	54,3
10 Produksjon av andre ikke-jernhaldige metall	1 593 282 840	80	1	1	103	36	0	0	60	97	4 015	16 781	1 122	0	1,2	51,5	42,0
HANDEL OG TENESTER	17 602 069 210	197 501	27 583	43 908	6 290 095	599 513	721	60	103 914	331 168	16 934 953	1 777 291	194	668	1,9	117,6	61,9
14 Produksjon, overføring, distribusjon og handel med elektrisitet	523 732 472	3 941	1 000	2 083	318 054	37 756	2 077	6	2 796	11 729	810 868	83 809	8 671	0	3,5	286,5	81,7

Langvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikke-varsla, KILE std og KILE ind																	
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla tal sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)		
			Påverka sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	Påverka sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KILE ind [kkr]	SAIF I	SAID I [min]	CAID I [min]
15 Produksjon og distribusjon av gass gjennom leidningsnettet	28 527 606	69	12	14	2 407	235	11	0	33	90	3 465	524	65	0	1,5	85,1	56,5
16 Fjernvarme Vassforsyning, avløps- og renovasjonsverksemeld	927 032 122	842	45	61	10 220	1 615	120	0	372	804	35 167	26 984	2 937	0	1,0	53,9	52,5
17 Bygg- og anleggsvirksemeld	579 999 089	6 006	1 376	2 296	338 135	25 733	1 593	0	4 396	17 276	965 121	82 679	8 757	90	3,3	217,0	66,6
18 Bygg- og anleggsvirksemeld Varehandel, reparasjon av motorvogner	1 130 733 647	25 116	3 644	5 767	876 383	59 840	4 340	0	13 547	46 177	2 314 755	142 640	21 129	0	2,1	127,1	61,4
19 Jernbane, reparasjon av motorvogner	4 636 400 553	39 780	4 282	6 177	826 454	124 672	8 989	1	20 267	55 681	2 399 396	462 527	71 154	98	1,6	81,1	52,1
20 sporvegs- og forstadstbane	244 538 250	465	53	75	10 251	731	33	0	210	457	23 257	13 359	1 279	3	1,1	72,1	63,0
21 Annan transport og lagring Post- og distribusjonsverksemeld	885 022 621	9 897	1 991	3 579	497 287	42 666	3 429	0	6 209	22 763	1 290 690	102 058	17 069	177	2,7	180,7	67,9
22 Overnattings- og serveringsverksemd	80 912 075	509	80	136	17 266	1 051	104	0	287	854	46 194	4 517	832	0	1,9	124,7	64,1
23 Informasjon og kommunikasjon	1 548 247 003	12 038	2 139	3 549	492 948	68 326	5 342	8	6 848	24 405	1 275 892	205 709	28 057	14	2,3	146,9	63,3
24 Finansiell tenesteyting, forsikring og pensjonskassar	735 147 619	21 354	4 187	7 510	1 126 114	78 282	5 557	29	12 999	49 452	3 014 770	198 048	21 849	180	2,7	193,9	72,7
25	293 050 199	2 973	315	457	62 380	8 385	874	0	1 394	3 974	167 922	20 367	3 870	0	1,5	77,5	52,0

Langvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikkje-varsla, KILE std og KILE ind																		
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla tal sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)			
			Påverk a sluttbr.	Sluttbr. r. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	Påverk a sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	SAIF I	SAID I [min]	CAID I [min]	
Omsetning og drift av fast eiendom 26 Fagleg, vitskapleg og teknisk tenesteyting 27 Forretningsmessig tenesteyting 28 Tenesteyting elles 34	4 228 724 029 768 503 670 693 414 488 298 083 767	48 505 7 912 6 870 11 224	5 165 897 809 1 588	7 269 1 274 1 198 2 463	1 009 863 173 578 169 534 359 222	96 921 15 378 21 885 16 037	8 660 1 337 1 909 1 347	0 5 11 0	22 372 3 633 3 284 5 267	60 414 9 873 9 877 17 342	2 775 139 448 131 453 580 910 607	301 009 41 537 55 323 36 202	57 505 8 394 10 042 6 583	8 21 78 0	1,4 1,4 1,6 1,8	78,0 78,6 90,7 113,1	55,9 55,8 56,3 64,1	
OFFENTLEG VERKSAMD	10 065 261	127	111 436	20 386	36 224	5 159 409	510 692	4 843	10	71 298	274 611	15 010 740	1 360 320	22 703	88	2,8	181,0	64,9
Offentleg administrasjon og forsvar 29 Av dette: gate- og veglys 29 30 Undervisning 31 Helse- og sosialtenester Kunstnarisk verksemde, bibliotek o.a., sport og fritid 32 Aktivitetar i medlemsorganisasjonar 33	5 049 961 860 473 209 883 1 588 339 494 2 223 949 679 714 811 046 488 199 048	69 339 24 306 6 233 13 837 10 334 11 693	13 360 5 389 949 1 635 1 915 2 527	24 757 10 437 1 425 2 315 3 107 4 620	3 529 541 1 442 248 194 092 305 133 445 893 684 749	293 789 26 845 63 835 74 640 37 283 41 145	2 776 222 693 517 387 468	1 0 0 9 0 0	46 545 17 118 3 325 7 098 6 594 7 736	186 874 83 092 11 102 20 622 24 534 31 479	10 389 155 4 179 666 551 869 879 918 1 389 639 1 800 158	855 374 76 295 168 863 157 637 92 431 86 014	13 358 1 066 2 955 2 649 2 073 1 669	8 0 0 80 0 0	3,1 3,8 2,0 1,7 2,7 3,1	200,7 231,3 119,7 85,6 177,6 212,5	65,8 60,1 59,5 51,7 66,4 68,8	
HUSHALD	38 693 548	2 563	743	111 115	29	1 583	5 516	303 659	116									
35 Hushald	36 564 331 660	2 241 407	865 332 742	094 74 717 106	2 645 872 2 267 253	684 304	0 0	486 842	591 720	018 285	7 072 641 5 953 246	907 99 920	0 0	2,4 2,1	161,8 123,6	66,3 60,3		

Langvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikke-varsla, KILE std og KILE ind																	
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla tal sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)		
			Påverk a sluttbr.	Sluttbr. r. sluttbr.	Sum avbr. varighet [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	Påverk a sluttbr.	Sluttbr. r. sluttbr.	Sum avbr. varighet [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	SAIF I	SAID I	CAID I
36 Hytter og fritidshus	2 129 216 629	321 741	119 505	229 653	36 397 988	378 620	4 380	0	287 644	1 435 871	101 357 733	1 119 396	16 987	0	5,2	428,2	82,7
Sum alle Kundegrupper / Sluttbrukargrupper	114 209 118 564	2 933 302	515 575	849 943	126 364 526	4 297 261	96 349	245	1 804 561	6 314 998	346 308 345	12 347 836	534 483	2 345	2,4	161,1	66,0

Tabell 3.6-2: Kortvarige avbrot: Nøkkeltal og indikatorar for 36 (+2) sluttbrukargrupper

Kortvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikkje-varsla, KILE std og KILE ind																	
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla tal sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)		
			Påverk a sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighei t [min]	ILE [kWh]	KIL E std [kkr]	KIL E ind [kkr]	Påverk a sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighei t [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkr]	KIL E ind [kkr]	SAIFI [min]	SAIDI [min]	CAIDI [min]
JORDBRUK	2 036 800 096	42 636	2 317	5 245	4 964	398	63	0	33 039	174 791	133 819	10 186	2 900	0	4,2	3,3	0,8
1 Jordbruk, skogbruk og fiske	2 036 800 096	42 636	2 317	5 245	4 964	398	63	0	33 039	174 791	133 819	10 186	2 900	0	4,2	3,3	0,8
1a Av dette: drivhus og veksthus	215 558 198	1 439	67	124	100	5	1	0	962	5 327	6 465	587	200	0	3,8	4,6	1,2
INDUSTRI	13 715 709 195	17 798	590	1 188	1 099	459	505	0	8 973	36 773	31 592	19 434	24 753	157	10	8	5
2 Bergverksdrift	525 248 679	809	45	107	108	62	43	0	482	2 198	1 948	2 732	1 527	83	2,8	2,5	0,9
3 Utvinning av råolje og naturgass	5 019 552 913	391	6	6	6	1	1	0	108	687	496	146	161	0	1,8	1,3	0,7
4 Tenester tilknytte utvinning av råolje- og naturgass	74 782 170	288	3	4	7	4	2	0	58	165	184	55	39	0	0,6	0,7	1,1
11 Næringsmiddel-industri	2 592 942 618	3 271	115	264	212	213	261	0	1 703	6 971	6 692	7 266	9 806	64	2,2	2,1	1,0
12 Raffineri	249 887 662	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
13 Annan industri	5 253 295 152	13 028	421	807	766	178	198	0	6 622	26 752	22 272	9 236	13 221	10	2,1	1,8	0,8
TREFOREDLING OG KRAFTKREVJANDE INDUSTRI	32 095 730 649	783	6	9	7	5	0	0	204	597	700	9 949	1 983	0	0,8	0,9	1,2
5 Produksjon av papirmasse, papir og papp	2 532 781 057	62	0	0	0	0	0	0	34	76	116	5 706	620	0	1,2	1,9	1,5
6 Produksjon av kjemiske råvarer	3 775 128 438	433	2	3	1	0	0	0	86	293	350	1 862	870	0	0,7	0,8	1,2

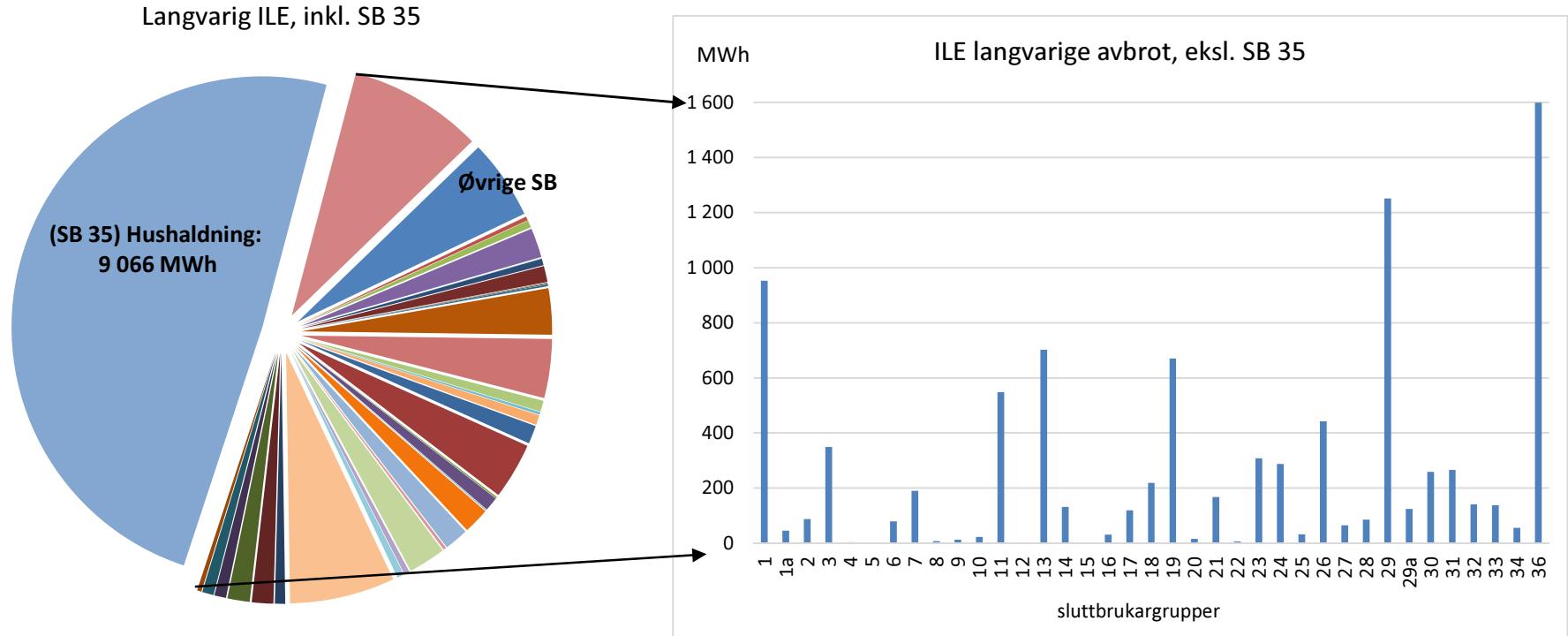
Kortvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikke-varsla, KILE std og KILE ind																	
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)		
			Påverka sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkrr]	KILE ind [kkrr]	Påverka sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkrr]	KILE ind [kkrr]	SAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]
7 Produksjon av jern og stål	610 663 609	27	0	0	0	0	0	0	10	15	12	2 278	447	0	0,6	0,5	0,8
8 Produksjon av ferrolegeringar	5 143 668 899	66	2	3	3	4	0	0	17	97	121	46	22	0	1,5	1,9	1,2
9 Produksjon av primærалuminum	18 440 205 806	115	2	3	3	0	0	0	16	61	36	4	2	0	0,6	0,3	0,6
10 Produksjon av andre ikkje-jernhaldige metall	1 593 282 840	80	0	0	0	0	0	0	41	55	64	52	21	0	0,7	0,8	1,2
HANDEL OG TENESTER	17 602 069 210	197 501	5 898	11 923	11 182	1 276	257	1	85 554	317 574	274 560	33 441	61 216	12	1,7	1,4	0,9
14 Produksjon, overføring, distribusjon og handel med elektrisitet	523 732 472	3 941	281	647	757	127	65	0	2 249	10 833	9 615	1 159	1 595	0	2,9	2,6	0,9
15 Produksjon og distribusjon av gass gjennom leidningsnettet	28 527 606	69	0	0	0	0	0	0	27	103	58	7	19	0	1,5	0,8	0,6
16 Fjernvarme Vassforsyning, avløps- og renovasjonsverksemd	927 032 122	842	8	10	9	7	13	0	259	597	552	295	452	0	0,7	0,7	0,9
17 Bygg- og anleggsvirksemeld	579 999 089	6 006	390	735	718	41	40	0	3 686	17 039	14 391	1 292	1 906	1	3,0	2,5	0,9
18 Varehandel, reparasjon av motorvogner	1 130 733 647	25 116	757	1 508	1 474	113	107	0	11 367	46 415	39 664	2 745	4 702	0	1,9	1,6	0,9
19 reparasjon av motorvogner	4 636 400 553	39 780	787	1 504	1 311	245	222	0	16 551	52 625	48 188	10 052	17 699	4	1,4	1,2	0,9

Kortvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikke-varsla, KILE std og KILE ind																	
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)		
			Påverka sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkrr]	KILE ind [kkrr]	Påverka sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varigheit [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkrr]	KILE ind [kkrr]	SAIFI	SAIDI [min]	CAIDI [min]
20 Jernbane, sporvegs- og forstadsbane	244 538 250	465	25	55	21	1	2	0	162	341	272	231	193	0	0,9	0,6	0,7
21 Annan transport og lagring Post- og distribusjonsverksem	885 022 621	9 897	468	891	795	90	67	0	5 221	22 245	18 654	2 015	3 756	0	2,3	2,0	0,8
22 Overnattings- og serveringsverksem	80 912 075	509	14	34	24	1	2	0	258	912	834	145	274	0	1,9	1,7	0,9
23 Informasjon og kommunikasjon Finansiell tenesteyting, forsikring og pensjonskassar Omsetning og drift av fast eidegdom	1 548 247 003	12 038	610	1 331	1 166	221	189	0	6 101	24 112	20 664	3 703	6 493	1	2,1	1,8	0,9
24 Fagleg, vitskapleg og teknisk tenesteyting Forretningsmessig tenesteyting	735 147 619	21 354	1 031	2 261	2 099	107	96	0	11 057	49 237	39 820	1 802	3 892	1	2,4	2,0	0,8
25 Omsetning og drift av fast eidegdom	293 050 199	2 973	63	131	132	44	63	0	1 132	4 008	3 472	572	1 086	0	1,4	1,2	0,9
26 Fagleg, vitskapleg og teknisk tenesteyting Forretningsmessig tenesteyting	4 228 724 029	48 505	823	1 538	1 510	172	214	0	17 450	55 754	48 977	6 472	13 286	3	1,2	1,0	0,9
27 Forretningsmessig tenesteyting	768 503 670	7 912	118	215	195	25	69	0	2 975	9 218	8 378	1 152	1 989	2	1,2	1,1	0,9
28 Tenesteyting elles	693 414 488	6 870	148	322	277	40	50	0	2 529	8 361	7 507	1 155	2 340	0	1,3	1,1	0,9
34 Tenesteyting elles	298 083 767	11 224	375	741	694	41	59	0	4 530	15 774	13 515	644	1 534	0	1,5	1,3	0,9
OFFENTLEG VERKSAMD	10 065 261 127	111 436	5 064	10 286	10 087	1 010	51	0	63 505	288 567	248 434	25 920	2 860	1	2,7	2,3	0,9

Kortvarige avbrot, alle spennningsnivå, varsla og ikkje-varsla, KILE std og KILE ind																	
Sluttbrukargruppe / Kundegruppe	Levert energi [kWh]	Samla tal sluttbr.	Varsla						Ikkje-varsla						SB-indikatorar (V+IV)		
			Påverk a sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighei t [min]	ILE [kWh]	KIL E std [kkrr]	KIL E ind [kkrr]	Påverk a sluttbr.	Sluttbr. avbrot	Sum avbr. varighei t [min]	ILE [kWh]	KILE std [kkrr]	KIL E ind [kkrr]	SAIF I	SAIDI [min]	CAID I [min]
Offentleg administrasjon og forsvar	5 049 961 860	69 339	3 463	7 016	7 070	629	27	0	42 147	202 020	174 203	15 364	1 512	1	3,0	2,6	0,9
Av dette: gate- og veglys	473 209 883	24 306	1 533	3 051	2 906	66	3	0	16 099	88 067	80 983	1 528	126	0	3,7	3,5	0,9
Undervisning	1 588 339 494	6 233	209	371	354	139	8	0	2 904	10 398	9 035	3 366	371	0	1,7	1,5	0,9
Helse- og sosialtenester	2 223 949 679	13 837	297	565	463	97	5	0	5 949	20 384	17 946	4 003	403	0	1,5	1,3	0,9
Kunstnarisk verksemd, bibliotek o.a., sport og fritid	714 811 046	10 334	458	949	851	77	5	0	5 586	23 350	19 980	1 641	333	0	2,4	2,0	0,9
Aktivitetar i medlemsorganisasjonar	488 199 048	11 693	637	1 385	1 350	68	6	0	6 919	32 415	27 271	1 546	241	0	2,9	2,4	0,8
HUSHALD	38 693 548 289	2 563 148	103 082	208 385	186 701	4 669	409	0	1 321 236	5 477 556	4 490 072	111 477	16 396	0	2,2	1,8	0,8
Hushald	36 564 331 660	2 241 407	64 094	115 971	106 052	3 655	299	0	1 064 713	4 000 353	3 345 989	99 026	14 496	0	1,8	1,5	0,8
Hytter og fritidshus	2 129 216 629	321 741	38 988	92 414	80 649	1 013	110	0	256 523 203	1 477 082	1 144 12 452	1 900	0	0	4,9	3,8	0,8
Sum alle Kundegrupper / Sluttbrukargrupper	114 209 118 564	2 933 302	116 957	237 036	214 042	7 816	2 285	0	1 512 511	6 295 858	5 179 176	210 409	110 109	171	2,2	1,8	0,8

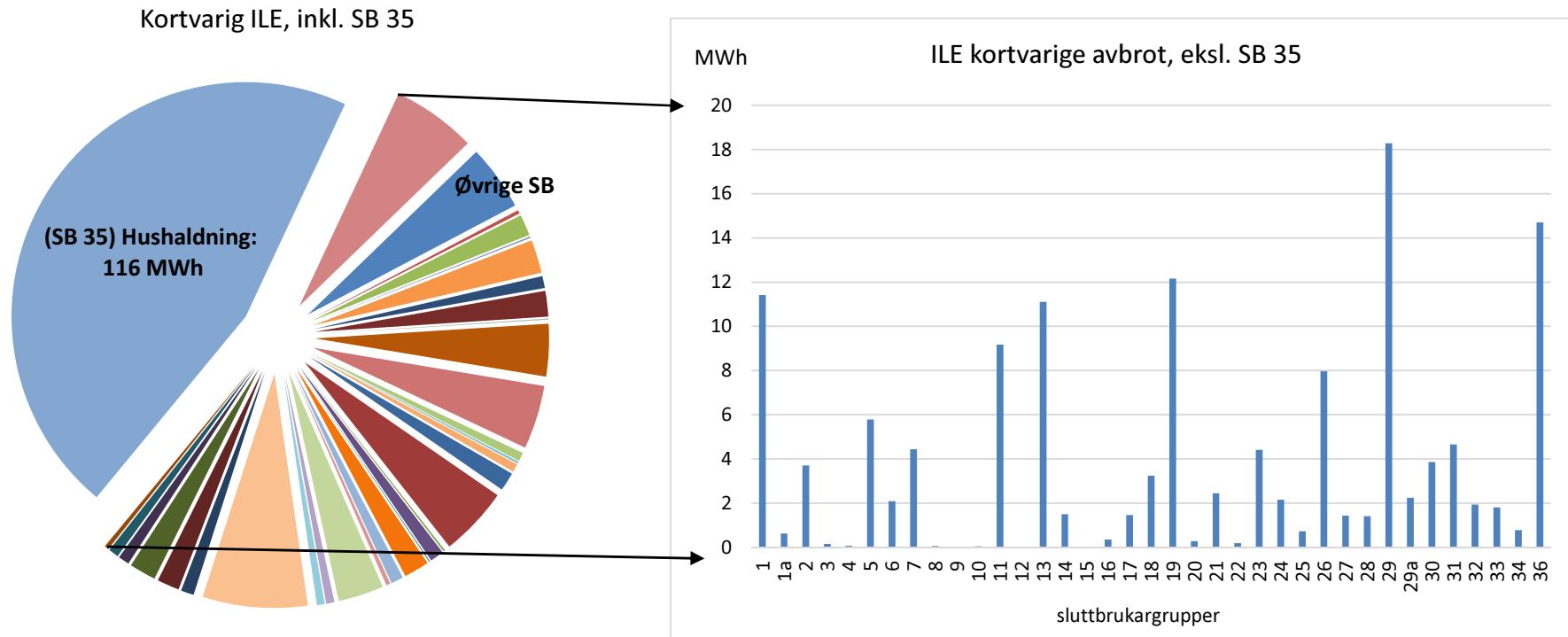
3.6.2 ILE fordelt på 36 sluttbrukargrupper og undergruppene 1a og 29a

Figur 3.6-1 viser den innbyrdes fordelinga av ILE på grunn av langvarige avbrot mellom sluttbrukargrupper. Tallene viser summen av varsle og ikkje varsle avbrot. Utfall av ein stor kunde vil kunne gi ILE på nivå med mange mindre kundar. Hushaldning (SB 35) står for 49,5 % av ILE. Av dei resterande sluttbrukargruppene er det Jordbruk, skogbruk og fiske (SB 1), Offentleg administrasjon og forsvar (SB 29) og Hytter og fritidshus (SB 36) som har dei største mengdene ILE.



Figur 3.6-1: ILE grunna langvarige avbrot fordelt på sluttbrukargrupper chasdpchp

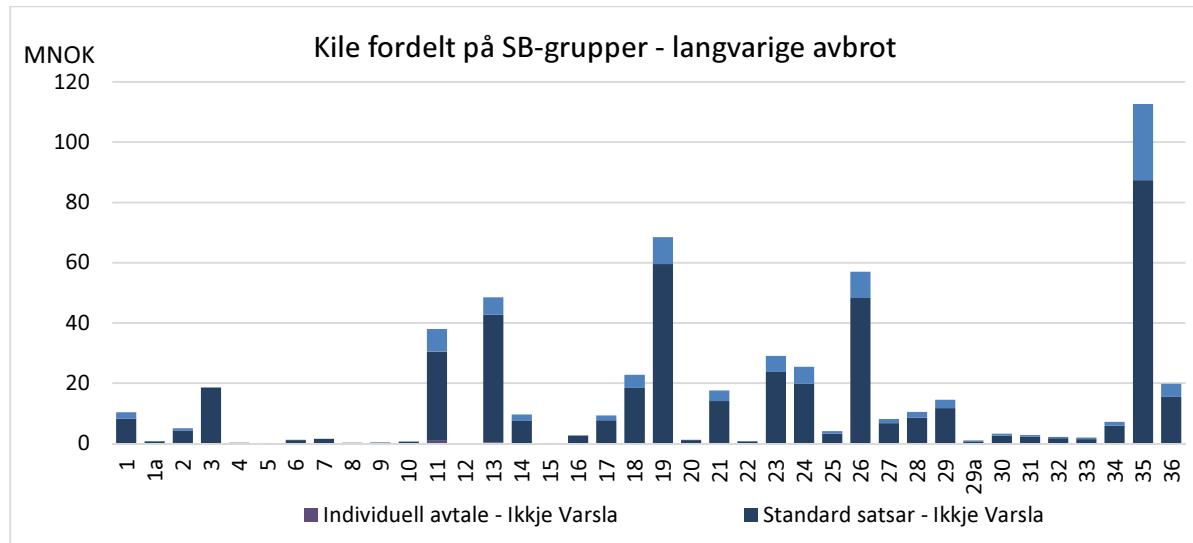
Den innbyrdes fordelinga av ILE på grunn av kortvarige avbrot mellom sluttbrukargrupper er presentert i Figur 3.6-3. Tallene viser summen av varsla og ikkje varsle avbrot. Hushaldning (SB 35) stå for 49,7 % av ILE grunne kortvarige avbrot i 2014. Av dei resterande sluttbrukargruppene er det Jordbruk, skogbruk og fiske (SB 1), Næringsmiddelindustri (SB 11), Annan industri (SB 13), Varehandel, reparasjon av motorvogner SB (19), Offentleg administrasjon og forsvar (SB 29) og Hytter og fritidshus (SB 36) som har dei største mengdene ILE.



Figur 3.6-3: ILE grunna kortvarige avbrot fordelt på sluttbrukargrupper

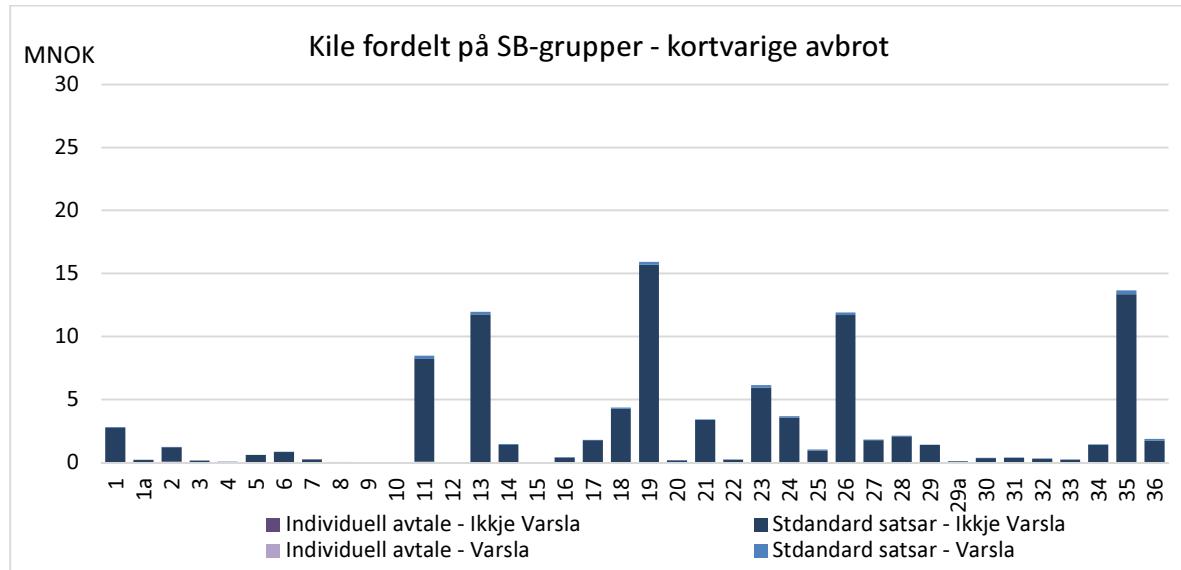
3.6.3 KILE fordelt på 36 sluttbrukargrupper og undergruppene 1a og 29a

KILE på grunn av langvarige avbrot fordelt på 36 sluttbrukargruppe og undergruppene 1a og 29a kan sjåast i Figur 3.6-4. Hushaldningar (SB 35), Varehandel, reperasjon av motorvogn (SB 19) og Omsetning og drift av offentleg eigedom (SB 26) er dei sluttbrukargrappene med høgaste KILE-kostnader.



Figur 3.6-4: KILE standard sats og individuell avtale på grunn av langvarige avbrot fordelt på 36 sluttbrukargrupper

KILE på grunn av kortvarige avbrot fordelt på 36 sluttbrukargrupper og undergruppene 1a og 29a er vist i Figur 3.6-5



Figur 3.6-5: KILE standard sats og individuell avtale på grunn av kortvarige avbrot fordelt på 36 sluttbrukargrupper

Oftast er det dei større kundane som har individuelle avtaler. Detaljer rundt regelverket for individuelle avtaler for utbetaling av avbrotskostander finnast i forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer. (<http://lovdata.no/forskrift/1999-03-11-302/§9-3>)

Dataene frå Figur 3.6-4 og Figur 3.6-5 er gitt i høvesvis Tabell 3.6-3 og Tabell 3.6-4.

Tabell 3.6-3: KILE [kkr] grunna langvarige avbrot fordelt på sluttbrukargruppe

Sluttbrukargruppe/ Kundegruppe	KILE [kkr] grunna langvarige avbrot fordelt på sluttbrukargruppe				
	Ikkje Varsla	Varsla	Ikkje Varsla	Varsla	Sum
JORDBRUK	11,5	3,6	9052,6	2141,7	11209,4
1 Jordbruk, skogbruk og fiske	11,5	3,6	9052,6	2141,7	11209,4
1a Av dette: drivhus og veksthus	0,0	0,0	765,9	67,3	833,2
INDUSTRI	1576,5	171,1	112436,9	13906,0	128090,6
2 Bergverksdrift	127,6	0,0	4458,8	754,7	5341,1
3 Utvinning av råolje og naturgass	0,0	0,0	18571,7	62,8	18634,5
4 Tenester tilknytte utvinning av råolje- og naturgass	0,0	0,0	153,7	45,5	199,2
11 Næringsmiddelindustri	946,7	152,2	37620,2	7319,1	46038,2
12 Raffineri	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1
13 Annan industri	502,2	18,9	51632,5	5723,9	57877,5
TREFOREDLING OG KRAFTKREVJANDE INDUSTRI	0,0	0,0	5184,8	53,6	5238,5
5 Produksjon av papirmasse, papir og papp	0,0	0,0	38,2	0,1	38,4
6 Produksjon av kjemiske råvarer	0,0	0,0	1561,0	6,3	1567,3
7 Produksjon av jern og stål	0,0	0,0	1951,5	0,0	1951,5
8 Produksjon av ferrolegeringer	0,0	0,0	209,3	21,6	230,9
9 Produksjon av primæraluminium	0,0	0,0	302,5	25,2	327,7
10 Produksjon av andre ikkje-jernhaldige metall	0,0	0,0	1122,3	0,3	1122,7
HANDEL OG TENESTER	668,5	60,4	268193,7	45721,3	314643,9
14 Produksjon, overføring, distribusjon og handel med elektrisitet	0,0	6,5	8670,9	2076,6	10754,0
15 Produksjon og distribusjon av gass gjennom leidningsnettet	0,0	0,0	65,4	11,1	76,5
16 Fjernvarme	0,0	0,0	2937,2	119,5	3056,7
17 Vassforsyning, avløps- og renovasjonsverksemrd	89,9	0,0	8757,0	1593,2	10440,2
18 Bygg- og anleggsvirksemrd	0,0	0,0	21128,8	4339,6	25468,5
19 Varehandel, reparasjon av motorvogner	98,2	1,5	71153,8	8989,1	80242,6
20 Jernbane, sporvegs- og forstadsbane	2,7	0,0	1278,5	32,8	1314,0
21 Annan transport og lagring	176,8	0,0	17069,2	3428,7	20674,7
22 Post- og distribusjonsverksemrd	0,0	0,0	832,5	104,2	936,7
23 Overnattings- og serveringsverksemrd	13,6	7,6	28056,9	5342,0	33420,1
24 Informasjon og kommunikasjon	179,5	28,6	21848,7	5556,8	27613,6
25 Finansiell tenesteyting, forsikring og pensjonskassar	0,0	0,0	3870,5	874,3	4744,8
26 Omsetning og drift av fast eigedom	8,4	0,0	57505,3	8659,9	66173,6
27 Fagleg, vitskapleg og teknisk tenesteyting	20,9	5,1	8393,6	1337,4	9757,0
28 Forretningsmessig tenesteyting	78,3	11,2	10042,1	1908,5	12040,1
34 Tenesteyting elles	0,2	0,0	6583,2	1347,4	7930,8

OFFENTLEG VERKSAMD		88,1	9,7	22703,0	4842,5	27643,3
29	Offentleg administrasjon og forsvar	7,8	0,8	13357,7	2776,2	16142,4
29a	Av dette: gate- og veglys	0,0	0,0	1065,6	221,9	1287,5
30	Undervisning	0,0	0,0	2954,9	693,2	3648,1
31	Helse- og sosialtenester	80,3	9,0	2648,7	517,5	3255,4
32	Kunstnarisk verksemd, bibliotek o.a., sport og fritid	0,0	0,0	2072,5	387,2	2459,8
33	Aktivitetar i medlemsorganisasjonar	0,0	0,0	1669,1	468,5	2137,6
HUSHALD		0,0	0,0	116907,1	29684,1	146591,2
35	Hushald	0,0	0,0	99919,8	25304,0	125223,7
36	Hytter og fritidshus	0,0	0,0	16987,4	4380,2	21367,5
Sum alle Kundegrupper / Sluttkategorier		2344,6	244,8	534478,2	96349,3	633416,9

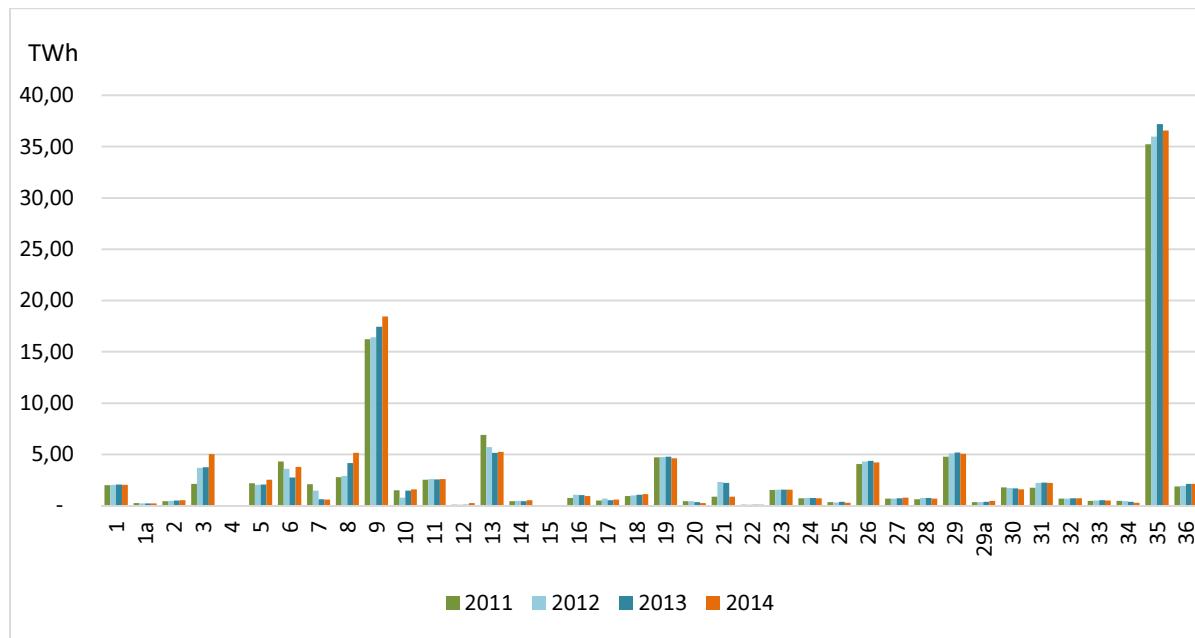
Tabell 3.6-4: KILE [kkr] grunna kortvarige avbrot fordelt på sluttbrukargruppe

ILE [kkr] grunna kortvarige avbrot fordelt på sluttbrukargruppe					
Sluttbrukargruppe/ Kundegruppe	Individuell Avtale		Standard Satser		Sum
	Ikkje Varsla	Varsla	Ikkje Varsla	Varsla	
JORDBRUK	0,4	0,0	2900,4	63,2	2964,0
1 Jordbruk, skogbruk og fiske	0,4	0,0	2900,4	63,2	2964,0
1a Av dette: drivhus og veksthus	0,0	0,0	199,7	1,1	200,8
INDUSTRI	157,3	0,3	24752,7	504,9	25415,2
2 Bergverksdrift	83,5	0,0	1526,7	42,9	1653,1
3 Utvinning av råolje og naturgass	0,0	0,0	160,6	1,2	161,8
4 Tenester tilknytte utvinning av råolje- og naturgass	0,0	0,0	38,8	1,9	40,7
11 Næringsmiddelindustri	63,9	0,3	9806,0	261,2	10131,4
12 Raffineri	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13 Annan industri	9,9	0,0	13220,6	197,7	13428,2
TREFOREDLING OG KRAFTKREVJANDE INDUSTRI	0,0	0,0	1982,7	0,1	1982,8
5 Produksjon av papirmasse, papir og papp	0,0	0,0	619,7	0,0	619,7
6 Produksjon av kjemiske råvarer	0,0	0,0	870,4	0,0	870,4
7 Produksjon av jern og stål	0,0	0,0	447,2	0,0	447,2
8 Produksjon av ferrolegeringer	0,0	0,0	21,9	0,0	21,9
9 Produksjon av primæraluminium	0,0	0,0	2,1	0,1	2,2
10 Produksjon av andre ikkje-jernhaldige metall	0,0	0,0	21,3	0,0	21,3
HANDEL OG TENESTER	12,2	0,0	61216,1	1256,8	62485,2
14 Produksjon, overføring, distribusjon og handel med elektrisitet	0,0	0,0	1595,5	64,8	1660,3
15 Produksjon og distribusjon av gass gjennom leidningsnettet	0,0	0,0	18,8	0,0	18,8
16 Fjernvarme	0,0	0,0	452,5	12,6	465,0
17 Vassforsyning, avløps- og renovasjonsverksemde	1,0	0,0	1905,9	40,4	1947,2
18 Bygg- og anleggsverksemde	0,0	0,0	4701,9	107,4	4809,3
19 Varehandel, reparasjon av motorvogner	3,8	0,0	17699,0	221,9	17924,7
20 Jernbane, sporvegs- og forstadsbane	0,2	0,0	192,6	1,9	194,7
21 Annan transport og lagring	0,1	0,0	3755,7	67,2	3823,0
22 Post- og distribusjonsverksemde	0,0	0,0	274,0	1,6	275,6
23 Overnattings- og serveringsverksemde	1,3	0,0	6493,3	189,3	6683,8
24 Informasjon og kommunikasjon	0,6	0,0	3892,0	96,0	3988,5
25 Finansiell tenesteyting, forsikring og pensjonskassar	0,0	0,0	1086,5	62,5	1149,0
26 Omsetning og drift av fast eigedom	3,3	0,0	13286,0	213,5	13502,8
27 Fagleg, vitskapleg og teknisk tenesteyting	2,1	0,0	1988,8	69,0	2059,9
28 Forretningsmessig tenesteyting	0,0	0,0	2339,8	49,9	2389,7

34	Tenesteyting elles	0,0	0,0	1534,0	58,8	1592,8
	OFFENTLEG VERKSAMD	1,3	0,0	2860,5	51,3	2913,1
29	Offentleg administrasjon og forsvar	0,9	0,0	1512,2	26,8	1539,9
29a	Av dette: gate- og veglys	0,0	0,0	125,8	2,6	128,3
30	Undervisning	0,0	0,0	371,4	7,5	378,9
31	Helse- og sosialtenester	0,4	0,0	403,3	5,2	408,9
32	Kunstnarisk verksemd, bibliotek o.a., sport og fritid	0,0	0,0	333,1	5,2	338,3
33	Aktivitetar i medlemsorganisasjonar	0,0	0,0	240,6	6,5	247,1
	HUSHALD	0,0	0,0	16396,3	408,9	16805,2
35	Hushald	0,0	0,0	14496,0	299,3	14795,3
36	Hytter og fritidshus	0,0	0,0	1900,3	109,6	2009,8
Sum alle Kundegrupper / Sluttbrukargrupper		171,3	0,3	110108,6	2285,2	112565,4

3.6.4 Levert energi fordelt på 36 SB og undergruppene 1A og 29A

Figur Figur 3.6-6 presenterer levert energi (LE) fordelt på sluttbrukargrupper. Hushaldninger (SB 35) og Produksjon av primæraluminium (SB 9) står for størsteparten av LE.



Figur 3.6-6: Levert energi [TWh] fordelt på sluttbrukargruppene 1–36 (og 1a og 29a)

4 Vedlegg

Vedlegg A: Utrekning av sluttbrukarindikatorar

Vedlegg B: Sluttbrukargrupper, kundegrupper og næringskodar

Vedlegg C: FASIT-kontaktpersonar og -programvare

Vedlegg A: Utrekning av sluttbrukarindikatorar

SAIFI er gjennomsnittleg tal av avbrot pr. sluttbrukar og reknas ut ved hjelp av innrapportera tal avbrot og tal sluttbrukarar (SB):

$$SAIFI = \frac{\sum_1^n (Tal avbrot_{VARSLA} + Tal avbrot_{IKKJE VARSLA})}{\sum_1^n (Tal SB)}$$

CAIFI er gjennomsnittleg tal avbrot pr. påverka sluttbrukar.

$$CAIFI = \frac{\sum_1^n (Tal avbrot_{VARSLA} + Tal avbrot_{IKKJE VARSLA})}{\sum_1^n (Tot tal påverka SB)}$$

Obs! For å finne ”Tot tal påverka SB” kan ein ikkje bruke (Tal påverka SB_{VARSLA} + Tal påverka SB_{IKKJE VARSLA}) fordi ein sluttbrukar som har opplevd både varsla og ikkje varsla avbrot skal ikkje telles meir en ein gong. Totalt tal påverka sluttbrukarar reknas ut ved hjelp av innrapportert CAIFI:

$$\sum_1^n (Totalt tal påverka SB) = \frac{\sum_1^n (Tal avbrot_{VARSLA} + Tal avbrot_{IKKJE VARSLA})}{CAIFI}$$

SAIDI er gjennomsnittleg avbrotsvarigheit pr. sluttbrukar og reknas ut ved hjelp av innrapportert varigheit og totalt tal sluttbrukarar

$$SAIDI = \frac{\sum_1^n (Varigheit_{VARSLA} + Varigheit_{IKKJE VARSLA})}{\sum_1^n (tal SB)}$$

CAIDI er gjennomsnittleg gjenopprettningstid, dvs. gjennomsnittleg varigheit pr. avbrot:

$$CAIDI = \frac{\sum_1^n (Varigheit_{VARSLA} + Varigheit_{IKKJE VARSLA})}{\sum_1^n (Tal. avbrot_{VARSLA} + Tal. avbrot_{IKKJE VARSLA})}$$

$$\Rightarrow CAIDI = \frac{SAIDI}{SAIFI}$$

CTAIDI er gjennomsnittleg avbrotsvarigheit pr påverka sluttbrukar

$$CTAIDI = \frac{\sum_1^n (Varigheit_{VARSLA} + Varigheit_{IKKJE VARSLA})}{\sum_1^n (Tot tal påverka SB)}$$

$$\Rightarrow CTAIDI = \frac{\sum_1^n (Varigheit_{VARSLA} + Varigheit_{IKKJE VARSLA}) * CAIFI}{\sum_1^n (Tal. avbrot_{VARSLA} + Tal. avbrot_{IKKJE ARSLA})}$$

Vedlegg B: Sluttbrukargrupper, kundegrupper og næringskodar

Ny sluttbrukar-gruppe	Ny standard, note 1.1 i ERAPP – jf. ny SN2007	SN2007	Kundegruppe for KILE, jf. § 9-2 i forskrift nr. 302 KILE-sats er gitt i forskrift nr. 302 fordelt på dei nemnde gruppene – sjå òg neste ark
JORDBRUK, SKOGBRUK OG FISKE			
1	Jordbruk, skogbruk og fiske	01–03	Jordbruk
1a	Av dette: drivhus og veksthus	Ingen Nace-kode på denne	Jordbruk
BERGVERKSDRIFT OG UTVINNING			
2	Bergverksdrift	05 + 07–09, unntake 09.1	Industri
3	Utvinning av råolje og naturgass	06	Industri
4	Tenester tilknytte utvinning av råolje og naturgass	09.1	Industri
INDUSTRI			
5	Produksjon av papirmasse, papir og papp	17.1	Treforedling og KII
6	Produksjon av kjemiske råvarer	20.1	Treforedling og KII
7	Produksjon av jern og stål	24.101	Treforedling og KII
8	Produksjon av ferrolegeringar	24.102	Treforedling og KII
9	Produksjon av primæraluminium	24.421	Treforedling og KII
10	Produksjon av andre ikkje-jernhaldige metall	24.4 unntake 24.421	Treforedling og KII
11	Næringsmiddelindustri	10 + 11 + 12	Industri
12	Raffineri	19.2	Industri
13	Annan industri	Resten til og med 33	Industri
DIV. FORSYNINGS- OG RENOVASJONSVERKSEMD			
14	Produksjon, overføring, distribusjon og handel med elektrisitet	35.1	Handel og tenester
15	Produksjon og distribusjon av gass gjennom leidningsnettet	35.2	Handel og tenester
16	Fjernvarme	35.3	Handel og tenester
17	Vassforsyning, avløps- og renovasjonsverksemd	36–39	Handel og tenester
BYGG- OG ANLEGGSVERKSEMD			

Ny sluttbrukar-gruppe	Ny standard, note 1.1 i ERAPP – jf. ny SN2007	SN2007	Kundegruppe for KILE, jf. § 9-2 i forskrift nr. 302
KILE-sats er gitt i forskrift nr. 302 fordelt på dei nemnde gruppene – sjå øg neste ark			
18	Bygg- og anleggsverksemد	41–44	Handel og tenester
VAREHANDEL O.A.			
19	Varehandel, reparasjon av motorvogner	45–47	Handel og tenester
TRANSPORT OG LAGRING			
20	Jernbane, sporvegs- og forstadsbane	49.1 + 49.2 + 49.312 49–52, unnateke gruppene	Handel og tenester
21	Annan transport og lagring	over	Handel og tenester
22	Post- og distribusjonsverksemد	53	Handel og tenester
DIVERSE TENESTEYTING			
23	Overnattings- og serveringsverksemد	55–56	Handel og tenester
24	Informasjon og kommunikasjon	58–63	Handel og tenester
25	Finansiell tenesteyting, forsikring og pensjonskassar	64–66	Handel og tenester
26	Omsetning og drift av fast eigedom	68	Handel og tenester
27	Fagleg, vitskapleg og teknisk tenesteyting	69–75	Handel og tenester
28	Forretningsmessig tenesteyting	77–82	Handel og tenester
29	Offentleg administrasjon og forsvar	84	Offentleg verksemد
29a	Av dette: gate- og veglys	Ingen Nace-kode på denne	Offentleg verksemد
30	Undervisning	85	Offentleg verksemد
31	Helse- og sosialtenester	86–88	Offentleg verksemد
32	Kunstnarisk verksemد, bibliotek o.a., sport og fritid	90–93	Offentleg verksemد
33	Aktivitetar i medlemsorganisasjonar	94	Offentleg verksemد
34	Tenesteyting elles	95–99	Handel og tenester
HUSHALD OG FRITIDSHUS			
35	Hushald		Hushald
36	Hytter og fritidshus		Hushald

Vedlegg C: FASIT kontaktpersonar

Nettselskap	Programleverandør	Fasit-ansvarleg	Epost-adresse
AGDER ENERGI NETT AS	Powel	Are Farmen	arefar@ae.no
ALTA KRAFTLAG SA	Powel	Ivar Bang	ivar.bang@altakraftlag.no
ANDØY ENERGI AS	Powel	Terje Heggelund Andreassen	terje@andoy-energi.no
ASKØY ENERGI AS	Powel	Morten Normann Øyrås;	mno@fen.no
AURLAND ENERGIVERK AS	Powel	Helge Morten Vangen	hmv@aev.no
AUSTEVOLL KRAFTLAG SA	Cascade	Henning Hope	henning.hope@austevoll-kraftlag.no
BALLANGEN ENERGI AS	Powel	Aksel Johansen	aksel@ballangen-energi.no
BINDAL KRAFTLAG SA	Powel	Stein Lande	stein@bindalkraftlag.no
BKK NETT AS	Geodata/Cascade	Ingrid von Streng Velken	Ingrid.Velken@bkk.no
DALANE ENERGI IKS	Powel	Aleksander Klungland	aleksander.klungland@dalane-energi.no
DRAGEFOSSEN KRAFTANLEGG AS	Cascade	Knut A Hansen	knut.arild.hansen@nordlandsnett.no
DRANGEDAL EVERK KF	Cascade	Nils Tore Nordbø	nils.tore@drangedaleverk.no
EB NETT AS	Powel	Kjetil Lund	fasit@eb.no
EIDEFOSS AS NETT	Powel	Steinar Dahlen	steinar.dahlen@eidefoss.no
ELVERUM NETT AS	Tekla Xpower	Hans Otto Blix	Hans.blix@eev.no
EIDSIVA NETT AS	Powel	Knut Grafsrønningen	knut.grafsronningen@eidsivaenergi.no
ENERGI 1 FOLLO RØYKEN AS	Powel	Morten Normann Øyrås	mno@fen.no
ETNE ELEKTRISITETSLAG	Cascade	Jan-Erik Fedje	jan-erik@etneelag.no
EVENES KRAFTFORSYNING AS	Powel	Oddbjørn Martinussen	oddbjorn@eveneskraft.net
ENERGI 1 FOLLO RØYKEN AS	Powel	Morten Normann Øyrås	mno@fen.no
FAUSKE LYSVERK AS	Cascade	Jan Johansen	j.j@flv.no
FINNÅS KRAFTLAG SA	Powel	Dag Bøthun	dag.boethun@finnas-kraftlag.no
FITJAR KRAFTLAG SA	Cascade	Edmund Helland	edmund.helland@fitjar-kraftlag.no
FJELBERG KRAFTLAG SA	Cascade	Hermann Skromme	hermann@kvinnherad-energi.no
FLESBERG ELEKTRISITETSVERK AS	Cascade	Tommy Angell	tommy.angell@fe.no
FORSAND ELVERK KF	Cascade	Tom Inge Espedal	tominge@forsandelverk.no

Nettselskap	Programleverandør	Fasit-ansvarleg	Epost-adresse
FOSENKRAFT AS	Norconsult	Kåre Bulling;	KBulling@fosenkraft.no
FREDRIKSTAD ENERGI NETT AS	Powel	Morten Normann Øyrås	mno@fen.no
FUSA KRAFTLAG	Cascade	Rolf Oen	rolf.oen@fusa-kraftlag.no
GAULDAL NETT AS	Norconsult	Leif Braa	leif.braa@gauldalenergi.no
GUDBRANDSDAL ENERGI AS	Tekla Xpower	Morten Rudi	tl@genett.no
HADELAND ENERGINETT AS	Powel	Terje Melbostad	terje.melbostad@henett.no
HAFSLUND NETT AS	Geodata/Cascade	Ragnar Ulsund	ragnar.ulsund@hafslund.no
HALLINGDAL KRAFTNETT AS	Powel	Asle Olav Garnås	asle@hallingdal-kraftnett.no
HAMMERFEST ENERGI NETT AS	Powel	Marianne Viken	marianne.viken@hammerfestenergi.no
HARDANGER ENERGI AS	Cascade	Trygve Baggegård Myrlid	trygve.myrlid@hardangerenergi.no
HAUGALAND KRAFT AS	Powel	KIS	tov@haugaland-kraft.no
HELGELANDSKRAFT AS	Powel	Gisle Terray	gisle.terray@helgelandskraft.no
HEMNE KRAFTLAG BA	Norconsult	Oddbjørn Vuttudal	Oddbjorn.Vuttudal@hemnekraftlag.no
HEMSEDAL ENERGI KF	Cascade	Roar Ulviksbakken	roar@hemsedal-energi.no
HERØYA NETT AS	Norconsult	Rune Hovstø	rune.hovsto@hydro.com
HJARTDAL ELVERK AS	Cascade	Oddgeir Kasin	oddgeir.kasin@hjartdal-elverk.no
HURUM ENERGIVERK AS	Cascade	Erik Kaspersen	erik.kaspersen@hurumenergi.no
HYDRO ALUMINIUM AS	Norconsult	Morten B. Nielsen	Morten.Bremnes.Nielsen@hydro.com
HØLAND OG SETSKOG ELVERK	Cascade	Birger Slupstad	birger.slupstad@hsev.no
HÅLOGALAND KRAFT AS	Powel	Ove Paulsen	ove.paulsen@hlk.no
ISTAD NETT AS	Powel	Bente Heimen	bente.heimen@istad.no
JÆREN EVERK KF I HÅ	Cascade	Birger Høyland	bh@jev.no
KLEPP ENERGI AS	Cascade	Håkon Ådland	hakon.adland@klepp-energi.no
KRAGERØ ENERGI AS	Cascade	Stefan Larsen	sl@kragero-energi.no
KRØDSHERAD EVERK KF	Cascade	Gustav Kalager;	post@krodsherad-everk.no
KVAM KRAFTVERK AS	Cascade	Alf Bjarne Steine/ Eivind Tysse	fimapost@kvam-kraftverk.no
KVIKNE-RENNEBU KRAFTLAG AL	Powel	Ken Andre Teigen	ken@krk.no

Nettselskap	Programleverandør	Fasit-ansvarleg	Epost-adresse
KVINNHERAD ENERGI AS	Cascade	Hermann Skromme	hermann@kvinnerad-energi.no
LIER EVERK AS	Smallworld	Morten Bakke	morten.bakke@nett.lier-everk.no
LOFOTKRAFT AS	Powel	Egil Arne Østingsen	egil.ostingsen@lofotkraft.no
LUOSTEJOK KRAFTLAG AL	Powel	Odd Egil Solheim	odd-egil@lksa.no
LUSTER ENERGIVERK AS	Powel	Hallgeir Hatlevoll	hallgeir.hatlevoll@lusterenergiverk.no
LYSE ELNETT AS	Geodata/Cascade	Øyvind Ediassen	oyvind.ediassen@lyse.no
LÆRDAL ENERGI AS	Powel	Jan Ove Breingsnes	jan.ove.breingsnes@lenergi.no
LØVENSKIOLD-FOSSUM KRAFT AS	Cascade	Ivar Odden	ivar@l-fossum.no
MELØY ENERGI AS	Cascade	Gunnar Langfjord	gunnar.langfjord@meloenergi.no
MIDT NETT BUSKERUD AS	Cascade	Geir Stang	geir.stang@midtnett.no
MIDT-TELEMARK ENERGI AS	Cascade	Oddbjørn Kaasa	ok@mtenergi.no
MO INDUSTRIPARK AS	Powel	Jim Rune Fjelldal	jim.rune.fjelldal@mip.no
MODALEN KRAFTLAG BA	Cascade	Knut Helland	knut@modalenkraftlag.no
MØRENNETT AS	Powel	Rune R Myklebust	Rune.Myklebust@Morenett.no
NESSET KRAFT AS	Norconsult	Arnt Vidar Bruseth	arnt@nessetkraft.no
NORDKRAFT AS (tidl Narvik Everk)	Powel	Stig Thorvaldsen	stig.thorvaldsen@nordkraft.no
NORDKYN KRAFTLAG AL	Powel	Håvard Pedersen	havard@nordkyn-kraftlag.no
NORDLANDSNETT AS	Powel	Wanja Wilhelmsen	fasit@nordlandsnett.no
NORDMØRE ENERGIVERK AS	Cascade	Terje Dyrhaug	terje@neas.mr.no
NORD-SALTEN KRAFT AS	Powel	Frode Danielsen	frode.danielsen@nordsaltenkraft.no
NORDVEST NETT AS	Powel	Jan Tunold	jan.tunold@nvn.no
NORD-ØSTERDAL KRAFTLAG SA	Powel	Per Kristian Evensen	per.evensen@nok.no
NORE ENERGI AS	Cascade	Johnny Hansen	johnny@nore-energi.no
NORSK HYDRO PRODUKSJON AS	Norconsult	Morten B. Nielsen	Morten.Bremnes.Nielsen@hydro.com
NOTODDEN ENERGI AS	Cascade	Rune Wabakken	rw@notodden-energi.no
NTE NETT AS	Powel	Oddvar Stavrum	oddvar.stavrum@nte.no
ODDA ENERGI AS	Cascade	Mika Tapani Petäjä	mtp@oddaenergi.no

Nettselskap	Programleverandør	Fasit-ansvarleg	Epost-adresse
OPPDAL EVERK A/S	Norconsult	Ketil Kojen	kk@oppdal-everk.no
ORKDAL ENERGI AS	Norconsult	Svein Olav Gjerstad	svein.olav@orkdalenergi.no
RAKkestad ENERGI AS	Cascade	Jens Christer Hansen	jch@rakkestadenergi.no
RAULAND KRAFTFORSYNINGSLAG SA	Cascade	Aslak Øygarden	aslak@rauland-kraft.no
RAUMA ENERGI AS	Powel	Ola Kappelslåen	ola@rauma-energi.no
REPVÅG KRAFTLAG SA	Powel	Stein B. Isaksen	stein@rkal.no
RINGERIKS-KRAFT NETT AS	Cascade	Kjell M. Steinbakken	kjell.steinbakken@ringeriks-kraft.no
RISSA KRAFTLAG BA	Norconsult	Ståle Rostad	stale.rostad@rissakraftlag.no
ROLLAG ELEKTRISITETSVERK SA	Cascade	Torstein Aasberg	taasberg@rollagelverk.no
RØDØY-LURØY KRAFTVERK AS	Powel	Kristian Klaussen	Kristian.klaussen@rlk.no
RØROS ELEKTRISITETSVERK AS	Norconsult	Lars Hofstad	lars.hofstad@rev.no
SANDØY ENERGI AS	Powel	Johannes Huse	johannes@sandoyenergi.no
SELBU ENERGIVERK	Norconsult	Nils Arne Husdal	nils.arne.husdal@selbu-energiverk.no
SFE NETT AS	Powel	Vidar Solvang	vidar.solvang@sfe.no
SKAGERAK NETT AS	Trimble	Roger Bjørnberg	roger.bjornberg@skagerakenergi.no
SKJÅK ENERGI KF	Cascade	Fazel Hamidi	fih@skjaak-energi.no
SKL NETT AS	Powel	Kenneth Pedersen	kep@skl.as
SKÅNEVIK ØLEN KRAFTLAG	Cascade	Einar Arefjord	einar.arefjord@sok.no
SOGNEKRAFT AS	Powel	Asbjørn Feten	asbjorn.feten@sognekraft.no
STANGE ENERGI NETT AS	Powel	Roger Tomte	roger.tomte@stangeenerginett.no
STATNETT SF	Cascade	Jan-Arthur Saupstad	jan-arthur.saupstad@statnett.no
STRANDA ENERGIVERK AS	Cascade	Terje Årdal	terje@strandaenergi.no
STRYN ENERGI AS	Cascade	Hans Ørjasæter	hans.orjaseter@stryn-energi.no
SULDAL ELVERK KF	Cascade	Tore Vik	tv@sev.no
SUNNDAL ENERGI KF	Norconsult	Geir Sæther	gs@sunndalenenergi.no
SUNNFJORD ENERGI AS	Powel	Kjell Heggnes	kjell.heggnes@sunnfjordenergi.no
SVORKA ENERGI AS	Norconsult	Ole Johan Botnen	ojb@svorka.no

Nettselskap	Programleverandør	Fasit-ansvarleg	Epost-adresse
SYKKYLVEN ENERGI AS	Powel	Halvard Hjorthol	halvard@sykkylven-energi.no
SØR-AURDAL ENERGI BA	Tekla Xpower	Hildegunn Killi	hildegunn.killi@sae.no
SØRFOLD KRAFTLAG SA	Cascade	Ole Johnny Brekke	ole.johnny.brekke@sorkraft.no
TINN ENERGI AS	Cascade	Andres Sætre	postmottak@tinnenergi.no
TROLLFJORD KRAFT AS	Powel	Yngve Pettersen	yngvep@trollfjordkraft.no
TROMS KRAFT NETT AS	Powel	Reidun Trondsen	Reidun.Trondsen@tromskraft.no
TRØGSTAD ELVERK AS	Cascade	Trond Lier	trond.lier@trogstad-elverk.no
TRØNDERENERGI NETT AS	Powel	Hilmar Cato Fredriksen	Hilmar.Fredriksen@tronderenergi.no
TYSNES KRAFTLAG SA	Cascade	Oddvar Thuen	oddvar.thuen@tysnes-kraftlag.no
UVDAL KRAFTFORSYNING SA	Cascade	Arne-Ottar Svendsen	arne-ottar.svendsen@uvdalkraft.no
VALDRES ENERGIVERK AS	Powel	Magne Hålimoen	Magne.Halimoen@valdresenergi.no
VANG ENERGIVERK KF	Norconsult	Dag Henning Bakkum	dag-henning.bakkum@vangenergi.no
VARANGER KRAFTNETT AS	Powel	Markus Jørgensen;	markus.jorgensen@varanger-kraft.no
WESTERÅLSKRAFT NETT AS	Tekla Xpower	Leif Are Toresen	leif@vesteralskraft.no
VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS	Cascade	Aslak Bekhus	ab@vtk.no
VOKKS NETT AS	Tekla Xpower	Øyvind Slethei	oyvind.slethei@vokks.no
VOSS ENERGI AS	Cascade	John Magne Herre	john-magne.herre@vossenergi.no
YMBER AS	Powel	Lars M. Luneborg	lars@ymber.no
ØRSKOG ENERGI AS	Powel	Alf Knutsen	alf.knutsen@nvn.no
ØVRE EIKER NETT AS	Cascade	Glenn Morten Groland	glenn@oenett.no
ÅRDAL ENERGI KF	Powel	Per Inge Bale	pib@ardal-energi.no



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Norges vassdrags- og energidirektorat

Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Telefon: 09575
Internett: www.nve.no

