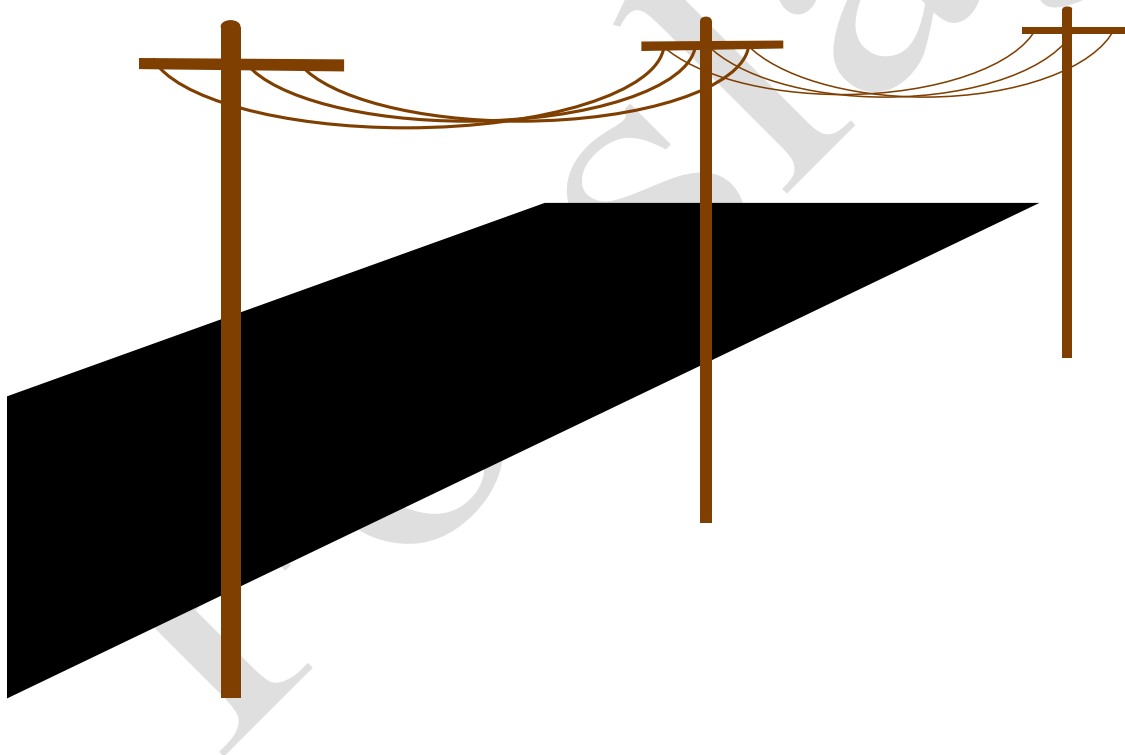


NORSK EDIEL-STANDARD

PROSESSBESKRIVELSE FOR ELSERTIFIKATRAPPERING



Versjon: 1.0
Revisjon: A
Status: Forslag – Ikke for
implementering
Dato: 30. september 2011

INNHOLDSFORTEGNELSE

1	INNLEDING	3
1.1	DEFINISJONER:.....	3
1.2	REFERANSER.....	3
1.3	ENDRINGER FRA TIDLIGERE VERSJONER	4
2	ELCERTIFIKATER OG RAPPORTERING AV UNDERLAG	5
2.1.1	<i>Elsertifikatplikt</i>	5
2.1.2	<i>Elsertifikatpliktens omfang</i>	5
2.1.3	<i>Rapportering fra nettselskapene</i>	5
3	DATAUTVEKSLING I FORBINDELSE MED ELCERTIFIKATER	7
3.1	USECASE DIAGRAM FOR DATAUTVEKSLINGEN I FORBINDELSE MED ELCERTIFIKATER	7
3.2	DETALJERING AV DATAUTVEKSLING I FORBINDELSE MED SERTIFIKATUTSTEDELSE.....	7
3.3	DETALJERING AV DATAUTVEKSLING I FORBINDELSE MED ELCERTIFIKATPLIKT	8
4	ELCERTIFIKATPLIKTIG KRAFTLEVERANSE ELLER FORBRUK	10

FORSLAG

1 INNLEDING

Dette dokumentet beskriver datautvekslingen i forbindelse med elsertifikater mellom aktørene i det norske kraftmarkedet.

Lov om elsertifikater (LOV 2011-06-24 nr 39: Lov om elsertifikater) er vedtatt av Stortinget og forventes å tre i kraft fra 1. januar, 2012. Loven innebærer at elsertifikatpliktige, dvs. kraftleverandører og forbrukere som kjøper sitt eget forbruk, må anskaffe og innløse sertifikater tilsvarende en andel av forbruket bestemt i loven. Statnett er foreslått som registeransvarlig i ordningen noe som innebærer utstedelse, kontoføring og innløsning av sertifikater.

Det er i hovedsak sammenfall mellom elavgiftspliktig forbruk og elsertifikatplikt, men merk at det er full elsertifikatplikt selv om målepunktet har redusert elavgift. Det er de samme unntakene for fritak fra elsertifikatplikt og elavgiftsplikt, med noen få unntak, se 2.1.2 under.

For at de elsertifikatpliktige skal kunne vite sin andel og for at myndighetene skal kunne verifisere andelen, må nettselskapene oppgi den enkelte leverandørs elavgiftspliktige forbruk i sitt nett. Dette følger av at det er nettselskapet som er elavgiftspliktig og således sitter på informasjon om hvilke anlegg som er elavgiftspliktige.

1.1 Definisjoner:

Elsertifikat:	et bevis utstedt av staten for at det er produsert en megawatttime fornybar elektrisk energi i henhold til lov om elsertifikater
Elsertifikatberettiget:	innehaveren av et produksjonsanlegg som har rett til elsertifikater i henhold til lov om elsertifikater
Elsertifikatplikt:	plikt til per 1. april hvert år å inneha et visst antall elsertifikater for annullering i samsvar med lov om elsertifikater
Produksjonsanlegg:	en innretning for produksjon av elektrisk energi
Registeransvarlig:	den enhet som er utpekt etter lov om elsertifikater som ansvarlig for å utstede elsertifikater, samt utvikle og drive et elektronisk register for elsertifikater

1.2 Referanser

- [1] Norsk Ediel-standard, brukerveiledning, versjon 4.0 eller senere, www.ediel.no.
- [2] Norsk Ediel-standard prosessbeskrivelse for grunnlagsdata, versjon 4.0 eller senere, www.ediel.no.
- [3] Norsk Ediel-standard, Prosessbeskrivelse for avregningsgrunnlag, www.ediel.no.
- [4] Forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netjenester av 11. mars 1999 med til en hver tid siste endring, NVE, www.nve.no
- [5] Ediel Portalen, www.ediel.no
- [6] Rollemodell for det norske kraftmarkedet, www.ediel.no

1.3 Endringer fra tidligere versjoner

Versjon/ revisjon	Endret av	Dato	Endringer
1.0.A	Ove Nesvik	20110930	Første versjon av forslag til prosessbeskrivelse for El-sertifikater.

FORSLAG

2 ELSERTIFIKATER OG RAPPORTERING AV UNDERLAG

2.1.1 Elsertifikatplikt

Følgende er elsertifikatpliktige:

- a) enhver som leverer elektrisk energi til sluttbruker,
- b) enhver som forbruker elektrisk energi som er egenprodusert, og
- c) enhver som kjøper elektrisk energi til eget forbruk på den nordiske kraftbørsen eller gjennom bilateral avtale

2.1.2 Elsertifikatpliktens omfang

Elsertifikatpliktens omfang tilsvarende den elsertifikatpliktiges beregningsrelevante mengde elektriske energi i det enkelte år, multiplisert med elsertifikatkvoten (forholdstallet) som er fastsatt for det samme året. Om den beregnede elsertifikatplikten ikke blir et heltall, skal antall elsertifikater per megawatttime avrundes til nærmeste heltall. Elsertifikatplikten skal likevel alltid omfatte minst ett elsertifikat.

Som beregningsrelevant mengde anses leveranser som nevnt i Stortingets vedtak om forbruksavgift på elektrisk kraft § 1 slik det lyder for budsjetterminen 2011. Kongen fastsetter i forskrift nærmere regler om at kraftforbruk i kraftintensiv industriell virksomhet, eventuelt over et bestemt forbruksnivå, etter søknad ikke skal anses beregningsrelevant. Dette omfatter p.t.:

Treforedlingsindustri som i 2011 er med i godkjent energieffektiviseringsprogram og som har fritak for elavgift, skal ha fritak for sertifikatplikt selv om fritaket for elavgift opphører i 2013.

Kjøp av elektrisk energi for å dekke nettap er ikke beregningsrelevant.

2.1.3 Rapportering fra nettselskapene

Nettselskapene plikter på forespørsel å gi departementet og den elsertifikatpliktige opplysninger om beregningsrelevant mengde elektrisk energi som leveres over nettselskapenes nett.

Nettselskapene må rapportere til kraftleverandørene hvilke målepunkter som er elavgiftspliktige. Dette gjøres ved å rapportere en prosentandel elavgiftspliktig forbruk i:

- PRODAT/Z04, bekreftelse på leveringsstart, positiv
- PRODAT/Z06-E64, oppdatering av grunnlagsdata, med måleravlesning
- PRODAT/Z06-Z28, porteføljeoversikt

Prosentandelen vil for de fleste målepunkter være 100 eller 0 (null), men det finnes unntak:

- a) Full elavgift = sertifikatplikt for hele forbruket og rapporteres som 100 % elavgiftsplikt.
- b) Fullt fritak for elavgift = ingen sertifikatplikt og rapporteres som 0 % elavgiftsplikt.
- c) En prosent del full avgift + en prosentdel redusert avgift = sertifikatplikt for hele forbruket og rapporteres som 100 % elavgiftsplikt.
- d) En prosent del full avgift + en prosentdel fullt fritak = Sertifikatplikt for den prosentdelen som er elavgiftspliktig og rapporteres som en % del elavgiftsplikt.

Målepunkter som har full elavgiftsplikt for en del av forbruket og avgiftsfritak for en annen del får man i målepunkter hvor det tas ut strøm til ulike næringer hvor en (eller i prinsippet noen) av næringene er avgiftsfrittatt. Et eksempel kan være et gårdsbruk med kun et målepunkt hvor en del av forbruket tas ut til veksthus. Veksthuset vil da være fritatt mens andre driftsbygninger og bolighus vil være elavgiftspliktig. Tilsvarende forhold gjør at det oppstår målepunkter hvor en del av forbruket har

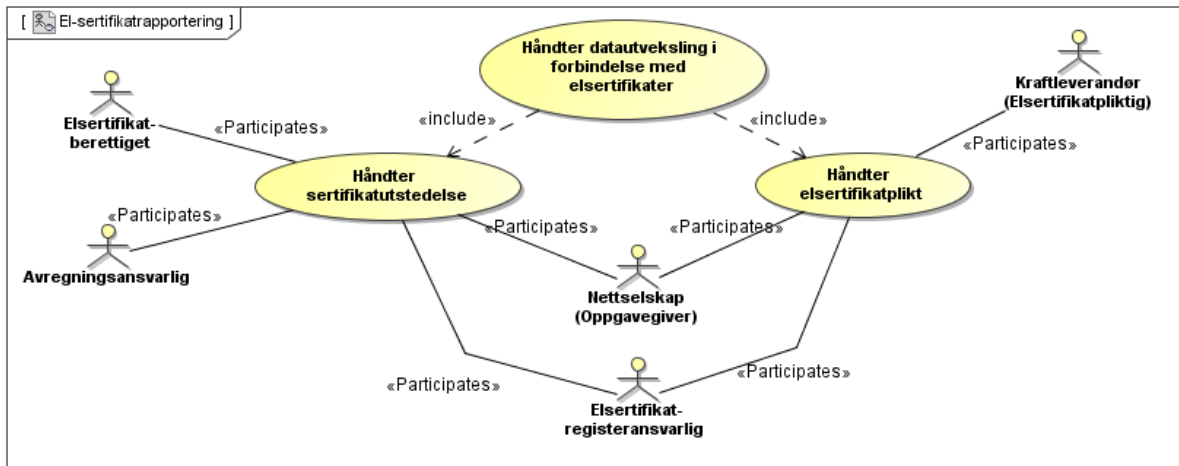
full avgiftsplikt mens en del av forbruket tilhører en næring med redusert elavgiftsplikt, men i dette tilfellet er det full elsertifikatplikt og målepunktet rapporteres med 100 % elavgiftsplikt, se c) over.

Nettselskapet skal innen midten av hvert kvartal sende melding til registeransvarlig om beregningsrelevant mengde elektrisk energi for hver enkelt elsertifikatpliktig i sitt nettområde. Meldingen skal for hver elsertifikatpliktig inneholde aggregert beregningsrelevant mengde for foregående kalenderår, samt aggregert beregningsrelevant mengde til og med utgangen av foregående kvartal for inneværende år.

FORSLAG

3 DATAUTVEKSLING I FORBINDELSE MED ELSERTIFIKATER

3.1 UseCase diagram for datautvekslingen i forbindelse med elsertifikater



Figur 1 UseCase diagram: Datautvekslingen i forbindelse med elsertifikater

For å oppfylle Lov om elsertifikater er det behov for utveksling av informasjon mellom en rekke aktører i det norske kraftmarkedet. De viktigste områdene for datautveksling er:

- Utveksling av grunnlagsdata mellom *målepunktansvarlig* (nettselskap) og *elsertifikatpliktig* (kraftleverandør). Med grunnlagsdata menes i denne sammenheng informasjon om hvilke målepunkter som er elavgiftspliktige, som i all hovedsak er sammenfallende med elsertifikatplikt.
- Utveksling av måledata for elsertifikatberettiget produksjon (og pumping).
- Utveksling av måledata for elavgiftspliktig forbruk.

Utteksling av grunnlagsdata i forbindelse med elsertifikatrapportering er beskrevet i Norsk Ediel-standard prosessbeskrivelse for grunnlagsdata [2], mens utveksling av måledata er nærmere beskrevet under.

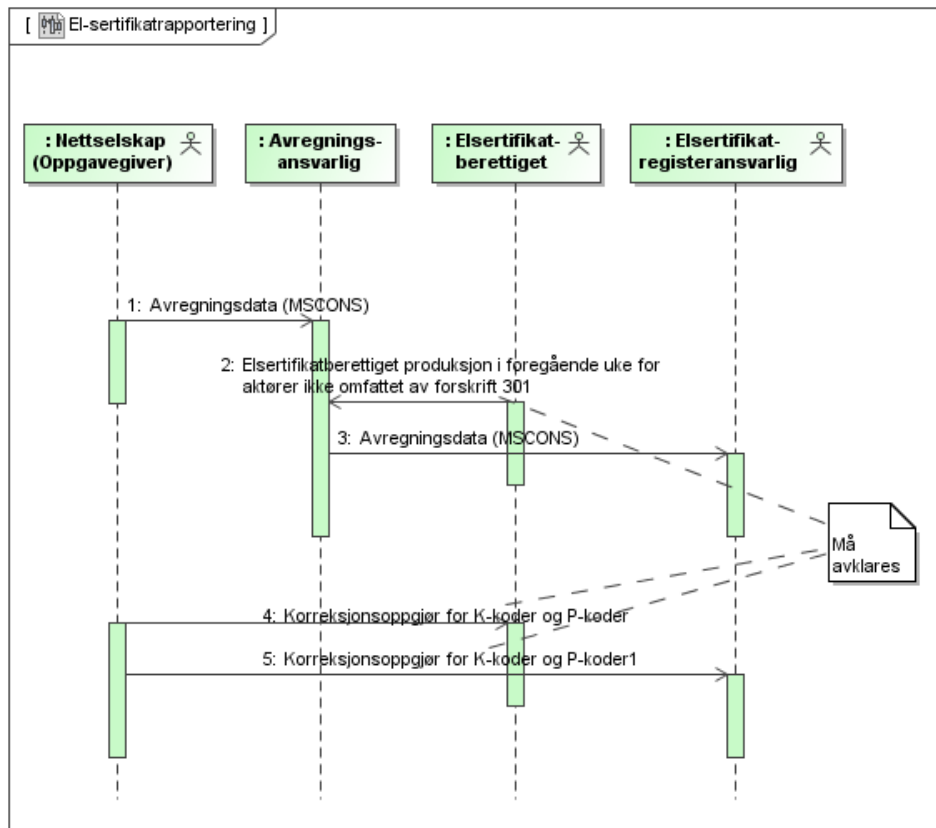
3.2 Detaljering av datautveksling i forbindelse med sertifikatutstedelse

Elsertifikatberettigede får utstedt elsertifikat på grunnlag av måledata som sendes inn til *avregningsansvarlig* i henhold til forskrift 301 om måling, avregning mv. § 4-4 [4], se pil 1 i **Figur 2**.

Avregningsansvarlig vil videresende denne informasjonen til *Elsertifikat-registeransvarlig*, som løpende vil registrere elsertifikatberettiget produksjon i elsertifikatregisteret, se pil 3 i **Figur 2**. Det vil med andre ord ikke bli noen ekstra datautveksling i forbindelse med innrapportering av elsertifikatberettiget produksjon (og pumping) for målepunkter som er omfattet av forskrift 301 [4].

For produksjon som *ikke* er omfattet av forskrift 301 [4], se pil 2 i **Figur 2**, må *Elsertifikatberettiget* selv innrapportere produksjon ukentlig. Hvordan denne innrapporteringen skal foregå er foreløpig ikke klarlagt.

Korreksjonsoppgjør for produksjon (P-komponentkode) og pumping (K-komponentkode) må i tillegg til dagens datautveksling mellom nettselskap og kraftprodusent, se pil 4 i **Figur 2**, også sendes til *Elsertifikat-registeransvarlig*, se pil 5 i **Figur 2**. Hvordan denne innrapporteringen skal foregå er foreløpig ikke klarlagt.



Figur 2 Sekvensdiagram: Datautvekslingen i forbindelse med elsertifikater

3.3 Detaljering av datautveksling i forbindelse med elsertifikatplikt

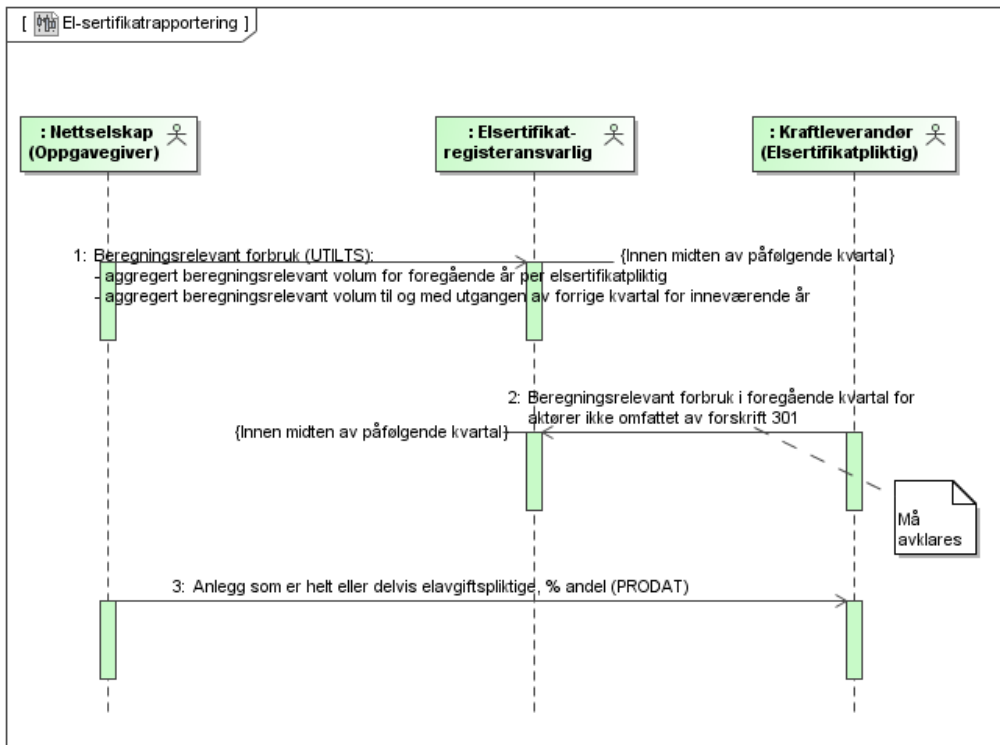
Oppgavegiver (nettselskap) skal innen midten av påfølgende kvartal sende melding til *elsertifikatregisteransvarlig* om beregningsrelevant forbruk for hver enkelt elavgiftspliktig i sitt nett. Meldingen skal per *elsertifikatpliktig* inneholde aggregert beregningsrelevant volum for foregående år samt aggregert beregningsrelevant volum til og med utgangen av forrige kvartal for inneværende rapporteringsår, se pil 1 i **Figur 3**. *Aggregert beregningsrelevant volum til og med utgangen av forrige kvartal for inneværende år* (pil 1 i **Figur 3**) skal inkludere preliminnære verdier.

Merk at rapportering i midten av februar skal inneholde:

- *Aggregert beregningsrelevant volum for inneværende rapporteringsår*, det vil si for hele foregående kalenderår (år-1)
- *Aggregert beregningsrelevant volum for foregående rapporteringsår*, det vil si for hele kalenderåret to år tilbake i tid (år-2)

Dersom nettselskapet korrigerer den *elsertifikatpliktiges* beregningsrelevante forbruk for foregående år, etter 1. mars inneværende år, skal dette korrigeres for i elsertifikatplikten for inneværende år, se pil 1 i **Figur 3**. Det kan ikke korrigeres lenger tilbake enn foregående år.

Elsertifikatpliktige i nett som ikke omfattes av forskrift 301 om måling, avregning mv. må selv innen midten av påfølgende kvartal rapportere beregningsrelevant forbruk i foregående kvartal til *elsertifikatregisteransvarlig* (elsertifikatregisteret), se pil 2 i **Figur 3**. Hvordan denne innrapporteringen skal foregå er foreløpig ikke klarlagt.

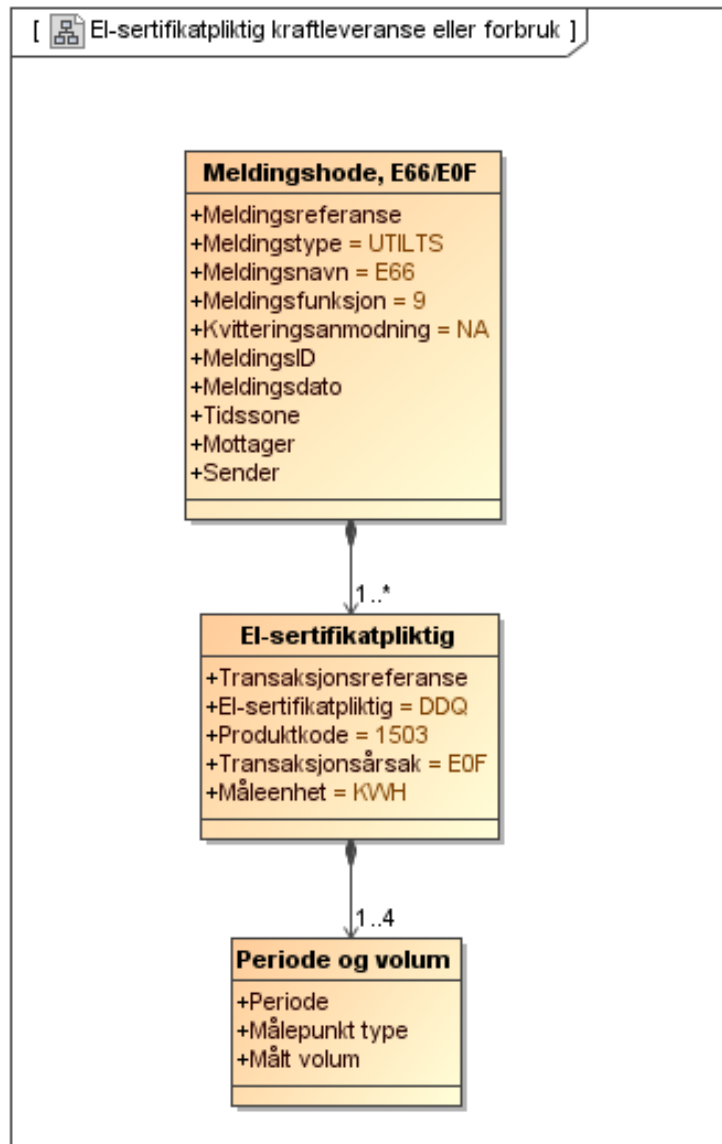


Figur 3 Sekvensdiagram: Datautvekslingen i forbindelse med elsertifikater

4 ELSERTIFIKATPLIKTIG KRAFTLEVERANSE ELLER FORBRUK

Elsertifikatpliktig kraftleveranse eller forbruk:

- aggregert beregningsrelevant volum for foregående år per *elsertifikatpliktig*
- aggregert beregningsrelevant volum til og med utgangen av forrige kvartal for inneværende år



Figur 4 Klassediagram: Elsertifikatpliktig kraftleveranse eller forbruk

EDIFACT segmenter UTILTS		Kommentarer
Meldingshode		
UNH+1+UTILTS:D:02B:UN:E5NO2A'		1 Meldingsreferanse UTILTS:D:02B:UN Meldingstype E5NO2A ebIX versjon 5 (E5), Norge (NO), norsk versjon 1A (versjon A, 2011)
	BGM+E66::260+M20010426000002+9+NA'	E66 "Validated metered" data, time series Meldingsnavn M20010426000002 Meldings ID 9 original melding (ebIX krav) NA Positiv kvittering ikke nødvendig Kvitteringsanmodning
	DTM+137:200602021232:203'	137 Meldingsdato (og tid)
	DTM+735:?:+0100:406'	735 Tidssone 406 Datoformat, ZHHMM, hvor Z er pluss (+) eller minus (-). ("?" må ha et foranstilt spørsmålstegn ("??") for å skille det fra et EDIFACT-skilletegn.
	MKS+23+E03::260'	23 Strøm (Ediel krav) E03 Avregning (Ediel krav) 260 ebIX kodelisteansvarlig (Ediel krav)
	NAD+MS+9876543210987::9'	MS Sender 9 GS1 (kodelisteansvarlig)
	NAD+MR+1234567890123::9'	MR Mottager 9 GS1 (kodelisteansvarlig)
Transaksjon (ebIX krav)		Repeteres for hvert elsertifikatpliktig
	IDE+24+00001'	Transaksjons Referanse (ebIX krav)
Elsertifikatpliktig		
	NAD+DDQ+1234567890123::9'	DDQ "Balance power supplier" elsertifikatpliktig 9 GS1 (kodelisteansvarlig)
Elsertifikatpliktig kraftleveranse eller forbruk		
	LIN+++1503::SM'	1503 Elsertifikatpliktig forbruk (Produktkode) Merk: Bruken av produktkoder er en norsk tilpassing
Transaksjonsårsak		
	STS+7++E0F::260'	7 Transaksjonsårsak E0F "Labeling" (Elsertifikat)
Måleenhet		
	MEA+AAZ++KWH'	AAZ Måleenhet KWH kWh
Detaljer		Repeteres for Målepunkttype (produksjon/forbruk) <ul style="list-style-type: none"> ○ Volum for foregående år ○ Volum til og med utgangen av forrige kvartal for inneværende rapporteringsår
<i>Forrige år, forbruk</i>		
	SEQ++3'	Sekvensnummer innenfor transaksjonen
	DTM+257:201001010000201101010000:719'	257 Periode (forrige år) 719 Formatkvalifikator for periode

EDIFACT segmenter UTILTS				Kommentarer
			CCI++E12::260'	E12 "Type of metering point" <i>Målepunkt type</i> 260 ebIX kodelisteansvarlig (<i>Ediel krav</i>)
			CAV+E17::260'	<i>Målepunkt type:</i> E17 Forbruk 260 ebIX kodelisteansvarlig (<i>Ediel krav</i>)
			QTY+136:520'	136 <i>Målt volum</i>
<i>Utgangen av forrige kvartal for inneværende år, forbruk</i>				
		SEQ++4'		Sekvensnummer innenfor transaksjonen
			DTM+257:201001010000201101010000:719'	257 <i>Periode</i> (utgangen av forrige kvartal for inneværende år) 719 Formatkvalifikator for periode
			CCI++E12::260'	E12 "Type of metering point" <i>Målepunkt type</i> 260 ebIX kodelisteansvarlig (<i>Ediel krav</i>)
			CAV+E17::260'	<i>Målepunkt type:</i> E17 Forbruk 260 ebIX kodelisteansvarlig (<i>Ediel krav</i>)
			QTY+136:520'	136 <i>Målt volum</i>
UNT+17+1'				17 Kontrolltotal for antall segmenter i meldingen (inkludert UNH og UNT) 1 <i>Meldingsreferanse</i> , skal være lik Meldingsreferansen i UNH.