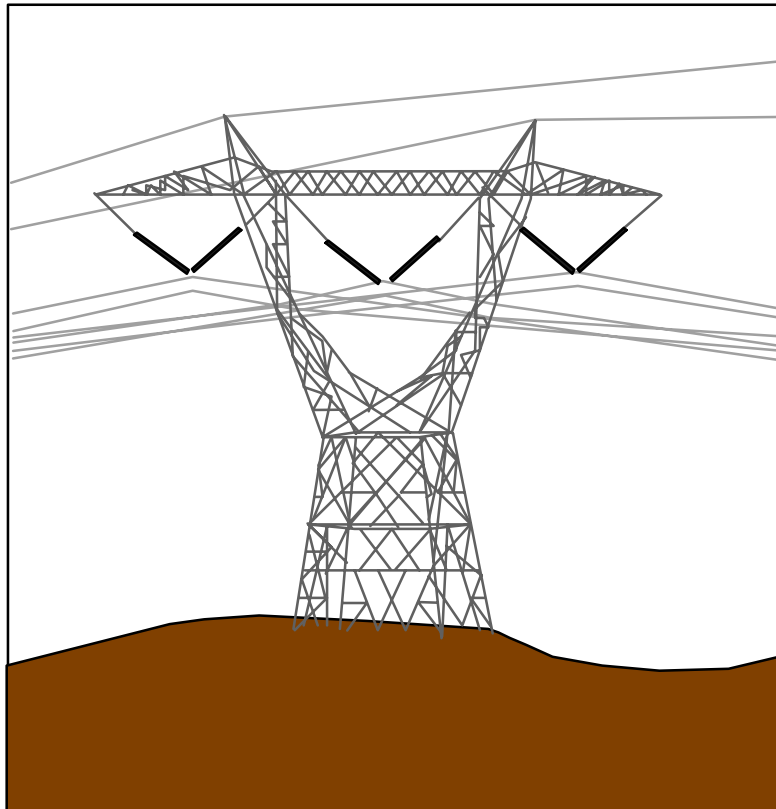




Dansk Ediel implementeringsguide til skift af leverandør



IG-status:	Til brug
IG-version:	1.0
IG-revision:	B
IG-dato:	3. september 2002

Versioner

Version	Revision	Dato	Afsnit	Bemærkning
1.0	A	2002-06-30		Første officielle udgave

Version	Revision	Dato	Afsnit	Bemærkning
1.0	B	2002-09-03		Version 1.0B indeholder en række uddybede forklaringer, tekstjusteringer og følgende fejlrettelser/ændringer:
			1	M2003 projektgruppen har behandlet guiden.
			4.4	Kvitteringsmekanisme uddybet. Ophør skal meldes 3. - 5. hverdag i sidste leveringsmåned. Sum siden kontraktstart er ændret for timeafregnede målepunkter.
			4.5	Midnat angives som næste dag kl. 0:00. Ændring i stamdata for kommunikation af tidsserier.
			5.1	Ændring i struktur og indhold i cancellation meddelelsen.
			5.2	Ophør skal meldes 3. - 5. hverdag i sidste leveringsmåned.
			5.6	Beskrivelse af kontrolsummer
			6.1	Rækkefølge for dataelementer skal ikke være datamodellens.
			6.2	UTILMD 392: Reference to transaction tilføjet.
			6.3	UTILMD 406: Reference to transaction selvstændig klasse.
			6.4	UTILMD 414: Reference to transaction selvstændig klasse. Svarkode E42 Approval pending fjernet. Gyldig fra dato er skæringsdatoen. Definition af aflæsningsdato er uddybet.
			6.6	UTILMD E07: Benyttes kun ved ændring af stamdata. Answer status klassen fjernet. Transaktionsårsag E03 og E40 fjernet

Version	Revision	Dato	Afsnit	Bemærkning
			6.7	Definition af aflæsningsdato er uddybet. MSCONS Z01: Korrektionsmelding beskrevet. Datamodel ændret mht. Estimated annual volume. Tidszoneformat ændret til 805. Uddybet forklaring til tidsperiode. Nye koder til afsender og modtager. Ny kodelisteansvarlig for produktkode. Måleenhed ændret.
			6.8	Ny kode til estimated annual volume MSCONS/Z02: Ny indledning. Tidszone format ændret til 805. Nye koder til afsender og modtager. Produktkode 9013 Forbrug siden kontraktstart erstattet med 9016 Forbrug i netafregningsperiode. Dette er nærmere forklaret. Time Interval Quantities omformuleret. Ny kodelisteansvarlig for produktkode. Måleenhed ændret.
			6.9	CSV forbrugsprofil format defineret.
			6.10	APERAK: Message date ændret. Nye koder til afsender og modtager. Fejlkoder korrigeret og skal oplyses.
			6.11	Kommer i 2002. Automatisk interface evt. senere.
			7.4	Mulighed for hurtigt at indføre små ændringer.
			7.5	Ajourført. Muligt nyt dataindhold i nye flyttemeddelelser.
			8.9	Ny koder i SG4/STS i SG11/NAD

Indholdsfortegnelse

1.	Introduktion til version 1.0.....	1
2.	Godkendelse af Ediel-systemer.....	3
2.1	Udviklingstest.....	3
2.2	Typetest for nye IT-standardssystemer.....	4
2.3	Aktørtest.....	4
3.	Aktører, roller og elementer i relation til leverandørskift.....	5
4.	Generelt om forretningsprocesserne.....	7
4.1	Grundlag for Implementeringsguide.....	7
4.2	Overordnet beskrivelse af forretningsprocesserne.....	7
4.3	Definition af fælles forretningsmæssige begreber.....	8
4.4	Generelle forretningsmæssige regler.....	9
4.5	Generelle regler for Ediel-meddelelser i denne guide.....	13
4.5.1	Tidsangivelse i UTC.....	13
4.5.2	Angivelse af midnat i tidsserier.....	13
4.5.3	Skæringsdato for leverandørskift.....	13
4.5.4	Aktøridentifikation.....	13
4.5.5	Transaktionsidentifikation.....	14
4.5.6	Målepunktidentifikation.....	14
4.5.7	Fortegn i MSCONS forbrugsopgørelser.....	14
4.5.8	Meddelelser i en EDIFACT-udveksling.....	14
4.5.9	Typer af transaktioner i samme meddelelse.....	14
4.5.10	Størrelsen af en EDIFACT-udveksling.....	14
4.5.11	Stopklods for fejlramt afsender.....	15
4.5.12	Brug af CONTRL og APERAK.....	15
4.5.13	Identifikation af tredjepart.....	15
4.5.14	Moduluscheck af EAN-koder.....	15
4.5.15	Anvendelse af erstatningsmeddelelse.....	16
4.5.16	Kommunikation af Ediel-meddelelser.....	16
4.5.17	Flere versioner af denne guide.....	16
4.5.18	Opdatering af stamdata for kommunikation af tidsserier.....	17
4.6	Løsning af problemer ved dataudveksling.....	17
5.	Forretningsprocesser.....	19
5.1	FP01: Normalt skift af leverandør.....	21
5.1.1	FP01A: Anmeldelse af skift af leverandør.....	23
5.1.2	FP01B: Besked om stop af leverance til hidtidige leverandør.....	27
5.1.3	FP01C: Besked om opgjort elforbrug til hidtidige leverandør.....	29
5.2	FP02: Ophør af leverance.....	31
5.3	FP03: Stop levering.....	33

5.4	FP04: Fremsendelse af stamdata	35
5.5	FP05: Fremsendelse af forbrugsprofil.....	37
5.6	FP06: Oplysning om forbrug for målepunkt.....	39
5.7	FP07: Overtagelse af leverance med kort varsel.....	43
6.	Beskrivelse af Ediel-meddelelser	45
6.1	Generelt	45
6.1.1	Datamodel	45
6.1.2	Forklaring til feltbeskrivelser for meddelelser.....	45
6.2	UTILMD 392 Anmeldelse af leverandørskifte	47
6.3	UTILMD 406 Stop af leverance.....	51
6.4	UTILMD 414 Bekræftelse af leverandørskifte	55
6.5	UTILMD 432 Ophør af leverance.....	61
6.6	UTILMD E07 Stamdata	65
6.7	MSCONS Z01 Forbrugsdata skabelonafregnet målepunkt.....	71
6.8	MSCONS Z02 Forbrugsdata timeafregnet målepunkt.....	75
6.9	CSV forbrugsprofil.....	81
6.10	APERAK.....	83
6.11	Interface til aktørregister	85
7.	Vedligeholdelse af implementeringsguiden.....	87
7.1	Forslag til ændringer	87
7.2	Udarbejdelse af implementeringsforslag.....	87
7.3	Høring.....	87
7.4	Revidering af dokumentation og implementering.....	87
7.5	Udestående til senere version eller release.....	88
8.	UTILMD implementeringsguide	89
8.1	Introduction	90
8.1.1	Requirements for the change of supplier	90
8.1.2	Preliminary remarks on the exchange of data when changing the supplier	91
8.2	General description of the UTILMD message	91
8.2.1	Functional Definition	91
8.2.2	Principles.....	91
8.3	References	92
8.3.1	Precedence	92
8.4	Quality assurance	92
8.5	Class diagram for the Utility master data message	93
8.6	Cue list.....	94
8.7	Message diagram.....	97
8.8	Segment table	99
8.9	Detailed description of the message.....	100

9.	ETSO role model	123
9.1	Role definitions	125
9.2	Domain Definitions	126
10.	Eksempel på UTILMD meddelelse.....	129

Figurer

Figur 1	Relation mellem aktører.....	6
Figur 2	Modtagekontrol af meddelelse.....	20
Figur 3	FP01: Normalt skift af leverandør	21
Figur 4	FP01A: Anmeldelse af skift af leverandør	23
Figur 5	FP01B: Besked om stop af leverance til hidtidige leverandør.....	27
Figur 6	FP01C: Besked om opgjort elforbrug til hidtidige leverandør	29
Figur 7	FP02: Ophør af leverance	31
Figur 8	FP03: Stop levering	33
Figur 9	FP04: Fremsendelse af stamdata.....	35
Figur 10	FP05: Fremsendelse af forbrugsprofil	37
Figur 11	FP06: Oplysning om forbrug for målepunkt.....	39
Figur 12	FP07: Overtagelse af leverance med kort varsel	43
Figur 13	UTILMD 392	47
Figur 14	UTILMD 406.....	51
Figur 15	UTILMD 414	55
Figur 16	UTILMD 432 Ophør af leverance	61
Figur 17	UTILMD E07 Stamdata.....	65
Figur 18	MSCONS Z01 Forbrugsdata skabelonafregnet målepunkt	71
Figur 19	MSCONS Z02 Forbrugsdata timeafregnet målepunkt	76
Figur 20	APERAK	83

1. Introduktion til version 1.0

Denne implementeringsguide skal benyttes af alle aktører, der deltager i det elektroniske leverandørskifte. Den bygger på den nordeuropæiske Ediel-standard og er tilpasset den danske markedsmodel og den eksisterende danske Ediel-kommunikation.

Implementeringsguiden er udarbejdet af en arbejdsgruppe under Dansk Ediel Gruppe bestående af:

Navn	Selskab	E-mail
Anne-Marie Bøgh Hansen	KMD	amb@kmd.dk
Bo Kjellerup	EG Utility	bkp@edbgruppen.dk
Erik Hartwell (sekretær)	Eltra	Erik.Hartwell@eltra.dk
Michael Kjær Jacobsen	CSC	mjacob27@sca.csc.com

Forslag til forbedringer af dette dokument bedes givet pr. e-mail til sekretæren.

Guiden er beregnet til at blive læst af IT-specialister, der skal implementere det elektroniske leverandørskifte i deres systemer. Guiden er (hovedsagelig) skrevet på dansk, men vil måske senere kun foreligge på engelsk.

Guiden har været forelagt alle IT-leverandører den 20. juni 2002, og alle væsentlige kommentarer er indarbejdet i denne version. Marked 2003 projektgruppen har i august behandlet de generelle forretningsmæssige regler og kommentarerne er indarbejdet i denne version.

I første udgave af guiden er kun de basale forretningsprocesser færdiggjort. Guiden vil løbende blive udvidet med de nye forretningsprocesser, der viser sig behov for. Ændringerne indføres i henhold til procedurerne i afsnit 7.

Bemærk, at markedsåbningen 1. januar 2003 forudsætter, at alle netvirksomheders Ediel-systemer allerede er i drift den 18. november 2002.

Denne side er blank.

2. Godkendelse af Ediel-systemer

Ediel-kommunikationen ved leverandørskifte er dataudveksling mellem mange forskellige aktører, hvor der ikke er nogen naturlig opmand i tilfælde af tekniske problemer. Det er derfor vigtigt, at alle systemer er af høj kvalitet.

Inden en aktør kan benytte Ediel til leverandørskifte, skal vedkommendes system derfor have gennemført Ediel-testen uden fejl.

2.1 Udviklingstest

De systemer, der skal være klar til drift den 18. november 2002, vil blive testet som en del af Marked 2003 projektet, der finansierer udgifterne hertil indtil 1. januar 2003. Udviklingstesten består af følgende delaktiviteter:

1. Test installationer

1. juni - 1. juli.

Formål: At få kontakt til IT-leverandøren og sikre, at vedkommende er godt i gang.

Alle IT-leverandører, der ønsker at levere systemer til idriftsættelse før 18. november 2002, skal inden 1. juli etablere en testinstallation med en SMTP postserver, der kan sende Ediel-meddelelser i henhold til specifikationerne i kapitel 4.5.16. Selskaber, der selv udvikler Ediel-systemer, er velkommen til også at etablere test installation og være med i udviklingstestforløbet.

2. Kommunikationstest

Periode 1. juli – 15. august.

Formål: Test af mailsystemernes ind- og udpakning af Ediel-filer.

Alle testinstallationer sender en simpel Ediel-meddelelse til Eltra, der kontrollerer, at alle overholder specifikationerne.

3. Meddelelsetest

Periode: 1. august – 15. september.

Formål: Kontrollere at konvertering fra in-house format til Ediel er korrekt.

Alle testinstallationer sender alle de specificerede testmeddelelser til Eltra, der kontrollerer, at de overholder specifikationerne.

4. Funktionalitetstest

Periode: 1. september – 31. oktober.

Formål: Teste at forretningslogikken i det bagved liggende system kan sende svarmeddelelser og afledede meddelelser som specificeret.

På dette tidspunkt forventes IT-leverandørernes testinstallationer at have Ediel-systemet integreret med de bagved liggende applikationer og have etableret enkelte pilotinstallationer hos kunder. Alle disse systemer indgår i funktionalitetstesten, som vil blive forestået af testsekretariatet hos Eltra med assistance af Devoteam Fischer & Lorenz.

I funktionalitetstesten vil alle forretningsprocesser blive testet mod mindst 2 andre IT-leverandører. Herefter testes, at der kan afgives korrekte fejlmeddelelser på ulovlige transaktioner og meddelelser med forkert dataindhold.

2.2 Typetest for nye IT-standardsystemer

Ediel-standardsystemer, der ikke har været med i udviklingstesten, vil først blive testet hos IT-leverandøren eller på en installation hos en kunde, hvor IT-leverandørens testeksperter er til stede. I sidstnævnte tilfælde kan type- og aktørtest slås sammen.

De faktiske udgifter til testen afholdes af IT-leverandøren, idet udgifter til test inden 1. januar 2003 afholdes af Marked 2003 projektet.

2.3 Aktørtest

Inden en aktør må benytte Ediel-kommunikation, skal systemet testes i den aktuelle konfiguration hos aktøren. Først foretages en kommunikations- og meddelelsetest som beskrevet under udviklingstesten. Aktørtestens funktionalitetstest tager udgangspunkt i den fulde funktionalitetstest. Den kan reduceres ved specifikke installationer, hvor fuld aktørtest ved identiske installationer hos andre aktører er forløbet fejlfrit.

De faktiske udgifter til testen afholdes af aktøren, idet udgifter til test inden 1. januar 2003 afholdes af Marked 2003 projektet.

Tilmelding til aktørtest skal foretages af aktøren ved at gå ind på www.ediel.dk og følgende anvisningerne.

3. Aktører, roller og elementer i relation til leverandørskift

(Fra "Skift af leverandør" af 1. marts 2002)

I det følgende beskrives de aktører, roller, procedurer og den nødvendige kommunikation mellem parterne, som er forudsætningen for at kunne gennemføre et skift af leverandør elektronisk. Det er vigtigt at definere og forholde sig til de roller, som de enkelte aktører har i det frie elmarked i relation til leverandørskift. I datamodellen arbejdes der med følgende roller hos aktørerne:

Leverandør:

- Indgår kontrakt med kunder om salg af markedsel og balanceansvar for målepunkter.
- Har kontrakt med (mindst) en godkendt balanceansvarlig markedsaktør, der giver leverandøren ret til i handelskommission at sælge balanceansvar for målepunkter.
- Til- og afmelder sin leverance af markedsel for et målepunkt til netvirksomheden, samt oplyser, hvem der er godkendt balanceansvarlig markedsaktør for målepunktet.
- Ansvarlig for afregning af markedsel til kunder.

Netvirksomhed ("måleansvarlige"):

- Leverer netydelsen til det enkelte målepunkt (slutkunden).
- Ansvarlig for afregning af prioriteret produktion til slutkunden.
- Behandler leverandørskift fra leverandører.
- Varetager rollen som måleansvarlig.
- Fortager saldoafregning.
- Sender melding om åbning og lukning af tidsserier og andelstal til både balanceansvarlig og systemansvarlig.

Godkendt balanceansvarlig markedsaktør ("balanceansvarlig"):

- Anmelder planer for forbrug og produktion til systemansvarlig.
- Afregner ubalancer med den systemansvarlige virksomhed.
- Afregner ubalancer over for de tilknyttede leverandører.

Systemansvarlig:

- Afstemmer planer for produktion imod planer for aftag fra de balanceansvarlige.
- Afregner ubalancer på baggrund af målt forbrug op imod den anmeldte plan.

Kunde

Den person eller det firma, der kan indgå aftaler om levering af markeds el for et målepunkt.

En aktør kan anmode tredjemand om at udføre en eller flere af sine opgaver. Eksempelvis kan en leverandør, som ikke kan håndtere Ediel-meddelelser, overdrage denne op-

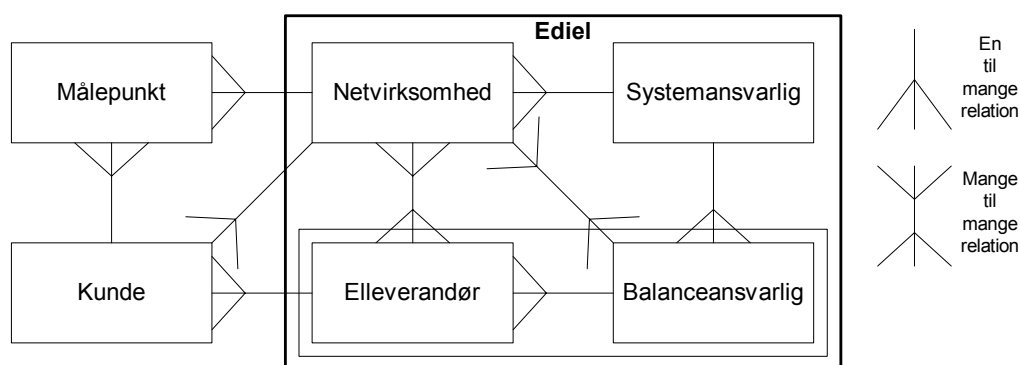
gave til f.eks. sin balanceansvarlige. Dette er kun en overdragelse af de praktiske opgaver, ansvaret ligger fortsat hos leverandøren.

Aktørregister

Oplysninger om Ediel teknisk kontaktperson, forsendelsesadresse og lignende skal oplyses til det fælles aktørregister af leverandøren. (Beskrives nærmere, når indholdet af aktørregisteret er fastlagt)

Relationer mellem aktører

De indbyrdes relationer mellem de aktuelle aktører er illustreret i figuren nedenfor.



En elleverandør og en balanceansvarlig kan være samme aktør og da være en Elleverandør med balanceansvar.

Figur 1 Relation mellem aktører

Figuren skal ses ud fra en kunde med tilhørende målepunkter. En kunde kan selvfølgelig have flere målepunkter i et eller flere net-områder, men i relation til modellen og det frie el-marked har den skabelonafregnede kunde for et givet målepunkt én leverandør og én balanceansvarlig.

4. Generelt om forretningsprocesserne

4.1 Grundlag for Implementeringsguide

Denne implementeringsguide for leverandørskift tager udgangspunkt i Marked 2003 projektets procesbeskrivelse af et leverandørskift:

- Elmarked 2003 rapport "Skift af leverandør", version 1.0 af 1. marts 2002

Med hensyn til dataudveksling er udgangspunktet følgende tre dokumenter:

- "Ediel model for Change of Supplier in the electricity power market", phase 1, version 1.0A af 5. juli 2001.
- "Ediel model for Change of Supplier in the electricity power market", phase 2, version 1.1c af 9. januar 2002.
- "Implementation guide for Utility Master Data Message", version 0.96 af 26. juni 2002.

Dokumenterne er en del af den nordeuropæiske standard for elektronisk dataudveksling, kaldet Ediel. De er i øjeblikket under udarbejdelse af en nordeuropæisk Ediel-arbejdsgruppe med deltagere fra Belgien, Danmark, Holland, Norge, Sverige og Tyskland. Finland og Frankrig deltager endvidere som observatører.

Andre relevante dokumenter i denne forbindelse:

- Message handbook for Ediel – Functional Description version 2.3h
- Implementation guide for metered services consumption report (MSCONS) version 2.3f
- Implementation guide for Application error and acknowledgement message (APERAK) version 2.3f

Alle (færdige) Ediel-dokumenter kan downloades fra det nordiske Ediel web-sted (www.ediel.org).

4.2 Overordnet beskrivelse af forretningsprocesserne

En forretningsproces benyttes i denne guide til at beskrive et afgrænset forretningsforløb fra start til slut. De primære forretningsprocesser er beskrevet i Marked 2003 rapporten. En forretningsproces består af en eller flere delprocesser, hvor der kun er to aktører involveret. Der er en veldefineret start og slut på hver delproces.

Da de fleste processer omkring leverandørskiftet har karakter af egentlige forretningstransaktioner, er det specielt vigtigt, at begge aktører er klar over, hvornår en proces er afsluttet eller ej. Det er grunden til, at denne guide i så høj grad fokuserer på forretningsprocesser i stedet for blot at se på EDIFACT-meddelelser.

4.3 Definition af fælles forretningsmæssige begreber

Andelstal	Summen af forventet årsforbrug for leverandørens eller den balanceansvarliges målepunkter i netområdet.
Arbejdsdag	Ved arbejdsdag forstås mandag til fredag bortset fra helligdage, juleaftensdag, nytårsaftensdag, 1. maj og grundlovsdag.
Default supplier	Netvirksomheden forudsættes at have aftale med en el-leverandør, der med kort varsel kan levere til kunder, der ikke får en leverandør til at melde leverandørskift rettidigt (alternativ til at lukke). Det vil normalt være forsyningspligtselskabet for området.
Forventet årsforbrug	Sidst opgjorte årsforbrug i hele kWh. Det kan fastsættes til det forventede årsforbrug ved nye installationer, flytninger og når netvirksomheden er bekendt med, at det er indtruffet væsentlige ændringer i de forudsætninger, som normalt er bestemmende for elforbruget i et målepunkt.
Leverandør	I det efterfølgende bruges normalt leverandør som synonym for en el-leverandør.
Målepunkt	Ethvert leveringssted ("aftag"), hvor kunden har mulighed for markedsadgang, defineres som et <i>målepunkt</i> . Et <i>målepunkt</i> relateres til netop én installation og en måler. Hvert målepunkt har et 18-cifret EAN-GSRN-nummer som identifikation. Til kundekontakt vil der blive indført en "populærlærugave" med navnet "Aftagenummer" i form af de sidste 11 cifre.
Målepunkt, skabelonafregnet	Et målepunkt i et netområde, der ikke er timeafregnet. Hvis punktet overgår til timeafregning skal det altid ske ved det normale tidspunkt for leverandørskift (2003: Ved starten af en måned)
Målepunkt, timeafregnet	Et målepunkt, hvor der foreligger daglige forbrugsmålninger (mindst) på timebasis. Målingerne aggregeres på timebasis for hver balanceansvarlig og sendes dagligt til systemansvarets balanceafregning.

Skæringsdato for leverandørskifte Dato og klokkeslæt (kl. 00:00 lokal tid) for hvornår leverancen til målepunktet overgår til den nye leverandør.

4.4 Generelle forretningsmæssige regler

Der er aftalt følgende generelle regler for de forretningsprocesser, der er planlagt implementeret i 2002:

Anmelder af normalt leverandørskift På baggrund af en aftale med en kunde kan en godkendt leverandør foretage anmeldelse af leverandørskift. Kunden kan ikke gøre det.

Åbningstid for Ediel-system En Aktørs Ediel-system skal være åbent på alle arbejdsdage fra kl. 08:00 og 20:00. Meddelelser, der er modtaget efter kl. 18:00 kan først ventes besvaret den efterfølgende dag.

Kvittering for modtaget meddelelse Der er to timers frist for applikationens kvittering af en meddelelse. Den gælder fra modtagelse af meddelelsen i postsystemet til afsendelse af kvittering eller svar inden for åbningstiden. Hvis kvitteringen ikke er kommet inden for tidsfristen, kontaktes kommunikationspartneren, det man dog skal være opmærksom på de forsinkelser, der kan opstå ved den e-mail baserede transport af meddelelser. Ansvar for at en meddelelse er nået frem og er forstået er således afsenderens.

Korrektion af meddelelser Det er generelt ikke muligt i denne version elektronisk at korrigere en afsendt meddelelse i forbindelse med leverandørskifte. En undtagelse er, at det normale leverandørskift kan annulleres indtil netvirksomheden orienterer kunde og hidtidig leverandør.

Netvirksomheds oplysning om elforbrug for et målepunkt til en elleverandør kan korrigeres ved fremsendelse af en erstatningsmeddelelse med det korrekte forbrug.

Anmeldelse af leverandørskift (normalt) Meddelelsen skal være modtaget senest en kalendermåned før skæringsdatoen for leverandørskiftet. Normalt skift kan kun ske kl. 00:00 lokal tid den 1. i en måned. Netvirksomheden skal ifølge reglerne bekræfte skiftet se-

nest fem arbejdsdage efter modtagelsen af meldingen. (Modtages mandag kl. 10, svares inden næste mandag kl. 10). Ved Ediel kommunikation gives bekræftelsen dog med det samme, men således at den kan trækkes tilbage inden for femdages fristen, hvis det viser sig, at det ikke er muligt at skifte leverandør for det pågældende målepunkt. Fremover forventes kortere tidsfrist for leverandørskift og flere "skiftedage" pr. måned. Modtager netvirksomheden en anmeldelse fra to leverandører til samme skæringsdato, er det den først modtagne, der får leverancen. Altså skal anmeldelser, der modtages efter den først accepterede, afvises.

Anmeldelse af særligt leverandørskift

I følgende særlige situationer kan anmeldelse ske med en frist på mindst tre arbejdsdage før skæringsdato:

- Indflytning
- Udflytning
- Nyinstallation
- Overtagelse efter ophør af leverance
- Overtagelse efter lukning

Anmeldelse af særligt leverandørskift sker med Ediel-meddelelse som ved det normale leverandørskift, idet der anvendes en anden kode til at indikere, at skiftet kan ske med kort tidsfrist.

Anmeldelse af leverandørskift ud i fremtiden

Det er ikke tilladt at anmelde leverandørskift ud i fremtiden. En anmeldelse kan derfor kun sendes fra to til en måned før skæringsdato. Det forventes, at forretningslogikken i en senere version vil blive udbygget til at håndtere skift ud i fremtiden.

Anmeldelse af leverandørskift tilbage i tid

Det er ikke tilladt at anmelde leverandørskift tilbage i tid. Anmeldelser, der ikke overholder tidsfristerne, skal derfor afvises.

Annullering af leverandørskift

Ved det normale leverandørskift har netvirksomheden fem arbejdsdage til at udføre skiftet. Det vil sige, at leverandøren kan risikere, at få afslag i denne periode, hvis det viser sig, at det ikke er muligt at gennemføre leverandørskiftet. Indtil netvirksomheden har meddelt skiftet til kunde eller hidtidig leverandør (normalt 3-4 arbejdsdage efter anmeldelse).

	delse), kan leverandøren annullere leverandørskiftet, f.eks. fordi en nærmere granskning viser, at kunden ikke er berettiget til at disponere for målepunktet.
Forespørgsel på stamdata	Skal gives automatisk inden for to timer (når meldingen implementeres) med mindre kunden har fået registreret, at forventet årsforbrug ikke må oplyses til leverandører. I dette tilfælde skal anmodning om stamdata afvises.
Rekvirering af forbrugsprofil	For timeafregnet målepunkt kan leverandøren rekvirere en forbrugsprofil hos netvirksomheden. Af hensyn til beskyttelse af følsomme data skal netvirksomheden sikre sig, at kunden har givet tilladelse til, at forbrugsprofilen udleveres. Forbrugsprofilen indeholder timedata for de senest registrerede hele 12 måneders forbrug. Den skal fremsendes senest fem arbejdsdage efter rekvireringen.
Anmeldelse af ophør fra leverandør	Når leverandørens kontrakt med kunden ophører, skal der den 3. - 5. arbejdsdag i sidste leveringsmåned sendes melding om ophør til netvirksomheden. Denne melding skal bekræftes inden for to timer.
Lukning	Netvirksomheden kan i visse situationer afbryde nettilslutningen til et målepunkt i henhold til netbenyttelseaftalen. Ved lukning ophører fysisk levering ved udløbet af lukkedøgnet og leverandøren får Ediel-meddelelse herom. Meddelelsen sendes hurtigst muligt efter at lukning er foretaget og senest den efterfølgende arbejdsdag.
Måleraflæsning for skabelonafregnet målepunkt	En leverandør kan rekvirere måleraflæsning (forbrugsopgørelse) mod gebyr, f.eks. ved en prisændring.

Forbrugsopgørelser for timeafregnet målepunkt	<p>For timeafregnet målepunkt oplyser netvirksomheden lige som før 1. januar 2003 det fulde forbrug, dvs. inklusive den prioriterede el. Forbruget oplyses som en tidsserie, hvor der for hver time oplyses det målte forbrug i kWh med op til tre decimaler.</p> <p>Til sikring af, at leverandøren har modtaget og korrekt registreret alle forbrugsmålinger, oplyser netvirksomheden endvidere summen af det fulde forbrug for den periode, som netvirksomheden fakturerer målepunktet i (typisk en måned).</p>
Forbrugsopgørelser for skabelonafregnet målepunkt	<p>For skabelonafregnet målepunkt oplyser netvirksomheden forbruget siden sidste opgørelse i hele kWh. Forbruget oplyses som samlet forbrug og markedsel, der er den del af forbruget, som leverandøren skal fakturere til kunden. Målerstanden oplyses ikke, da denne udelukkende er et mellemværende mellem netvirksomheden og kunden på målepunktet.</p> <p>Til sikring af, at leverandøren har modtaget alle forbrugsmålinger, oplyses også det samlede forbrug siden sidste leverandørskift.</p>
Beregning af markedsel for skabelonafregnet målepunkt	<p>Markedsel beregnes i hele kWh som forbrug minus prioriteret produktion. For skabelonafregnet målepunkt kan beregningen af forbrugt markedsel af netvirksomheden foretages efter følgende model:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Det samlede forbrug opdeles på de dage, som leveringen har fundet sted i, efter netområdets residualforbrug (evt. justerede residualforbrug) for de pågældende dage (dvs. en 'periodisering', jf. rapporten 'Metode til saldoafregning' Casper Kofod/Energi Piano, version 2.0, kapitel 5.4).2. For hver dag beregnes den prioriterede produktion ud fra månedens procent for prioriteret produktion.3. Markedsel beregnes som det samlede forbrug minus den samlede prioriterede produktion. <p>Så længe at andelstal og leverandørskifte sker på månedsbasis er det muligt at forenkle beregningen ved at foretage den på månedsbasis.</p>

4.5 Generelle regler for Ediel-meddelelser i denne guide

Der anvendes de principper, der er dokumenteret i Message handbook for Ediel – Functional Description version 2.3h med nedenstående ændringer og tilføjelser. Bemærk, at reglerne i visse tilfælde afviger fra de, der i øjeblikket bruges ved Ediel-kommunikation i Danmark.

4.5.1 Tidsangivelse i UTC

Ediel Nordisk Forum forventes at beslutte, at alle nye meddelelser skal angive al tid i UTC (Universal Time Coordinated). Det er den tidsangivelse, som i daglig tale ofte kaldes GMT. Beslutningen om UTC er gennemført i denne guide.

4.5.2 Angivelse af midnat i tidsserier

I tidsserier sendt i MSCONS meddelelser efter denne guide, skal midnat (UTC) angives som næste dag kl. 0:00 i stedet for samme dag kl. 24:00.

4.5.3 Skæringsdato for leverandørskift

Datoer angives i Ediel-meddelelserne altid som dato/klokkeslæt. Da forbruget for alle målepunkter inkl. skabelonafregnede altid ender i en tidsserie, er klokkeslættet for leverandørskiftet vigtigt for, at alle forbrugstal stemmer overens. Leverandørskiftet sker ved en lokal dags begyndelse. Når tidspunktet angives i UTC, bliver det som den forrige dag kl. 23 i perioden uden sommertid og kl. 22 i perioden med sommertid.

Det normale leverandørskift sker til den første i en måned (skæringsmåneden) og angives derfor som startende den sidste dag i måneden før kl. 22 eller 23.

Ved leverandørskift i løbet af måneden på grund af lukning, flytning eller andre årsager til et ikke normalt leverandørskift er det ikke altid indlysende, hvornår skiftet skal periodiseres til. Skiftet betragtes her altid som sket ved udgangen at det lokale døgn, der indeholder levering fra den hidtidige leverandør. En lejlighedsovertagelse kl. 12 betyder derfor, at leverandørskift periodiseres til kl. 22:00 eller 23:00 UTC den pågældende dag.

Bemærk at ovenstående regler kan være vanskelige at forstå for en operatør på et IT-system, der kun viser skiftetid som en dag. Det anbefales derfor på skærmbilleder at angive klokkeslæt ved siden af dato, så operatør kan se, at starttid er datoen kl. 0:00 (lokal tid) og slutdatoen er kl. 24.

4.5.4 Aktøridentifikation

I dag anvendes i dansk Ediel kun 13-cifrede EAN-GLN-numre til aktøridentifikation. I Europa anvendes også andre systemer. Bl.a. ventes ETSO i dette forår at indføre et ETSO Identification Coding (EIC) system til identifikation af i første omgang balance-

ansvarlige i Europa. De danske IT-systemer til håndtering af leverandørskift skal derfor kunne håndtere mindst to kodesystemer til aktørentifikation.

4.5.5 Transaktionsidentifikation

Et transaktions-id er den identifikation, som afsenderen giver hver enkelt information, der indeholder ét målepunkt. Denne identifikation benyttes som primær nøgle, når der refereres til transaktion ved svar. Transaktionsidentifikationen skal således være entydig over tid for en afsender.

4.5.6 Målepunktidentifikation

Det er besluttet at anvende 18-cifrede EAN-GSRN-numre til identifikation af målepunkter. De første syv cifre omfatter landekoden og er ens for alle danske målepunkter. De næste tre cifre er et serienummer og det sidste ciffer er et checkciffer. Numrene gives til netvirksomheder i serier med syv cifre, der frit kan anvendes. Der kan ikke udledes nogen information af dette nummer! I dag svarer en serie til en netvirksomhed. I morgen kan virksomheden være fusioneret med en anden, men nummeret er uændret.

4.5.7 Fortegn i MSCONS forbrugsopgørelser

I dataudveksling mellem netvirksomhed og systemansvar oplyses set aggregerede forbrug i dag med negativt fortegn. I forbrugsopgørelsen mellem netvirksomhed og leverandør i henhold til denne guide skal forbrug for et målepunkt anføres uden fortegn (positivt) og eventuel produktion med negativt fortegn.

4.5.8 Meddelelser i en EDIFACT-udveksling

Der må kun sendes en meddelelse i en EDIFACT-udveksling (kun ét UNH segment i en udveksling).

4.5.9 Typer af transaktioner i samme meddelelse

I én meddelelse må der ikke blandes oprettelser, ændringer etc. pr. målepunkt. Alle transaktioner i meddelelsen skal således have samme værdi i feltet transaktionsårsag. Der må heller ikke sendes forskellige meldinger i samme EDIFACT-meddelelse, eksempelvis forespørgsler på kundestamdata sammen med melding om leverandørskifte.

4.5.10 Størrelsen af en EDIFACT-udveksling

I Danmark sendes en EDIFACT-udveksling som vedhæftet fil i en SMTP mail. Denne må ikke overskride 1 MB. Mailen fylder op til 50 % mere end selve EDIFACT-filen, som derfor ikke bør være større end svarende til, hvad der kan lagres på en almindelig diskette (1,4 MB).

4.5.11 Stopklods for fejlramt afsender

Det kan ikke udelukkes, at en fejl i et IT-system resulterer i generering af Ediel meddelelser, som anmelder en lang række af forkerte leverandørskift. Det anbefales derfor, at alle IT-systemer indeholder mulighed for at advare operatøren om unormale hændelser og giver en nem adgang til midlertidigt at blokere for Ediel meddelelser fra en fejlramt aktør.

4.5.12 Brug af CONTRL og APERAK

Alle Ediel-systemer skal automatisk afsende en CONTRL-meddelelse, hvis der sker fejl under konvertering af forsendelsen i forhold til EDIFACT-standarden. Der skal ligeledes altid afsendes en automatisk CONTRL, når afsenderen anmoder derom i en given forsendelse. Da der altid anvendes APERAK eller UTILMD som kvittering på applikationsniveau, bør der normalt ikke anmodes om CONTRL.

En CONTRL skal afsendes senest fem minutter efter modtagelse af forsendelsen. En CONTRL afsendes som en selvstændig forsendelse, som der ikke må anmodes om CONTRL på.

Ved kommunikation fra netvirksomhed til leverandør anvendes i version 1.0 udelukkende APERAK som kvittering. Det er muligt at sende flere transaktioner (målepunkter) i samme meddelelse til leverandøren. Hvis alle transaktioner accepteres, sendes positiv APERAK med kode 29 "Accepted without amendment". Hvis en eller flere transaktioner afvises, sendes APERAK med kode 34 "Accepted with amendment" og de afviste transaktioner angives i detaljesektionen med relevant fejlkode; de øvrige transaktioner betragtes som godkendte. Hvis alle transaktioner afvises, kan blot anvendes kode 27 "Not accepted".

4.5.13 Identifikation af tredjepart

Det er fuldt ud tilladt at benytte en tredjepart til at udføre ens opgaver i forbindelse med det elektroniske leverandørskifte. Betingelsen er blot, at det skal være transparent for de øvrige aktører. I de enkelte meddelelser skal den ansvarlige part derfor indgå.

Tredjeparten må kun angives som kommunikationsadressen for udvekslingerne og som Ediel-kontaktperson i det fælles aktørregister. En tredjepart skal derfor have et effektivt system til at route de enkelte meddelelser det rette sted hen. Tredjepartens Ediel-system skal ligeledes være i stand til at identificere sig som alle de aktører, der arbejdes for.

4.5.14 Moduluscheck af EAN-koder

Alle de anvendte EAN-koder i elmarkedet (GLN lokationsnummeret og GSRN målepunktnummeret) indeholder et kontrolciffer som sidste ciffer udregnet efter følgende modulus 10 algoritme:

- A: Hvert enkelt ciffer i EAN-nummeret uden kontrolciffer skal multipliceres med henholdsvis 1 eller 3. Start altid bagfra med 3, 1, 3, 1... o.s.v.
- B: Resultaterne af multiplikationerne adderes til et samlet resultat.
- C: Det samlede resultat fra B rundes op til nærmeste hele tiere.
- D: Resultatet fra B subtraheres resultatet fra C. Dette giver kontrolcifferet K. Med andre ord, $K = A \text{ mod } 10$.

Alle applikationer skal foretage dette check af modulus, når EAN-numre indtastes eller på anden måde indsættes uden på forhånd at være verificeret.

4.5.15 Anvendelse af erstatningsmeddelelse

Generelt fremsendes Ediel-meddelelser i Danmark som original meddelelser (BGM/1225 = 9). Ved korrektion af målt forbrug i MSCONS meddelelsen skal anvendes "Erstatning for tidligere fremsendt meddelelse"/"Replacement of previously sent message" (BGM/1225 = 5).

4.5.16 Kommunikation af Ediel-meddelelser

Efter drøftelse i Marked 2003 projektgruppen er det besluttet, at kommunikationen sker med SMTP på samme måde som den nuværende Ediel-kommunikation, og at der i version 1.0 ikke indføres særlige sikkerhedsforanstaltninger i form af VPN, kryptering eller lignende. SMTP anvendes altid sammen med MIME (RFC1767), således at de danske tegn kan anvendes. Selve Ediel-forsendelsen gemmes som en vedhæftet EDIFACT-fil:

```
MIME-Version: 1.0 Content-Type: application/EDIFACT;  
name="filnavn" (optional)  
Content-Transfer-Encoding: BASE64;  
(eller Content-Transfer-Encoding: QUOTED-PRINTABLE;)  
Content-Disposition: attachment; (optional)
```

Subject-feltet anvendes ikke i Ediel-konverteringen, men det er tilladt f.eks. at skrive meddelelsestypen deri, f.eks. "UTILMD".

4.5.17 Flere versioner af denne guide

Alle aktører skal være i stand til at kunne håndtere forretningsprocesser og meddelelser fra to forskellige versioner af denne guide. Se i øvrigt afsnit 7, der beskriver hvorledes guiden vedligeholdes.

Aktøren opdaterer selv i aktørregisteret, hvilken version der kan modtages i. Det er så op til den initierende aktør at sørge for at bruge en version, som modtageren kan modtage.

Alle Ediel-meddelelser i denne guide indeholder i UNH oplysning om den version, som den specificeret i. Dette er en ændring i forhold til de Ediel-meddelelser, der udveksles medio 2002 i balanceafregningen og andre steder.

4.5.18 Opdatering af stamdata for kommunikation af tidsserier

Netvirksomhederne sender dagligt tidsserier for forbrugsmålinger til systemansvaret og de balanceansvarlige. Når en ny leverandør kommer ind i et netområde, skal der sendes en ny tidsserie til den balanceansvarlige. Ligeledes når der kommer en ny balanceansvarlig, skal der sendes en ny tidsserie til systemansvaret.

Netvirksomhederne har ikke pligt til at orientere leverandører og balanceansvarlige om nye tidsserier eller om tidsserier, der ikke mere sendes. Modtagerne forventes selv at vedligeholde disse oplysninger.

4.6 Løsning af problemer ved dataudveksling

Ved problemer i dataudvekslingen mellem to aktører vil der være en tendens til at mene, at det er modparten, der har et problem. Hvis der skal inddrages specielle IT-konsulenter på begge sider, kan det blive bekosteligt at få problemet løst.

Det foreslås, at hvis en aktør formoder, at problemerne ligger hos modparten, kan aktøren anmode om, at modparten får gennemført en aktørtest, eventuelt kun inden for de udvekslinger, hvor problemet fremkommer. Hvis modparten består testen, betaler aktøren, i modsat fald betaler modparten og får udbedret fejlen, indtil aktørtest er godkendt.

Denne side er blank

5. Forretningsprocesser

De enkelte forretningsprocesser i elmarkedet er dokumenteret i dette afsnit. De mere komplicerede forretningsprocesser består af flere delprocesser.

I denne guide er det valgt normalt at beskrive hver delproces fuldt ud i stedet for blot at henvise til en anden delproces. Begrundelsen er, at den fulde udgave gør det nemmere for en systemudvikler at lave et korrekt program, ligesom der trods alt er små forskelle mellem de enkelte delprocesser, som gør det relevant at udarbejde den fulde udgave.

Forretningsprocesserne er alle steder, hvor de er anset for relevant, dokumenteret grafisk i UML i form af sekvens- og aktivitetsdiagrammer. UML er det af UN/CEFACT anbefalede værktøj til dette formål. UN/CEFACT er den organisation, der står for vedligeholdelse af EDIFACT-standardens.

Bemærk, at det elektroniske leverandørskifte forudsætter, at leverandøren initierer hovedparten af de forretningsprocesser, der før markedsåbningen blev initieret af kunden direkte over for netvirksomheden. Dette vil givetvis kræve en del information fra netvirksomhederne til kunderne. Når det først lykkes, vil det imidlertid give mulighed for automatisering af en række interne procedurer.

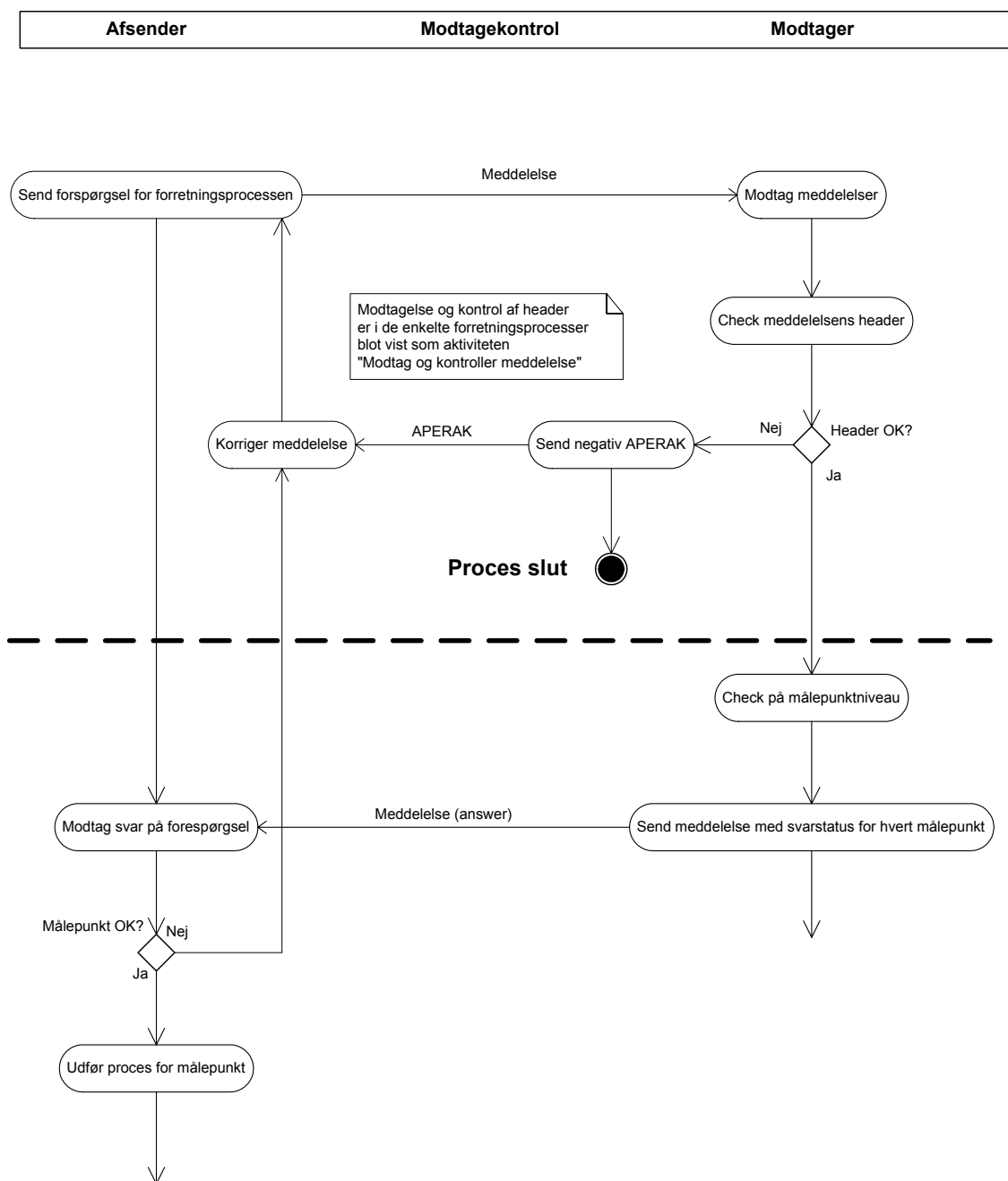
Forklaring til aktivitetsdiagrammer

Logikken i forretningsprocesserne er dokumenteret i aktivitetsdiagrammer, hvor de enkelte Ediel-meddelelser er vist. De er vist med meddelelsens navn, der som regel er UTILMD. Denne er en meget generel meddelelse til udveksling af stamdata i forskellige situationer. Den indeholder derfor koder i to niveauer til at beskrive situationen. Efter UTILMD er derfor anført disse to koder.

Den første kode er på meddelelsesniveau, f.eks. 392, der angiver anmeldelse fra leverandør til netvirksomhed om leverandørskifte. For hvert målepunkt angives så en kode, der oplyser årsagen til transaktionen. Det er i princippet en forretningsproceskode, der dog ikke helt svarer til de forretningsprocesser, der anvendes i denne guide. Eksempler er E03, der angiver leverandørskifte og E40, der angiver overtagning.

Når UTILMD anvendes som kvittering/svar (answer), angives på målepunktniveau yderligere en svarstatus, f.eks. "godkendt (approved)". Hvis svaret er negativt angives yderligere en begrundelse. Disse koder er ikke vist i aktivitetsdiagrammerne. I stedet er angivet "answer" til at gøre opmærksom på dette forhold.

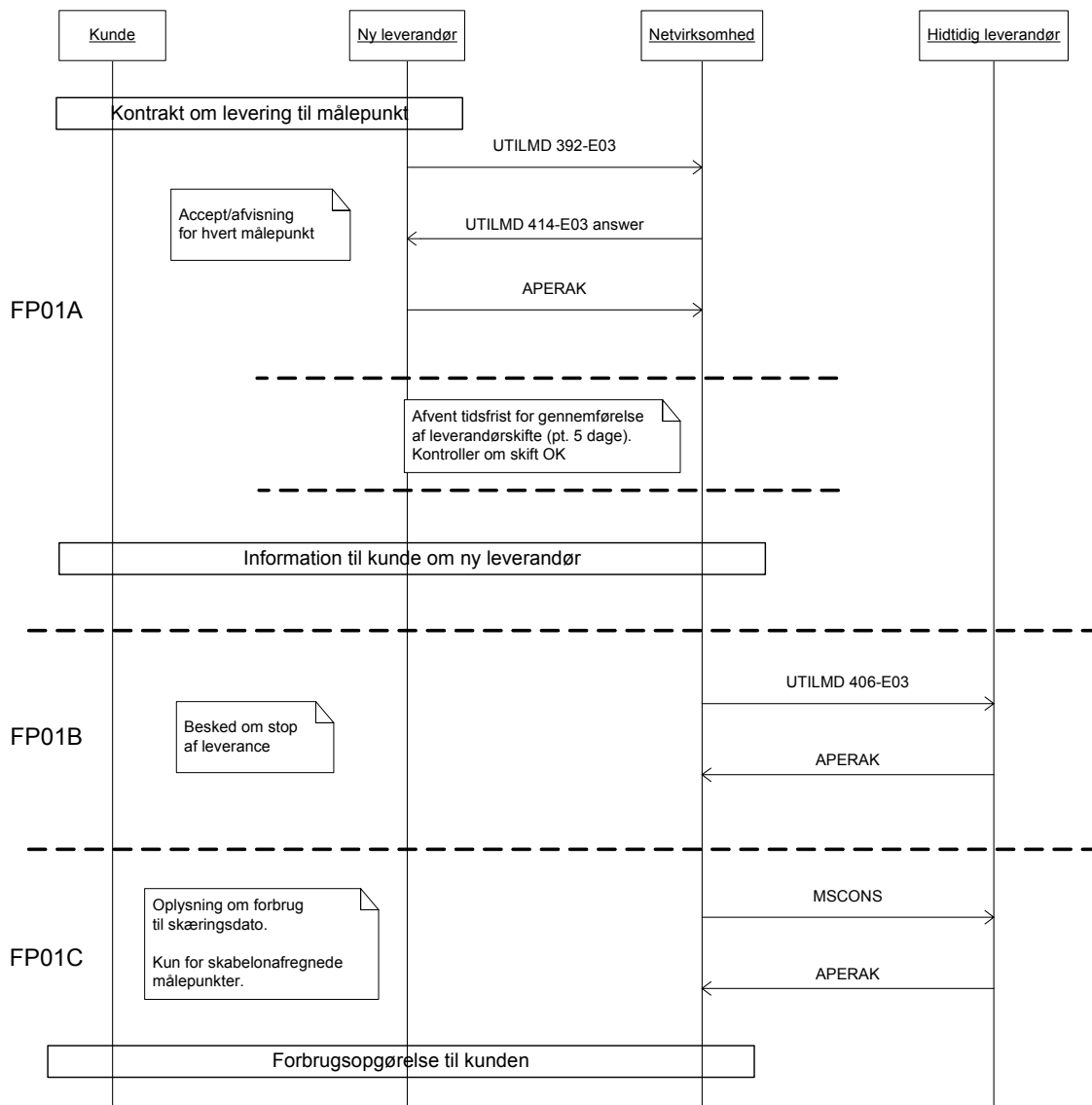
Modtagekontrol af meddelelse



Figur 2 Modtagekontrol af meddelelse

Figuren ovenfor viser strukturen i meddelelsesudvekslingen for hovedparten af forretningsprocesserne. Modtagerens aktiviteter over den stiplede linie er under de enkelte forretningsprocesser ikke vist så detaljeret som her. Der er kun vist en handling "Modtag og kontroller meddelelse". Denne indbefatter altså at sende en negativ APERAK, hvis meddelelsens header ikke er OK. Alle steder, hvor der er angivet modtagelse af en meddelelse, skal denne modtagekontrol udføres.

5.1 FP01: Normalt skift af leverandør



Figur 3 FP01: Normalt skift af leverandør

Generelt

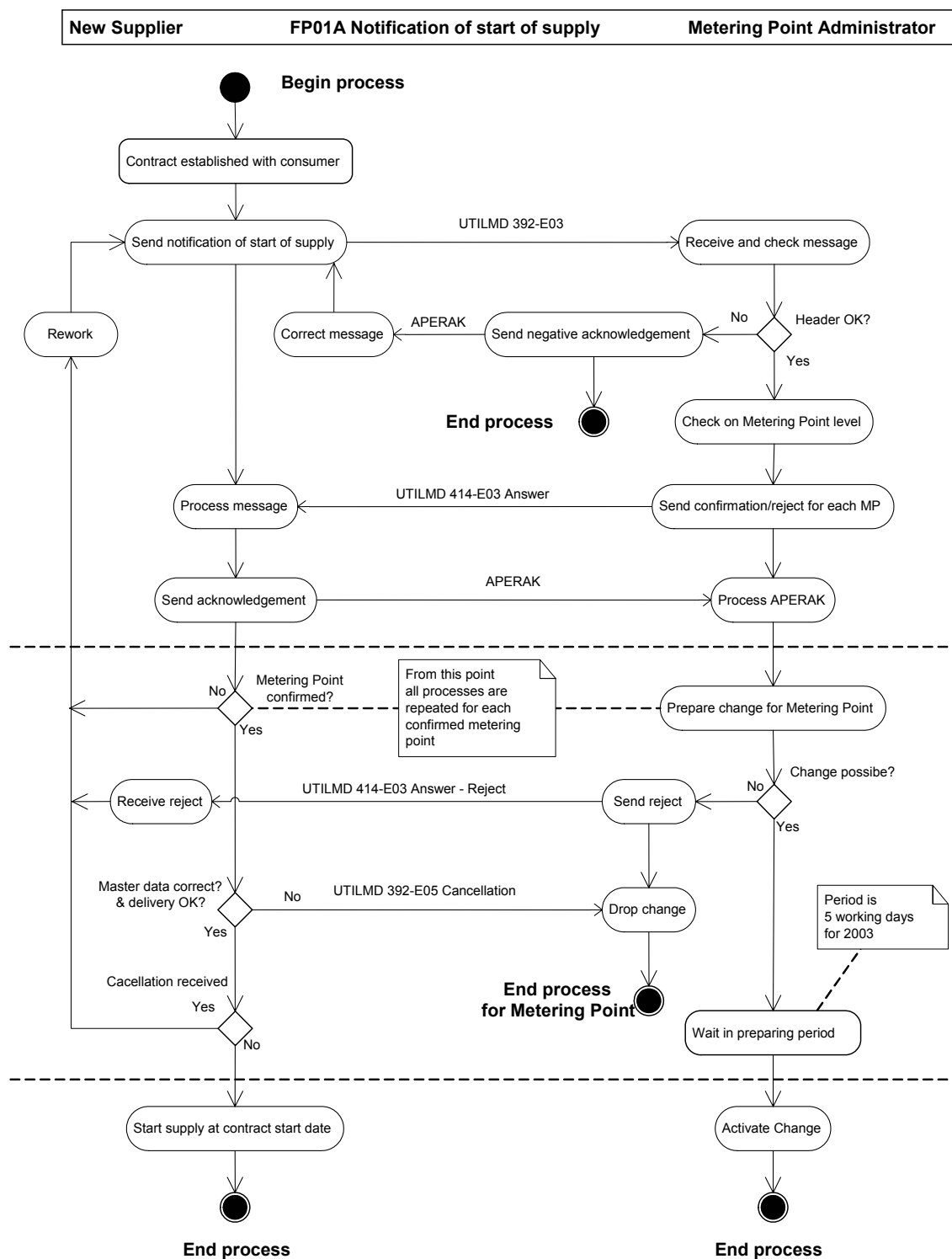
Denne forretningsproces består af en række delprocesser, som netvirksomheden er ansvarlig for, når der modtages en anmeldelse af et leverandørskifte:

- FP01A: Anmeldelse af skift af leverandør
- FP01B: Besked om stop af leverance til hidtidige leverandør
- FP01C: Besked om opgjort elforbrug til hidtidige leverandør.

Hvis der sker ændringer i tidsseriekommunikation informeres systemansvar og balanceansvarlig, se afsnit 4.5.18. Dette sker normalt på månedsbasis og vil derfor ikke blive omtalt nærmere under denne forretningsproces.

I det efterfølgende er kun beskrevet de processer, der omfatter Ediel-dataudveksling. De øvrige processer fastlægges af netvirksomheden.

5.1.1 FP01A: Anmeldelse af skift af leverandør



Figur 4 FP01A: Anmeldelse af skift af leverandør

Overordnet består processen af 3 faser, der i diagrammet er adskilt af stiplede linier:

1. **Anmeldelse af leverandørskifte med bekræftelse**

Leverandøren sender anmeldelse af leverandørskifte til netvirksomheden, der kontrollerer meddelelsen og målepunkter. Der returneres en bekræftelse (UTILMD 414) med en statuskode for hvert målepunkt. Statuskoden er enten, at anmeldelsen er accepteret eller, at den er afvist. For de accepterede medsendes endvidere stamdata, så leverandøren kan kontrollere, at der er tale om den rigtige kunde.

2. **Kontrol- og skiftesperiode**

Netvirksomheden har nu fem dage til at gennemføre skiftet. Hvis leverandøren opdager fejl, f.eks. at skiftet er sket for et forkert målepunkt, kan han annullere leverandørskiftet

3. **Leverandørskifte og information til kunde**

Netvirksomheden foretager leverandørskiftet i kundesystemet, orienterer kunden og fortsætter herefter med FP01B.

Første fase: Anmeldelse af leverandørskifte med bekræftelse

Starttilstand

Inden leverandøren kan sende en elektronisk anmeldelse af leverandørskifte for et målepunkt, skal der være etableret en kontrakt med kunden om levering af markeds-el til det pågældende målepunkt fra en given skæringsdato.

Initierende meddelelse

Et normalt elektronisk leverandørskifte starter ved, at ny leverandør sender en meddelelse med anmeldelse af leverandørskift til netvirksomheden i form af en UTILMD 392-E03, se afsnit 6.2. Denne meddelelse indeholder identifikation af de målepunkter, hvor der ønskes leverandørskift, skæringsdatoen for skiftet og hvem, der skal være balanceansvarlig. Til brug for efterfølgende kommunikation omkring leverandørskiftet skal afsender give et transaktions-id pr. målepunkt.

Bemærk, at det i denne version ikke er tilladt at anmelde skift ud i fremtiden. Meddelelsen skal derfor ankomme til netvirksomheden i den måned, der ligger to måneder før skæringsdato (i marts måned for skift pr. 1. maj).

En meddelelse kan indeholde anmeldelse af leverandørskift for et eller flere målepunkter. Eneste begrænsning er en dansk Ediel-udvekslingsstørrelse, se afsnit 4.5.10.

Modtagning og kontrol af header

Netvirksomheden kontrollerer nu den indkomne meddelelse, først på header-niveau og derefter på målepunkt-niveau.

På header-niveau kontrolleres leverandørens status. Hvis denne ikke er kendt i det centrale aktørregisteret, ignoreres meddelelsen i princippet, da det ikke er teknisk muligt at

svare ukendte via Ediel. Hvis en eventuel manuel kontrol af meddelelsen viser, at afsender har identificeret sig forkert, kan afsender kontaktes på normal vis.

Herefter foretages check af alle felter på header-niveau. Hvis der er en fejl her, afvises hele meldingen med en negativ APERAK, og processen stopper. Fejl kan f.eks. være angivelse af forkert tidszone.

Check på målepunkt niveau

Når header er godkendt, foretager netvirksomheden check på målepunkts niveau. For hvert målepunkt kontrolleres følgende:

- Er målepunkt kendt, dvs. findes det pågældende ID-nummer hos netvirksomheden?
- Er målepunkt aktivt, eller er det f.eks. nedtaget?
- Er leverandøren godkendt på skæringsdato?
- Er balanceansvarlig godkendt på skæringsdato?
- Er skæringsdato korrekt?
- Er modtagelsesdatoen rettidig i forhold til den ønskede skæringsdato?
- Er der allerede anmeldt leverandørskifte på skæringsdato?

Hvis et målepunkt ikke opfylder alle betingelserne, registrerer netvirksomheden målepunktet med den tilhørende fejlkode.

Kan alle ovennævnte check på målepunktet ikke udføres under første fase i et evt. front-end system, skal de udføres under fase 2.

Bekræftelse

Når ovenstående kontroller er gennemført, sender netvirksomheden en UTILMD 414-E03 med oplysning om svarstatus (godkendt/afvist) på de enkelte transaktioner/målepunkter. For afviste målepunkter oplyses begrundelse. For de godkendte medsendes de primære stamdata.

Meddelelsen sendes senest to timer efter modtagelse af anmeldelse af leverandørskift. Der skal anmodes om APERAK på den for at sikre, at leverandøren har modtaget og accepteret levering til alle målepunkter, der vil blive foretaget leverandørskifte på.

Leverandøren modtager UTILMD og kontrollerer, om der er afviste målepunkter. Disse kan eventuelt sendes i en ny meddelelse i korrekt udgave. Der sendes APERAK til bekræftelse af, at målepunkterne er modtaget og accepteret til levering. Hvis der er en ukendt transaktion sendes APERAK med delvis accept, og den ukendte transaktion afvises med henvisning til netvirksomhedens transaktions id.

Anden fase: Kontrol- og skifteperiode

For de godkendte målepunkter kontrollerer leverandøren nu via de modtagne stamdata, om alt er korrekt omkring målepunktet. Specielt er der pligt til at kontrollere, at disponentens navn svarer til kundens navn. Leverandøren har indtil netvirksomheden orienterer kunde og hidtidig leverandør mulighed for at annullere leverandørskiftet. Det sker ved at sende en UTILMD 392 transaktion med kode E05 for "cancellation of transaction". Meddelelsen skal have en ny transaktionsidentifikation, og der medsendes reference til den oprindelige anmeldelses transaktionsidentifikation. Der skal anmodes om APERAK på den (ikke medtaget på figur).

I denne fase forbereder netvirksomheden leverandørskiftet. Hvis det viser sig, at et skifte alligevel ikke kan finde sted (f.eks. fordi huset i mellemtiden er brændt), sendes straks en afvisning af leverandørskiftet i form af UTILMD 414 med negativ svarstatus og processen er slut for det målepunkt. Der skal anmodes om APERAK på den (ikke vist på figur).

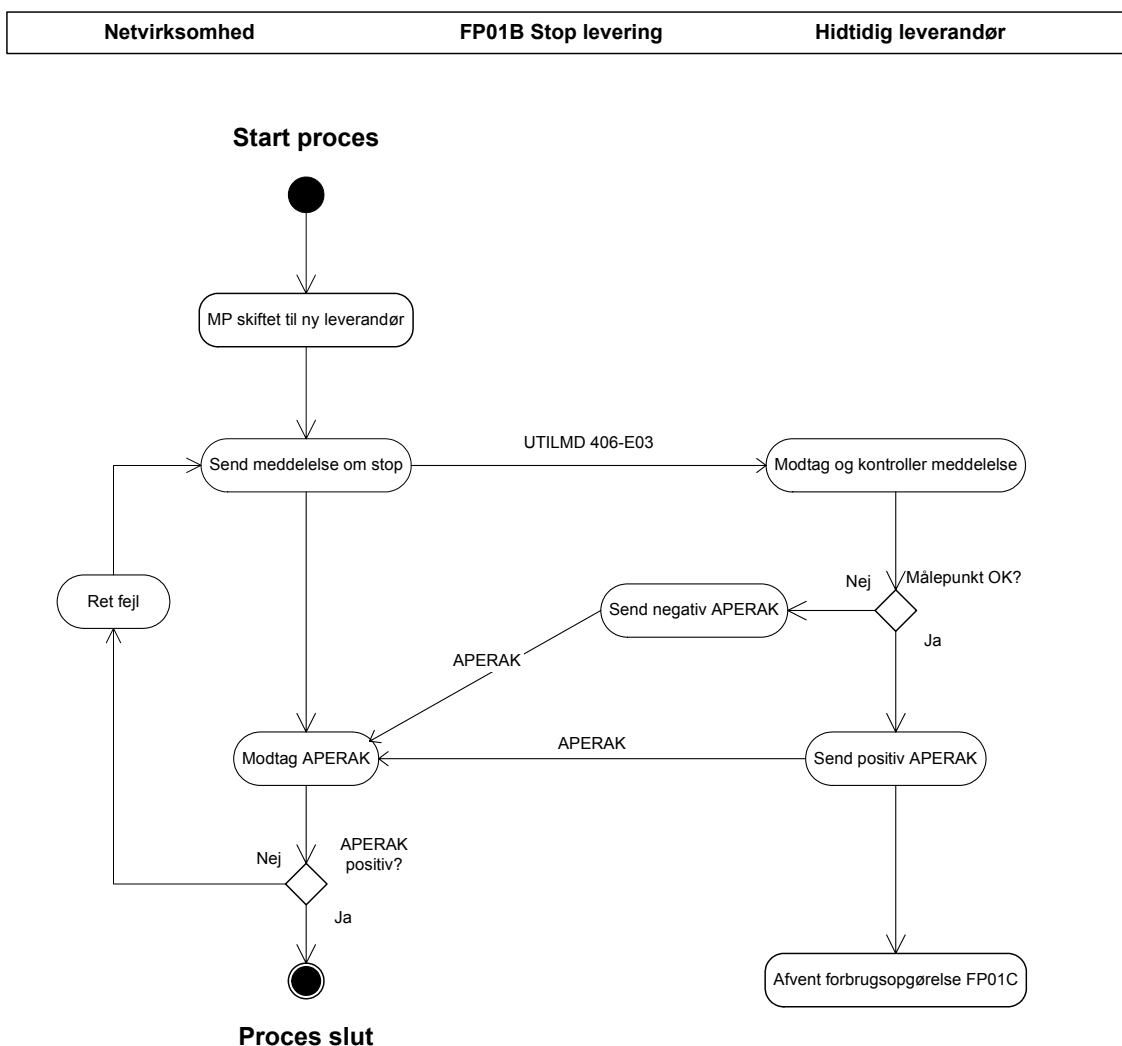
Tredje fase: Leverandørskifte og information til kunde

Når leverandørskifteperioden er udløbet og der ikke er modtaget en annullering, foretager netvirksomheden leverandørskiftet i sit system og orienterer kunden om det kommende leverandørskift. Hvis der er tale om et målepunkt, der ikke er fjernaflæst, sørger netvirksomheden for en måleraflæsning efter netvirksomhedens normale procedurer.

Eventuelle nye stamdata

Bemærk, at nogle netvirksomheder udregner et nyt forventet årsforbrug på grundlag af målingen ved leverandørskifte. Det vil i givet fald blive fremsendt efter forretningsproces for fremsendelse af stamdata, se afsnit 5.4.

5.1.2 FP01B: Besked om stop af leverance til hidtidige leverandør



Figur 5 FP01B: Besked om stop af leverance til hidtidige leverandør

Starttilstand

Når den nye leverandør har fået bekræftet et normalt leverandørskift, og netvirksomheden ikke har modtaget en annullering, skal den hidtidige leverandør informeres om, at kunden har foretaget leverandørskifte.

Initierende meddelelse

Netvirksomheden sender derfor meddelelsen UTILMD 406 med koden E03 til angivelse af stop på grund af leverandørskifte.

Kvittering

Den hidtidige leverandør kontrollerer, om vedkommende er leverandør til pågældende målepunkt. Der sendes APERAK som kvittering til netvirksomheden inden for to timer.

Hvis målepunktet ikke er kendt hos leverandøren, skal der sendes en negativ APERAK. I tilfælde af flere målepunkter i meddelelsen sendes en delvis accept med angivelse af de ikke accepterede transaktioner.

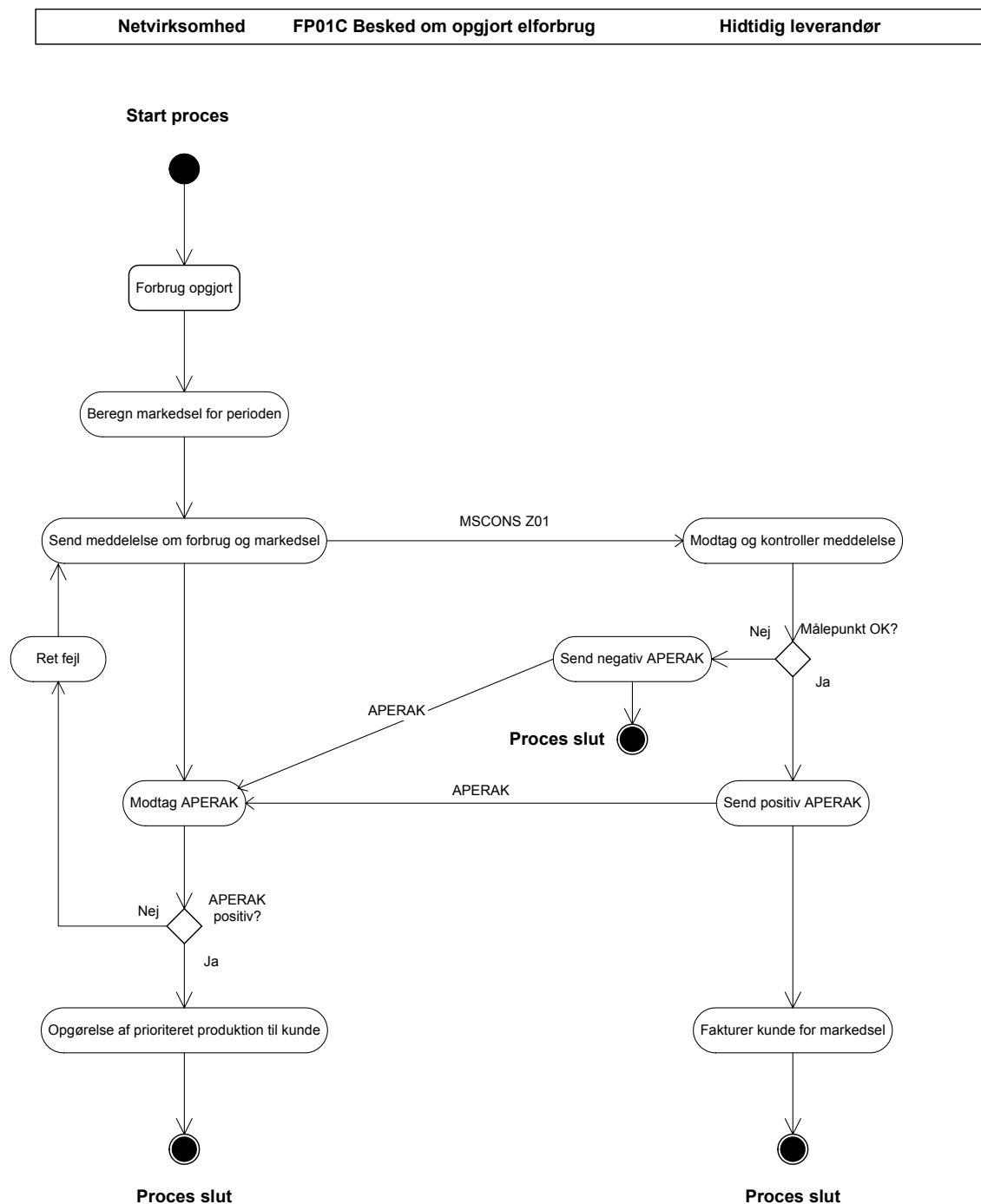
Efter markedsreglerne skal en leverandør altid acceptere, at leverancen ophører, når kunden entrerer med en ny leverandør, også selv om kunden er bundet af en kontrakt. Kontraktbruddet er alene en sag mellem kunde og leverandør, der naturligvis kan indbringes for domstolene.

Den gamle leverandør ophører med at være leverandør for kunden på skæringsdagen og lukker derfor for leverancen.

Netvirksomhedens kontrol

Netvirksomheden modtager APERAK og kontrollerer den. Er den positiv, er delprocessen afsluttet. Er en eller flere transaktioner afvist, kan netvirksomheden enten sende en ny meddelelse eller kontakte leverandøren på anden vis.

5.1.3 FP01C: Besked om opgjort elforbrug til hidtidige leverandør



Figur 6 FP01C: Besked om opgjort elforbrug til hidtidige leverandør

Starttilstand

Når netvirksomheden har opgjort elforbruget for et skabelonafregnet målepunkt til skæringstidspunktet, sendes oplysningerne til den hidtidige leverandør. Det foregår efter ovenstående aktivitetsdiagram.

For et målepunkt, der er timeafregnet, sendes der dagligt forbrugsopgørelse. Der udføres derfor ikke en FP01C ved leverandørskift for sådanne målepunkter.

Beregn markedsel

På basis af det opgjorte forbrug, leveringsperioden og de endelige procenter for prioriteret produktion beregner netvirksomheden den prioriterede produktion og derefter markedsel for perioden i henhold til afsnit 4.4.

Initierende meddelelse

Elforbruget og markedsel sendes i en MSCONS-meddelelse af typen Z01 vist i afsnit 6.7. Som begrundelse i SG11/MEA anføres kode 2, der står for forbrugsopgørelse på grund af leverandørskift.

Kvittering

Når leverandøren har modtaget data, kvitteres for korrekt modtagelse med en positiv APERAK inden for to timer. Leverandøren kan herefter fremsende en slutopgørelse med faktura for markedsel til kunden. Hvis målepunktet ikke er kendt hos leverandøren, sendes en negativ APERAK, evt. en APERAK med delvis accept og det ukendte målepunkt angivet.

Netvirksomheden modtager og kontrollerer APERAK. Hvis den er positiv, er processen slut. Hvis et målepunkt er afvist, fremsendes korrigeret MSCONS, eller leverandøren kontaktes på anden vis.

Slutopgørelse til kunden

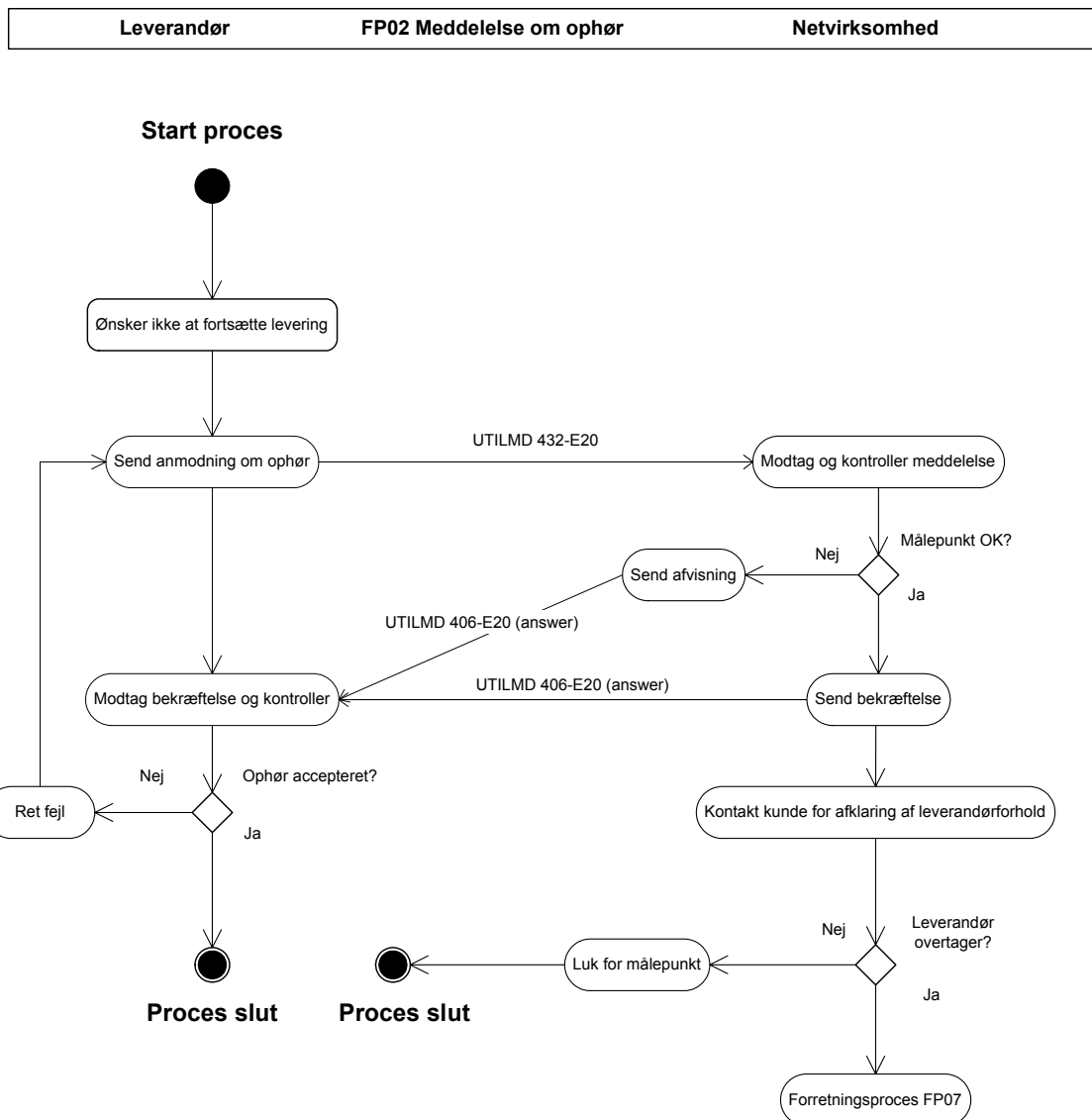
På basis af det opgjorte forbrug foretager netvirksomheden en opgørelse af den prioriterede produktion for målepunktet. Der sendes evt. regning og regulering af a conto fakturering af prioriteret produktion i henhold til netvirksomhedens regler.

Hvis netvirksomheden på basis af måleraflæsningen ændrer det forventede årsforbrug, skal dette oplyses den nye leverandør via en UTILMD E07-32 meddelelse.

Betaling for forbrugsopgørelse

Måleraflæsningen og tilhørende Ediel-forbrugsopgørelse for et skabelonafregnet målepunkt i forbindelse med et normalt leverandørskifte er gratis. Hvis den nye leverandør også er den hidtidige leverandør (dvs. har meldt ophør og senere leverandørskifte) er der ikke tale om et reelt leverandørskifte, hvorfor leverandøren må forvente at skulle betale gebyr for måleraflæsning.

5.2 FP02: Ophør af leverance



Figur 7 FP02: Ophør af leverance

Generelt

En leverandør og balanceansvarlig fortsætter med at være ansvarlig for et målepunkt, indtil en anden leverandør overtager (forretningsproces FP01), eller leverandøren giver besked til netvirksomheden med det til enhver tid gældende varsel. Hvis det sidste bliver aktuelt, gives meddelelsen efter forretningsprocessen i dette afsnit.

For at undgå unødvendig fremsendes af ophørsmeddelelse anbefales det, at leverandører, der er klar over, at leverancen er overgået til en anden leverandør, afventer besked om stop af leverance i henhold til forretningsproces FP01B, se denne.

Starttilstand

Leverandøren er klar over, at leverancen vil ophøre til et givet skæringstidspunkt. Det sker typisk, når kunden ikke ønsker at forlænge kontrakten, eller når leverandøren ikke mere er tilfreds med kundens betalinger.

Initierende meddelelse

Ophøret meddeles med UTILMD 432 (se afsnit 6.5), med målepunkt(er) og tilhørende skæringsdato(er) samt koden E20 til angivelse af, at leverance ønskes ophørt. Meddelelsen skal være modtaget hos netvirksomheden 3. - 5. arbejdsdag i sidste leveringsmåned (månedens første skæringsdato). Bemærk, at denne frist ikke levner tid til at afvente stopmeldingen fra FP01B, hvis den nye leverandør anmelder skiftet tæt på tidsfristen.

Kvittering

Netvirksomheden modtager og kontrollerer meddelelsen. Hvis målepunktet er ukendt, leverandøren ikke (mere) er leverandør til målepunktet, eller ophør af anden grund ikke kan lade sig gøre, sendes en UTILMD 406 med afvisning i svarstatus. Ellers bekræftes ophøret i en UTILMD 406 inden for to timer. Leverandøren modtager og kontrollerer denne. Hvis fejl sendes enten korrigeret meddelelse eller netvirksomheden kontaktes på anden vis.

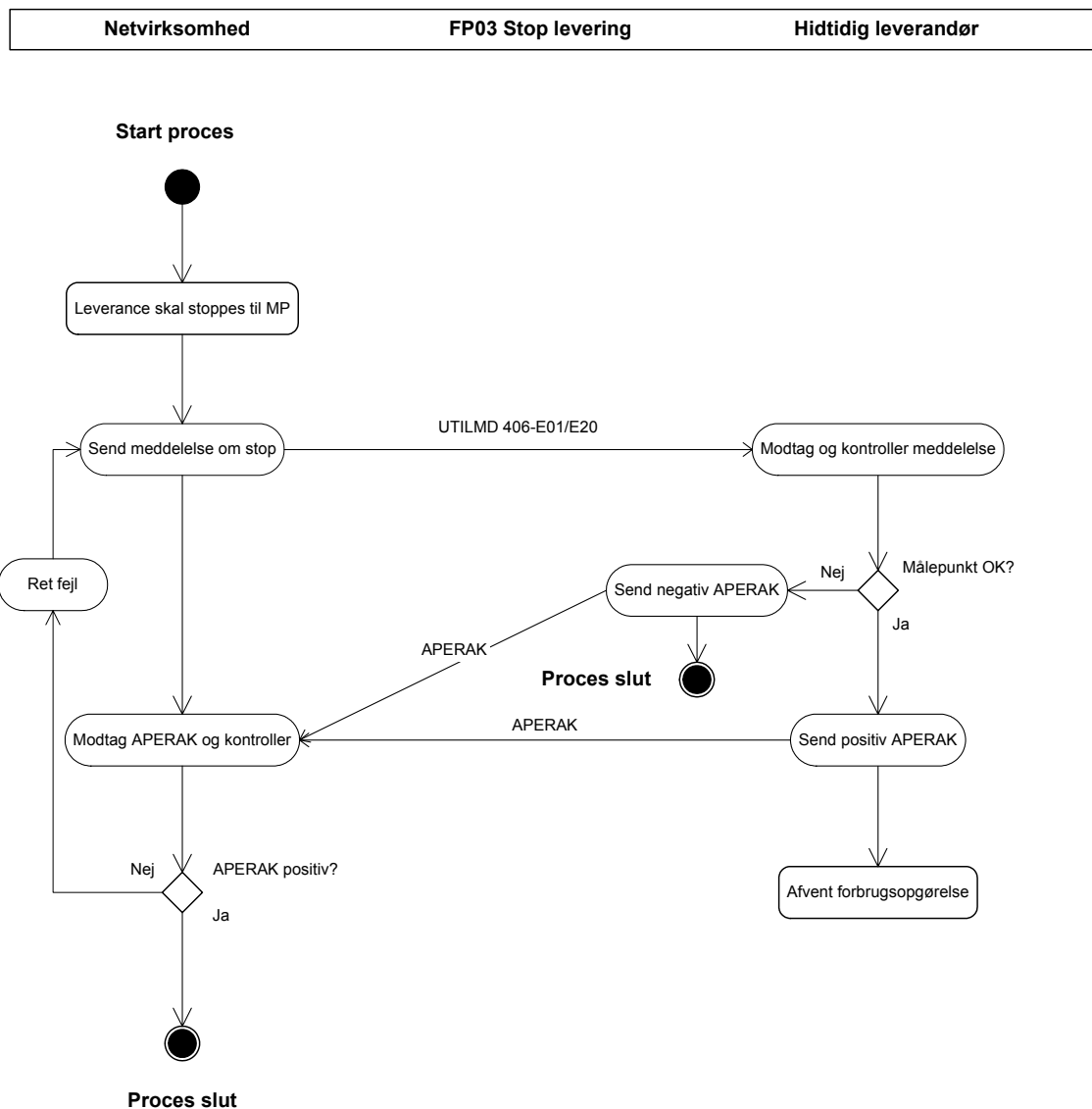
Afklaring af leverandørforhold med kunde

Så snart netvirksomheden har accepteret ophøret, kontaktes kunden for afklaring om ny leverandør og eventuel selvaflæsning af måler. Typisk vil kunden få et antal dage til selv at finde en ny leverandør, der kan melde overtagelse med kort varsel, se afsnit 5.7. Hvis kunden ikke svarer på henvendelsen, kan netvirksomheden enten lukke for al leverance til målepunktet eller overflytte det til levering fra default supplier.

Modtagelse af melding overtagelse af leverance

Kundens nye leverandør skal nu fremsende en melding om leverandørskifte. Den behandles efter forretningsprocessen i afsnit 5.7, hvorfor der henvises til denne. Hvis kunden er overgået til default supplier, vil dataudvekslingen med denne muligvis ske på anden vis.

5.3 FP03: Stop levering



Figur 8 FP03: Stop levering

Starttilstand

Netvirksomheden har konstateret, at en leverandør skal stoppe leveringen til et målepunkt til en skæringsdato. Årsagerne kan være flere: Den eksisterende kunde har meddelt udflytning til netvirksomheden, en ny kunde har meddelt indflytning (den hidtidige må da formodes at være flyttet ud), målepunktet er nedtaget, der er lukket for målepunktet, etc.

Initierende meddelelse

Besked om stop af levering sendes med meddelelsen UTILMD 406 med koden E01 ved flytning eller E20 i de øvrige tilfælde for det målepunkt, hvortil leveringen skal stoppes. Det er en meddelelse fra netvirksomhed til leverandør, der fortæller, at leverancen skal

bringes til ophør på den angivne skæringsdato for det pågældende målepunkt. Meddelelsen er beskrevet i afsnit 6.3. Skæringstidspunkt angives som starten af det første døgn, hvori der ikke mere skal leveres.

Tidsfrister

Det er vanskeligt at angive præcise tidsfrister, for hvornår denne meddelelse skal afgives. Generelt skal den sendes så snart, at netvirksomheden er klar over, at hændelsen er indtrådt.

Ved lukning sendes i princippet samme dag, som lukningen er foretaget. Hvis netvirksomheden forventer at skulle åbne næste dag, bør det dog overvejes at vente til næste dag. Når meddelelsen er sendt og er accepteret af leverandøren, er det ikke muligt at annullere stoppet elektronisk. Det vil kræve en anden form for henvendelse til leverandøren og måske en overtagelsesmeddelelse efter FP07. Hvis der er tale om et timeafregnet målepunkt, bør leverandøren varsles pr. fax e-mail eller lignende om mulig lukning 2 arbejdsdage før (mandag aften for lukning onsdag), så vedkommende kan vurdere, om forbrugsdata i den balanceansvarliges planindmelding skal reduceres.

Kvittering

Leverandøren modtager meddelelsen og kontrollerer, at det er et målepunkt, som der leveres til. Hvis det ikke er tilfældet, sendes negativ APERAK. I tilfælde af flere målepunkter i meddelelsen sendes en delvis accept med angivelse af de ikke accepterede transaktioner. APERAK sendes inden for to timer som accept af at stoppe levering til de målepunkter, der ikke er afvist.

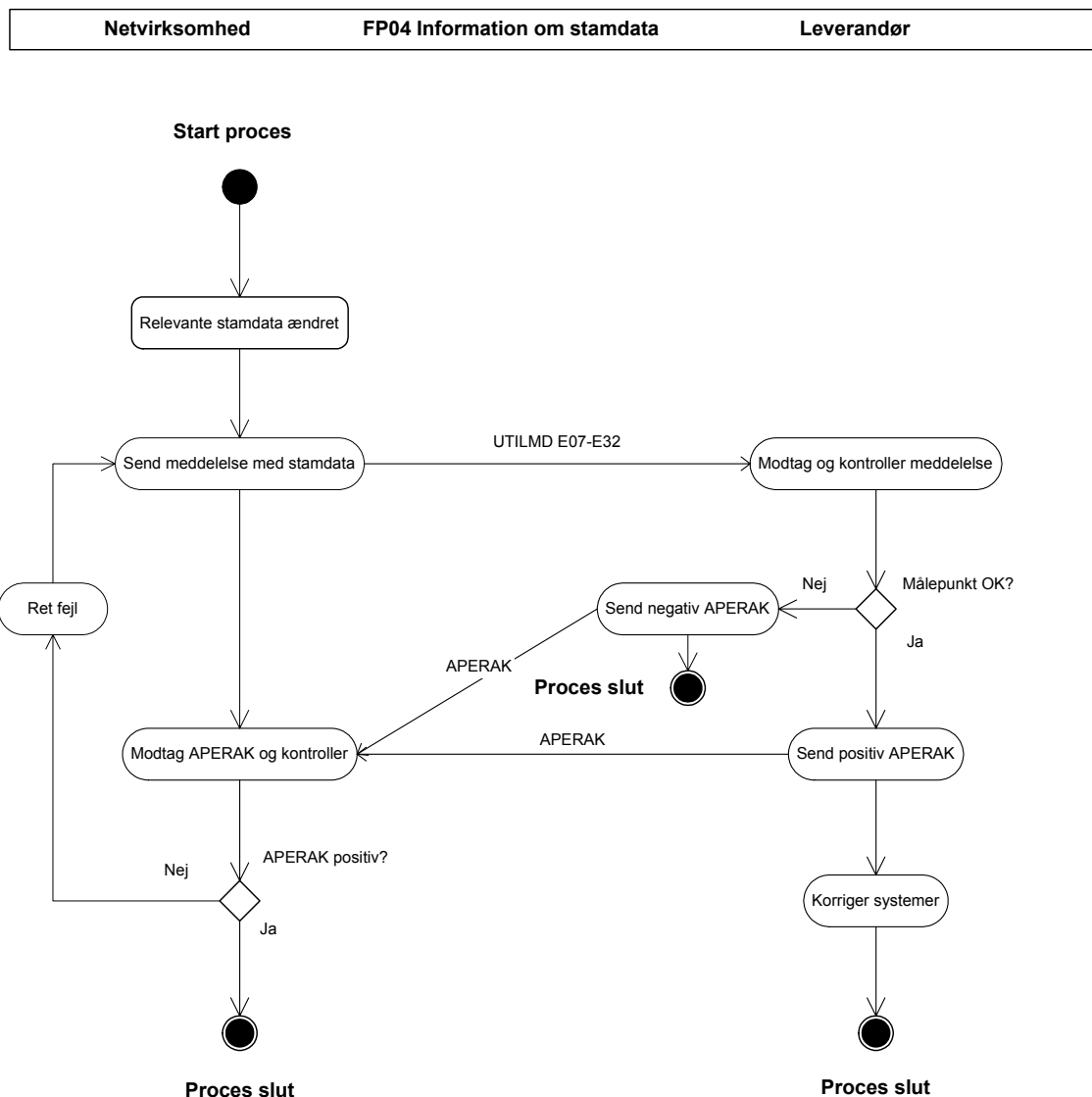
Afvent forbrugsopgørelse

Leverandøren afventer nu forbrugsopgørelsen i henhold til denne forretningsproces, se afsnit 5.6.

Netvirksomhedens kontrol

Netvirksomheden modtager APERAK og kontrollerer den. Er den positiv, er delprocessen afsluttet. Er den negativ, kan netvirksomheden enten sende en ny meddelelse eller kontakte leverandøren på anden vis.

5.4 FP04: Fremsendelse af stamdata



Figur 9 FP04: Fremsendelse af stamdata

Generelt

Stamdata for et målepunkt er netvirksomhedens ansvar. Hvis der sker ændringer i de stamdata, som anvendes af leverandøren, skal de straks oplyses til leverandøren. Det sker efter denne forretningsproces.

Starttilstand

Netvirksomheden har konstateret, at stamdata, der er relevante for leverandøren, er ændret. Det kan f.eks. være, at målepunktet er overgået fra skabelonafregning til timeafregning eller meddelelse om et nyt forventet årsforbrug, hvis kunden har bedt om at få ændret sin a conto afregning på grund af ændret forbrug på målepunktet. Meddelelsen sendes ikke ved opgørelse af forventet årsforbrug i forbindelse med en årsaflysning, da det oplyses i melding om forbrug på målepunkt, se afsnit 5.6.

Initierende meddelelse

Information om de nye stamdata sendes med meddelelsen UTILMD E07-E32, se afsnit 6.6 med transaktionsårsag E32 "Update of master data". I validity start date oplyses, fra hvornår data gælder. Hvis flere data er ændret for et målepunkt, og de gælder fra forskellige tidspunkter, skal der sendes en transaktion for hver dato.

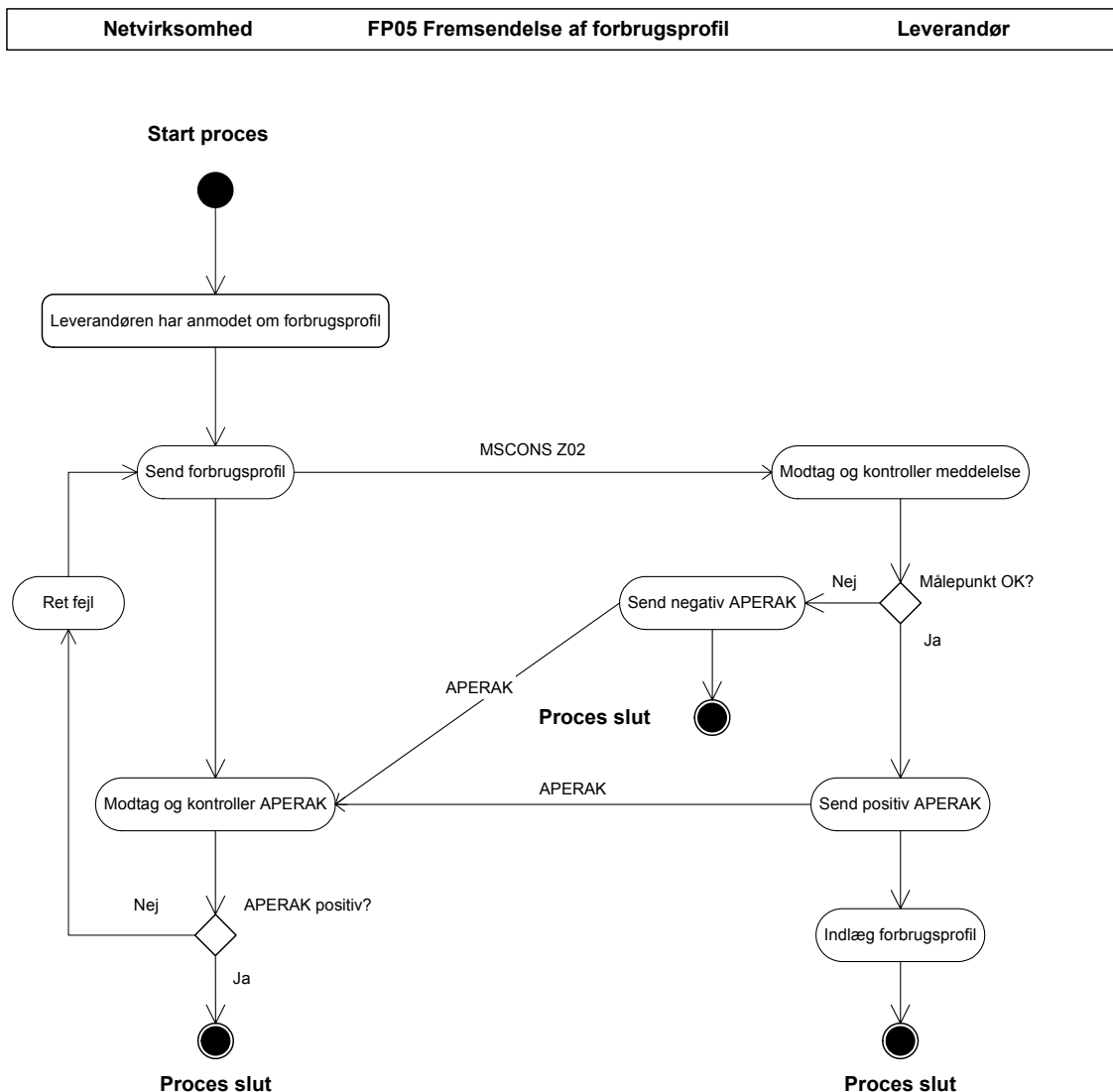
Kvittering

Leverandøren modtager meddelelsen og kontrollerer, at det er et målepunkt, som der leveres til. Hvis det ikke er tilfældet, sendes negativ APERAK. I tilfælde af flere målepunkter i meddelelsen sendes en delvis accept med angivelse af de ikke accepterede transaktioner. APERAK sendes inden for to timer som accept af, at leverandøren har modtaget de nye stamdata.

Netvirksomhedens kontrol

Netvirksomheden modtager APERAK og kontrollerer den. Er den positiv, er processen afsluttet. Er den negativ, kan netvirksomheden enten sende en ny meddelelse eller kontakte leverandøren på anden vis.

5.5 FP05: Fremsendelse af forbrugsprofil



Figur 10 FP05: Fremsendelse af forbrugsprofil

Generelt

En leverandør kan anmode netvirksomheden om en forbrugsprofil for et timeafregnet målepunkt. Der kan ikke laves forbrugsprofil for et skabelonafregnet målepunkt.

En forbrugsprofil består af de sidste hele 12 måneders forbrug, opgjort på timebasis (normalt 8.760 værdier). Netvirksomheden skal udlevere disse data, hvis kunden over for netvirksomheden har givet tilladelse hertil. Hvis leverandøren beder om at få den fremsendt via Ediel, sker det efter ovenstående aktivitetsdiagram.

Alternativt kan anmodes om fremsendelse pr. e-mail i det alternative CSV-format, se afsnit 6.9.

Starttilstand

Leverandøren har henvendt sig til netvirksomheden pr. telefon, e-mail eller lignende og anmodet om forbrugsprofil for et målepunkt, hvor kunden har tilladt udleveringen.

Initierende meddelelse

Forbrugsprofilen sendes i en MSCONS Z02 meddelelse med målepunkt ID som serie ID (SG6/LOC) og produktkoden 9014 i SG9/LIN. Der kan sendes flere forbrugsprofiler i samme meddelelse.

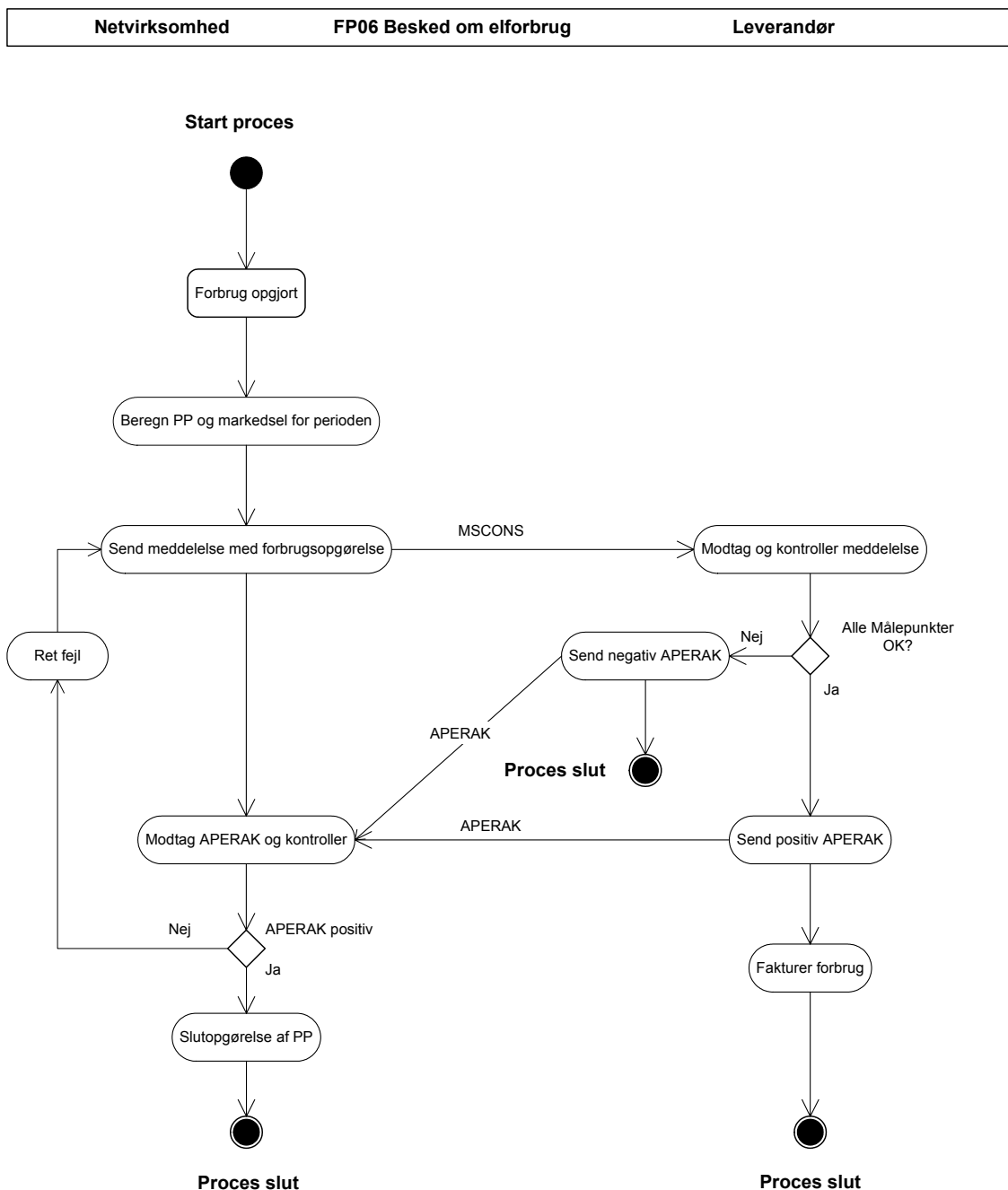
Kvittering

Leverandøren modtager meddelelsen og kontrollerer, at det er et målepunkt, som der leveres til. Hvis det ikke er tilfældet, sendes negativ APERAK. I tilfælde af flere målepunkter i meddelelsen sendes en delvis accept med angivelse af de ikke accepterede transaktioner. APERAK sendes inden for to timer som accept af modtagelse.

Netvirksomhedens kontrol

Netvirksomheden modtager APERAK og kontrollerer den. Er den positiv, er processen afsluttet. Er den negativ, kan netvirksomheden enten sende en ny meddelelse eller kontakte leverandøren på anden vis.

5.6 FP06: Oplysning om forbrug for målepunkt



Figur 11 FP06: Oplysning om forbrug for målepunkt

Starttilstand

Netvirksomheden har opgjort forbruget på et målepunkt. For timeafregnede gøres det på dagsbasis. For skabelonafregnede sker det med faste intervaller på en eller flere gange om året samt ved flytning og leverandørskifte. Leverandøren skal have disse tal af hensyn til sin fakturering af kunden.

Beregn prioriteret produktion

På basis af det opgjorte forbrug, leveringsperioden og de endelige procenter for prioriteret produktion beregner netvirksomheden markedsdel for perioden i henhold til afsnit 4.4.

Initierende meddelelse

Netvirksomheden anvender meddelelsen MSCONS. For skabelonafregnede benyttes Z01 typen vist i afsnit 6.7, og for timeafregnede benyttes Z02 typen vist i afsnit 6.8. Meddelelsen kan indeholde forbrugsdata for et eller flere målepunkter.

I Z01 meddelelsen anføres årsagen til forbrugsopgørelsen. Der er følgende muligheder for "Reason for meter reading" i SG11/MEA:

- 1 Periodical
- 2 Change of supplier
- 3 Control reading
- 7 Change of balance responsible (ikke med i version 1.0)

Bemærk, at forbrugt kvantum for et målepunkt i meldingen skal være positivt, dvs. uden fortegn. Hvis der i særlige tilfælde er tale om produktion, skal fortegnet være negativt. Dette er modsat fortegnskonventionen for de aggregerede forbrugsopgørelser, som netvirksomheden sender til systemansvaret til brug for balanceafregningen.

Kvittering fra leverandør

Leverandøren modtager meddelelsen og kontrollerer, at det er et målepunkt, som der leveres til. Hvis det ikke er tilfældet, sendes negativ APERAK. I tilfælde af flere målepunkter i meddelelsen sendes en delvis accept med angivelse af de ikke accepterede transaktioner. Hvis måldata ser ud til at være forkerte (f.eks. negativt kvantum), anvendes også negativ kode for det pågældende målepunkt. APERAK sendes inden for to timer som accept af modtagelse af målingerne.

Kontrol hos netvirksomhed

Netvirksomheden modtager APERAK og kontrollerer status. Hvis den er negativ, og fejlen kan findes, rettes og gendesendes data for det pågældende målepunkt; ellers kontaktes leverandøren.

Netvirksomheden opgør prioriteret produktion til kunden og orienterer eller fakturerer kunden i henhold til sine procedurer.

Kontrolsummer til sikring af korrekt fakturering af kunden

Det skal sikres, at netvirksomheden og leverandøren fakturerer ud fra det samme målte forbrug. I andre lande gøres det for profilafrregnede målepunkter ved også at medsende målerstand. Dette er imidlertid i praksis kompliceret på grund af forskel på målere og udskiftning af disse. I stedet er valgt at benytte en virtuel målerstand defineret som det

samlede forbrug siden sidste leverandørskift, dvs. den aktuelle leverandørs samlede leverance. Denne værdi skal altid medsendes sammen med en forbrugsopgørelse for et profilafregnet målepunkt.

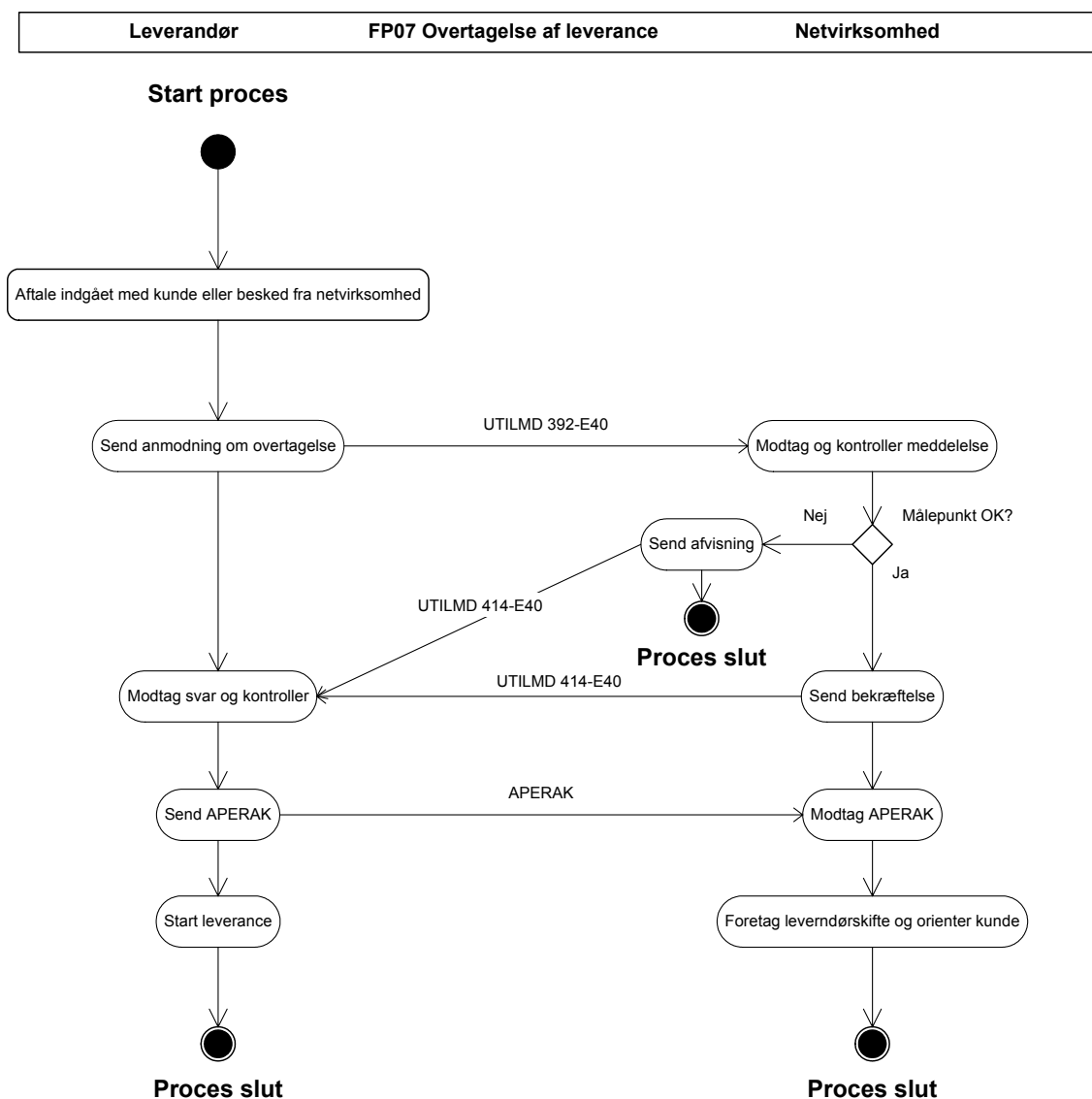
For timeafregnede målepunkter er i stedet valgt, at netvirksomheden fremsender summen af forbruget i netvirksomhedens afregningsperiode, der typisk er en måned. Værdien fremsendes særskilt fra de daglige forbrugsopgørelser.

Korrektion af måleværdier

Hvis netvirksomheden opdager, at der er fejl i en tidligere fremsendt forbrugsopgørelse for et målepunkt, skal der sendes en korrektionsmeddelelse. Det foregår i en tilsvarende MSCONS, hvor der er angivet koden "5" i BGM/1225. Denne meddelelse må kun indeholde målepunkter med korrigerede værdier for tidligere fremsendte forbrugsopgørelser.

Denne side er blank.

5.7 FP07: Overtagelse af leverance med kort varsel



Figur 12 FP07: Overtagelse af leverance med kort varsel

Proces

Denne proces anvendes, når netvirksomheden ved, at et målepunkt inden for den nærmeste fremtid ikke har en leverandør. Det sker f.eks. når leverandøren melder ophør af leverance tæt på sidste frist. Kunden vil her typisk få nogle få dage til at få en ny leverandør til at fremsende anmeldelse af overtagelse af leverance. I modsat fald lukkes, eller målepunktet får fremover leverance fra default supplier. Hvis dennes IT-system er uafhængigt af netvirksomhedens, kan default supplier også overtage leverance via denne forretningsproces.

Processen kan også anvendes, når en kunde henvender sig til netvirksomheden og melder indflytning med ønske om en anden leverandør end default supplier. Netvirksomheden vil her typisk oplyse kunden, at vedkommende skal kontakte leverandøren og bede denne om straks at sende et leverandørskifte med kort varsel til målepunktet.

Processen er en forsimplet udgave af FP01, hvor leverandøren ikke har mulighed for at annullere overtagelsen.

Starttilstand

Netvirksomheden har konstateret, at til en given skæringsdato er der ingen leverandør på til et målepunkt. Kunden har så efter anmodning fra netvirksomheden indgået kontrakt med en ny leverandør. Leverandøren kan også være default supplier, der har fået besked af netvirksomheden om overtagelse af leverancen.

Initierende meddelelse

Leverandøren sender leverandørskiftemelding UTILMD 392 med transaktionsårsag E40 (switch on drop) til indikering af, at leverandørskiftet skal gennemføres med kort tidsfrist.

Kvittering

Netvirksomheden kvitterer med en UTILMD 414 indeholdende stamdata for målepunktet.

Kontrol hos leverandør

Leverandøren modtager meddelelsen og kontrollerer, at målepunkt er korrekt, og at de fremsendte stamdata er korrekte. Hvis det ikke er tilfældet, sendes negativ APERAK. I tilfælde af flere målepunkter i meddelelsen sendes en delvis accept med angivelse af de ikke accepterede transaktioner. APERAK sendes inden for to timer som accept af overtagelse af leverance.

Kontrol hos netvirksomhed

Netvirksomheden kontrollerer, om UTILMD 414 er korrekt modtaget i form af den modtagne APERAK fra leverandøren. Herefter er leverandørskiftet afsluttet for netvirksomheden over for den nye leverandør. Leverandørskiftet aktiveres nu i henhold til netvirksomhedens forretningsgang.

Information til kunde

Netvirksomheden orienterer kunden om det kommende leverandørskift. Hvis der er tale om et målepunkt, der ikke er fjernaflæst, sørger netvirksomheden for en måler aflæsning efter netvirksomhedens normale procedurer.

6. Beskrivelse af Ediel-meddelelser

6.1 Generelt

6.1.1 Datamodel

De enkelte Ediel meddelelser er først beskrevet med en generel datamodel. Herefter er vist, hvorledes datamodellen mappes til en EDIFACT meddelelse. Datamodellen er medtaget for at gøre det nemmere at diskutere dataindholdet med IT-kyndige personer uden EDIFACT kendskab, og for at lette en eventuel senere overgang til f.eks. XML meddelelser.

Bemærk, at det er EDIFACT rækkefølgen, der skal benyttes i meddelelserne. Det vil sige, at EDIFACT sementerne skal komme i stigende rækkefølge og at de enkelte elementer skal følge rækkefølgen i EDIFACT guiden.

6.1.2 Forklaring til feltbeskrivelser for meddelelser

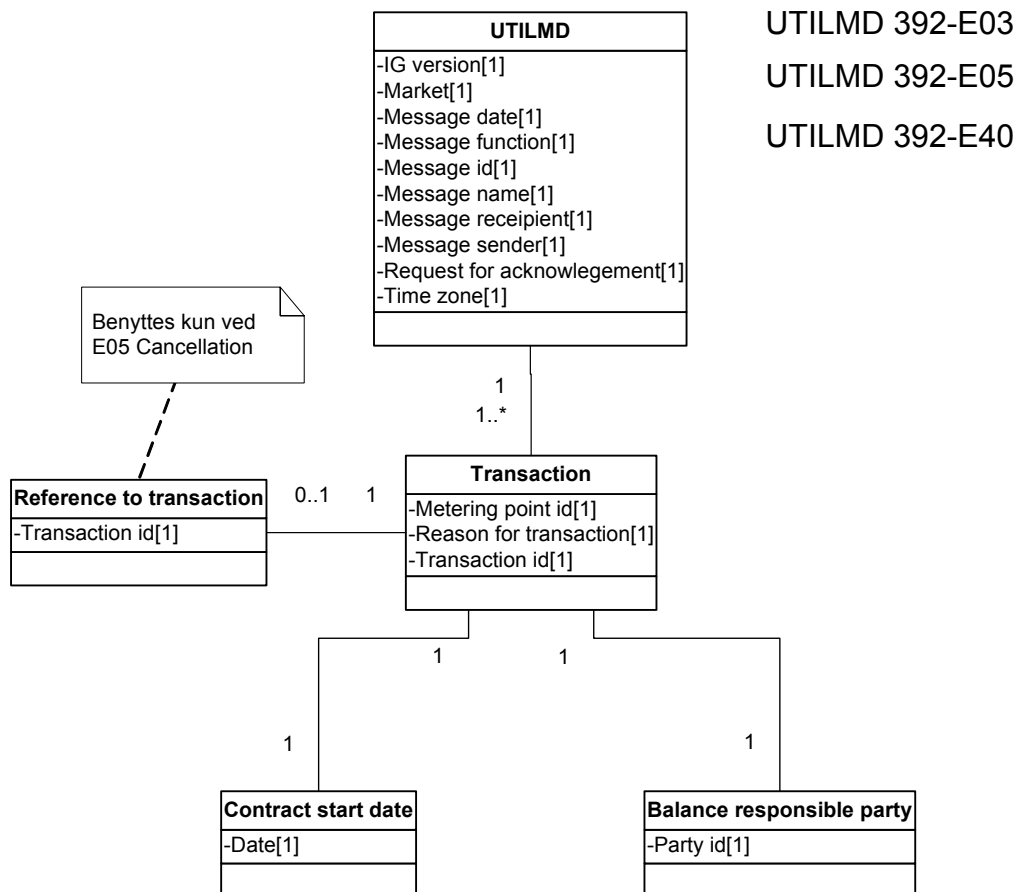
- Første søjle, "Attribute name / feltnavn". Her er angivet navnet i Ediel-modellen og den danske oversættelse heraf.
- Anden søjle, "Beskrivelse". Her er der en detaljeret beskrivelse af feltet, og hvad det benyttes til i den pågældende sammenhæng.
- Tredje søjle, "EDIFACT implementering og mulige værdier". Her er der en specifik identifikation af feltet i EDIFACT notation og tilladte værdier og koder. Først angives segmentgruppe og segment(er) feltet findes. Den efterfølgende identifikation af felterne kan bestå af et firecifret nummer, f.eks. 3055, eller hvis det er et sammensat felt af fire tegn, der starter med "C" sammensat med tre cifre efterfulgt af det firecifrede tal for datafeltet. Efter feltidentifikationen angives:
 - (R) Required. Feltet skal være anvendt.
 - (D) Dependent. Feltet skal i de beskrevne tilfælde anvendes.
 - (O) Optional. Feltet kan anvendes, hvis der er behov.
- Fjerde søjle, "Format". Her angives hvor stort feltet må eller skal være, f.eks.:
 - an..3** betyder, at feltet er alfanumerisk og kan være op til 3 tegn.
 - an3** betyder, at feltet er alfanumerisk og skal indeholde 3 og kun 3 tegn.
 - n..6** betyder, at feltet er numerisk og kan være op til 6 cifre.
 - n6** betyder, at feltet er numerisk og skal indeholde 6 og kun 6 cifre.

Koden for ETSO som kodelisteansvarlig er anført med ??? . Der vil komme en officiel EDIFACT-kode inden den bliver aktuel at bruge.

Denne side er blank.

6.2 UTILMD 392 Anmeldelse af leverandørskifte

UTILMD 392 meddelelsen bruges af leverandøren til at meddele alle former for overtage af leverance til et målepunkt. Anvendes i denne version 1.0 i følgende situation: E03 leverandørskifte. Ved implementering af flytning i en senere version skal den udvikles med forskellige kundedata.



Figur 13 UTILMD 392

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Header klassen			
IG version	Her oplyses versionsnummeret af denne guide. Det består af "DKL" for dansk leverandørskifte og versionsnummer med foranstillet nul og uden punktum. Version 1.0 angives derfor som "DKL010".	SG0/UNH S009 0057 (R) DKL010	an..6

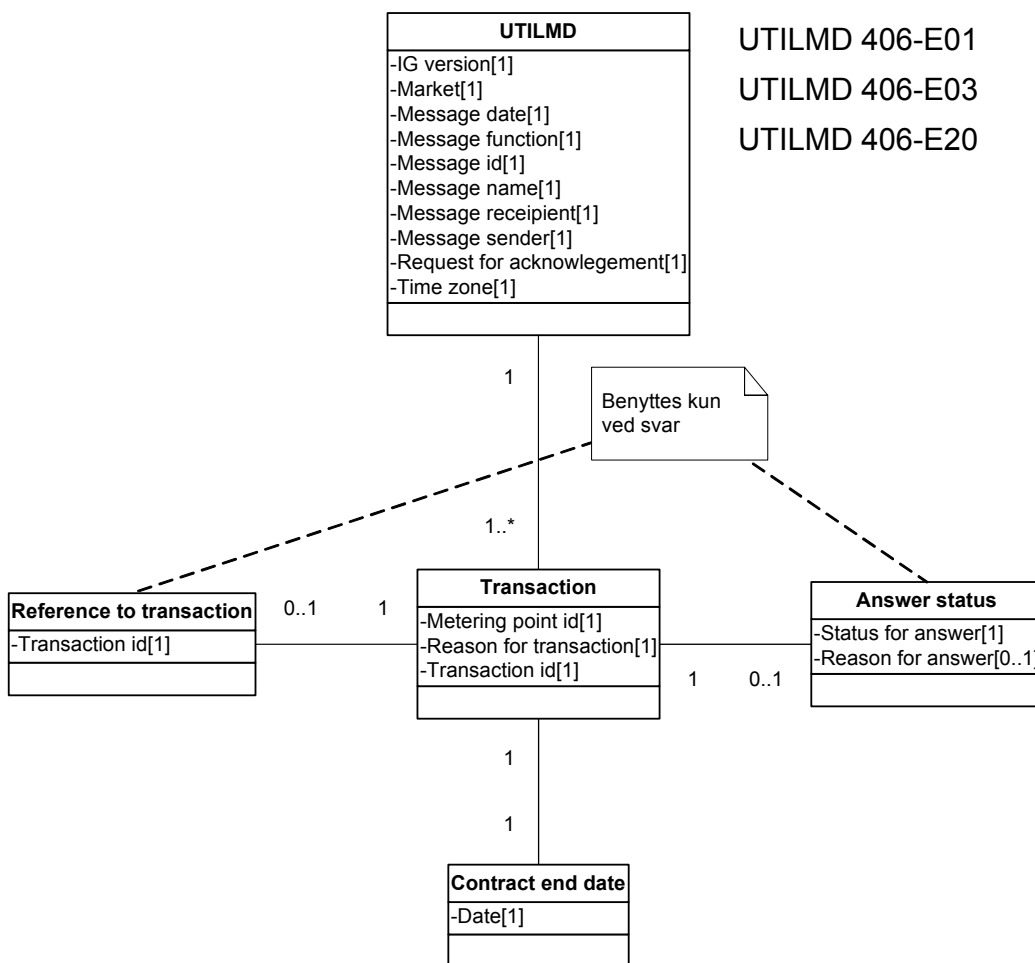
Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Market / Marked	Her angives, at det handler om elmarkedet.	SG 0/MKS 7293 (R): 23 Electricity supply industry C332 3496 (R): E01 Structuring phase C332 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	n..3 n..3 n..3
Message date / Dokumentdato	Dato og tidspunkt i UTC for dannelsen af meddelelsen. Formatet af datoen er: CCYYMMDDHHMM.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 137 Angiver, at det er dokumentdato C507 2380 (R): Aktuel dato C507 2379 (R): 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Message function / Meddelelsesfunktion	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om det drejer sig om en oprettelse eller en ændring. Der anvendes kun oprettelse.	SG 0/BGM 1225 (R): 9 Oprettelse	an..3
Message id / Meddelelsesidentifikation	Afsenders identifikation af meddelelsen, der skal være unik over tid i forhold til afsenderen.	SG 0/BGM C106 1004 (R): Løbenummer eller dato/tid i millisekunder.	an..35
Message name / Meddelelsesnavn	EDIFACT- eller Ediel-kode for meddelelsens opgave. Skal her angive et leverandørskifte med EDIFACT-koden 392.	SG 0/BGM C002 1001 (R): 392 Notification to grid operator of start of supply (Notification of change of supplier) C002 3055 (D): Udfyldes ikke, da EDIFACT-kode	an..3 an..3
Message recipient / Modtager af meddelelse	Dette er en unik identifikation af netvirksomheden, som er modtageren. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre kodesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MR Meddelelsesmodtager C082 3039 (R): Modtagerens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO kode	an..3 an..35 an..3
Message sender / Afsender af meddelelse	Dette er en unik identifikation af leverandøren, som er afsender. Der benyttes normalt en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre kodesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MS Meddelelsesafsender C082 3039 (R): Afsenderens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode	an..3 an..35 an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
		??? ETSO-kode	
Request for acknowledgement / Anmodning og kvittering	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om afsender ønsker at få en kvittering for applikationens modtagelse af meddelelsen (APERAK). Dette skal kun kræves ved annullering.	SG 0/BGM 4343 (R): NA No acknowledgement needed AB Message acknowledgement is required	an..3
Time zone / Tidszone	Angivelse af hvorledes tidsangivelser i hele meddelelsen afviger fra "Coordinated Universal Time" (UTC). Det skal angives med plus (+) eller minus (-) timer. Her anvendes kun værdien "+0000", hvilket er den nye fælles Ediel-standard.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 735: Afvigelse fra UTC C507 2380 (R): +0000 UTC C507 2379 (R): 406 Formatet ZHHMM	an..3 an5 an..3
Transaction klassen			
Metering point id / Målepunkt id	Identifikation af målepunktet. Hvert målepunkt har et unikt EAN-GRSN-nummer på 18 cifre.	SG 4/LOC 3227 (R): 172 Målepunkt id C517 3225 (R): Målepunktets EAN-GRSN-nr. C517 3055 (R): 9 EAN	an..3 n18 an..3
Reason for transaction / Transaktions årsag	Angivelse af årsagen til transaktionen for det pågældende målepunkt. E05 kan kun bruges til at annullere en allerede sendt transaktion.	SG 4/STS C601 9015 (R): 7 Transaction C556 9013 (R): E03 Change of supplier E05 Cancellation of transaction E40 Switch on drop C556 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3 an..3
Transaction id / Transaktions id	Afsenders unikke identifikation af transaktionen. kan f.eks. være "Message ID" og linienummer. Benyttes bl.a. som reference ved et svar.	SG 4/IDE 7495 (R): 24 Angiver, at det er en transaktion C206 7402 (R) Unikt transaktions id	an..3 an..35
Reference to transaction id (kun ved E05 cancellation)			
Transaction id / Transaktions id	Reference til transaktions id for den transaktion, der skal annulleres.	SG 5/REF C506 1153 (R): TN Transaction reference number C506 1154 (R) Transaktions id	an..3 an..70
Contract start klassen			
Contract start date / Startdato	Angivelse af dato og klokkeslæt i UTC for skæringsdato for leverandørskifte.	SG 4/DTM C507 2005 (R):	an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
	Sættes til starten af det første lokale døgn, hvor levering sker. Eks. 200301312300 og 200303312200	92 angiver kontrakt start. C507 2380 (R): Ønsket dato og klokkeslæt for leverandørskift C507 2379 (R): 203 Format CCYYMMDDHHMM	n12 an..3
Balance responsible party klassen			
Balance responsible party / Balanceansvarlig	Dette er en unik identifikation af den balanceansvarlige for målepunktet. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre kodesystemer kan komme på tale.	SG 11/NAD 3035 (R): DDK Balanceansvarlig C082 3039 (R): Balanceansvarligs ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETO kode	an..3 an..35 an..3

6.3 UTILMD 406 Stop af leverance

Denne meddelelse bruges af netvirksomheden til at fortælle leverandøren, at leverancen skal stoppes på det angivne tidspunkt. Anvendes i denne version 1.0 i følgende situationer: E01 flytning, E03 leverandørskifte og E20 lukning. Den bruges også som bekræftelse af ophør fra leverandør (E20), hvor den så indeholder answer status og reference to transaction klassen (angivet med "Answer" i aktivitetsdiagrammerne)



Figur 14 UTILMD 406

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Header klassen			
IG version	Her oplyses versionsnummeret af denne guide. Det består af "DKL" for dansk leverandørskifte og versionsnummer med foranstillet nul og uden punktum. Version 1.0 angives derfor som "DKL010".	SG0/UNH S009 0057 (R) DKL010	an..6
Market / Marked	Her angives, at det handler om elmarkedet.	SG 0/MKS 7293 (R): 23 Electricity supply industry	n..3

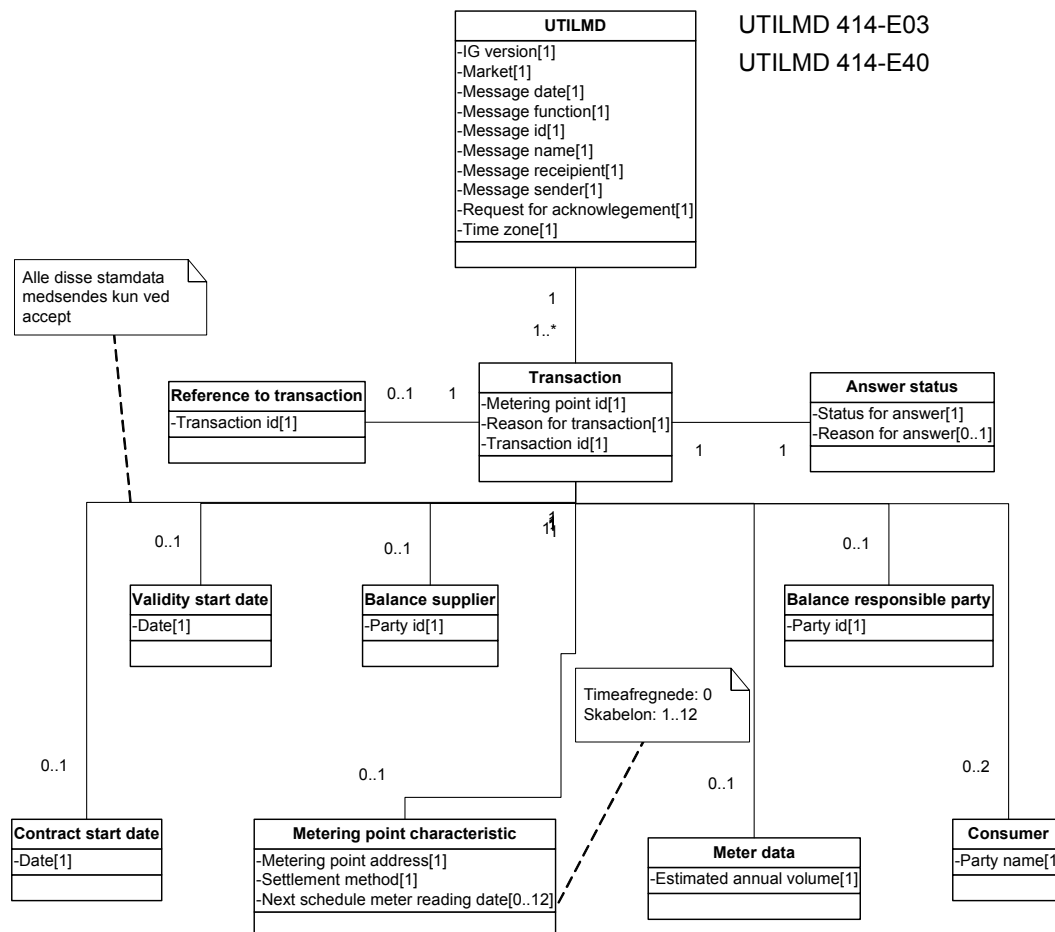
Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
		C332 3496 (R): E01 Structuring phase C332 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	n..3 n..3
Message date / Dokumentdato	Dato og tidspunkt for dannelsen af meddelelsen. Formatet af datoen er: CCYYMMDDHHMM.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 137 Angiver, at det er dokumentdato C507 2380 (R): Aktuel dato C507 2379 (R): 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Message function / Meddelelses funktion	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om det drejer sig om en oprettelse eller en ændring. Der anvendes her kun oprettelse.	SG 0/BGM 1225 (R): 9 Oprettelse	an..3
Message id / Meddelelses identifikation	Afsenders identifikation af meddelelsen, der skal være unik over tid i forhold til afsenderen.	SG 0/BGM C106 1004 (R): Løbenummer eller dato/tid i millisekunder.	an..35
Message name / Meddelelses navn	EDIFACT- eller Ediel-kode for meddelelsens opgave. Her angives koden "406" for stop af levering.	SG 0/BGM C002 1001 (R): 406 Information or confirmation of end of supply (Notification to supplier of contract termination) C002 3055 (D): Udfyldes ikke, da EDIFACT-kode	an..3 an..3
Message recipient / Modtager af meddelelse	Dette er en unik identifikation af leverandøren, som er modtageren. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MR Meddelelsesmodtager C082 3039 (R): Modtagerens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO kode	an..3 an..35 an..3
Message sender / Afsender af meddelelse	Dette er en unik identifikation af netvirksomheden, som er afsender. Der benyttes normalt en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MS Meddelelsesafsender C082 3039 (R): Afsenderens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO kode	an..3 an..35 an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Request for acknowledgement / Anmodning og kvittering	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om afsender ønsker at få en kvittering for applikationens modtagelse af meddelelsen (APERAK). Dette skal altid kræves.	SG 0/BGM 4343 (R): AB Message acknowledgement is required	an..3
Time zone / Tidszone	Angivelse af hvorledes tidsangivelser i hele meddelelsen afviger fra "Coordinated Universal Time" (UTC). Det skal angives med plus (+) eller minus (-) timer. Her anvendes kun værdien "+0000", hvilket er den nye fælles Ediel-standard.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 735: Afvigelse fra UTC C507 2380 (R): +0000 UTC C507 2379 (R): 406 Formatet ZHHMM	an..3 an5 an..3
Transaction klassen			
Metering point id / Målepunkt id	Identifikation af målepunktet. Hvert målepunkt har et unikt EAN-GSRN-nummer på 18 cifre.	SG 4/LOC 3227 (R): 172 Målepunkt id C517 3225 (R): Målepunktets EAN-GRSN-nr. C517 3055 (R): 9 EAN	an..3 n18 an..3
Reason for transaction / Transaktions årsag	Angivelse af årsagen til transaktionen for det pågældende målepunkt. Det er ophør.	SG 4/STS C601 9015 (R): 7 Transaction C556 9013 (R): E01 Move E03 Change of supplier E20 End of supply C556 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3 an..3
Transaction id / Transaktions id	Afsenders unikke identifikation af transaktionen. kan f.eks. være "Message ID" og linienummer. Kan i fremtiden benyttes som reference ved et svar.	SG 4/IDE 7495 (R): 24 Angiver, at det er en transaktion C206 7402 (R) Unikt transaktions id	an..3 an..35
Reference to transaction klassen (kun ved svar)			
Transaction id / Transaktions id	Reference til leverandørens transaktions id for det pågældende målepunkt.	SG 5/REF C506 1153 (R): TN Reference to transaction id C506 1154 (R) Leverandørs transaktions id	an..3 an..35
Answer status klassen (kun ved svar)			
Status for answer / Svarstatus	Angivelse af, om anmeldelsen er accepteret eller ej	SG 4/STS C601 9015 (R): E01 Answer C601 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
		C555 4405 (R): 39 Approved 41 Rejected 42 Approval pending	an..3
Reason for answer / Svar begrundelse	Ved afslag ovenfor, skal angives en begrundelse.	SG 4/STS C556 9013 (D): E10 Installation address or metering point not identifiable E14 Other reason E16 Unauthorised supplier E17 Requested switch date not within time limits C556 3055 (D): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3
Contract end klassen			
Contract end date / Slutdato	Angivelse af dato og klokkeslæt i UTC for ophør af leverance (skæringsdato). Opgives som start af første døgn, hvor der ikke skal leveres, f.eks. 200301312300 og 200303312200.	SG 4/DTM C507 2005 (R): 93 Angiver kontrakt stop. C507 2380 (R): Slutdato C507 2379 (R): 203 Format CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3

6.4 UTILMD 414 Bekræftelse af leverandørskifte

Denne meddelelse benyttes, når netvirksomheden skal bekræfte (eller afvise), at leverandøren har overtaget leverancen til et målepunkt. Anvendes i denne version 1.0 i følgende situation: E03 normalt leverandørskifte og E40 overtagelse med kort varsel.



Figur 15 UTILMD 414

Bemærk, at de nederste klasser er stamdata, der kun medsendes for accepterede målepunkter.

ADVARSEL: SG 4/DTM vil ved mange aflæsningsdage blive repeteret mere end det tilladte for denne version af UTILMD. Repetitionen vil blive sat op i næste EDIFACT-udgave af UTILMD.

Attributnavn / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Header klassen			
IG version	Her oplyses versionsnummeret af denne guide. Det består af "DKL" for dansk leverandørskifte og versionsnummer med foranstillet nul og uden	SG0/UNH S009 0057 (R) DKL010	an..6

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
	punktum. Version 1.0 angives derfor som "DKL010".		
Market / Marked	Her angives, at det handler om elmarkedet.	SG 0/MKS 7293 (R): 23 Electricity supply industry C332 3496 (R): E01 Structuring phase C332 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	n..3 n..3 n..3
Message date / Dokumentdato	Dato og tidspunkt i UTC for dannelsen af meddelelsen. Formatet af datoen er: CCYYMMDDHHMM.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 137 Angiver, at det er dokumentdato C507 2380 (R): Aktuel dato C507 2379 (R): 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Message function / Meddelelsesfunktion	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om det drejer sig om en oprettelse eller en ændring. Der anvendes kun oprettelse.	SG 0/BGM 1225 (R): 9 Oprettelse	an..3
Message id / Meddelelsesidentifikation	Afsenders identifikation af meddelelsen, der skal være unik over tid i forhold til afsenderen.	SG 0/BGM C106 1004 (R): Løbenummer eller dato/tid i millisekunder.	an..35
Message name / Meddelelsesnavn	EDIFACT- eller Ediel-kode for meddelelsens opgave. Skal her angive en bekræftelse på leverandørskifte med EDIFACT-koden 414.	SG 0/BGM C002 1001 (R): 414 Confirmation of start of supply, may include master data for a metering point (Acknowledgement of change of supplier) C002 3055 (D): Udfyldes ikke, da EDIFACT-kode	an..3 an..3
Message recipient / Modtager af meddelelse	Dette er en unik identifikation af leverandøren, som er modtageren. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MR Meddelelsesmodtager C082 3039 (R): Modtagerens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Message sender / Afsender af meddelelse	Dette er en unik identifikation af netvirksomheden som er afsenderen. Der benyttes normalt en EAN-GLN-	SG 2/NAD 3035 (R): MS Meddelelsesafsender	an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
	kode på 13 tegn, men andre kodesystemer kan komme på tale.	C082 3039 (R): Afsenders ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..35 an..3
Request for acknowledgement / Anmodning og kvittering	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om afsender ønsker at få en kvittering for applikationens modtagelse af meddelelsen (APERAK). Dette skal ikke kræves, da UTILMD 414 i sig selv er en applikationskvittering..	SG 0/BGM 4343 (R): NA No acknowledgement needed.	an..3
Time zone / Tidszone, kodet	Angivelse af hvorledes tidsangivelser i hele meddelelsen afviger fra "Coordinated Universal Time" (UTC). Det skal angives med plus (+) eller minus (-) timer. Her anvendes kun værdien "+0000", hvilket er den nye fælles Ediel-standard.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 735: Afvigelse fra UTC C507 2380 (R): +0000 UTC C507 2379 (R): 406 Formatet ZHHMM	an..3 an5 an..3
Transaction klassen			
Metering point id / Målepunkt id	Identifikation af målepunktet. Hvert målepunkt har et unikt EAN-GSRN-nummer på 18 cifre.	SG 4/LOC 3227 (R): 172 Målepunkt id C517 3225 (R): Målepunktets EAN-GRSN-nr. C517 3055 (R): 9 EAN	an..3 n18 an..3
Reason for transaction / Transaktions årsag	Angivelse af forretningstype for den anmeldelse, som dette er et svar på.	SG 4/STS C601 9015 (R): 7 Transaction C556 9013 (R): E03 Change of supplier E40 Switch on drop C556 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3 an..3
Transaction id / Transaktions id	Afsenders (netvirksomhedens) unikke identifikation af transaktionen. Kan f.eks. være "Message id" og linjenummer	SG 4/IDE 7495 (R): 24 Angiver, at det er en transaktion C206 7402 (R) Unikt transaktionsid	an..3 an..35
Reference to transaction klassen			
Transaction id / Transaktions id	Reference til leverandørens transaktions id for det pågældende målepunkt.	SG 5/REF C506 1153 (R): TN Reference to transaction id C506 1154 (R) Leverandørs transaktions id	an..3 an..35

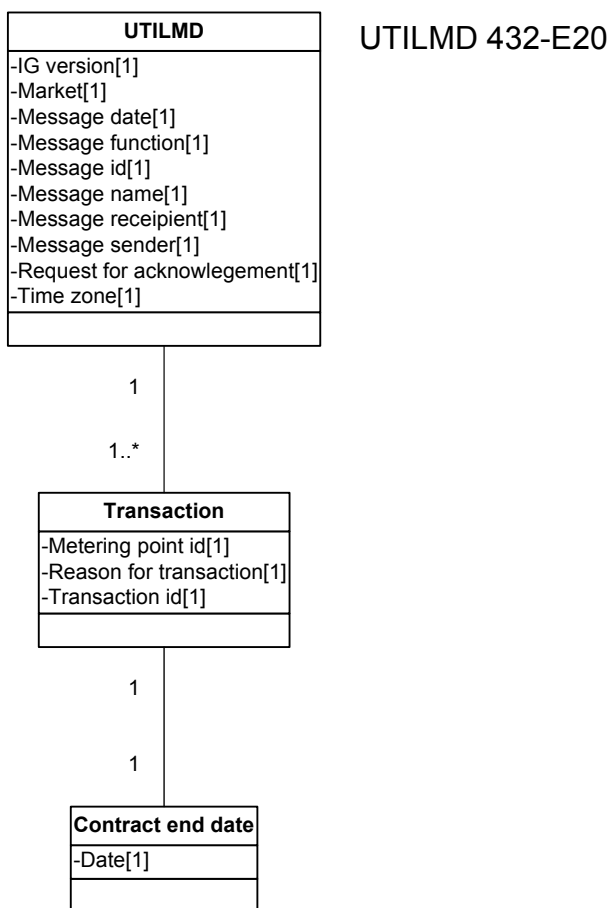
Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Answer status klassen			
Status for answer / Svarstatus	Angivelse af, om anmeldelsen er accepteret eller ej	SG 4/STS C601 9015 (R): E01 Answer C601 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum C555 4405 (R): 39 Approved 41 Rejected	an..3 an..3 an..3
Reason for answer / Svar begrundelse	Benyttes ikke ved accept. Ved afslag ovenfor, skal angives en begrundelse.	SG 4/STS C556 9013 (D): E10 Installation address or metering point not identifiable E14 Other reason E16 Unauthorised supplier E17 Requested switch date not within time limits E18 Unauthorised Balance responsible E22 Metering point blocked for switching C556 3055 (D): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3
Validity start date klassen (kun ved accept)			
Validity start date / Gyldig fra dato	Angiver det dato og klokkeslæt i UTC for, hvornår fra at data for denne transaktion er gyldige. Det vil her være skæringsdato for leverandørskiftet. Klokkeslæt skal altid svare til midnat lokal tid.	SG 4/DTM C507 2005 (D): 157 Validity start date C507 2380 (D): Dato og klokkeslæt for gyldighed C507 2379 (D): 203 Format CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Balance supplier klassen (kun ved accept)			
Balance supplier party / Leverandør	Dette er en unik identifikation af leverandøren til målepunktet. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 11/NAD 3035 (R): DDQ leverandør C082 3039 (R): Balanceansvarligs ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Balance responsible klassen (kun ved accept)			
Balance responsible party / Balanceansvarlig	Dette er en unik identifikation af den balanceansvarlige for målepunktet. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan	SG 11/NAD 3035 (R): DDK Balanceansvarlig C082 3039 (R):	an..3 an..35

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
	komme på tale	Balanceansvarligs ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3
Contract start klassen (kun ved accept)			
Contract start date / Startdato	Angivelse af dato og klokkeslæt i UTC for skæringsdato for leverandørskifte. Skal svare til den dato, som leverandøren angav til meldingen om leverandørskifte. Eks. 200301312300 og 200303312200	SG 4/DTM C507 2005 (R): 92 angiver kontrakt start. C507 2380 (R): Dato for leverandørskift C507 2379 (R): 203 Format CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Metering point characteristic klassen (kun ved accept)			
Meter location address / Målepunkt adresse	Dette er adressen for målepunktet. Det er muligt i fjerde vej adresselinje at oplyse kodet adresse i form af CPR-registerets adressekoder adskilt med semikolon på følgende vis: Kommunekode; (n4) Vejkode; (n4) Husnummer; (an4) Etage; (an2) Side/dørnummer ((an4) Land angives som 2-bogstavs ISO 3166 landekode.	SG 11/NAD 3035 (R): IT Installation on site (Meter location) C059 3042 (R): Vej adresselinie 1 C059 3042 (O): Vej adresselinie 2 C059 3042 (O) Vej adresselinie 3 C059 3042 (O) Kodet adresse 3164 (R): Bynavn (f.eks. Fredericia) 3251 (R): Postnummer (f.eks. 7000) 3207 (R): DK	an..3 an..35 an..35 an..35 an..35 an..35 an..35 an..17 a2
Settlement method / Målepunkt afregning	Angivelse om målepunktet afregnes som timeafregnet eller afregnes med skabelon. E15 angiver et nettoafregnet anlæg.	SG6/CCI C240 7037 (R): E02 Settlement method C240 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum SG 6/CAV C889 7111 (R): E01 Skabelonafregnet E02 Timeafregnet E15 Timeafregnet, netto C889 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3 an..3 an..3
Next scheduled metering reading date /	Liste af dage i året, som der foretages periodisk aflæsning af skabelonafregnet målepunkt. Repeteres for hver	SG 4/DTM C507 2005 (D): 752 Meter reading date, next	an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Aflæsningsdag	aflæsningdag i året. Oplyses kun for skabelonafregnet målepunkt. En måling periodiseret til den lokale dags afslutning, dvs. i UTC kl. 22:00 eller 23:00 på aflæsningsdagen.	scheduled. C507 2380 (D): Måned/dag for aflæsning C507 2379 (D): 106 Format MMDD	n4 an..3
Meter data klassen (kun ved accept)			
Estimated annual volume / Forventet årsforbrug	Sidst opgjorte årsforbrug eller det forventede årsforbrug, hvis det skønnes ændret. Angives i kWh uden decimaler. Bemærk, at årsforbrug angives som kvantum for tællerværk et i en måler, da det er eneste måde i Ediel UTILMD-modellen.	SG 7/SEQ C286 1050 (R): 1 Tællerværk nummer SG 8/QTY C186 6063 (R): 31 Estimated annual volume CC186 6060 (R): Kvantum i hele kWh C186 6411 (R): KWH	an..3 n..35 an..3 an..3
Consumer name klassen (kun ved accept)			
Party name / Disponentnavn	Dette er navnet på den person/det selskab, der må vælge leverandøren til et målepunkt. Hvis der er registreret en sideordnet person, kan vedkommende enten være en del af disponentnavnet eller være som selvstændigt navn.	SG 11/NAD 3035 (R): UD Ultimate customer C080 3036 (R): Disponentens navn C080 3036 (O): Anden disponents navn	an..3 an..35 an..35

6.5 UTILMD 432 Ophør af leverance

Denne meddelelse benyttes, når leverandøren ønsker at stoppe leverancen til et målepunkt. Anvendes i denne version 1.0 i følgende situation: E20 Ophør af leverance. Ved implementering af flytning i en senere version skal den udvides med forskellige kundedata.



Figur 16 UTILMD 432 Ophør af leverance

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Header klassen			
IG version	Her oplyses versionsnummeret af denne guide. Det består af "DKL" for dansk leverandørskifte og versionsnummer med foranstillet nul og uden punktum. Version 1.0 angives derfor som "DKL010".	SG0/UNH S009 0057 (R) DKL010	an..6
Market / Marked	Her angives, at det handler om elmarkedet.	SG 0/MKS 7293 (R): 23 Electricity supply industry C332 3496 (R):	n..3 n..3

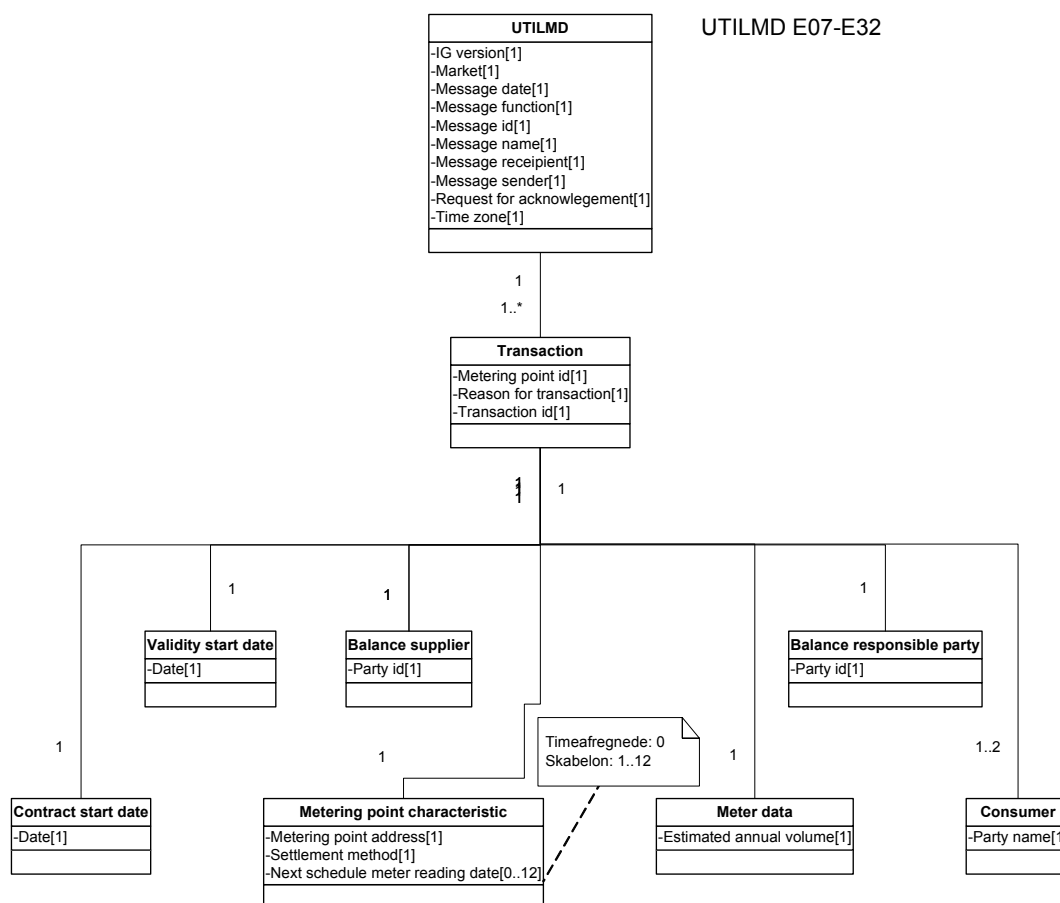
Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
		E01 Structuring phase C332 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	n..3
Message date / Dokumentdato	Dato og tidspunkt for dannelsen af meddelelsen. Formatet af datoen er: CCYYMMDDHHMM.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 137 Angiver, at det er dokumentdato C507 2380 (R): Aktuel dato C507 2379 (R): 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Message function / Meddelelsesfunktion	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om det drejer sig om en oprettelse eller en ændring. Der anvendes her kun oprettelse.	SG 0/BGM 1225 (R): 9 Oprettelse	an..3
Message id / Meddelelsesidentifikation	Afsenders identifikation af meddelelsen, der skal være unik over tid i forhold til afsenderen.	SG 0/BGM C106 1004 (R): Løbenummer eller dato/tid i millisekunder.	an..35
Message name / Meddelelsesnavn	EDIFACT- eller Ediel-kode for meddelelsens opgave. Her angives koden "432" for ophør af leverance.	SG 0/BGM C002 1001 (R): 432 Notification to grid operator of end of supply C002 3055 (D): Udfyldes ikke, da EDIFACT-kode	an..3 an..3
Message recipient / Modtager af meddelelse	Dette er en unik identifikation af netvirksomheden, som er modtageren. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MR Meddelelsesmodtager C082 3039 (R): Modtagerens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Message sender / Afsender af meddelelse	Dette er en unik identifikation af leverandøren, som er afsender. Der benyttes normalt en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MS Meddelelsesafsender C082 3039 (R): Afsenderens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Request for acknowledgement / Anmodning og kvittering	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om afsender ønsker at få en kvittering for applikationens modtagelse af meddelelsen (APERAK). Dette skal ikke kræves, da applikationen skal kvittere med en UTILMD.	SG 0/BGM 4343 (R): NA No acknowledgement needed	an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Time zone / Tidszone	Angivelse af hvorledes tidsangivelser i hele meddelelsen afviger fra "Coordinated Universal Time" (UTC). Det skal angives med plus (+) eller minus (-) timer. Her anvendes kun værdien "+0000", hvilket er den nye fælles Ediel-standard.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 735: Afvigelse fra UTC C507 2380 (R): +0000 UTC C507 2379 (R): 406 Formatet ZHHMM	an..3 an5 an..3
Transaction klassen			
Metering point id / Målepunkt id	Identifikation af målepunktet. Hvert målepunkt har et unikt EAN-GSRN-nummer på 18 cifre.	SG 4/LOC 3227 (R): 172 Målepunkt id C517 3225 (R): Målepunktets EAN-GRSN-nr. C517 3055 (R): 9 EAN	an..3 n18 an..3
Reason for transaction / Transaktions årsag	Angivelse af årsagen til transaktionen for det pågældende målepunkt. Det er ophør.	SG 4/STS C601 9015 (R): 7 Transaction C556 9013 (R): E20 End of supply C556 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3 an..3
Transaction id / Transaktions id	Afsenders unikke identifikation af transaktionen. kan f.eks. være "Message ID" og linienummer. Kan i fremtiden benyttes som reference ved et svar.	SG 4/IDE 7495 (R): 24 Angiver, at det er en transaktion C206 7402 (R) Unikt transaktions id	an..3 an..35
Contract end klassen			
Contract end date / Slutdato	Angivelse af dato og klokkeslæt i UTC for ophør af leverance. Eks. 200301312300 og 200303312200.	SG 4/DTM C507 2005 (R): 93 Angiver kontrakt stop. C507 2380 (R): Dato for ophør C507 2379 (R): 203 Format CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3

Denne side er blank.

6.6 UTILMD E07 Stamdata

Denne meddelelse benyttes, når netvirksomheden skal informere leverandøren om stamdata til et målepunkt. Anvendes i denne version 1.0 ved E32 Ændring af stamdata. Når den i en senere version skal bruges til fremsendelse af stamdata inden leverandørskifte, skal Contract start date, Balance supplier og Balance responsible party ikke med.



Figur 17 UTILMD E07 Stamdata

ADVARSEL: SG 4/DTM vil ved mange aflæsningsdage blive repeteret mere end det tilladte for denne version af UTILMD. Repetitionen vil blive sat op i næste EDIFACT-udgave af UTILMD.

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Header klassen			
IG version	Her oplyses versionsnummeret af denne guide. Det består af "DKL" for dansk leverandørskifte og versionsnummer med foranstillet nul og uden punktum. Version 1.0 angives derfor som "DKL010".	SG0/UNH S009 0057 (R) DKL010	an..6
Market / Marked	Her angives, at det handler om elmarkedet.	SG 0/MKS 7293 (R):	n..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
		23 Electricity supply industry C332 3496 (R): E01 Structuring phase C332 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	n..3 n..3
Message date / Dokumentdato	Dato og tidspunkt i UTC for dannelsen af meddelelsen. Formatet af datoen er: CCYYMMDDHHMM.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 137 Angiver, at det er dokumentdato C507 2380 (R): Aktuel dato C507 2379 (R): 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Message function / Meddelelsesfunktion	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om det drejer sig om en oprettelse eller en ændring. Der anvendes kun oprettelse.	SG 0/BGM 1225 (R): 9 Oprettelse	an..3
Message id / Meddelelsesidentifikation	Afsenders identifikation af meddelelsen, der skal være unik over tid i forhold til afsenderen.	SG 0/BGM C106 1004 (R): Løbenummer eller dato/tid i millisekunder.	an..35
Message name / Meddelelsesnavn	EDIFACT- eller Ediel-kode for meddelelsens opgave. Skal her angive fremsendelse af stamdata med Ediel-koden "E07".	SG 0/BGM C002 1001 (R): E07 Master data, metering point C002 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3
Message recipient / Modtager af meddelelse	Dette er en unik identifikation af leverandøren, som er modtageren. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MR Meddelelsesmodtager C082 3039 (R): Modtagerens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Message sender / Afsender af meddelelse	Dette er en unik identifikation af netværksomheden som er afsenderen. Der benyttes normalt en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): MS Meddelelsesafsender C082 3039 (R): Afsenders ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Request for acknowledgement / Anmodning og kvittering	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om afsender ønsker at få en kvittering for applikationens modtagelse af meddelelsen (APERAK). Dette skal altid kræves.	SG 0/BGM 4343 (R): AB APERAK ønskes	an..3
Time zone / Tidszone	Angivelse af hvorledes tidsangivelser i hele meddelelsen afviger fra "Coordina-	SG 0/DTM C507 2005 (R):	an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
	ted Universal Time” (UTC). Det skal angives med plus (+) eller minus (-) timer. Her anvendes kun værdien "+0000", hvilket er den nye fælles Ediel-standard.	735: Afvigelse fra UTC C507 2380 (R): +0000 UTC C507 2379 (R): 406 Formatet ZHHMM	an5 an..3
Transaction klassen			
Metering point id / Målepunkt id	Identifikation af målepunktet. Hvert målepunkt har et unikt EAN-GSRN-nummer på 18 cifre.	SG 4/LOC 3227 (R): 172 Målepunkt id C517 3225 (R): Målepunktets EAN-GRSN-nr. C517 3055 (R): 9 EAN	an..3 n18 an..3
Reason for transaction / Transaktions årsag	Angivelse af årsagen til transaktionen på det pågældende målepunkt.	SG 4/STS C601 9015 (R): 7 Transaction C556 9013 (R): E32 Update of master data metering point C556 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3 an..3
Transaction id / Transaktions id	Afsenders (netvirksomhedens) unikke identifikation af transaktionen. Kan f.eks. være "Message id" og linjenummer.	SG 4/IDE 7495 (R): 24 Angiver, at det er en transaktion C206 7402 (R) Unikt transaktions id	an..3 an..35
Validity start date klassen			
Validity start date / Gyldig fra dato	Angiver det dato og klokkeslæt i UTC for, hvornår fra at data for denne transaktion er gyldige Hvis flere data er ændret med forskellig gyldig fra dato, skal de sendes som separate transaktioner. Klokkeslæt skal altid svare til midnat lokal tid.	SG 4/DTM C507 2005 (D): 157 Validity start date C507 2380 (D): Dato og klokkeslæt for gyldighed C507 2379 (D): 203 Format CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Balance supplier			
Balance supplier / Leverandør	Dette er en unik identifikation af leverandøren for målepunktet. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 11/NAD 3035 (R): DDQLeverandør C082 3039 (R): Balanceansvarligs ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Balance responsible party klassen			

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Balance responsible party / Balanceansvarlig	Dette er en unik identifikation af den balanceansvarlige for målepunktet. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 11/NAD 3035 (R): DDK Balanceansvarlig C082 3039 (R): Balanceansvarligs ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Contract start klassen			
Contract start date / Startdato	Angives som dato og klokkeslæt i UTC for sidste leverandørskifte. Klokkeslæt skal altid svare til midnat lokal tid. Eks. 200301312300 og 200303312200	SG 4/DTM C507 2005 (D): 92 angiver kontrakt start. C507 2380 (D): Dato for leverandørskift C507 2379 (D): 203 Format CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Metering point characteristic klassen			
Meter location address / Målepunkt adresse	Dette er adressen for målepunktet. Det er muligt i fjerde repetition af C059/3042 at oplyse kodet adresse i form af CPR-registerets adressekoder adskilt med semikolon på følgende vis: Kommunekode; (n4) Vejkode; (n4) Husnummer; (an4) Etag; (an2) Side/dørnummer ((an4) Land angives som to bogstavs ISO 3166 landekode.	SG 11/NAD 3035 (R): IT Installation on site (Meter location) C059 3042 (R): Vej adresselinie 1 C059 3042 (O): Vej adresselinie 2 C059 3042 (O) Vej adresselinie 3 C059 3042 (O) Kodet adresse 3164 (R): Bynavn (f.eks. Fredericia) 3251 (R): Postnummer (f.eks. 7000) 3207 (R): DK	an..3 an..35 an..35 an..35 an..35 an..35 an..35 an..17 a2
Settlement method / Målepunkt afregning	Angivelse om målepunktet afregnes som timeafregnet eller afregnes med skabelon. E15 angiver et nettoafregnet anlæg.	SG6/CCI C240 7037 (R): E02 Settlement method C240 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum SG 6/CAV C889 7111 (R): E01 Skabelonafregnet E02 Timeafregnet E15 Timeafregnet, netto C889 3055 (R):	an..3 an..3 an..3 an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implemterering og mulige værdier	Format
		260 Ediel Nordic Forum	
Next scheduled metering reading date / Aflæsningsdag	Liste af dage i året, som der foretages periodisk aflæsning af skabelonafregnet målepunkt. Repeteres for hver aflæsningsdag i året. Oplyses ikke for timeafregnet målepunkt. En måling periodiseret til den lokale dags afslutning, dvs. i UTC kl. 22:00 eller 23:00 på aflæsningsdagen.	SG 4/DTM C507 2005 (D): 752 Meter reading date, next scheduled. C507 2380 (D): Måned/dag for aflæsning C507 2379 (D): 106 Format MMDD	an..3 n4 an..3
Meter data klassen			
Estimated annual volume / Forventet årsforbrug	Sidst opgjorte årsforbrug eller det forventede årsforbrug, hvis det skønnes ændret. Angives i kWh uden decimaler. Bemærk, at årsforbrug angives som kvantum for tællerværk et i en måler, da det er eneste måde i Ediel-UTILMD-modellen.	SG 7/SEQ C286 1050 (R): 1 Tællerværk nummer C186 6063 (R): 31 Estimated annual volume SG 8/QTY CC186 6060 (R): Kvantum i hele kWh CC186 6411 (R): KWH	an..3 an..3 n..35 an..3
Consumer name klassen			
Party name / Disponentnavn	Dette er navnet på den person/det selskab, der må vælge leverandøren til et målepunkt. Hvis der er registreret en sideordnet person kan vedkommende enten være en del af disponentnavnet eller være som selvstændigt navn.	SG 11/NAD 3035 (R): UD Ultimate customer C080 3036 (R): Disponentens navn C080 3036 (O): Anden disponents navn	an..3 an..35 an..35

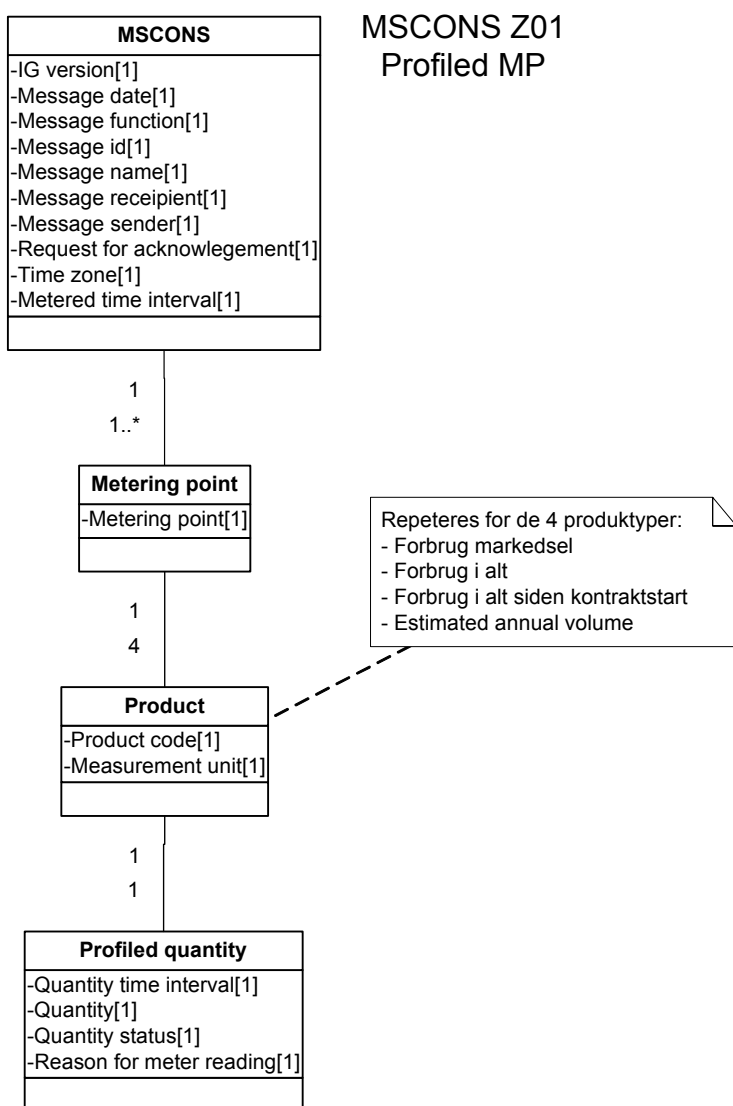
Denne side er blank.

6.7 MSCONS Z01 Forbrugsdata skabelonafregnet målepunkt

Denne meddelelse anvender netvirksomheden til at oplyse forbruget for et skabelonafregnet målepunkt til leverandøren, så denne kan fakturere markedsel andel af forbruget til kunden. Det aktuelle forventede årsforbrug oplyses sammen med forbrugsopgørelsen, så det ikke er nødvendigt at sende en meddelelse med ændring af stamdata, når det forventede årsforbrug er ændret i forbindelse med en periodisk aflæsning.

Bemærk, at den er væsentlig forskellig fra den MSCONS, der anvendes til oplysning af summen af den balanceansvarliges kunders forbrug i et netområde.

Meddelelsen benyttes også ved korrektion af data. Her sendes de nye korrekte (erstatnings)data og i BGM angives kode 5 for erstatning.



Figur 18 MSCONS Z01 Forbrugsdata skabelonafregnet målepunkt

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Header klassen			
IG version	Her oplyses versionsnummeret af denne guide. Det består af "DKL" for dansk leverandørskifte og versionsnummer med foranstillet nul og uden punktum. Version 1.0 angives derfor som "DKL010".	SG0/UNH S009 0057 (R) DKL010	an..6
Message date / Dokumentdato	Dato og tidspunkt i UTC for dannelsen af meddelelsen. Formatet af datoen er: CCYYMMDDHHMM.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 137 Angiver, at det er dokumentdato C507 2380 (R): Aktuel dato C507 2379 (R): 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Message function / Meddelelsesfunktion	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om det drejer sig om første gang måledata fremsendes (9), eller der er tale om korrektion af tidligere fremsendte data (5).	SG 0/BGM 1225 (R): 5 Erstatning for tidligere fremsendt meddelelse 9 Oprettelse	an..3
Message id / Meddelelsesidentifikation	Afsenders identifikation af meddelelsen, der skal være unik over tid i forhold til afsenderen.	SG 0/BGM C106 1004 (R): Løbenummer eller dato/tid i millisekunder.	an..35
Message name / Meddelelsesnavn	EDIFACT- eller Ediel-kode for meddelelsens opgave. Skal her angive at forbruget oplyses for skabelonafregnet målepunkt.	SG 0/BGM C002 1001 (R): Z01 Skabelonafregnede målepunkter C002 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3
Message recipient / Modtager af meddelelse	Dette er en unik identifikation af leverandøren, som er modtageren. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): DO Meddelelsesmodtager C082 3039 (R): Modtagerens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Message sender / Afsender af meddelelse	Dette er en unik identifikation af netvirksomheden som er afsenderen. Der benyttes normalt en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): FR Meddelelsesafsender C082 3039 (R): Afsenders ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implemtering og mulige værdier	Format
Request for acknowledgement / Anmodning og kvittering	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om afsender ønsker at få en kvittering for applikationens modtagelse af meddelelsen (APERAK). Dette skal altid kræves.	SG 0/BGM 4343 (R): AB APERAK ønskes	an..3
Time zone / Tidszone	Angivelse af hvorledes tidsangivelser i hele meddelelsen afviger fra "Coordinated Universal Time" (UTC). Her anvendes kun værdien "0", hvilket er den nye fælles Ediel-standard.	SG 0/DTM C507 2005 (R): ZZZ Afvigelse fra UTC C507 2380 (R): 0 UTC C507 2379 (R): 805 timer	an..3 an1 an..3
Metered time interval / Måle tidsinterval	Angiver start og slut for målingerne. Alle tidsserier skal være inden for dette interval inklusive en eventuel akkumuleret siden kontrakt start.	SG0/DTM C507 2005 (R) 163 Processing start date/time C507 2380 (R) Tidligste date/time I meddelelsen C507 2379 (R) 203 Formatet CCYYMMDDHHMM C507 2005 (R) 164 Processing end date/time C507 2380 (R) Seneste dato/tid i meddelelsen C507 2379 (R) 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3 an..35 an..3 an..3 an..35 an..3
Metering point klassen			
Metering point id / Målepunkt id	Identifikation af målepunktet. Hvert målepunkt har et unikt EAN-GSRN-nummer på 18 cifre.	SG 6/LOC 3227 (R): 90 Målepunkt id C517 3225 (R): Målepunktets EAN-GRSN-nr. C517 3055 (R): 9 EAN	an..3 n18 an..3
Product klassen			
Product code / Produktkode	Aftalt produktkode. Klassen repeteres 4 gange, en gang for hver produktkode.	SG 9/LIN 1082 (R): Linjenummer C212 7140 (R) 9011 Forbrug markedsel 9012 Forbrug i alt 9013 Forbrug i alt siden kontraktstart 9015 Estimated annual volume C212 3055 (R) DK Dansk Ediel Gruppe	n..6 an..35 an..3
Measurement unit / Måleenhed	Forbrugsmålinger for skabelonafregnet målepunkteangives altid i hele kWh.	SG9/MEA 6311 (R)	an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
		AAZ Handling unit measurement C174 6411 (R) KWH	an..3
Profiled quantity			
Quantity time interval / Tidsperiode for mængde	Tidsperioden start og stoptidspunkt udtrykt i UTC, hvor det sidste tidspunkt ikke er indeholdt. Eksempel for året 2003: 200212312300200312312300. For de produktkode 9015 Estimated annual volume anvendes tidsperioden et år, der slutter den dag, sidste aflæsning brugt hertil er foretaget.	SG10/DTM C507 2005 (R) 324 Processing date/period C507 2380 (R) Tidsperioden C507 2379 (R) Z13 Formatet CCYYMMDDHHmm- CCYYMMDDHHmm (uden bindestreg)	an..3 an..35 an..3
Quantity / Kvantum	Kvantum for perioden angives i hele kWh. Fortegnet er positivt, når det er tale om forbrug.	SG10/QTY C186 6060 (R) Kvantum	n..15
Quantity status / Kvantum status	Normalt anvendes 136 for både timeafregnede og skabelonafregnede. Hvis forbruget på et skabelonafregnet målepunkt ikke er målt, men estimeret, benyttes koden "99". Estimated annual volume angives med kode 31.	SG10/QTY C186 6063 (R) 31 Estimated annual volume 99 Estimated quantity 136 Period quantity, reached Z01 Manually corrected quantity Z02 Uncertain quantity	an..3
Reason for meter reading / Årsag til måleraf-læsning	Angivelse af årsagen til fremsendelse af forbrugsdata for det pågældende målepunkt.	SG11/CCI C240 7037 (R) Z04 Reason for meter reading SG11/MEA 6311 (R) SV Specification value C174 6411 (R) ZZ Mutually defined C174 6314 <i>Reason for meter reading:</i> 1 Periodical 2 Change of supplier 3 Control reading 7 Change of balance responsible	an..3 an..3 an..3 an..3

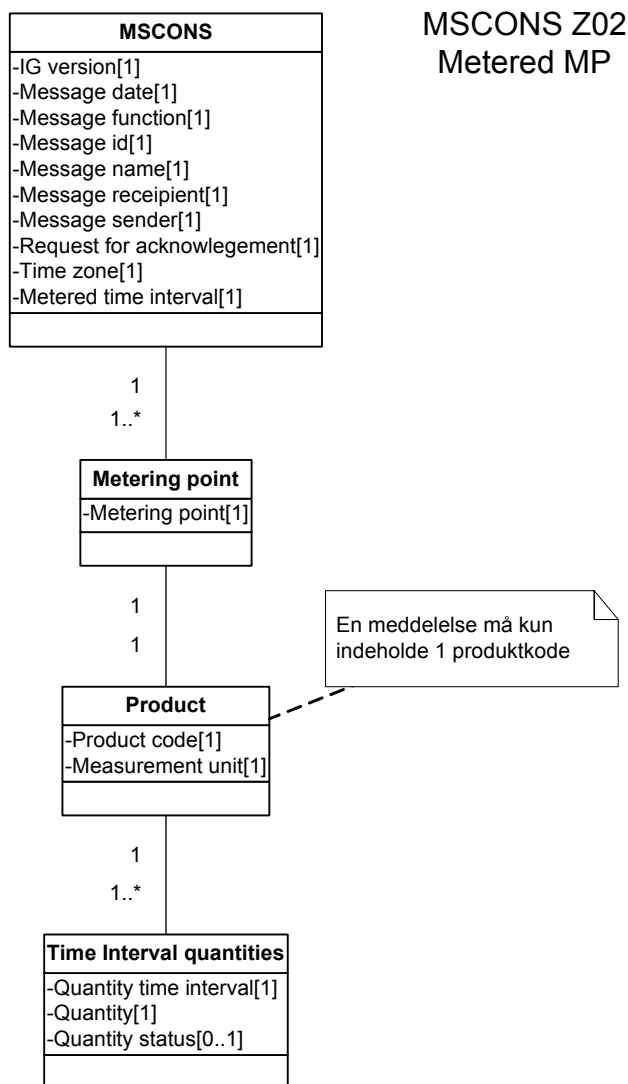
6.8 MSCONS Z02 Forbrugsdata timeafregnet målepunkt

Denne meddelelse anvender netvirksomheden til at oplyse forbruget for et timeafregnet målepunkt til leverandøren, så denne kan fakturere markedsandel af forbruget til kunden. Meddelelsen sendes normalt dagligt for alle leverandørens målepunkter med 24 værdier svarende til UTC døgnet. Det er dog også tilladt at sende svarende til lokaldøgnet, dvs. med 23, 24 eller 25 timeværdier (sommertidsproblematikken).

Til sikring af, at leverandøren har modtaget og anvendt alle måledata korrekt sender netvirksomheden i en særskilt meddelelse det samlede forbrug, som er lagt til grund for den periodiske fakturering af netydelsen. Det er en tidsserie med kun en værdi for hele perioden.

Bemærk, at den er væsentlig forskellig fra den MSCONS, der anvendes til oplysning af summen af den balanceansvarliges kunders forbrug i et netområde. Specielt gælder, at "Serial id" i SG6/LOG ikke mere er en entydig identifikation af en tidsserie. Der skal nu tilføjes produktkode for at få en entydig identifikation af en tidsserie.

Meddelelsen kan også bruges til at sende forbrugsskabelon i henhold til forretningsprocessen i afsnit 5.5. Meddelelsen benyttes også ved korrektion af data. Her sendes de nye korrekte (erstatnings)data og i BGM angives kode 5 for erstatning.



Figur 19 MSCONS Z02 Forbrugsdata timeafregnet målepunkt

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implemterering og mulige værdier	Format
Header klassen			
IG version	Her oplyses versionsnummeret af denne guide. Det består af "DKL" for dansk leverandørskifte og versionsnummer med foranstillet nul og uden punktum. Version 1.0 angives derfor som "DKL010".	SG0/UNH S009 0057 (R) DKL010	an..6
Message date / Dokumentdato	Dato og tidspunkt i UTC for dannelsen af meddelelsen. Formatet af datoen er: CCYYMMDDHHMM.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 137 Angiver, at det er dokumentdato C507 2380 (R): Aktuel dato	an..3 n12

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implemterering og mulige værdier	Format
		C507 2379 (R): 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3
Message function / Meddelelses funktion	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om det drejer sig om en oprettelse eller en ændring.	SG 0/BGM 1225 (R): 5 Erstatning for tidligere fremsendt meddelelse 9 Oprettelse	an..3
Message id / Meddelelses identifikation	Afsenders identifikation af meddelelsen, der skal være unik over tid i forhold til afsenderen.	SG 0/BGM C106 1004 (R): Løbenummer eller dato/tid i millisekunder.	an..35
Message name / Meddelelses navn	EDIFACT- eller Ediel-kode for meddelelsens opgave. Skal her angive at forbruget oplyses for timeafregnede målepunkter.	SG 0/BGM C002 1001 (R): Z02 Timeafregnede målepunkter C002 3055 (R): 260 Ediel Nordic Forum	an..3 an..3
Message recipient / Modtager af meddelelse	Dette er en unik identifikation af leverandøren, som er modtageren. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): DO Meddelelsesmodtager C082 3039 (R): Modtagerens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Message sender / Afsender af meddelelse	Dette er en unik identifikation af virksomheden som er afsenderen. Der benyttes normalt en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): FR Meddelelsesafsender C082 3039 (R): Afsenders ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Request for acknowledgement / Anmodning og kvittering	Generel EDIFACT-kode til angivelse af, om afsender ønsker at få en kvittering for applikationens modtagelse af meddelelsen (APERAK). Dette skal altid kræves.	SG 0/BGM 4343 (R): AB APERAK ønskes	an..3
Time zone / Tidszone	Angivelse af hvorledes tidsangivelser i hele meddelelsen afviger fra "Coordinated Universal Time" (UTC). Her anvendes kun værdien "0", hvilket er den nye fælles Ediel-standard.	SG 0/DTM C507 2005 (R): ZZZ Afvigelse fra UTC C507 2380 (R): 0 UTC C507 2379 (R): 805 timer	an..3 an1 an..3
Metered time interval / Måle tidsinterval	Angiver start og slut for målingerne. Alle tidsserier skal være inden for dette interval inklusive en eventuel akkumuleret siden kontrakt start.	SG0/DTM C507 2005 (R) 163 Processing start date/time C507 2380 (R)	an..3 an..35

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implemtering og mulige værdier	Format
		Tidligste date/time I meddelelsen C507 2379 (R) 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3
		C507 2005 (R) 164 Processing end date/time	an..3
		C507 2380 (R) Seneste dato/tid i meddelelsen	an..35
		C507 2379 (R) 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3
Metering point klassen			
Metering point id / Målepunkt id	Identifikation af målepunktet. Hvert målepunkt har et unikt EAN-GSRN-nummer på 18 cifre.	SG 6/LOC 3227 (R): 90 Målepunkt id C517 3225 (R): Målepunktets EAN-GRSN-nr. C517 3055 (R): 9 EAN	an..3 n18 an..3
Product klassen			
Product code / Produktkode	Aftalt produktkode.	SG 9/LIN 1082 (R): Linjenummer C212 7140 (R) 9012 Forbrug i alt 9014 Forbrugsprofil 9016 Forbrug i netafregningsperiode C212 3055 (R) DK Dansk Ediel Gruppe	n..6 an..35 an..3
Measurement unit / Måleenhed	Forbrugsmålinger angives altid i kWh.	SG9/MEA 6311 (R) AAZ Handling unit measurement C174 6411 (R) KWH	an..3 an..3
Time interval quantities			
Quantity time interval / Tidsperiode for mængde	Tidsperioden start og stoptidspunkt udtrykt i UTC, hvor det sidste tidspunkt ikke er indeholdt. For timeafregnede målepunkter er tidsperioden altid en time. Eksempel for en time: 200301010700200301010800. For Forbrug i netafregningsperiode angives perioden, der typisk er en kalendermåned, f.eks. januar 2003: 200212312300200301312300.	SG10/DTM C507 2005 (R) 324 Processing date/period C507 2380 (R) Tidsperioden C507 2379 (R) Z13 Formatet CCYYMMDDHHmm- CCYYMMDDHHmm (uden bindestreg)	an..3 an..35 an..3
Quantity / Kvantum	Kvantum for perioden angives i kWh, med op til 3 decimaler. Fortegnet er	SG10/QTY C186 6060 (R)	n..15

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
	positivt, når det er tale om forbrug.	Kvantum	
Quantity status / Kvantum status	Normalt anvendes 136 for både timeafregnede og skabelonafregnede. Hvis forbruget på et skabelonafregnet målepunkt ikke er målt, men estimeret, benyttes koden "99".	SG10/QTY C186 6063 (R) 99 Estimated quantity 136 Period quantity, reached Z01 Manually corrected quantity Z02 Uncertain quantity Z03 No value	an..3

Denne side er blank.

6.9 CSV forbrugsprofil

Filen opbygges med 3 headerlinier efterfulgt af en linie for hver time. Det vil sige 8760 timer for et normalt år og 8784 for et skudår. Tidsangivelsen kan være i lokal dansk tid, der angives ved koden "LOK" eller i UTC, der angives ved koden "UTC". Al tekst angives med store bogstaver (versaler).

Linie	Indhold	Forklaring
1	"H1"; "FORBRUGSPROFIL"; "DKL010"; "LOK"	CSV-fil type, version og lokal tidsangivelse (ellers UTC).
2	"H2"; "MP"; "mp1"; "mp2"; ...	Målepunkt identifikation
3	"H3"; "ENHED"; "KWH"; "KWH"; ...	Enhed
4	"startid"; "sluttid"; "værdi mp1"; "værdi mp2"; ...	Værdier for første time
5	"startid"; "sluttid"; "værdi mp1"; "værdi mp2"; ...	Værdier for anden time
	...	
	...	
8763 (8787)	"startid"; "slut tid"; "værdi mp1"; "værdi mp2"; ...	Værdier for sidste time

Det er tilladt at udelade manglende værdier, jf. nedenstående eksempel. Filen vil nemt kunne importeres i et regneark som f.eks. MS Excel.

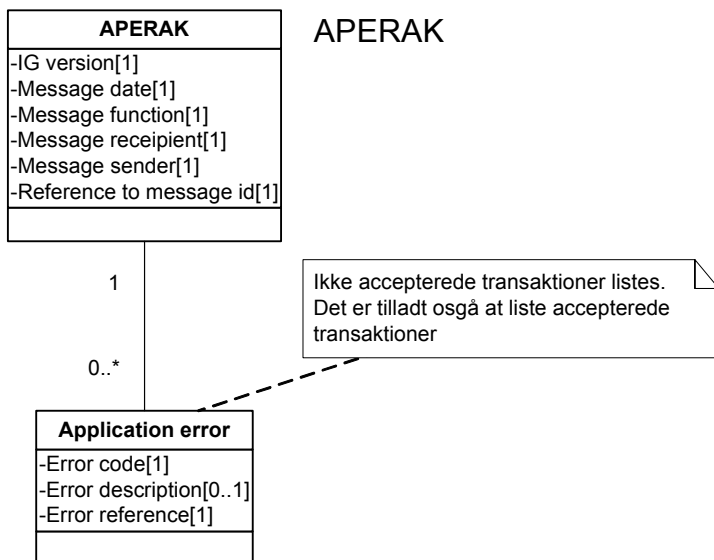
Eksempel med 3 målepunkter:

```
"H1"; "FORBRUGSPROFIL"; "DKL010"; "LOK"
"H2"; "MP"; "570545011100000011"; "570545011100000022"; "570545011100000033"
"H3"; "ENHED"; "KWH"; "KWH"; "KWH"
"2002-05-01 00:00"; "2002-05-01 01:00"; 10,123; 20; 30
"2002-05-01 01:00"; "2002-05-01 02:00"; 11,234; 21; 31
"2002-05-01 02:00"; "2002-05-01 03:00"; 12,345; 22; 32
"2002-05-01 03:00"; "2002-05-01 04:00"; 13,567; ; 20
...
"2002-04-30 23:00"; "2002-05-01 00:00"; 12,345; 22; 32
```

Denne side er blank.

6.10 APERAK

Den benyttede APERAK svarer til den APERAK, der anvendes ved anden Ediel kommunikation i Danmark med enkelte tilføjede koder.



Figur 20 APERAK

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
AP header klassen			
IG version	Her oplyses versionsnummeret af denne guide. Det består af "DKL" for dansk leverandørskifte og versionsnummer med foranstillet nul og uden punktum. Version 1.0 angives derfor som "DKL010".	SG0/UNH S009 0057 (R) DKL010	an..6
Message date / Dokumentdato	Dato og tidspunkt i lokal tid for dannelsen af meddelelsen. Formatet af datoen er: CCYYMMDDHHMM.	SG 0/DTM C507 2005 (R): 137 Angiver, at det er dokumentdato C507 2380 (R): Meddelelsesdato C507 2379 (R): 203 Formatet CCYYMMDDHHMM	an..3 n12 an..3
Message function / Meddelelsesfunktion	Generel EDIFACT-APERAK-kode til angivelse af, om applikationen har accepteret den oprindelige meddelelse. Her anvendes "27" til at angive, at meddelelsen ikke er accepteret (negativ APERAK) og "29", når den er accepteret. Når meddelelsen accepteres delvist, anvendes "34" og application error klassen benyttes til alle afviste transaktioner.	SG 0/BGM 1225 (R): 27 Not accepted 29 Accepted without amendment 34 Accepted with amendment	an..3

Attribute name / Feltnavn	Beskrivelse	EDIFACT-implementering og mulige værdier	Format
Message recipient / Modtager af meddelelse	Dette er en unik identifikation af modtageren. Der benyttes en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	SG 2/NAD 3035 (R): DO Meddelelsesmodtager C082 3039 (R): Modtagerens ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Message sender / Afsender af meddelelse	Dette er en unik identifikation af afsenderen. Der benyttes normalt en EAN-GLN-kode på 13 tegn, men andre codesystemer kan komme på tale.	AG 2/NAD 3035 (R): FR Meddelelsesafsender C082 3039 (R): Afsenders ID C082 3055 (R): 9 EAN-kode ??? ETSO-kode	an..3 an..35 an..3
Application error klassen (kan eventuelt benyttes ved fejl)			
Error code / Fejlkode	Når transaktionen er accepteret, benyttes koden 100. Hvis målepunktet er ukendt benyttes koden 101. 999 bruges ved andre grunde til afvisning. Grunden oplyses i Fejlbeskrivelse	SG3/ERC (O) C901 9321 (R) 40 The application could not process the message. 41 Required data missing. 42 Error in content of a data element. 50 Error in the message period (e. g. the data in the message is too old) 51 The message was received too late 100 The object is approved 101 The object is not processed 999 General error (an error description should be stated in the FTX segment). C901 3055 (R) ZZZ Ediel	an..3 an..3
Error description / Fejlbeskrivelse	Her kan tilføjes en forklarende tekst, der bør være på engelsk.	SG3/FTX (O) 4451 (R) AAO Error description C108 4440 (R) Fejlbeskrivelse	an..3 an..70
Error reference / Fejl reference	Hvis fejlkoden er oplyst for målepunktet, skal målepunktidentifikationen oplyses her i form af EAN-GSRN-nummeret.	SG4/RFF (O) C506 1153 (R) Z07 Metering point reference C506 1154 (R) Metering point	an..3 n18

6.11 Interface til aktørregister

Aktørregisteret etableres i efteråret 2002. I første version kommer en e-mail service, der oplyser om de ændrede data. Aktørerne skal herefter manuelt ajourføre deres systemer.

Hvis behovet viser sig, kan der senere etableres et automatisk (XML-baseret) interface, så opdateringerne kan foretages automatisk.

Denne side er blank.

7. Vedligeholdelse af implementeringsguiden

Der må i de første år forventes behov for at rette fejl og uhensigtsmæssigheder i Ediel til leverandørskifte. Der kan også blive behov for at implementere Ediel til flere forretningsprocesser. Der er derfor fastlagt nedenstående procedurer for ændringer af implementeringsguiden.

7.1 Forslag til ændringer

Begrundede forslag til ændringer sendes til Dansk Ediel Gruppe (se nærmere på www.ediel.dk).

7.2 Udarbejdelse af implementeringsforslag

Dansk Ediel Gruppe behandler de modtagne forslag. Hvis et forslag umiddelbart kan accepteres sørger gruppen for inden for rammerne af regelsættet for elMarked 2003 at udarbejde et implementeringsforslag i form af de nødvendige ændringer af implementeringsguiden.

Hvis et forslag ikke umiddelbart kan accepteres eller kræver en nærmere forklaring fra forslagsstilleren, indkaldes denne til et møde. På basis heraf beslutter gruppen, om forslaget kan accepteres.

7.3 Høring

Alle godkendte aktører og IT-leverandører, der leverer Ediel systemer til aktører i det danske elmarked, kan melde sig det det danske Ediel høringspanel.

Alle implementeringsforslag sendes efter udarbejdelse per e-mail til høring til de IT-leverandører og brugere, der har tilmeldt sig høringspanelet. Der vil normalt være 10 arbejdsdage til at afgive en kommentar.

De afgivne kommentarer søges reflekteret i den endelige ændring til denne guide. Hvis det ikke kan lade sig gøre, skal der gives begrundelse til den person, der har afgivet kommentaren.

7.4 Revidering af dokumentation og implementering

Implementeringsguiden revideres løbende med de udarbejdede ændringer. Implementeringsdato annonceres med normalt fire måneders varsel, og der oplyses en dato, hvor ændringerne senest skal være implementeret. Alle systemer skal derfor kunne håndtere forretningsprocesser og meddelelser for to forskellige versioner af denne guide. Af den årsag er IG-versionsnummer anført i header på alle meddelelser i denne guide.

Ved mindre ændringer, f.eks. indførelse af nye koder som ikke skal anvendes af alle, kan ændringer gennemføres med kort varsel.

7.5 Udestående til senere version eller release

En række udvidelser af guiden har været drøftet ved udarbejdelse af version 1.0A. De er listet her, for at Ediel udviklerne kan forberede sig på dem.

Til implementering inden markedsstart

1. Stamdata nødvendige for saldoafregningen [Leif Nielsen]
2. Officiel kode for ETSO som kodelisteansvarlig [Erik Hartwell]

Til implementering i senere versioner (efter markedsstart)

1. Forretningsprocesserne
 1. Flytning
 2. Anmodning om stamdata
 3. Anmodning om forbrugsprofil
 4. Skift af balanceansvarlig
2. Kodet adresse som nøgle ved forespørgsel som alternativ til EAN nummer
3. Fremsendelse af stamdata for alle leverandørens målepunkter

Implementering af flytning vil kræve udveksling af yderligere data. Disse er endnu ikke kendt, men bl.a. følgende har været foreslået:

- Kundenavn
- Kundens kontaktadresse
- Kundens telefonnummer
- Kundens e-mail
- CVR nummer ved firmaer
- Kundens forventede årsforbrug
- Branchekode
- Målerstand
- Gammel kundes nye adresse
-

8. UTILMD implementeringsguide

Denne UTILMD implementeringsguide er en kopi af den nordeuropæiske, hvor de elementer, der ikke bruges i Danmark, er fjernet. I version af den danske guide er det udgaven af 26. juni 2002, der anvendes. UTILMD-guiden er tilrettet den danske måde at anvende den på. Specielle koder, segmenter og segmentgrupper, der kun bruges i udlandet, er derfor fjernet.

Bemærk, at ved mange måleraflæsninger om året, vil den maksimale repetition af SG4/DTM blive overskredet. Repetitionen vil blive sat op i næste EDIFACT-udgave af UTILMD.

8.1 Introduction

This document is an Implementation Guide (IG) for the Utility master data message, to be used in the power industry. The IG describes the EDIFACT-message UTILMD (Utility master data message) in detail. The message is sent between parties in the power industry. The message can be used for:

- Submission of master data regarding metering points, e.g. when the consumer changes the supplier.
- Submission of master data regarding changed or new time series to be exchanged between parties.

This IG is a part of the "Message handbook for Ediel", which contains a set of IG's for different messages used in the power industry and a functional description, which contains common descriptions for the different IG's.

The Functional description contains common descriptions for the different Implementation Guides. This includes relationships between the different message types, use of codes and code lists, special conditions within and between countries (such as use of time zones), terms and notation, use of header and trailer segments (UNB and UNZ), etc.

The objective of this document is to achieve harmonisation within the European power industry. Since rules and legislation differs between the countries the following rules have been followed during the development of the IG:

- Each country has to make a national user guide with national rules and requirements.
- The process description about the change of supplier (process chart) is applicable independent of load profile procedures in use (analytical or synthetical methods).
- The present document does not give any indication about the period of time during which the change of a supplier has to be effected by the parties concerned. No information is given about the retention of the supply contract in the event of moving-out, the dunning system (reminders), the stopping of supply, current accounts, insolvency, questions of liability, data clearing, new connections or fixed-term connections.
- The present description reflects the current state of discussions in the project group.
- Normally, when the term "customer" is used below, a metering point is meant.

8.1.1 Requirements for the change of supplier

Usually, the customer triggers the change of supplier. The customer concludes a supply contract with the new supplier, asking them at the same time to conclude the necessary grid connection and grid usage agreements. If required, the customer needs to authorize them to do so. Of course, the customer himself can give notice to his former supplier or conclude a grid usage agreement with the grid operator. Prior to the conclusion of a new supply contract, the customer is obliged to verify whether the previous supply contract

can be terminated with the given notice (as per end of month). If the customer does not do so, he risks concluding two supply contracts at a time – unintentionally. Costs arising from the required cancellation in compliance with the usual term of balance assignments have to be borne by the responsible party.

8.1.2 Preliminary remarks on the exchange of data when changing the supplier

To enable a change of supplier in a cost-saving, easy and effective manner, an Ediel project groups is developing EDIFACT standard for data exchange: The message type UTILMD is used for exchanging master data, the message type MSCONS/UTILTS is applied to exchange metered values. The grid operators are recommended to adjust their requirements to this standard. The standard refers to both the settlement of load profile customers and to scheduled customers. This way, not all the fields are relevant to load profile customers.

The message type MSCONS has already been published and the UTILTS is under development (a preliminary version is used in the Netherlands).

8.2 General description of the UTILMD message

8.2.1 Functional Definition

The Utilities master data message is sent between responsible parties in a utilities infrastructure for the purpose of exchanging characteristics of objects and services. In addition the Utilities master data message may be used to request information. A party in a utilities infrastructure can for example be a net owner, a supplier, a balance responsible or a transmission system operator.

8.2.2 Principles

The Utilities master data message is used for exchanging characteristics of objects and services in the specified field, normally used for updating data bases with administrative and technical information of long validity, such as information concerning customers, partners and installations. The information may be of technical or administrative character, such as characteristics of a meter, tariffs, suppliers etc.

In addition the Utilities master data message may be used to request information.

Each set of master data can be identified according to its nature, e.g. by metering point identification or location identification. The message may be an initial message and does not require a response.

Examples of use are:

- Information regarding change of supplier, such as: Request for end user information.
- Information regarding the characteristics of an end user.

- Information about change of supplier.
- Information of contract termination from an end user.
- Exchange of changes in characteristics of objects or services between parties in a utilities infrastructure.
- Change of identity of an object.
- Change of components or characteristics of components, such as change of a meter.

8.3 References

This Implementation guide is based on the following documents:

- [1] **UN/EDIFACT directory, D.01C**
- [2] **Message handbook for Ediel, Functional description**
- [3] **ISO 9735**, version 2, 1990.11.01
- [4] **Ediel model for Change of Supplier in the electricity power market**

The documents can be found on:

<http://www.unece.org/trade/untdid/>

<http://www.ediel.org>

8.3.1 Precedence

If there should be any conflict regarding this Implementation guide or between this Implementation guide and other documents, the following precedence shall be used:

- 1 UN/EDIFACT Draft directory, D.01C [1]
- 2 The Functional description [2]
- 3 This Implementation guide.

In this Implementation guide the EDIFACT message type is described in different ways. If there should be any conflict regarding the different descriptions, the detailed description in the last chapter should be used.

8.4 Quality assurance

This document is written by EdiSys AS on behalf of Ediel. Members of the Ediel organisation have taken part in its development throughout.

The present document has the following status: **For pilot implementation**

8.5 Class diagram for the Utility master data message

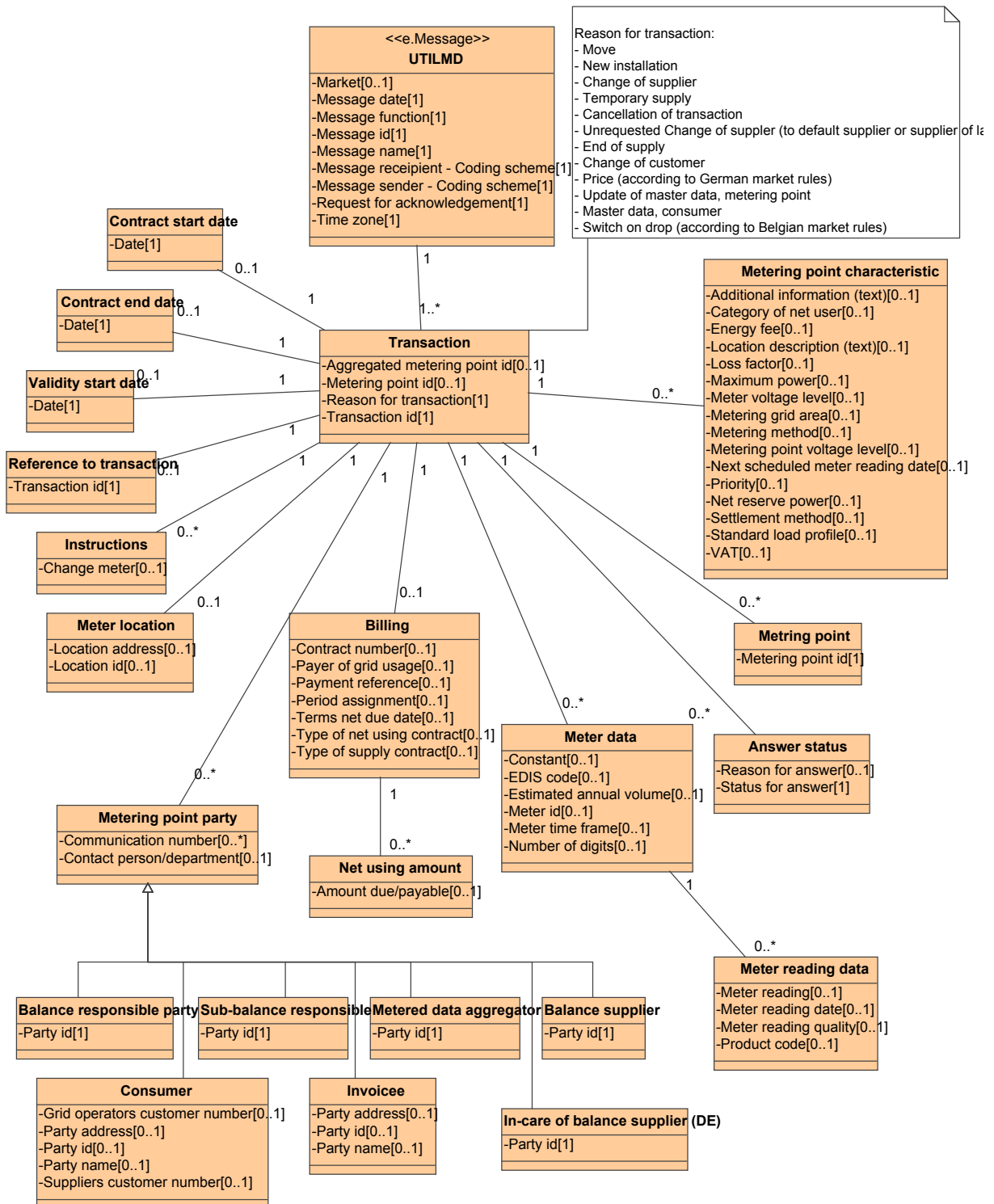


Figure 1 Class diagram for the Utility master data message

8.6 Cue list

Below is a table describing the EDIFACT message and the relationships to the attributes in the class diagram. Orange (Dark grey in b/w print) indicates not used in Denmark.

Message header				
UNH	M	1	Message reference	Message type
BGM	M	1	Message name	Message Id. Message function Request for acknowledgement
DTM	M	2	Message date	Time zone
MKS	O	1	Market	
FTX	C	9	Not used	
References				
SG 1	C	9	Not used	
RFF	M	1	Not used	
DTM	C	9	Not used	
Message parties				
SG 2	R	2		
NAD	M	1	Message recipient – Coding scheme	Message sender – Coding scheme
RFF	C	1	Not used	
FII	C	1	Not used	
Contact information				
SG 3	C	9		
CTA	M	1	Not used	
COM	C	9	Not used	
Message details				
SG 4	R	99999		
IDE	M	1	Transaction id	
LOC	R	9	Metering point id	Metering grid area (Sweden/Netherlands) Aggregated metering point id
PIA	C	9	Not used	
IMD	C	9	Not used	

DTM	O	4	Contract start date Contract end date Next scheduled meter reading date (Germany and Denmark) Validity start date
PRC	C	9	Not used
STS	O	2	Reason for transaction Status for answer Reason for answer
TAX	O	2	VAT Energy fee - Tax/fee percentage - Tax/fee category
PTY	O	1	Priority
FTX	O	2	Location description (Germany) Additional information (Germany)
AGR	O	3	Type of net using contract Type of supply contract (Germany) Payer of grid usage (Germany)
INP	O	1	Instruction to change meter (Germany)
References			
SG 5	O	99	
RFF	M	1	Meter id Reference to transaction id Contract number (Germany)
DTM	C	9	Not used
Characteristics			
SG 6	O	7	
CCI	M	1	Type of characteristic
CAV	R	1	Standard load profile Metering method Settlement method Metering point voltage level (According to Germany market rules) Meter voltage level (According to Germany market rules) Loss factor (According to Belgian market rules) Category of net user (According to Belgian market rules)
Meter/register			
SG 7	O	99	
SEQ	M	1	Sequence number

RFF	O	9	Meter id
			Register id
PIA	O	1	EDIS code (Germany)
Quantities			
SG 8	O	4	
QTY	M	1	Estimated annual volume
			Meter reading (the Netherlands)
			Maximum power (Germany)
			Net reserve power (Germany)
DTM	O	1	Meter reading date (the Netherlands)
STS	O	1	Meter reading quality (the Netherlands)
Characteristics			
SG 9	O	3	
CCI	M	1	Type of characteristic
CAV	R	1	Constant
			Number of digits
			Meter timeframe
Amounts			
SG 10	O	1	
MOA	M	1	Amount due/payable (Germany)
RFF	O	1	Payment reference (Germany)
DTM	O	2	Terms net du date (Germany)
			Period assigned (Germany)
Parties connected to object			
SG 11	O	7	
NAD	M	1	Customer (Id or Name and address)
			Metering point address (address)
			Invoicee id (Party to whom an invoice is issued), (Id or Name and address)
			Balance responsible party id
			Metered data aggregator id
			Sub-balance responsible id (According to German market rules)
			Balance supplier id
			In-care of balance supplier id. (According to German market rules)
RFF	O	2	Grid operators customer number (According to German market rules)
			Suppliers customer number (According to German market rules)
DTM	O	9	Not used
FII	O	9	Not used

			Contact information		
			SG 12	O	1
			CTA	M	1
			COM	O	5
			Contact person (According to German market rules)		
			Telephone, telefax, e-mail (According to German market rules)		
Message trailer					
			CNT	O	1
			Not used		
			UNT	M	1
			Message trailer		

As a minimum, the segment groups (with corresponding segments) marked with R or M have to be used in every message.

8.7 Message diagram

The Message diagram below shows the subset of the standard EDIFACT message that is used in this IG. The segments and segment groups in yellow are not used in this subset. The segment and segment groups in orange are not used in Denmark.

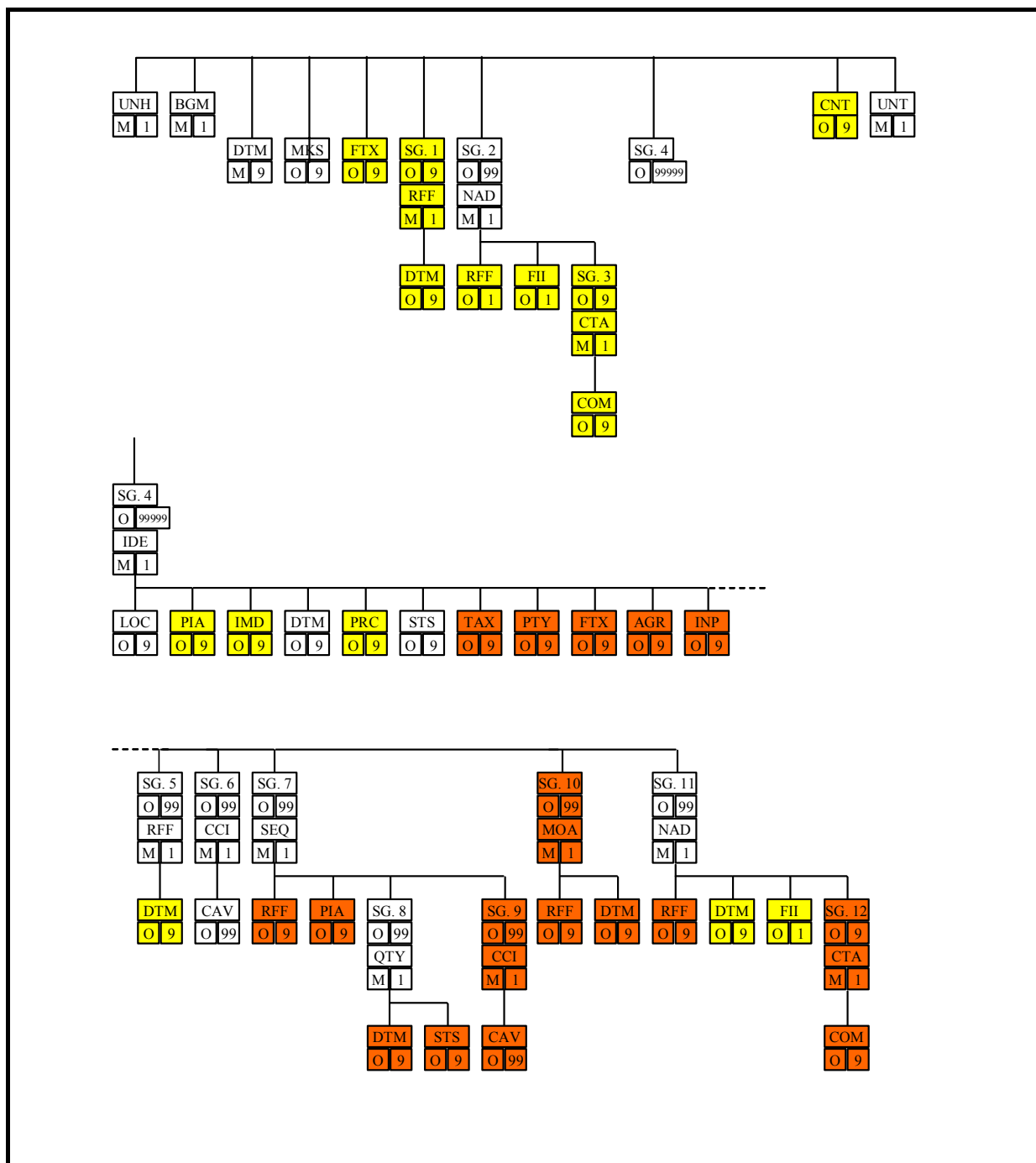


Figure 2 Message diagram for Utility master data message

8.8 Segment table

In this chapter the segment table for the Utility master data message (UTILMD) is shown by the way it is described in version D, release 01C of the EDIFACT directory. The segments and segment groups that are used in this IG are shown in bold type.

Pos	Tag Name	S	R
0010	UNH Message header	M	1
0020	BGM Beginning of message	M	1
0030	DTM Date/time/period	M	9
0040	MKS Market/sales channel information	C	9
0050	FTX Free text	C	9
0060	----- Segment group 1 -----	C	9-----+
0070	RFF Reference	M	1
0080	DTM Date/time/period	C	9-----+
0090	----- Segment group 2 -----	C	99-----+
0100	NAD Name and address	M	1
0110	RFF Reference	C	1
0120	FII Financial institution information	C	1
0130	----- Segment group 3 -----	C	9-----+
0140	CTA Contact information	M	1
0150	COM Communication contact	C	9-----+
0160	----- Segment group 4 -----	C	99999-----+
0170	IDE Identity	M	1
0180	LOC Place/location identification	C	9
0190	PIA Additional product id	C	9
0200	IMD Item description	C	9
0210	DTM Date/time/period	C	9
0220	PRC Process identification	C	9
0230	STS Status	C	9
0240	TAX Duty/tax/fee details	C	9
0250	PTY Priority	C	9
0260	FTX Free text	C	9
0270	AGR Agreement identification	C	9
0280	INP Parties and instruction	C	9
0290	----- Segment group 5 -----	C	99-----+
0300	RFF Reference	M	1
0310	DTM Date/time/period	C	9-----+
0320	----- Segment group 6 -----	C	99-----+
0330	CCI Characteristic/class id	M	1
0340	CAV Characteristic value	C	99-----+
0350	----- Segment group 7 -----	C	99-----+
0360	SEQ Sequence details	M	1
0370	RFF Reference	C	9
0380	PIA Additional product id	C	9
0390	----- Segment group 8 -----	C	99-----+
0400	QTY Quantity	M	1
0410	DTM Date/time/period	C	9
0420	STS Status	C	9-----+

0430	----- Segment group 9 -----	C	99-----+
0440	CCI Characteristic/class id	M	1
0450	CAV Characteristic value	C	99-----++
0460	----- Segment group 10 -----	C	99-----+
0470	MOA Monetary amount	M	1
0480	RFF Reference	C	9
0490	DTM Date/time/period	C	9-----+
0500	----- Segment group 11 -----	C	99-----+
0510	NAD Name and address	M	1
0520	RFF Reference	C	9
0530	DTM Date/time/period	C	9
0540	FII Financial institution information	C	1
0550	----- Segment group 12 -----	C	9-----+
0560	CTA Contact information	M	1
0570	COM Communication contact	C	9-----+++
0580	CNT Control total	C	9
0590	UNT Message trailer	M	1

8.9 Detailed description of the message

In this chapter all segments and segment groups are specified in detail. In the left column you will find a list of the attributes used.

The EDIFACT segments listed are copies of those defined in the original UN/EDIFACT directory except for data elements defined as conditional (C) which are redefined using the classification described in the Functional Description [2].

Notice: In the comments in the detailed section it is partly stated if the element only is used in one or two countries. This information should not be regarded as final. The correct list of elements used in each country should be found in national documentation.



MESSAGE: UTILMD

SG 0

Function: The Utilities master data message is sent between responsible parties in a utilities infrastructure for the purpose of exchanging characteristics of objects and services. In addition the Utilities master data message may be used to request information.

Segments: UNH, BGM, DTM, SG 2, SG 4

UNH Message header

Function: A service segment starting and uniquely identifying a message.

Classification: Mandatory (M1).

Comments:

Example: UNH+1+UTILMD:D:01C:UN:DKL010

Message-reference

>

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
0062	MESSAGE REFERENCE NUMBER	M	an..14	The message reference uniquely identifies the message in the interchange. Typically by using a sequence number that identifies each message in the interchange. The first message will have reference number 1, the second message will have reference number 2, etc. The reference can be set to 1 in the first message of the next interchange.

Message-type

>

S009	MESSAGE IDENTIFIER	M		
0065	Message type identifier	M	an..6	Code: UTILMD
0052	Message type version number	M	an..3	Code: D
0054	Message type release number	M	an..3	Code: 01C
0051	Controlling agency	M	an..2	Code: UN
0057	Association assigned code	R	an..6	Code: DKL010 Dansk IG til leverandørskifte version 1.0
0068	COMMON ACCESS REFERENCE	X	an..35	
S010	STATUS OF THE TRANSFER	X		
0070	Sequence message transfer number	X	n..2	
0073	First/last seq. mess. transfer. indicator.	X	a1	

BGM Beginning of message
Function: A segment by which the sender uniquely identifies the Utilities master data message by means of its name and number and its function.
Classification: Mandatory (M1).
Comments:

- See the [4] Ediel model for change of supplier, for a description on the use of the message functions.
- 3055 in C002 Shall be used for “E-codes”
- Code 5 in 1225 is not used in Germany

Example: BGM+392+SSA1234+9+AB'

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
C002	DOCUMENT/MESSAGE NAME	R		
1001	Document name code	R	an..3	Codes: 392 Notification to grid operator of start of supply (Notification of change of supplier) 414 Confirmation of start of supply, may include master data for a metering point (Acknowledgement of change of supplier) 406 Information or confirmation of end of supply (Notification to supplier of contract termination) 432 Notification to grid operator of end of supply E07 Master data, metering point
1131	Code list identification code	X	an..17	
3055	Code list responsible agency code	D	an..3	Codes: 260 Ediel Nordic forum
1000	Document name	X	an..35	
C106	DOCUMENT/MESSAGE IDENTIFICATION	R		
1004	Document identifier	R	an..35	Unique Id. of the message. Shall be unique over time for each party.
1056	Version identifier	X	an..9	
1060	Revision identifier	X	an..6	
1225	MESSAGE FUNCTION CODE	R	an..3	Codes: 5 Replace of a previously sent message. 9 Original message.

Request for acknowledgement	>	4343	RESPONSE TYPE CODE	R	an..3	Codes: AB Message acknowledgement is required (APERAK). NA No acknowledgement needed
-----------------------------	---	------	--------------------	---	-------	---

Message
date
Time zone

DTM Date/time/period

Function: A segment specifying general dates related to the whole message and the time zone used in the message. The segment must be specified at least once to specify the message date as allocated by the sender.

Classification: Mandatory (M2).

Comments:

- Both Message date and Time zone are required.
- There shall be only one offset to UTC for each message.
- It is recommended to use UTC in all messages.
- All applications should be able to understand other offsets to UTC.

Example: DTM+137:200105011241:203'
DTM+735: ?+0000:406'

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
C507	DATE/TIME/PERIOD	M		
2005	Date or time or period function code qualifier	M	an..3	Codes: 137 Message date 735 Offset from Coordinated Universal Time (UTC)
2380	Date or time or period value	R	an..35	Date/time/period
2379	Date or time or period format code	R	an..3	Codes: 203 CCYYMMDDHHmm, (137) 406 ZHHMM, Offset from Coordinated Universal Time (UTC) where Z is plus (+) or minus (-). (735)

Market >

MKS Market/sales channel information
Function: A segment to specify to which market the object relates.
Classification: Optional (O1).
Comments:

- Recommended to be used (Required in Denmark).
- Official codes for Garbage, TV Distribution and Water are expected in D.03A.

Example: MKS+23+E01::260'

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
7293	SECTOR AREA IDENTIFICATION CODE QUALIFIER	M	an..3	Codes: 23 Electricity supply industry
C332	SALES CHANNEL IDENTIFICATION	M		
3496	Sales channel identifier	R	an..17	Codes: E01 Structuring phase
1131	Code list identification code	X	an..17	
3055	Code list responsible agency code	R	an..3	Codes: 260 Ediel Nordic forum
1229	ACTION REQUEST/NOTIFICATION DESCRIPTION CODE	X	an..3	



MESSAGE: UTILMD

SG 2

Function: A group of segments identifying the parties with associated information relevant to the whole message, such as the sender and the receiver of the message.

Classification: Required (R2).

Comments: Both repetitions are required (MR and MS)

Segments: NAD

NAD Name and address

Function: A segment for specifying the identification and/or the name and the address of the party, in coded or clear form, and the function relevant to the message. It is recommended that, if possible, only the coded form of the party ID should be specified.

Classification: Mandatory (M1).

Comments:

- The qualifier MR should be used to identify the party responsible for the data (originator) and the qualifier MS for the final recipient

Example: NAD+MR+1234567890123::9'

Message recipient
 Message sender
 Coding scheme

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
3035	PARTY FUNCTION CODE QUALIFIER	M	an..3	Codes: MR Message recipient MS Document/message issuer/sender
C082	PARTY IDENTIFICATION DETAILS	R		
> 3039	Party identifier	M	an..35	Party identification
1131	Code list identification code	X	an..17	
> 3055	Code list responsible agency code	R	an..3	Codes: 9 EAN (International Article Numbering association) ??? ETSO

C058	NAME AND ADDRESS	X		
3124	Name and address description	X	an..35	
3124	Name and address description	X	an..35	
3124	Name and address description	X	an..35	
3124	Name and address description	X	an..35	
3124	Name and address description	X	an..35	
C080	PARTY NAME	X		
3036	Party name	X	an..35	
3036	Party name	X	an..35	
3036	Party name	X	an..35	
3036	Party name	X	an..35	
3036	Party name	X	an..35	
3045	Party name format code	X	an..3	
C059	STREET	X		
3042	Street and number or post office box identifier	X	an..35	
3042	Street and number or post office box identifier	X	an..35	
3042	Street and number or post office box identifier	X	an..35	
3042	Street and number or post office box identifier	X	an..35	
3164	CITY NAME	X	an..35	
C819	COUNTRY SUB-ENTITY DETAILS	X		
3229	Country sub-entity name code	X	an..9	
1131	Code list identification code	X	an..17	
3055	Code list responsible agency code	X	an..3	
3228	Country sub-entity name	X	an..70	
3251	POSTAL IDENTIFICATION CODE	X	an..17	
3207	COUNTRY NAME CODE	X	an..3	

**MESSAGE: UTILMD****SG 4**

Function: A group of segments providing details and characteristics of an object, such as a metering point.

Classification: Required (R99999).

Comments:

Segments: IDE, LOC, DTM, STS, TAX, PTY, FTX, AGR, INP, SG5, SG6, SG7, SG10, SG11

IDE Identity

Function: A segment starting a new set of master data for an object, and identifying the type of object, such as a metering point.

Classification: Mandatory (M1).

Comments:

- Unique id from the sender of the message, used to link the response to the original transaction.

Example: IDE+24+MD200105832134'

Transaction id.

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
7495	OBJECT TYPE CODE QUALIFIER	M	an..3	Codes: 24 Transaction
C206	IDENTIFICATION NUMBER	R		
7402	Object identifier	M	an..35	Transaction id.
7405	Object identification code qualifier	X	an..3	
4405	Status description code	X	an..3	
C082	PARTY IDENTIFICATION DETAILS	X		
3039	Party identifier	X	an..35	
1131	Code list identification code	X	an..17	
3055	Code list responsible agency code	X	an..3	
4405	STATUS DESCRIPTION CODE	X	an..3	
1222	CONFIGURATION LEVEL NUMBER	X	n..2	
C778	POSITION IDENTIFICATION	X		
7164	Hierarchical structure level identifier	X	an..35	
1050	Sequence position identifier	X	an..10	
C240	PRODUCT CHARACTERISTIC	X		
7037	Characteristic description code	X	an..17	
1131	Code list identification code	X	an..17	
3055	Code list responsible agency code	X	an..3	
7036	Characteristic description	X	an..35	

LOC Place/location identification

Function: A segment to identify locations connected to the object, such as a Metering grid area or a connecting point to the central grid.

Classification: Required (R9).

Comments: ✓ Metering grid area is only used in Sweden and the Netherlands.
 ✓ Aggregated metering points only used in Germany.

Example: LOC+172+871234567890123456::9'

Metering point id,
 Metering grid area id

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
3227	LOCATION FUNCTION CODE QUALIFIER	M	an..3	Codes: Reporting location (Metering point id)
C517	ITEM NUMBER IDENTIFICATION	R		
3225	Location name code	R	an..35	Location id
1131	Code list qualifier	X	an..17	
3055	Code list responsible agency, coded	R	an..3	Codes: 9 EAN (International Article Numbering association) 89 Assigned by distributor
3224	Location name	X	an..256	
C519	RELATED LOCATION ONE IDENTIFICATION	X		
3223	First related location name code	X	an..25	
1131	Code list qualifier	X	an..17	
3055	Code list responsible agency, coded	X	an..3	
3222	First related location name	X	an..70	
C553	RELATED LOCATION TWO IDENTIFICATION	X		
3233	Second related location name code	X	an..25	
1131	Code list qualifier	X	an..17	
3055	Code list responsible agency, coded	X	an..3	
3232	Second related location name	X	an..70	
5479	RELATION CODE	X	an..3	

DTM Date/time/period

Function: A segment to specify dates associated with the object.

Classification: Optional (O9).

- Comments:
- Contract start/stop date is the dates when delivery starts or stops.
 - Qualifier 109 in 2379 is only used together with qualifier 752 in data element C507 2005.
 - Next scheduled meter reading date is only used in Germany.
 - ***The current version of this message can contain 9 repetitions of the DTM segment. There is sent an request to EDIFACT for increasing the number of repetitions to 99, to be able to send several “752, Meter reading date, next scheduled”.***
 - 109: Month's number within a specific year: M = Month

Example: DTM+92:200105080000:203'

Contract start date
 Contract end date
 Validity start date
 Next scheduled meter reading date

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
C507 2005	DATE/TIME/PERIOD Date or time or period function code qualifier	M M	an..3	Codes: 92 Contract start date 93 Contract stop date 157 Validity start date 752 Meter reading date, next scheduled
2380	Date or time or period value	R	an..35	Date
2379	Date or time or period format code	R	an..3	Codes: 203 CCYYMMDDHHmm (92, 93, 157) 106 MMDD (752)

STS Status

Function: A segment giving a status for the object, such as active or closed.

Classification: Optional (O2).

Comments:

- Reason for transaction (code 7) is required for all messages except for BGM/1001/E10 and E07 in the Netherlands.
- E06 from the Grid operator is used to change supplier (BGM/1001/414) without having received a change message (BGM/1001/392).
- The code “260, Ediel Nordic forum” in DE 3055 shall be used together with “E-codes”.
- C556 shall always be used together with “7, transaction”
- General rules for E01: C555 shall always be used. If rejected also C556 shall be used.
- If code “42, Approval pending” is used a new message with approved or rejected will be sent later.

Example: STS+7++E03::260’

Status for answer

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
C601 9015	STATUS CATEGORY Status category code	R M	an..3	Codes: 7 Transaction E01 Answer
1131 3055	Code list qualifier Code list responsible agency, coded	X D	an..17 an..3	260 Ediel Nordic forum
C555 4405	STATUS Status description code	D R	an..3	Codes: 39 Approved 41 Rejected
1131 3055	Code list qualifier Code list responsible agency, coded	X X	an..17 an..3	
4404	Status description	X	an..35	

Reason for transaction Reason for answer	>	C556 9013	STATUS REASON Status reason description code	D M	an..3	Codes: <i>Transaction:</i> E01 Move E02 New installation E03 Change of supplier E05 Cancellation of transaction E06 Unrequested Change of supplier (to default supplier or supplier of last resort). E20 End of supply E21 Change of customer E32 Update of master data, metering point E40 Switch on drop (according to Belgian and Danish market rules) <i>Answer:</i> E10 Installation address or metering point not identifiable (Rejection) E14 Other reason E16 Unauthorised supplier (Rejection) E17 Requested switch date not within time limits (Rejection) E18 Unauthorised Balance responsible (Rejection) E22 Metering point blocked for switching (Rejection)
		1131	Code list qualifier	X	an..17	
		3055	Code list responsible agency, coded	R	an..3	
		9012	Status reason description	X	an..256	
		C556 9013	STATUS REASON Status reason description code	X X	an..3	
		1131	Code list qualifier	X	an..17	
		3055	Code list responsible agency, coded	X	an..3	
		9012	Status reason description	X	an..256	
		C556 9013	STATUS REASON Status reason description code	X X	an..3	
		1131	Code list qualifier	X	an..17	
		3055	Code list responsible agency, coded	X	an..3	
		9012	Status reason description	X	an..256	

	C556	STATUS REASON	X		
	9013	Status reason description code	X	an..3	
	1131	Code list qualifier	X	an..17	
	3055	Code list responsible agency, coded	X	an..3	
	9012	Status reason description	X	an..256	
	C556	STATUS REASON	X		
	9013	Status reason description code	X	an..3	
	1131	Code list qualifier	X	an..17	
	3055	Code list responsible agency, coded	X	an..3	
	9012	Status reason description	X	an..256	



MESSAGE: UTILMD

SG 5

Function: A group of segments for specifying any references and associated dates valid for the object.

Classification: Optional (O99).

Comments: Recommended used for “Reference to transaction id” (TN) in answer messages.

Segments: RFF

RFF Reference

Function: A segment identifying any references related to the object, such as a transaction reference number or a reference to a time series.

Classification: Mandatory (M1).

Comments:

- The code TN is recommended used in all response messages.
- The TN (Transaction reference number) is used to reference the Transaction id from the IDE segment in a corresponding message.
- Use either MG or SE for the meter number.

Example: RFF+TN:ABC001582’

Reference to transaction id
 Meter id
 Contract number

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
C506	REFERENCE	M		
1153	Reference code qualifier	M	an..3	Codes: TN Transaction reference number
1154	Reference identifier	R	an..70	Reference no.
1156	Document line identifier	X	an..6	
4000	Reference version identifier	X	an..35	
1060	Revision identifier	X	an..6	



MESSAGE: UTILMD

SG 6

Function: A group of segments providing characteristics and characteristic details connected to the object.
Classification: Optional (O7).
Comments:
Segments: CCI, CAV

CCI Characteristic/class id
Function: A segment to identify characteristic and/or the characteristic name and characteristic relevance for the object, such as method for balance settlement or measurement method, number of digits of a meter etc.
Classification: Mandatory (M1).
Comments:
Example: CCI+++E02::260'

Type of characteristic

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
7059	CLASS TYPE CODE	X	an..3	
C502	MEASUREMENT DETAILS	X		
6313	Measured attribute code	X	an..3	
6321	Measurement significance code	X	an..3	
6155	Non-discrete measurement name code	X	an..17	
6154	Non-discrete measurement name	X	an..70	
C240	CHARACTERISTIC DESCRIPTION	R		
7037	Characteristic description code	M	an..17	Codes: E02 Settlement method
1131	Code list identification code	X	an..17	
3055	Code list responsible agency code	R	an..3	Codes: 260 Ediel Nordic forum
7036	Characteristic description	X	an..35	
7036	Characteristic description	X	an..35	
4051	CHARACTERISTIC RELEVANCE, CODED	X	an..3	

CAV Characteristic value
Function: A segment to specify the value of the characteristic previously defined in either coded form or in free format.
Classification: Required (R1).
Comments:

- 1131 only used for Standard Load Profile
- *Italic text refers to codes in the previous CCI segment.*

Example: CAV+E01::260'

Standard Load Profile
 Settlement method
 Metering method
 Metering point voltage level
 Meter voltage level

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
C889	CHARACTERISTIC VALUE	M		
7111	Characteristic value description code	R	an..3	Codes: <i>Settlement method</i> E01 Profiled E02 Non-profiled E15 Non-profiled, netted
1131	Code list identification code	D	an..17	
3055	Code list responsible agency code	R	an..3	Codes: 260 Ediel Nordic forum
7110	Characteristic value description	X	an..35	
7110	Characteristic value description	X	an..35	



MESSAGE: UTILMD

SG 7

Function: A group of segments to specify quantities, characteristics and references of lower-level objects related to the current object, such as meters and/or registers of a meter.

Classification: Optional (O99).

Comments:

Segments: SEQ, RFF, PIA, SG8, SG9

SEQ Sequence details

Function: A segment to provide a sequence number of the lower-level objects, such as the register number within a meter.

Classification: Mandatory (M1).

Comments:

- Normally the register number is a sequence number within the meter, defining the register. If only one register in the meter use “1”.

Example: SEQ++1’

Sequence number

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
1229	ACTION REQUEST/NOTIFICATION DESCRIPTION CODE	X	an..3	
C286	SEQUENCE INFORMATION	R		
1050	Sequence position identifier	M	an..10	Sequence number for register in the meter
1159	Sequence identifier source code	X	an..3	
1131	Code list identification code	X	an..17	
3055	Code list responsible agency code	X	an..3	



MESSAGE: UTILMD

SG 8

Function: A group of segments providing quantities connected to the lower-level object.
Classification: Optional (O4).
Comments:
Segments: QTY

QTY Quantity
Function: A segment identifying the quantity details, such as estimated annual consumption or production.
Classification: Mandatory (M1).
Comments:

- Qualifier 220 is only used in the Netherlands and only in messages from the balance supplier to the grid operator.
- Qualifier 221 and 456 are only used in Germany

Example: QTY+31:90:KWH'

Estimated annual volume
 Meter reading
 Maximum power
 Net reserve power
 Quantity

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
C186	QUANTITY DETAILS	M		
6063	Quantity type code qualifier	M	an..3	Codes: 31 Estimated annual volume
6060	Quantity	M	an..35	Quantity
6411	Measurement unit code	R	an..3	Codes: KWH Kilowatt-hour



MESSAGE: UTILMD

SG 11

Function: A group of segments identifying parties related to the object or service, with associated information, such as end user, installation, invoicee, etc.

Classification: Optional (O7).

Comments:

Segments: NAD, RFF, SG 12

NAD Name and address

Function: A segment for specifying the identification and/or the name and address of the party, in coded or clear form, and the functions relevant to the object or service. It is recommended that, if possible, only the coded form of the party identification should be specified.

Classification: Mandatory (M1).

Comments:

- Party id is required for all parties except UD and IT, which might be identified with a name and an address.
- If the address is used it is advised to use the structure: Street name, House number, Entrance and PO Box number.

Example: NAD+IT+8712345678901::9'

Customer Metering point address Invoicee Balance responsible Metered data aggregator Sub-balance responsible Balance supplier

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
3035	PARTY FUNCTION CODE QUALIFIER	M	an..3	Codes: IT Installation on site (Metering point address) DDK Balance responsible party DDQ Balance power supplier UD Ultimate costumer (consumer)

	C082	PARTY IDENTIFICATION DETAILS	D		
	3039	Party identifier	M	an..35	Party identification
	1131	Code list identification code	X	an..17	
	3055	Code list responsible agency code	R	an..3	Codes: 9 EAN (International Article Numbering association) ??? ETSO
Party name	C058	NAME AND ADDRESS	X		
	3124	Name and address description	X	an..35	
	3124	Name and address description	X	an..35	
	3124	Name and address description	X	an..35	
	3124	Name and address description	X	an..35	
	3124	Name and address description	X	an..35	
Address	C080	PARTY NAME	D		
	3036	Party name	M	an..35	Party name
	3036	Party name	O	an..35	Party name
	3036	Party name	O	an..35	Party name
	3036	Party name	X	an..35	
	3036	Party name	X	an..35	
	3045	Party name format code	X	an..3	
City name	C059	STREET	D		
	3042	Street and number or post office box identifier	M	an..35	Address
	3042	Street and number or post office box identifier	O	an..35	Address
	3042	Street and number or post office box identifier	O	an..35	Address
	3042	Street and number or post office box identifier	O	an..35	Address
Postcode	3164	CITY NAME	D	an..35	City name
	C819	COUNTRY SUB-ENTITY DETAILS	X		
	3229	Country sub-entity name code	X	an..9	
	1131	Code list identification code	X	an..17	
	3055	Code list responsible agency code	X	an..3	
	3228	Country sub-entity name	X	an..70	
Country	3251	POSTAL IDENTIFICATION CODE	D	an..17	Postcode
	3207	COUNTRY NAME CODE	D	an..3	Codes: ISO 3166 2-Alpha Code, e.g.: DK Denmark

**MESSAGE: UTILMD****SG 0****Function:** Summary section**Classification:** Mandatory (M1).**Comments:****Segments:** CNT, UNT**UNT** Message trailer**Function:** A service segment ending a message, giving the total number of segments in the message (including the UNH & UNT) and the control reference number of the message.**Classification:** Mandatory (M1).**Comments:****Example:** UNT+11+1'

Ref.	Name	Cl.	Form.	Description
0074	NUMBER OF SEGMENTS IN THE MESSAGE	M	n..6	Number of segments in the message, including UNH and UNT.
0062	MESSAGE REFERENCE NUMBER	M	an..14	Control reference number. Equal to 0062 in UNH

9. ETSO role model

Omstående er vist den rollemodel, som hele dataudvekslingen bygger på. Den er udarbejdet af ETSO Task Force 14 og Ediel Nordic Forum i fællesskab. Snart ventes også andre at indgå i samarbejdet.

Specielt når flere uafhængige organisationer udfører et standardiseringsarbejde inden for elektronisk dataudveksling er det vigtigt at have det samme grundlag i form af roller og objekter med tilhørende definitioner.

Det er version 1, release 0 fra den 17. juni 2002 af modellen, der er vist.

9.1 Role definitions

Role	Description
Balance responsible party	A company that has a balance responsible contract (providing financial security and identifying balance responsibility) with the Imbalance settlement responsible of the balance area.
Balance supplier	A party that markets the difference between actual metered consumption and energy bought from firm energy suppliers to the party connected to the grid. In addition he markets any difference with the firm energy commitment and the metered production. There is only one balance supplier for each metering point.
Combined power exchange	Exchanges, which have the responsibility for allocating capacity, combined with energy trading. Allocates energy between balance areas. (example Nord Pool) This is a type of balance responsible party.
Consumer	A party that consumes electricity This is a type of party connected to the grid
Consumption responsible party	A party who can be brought to rights, legally and financially, for any imbalance between energy bought and consumed for all associated metering points. This is a type of balance responsible party.
Grid Operator	A party that operates one or more grids. This role is sometimes called Distribution system operator.
Imbalance settlement responsible	A party that is responsible for settlement of the difference between planned and realised quantities of energy products for the balance responsible parties in a balance area.
Meter operator	A party responsible for installing, maintaining, testing, certifying and decommissioning physical meters.
Metered data aggregator	A party responsible for establishment and qualification of metered data from the Metered data collectors. The data is aggregated according to market rules.
Metered data collector	A party responsible for meter reading and quality control of the reading.
Metering point administrator	A party responsible for knowing the parties linked to the metering points in a grid area and its technical specification. He is responsible for creating and terminating metering points. The metering point administrator is responsible for the grid usage agreement with the party connected to the grid.
Party connected to grid	A party that contracts for the right to consume or produce electricity at a metering point.
Producer	A party that produces electricity This is a type of party connected to the grid

Role	Description
Production responsible party	A party who can be brought to rights, legally and financially, for any imbalance between energy sold and produced for all associated metering points. This is a type of balance responsible party.
Profile maintenance party	A party responsible for the calculation, publication and/or distribution of category profiles in compliance with market rules.
System operator	A party that is responsible for a stable power system (including the physical balance) in a main grid (highest grid level), in a geographical area. The SO will also determine and be responsible for cross border capacity and exchanges.
Trade responsible party	A party that is selling and buying energy on a firm basis (a fixed volume per market time period). They should have a zero balance position before settlement. A power exchange without any privileged responsibilities acts as a trade responsible party This is a type of balance responsible party.
Transmission capacity allocator	Manages the allocation of transmission capacity for an allocated capacity area.

9.2 Domain Definitions

Domain	Description
Allocated capacity area	A market area where the transmission capacity between the balance areas is given to the balance responsible parties according to rules carried out by a transmission capacity allocator. Trade between balance areas is carried out on a bilateral or unilateral basis. This is a type of market area.
Balance area	A geographical area consisting of one or more grid areas with common market rules for which the settlement responsible carries out a balance settlement and which has the same price for imbalance. It is used to isolate bottlenecks between different grids.
Capacity market area	A market area where the transmission capacity between the balance areas is given to the balance responsible parties in a price based process separated from trading carried out by a transmission capacity allocator. Trade between balance areas is carried out on a bilateral unilateral basis. For example the auctioning system between TenneT and RWE Net. This is a type of market area.
Common capacity area	A market area where the available transmission capacity between the balance areas is given to the balance responsible parties based on

Domain	Description
	their bidding to the combined power exchange. Trade between balance areas is carried out through the combined power exchange. This is a type of market area.
Consumption metering point	A location where consumption is metered. This may correspond to one physical point or the combination of several points together. This is a type of local metering point.
Exchange metering point	Metering point measuring energy exchanges with another Metering grid area. This is a type of metering point.
Local market area	A market area where there is no transmission capacity restrictions between the balance areas. Trade between balance areas is carried out on a bilateral or unilateral basis. An example of this sort of area is the current (2001) German market. This is a type of market area.
Local metering point	A metering point within a net area. This is a type of metering point.
Market area	An area made up of one or more balance areas interconnected through AC or DC links. Trade is allowed between different balance areas with common market rules for trading across the interconnection.
Metering grid area	A Metering grid area is a physical area where consumption, production and exchange can be metered. It is delimited by the placement of meters for period measurement for input to, and withdrawal from the area. It can be used to establish the sum of consumption and production with no period measurement and network losses. There is only one Metering point administrator per Metering grid area.
Metering point	A point where energy products are measured. It is the smallest entity for which there is a balance responsibility and where a supplier change can take place. It may be a physical or a logical point.
National area	A area covered by a single set of national electricity arrangements established at government level This is not necessarily the same as the geographical boundaries of a nation
Production metering point	A location where production is metered. This may correspond to one physical point or the combination of several points together. This is a type of local metering point.

Denne side er blank.

Dokument slut