

# FORRETNINGSPROCESSER FOR EDI-KOMMUNIKATION PÅ GASMARKEDET

Bestemmelser om EDI-kommunikation mellem:  
- Distributionsselskab og Gasleverandør  
- Distributionsselskab og Transmissionselskab  
i forbindelse med Leverandørskift, Flytning og  
Forbrugsopgørelser

Version: 5  
Release: 2  
Dato: December, 20 2022

## Indholdsfortegnelse

1.	Indledning.....	14
1.1.	Introduktion .....	14
1.2.	Princip for dokumentation .....	14
1.3.	Grundlag for specifikation .....	15
1.4.	Anden Kommunikation .....	15
1.5.	Definitioner .....	16
1.6.	Anvendelse af fortegn og decimaler i meddelelserne.....	19
1.7.	Håndtering af forretningstransaktioner .....	19
1.8.	Dage og timeværdier .....	19
1.9.	Tidsfrister for kvitteringer .....	19
1.10.	Anvendte koder i EDI-meddelelser .....	20
2.	Forretningsprocesser .....	24
2.1.	BS-201: Leverandørskift .....	25
2.1.1.	Generelt om Leverandørskift .....	26
2.1.2.	Starttilstand for Leverandørskift .....	26
2.1.3.	Forløb for Leverandørskift.....	26
2.1.4.	Håndtering af fejlagtige Leverandørskift.....	28
2.1.5.	Tidsfrister for Leverandørskift.....	29
2.1.6.	Dataindhold for Leverandørskift .....	29
2.1.7.	Identifikation af proces og transaktioner .....	32
2.2.	BS-202: Leveranceophør .....	33
2.2.1.	Generelt om Leveranceophør .....	34
2.2.2.	Starttilstand for Leveranceophør .....	34
2.2.3.	Forløb for Leveranceophør.....	34
2.2.4.	Tidsfrister for Leveranceophør.....	36
2.2.5.	Dataindhold for Leveranceophør .....	37
2.2.6.	Identifikation af proces og transaktioner .....	39
2.3.	BS-203: Fremsendelse af stamdata .....	40
2.3.1.	Generelt om fremsendelse af stamdata .....	40
2.3.2.	Starttilstand for fremsendelse af stamdata .....	41
2.3.3.	Forløb for fremsendelse af stamdata .....	41
2.3.4.	Tidsfrister for fremsendelse af stamdata .....	41
2.3.5.	Dataindhold for fremsendelse af stamdata .....	41
2.3.6.	Generelt om fremsendelse af stamdata .....	42
2.4.	BS-205: Forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted .....	43
2.4.1.	Generelt om forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted.....	43
2.4.2.	Starttilstand for forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted.....	43

2.4.3.	Forløb for forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted .....	43
2.4.4.	Korrektion af måleværdier .....	44
2.4.5.	Håndtering af fejl over for Gasleverandøren .....	44
2.4.6.	Tidsfrister for forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted .....	44
2.4.7.	Dataindhold for oplysning om forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted	45
2.4.8.	Identifikation af proces og transaktioner .....	45
2.5.	BS-206: Forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted .....	46
2.5.1.	Generelt om forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted .....	46
2.5.2.	Starttilstand for forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted .....	46
2.5.3.	Forløb for forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted .....	47
2.5.4.	Korrektion af måleværdier .....	47
2.5.5.	Tidsfrister for oplysning om forbrug for Timeaflest Målersted .....	47
2.5.6.	Dataindhold for forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted .....	47
2.5.7.	Identifikation af proces og transaktioner .....	48
2.6.	BS-207: Nedlæggelse af Målersted .....	49
2.6.1.	Generelt om nedlæggelse af Målersted .....	50
2.6.2.	Starttilstand for nedlæggelse af Målersted .....	50
2.6.3.	Forløb for nedlæggelse af Målersted .....	50
2.6.4.	Tidsfrister for nedlæggelse af Målersted .....	51
2.6.5.	Dataindhold for nedlæggelse af Målersted .....	51
2.6.6.	Identifikation af proces og transaktioner .....	52
2.7.	BS-209: Tilflytning .....	53
2.7.1.	Generelt om tilflytning .....	54
2.7.2.	Starttilstand for tilflytning .....	54
2.7.3.	Forløb for tilflytning .....	54
2.7.4.	Tidsfrister for tilflytning .....	57
2.7.5.	Dataindhold for tilflytning .....	58
2.7.6.	Identifikation af proces og transaktioner .....	60
2.8.	BS-210: Afbrydelse af Målersted .....	61
2.8.1.	Generelt om afbrydelse af et Målersted .....	62
2.8.2.	Starttilstand for afbrydelse af et Målersted .....	62
2.8.3.	Forløb for afbrydelse af et Målersted .....	62
2.8.4.	Tidsfrister for afbrydelse af et Målersted .....	63
2.8.5.	Dataindhold for afbrydelse af et Målersted .....	63
2.8.6.	Identifikation af proces og transaktioner .....	64
2.9.	BS-212: Skift af aflæsningsform .....	65
2.9.1.	Generelt om skift af aflæsningsform .....	66
2.9.2.	Starttilstand for skift af aflæsningsform .....	66
2.9.3.	Forløb for skift af aflæsningsform .....	66

2.9.4.	Tidsfrister for skift af aflæsningsform .....	67
2.9.5.	Dataindhold for skift af aflæsningsform.....	67
2.9.6.	Identifikation af proces og transaktioner .....	68
2.10.	BS-213: Fremsendelse af andelstal .....	69
2.10.1.	Generelt om fremsendelse af andelstal .....	69
2.10.2.	Starttilstand for fremsendelse af andelstal .....	69
2.10.3.	Forløb for fremsendelse af andelstal .....	69
2.10.4.	Tidsfrister for fremsendelse af andelstal.....	69
2.10.5.	Dataindhold for fremsendelse af andelstal .....	70
2.10.6.	Identifikation af proces og transaktioner .....	70
2.11.	BS-214: Fremsendelse af brændværdier .....	71
2.11.1.	Generelt om fremsendelse af brændværdier .....	71
2.11.2.	Starttilstand for fremsendelse af brændværdier .....	72
2.11.3.	Forløb for fremsendelse af brændværdier .....	72
2.11.4.	Korrektion af fremsendte brændværdier.....	72
2.11.5.	Tidsfrister for fremsendelse af brændværdier .....	73
2.11.6.	Dataindhold for fremsendelse af brændværdier .....	73
2.11.7.	Identifikation af proces og transaktioner .....	73
2.12.	BS-215: Data i løbet af døgnet .....	74
2.12.1.	Generelt om data i løbet af døgnet.....	74
2.12.2.	Starttilstand for data i løbet af døgnet.....	74
2.12.3.	Forløb for data i løbet af døgnet .....	74
2.12.4.	Tidsfrister for data i løbet af døgnet .....	75
2.12.5.	Dataindhold for data i løbet af døgnet.....	75
2.12.6.	Identifikation af proces og transaktioner .....	77
2.13.	BS-216: Aggregeret gasforbrug og tilførsel .....	78
2.13.1.	Generelt om aggregeret gasforbrug og tilførsel.....	79
2.13.2.	Starttilstand for aggregeret gasforbrug og tilførsel .....	79
2.13.3.	Forløb for aggregeret gasforbrug og tilførsel.....	79
2.13.4.	Udligning af gasflow .....	82
2.13.5.	Information om tilført Bionaturgas.....	82
2.13.6.	Tidsfrister for aggregeret gasforbrug .....	83
2.13.7.	Dataindhold for aggregeret gasforbrug og tilførsel .....	85
2.13.8.	Identifikation af proces og transaktioner .....	88
2.14.	BS-217: Saldoopgørelse.....	89
2.14.1.	Generelt om saldoopgørelse .....	89
2.14.2.	Starttilstand for Saldoopgørelse.....	89
2.14.3.	Forløb for Saldoopgørelse .....	89
2.14.4.	Tidsfrister for Saldoopgørelse .....	90

2.14.5.	Dataindhold for Saldoopgørelse.....	90
2.14.6.	Identifikation af proces og transaktioner.....	91
2.15.	BS-218: Fraflytning.....	92
2.15.1.	Generelt om fraflytning.....	93
2.15.2.	Starttilstand for fraflytning.....	93
2.15.3.	Forløb for fraflytning.....	93
2.15.4.	Tidsfrister for fraflytning.....	95
2.15.5.	Dataindhold for fraflytning.....	96
2.15.6.	Identifikation af proces og transaktioner.....	98
2.16.	BS-219: Ændring af Skæringsdato.....	99
2.17.	BS-220: Fejlagtigt leverandørskift.....	100
2.17.1.	Generelt om fejlagtigt leverandørskift.....	101
2.17.2.	Starttilstand for fejlagtigt leverandørskift.....	101
2.17.3.	Forløb for fejlagtigt leverandørskift.....	101
2.17.4.	Tidsfrister for fejlagtigt leverandørskift.....	103
2.17.5.	Dataindhold for fejlagtigt leverandørskift.....	103
2.17.6.	Identifikation af proces og transaktioner.....	105
2.18.	BS-221: Fejlagtig tilflytning.....	106
2.18.1.	Generelt om fejlagtig tilflytning.....	107
2.18.2.	Starttilstand for fejlagtig tilflytning.....	107
2.18.3.	Forløb for fejlagtig tilflytning.....	107
2.18.4.	Tidsfrister for fejlagtig tilflytning.....	109
2.18.5.	Dataindhold for fejlagtig tilflytning.....	109
2.18.6.	Identifikation af proces og transaktioner.....	111
2.19.	BS-222: Forslag til stamdata.....	112
2.19.1.	Generelt om forslag til stamdata.....	112
2.19.2.	Starttilstand for forslag til stamdata.....	112
2.19.3.	Forløb for forslag til stamdata.....	112
2.19.4.	Tidsfrister for forslag til stamdata.....	113
2.19.5.	Dataindhold for forslag til stamdata.....	114
2.19.6.	Identifikation af proces og transaktioner.....	114
2.20.	BS-223: Genåbning af målersted.....	115
2.20.1.	Generelt om genåbning af målersted.....	116
2.20.2.	Starttilstand for genåbning af målersted.....	116
2.20.3.	Forløb for genåbning af målersted.....	116
2.20.4.	Tidsfrister for genåbning af målersted.....	117
2.20.5.	Dataindhold for genåbning af målersted.....	117
2.20.6.	Identifikation af proces og transaktioner.....	117
2.21.	BS-224: Tællerstand fra Gasleverandør.....	118

2.21.1.	Generelt om tællerstand fra gasleverandør.....	118
2.21.2.	Starttilstand for tællerstand fra gasleverandør.....	118
2.21.3.	Forløb for tællerstand fra gasleverandør .....	118
2.21.4.	Tidsfrister for tællerstand fra gasleverandør .....	119
2.21.5.	Dataindhold for tællerstand fra gasleverandør.....	120
2.21.6.	Identifikation af proces og transaktioner .....	120
3.	Fejlhåndtering .....	121
4.	Nødprocedurer .....	122
4.1.	Formular til Leverandørskift eller Leveranceophør.....	124
4.2.	Vejledning.....	125
5.	Godkendelse af EDI-systemer .....	125



## Ændringslog

Ændringsloggen indeholder de ændringer, der er foretaget i forhold til senest udgivne version/release. Som udgangspunkt vil en **versionsændring** indeholde signifikante ændringer til struktur eller syntaks, hvor en ny **release** vil indeholde mindre ændringer.

20. december 2022

Version 5.2		
Afsnit	Proces	Ændring
2.7.3	BS-209	<ul style="list-style-type: none"> <li>Z18 fjernet som mulig afvisningsårsag på tilflytning og sekundær tilflytning</li> </ul>

4. august 2022

Version 5.1		
Afsnit	Proces	Ændring
2.2.4	BS-202	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tilføjelse af tidsfrist for annullering fra Evida pga. krydsende proces som manglede i tabellen.</li> </ul>
2.3.2	BS-203	<ul style="list-style-type: none"> <li>Z06 fjernet som mulig årsagskode i BS-203.</li> </ul>
2.19.5	BS-222	<ul style="list-style-type: none"> <li>Fjernede forventet årsforbrug, tilslutningsstatus og aflæsningsform som ved en fejl stod angivet som en del af data</li> </ul>

1. juni 2022

Version 5		
Afsnit	Proces	Ændring
Alle		Ændringer til processer i forbindelse med opdatering af gas-regler. <ul style="list-style-type: none"> <li>Definitioner opdateret i hele dokumentet</li> <li>Layout ændringer i hele dokumentet</li> <li>Procestegninger gentegnet jævnfør nye begreber</li> </ul>
1.2		<ul style="list-style-type: none"> <li>Liste af dokumenter opdateret</li> </ul>
1.5		<ul style="list-style-type: none"> <li>Definition af målepunkt for pristillæg ændret</li> </ul>
1.10		<ul style="list-style-type: none"> <li>Ny transaktionskode for forslag til stamdata tilføjet</li> <li>Ny transaktionskode for tællerstand fra Gasleverandør tilføjet</li> <li>Nye årsagskoder for afvisninger tilføjet</li> <li>Ny årsagskode til fejlagtigt leverandørskift tilføjet</li> <li>Ny årsagskode til forslag til stamdata tilføjet</li> <li>Ny årsagskode til sekundær tilflytning tilføjet</li> <li>Ny årsagskode til tællerstand fra gasleverandør tilføjet</li> <li>Eksisterende, men manglede, produktkode for temperatur på specielle måleværdier tilføjet.</li> <li>Årsagskode til flytning til forsyningspligt fjernet</li> </ul>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Årsagskode til ændring af skæringsdato fjernet</li> <li>• Årsagskode til afbrydelse fra Gasleverandør fjernet</li> </ul>
2.1	BS-201	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Forsyningspligt fjernet fra proces</li> <li>• Årsagskoder for afvisning opdateret</li> <li>• Information om krydsende processer tilføjet</li> <li>• Fejlagtigt leverandørskift afsnit henviser til ny proces</li> <li>• Håndtering af nye målersteder flyttet til BS-209</li> <li>• Tidsfrister ændret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.2	BS-202	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Forsyningspligt fjernet fra proces</li> <li>• Automatisk afbrydelse tilføjet</li> <li>• Mulighed for annullering tilføjet</li> <li>• Årsagskode for afvisning opdateret</li> <li>• Information om krydsende processer tilføjet</li> <li>• Tidsfrister ændret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.3	BS-203	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Præcisering af tegning</li> <li>• Gasdata benævnelse tilføjet</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.4	BS-205	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Uddybning af korrektioner</li> <li>• Tidsfrister ændret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.5	BS-206	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Tidsfrister ændret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.6	BS-207	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Præcisering af ordlyd for udsendelse til fremtidige gasleverandører</li> <li>• Tidsfrister ændret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.7	BS-209	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Tegning opdateret</li> <li>• Sekundær tilflytning tilføjet</li> <li>• Nye afvisningsårsager tilføjet</li> <li>• Mulighed for annullering tilføjet</li> <li>• Information om krydsende processer tilføjet</li> <li>• Håndtering af nye målersteder tilføjet proces</li> <li>• Mulighed for eftersendelse af tællerstand tilføjet</li> <li>• Tidsfrister opdateret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.8	BS-210	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Proces splittet i tre, omhandler nu kun afbrydelser fra Evida</li> <li>• Genåbning flyttet til BS-223</li> <li>• Afbrydelser fra Gasleverandør flyttet til BS-202</li> <li>• Præcisering af ordlyd for udsendelse til fremtidige gasleverandører</li> <li>• Tidsfrister ændret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.9	BS-212	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Tegning præciseret</li> <li>• Tidsfrister ændret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.10	BS-213	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.11	BS-214	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.12	BS-215	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
2.13	BS-216	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Mulighed for flere distributionsselskaber fjernet</li> <li>• Rækkefølge i tegning ændret til at matche teksten</li> </ul>



		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
<b>2.14</b>	BS-217	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
<b>2.15</b>	BS-218	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Tegning opdateret</li> <li>• Nye afvisningsårsager tilføjet</li> <li>• Forsyningspligt fjernet</li> <li>• Mulighed for annullering tilføjet</li> <li>• Information om krydsende processer tilføjet</li> <li>• Mulighed for eftersendelse af tællerstand tilføjet</li> <li>• Tidsfrister opdateret</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
<b>2.17</b>	BS-220	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ny proces for fejlagtigt leverandørskift tilføjet</li> </ul>
<b>2.18</b>	BS-221	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ny proces for fejlagtig tilflytning tilføjet</li> </ul>
<b>2.19</b>	BS-222	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ny proces for forslag til stamdata tilføjet</li> </ul>
<b>2.20</b>	BS-223	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ny proces for genåbning af målersted tilføjet</li> </ul>
<b>4</b>		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Tilføjet information om nødprocedure for nye processer</li> </ul>
<b>5</b>		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Evida har nu ansvar for godkendelse</li> </ul>
<b>Appendix 1 1.1</b>	BS-301	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
<b>Appendix 1 1.2</b>	BS-302	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>
<b>Appendix 2 2</b>	BS-401	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Mulighed for flere distributionselskaber fjernet</li> <li>• Eksisterende produkt som manglede i listen tilføjet (temperatur)</li> <li>• Version på transaktion ændret</li> </ul>

5. maj 2017

Version 3.6		
Afsnit	Proces	Ændring
afsnit 1, 2.12 og 2.13	BS-215 BS2016	Tilføjelse af linepack fra Distributionsområderne i residualberetningen.

10. maj 2016

Version 3.5		
Afsnit	Proces	Ændring
Appendix 2.1	BS-401	BS-401 Udsendelse af specielle måleværdier fra Transmission til Distribution eller Distribution til Distribution på timeniveau.

6. februar 2015

Version 3.4		
Afsnit	Proces	Ændring
Alle afsnit		Sletning af gentagelse af versionsnummer og dato tilgældende dokument i skemaer i slutningen af hvert afsnit. Dokumentversion fremgår af sidefod.
2.4		Sletning af Control reading i procesdiagrammet for proces BS-205
2.12.4 og 2.12.5		Specificering af tidsfrister og indhold af data i løbet af døgnet i proces BS-215

1. december 2013

Version 3.3		
Afsnit	Proces	Ændring
2.13		Justering af overskrift og konsekvensrettelse i hele afsnittets underoverskrifter. Tilførsel er tilføjet for at indikere, at forretningsprocessen også omhandler BNG
2.13.3		Justering af punkt 4. som følge af inkonsistens mellem dataflow mellem ordlyden i Regler for BNG og dette dokument.

13. september 2013

Version 3.2		
Afsnit	Proces	Ændring
1.5		Tilføjelse af nye definitioner. Begrebsændring: BNG Målerpunkt er ændret til Bionaturgasportefølje. Derfor er BNG Målerpunkt fjernet fra definitionslisten.
1.8		Nyt afsnit tilføjet for at præcisere dage og timeværdier.
1.10		Ændringer/tilføjelser i produktkoder for målepunkterangående biogas og bionaturgas.
2.12	BS-215	Ny forretningsproces "BS-215: Data i løbet af døgnet" tilføjet.
2.13	BS-216	Processen er ændret jf. ændringerne til regler for Bionaturgas version 1.0.

<b>Appendix 1.1</b>	BS-301	Ny forretningsproces "BS-301: Mængder til opgørelse af Biogas (Mere end én Biogasproducent)" tilføjet.
<b>Appendix 1.2</b>	BS-302	Ny forretningsproces "Bionaturgasmængder til opgørelse af pristillæg og certifikater" tilføjet.

22. marts 2013

<b>Version 3.1</b>		
<b>Afsnit</b>	<b>Proces</b>	<b>Ændring</b>
<b>- (tidligere 2.7)</b>	BS-208	BS-208 (Tilflytning – meldt til Distributionsselskab) udgår, idet de nye principper for håndtering af forsyningspligt og flyttere foreskriver at det ikke længere er distributionsselskabet, der skal håndtere tilflytning.
<b>1.1</b>		Kravet om Forsyningspligtselskabets brug af EDI- kommunikation udgår, da det fremover forventes at EDI-kommunikation altid anvendes mellem kommercielle aktører i gasmarkedet. Desuden opdatering til RfGD version 3.
<b>1.5</b>		Tilføjelse af definition for Måler aflæsning. Definition for Skæringsdato justeret i forhold til RfGD version 3.
<b>1.8</b>		Ændring af anvendelsen for at modtage CONTRL.
<b>1.9</b>		Meddelelsesnavn 392 ændret til "Start af leverance". Ny transaktionsårsag Z08 (Skæringsdato ændret) tilføjet. Ny transaktionsårsag Z09 (Anmodning om lukning fra Forsyningspligtselskab) tilføjet. Ny transaktionsårsag Z10 (Nedlæggelse af Målersted) tilføjet.
<b>2.1</b>	BS-201	Processen er ændret til både at omfatte leverandørskift for eksisterende Målersteder og for idriftsættelse af nyt Målersted.
<b>2.1.1</b>	BS-201	Tekst tilføjet. To ekstra transaktioner tilføjet.
<b>2.1.3</b>	BS-201	Tekst tilpasset til også at omfatte idriftsættelse af nyt Målersted.
<b>2.1.4</b>	BS-201	Tidsfrist for start af leverance til Forsyningspligtselskabet tilføjet.
<b>2.1.5</b>	BS-201	Dataindhold for nye transaktioner tilføjet
<b>2.2</b>	BS-202	EDI-Kommunikation mellem Distributionsselskab og Forsyningspligtselskab er blevet tydeliggjort og diagrammet opdateret.
<b>2.2.1</b>	BS-202	Tekst tilføjet. To ekstra transaktioner tilføjet.
<b>2.2.2</b>	BS-202	Tekst omkring Gasleverandør som Forsyningspligtselskab tilføjet.
<b>2.2.3</b>	BS-202	Beskrivelse af forløbet omkring Gasleverandør som Forsyningspligtselskab tilføjet. Nyt pkt. 3 tilføjet Tekst om kommunikation mellem Distributionsselskab og Forsyningspligtselskab er blevet tydeliggjort med EDI-transaktioner.
<b>2.2.4</b>	BS-202	Tidsfrister for Gasleverandør som Forsyningspligtselskab tilføjet.
<b>2.2.5</b>	BS-202	Tekst angående "Hvis der anvendes EDI-kommunikation..." er fjernet. Kontaktadresse er flyttet fra "Anmeldelse af start af leverance" til "Fremsendelse af stamdata".

<b>2.2.6</b>	BS-202	DK-BT-004 tilføjet.
<b>2.6</b>	BS-207	BS-207 (Fraflytning – meldt til Distributionsselskab) ændret, idet de nye principper for håndtering af forsyningspligt og flyttere foreskriver at det ikke længere er distributionsselskabet, der skal håndtere fraflytning. BS-207 indeholder herefter proces for nedlæggelse af Målersted og erstattes delvist af en ny proces, BS-218 (Fraflytning – meldt til Gasleverandør). Sekvensdiagram og teksten i hele afsnittet vedrørende processen er ændret til kun at dække nedlæggelse af Målersted.
<b>2.7</b>	BS-209	Overskrift ændret til "BS-209: Tilflytning". Hermed udgår bemærkning om "meldt til Gasleverandøren".
		Indsat justeret sekvensdiagram.
<b>2.7.1</b>	BS-209	Punktopstilling justeret så det følger rækkefølgen i sekvensdiagrammet.
<b>2.7.2</b>	BS-209	Tekst ændret til ikke at skelne mellem Gasleverandør og Forsyningspligtsselskab. Tekst vedrørende tidspunkt for Skæringsdato slettet.
<b>2.7.3</b>	BS-209	Tilretning af nummerering, så det tilsvarende sekvensdiagrammet. Nyt pkt. 3 tilføjet. Pkt. 1. Måleflæsning tilføjet til oplysninger, som tilflytter skal oplyse over for Gasleverandøren. Pkt. 2. Måleflæsning tilføjet til oplysninger, som Gasleverandøren skal oplyse over for Distributionsselskabet. Bemærkning vedrørende Ikke-timeaf-læste Målesteder med konverteringsudstyr tilføjet. Nyt pkt. 3. Distributionsselskabet sender særskilt meddelelse med stamdata til Gasleverandøren. Nyt pkt. 4. Bemærkning om uoverensstemmelse mellem til- og fraflytningsdato tilføjet. Nyt pkt. 5. Bemærkning om uoverensstemmelse mellem til- og fraflytningsdato slettet. Gl. pkt. 4b. udgået. Nyt pkt. 6. Meddelelse sendes kun hvis der ikke er meldt fraflytning. Nyt pkt. 8. Oplysning om transportforbrug udgået, da det ikke menes relevant at nævne her. Nyt pkt. 10. Oplysning om transportforbrug udgået, da det ikke menes relevant at nævne her.
<b>2.7.4</b>	BS-209	Tilretning af tidsfrister. Anmodning om start af leverance ændret til 15. Arbejdsdag. Fremsendelse af stamdata ændret til 1 Arbejdsdag. Tekst om at det skal ske i forlængelse af bekræftelse af start af leverance er slettet. Meddelelse om stop af leverance ændret til senest 16. Arbejdsdag efter skæringsdagen for tilflytning.

<b>2.7.5</b>	BS-209	Anmeldelse af start af leverance tilføjet Tællerstand Information om stop af leverance tilføjet transaktions-årsag E01 (Flytning) Information om ikke-timeaflest forbrug tilføjet årsagskode 2 (Leverandørskift)
<b>2.8.1</b>	BS-210	Tekst vedrørende fraflytning slettet. Tekst vedrørende anvendelse af EDI-kommunikation mellem Distributions-selskab og Forsyningspligtselskabslettet.
<b>2.8.4</b>	BS-210	Tilføjet bemærkning til forklaring af proces.
<b>2.14</b>	BS-218	Ny forretningsproces "BS-218: Fraflytning" tilføjet. Erstatte "BS-207: Fraflytning - meldt til Distributions-selskabet".
<b>2.15</b>	BS-219	Ny forretningsproces "BS-219: Ændring af Skæringsdato" tilføjet. Håndterer uoverensstemmelse mellem til- og fraflytningsdato i hhv. proces BS-209 og BS-218.
<b>4</b>		Navne for forretningsprocesserne ændret i skemaet. Desuden tilføjet og slettet jf. tidligere bemærkninger i ændringsloggen. Nødprocedurer for nye processer tilføjet.

## 1. Indledning

### 1.1. Introduktion

Denne specifikation beskriver den EDI-model, som skal anvendes på Det Danske Gasmarked til at håndtere bl.a. skift af Gasleverandør og skal anvendes af alle Aktører, der i henhold til den til enhver tid gældende version af Regler for Gasdistribution har en rolle i denne kommunikation. Det medfører, at anvendelse af EDI-kommunikation er obligatorisk for alle Aktører ifølge Regler for Gasdistribution. Specifikationen bygger på den europæiske ebIX-standard og er tilpasset den danske markedsmodel og den eksisterende danske EDI-kommunikation på gasmarkedet.

Ifølge Regler for Bionaturgas kan Biogasproducenten, Opgraderingsejer eller Bionaturgassælgeren vælge ikke at benytte sig af EDI-kommunikation. I disse tilfælde kan de samme oplysninger fremsendes pr. e-mail i form af enten en CSV-fil eller en regnearksfil. Fremsendelsestidspunkter og frister er de samme, som gælder for EDI-kommunikation.

Biogasproducenten, Opgraderingsejer og Bionaturgassælgeren kan vælge at modtage de relevante oplysninger som EDI-kommunikation, forudsat den pågældende part er godkendt af Evida til EDI-kommunikation. Dog kan det aftales med Netejer, at det er muligt at modtage data uden godkendelse fra Evida af EDI-kommunikation.

Processer i forbindelse med tilførsel af Bionaturgas, relateret til markedsdata til gasmarkedet, beskrives i BS-215 og BS-216.

Processer relateret til tilskud og certifikater for tilført Bionaturgas findes i appendix 1 - Forretningsprocesser for Biogas, BS-301 og BS-302.

### 1.2. Princip for dokumentation

Dokumentationen er grupperet i fire dele, som findes på [www.evida.dk](http://www.evida.dk):

1. *Forretningsprocesser for EDI-kommunikation på gasmarkedet*
  - 1.1. *Bilag 1 - Syntaks og struktur i EDI-meddelelser*
  - 1.2. *Bilag 2 - Kvitteringsprincipper og -regler*
  - 1.3. *Bilag 3 - Den danske rollemodel*
2. *Danish Business Transactions for the Gas Market*
3. *Danish Message Implementation Guides*
  - 3.1. *UTILMD*
  - 3.2. *MSCONS*
  - 3.3. *CONTRL*
  - 3.4. *APERAK*
4. *Kommunikationsforskrift for Gasmarkedet*

Opstår der mod forventning uoverensstemmelse på tværs af den ovenstående dokumentation, er det til enhver tid *Forretningsprocesser for EDI-kommunikation på gasmarkedet*, der er gældende for Aktører i det danske gasmarked. Specielt skal man være opmærksom på uoverensstemmelser, der kan opstå mellem dette dokument og meddelelseksemplerne, som er angivet i *Danish Business Transactions for the Gas Market*.

**Forretningsprocesser for EDI-kommunikation på gasmarkedet** er en beskrivelse af forretningsmæssige regler og procedurer for den praktiske håndtering af Leverandørskift og andre forretningsprocesser. Målgruppen er medarbejdere med forretningsansvar for at håndtere processerne i den danske gassektor. Forretningsprocesserne er udarbejdet i form af såkaldte sekvensdiagrammer, der på overordnet vis illustrerer hvornår, og hvilke data, der udveksles mellem de enkelte Aktører.

**Danish Business Transactions for the Gas Market** indeholder specifikation af den danske anvendelse af den europæiske ebIX model. Denne del af dokumentationen specificerer, hvordan IT-systemerne skal fungere i forhold til dataudveksling i det fælles marked, og målgruppen er IT-leverandører. Dokumentationen er udarbejdet i form af aktivitetsdiagrammer for IT-systemernes håndtering af de enkelte EDI-meddelelser med tilhørende datamodeller for de enkelte situationer. Forretningstransaktionerne benyttes som "byggeklodser" i forretningsprocesserne.

**Danish Message Implementation Guide** beskriver den danske anvendelse af en given EDIFACT-meddelelse, f.eks. UTILMD. Udgangspunktet er den europæiske ebIX Message Implementation Guide.

**Kommunikationsforskrift for Gasmarkedet** indeholder en specifikation omkring udvekslingen af EDI-meddelelser. Det drejer sig f.eks. om: adressering, åbningstider, kommunikationsprotokol og håndtering af fejl. Dokumentet gælder for alle dataudvekslinger med EDI.

Dokumentationen fungerer som et supplement til ebIX' *Common rules and recommendations*, der findes på [www.ebix.org](http://www.ebix.org) og indeholder således primært de danske regler, der ikke er med i ebIX-anbefalingen.

### 1.3. Grundlag for specifikation

Denne EDI-specifikation, som er udarbejdet af Evida, tager udgangspunkt i *Regler for Gasdistribution og Regler for Bionaturgas*, som kan findes på [www.evida.dk](http://www.evida.dk).

Med hensyn til dataudveksling er udgangspunktet følgende dokumenter, som kan ses og downloades fra [www.ebix.org](http://www.ebix.org):

- *ebIX model for customer switching, version 0.8 A af 25. september 2003.*
- *Implementation guide for Utility Master Data Message (UTILMD), version 5.0 B.*
- *Implementation guide for metered services consumption report (MSCONS), version 2.4D.*
- *Implementation guide for Application error and acknowledgement message (APERAK), version 2.4B.*
- *ebIX code list: [www.ebix.org](http://www.ebix.org)*

### 1.4. Anden Kommunikation

Anden Kommunikation omfatter skriftlig kommunikation i form af brev eller e-mail. Evida, Gasleverandøren og Transmissionsselskabet skal anvende Anden Kommunikation i følgende tilfælde:



- *I situationer, hvor EDI-kommunikation ikke anvendes.* Det er angivet i de enkelte forretningsprocesser, hvornår Anden Kommunikation anvendes eller kan anvendes – herunder hvilke tidsfrister der gælder.
- *I nødsituationer, hvor det ikke er teknisk muligt at anvende EDI-kommunikation.* I dette tilfælde er der udarbejdet nødprocedurer for de fleste forretningsprocesser, som skal følges af Evida, Gasleverandøren og Transmissionsselskabet. Disse nødprocedurer er beskrevet i afsnit 4, som også indeholder en formular til skifte af Gasleverandør.

## 1.5. Definitioner

Bortset fra de tilfælde, hvor andet følger af sammenhængen, skal de ord, der er anført i dette punkt 1.5, have den betydning i Forretningsprocesser for EDI-kommunikation på gasmarkedet, som fremgår nedenfor, når ordene er skrevet med stort forbogstav. Dette gælder, uanset om ordene anvendes i ental eller flertal, henholdsvis i bestemt eller ubestemt form. Yderligere definitioner af forretningsmæssige begreber fremgår af den aktuelle version af Regler for Gasdistribution.

**Aktører** er de relevante Transportkunder, lagerkunder, Gasleverandører og Bionaturgassælgere samt Transmissionsselskabet, Distributionsselskaber og lagerselskaber.

**Aktørregister** er et register, i hvilket alle Aktører skal være opført. Formålet med Aktørregisteret er at sikre en ensartet og entydig registrering af alle Aktører og deres indbyrdes forbindelser, hvilket udgør grundlaget for kommunikation og fordeling af forbrug af gas mellem Aktørerne. Transmissionsselskabet står for drift og udvikling af Aktørregisteret i overensstemmelse med Regler for Gastransport.

**Arbejdsdag** er defineret i Regler for Gasdistribution. følgende dage, der ikke betegnes som arbejdsdage:

**Biogasanlæg** er det anlæg, som producerer Biogas.

**Biogasproducent** er den fysiske eller juridiske person, som ejer Biogasanlægget.

**Bionaturgas (BNG)** er Biogas, der er opgraderet med henblik på at opfylde kvalitetskriterierne for gas i det Danske Gassystem. BNG kan fysisk transporteres i Det Danske Gassystem gennem Distributionssystemet.

**Bionaturgasportefølje** er den samling af Målepunkter for Bionaturgas i et netområde, som en Bionaturgassælger, på baggrund af sin aftale med Biogasproducenten eller Opgraderingsejer, har ansvaret for at indgå aftale om transport i transmissionssystemet med en Transportkunde om.

**Bionaturgassælger** er enhver fysisk eller juridisk person, som er registreret i Aktørregisteret som Bionaturgassælger.

Opgraderingsejer, Biogasproducent, Transportkunde eller enhver anden tredjepart kan efter omstændighederne være Bionaturgassælger.

**Det Danske Gassystem** er gastransmissionssystemet, gasdistributionssystemet og gaslagrene i Danmark. Bionaturgas kan tilføres via transmissionssystemet og distributionssystemet.

**Distributionselskab** er enhver fysisk eller juridisk person, der varetager distribution og er ansvarlig for driften og vedligeholdelsen og om nødvendigt etablering og ændring af selskabets infrastruktur for at sikre, at distributionssystemet på lang sigt kan tilfredsstille en rimelig efterspørgsel efter distribution af gas.

**Distributionsområdets Andelstal** er summen af Målerstedets Andelstal for samtlige Ikke-timeaflyste Målersteder i et Distributionsområde.

**Flytning** er den situation, hvor en Kunde flytter fra et Målersted, og/eller en ny Kunde flytter til det samme Målersted.

**Gasdøgn** er en periode, som løber fra og med kl. 06.00 på en dag til kl. 06.00 den efterfølgende dag. I forbindelse med overgang til sommertid om foråret hhv. til vintertid om efteråret består Gasdøgnet af 23 timer hhv. 25 timer.

**Gasleverandør** er enhver fysisk eller juridisk person, der varetager forsyningen med gas.

**Gasleverandørens Andelstal** er summen af Målerstedets Andelstal for de Ikke-timeaflyste Målersteder, som Gasleverandøren forsyner i et Distributionsområde.

**GLN** (Global Location Number) (aktørnummer) er det nummer, som enhver Aktør skal have med henblik på, at Aktøren kan identificeres i forbindelse med kommunikation.

**GSRN** (Global Service Relation Number) er det nummer som ethvert Målersted (målerstedsnummer) og hver kundeportefølje (kundeporteføljenummer) skal have med henblik på identifikation af Målerstedet eller kundeporteføljen.

**Leverandørskift** er når en Gasleverandør påbegynder forsyningen af et Målersted og/eller en Gasleverandør ophører med at forsyne et Målersted.

**Linepack** er den volumen af gas, der på ethvert tidspunkt er i et givent distributionsområde. Delta Linepack er den ændring af Linepack-volumen i et givent distributionsområde.

**Målepunkt for Biogas** er det punkt, hvor tilførslen af Biogas fra et Biogasanlæg til Opgraderingsanlægget måles.

**Målepunkt for Bionaturgas** er det punkt, hvor energien og kvaliteten af Bionaturgas, som tilføres Det Danske Gassystem, måles. Målepunktet kan ligge ved indgangen til eller være integreret i Tilslutningsanlægget.

Målepunkt for Bionaturgas vil være sammenfaldende med Målepunkt for Pristillæg, hvis der ikke sker justering af Bionaturgassens brændværdi.

**Målepunkt for Pristillæg** er det punkt, hvor energien og kvaliteten af Bionaturgas, som danner grundlag for udbetaling af pristillæg i henhold til Gasforsyningslovens bestemmelser herfor, måles. Målepunkt for Pristillæg vil være sammenfaldende med Målepunkt for Bionaturgas, hvis der ikke sker justering af Bionaturgasens brændværdi.

**Måler aflæsning** er, når gasmålerens tællerstand aflæses. Aflæsningen foretages i hele m<sup>3</sup>, dvs. uden decimaler. Ved målersteder med konverteringsudstyr aflæses gasmåleren og konverteringsudstyrets tællerstande.

**Målersted** er det punkt, hvor gasmåleren fysisk er placeret, og hvor gassen bliver leveret til kunden fra Distributionssystemet (leveringssted).

**Målerstedets Andelstal** er det forventede årlige forbrug af gas for ét Ikke-timeaflæst Målersted som fastsat af Distributionsselskabet.

**Netejer** er ejeren af det gasselskab, som foretager tilslutningen af Opgraderingsanlægget til Det Danske Gas-system. Netejer kan være et distributionsselskab eller Energinet.dk (transmissionsselskabet).

**Nm<sup>3</sup>** (normalkubikmeter) er den mængde gas, som ved 0°C og et absolut tryk på 1, 01325 bar, og uden vanddamp, fylder én kubikmeter

**Opgraderingsanlæg** er anlægget til opgradering af Biogas til Bionaturgas.

**Opgraderingsejer** er den fysiske eller juridiske person, som ejer Opgraderingsanlægget.

**Ikke-timeaflæst Målersted** er et Målersted, som mellem Aktørerne afregnes i henhold til reglerne for ikke-timeaflæst forbrug.

**Residualforbruget** er det samlede gasforbrug for alle Ikke-timeaflæste Målersteder i et distributionsområde beregnet af Distributionsselskabet ud fra

- a) Tilførsler til Distributionssystemet: fra TSO, BNG og overgangspunkter fra tilstødende Distributionssystemet.
- b) Fraførelser fra Distributionssystemet: til TSO, timeaflæste målersteder og overgangspunkter til tilstødende Distributionssystemer.
- c) Delta Linepack.

**Skæringsdato** er ensbetydende med følgende:

- a) ved Leverandørskift: kl. 06.00 på den dato, hvor en Gasleverandør skal påbegynde forsyningen af et Målersted;
- b) ved Leveranceophør: kl. 06.00 på den dato, hvor en Gasleverandør skal ophøre med forsyningen af et Målersted; eller

- c) ved Flytning: kl. 06.00 på den dato, hvor den tilflyttende Kundes Gasleverandør påbegynder forsyningen af Målerstedet, og hvor aftaleforholdet mellem den tilflyttende Kunde og Distributionsselskabet træder i kraft.

**Timeaflæst Målersted** er et Målersted, som mellem Aktørerne afregnes i henhold til reglerne for timeaflæst forbrug (og hvor der foreligger forbrugsmålinger på timebasis).

**Tilbageløb** er den gas, der føres tilbage fra et givent Distributionsområde til Transmissionssystemet.

**Transmissionsselskab** er enhver fysisk eller juridisk person, der varetager transmission, er ansvarlig for driften, vedligeholdelsen og om nødvendigt etablering og ændring af selskabets infrastruktur for at sikre, at transmissionssystemet på lang sigt kan tilfredsstille en rimelig efterspørgsel efter transmission af gas.

**Transportkunde** er enhver fysisk eller juridisk person, som er registreret i aktørregisteret som transportkunde, og som har adgang til at få transporteret gas i Transmissionssystemet i overensstemmelse med Regler for Gastransport.

**Uvalideret** er, når forbrugsdata er foreløbige og ikke endelig gennemgået af Distributionsselskabet.

**Valideret** er, når forbrugsdata er endeligt gennemgået og eventuelt korrigeret af Distributionsselskabet med henblik på afregning.

## 1.6. Anvendelse af fortegn og decimaler i meddelelserne

Alle fremsendte værdier i meddelelserne er positive, medmindre andet er angivet i de enkelte forretningsprocesser.

Ved fremsendelse af timeaflæste forbrugsværdier (MSCONS 7) skal forbruget angives med op til 3 decimaler. Alle andre værdier skal angives i hele tal (også forbrug ved fremsendelse af stamdata (UTILMD E07)).

## 1.7. Håndtering af forretningstransaktioner

Alle Aktører skal være i stand til at kunne håndtere den seneste version af en forretningstransaktion (Business Transaction), som anvendes i forretningsprocesserne i dette dokument.

## 1.8. Dage og timeværdier

I dokumentet anvendes ofte 30 dage x 24 timeværdier, hvorved forstås: antal dage i en given kalendermåned x (gange) antal timer i døgnet under hensyntagen til vinter- og sommertid.

## 1.9. Tidsfrister for kvitteringer

Tidsfristen for afsendelse af en kvittering er senest 2 timer fra modtagelse af en meddelelse, medmindre andet er angivet i den enkelte forretningsproces. Efter 20 minutter kan afsender kontakte modtager for bekræftelse af modtagelse. En negativ CONTRL kvittering skal afsendes senest 5 minutter fra modtagelse af en meddelelse.

Hvis Evida ønsker at modtage CONTRL fra Transmissionsselskab eller Gasleverandør, skal UNB-segment ref. 0031 "ACKNOWLEDGEMENT REQUEST" anvendes med værdien "1", hvilket medfører, at modtageren sender CONTRL. Der henvises til *Bilagsrapport 3 i EDI-kommunikation (Forskrift F)* for yderligere information om anvendelsen af APERAK og CONTRL.

### **1.10. Anvendte koder i EDI-meddelelser**

I forretningsprocessernes EDI-meddelelser er der anvendt forskellige koder. Det drejer sig om:

- EDIFACT koder, med op til 3 karakterer
- ebIX koder, der alle starter med "E"
- Danske funktionskoder, der alle starter med "Z"
- Danske produktkoder, der alle er 4-cifrede

#### **Følgende anvendes i denne guide:**

##### Meddelelsesnavn (Alle)

- 7 Rapport med tidsserier (MSCONS)
- 392 Start af leverance (UTILMD)
- 406 Stop af levering (UTILMD)
- 414 Bekræftelse af leverancestart (UTILMD)
- 432 Ophør af leverance (UTILMD)
- E07 Stamdata (UTILMD)
- E10 Forslag til stamdata (UTILMD)
- Z01 Rapport for Ikke-timeaflest Målersted (MSCONS)
- Z21 Tællerstand fra Gasleverandør (UTILMD)

##### Meddelelsesfunktion (Alle)

- 5 Erstat (MSCONS)
- 9 Original (MSCONS)
- 34 Modtaget, accept gives på transaktionsniveau (APERAK)

##### Transaktionsårsag (UTILMD)

- E01 Flytning
- E03 Leverandørskift
- E05 Annullering af tidligere transaktion
- E20 Ophør af leverance
- E32 Stamdata sendt efter aftale
- Z02 Målerstedsadresse ændret
- Z03 Aflæsningsdag(e) ændret
- Z04 Forventet årsforbrug ændret
- Z05 Disponentnavn(e) ændret
- Z06 Tilslutningsstatus ændret

- Z07 Målersteds aflæsningsform ændret
- Z10 Nedlæggelse af Målersted
- Z14 Fejlagtigt leverandørskift
- Z15 Fejlagtig tilflytning
- Z16 Forslag til stamdata
- Z17 Sekundær tilflytning
- Z22 Tællerstand udenfor proces

#### Status (UTILMD)

- 39 Transaktion godkendt
- 41 Transaktion afvist

#### Afvisningskoder (UTILMD)

- E10 Målersted ikke identificerbart
- E16 Ikke godkendt Gasleverandør
- E17 Anmodet Skæringsdato ikke inden for tidsfrist
- E22 Målersted blokeret for skift
- E59 Gasleverandør er allerede leverandør
- Z11 Disponentnavn mangler
- Z12 Målersted er nedlagt på Skæringsdato
- Z13 Forrige Gasleverandør er konkurs/opfylder ikke længere betingelser for at være Gasleverandør
- Z18 Der er meldt Flytning på Målerstedet inden Skæringsdato for Leverandørskift
- Z19 Fejlmelding er ikke på nyeste skift
- Z20 Dato på fejlmelding matcher ikke oprindelige dato
- Z23 Målested er forkert type
- Z24 Adresse på fraflytter mangler

#### Aflæsningsform (UTILMD)

- E01 Ikke-timeaflæst
- E02 Timeaflæst

#### Tilslutningsstatus (UTILMD)

- E22 Målersted tilsluttet
- E23 Målersted afbrudt

#### Produktkode (MSCONS)

- 3001: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>, Uvalideret
- 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>, Valideret
- 3003: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup>, Uvalideret
- 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup>, Valideret
- 3005: Forbrug i alt i m<sup>3</sup>, Uvalideret
- 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup>, Valideret

- 3007: Brændværdier, daglige valideret i kWh<sub>ø</sub>/ Nm<sup>3</sup>
- 3008: Brændværdi, månedligt valideret gennemsnit i kWh<sub>ø</sub>/ Nm<sup>3</sup>
- 3009: Brændværdi, daglig uvalideret i kWh<sub>ø</sub>/Nm<sup>3</sup>
- 3011: Saldoopgørelse i kWh<sub>ø</sub>
- 3012: Periodiseret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
- 3013: Distributionsområdets Andelstal i kWh<sub>ø</sub>
- 3014: Gasleverandørens Andelstal i kWh<sub>ø</sub>
  
- 3030: Forbrug pr. M/R-station i kWh<sub>ø</sub>, Uvalideret forbrug
- 3031: Forbrug pr. M/R-station i kWh<sub>ø</sub>, Valideret forbrug
- 3032: Forbrug pr. M/R-station i kWh<sub>ø</sub>, 1. korrektion
- 3033: Forbrug pr. M/R-station i kWh<sub>ø</sub>, 2. korrektion
  
- 3040: Timeaflest forbrug pr. Gasleverandør (aggregeret) i kWh<sub>ø</sub>, Uvalideret forbrug
- 3041: Timeaflest forbrug pr. Gasleverandør (aggregeret) i kWh<sub>ø</sub>, Valideret forbrug
- 3042: Timeaflest forbrug pr. Gasleverandør (aggregeret) i kWh<sub>ø</sub>, 1. korrektion
- 3043: Timeaflest forbrug pr. Gasleverandør (aggregeret) i kWh<sub>ø</sub>, 2. korrektion
- 3050: Fordelt Residualforbrug i kWh<sub>ø</sub>, Uvalideret forbrug
- 3051: Fordelt Residualforbrug i kWh<sub>ø</sub>, Valideret forbrug
- 3052: Fordelt Residualforbrug i kWh<sub>ø</sub>, 1. korrektion
- 3053: Fordelt Residualforbrug i kWh<sub>ø</sub>, 2. korrektion
  
- 3060: Forbrug per Målersted, tilførsel per M/R-station ved udligning af gasflow i kWh<sub>ø</sub>, Uvalideret forbrug
- 3061: Forbrug per Målersted, tilførsel per M/R-station ved udligning af gasflow i kWh<sub>ø</sub>, Valideret forbrug
- 3062: Forbrug per Målersted, tilførsel per M/R-station ved udligning af gasflow i kWh<sub>ø</sub>, 1. korrektion
- 3063: Forbrug per Målersted, tilførsel per M/R-station ved udligning af gasflow i kWh<sub>ø</sub>, 2. korrektion
  
- 3100: Målepunkter for Biogas, Uvalideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
- 3101: Målepunkter for Biogas, Valideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
- 3110: Målepunkt for Pristillæg, total, Uvalideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
- 3111: Målepunkt for Pristillæg, total, Valideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
  
- 3120: Målepunkt for Pristillæg, fordelt, Uvalideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
- 3121: Målepunkt for Pristillæg, fordelt, Valideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
  
- 3130: Målepunkt for Bionaturgas, Uvalideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
- 3131: Målepunkt for Bionaturgas, Valideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>
- 3132: Målepunkt for Bionaturgas, 1. korrektion i kWh<sub>ø</sub>
- 3133: Målepunkt for Bionaturgas, 2. korrektion i kWh<sub>ø</sub>
  
- 3140: Bionaturgasportefølje, Uvalideret forbrug i kWh<sub>ø</sub>



- 3141: Bionaturgasportefølje, Valideret forbrug i kWh<sub>0</sub>
- 3142: Bionaturgasportefølje, 1. korrektion i kWh<sub>0</sub>
- 3143: Bionaturgasportefølje, 2. korrektion i kWh<sub>0</sub>
  
- 3200: Linepack ændring, Uvalideret forbrug i kWh<sub>0</sub>
- 3201: Linepack ændring, Valideret forbrug i kWh<sub>0</sub>
- 3202: Linepack ændring, 1. korrektion i kWh<sub>0</sub>
- 3203: Linepack ændring, 2. korrektion i kWh<sub>0</sub>
  
- 7101 – 7125\* (alt efter antal indlæsningstimer): Bionaturgastilførsel (24 timer), Uvalideret forbrug i kWh<sub>0</sub>
- 7401 – 7425\* (alt efter antal indlæsningstimer): Timeaflæst forbrug (24 timer), Uvalideret forbrug i kWh<sub>0</sub>
- 7501 – 7525\* (alt efter antal indlæsningstimer): delta Linepack (24 timer), Uvalideret forbrug i kWh<sub>0</sub>
- 7701 – 7725\* (alt efter antal indlæsningstimer): Tilførsel per M/R-station ved udligning af gasflow i kWh<sub>0</sub> (24 timer), Uvalideret forbrug i kWh<sub>0</sub>
- 30000 – 40016, samt 31028/41028: Produktkoder til specielle måleværdier pr. time (se appendix 2)

*\*25 time-enheder, da den sidste time anvendes fra sommertid til vintertid.*

#### Årsagskode for aflæsning (MSCONS)

- 1 Normal aflæsning
- 2 Leverandørskift
- 3 Aflæsning uden for normalt aflæsningstidspunkt
- 9 Aflæsning ved skift af aflæsningsform

#### Kvantum status (MSCONS)

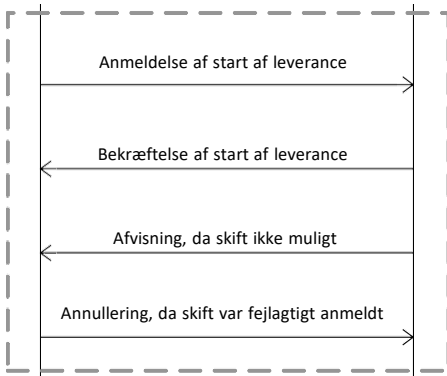
- 31 Forventet årsforbrug
- 99 Skønnet værdi
- 136 Målt værdi
- Z01 Manuelt korrigeret værdi

#### Fejlkoder (APERAK)

- 42 Fejl i et dataelement
- 100 Transaktionen er godkendt

## 2. Forretningsprocesser

I dette afsnit beskrives forretningsprocesserne. Det sker i form af såkaldte sekvensdiagrammer med tilhørende beskrivelse af de forretningsmæssige procedurer og regler.

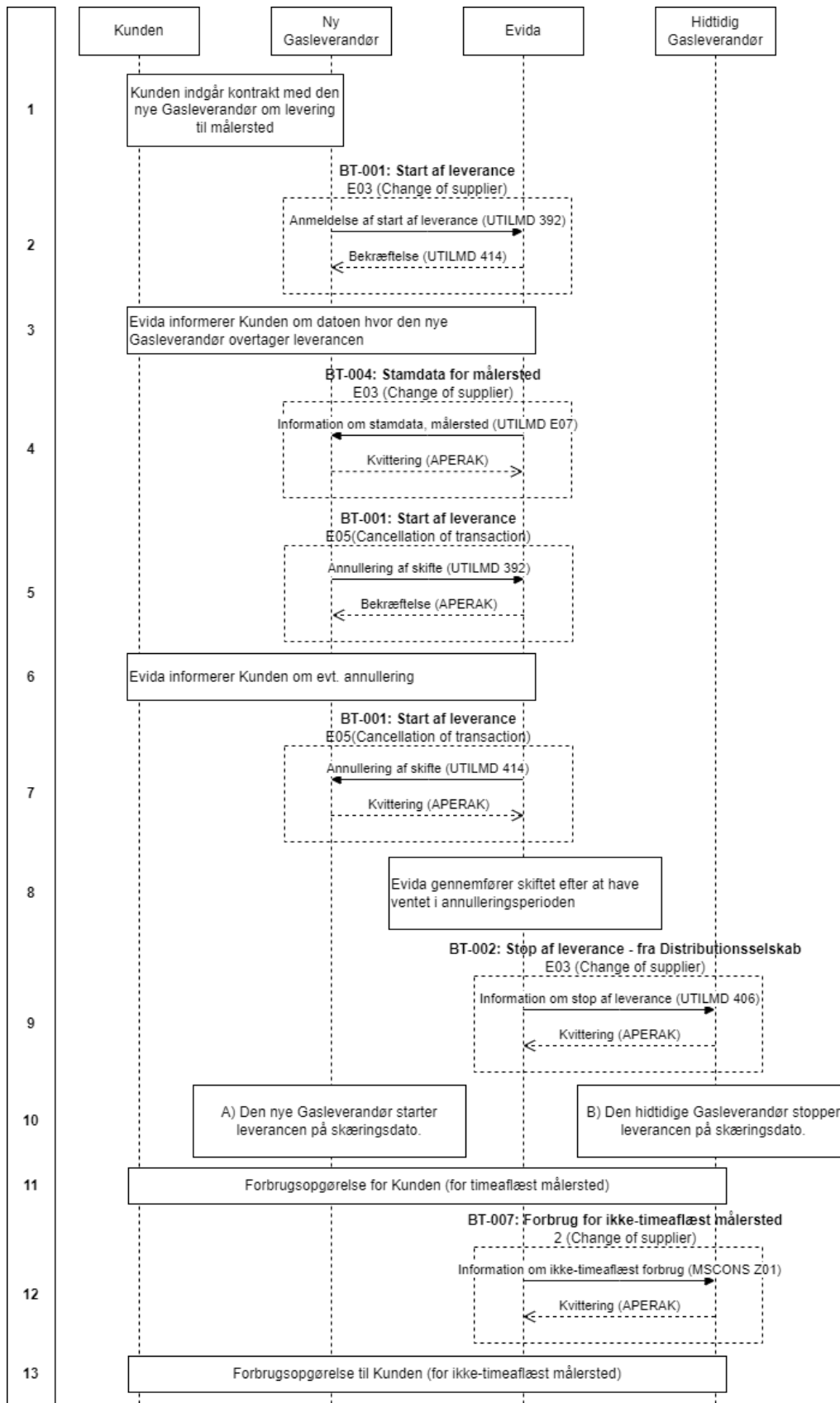


Et område i diagrammerne som vist til venstre repræsenterer en transaktion med tilhørende meddelelser i form af vandrette pile mellem Aktørerne. Området vil være identificeret med det unikke navn for transaktionen, f.eks. BT-001: Start af leverance.

Kunde indgår kontrakt med den nye Gasleverandør om levering til målepunkt

En hvid bjælke angiver en manuel procedure/aktivitet. Denne kan enten foregå mellem Aktører eller internt hos en given Aktør. Ved manuel skal her forstås den kommunikation, der sker på anden vis end via EDI, f.eks. brev, e-mail eller telefon.

## 2.1. BS-201: Leverandørskift



Figur 1 - BS-201: Leverandørskift

### 2.1.1. Generelt om Leverandørskift

Det er altid Gasleverandøren, der skal melde Leverandørskift til Evida, da det ikke er tilladt for Kunden selv at oplyse det til Evida.

Leverandørskift meldes for eksisterende Målersteder. Ved idriftsættelse af et nyt Målersted skal BS-209 Tilflytning benyttes.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Anmeldelse af start af leverance (BT-001)
- Stamdata for målersted (BT-004)
- Annullering af start af leverance (optionel) (BT-001)
- Stop af leverance til hidtidig Gasleverandør (BT-003)
- Forbrug for Ikke-timeaflest Målersted til hidtidig Gasleverandør. (BT-007)

### 2.1.2. Starttilstand for Leverandørskift

En forudsætning for, at Gasleverandøren kan sende en elektronisk anmeldelse af Leverandørskift for et Målersted ("Start af leverance") er, at der skal være indgået en kontrakt med Kunden om levering af gas til det pågældende Målersted fra en given Skæringsdato.

### 2.1.3. Forløb for Leverandørskift

1. Kunden indgår kontrakt med den nye Gasleverandør om levering til et Målersted.
2. Efter kontraktens indgåelse sender den nye Gasleverandør en EDI-meddelelse om start af leverance (BT-001/E03) Leverandørskift til Evida med angivelse af ønsket Skæringsdato.

Som svar på Gasleverandørens anmeldelse af start på leverance, sender Evida en EDI-meddelelse (BT-001) med svarstatus (godkendt/afvist).

Hvis Evida afviser meddelelsen, skal Evida angive en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
- Ikke godkendt Gasleverandør (E16)
- Anmodet Skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
- Målersted blokeret for skift, fx pga.
  - Skift allerede meldt til Skæringsdato (E22)
  - Hvis der er meldt Flytning på Målerstedet inden Skæringsdato for Leverandørskift (Z18)
- Målersted registreret som nedlagt på Skæringsdato (Z12)
- Gasleverandør er allerede leverandør (E59)

Bemærk, at hvis Evida modtager en anmeldelse fra to Gasleverandører til samme Skæringsdato, er det den først modtagne, der får leverancen. Altså skal anmeldelser, der modtages efter den først accepterede, afvises (E22).

3. Efter accept af Leverandørskift sender Evida information om Leverandørskiftet til Kunden – herunder som minimum oplysning om Skæringsdato, ny Gasleverandør og Målerstedets aftennummer (GSRN) samt oplysning om, hvad Kunden skal gøre, hvis Leverandørskiftet ønskes annulleret.

For ikke-timeaflæste Målersteder sender Evida - sammen med informationen om Leverandørskiftet - et aflæsningskort til Kunden med anmodning om aflæsning på Skæringsdatoen, hvis tidspunktet for godkendelse af start af leverance ligger tæt på Skæringsdato. Hvis tidspunktet for godkendelse ligger lang tid før Skæringsdato, fremsendes aflæsningskort særskilt, når Skæringsdato nærmer sig.

4. Hvis Evida godkender anmodningen om Leverandørskift, fremsender Evida efterfølgende stamdata BT-004 med årsagskode E03 (Leverandørskift).

I tilfælde, hvor vejkode for installationsadressen ikke eksisterer og derfor ikke fremgår af stamdatameddelelsen, vil vejkode blive eftersendt i en ny meddelelse.

Det er den nye Gasleverandørs ansvar ud fra disponentnavnet og Målerstedets adresse manuelt at kontrollere, at Leverandørskift er foretaget for det rigtige Målersted og Kunde. Hvis det ikke er tilfældet, skal den nye Gasleverandør inden for annulleringsperioden annullere Leverandørskiftet.

5. Gasleverandøren kan annullere et godkendt Leverandørskift frem til annulleringsfristens udløb, f.eks. hvis Kunden gør brug af sin fortrydelsesret.

Hvis Gasleverandøren annullerer Leverandørskift, sker det ved, at Gasleverandøren sender en EDI-meddelelse til Evida (BT-001/E05).

Som svar på Gasleverandørens annulleringsmeddelelse, sender Evida EDI-meddelelse med godkendelse eller afvisning af annullering (APERAK).

**Bemærk at annulleringen kan komme i hele perioden efter anmodningen om leverandørskifte (trin 2) frem til annulleringsfristens udløb.**

Hvis Evida afviser annulleringen, skal der oplyses en af følgende begrundelser:

- Den annullerede transaktion er ikke gyldig (fejlkode 42)
- Annullering uden for tidsfrist (fejlkode 51 eller 42)

6. Hvis annulleringen gennemføres, informerer Evida Kunden om annulleringen og **processen stopper her**.
7. Krydsende processer:  
Hvis der fra anmeldelsestidspunktet for leverandørskiftet frem til annulleringsfristens udløb foreligger en

godkendt tilflytning (BS-209) fra en anden Gasleverandør på Skæringsdatoen eller tidligere, så fremsendes en annullering af leverandørskiftet til Gasleverandøren. I så fald **stopper processen her**.

Hvis der fra anmeldelsestidspunktet for leverandørskiftet frem til annulleringsfristens udløb foreligger en godkendt fraflytning (BS-218) fra den nuværende Gasleverandør på Skæringsdatoen eller tidligere, så fremsendes en annullering af leverandørskiftet til Gasleverandøren. I så fald **stopper processen her**.

Hvis der fra anmeldelsestidspunktet for leverandørskiftet og frem til annulleringsfristens udløb foreligger en aftalt nedlæggelse af målerstedet, så overtager BS-207 processen og **leverandørskiftet stopper her**.

8. Når den nye Gasleverandørs frist for annullering er udløbet, gennemfører Evida Leverandørskiftet på Skæringsdato.
9. Evida sender EDI-meddelelse om stop af leverance til den hidtidige Gasleverandør (BT-002/E03).
10. *A:* Den nye Gasleverandør starter leverancen på Skæringsdato for det accepterede Målersted.  
*B:* Den hidtidige Gasleverandør stopper leverancen på Skæringsdato for Leverandørskiftet.
11. For et Timeaflæst Målersted har den hidtidige Gasleverandør det nødvendige grundlag for at afregne forbrug med Kunden og sender forbrugsopgørelsen til Kunden efter de gældende regler, når de afregningsvalide måledata foreligger.

**Hvis den hidtidige Gasleverandør leverer til et Timeaflæst Målersted, stopper forretningsprocessen her.**

12. Når Evida har modtaget aflæsningsdata for et Ikke-timeaflæst Målersted, sender Evida en EDI-meddelelse med opgørelse over forbruget frem til Skæringsdato til den hidtidige Gasleverandør (BT-007/2).
13. For et Ikke-timeaflæst Målersted foretager den hidtidige Gasleverandør en slutafregning med Kunden på baggrund af forbrugsopgørelsen fra Evida.

For et Ikke-timeaflæst Målersted kan forbrugsopgørelsen resultere i en ny værdi for forventet årsforbrug. Hvis dette er tilfældet, fremsender Evida stamdata for Målerstedet til den nye Gasleverandør efter forretningsproces BS-203: Fremsendelse af stamdata.

#### **2.1.4. Håndtering af fejlagtige Leverandørskift**

Der kan være begået fejl i forbindelse med en Gasleverandørs anmeldelse af et Leverandørskift.

Hvis fejlen opdages inden udløbet af Gasleverandørens annulleringsperiode, kan fejlen udbedres ved, at Gasleverandøren sender en annulleringsmeddelelse (af forespørgslen om start af leverance).

Hvis fejlen opdages efter udløbet af annulleringsperioden, håndteres dette i BS-220 (fejlagtigt leverandørskift

### 2.1.5. Tidsfrister for Leverandørskift

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Start af leverance	Tidligst 3 år før og senest Arbejdsdagen inden Skæringsdato.	Anmodningsvarsel om Leverandørskift før Skæringsdato.
Accept af Start af leverance	Senest 2 timer efter modtagelse af meddelelse om Start af leverance.	
Fremsendelse afstamdata	Sendes umiddelbart i forlængelse af men efter accept af start af leverance.	Fremsendelse af stamdata til ny Gasleverandør i forlængelse af bekræftelse af start af leverance.
Information tilforbruger	Senest den 1. Arbejdsdag efter modtagelse af meddelelse om startaf leverance.	Evida sender information om ny Gasleverandør til Kunde
Annullering af anmodning fra Gasleverandør	Senest på Arbejdsdagen før Skæringsdato	Den nye Gasleverandørs annullering efter Evidas modtagelse af anmodning om Leverandørskift.
Annullering af accept af start af leverance fra Evida	Senest 2 timer efter annullerings frist er udløbet.	Evidas annullering ved modtagelse af krydsende processer.
Meddelelse om stop af leverance	Senest 2 timer efter annulleringsfrist er udløbet.	Evida meddeler stop af leverance til den hidtidige Gasleverandør.
Fremsendelse af forbrug for Ikke-timeaflæst Målersted	Senest 10. Arbejdsdag i måneden efter Skæringsdato ved rettidig indberetning.  Senest 20. Arbejdsdag i måneden efter Skæringsdato sendes estimat, hvis korrekt aflæsning ikke foreligger.	Evida fremsender forbrug for Ikke-timeaflæst Målerstedtil den hidtidige Gasleverandør.

Tabel 1. Tidsfrister ved Leverandørskift

### 2.1.6. Dataindhold for Leverandørskift

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Anmeldelse af start af leverance

- Målersted id
- Startdato for leverance
- Leverandør id

#### Bekræftelse af start af leverance - godkendelse

- Målersted id
- Startdato for leverance



- Leverandør id
- Disponentnavn og evt. andet disponentnavn
- Status:
  - Godkendt

#### Bekræftelse af start af leverance - afvisning

- Målersted id
- Status:
  - Afvist
- Årsag for afvisning:
  - Målersted ikke identificerbart
  - Ikke godkendt Gasleverandør
  - Anmodet Skæringsdato ikke inden for tidsfrist
  - Målersted blokeret for Leverandørskift, f.eks. pga.:
    - Skift allerede meldt til Skæringsdato
    - Målerstedet registreret som nedlagt på Skæringsdato
    - Hvis der er meldt Flytning på Målerstedet inden Skæringsdato for Leverandørskift
  - Gasleverandør er allerede leverandør

#### Fremsendelse af stamdata

- Transaktionsårsag:
  - E03 Leverandørskift
- Målersted id
- Målersted adresse (kodet adresse)
- Målersted aflæsningsform
- Tilslutningsstatus
- Gyldighedsdato
- Startdato for leverance
- Leverandør id
- Aflæsningsdag
- Forventet årsforbrug
- Disponentnavn og evt. andet disponentnavn

#### Anmeldelse af start af leverance - annullering

- Målersted id
- Startdato for leverance
- Leverandør id
- Id på oprindelig transaktion

#### Bekræftelse af annullering af godkendt start af leverance

- ID på annulleringstransaktion
- Status:
  - Godkendt

#### Afvisning af annullering af godkendt start af leverance

- ID på annulleringstransaktion
- Status:
  - Afvist
- Årsag for afvisning:
  - Transaktions kan ikke findes
  - Annullering uden for tidsfrist

#### Bekræftelse af start af leverance - annullering

- Målersted id
- Startdato for leverance
- Leverandør id
- Id på oprindelig transaktion for bekræftelsen af start af leverance

#### Bekræftelse af annullering af bekræftelse af start af leverance

- Målersted id
- Leverandør id
- Status:
  - Godkendt

#### Afvisning af annullering af godkendt start af leverance

- Målersted id
- Status:
  - Afvist
- Årsag for afvisning:
  - Transaktions kan ikke findes
  - Annullering uden for tidsfrist

#### Information om stop af leverance

- Målersted id
- Slutdato for leverance
- Leverandør id

#### Information om ikke-timeaflæst forbrug

- Målersted id
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Årsagskode for aflæsning
  - 2 leverandørskift
- Kvantum status

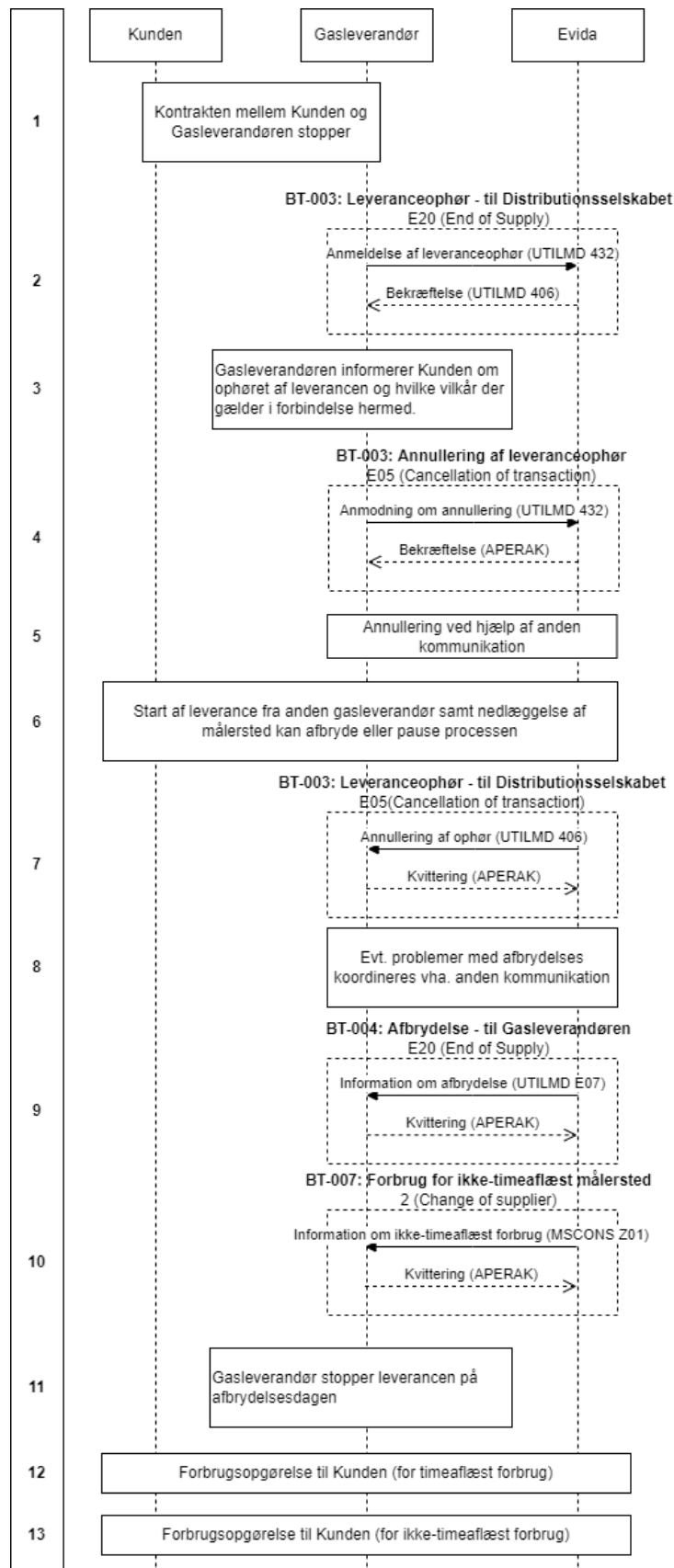
- 99: Skønnet værdi
- 136: Målt værdi
- Z01: Manuelt korrigeret værdi

### 2.1.7. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-201</b>
BS navn	Leverandørskift
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-001
BT navn	Start of supply
BT version	5
BT ID	DK-BT-002
BT navn	End of supply - from MPA
BT version	5
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master Data for Metering Point
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5

## 2.2. BS-202: Leveranceophør



Figur 2 - BS-202: Leveranceophør

### 2.2.1. Generelt om Leveranceophør

En Gasleverandør fortsætter med at være ansvarlig for et Målersted, indtil en ny Gasleverandør overtager ansvaret, eller målerstedet afbrydes.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Leveranceophør (til Distributionsselskabet) (BT-003)
- Annullering af leveranceophør (optionel) (BT-003)
- Stamdata for målersted (BT-004)
- Forbrug for Ikke-timeaflest Målersted (BT-007)

### 2.2.2. Starttilstand for Leveranceophør

Gasleverandøren er klar over, at leverancen vil ophøre til et givet skærings tidspunkt. Det sker når Kunden ikke længere ønsker at aftage gas eller når Gasleverandør er berettiget til at stoppe leverancen efter de gældende regler.

### 2.2.3. Forløb for Leveranceophør

1. Gasleverandøren sender information til Kunden om, at forsyningen ophører indenfor tidsvinduet for afbrydelse fra den ønskede Skæringsdato. Gasleverandøren skal som minimum oplyse Skæringsdato, Kundens frist for selv at finde en anden Gasleverandør, og at der sker Afbrydelse af Målerstedet, såfremt Kunden ikke vælger en ny Gasleverandør.

Kontrakten mellem Kunden og Gasleverandøren stopper, og leverancen skal ophøre på tidspunktet for den efterfølgende afbrydelse.

2. Gasleverandøren anmelder Leveranceophør til Evida med Målersted og tilhørende Skæringsdato (BT-003 med årsagskode E20 (End of supply)). Hvis Evida afviser meddelelsen, skal Evida angive en af følgende begrundelser:
  - Målersted ikke identificerbart (E10).
  - Ikke godkendt Gasleverandør (i tilfælde af, at Gasleverandøren ikke er leverandør til Målerstedet) (E16).
  - Anmodet Skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17).
  - Målersted er nedlagt på Skæringsdato (Z12)
3. Gasleverandøren informerer Kunden om ophøret af leverancen og hvilke vilkår, der gælder i forbindelse hermed.

4. Gasleverandøren har mulighed for at anmode om annullering af leveranceophøret indenfor tidsfristen med en transaktionsårsag E05 (annullering af transaktion). **Hvis annulleringen accepteres af Evida stopper processen her.**
5. Hvis annulleringsfristen er udløbet, kan Gasleverandøren frem til afbrydelsestidspunkt forsøge at aftale en manuel annullering med Evida ved anden kommunikation. Denne proces kan dog ikke garanteres at lykkes, men vil forsøges gennemført hvis praktisk muligt.
6. Krydsende processer:  
Hvis der fra anmeldelsestidspunktet for leveranceophøret og inden den faktiske afbrydelse af målerstedet foreligger en godkendt start af leverance (BS-201 eller BS-209) fra en anden Gasleverandør på afbrydelsesdagen eller tidligere, så afventes udløbet af annulleringsfristen for denne proces. Hvis start af leverance annulleres, så genoptages processen for leveranceophør. Hvis den ikke annulleres, udføres punkt 7.

Leveranceophøret vil ligeledes **stoppes** hvis der i inden afbrydelsen foreligger en nedlæggelse af målepunktet. I så fald vil BS-207 processen overtage.

7. Krydsende processer fortsat:  
Hvis annulleringsfristen på en krydsende proces udløber, dvs. processen effektueres, så sendes en annullering af godkendelsen af leveranceophøret til Gasleverandøren. I så fald **stopper leveranceophør-processen her**. Annulleringen sendes med transaktionsårsag E05 (annullering) og en reference til bekræftelsen.
8. Skulle der opstå problemer i forbindelse med afbrydelsen af målerstedet, f.eks. pga. manglende adgang til målerstedet, så koordineres indsatsen herom mellem Evida og Gasleverandøren. Dette gøres ved hjælp af anden kommunikation. Processen fortsætter når den faktiske afbrydelse kan finde sted.
9. Evida gennemfører afbrydelse af målerstedet og informerer Gasleverandøren herom indenfor tidsfristen.
10. Hvis målerstedet er ikke-timeaflæst, så fremsender Evida en EDI meddelelse (BT-007) med opgørelse over forbruget frem til afbrydelsestidspunktet til Gasleverandøren.
11. Gasleverandøren stopper leverancen på afbrydelsestidspunktet.
12. For et Timeaflæst Målersted har Gasleverandøren det nødvendige grundlag for at afregne forbrug med Kunden og sender, når det nødvendige afregningsgrundlag foreligger, forbrugsopgørelsen til Kunden efter de gældende regler.
13. For et Ikke-timeaflæst Målersted foretager den hidtidige Gasleverandør en slutaftregning med Kunden på baggrund af forbrugsopgørelse fra Evida.

## 2.2.4. Tidsfrister for Leveranceophør

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Information om ophør af leverance	Efter de gældende gas-regler alt efter situationen som starter leveranceophøret	Gasleverandør sender information om ophør af leverance til kunde.
Anmodning om leveranceophør	Senest den 3. Arbejdsdag inden Skæringsdato og tidligst 3 måneder inden den Skæringsdato	Gasleverandør sender anmodning om ophør af leverance til Evida.
Accept af leveranceophør	Senest 2 timer efter modtagelse af anmodning.	
Annullering af leveranceophør	Senest arbejdsdagen før den ønskede skæringsdato.	Gasleverandør sender anmodning om annullering til Evida.
Annullering af leveranceophør fra Evida	Senest 2 timer efter annulleringsfristens udløb.	Evida annullerer leveranceophør pga. en krydsende proces.
Accept af annullering	Senest 2 timer efter modtagelse af anmodning.	
Manuel annullering af leveranceophør	Mellem annulleringsfristens udløb og den faktiske afbrydelse	Gasleverandøren tager fat i Evida med anden kommunikation og anmoder om at annullere afbrydelsen.
Udførelse af afbrydelse	Hurtigst muligt efter følgende frister, dog med undtagelserne beskrevet i gas-reglerne:  Årsaflyste målersteder: Indenfor 10 arbejdsdage fra anmodet skæringsdato  Månedsaflyste målersteder: Indenfor 5 arbejdsdage fra anmodet skæringsdato  Timeaflyste målersteder: Indenfor 3 arbejdsdage fra anmodet skæringsdato	Evida afbryder målerstedet.
Fremsendelse af information om afbrydelse af målersted	Senest arbejdsdagen efter den fysiske afbrydelse	Evida sender information til Gasleverandøren om afbrydelse af målerstedet.

Fremsendelse af forbrug for Ikke-timeaflest Målersted	Senest 10. Arbejdsdag i måneden efter afbrydelsestidspunktet ved rettidig indberetning.  Senest 20. Arbejdsdag i måneden efter afbrydelsestidspunktet sendes estimat, hvis korrekt aflæsning ikke foreligger.	Evida fremsender forbrug for Ikke-timeaflest Målersted til Gasleverandøren.
---	---	---

Tabel 2. Tidsfrister ved Leveranceophør

### 2.2.5. Dataindhold for Leveranceophør

Nedenfor nævnes de betydende datafelter som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Information om leveranceophør

- Målersted id
- Ønsket slutdato for leverance
- Leverandør id

#### Bekræftelse af leveranceophør – godkendelse

- Målersted id
- Ønsket slutdato for leverance

#### Bekræftelse af leveranceophør – afvisning

- Målersted id
- Begrundelse for svar

#### Anmodning om annullering af leveranceophør

- Målersted id
- Ønsket slutdato for leverance
- Leverandør id
- ID på oprindelig transaktion som ønskes annulleret

#### Bekræftelse af annullering - godkendelse

- ID på annulleringstransaktion
- Status:
  - Godkendt

#### Bekræftelse af annullering - godkendelse

- ID på annulleringstransaktion
- Status:
  - Afvist
- Årsag for afvisning:
  - Transaktions kan ikke findes



- Annullering uden for tidsfrist

#### Information om stamdata, Målersted - afbrydelse

- Transaktionsårsag
  - E20 Leveranceophør
- Målersted id
- Målersted adresse
- Målersted aflæsningsform
- Aflæsningsdag
- Tilslutningsstatus (E23)
- Gyldighedsdato (dato for lukning)
- Startdato for leverance
- Leverandør id
- Forventet årsforbrug
- Disponentnavn og evt. andet disponentnavn

#### Information om ikke-timeaflæst forbrug

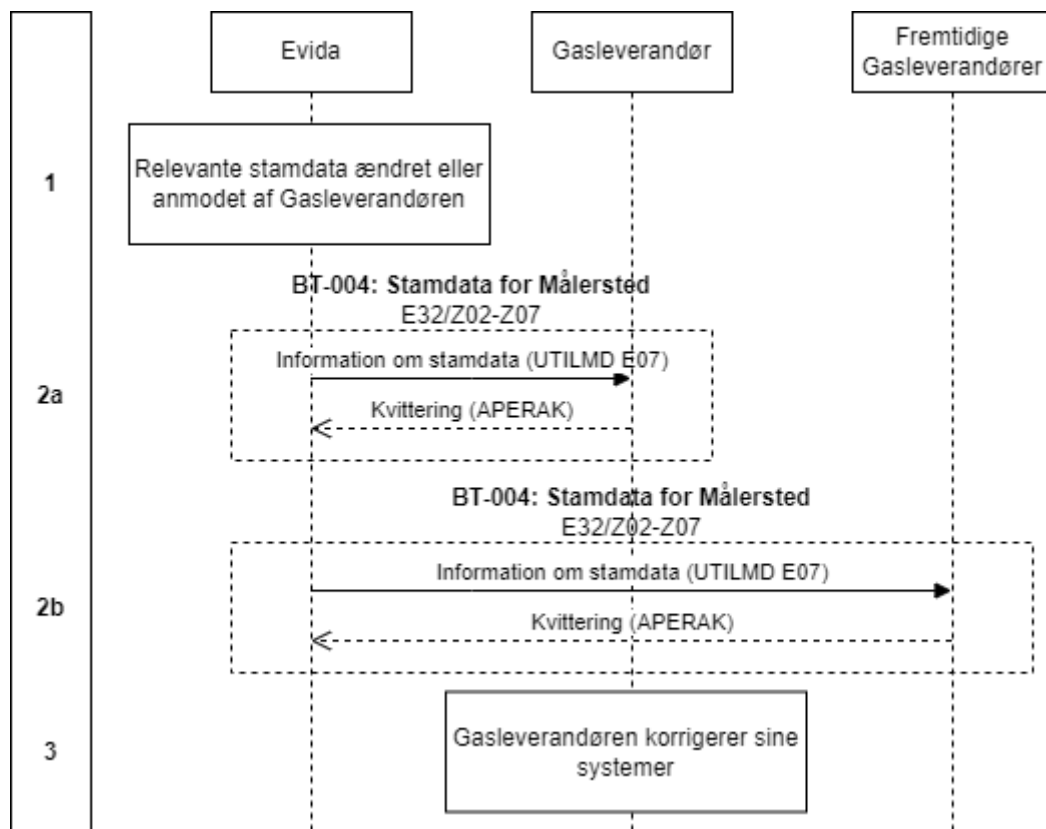
- Målersted id
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Årsagskode for aflæsning
  - 2 leverandørskift
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01: Manuelt korrigeret værdi

## 2.2.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-202</b>
BS navn	Leveranceophør
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-003
BT navn	End of supply – to MPA
BT version	5
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master Data for Metering Point
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5

### 2.3. BS-203: Fremsendelse af stamdata



Figur 3 - BS-203: Fremsendelse af stamdata

#### 2.3.1. Generelt om fremsendelse af stamdata

Stamdata for et Målersted er Evidas ansvar. Hvis der sker ændringer i de stamdata, som anvendes af Gasleverandøren, skal de så hurtigt som muligt oplyses til Gasleverandøren. Det sker efter denne forretningsproces. Når et Leverandørskift er accepteret for Målerstedet, skal de ændrede stamdata også fremsendes til den nye Gasleverandør med de værdier, der er gældende fra Skæringsdato.

Hvis flere data er ændret for et Målersted, og de gælder fra forskellige tidspunkter, skal der sendes en transaktion for hver dato.

Evidas it-system skal kunne afsende alle stamdata for en given Gasleverandør. Gasleverandøren har ret til løbende selv at trække Stamdata tilgængeligt på *Gasdata* for alle de Målersteder, som Gasleverandøren i henhold til Kunderegisteret forsyner på det pågældende tidspunkt samt tre (3) måneder frem i tid, medmindre aftaleforholdet er ophørt.

Denne forretningsproces består af en transaktion:

- Stamdata for Målersted (BT-004)

### 2.3.2. Starttilstand for fremsendelse af stamdata

Evida har konstateret, at stamdata, der er relevante for Gasleverandøren, er ændret. Det kan f.eks. være, at en aflæsning har ført til et nyt forventet årsforbrug, eller hvis kunden selv har bedt om at få ændret sin a conto afregning på grund af ændret forbrug på Målerstedet. Der kan samlet set være følgende årsager til, at Evida fremsender en stamdata-meddelelse til Gasleverandøren:

- Stamdata sendt efter aftale (E32)
- Målersted adresse ændret (Z02)
- Aflæsningsdag(e) ændret (Z03)
- Forventet årsforbrug (Målerstedets Andelstal) ændret (Z04)
- Disponentnavn(e) ændret (Z05)
- Målersted aflæsningsform ændret (Z07)

### 2.3.3. Forløb for fremsendelse af stamdata

1. Evida konstaterer, at relevante stamdata er ændret, eller Gasleverandøren har anmodet om fremsendelse af stamdata.
2. Evida sender en meddelelse med stamdata til nuværende Gasleverandør (2a) samt til evt. kommende Gasleverandører (2b). Det skal i meddelelsen oplyses, fra hvornår data gælder.

Gasleverandøren kontrollerer, at det er et Målersted, der leveres til. Afviser Gasleverandøren meddelelsen, kan Evida enten sende en ny meddelelse eller kontakte Gasleverandøren på anden vis.

3. Efter modtagelsen af de nye stamdata, korrigerer Gasleverandøren sine systemer med de stamdata, der er ændret i henhold til den oplyste transaktionsårsag. De øvrige stamdata i meddelelsen kan ignoreres.

### 2.3.4. Tidsfrister for fremsendelse af stamdata

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Opdatering af stamdata	Senest 1 Arbejdsdag efter opdatering	Evida fremsender de opdaterede stamdata til Gasleverandøren.

Tabel 3. Tidsfrister ved fremsendelse af stamdata

### 2.3.5. Dataindhold for fremsendelse af stamdata

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Information om stamdata, Målersted

- Transaktionsårsag

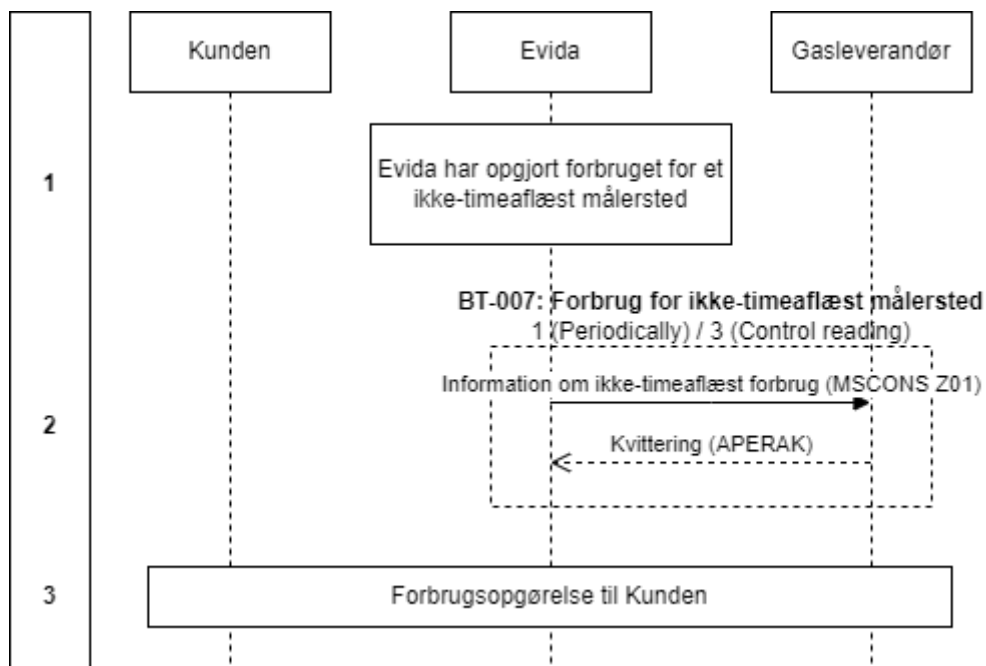
- E32: Stamdata sendt efter aftale
  - Z02: Målersteds adresse ændret
  - Z03: Aflæsningsdag(e) ændret
  - Z04: Forventet årsforbrug ændret
  - Z05: Disponentnavn(e) ændret
  - Z06: Tilslutningsstatus ændret
  - Z07: Målersted aflæsningsform ændret
- Målersted id
  - Målersted adresse (kodet adresse)
  - Målersted aflæsningsform
  - Tilslutningsstatus
  - Gyldighedsdato
  - Startdato for leverance
  - Leverandør id
  - Aflæsningsdag
  - Forventet årsforbrug
  - Disponentnavn og evt. andet disponentnavn

### 2.3.6. Generelt om fremsendelse af stamdata

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-203</b>
BS navn	Fremsendelse af stamdata
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master Data for Metering Point
BT version	5

## 2.4. BS-205: Forbrugsopgørelse for Ikke-timeaf læst Målersted



Figur 4 - BS-205: Forbrugsopgørelse for Ikke-timeaf læst Målersted

### 2.4.1. Generelt om forbrugsopgørelse for Ikke-timeaf læst Målersted

Forbrugsopgørelse for Ikke-timeaf læst Målersted anvendes eksempelvis i forbindelse med ordinære periodiske aflæsninger, som enten kan være månedsaflæsninger eller årsaflæsninger. Forretningsprocessen anvendes endvidere, når en allerede gennemført afregning skal ændres. Gasleverandøren får meddelelse herom ved, at der fremsendes en ny forbrugsopgørelse for den pågældende periode.

Denne forretningsproces består af en transaktion:

- Forbrug for Ikke-timeaf læst Målersted (til Gasleverandøren) (BT-007).

### 2.4.2. Starttilstand for forbrugsopgørelse for Ikke-timeaf læst Målersted

Evida har opgjort forbruget på et Ikke-timeaf læst Målersted, eksempelvis i forbindelse med en ordinær periodisk aflæsning, og foretaget kvalitetskontrol heraf i henhold til selskabets procedurer.

### 2.4.3. Forløb for forbrugsopgørelse for Ikke-timeaf læst Målersted

1. Evida opgør forbruget på et Ikke-timeaf læst Målersted.
2. For et Ikke-timeaf læst Målersted meddeler Evida forbruget for den pågældende periode til Gasleverandøren.

3. For Ikke-timeaflæst Målersted opgør Evida og Gasleverandøren gasforbrug og transportforbrug og sender en forbrugsopgørelse til kunden efter de gældende regler, når det nødvendige afregningsgrundlag foreligger.

#### 2.4.4. Korrektion af måleværdier

Hvis Evida opdager, at der er sket fejl i en tidligere fremsendt forbrugsopgørelse for et Målersted, skal der sendes en korrektionsmeddelelse. Denne meddelelse må kun indeholde Målersteder med korrigerede værdier for tidligere fremsendte forbrugsopgørelser.

#### 2.4.5. Håndtering af fejl over for Gasleverandøren

Evida er i tilfælde af målerfejl underlagt Forsyningstilsynets praksis for, hvor langt tilbagevirkende kunden skal refunderes i tilfælde af målerfejl, og hvor lang tid tilbage kunden skal efterbetale Evida i tilfælde af målerfejl. Efterbetaling i forbindelse med målerfejl sker på grundlag af en korrigeret forbrugsopgørelse.

Gasleverandøren er underlagt de samme bestemmelser om efterregulering som Evida, og det er Evidas opgave at forsyne Gasleverandøren med et korrekt grundlag for Gasleverandørens afregning med kunden. Derfor sendes den forbrugskorrektion, der ligger til grund for enhver efterregulering af kundens distributionsbetaling, til den eller de Gasleverandører, der har været aktive på det pågældende Målersted i den periode, hvor der sker efterregulering af distributionsbetalingen. Hver Gasleverandør vil i denne forbindelse få korrektioner for den del af den korrigerede periode som den enkelte Gasleverandør har haft leverancen. Forbrugskorrektionen sendes via EDI som en korrektion af allerede fremsendte forbrugsopgørelser til Gasleverandøren.

#### 2.4.6. Tidsfrister for forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflæst Målersted

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Forbrugsdata til Gasleverandøren for månedsaflæste målesteder	Senest den 10. Arbejdsdag i måneden for månedlige aflæsninger hvis denne er modtaget rettidigt fra Kunden.  Senest 20. Arbejdsdag i måneden sender Evida beregnet forbrug hvis der ikke er modtaget aflæsninger fra Kunden.	Evida sender forbrugsdata til Gasleverandøren for måneds årsaflæste Målersteder.
Forbrugsdata til Gasleverandøren for årsaflæste målesteder	Senest den 20. Arbejdsdag efter aflæsningsdagen for årlige aflæsninger hvis denne er modtaget rettidigt fra Kunden.  Senest 60. Arbejdsdag efter aflæsningen sender Evida beregnet forbrug hvis der ikke er modtaget aflæsninger fra Kunden.	Evida sender forbrugsdata til Gasleverandøren for årsaflæste Målersteder.

### 2.4.7. Dataindhold for oplysning om forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Information om ikke-timeaflest forbrug

- Meddelelsesfunktion
  - 9 Original (for den/de første fremsendelse(r))
  - 5 Erstat (for korrektionsmeddelelse)
- Periode for værdier
- Målersted id
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum
- Årsagskode for aflæsning
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01: Manuelt korrigeret værdi

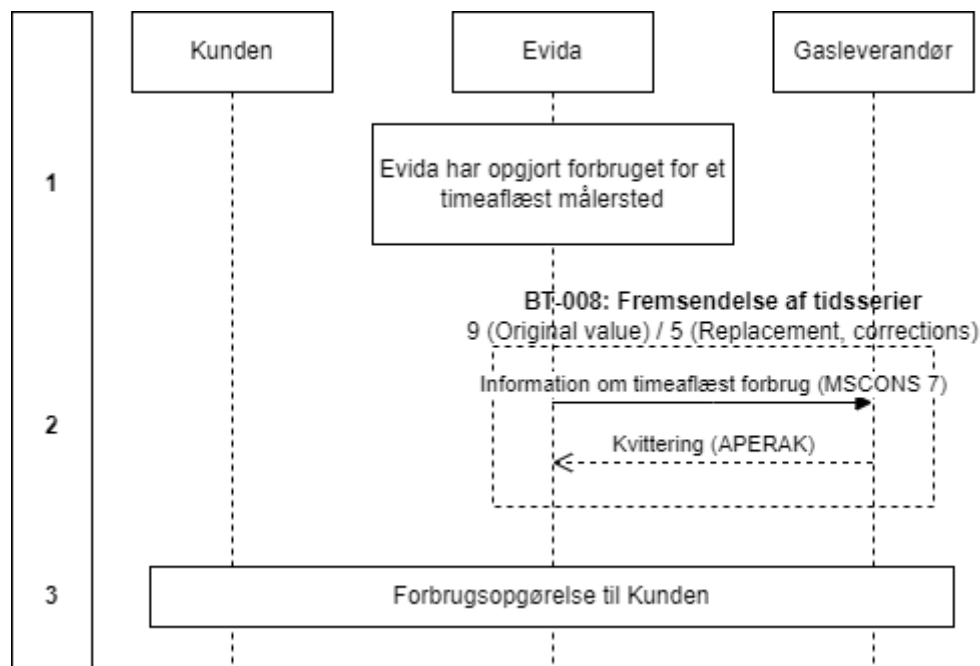
### 2.4.8. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-205</b>
BS navn	Forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5



## 2.5. BS-206: Forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted



Figur 5 - BS-206: Forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted

### 2.5.1. Generelt om forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted

For Timeaflest Målersted opgøres det uvaliderede forbrug på dagsbasis. Gasleverandøren skal have disse tal oplyst af hensyn til sin nominering. Meddelelsen sendes derfor dagligt i form af timeværdier for det foregående Gasdøgn, i henhold til de aftalte tidsfrister.

Ved månedens udløb genfremsendes timeværdier for hele måneden. Genfremsendelse indeholder månedens validerede timeværdier til brug for fakturering af kunden.

Udover daglig og månedlig (gen)fremsendelse af timeværdier anvendes denne forretningsproces også, når en allerede gennemført afregning ændres. Gasleverandøren får meddelelse herom ved at der fremsendes en ny forbrugsopgørelse for den pågældende periode.

For et Timeaflest Målersted kan en Gasleverandør rekvirere forbrugsprofil hos Evida. Af hensyn til beskyttelse af følsomme data skal Evida sikre sig, at kunden har givet tilladelse til, at forbrugsprofilen udleveres. Rekviritionen sker manuelt og forbrugsprofilen fremsendes i kommasepareret format.

Denne forretningsproces består af en transaktion:

- Fremsendelse af tidsserier (BT-008).

### 2.5.2. Starttilstand for forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted

Evida opgør det timeafleste forbrug på dags- eller månedsbasis.

### 2.5.3. Forløb for forbrugsopgørelse for Timeaflæst Målersted

1. Evida opgør forbruget for Timeaflæst Målersted.
2. For Timeaflæst Målersted meddeler Evida forbruget til Gasleverandøren.
3. Når Gasleverandøren har modtaget de validerede forbrugsdata, kan kunden i princippet faktureres.

### 2.5.4. Korrektion af måleværdier

Hvis måleoperatøren opdager, at der er fejl i tidligere fremsendt Uvaliderede data for et Målersted, fremsendes erstatningsværdier, hvis fejlen vurderes væsentlig. Hvis måleoperatøren opdager, at der er fejl i tidligere fremsendt valideret data for et Målersted, skal fejlen udbedres jf. de i afsnit 2.4.5 beskrevne regler herfor.

### 2.5.5. Tidsfrister for oplysning om forbrug for Timeaflæst Målersted

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Forbrugsdata (Uvalideret) til Gasleverandøren.	Senest kl. 11 hvert Gasdøgn (for det foregående Gasdøgn).	Evida sender dagligt Uvalideretforbrugsdata til Gasleverandøren for timeaflæsteMålersteder.
Forbrugsdata (Valideret) til Gasleverandøren.	Senest kl. 16 den 6. Arbejdsdag i måneden for forbruget for den foregående måned.	Evida sender hver måned Valideret forbrugsdata til Gasleverandøren for timeaflæste Målersteder.

Tabel 5. Tidsfrister ved forbrugsopgørelse for Timeaflæst Målersted

### 2.5.6. Dataindhold for forbrugsopgørelse for Timeaflæst Målersted

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Information om timeaflæst forbrug

- Meddelelsesfunktion
  - 9 Original
- Tidsperiode for mængde (daglige meddelelser indeholder 1x24 værdier, månedlige meddelelser indeholder op til 30x24 værdier afhængig af de dage Gasleverandøren har forsynet Målerstedet.)
- Målersted id
- Produktkode
  - 3001/3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub> (Uvalideret/Valideret)
  - 3003/3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (Uvalideret/Valideret) (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3005/3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (Uvalideret/Valideret) (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Kvantum status

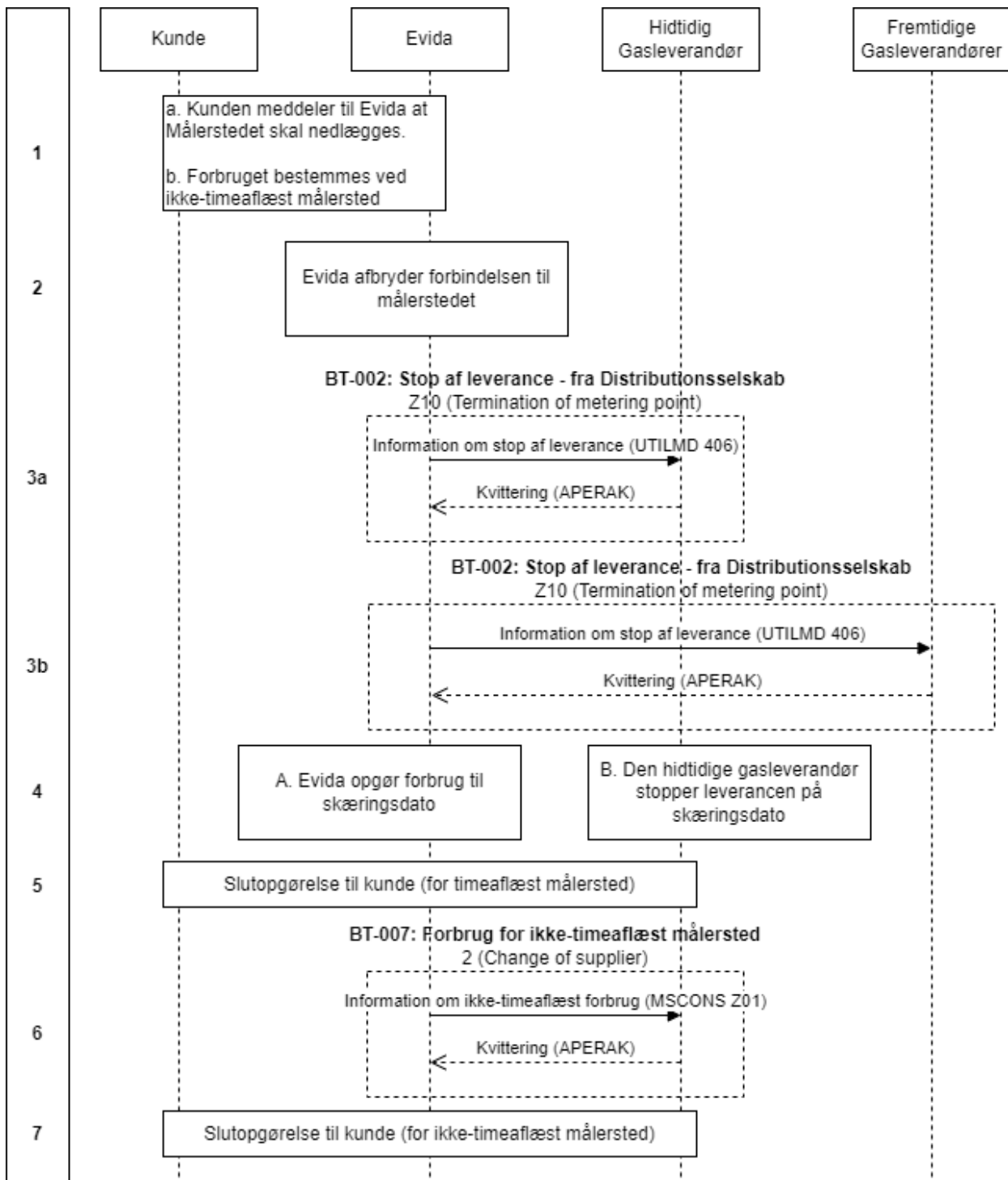
- 99: Skønnet værdi
- 136: Målt værdi
- Z01 Manuelt korrigeret værdi

### 2.5.7. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-206</b>
BS navn	Forbrugsopgørelse for Timeaflest Måler- sted
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5

## 2.6. BS-207: Nedlæggelse af Målersted



Figur 6 - BS-207: Nedlæggelse af Målersted

### 2.6.1. Generelt om nedlæggelse af Målersted

Denne proces skal benyttes, hvis Målerstedet nedlægges.

Denne forretningsproces består af to transaktioner:

- Stop af leverance – fra Distributionsselskabet (BT-002)
- Forbrug for Ikke-timeaflest Målersted (BT-007)

### 2.6.2. Starttilstand for nedlæggelse af Målersted

En forbruger henvender sig til Evida for at få nedlagt et Målersted.

### 2.6.3. Forløb for nedlæggelse af Målersted

1. Kunden meddeler til Evida at Målerstedet skal nedlægges.

Kundens indledende kontakt til Evida omfatter, udover en given dato for nedlæggelsen, også information om kundens eventuelle nye adresse af hensyn til slutopgørelse.

Hvis der er tale om et Ikke-timeaflest Målersted, skal der ske aflæsning på Skæringsdato efter Evidas regler (se afsnit 1.1), og kunden orienteres herom.

2. Evida afbryder forbindelsen til Målerstedet.
3. Evida meddeler Gasleverandøren stop af leverance med transaktionsårsag Z10 (Nedlæggelse af Målersted) (3a). Hvis der er registreret Leverandørskift for Målerstedet, sendes der også en meddelelse til kommende Gasleverandør (3b).
4. A. På basis af aflæsning på Skæringsdatoen for nedlæggelsen opgør Evida forbrug til Skæringsdato.  
  
B. Den hidtidige Gasleverandør stopper leverancen på Skæringsdato.
5. For Timeaflest Målersted opgør Evida og den hidtidige Gasleverandør gasforbrug og transportforbrug og sender en slutopgørelse til kunden efter de gældende regler, når det nødvendige afregningsgrundlag foreligger.

**Hvis den hidtidige Gasleverandør leverer til et Timeaflest Målersted, stopper forretningsprocessen her.**

6. For Ikke-timeaflest Målersted meddeler Evida forbruget til Skæringsdato til Gasleverandøren.
7. For Ikke-timeaflest Målersted opgør Evida og den hidtidige Gasleverandør gasforbrug og transportforbrug og sender en slutopgørelse til kunden efter de gældende regler, når det nødvendige afregningsgrundlag foreligger.

#### 2.6.4. Tidsfrister for nedlæggelse af Målersted

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Meddelelse fra kunden		Efter aftale med Evida.
Meddelelse om stop af leverance	Hurtigst muligt efter nedlæggelse af Målersted – dog senest kl. 18.00 på den 5. Arbejdsdag efter nedlæggelse af Målersted.	Evida sender information om stop af leverance til Gasleverandøren.
Fremsendelse af forbrug for Ikke-timeaflest Målersted	Senest 10. Arbejdsdag i måneden efter Skæringsdato ved rettidig indberetning.  Senest 20. Arbejdsdag i måneden efter Skæringsdato sendes estimat, hvis korrekt aflæsning ikke foreligger.	Evida fremsender forbrug for Ikke-timeaflest Målersted til den hidtidige Gasleverandør.

#### 2.6.5. Dataindhold for nedlæggelse af Målersted

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås de data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Information om eller bekræftelse af stop af leverance

- Målersted id
- Slutdato for leverance

##### Information om ikke-timeaflest forbrug

- Målersted id
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum
- Årsagskode for aflæsning
  - 2 leverandørskift
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi

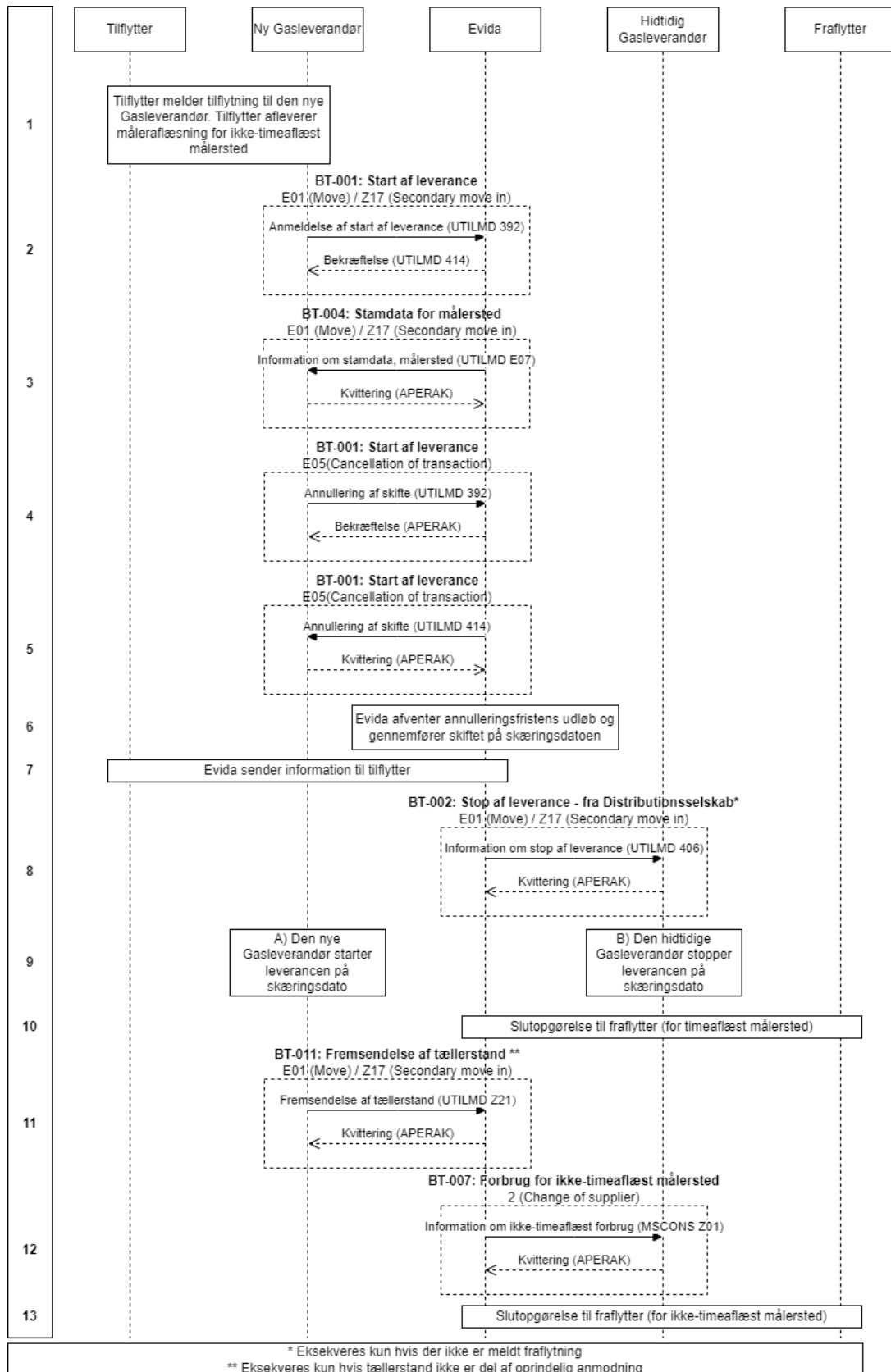
- 136: Målt værdi
- Z01: Manuelt korrigeret værdi

### 2.6.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-207</b>
BS navn	Nedlæggelse af Målersted
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-002
BT navn	End of supply – from MPA
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5

## 2.7. BS-209: Tilflytning



Figur 7 - BS-209: Tilflytning



### **2.7.1. Generelt om tilflytning**

Denne forretningsproces skal altid anvendes når en ny kunde tilflytter et målersted. Det uafhængigt af om der er tale om den hidtidige Gasleverandør på målerstedet eller en ny Gasleverandør som overtager i forbindelse med tilflytningen. Hvis der er tale om, at den eksisterende kunde ønsker at skifte Gasleverandør skal BS-201 i stedet benyttes.

Denne proces benyttes også på nye målersteder, samt hvis der er foretaget et leveranceophør med dertilhørende afbrydelse af målerstedet. I begge tilfælde skal tilflytning benyttes før målerstedet kan tilsluttes med BS-223.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Start af leverance (BT-001)
- Stamdata for Målersted (BT-004)
- Stop af leverance – fra Distributionsselskabet (BT-002)
- Tællerstand fra Gasleverandør (BT-011)
- Forbrug for Ikke-timeaflest Målersted (BT-007)

### **2.7.2. Starttilstand for tilflytning**

En kunde tilflytter et Målersted og ønsker aktivt at vælge Gasleverandør. Der skal være etableret en kontrakt med tilflytter om levering af gas til det pågældende Målersted fra en Skæringsdato.

Alternativt en kunde som er tilknyttet målerstedet, men som tidligere har fået foretaget leveranceophør og som nu skal starte op på gasleverance igen, med den oprindelige eller en ny Gasleverandør.

### **2.7.3. Forløb for tilflytning**

1. Tilflytter kontakter Gasleverandøren om en tilflytning og oplyser aftagernummer (EAN-GSRN-nummer), en Skæringsdato og måleraflæsning. Hvis tilflytter ikke kender aftagenummeret, må Gasleverandøren forespørge Evida om aftagenummeret. Tilflytter oplyser også sit navn, juridiske adresse samt evt. faktureringsadresse. Sidstnævnte er relevant, hvis tilflytter ikke bor på Målerstedsadressen, f.eks. sommerhus.
2. Gasleverandøren meddeler start af leverance (BT-001) med transaktionsårsag E01 (Flytning) eller Z17 (sekundær tilflytning) til Evida. Anmeldelsen indeholder bl.a. tilflytters juridiske adresse og måleraflæsning hvis denne haves. Aflæsninger for ikke-timeafleste målersteder med konverteringsudstyr kommunikerer via Anden Kommunikation. På målere med konverteringsudstyr er der flere tællerværker og dermed flere tællerstande. Alle tællerstande skal bruges som grundlag for Evidas og Gasleverandørens slutafregning med fraflytter.

Der skal ikke fremsendes måleraflæsninger for timeafleste målersteder, da Evida selv har oplysninger.

Hvis måleraflysningen ikke er tilgængelig på anmeldelsestidspunktet, skal denne eftersendes senere i processen. Hvis den ikke er tilgængelig, skal der ikke sendes en "dummy" tællerstand med i anmeldelsen. I stedet udelades feltet.

Hvis Evida afviser meddelelsen, skal Evida angive en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
- Ikke godkendt Gasleverandør (E16)
- Anmodet eller manglende skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
- Der findes allerede en flytning på skæringsdatoen (E22)
- Disponentnavn mangler (Z11)
- Målerstedet er nedlagt på skæringsdatoen (Z12)

Bemærk, at en sekundær tilflytning kan overskrives af en normal tilflytning. Den normale vil derfor ikke blive afvist med E22 i dette tilfælde.

3. Hvis skiftet er godkendt, sender Evida stamdata for Målerstedet til Gasleverandøren.

Gasleverandøren kontrollerer, at Målerstedadressen svarer til den, som tilflytter har oplyst for at sikre, at skiftet er sket for det rigtige Målersted. Hvis skiftet er forkert, kan Gasleverandøren benytte annullering af tilflytningen indenfor tidsfristerne. Efter tidsfristens udløb kan fejlagtig flytning benyttes (BS-221).

4. Gasleverandøren kan annullere en godkendt tilflytning frem til annulleringsfristens udløb.

Hvis Gasleverandøren annullerer tilflytningen, sker det ved, at Gasleverandøren sender en EDI-meddelelse til Evida (BT-001/E05).

Som svar på Gasleverandørens annulleringsmeddelelse, sender Evida EDI-meddelelse med godkendelse eller afvisning af annullering (APERAK).

Bemærk at annulleringen kan komme i hele perioden efter anmodningen om tilflytningen (trin 2) frem til annulleringsfristens udløb.

Bemærk ligeledes, at tilflytninger tilbage i tid ikke vil kunne annulleres, da fristen for annullering allerede vil være overstået. Benyt i stedet processen for fejlagtig flytning (BS-221).

Hvis Evida afviser annulleringen, skal der oplyses en af følgende begrundelser:

- Den annullerede transaktion er ikke gyldig (fejlkode 42)
- Annullering uden for tidsfrist (fejlkode 51 eller 42)

5. Krydsende processer:

Hvis der fra anmeldelsestidspunktet for en sekundær tilflytning frem til annulleringsfristens udløb fore-

ligger en godkendt tilflytning fra en anden Gasleverandør på Skæringsdatoen eller tidligere, så fremsendes en annullering af tilflytningen til Gasleverandøren. I så fald **stopper processen her**.

Hvis der fra anmeldelsestidspunktet for tilflytningen og frem til annulleringsfristens udløb foreligger en aftalt nedlæggelse af målerstedet, så overtager BS-207 processen og **tilflytningen stopper her**.

6. Evida afventer udløb af annulleringsfristen. Hvis tilflytningen ikke er annulleret og der ikke er kommet en krydsende proces, gennemføres flytningen på Skæringsdatoen. Bemærk, at dette sker uden ophold hvis Skæringsdatoen er tilbage i tid.
7. Evida giver tilflytter nødvendig information, samt information om hvilken Gasleverandør er tilknyttet aftagenummeret efter tilflytningen. Hvis der er tale om et nyt målersted **stopper processen her**.
8. Evida meddeler stop af leverance med transaktionsårsag E01 (Flytning) eller Z17 (Sekundær tilflytning) til den hidtidige Gasleverandør. Hvis denne er den samme som den nye, skal IT-systemet selv kunne relatere stopmelding til kontrakten for fraflytter. Meddelelse sendes kun, hvis der ikke er meldt fraflytning på samme Skæringsdato.
9. A. Den nye Gasleverandør starter leverancen på Skæringsdato.  
B. Den hidtidige Gasleverandør stopper leverancen på Skæringsdato.
10. For Timeaflæst Målersted opgør Evida og den hidtidige Gasleverandør gasforbrug og sender en slutopgørelse til fraflytter efter de gældende regler, når det nødvendige afregningsgrundlag foreligger.

**Hvis den hidtidige Gasleverandør leverer til et Timeaflæst Målersted, stopper forretningsprocessen her.**

11. Hvis tællerstand ikke er kendt på anmeldelsestidspunktet for tilflytningen, skal denne eftersendes af den nye Gasleverandør efter tidsfristerne. Dette gøres ved hjælp af BT-011 med transaktionsårsag E01 (Flytning) eller Z17 (Sekundær tilflytning).

Hvis Evida afviser meddelelsen, skal Evida angive en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
- Ikke godkendt Gasleverandør (E16)
- Anmodet eller manglende skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
- Målersted registreret som nedlagt på Skæringsdato (Z12)
- Målersted er ikke ikke-timeaflæst uden konverteringsudstyr (Z23)

Skulle denne tællerstand ikke nå frem rettidigt benyttes fraflytters tællerstand. Hvis heller ikke denne er tilgængelig estimerer Evida forbruget.

12. For Ikke-timeaflæst Målersted meddeler Evida forbruget til Skæringsdato til den hidtidige Gasleverandør.

13. For Ikke-timeaflest Målersted opgør Evida og den hidtidige Gasleverandør gasforbrug og sender en slutopgørelse til fraflytter efter de gældende regler, når det nødvendige afregningsgrundlag foreligger.

#### 2.7.4. Tidsfrister for tilflytning

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Anmodning om tilflytning på eksisterende målersted	Tidligst 60 kalenderdage før skæringsdato og senest den 15. arbejdsdag efter skæringsdatoen for tilflytningen.	Gasleverandøren meddeler tilflytning på tilflytters vegne.
Anmodning om tilflytning på nye målersted	Tidligst 60 kalenderdage før skæringsdato og senest Arbejdsdagen før skæringsdato	Gasleverandøren meddeler tilflytning på ny målersted.
Anmodning om tilflytning for nyt målersted	Senest Arbejdsdagen før det gasdøgn hvor målerstedet skal idriftsættes.	
Accept af anmodning	Senest 2 timer efter modtagelse af anmodning	
Fremsendelse af stamdata	Senest 1. Arbejdsdagefter accept af anmodning om start af leverance.	Fremsendelse af stamdata til ny Gasleverandør.
Annullering af tilflytning fra Gasleverandør	Senest på Arbejdsdagen før skæringsdatoen	Gasleverandøren ønsker at annullere tilflytningen.
Accept af annullering af tilflytning fra Gasleverandør	Senest 2 timer efter modtagelse af anmodning.	
Annullering af tilflytning fra Evida	Senest 2 timer efter annulleringsfristens udløb	Evida annullerer tilflytning pga. en krydsende proces.
Meddelelse om stop af leverance	Senest Arbejdsdagen efter annulleringsfristens udløb.	Evida meddeler stop af leverance til den hidtidige Gasleverandør. Meddelelse sendes kun, hvis der ikke er meldt fraflytning.
Tællerstand fra tilflytters Gasleverandør	Senest 15 Arbejdsdage efter skæringsdatoen.	Tilflytters Gasleverandør eftersender indhentet tællerstand.
Fremsendelse af forbrug for Ikke-timeaflest Målersted	Senest 10. Arbejdsdag i måneden efter Skæringsdato ved rettidig indberetning.	Evida fremsender forbrug for Ikke-timeaflest Målersted til den hidtidige Gasleverandør.

	Senest 20. Arbejdsdag i måneden efter Skæringsdato sendes estimat, hvis korrekt aflæsning ikke foreligger.	
--	--	--

### 2.7.5. Dataindhold for tilflytning

Nedenfor nævnes de betydende datafelter som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Anmeldelse af start af leverance

- Transaktionsårsag:
  - E01 Flytning
- Målersted id
- Startdato for leverance
- Leverandør id
- Disponentnavn
- Kontaktadresse
- Måler aflæsning

#### Bekræftelse af start af leverance - godkendelse

- Målersted id
- Startdato for leverance
- Leverandør id

#### Bekræftelse af start af leverance - afvisning

- Målersted id
- Begrundelse for afvisning

#### Fremsendelse af stamdata

- Transaktionsårsag:
  - E01 Flytning
- Målersted id
- Målersted adresse (kodet adresse)
- Målersted aflæsningsform
- Tilslutningsstatus
- Gyldighedsdato
- Startdato for leverance
- Leverandør id
- Aflæsningsdag
- Forventet årsforbrug

#### Anmeldelse af start af leverance - annullering

- Målersted id
- Startdato for leverance

- Leverandør id
- Id på oprindelig transaktion

#### Bekræftelse af annullering af godkendt start af leverance

- ID på annulleringstransaktion
- Status:
  - Godkendt

#### Afvisning af annullering af godkendt start af leverance

- ID på annulleringstransaktion
- Status:
  - Afvist
- Årsag for afvisning:
  - Transaktions kan ikke findes
  - Annullering uden for tidsfrist

#### Bekræftelse af start af leverance - annullering

- Målersted id
- Startdato for leverance
- Leverandør id
- Id på oprindelig transaktion for bekræftelsen af start af leverance

#### Bekræftelse af annullering af bekræftelse af start af leverance

- Målersted id
- Leverandør id
- Status:
  - Godkendt

#### Afvisning af annullering af godkendt start af leverance

- Målersted id
- Status:
  - Afvist
- Årsag for afvisning:
  - Transaktions kan ikke findes
  - Annullering uden for tidsfrist

#### Information om stop af leverance

- Transaktionsårsag:
  - E01 Flytning
- Målersted id
- Slutdato for leverance

#### Fremsendelse af tællerstand

- Transaktionsårsag:
  - E01 Flytning

- Målersted id
- Dato for aflæsning
- Måler aflæsning

#### Information om ikke-timeaflest forbrug

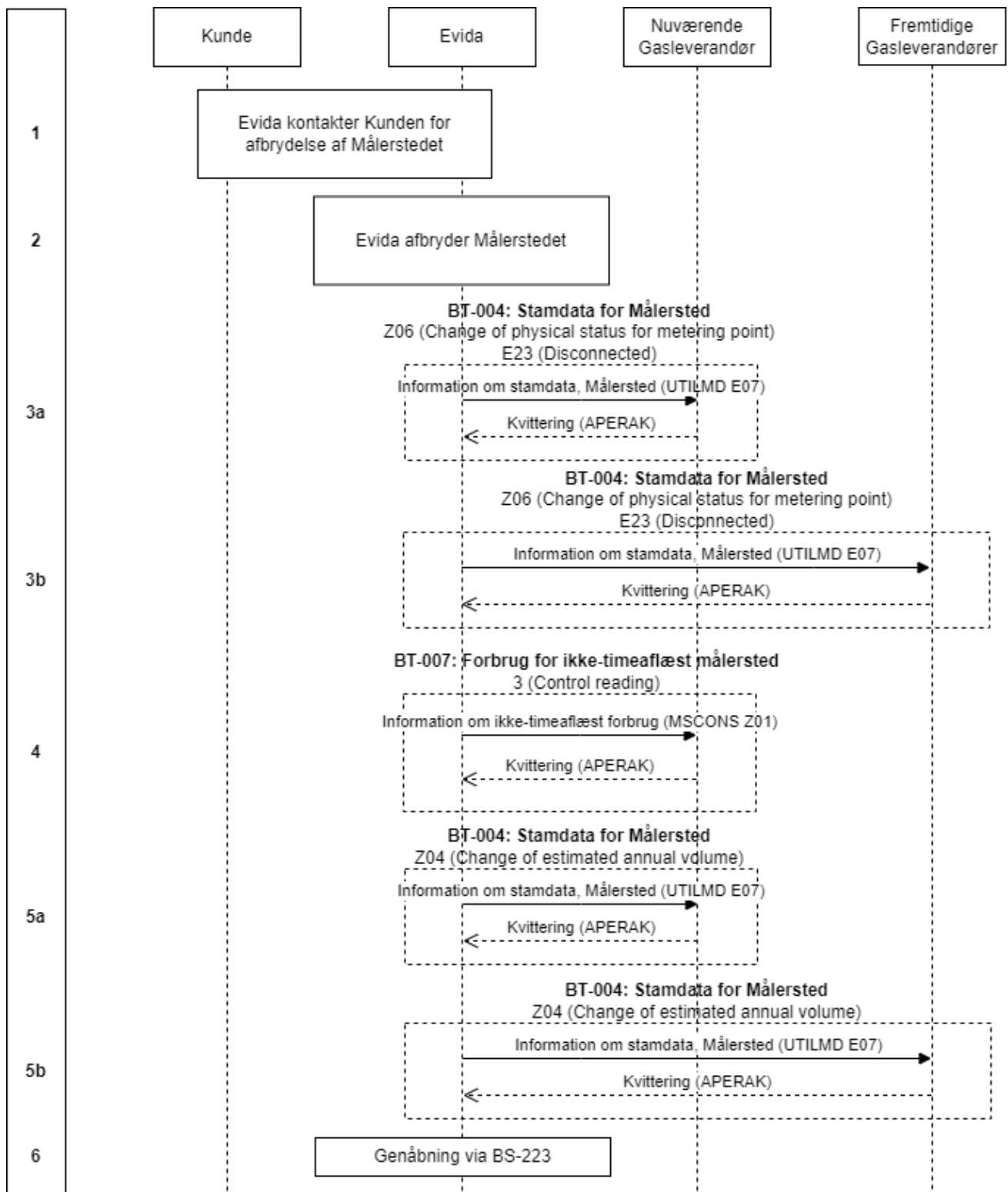
- Målersted id
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum
- Årsagskode for aflæsning
  - 2 Leverandørskift
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01: Manuelt korrigeret værdi

### 2.7.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-209</b>
BS navn	Tilflytning
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-001
BT navn	Start of supply
BT version	5
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master Data for Metering Point
BT version	5
BT ID	DK-BT-002
BT navn	End of supply – from MPA
BT version	5
BT ID	DK-BT-011
BT navn	Meter Reading from Gas Supplier
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5

## 2.8. BS-210: Afbrydelse af Målersted



Figur 8 - BS-210: Afbrydelse af Målersted



### **2.8.1. Generelt om afbrydelse af et Målersted**

Denne proces anvendes, når Evida afbryder for et Målersted.

Nedlæggelse af et Målersted sker ikke efter denne proces men behandles med BS-207: Nedlæggelse af Målersted.

Anmodning om afbrydelse fra Gasleverandør sker heller ikke efter denne proces men behandles med BS-202: Leveranceophør.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Stamdata for Målersted (BT-004)
- Forbrug for Ikke-timeaflest Målersted (BT-007)

### **2.8.2. Starttilstand for afbrydelse af et Målersted**

Evida har konstateret, at et givet Målersted skal afbrydes, f.eks. på grund af manglende betaling.

### **2.8.3. Forløb for afbrydelse af et Målersted**

1. Evida kontakter kunden for afbrydelse af Målerstedet.
2. Evida afbryder Målerstedet og kan foretage måleraflæsning.
3. a) Ved afbrydelser sender Evida en meddelelse med stamdata til nuværende Gasleverandør med transaktionsårsag Z06 (Tilslutningsstatus ændret) og tilslutningsstatus på målerstedet E23 (afbrudt).  
  
b) Hvis der er registreret fremtidige Gasleverandører på målerstedet modtages disse ligeledes samme information om afbrydelse som beskrevet i punkt a).
4. Hvis Evida har kunne foretage måleraflæsning og vælger at nyttiggøre måleraflæsningen for et Ikke-timeaflest Målersted, meddeler Evida ved afbrydelse af leverance forbrug indtil afbrydelse til Gasleverandøren med årsagskode 3 (opgørelse uden for periodisk aflæsning).
5. Hvis Evida ændrer det afbrudte Målersteds forventede årsforbrug ved beregning af Gasleverandørens Andelstal, sender Evida en meddelelse med stamdata til nuværende Gasleverandør (5a) med transaktionsårsag Z04 og et nyt forventet årsforbrug, samt til evt. fremtidige Gasleverandører (5b)
6. Senere genåbning finder sted ved hjælp af BS-223 (genåbning af målersted)

#### 2.8.4. Tidsfrister for afbrydelse af et Målersted

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af stamdata	Senest 1 Arbejdsdag efter afbrydelsen	Fremsendelse af stamdatameddelelse til Gasleverandøren, der oplyser, at målerstedet er afbrudt.
Fremsendelse af forbrug for Ikke-timeaf-læst Målersted	Senest 10. Arbejdsdag i måneden efter afbrydelsestidspunktet ved rettidig indberetning.  Senest 20. Arbejdsdag i måneden efter afbrydelsestidspunktet sendes estimat, hvis korrekt aflæsning ikke foreligger.	Evida fremsender forbrug for Ikke-timeaf-læst Målersted til Gasleverandøren.  Såfremt der er vanskeligheder med at indhente en måleraf-læsning hos kunden ved afbrydelsen, fremsendes forbrug snarest muligt herefter og estimeres senest 20. Arbejdsdag hvis aflæsningen stadig ikke foreligger.

#### 2.8.5. Dataindhold for afbrydelse af et Målersted

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås de data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Information om stamdata, Målersted - afbrydelse

- Transaktionsårsag
  - Z06 Tilslutningsstatus ændret
- Målersted id
- Tilslutningsstatus (E23)
- Gyldighedsdato (dato for lukning)

##### Information om ikke-timeaf-læst forbrug

- Målersted id
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum
- Årsagskode for aflæsning (3)
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01: Manuelt korrigeret værdi

Information om stamdata, Målersted (hvis årsforbrug nulstilles)

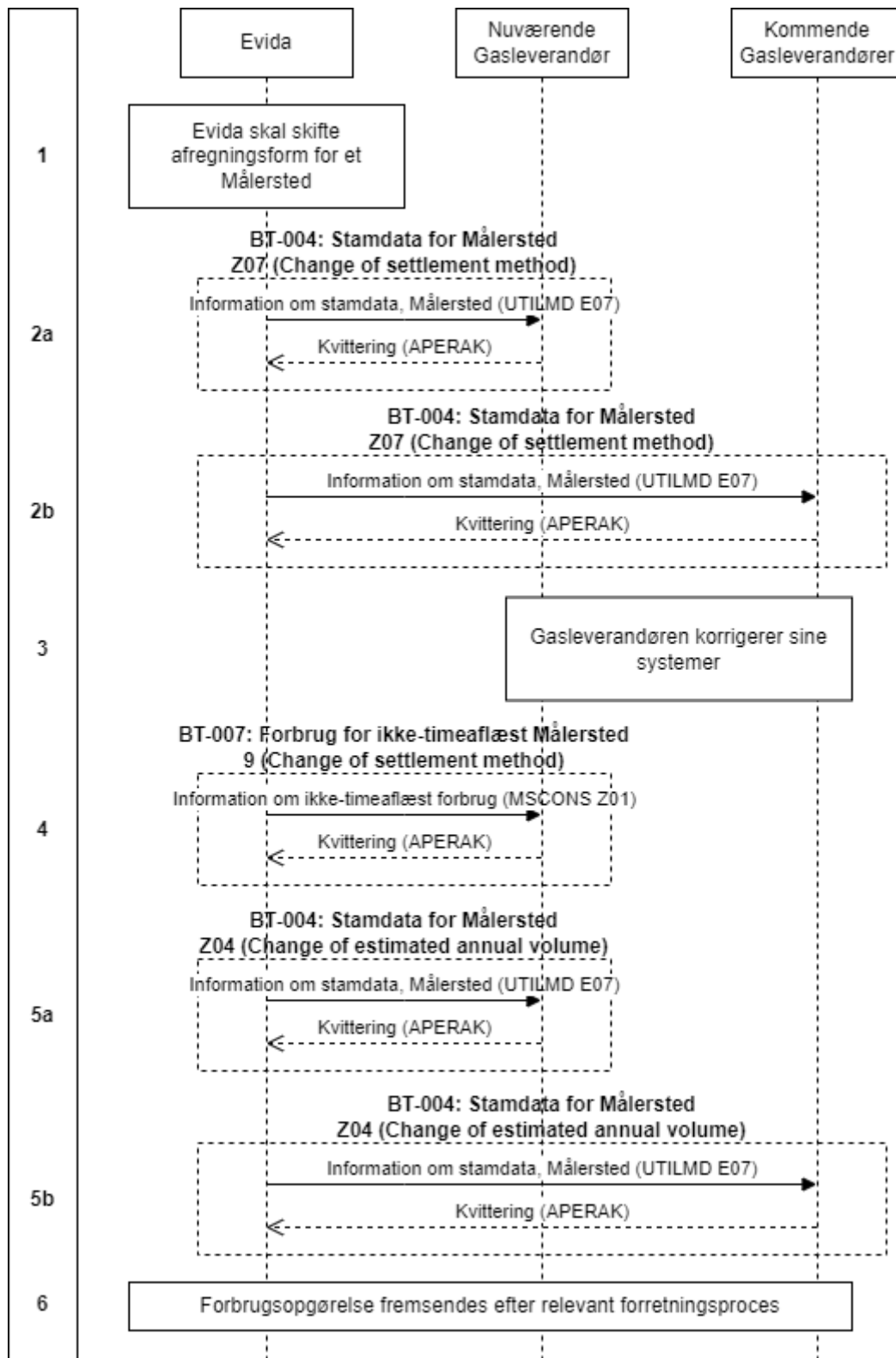
- Transaktionsårsag
  - Z04: Forventet årsforbrug ændret
- Målersted id
- Gyldighedsdato
- Leverandør id (speciel for eventuel kommende Gasleverandør)
- Forventet årsforbrug (=0)

### 2.8.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-210</b>
BS navn	Afbrydelse af et Målersted
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master data Information for Metering point
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5

## 2.9. BS-212: Skift af aflæsningsform



Figur 9 - BS-212: Skift af aflæsningsform

### 2.9.1. Generelt om skift af aflæsningsform

Processen drejer sig om skift mellem ikke-timeaf læst og Timeaf læst Målersted. Skift i begge retninger kan forekomme. Hvis aflæsningsformen skifter, skal Gasleverandøren orienteres efter denne forretningsproces. Aflæsningsformen skifter af følgende årsager:

- Årsag 1. Efter krav fra Evida, som ændrer den obligatoriske grænse for timeaf læsning.
- Årsag 2. Kundens registrerede årsforbrug overstiger / falder under den obligatoriske grænse for timeaf læsning (evt. på baggrund af en kontrolaf læsning).
- Årsag 3. Efter ønske fra kunden om at blive timeaf læst/ikke-timeaf læst.

Skift efter årsag 2 og 3, som skal ske til den 1. i en måned med en varslingsfrist på 2 måneder, skal meddeles Gasleverandøren pr. EDI efter denne forretningsproces.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Stamdata for Målersted (BT-004)
- Forbrug for Ikke-timeaf læst Målersted (BT-007)

### 2.9.2. Starttilstand for skift af aflæsningsform

Evida skal skifte aflæsningsform for et Målersted, hvor Gasleverandøren skal orienteres pr. EDI.

### 2.9.3. Forløb for skift af aflæsningsform

1. Evida skal skifte aflæsningsform.
2. Evida sender en meddelelse med stamdata, med transaktionsårsag Z07 (aflæsningsform ændret) og med data, der svarer til den nye aflæsningsform. Gyldighedsdato skal være tidspunkt for skift af aflæsningsform.

Meddelelsen skal sendes til den Gasleverandør (2a), der leverer på gyldighedsdatoen og til en eventuelt senere kommende Gasleverandører for Målerstedet (2b).

3. Gasleverandøren skal forberede et aflæsningskift.
4. Hvis der er tale om skift fra ikke-timeaf læst til Timeaf læst Målersted opgøres forbruget indtil skiftetidspunktet i henhold til Evidas regler. Evida sender en slutopgørelse til Gasleverandøren med årsagskode '9' (Skift af aflæsningsform).
5. Såfremt Evida ændrer forventet årsforbrug i forbindelse med skift af aflæsningsform, skal Evida sende en meddelelse med stamdata med transaktionsårsag Z04 (Forventet årsforbrug ændret) og kode for opdatering af forventet årsforbrug. Gyldighedsdato skal være tidspunkt for skift af aflæsningsform. Meddelelsen

skal sendes til den aktuelle Gasleverandør på gyldighedsdato (5a) og en senere eventuelt kommende Gasleverandør (5b).

6. Hvis der er skiftet til timeafmåling, sendes forbrugsopgørelserne efter skiftet efter *BS-206 Oplysning om forbrug for Timeafmålt Målersted*.

For skift til Ikke-timeafmålt Målersted skal de fremtidige opgørelser sendes som beskrevet i *BS-205 Oplysning om forbrug for Ikke-timeafmålt Målersted*.

#### 2.9.4. Tidsfrister for skift af aflæsningsform

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af stamdata	Senest 1 Arbejdsdagefter beslutning om skift af aflæsningsform	Fremsendelse af stamdata meddelelse til Gasleverandøren, der angiver skift af aflæsningsform.
Fremsendelse af forbrug for Ikke-timeafmålt Målersted	Senest 10. Arbejdsdag i måneden efter skift af aflæsningsform ved rettidig indberetning.  Senest 20. Arbejdsdag i måneden efter skift af aflæsningsform sendes estimat, hvis korrekt aflæsning ikke foreligger.	Evida fremsender forbrug for Ikke-timeafmålt Målersted til Gasleverandøren.
Fremsendelse af stamdata (opdatering)	Senest 1 Arbejdsdagefter opdatering af stamdata	Evida fremsender opdaterede stamdata til Gasleverandøren, hvis disse er ændrede.

#### 2.9.5. Dataindhold for skift af aflæsningsform

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås de data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Information om stamdata, Målersted

- Transaktionsårsag
  - Z07: Ændring af aflæsningsform
- Målersted id
- Målersted aflæsningsform
- Aflæsningsdag
- Gyldighedsdato (dato for skift af aflæsningsform)

##### Information om ikke-timeafmålt forbrug

- Målersted id

- Tidsperiode for mængde (slutdato = dato for skift af aflæsningsform)
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum
- Årsagskode for aflæsning (9)
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01: Manuelt korrigeret værdi

#### Information om stamdata, Målersted

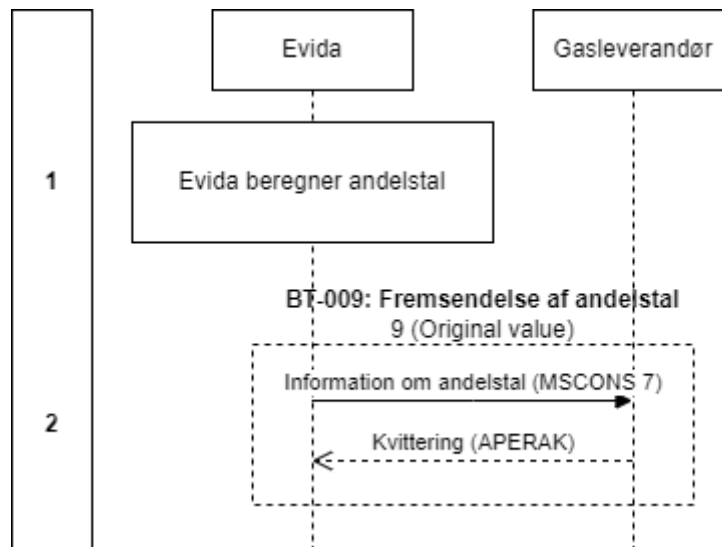
- Transaktionsårsag
  - Z04: Forventet årsforbrug ændret
- Målersted id
- Gyldighedsdato
- Forventet årsforbrug

### **2.9.6. Identifikation af proces og transaktioner**

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-212</b>
BS navn	Skift af aflæsningsform
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master data Information for Metering point
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering Point, profiled
BT version	5

## 2.10. BS-213: Fremsendelse af andelstal



Figur 10 - BS-213: Fremsendelse af andelstal

### 2.10.1. Generelt om fremsendelse af andelstal

Evida fremsender andelstal til Gasleverandøren hver måned. Andelstallene består af Gasleverandørens Andelstal (det forventede årlige forbrug på de ikke-timeaflyste Målersteder som Gasleverandøren forsyner) samt Distributionsområdets Andelstal (det forventede årlige forbrug for alle ikke-timeaflyste kunder i distributionsområdet).

Denne forretningsproces består af én transaktion:

- Fremsendelse af andelstal (BT-009)

### 2.10.2. Starttilstand for fremsendelse af andelstal

Processen for fremsendelse af andelstal starter med, at Evida beregner andelstal.

### 2.10.3. Forløb for fremsendelse af andelstal

1. Evida beregner de andelstal, der gælder for den 1. i en måned (pr. 1. Gasdøgn i måneden).
2. Evida fremsender de beregnede andelstal til Gasleverandørens orientering (BT-009).

### 2.10.4. Tidsfrister for fremsendelse af andelstal

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af andelstal.	Senest kl. 16.00 på den 1. Arbejdsdag efter månedsskiftet	Evida fremsender andelstal til Gasleverandøren.

Tabel 6. Tidsfrister for fremsendelse af andelstal



### 2.10.5. Dataindhold for fremsendelse af andelstal

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

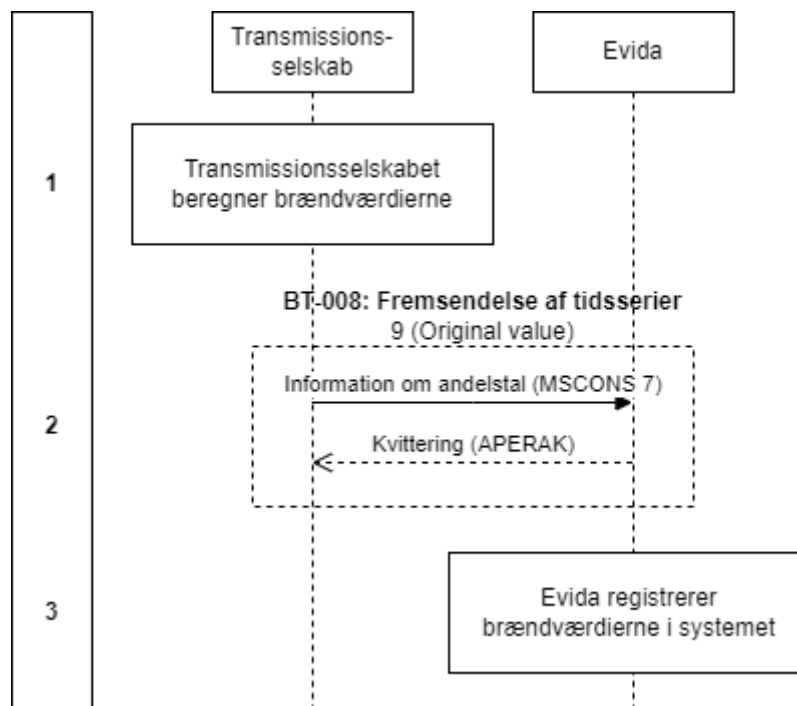
#### Fremsendelse af andelstal:

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Forbrugerportefølje nr. (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (et års intervaller)
- Produktkode
  - 3014: Gasleverandørens Andelstal i kWh<sub>ø</sub> (Estimeret årligt forbrug for Gasleverandørens ikke-timeaflyste forbrugere)
  - 3013: Distributionsområdets Andelstal i kWh<sub>ø</sub> (Estimeret årligt forbrug for alle ikke-timeaflyste forbrugere i distributionsområdet)
- Kvantum angivet som ét tal (med op til 3 decimaler)
- Kvantum status
  - 31 Forventet årsforbrug

### 2.10.6. Identifikation af proces og transaktioner

<b>BS ID</b>	<b>BS-213</b>
BS navn	Fremsendelse af andelstal
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-009
BT navn	Reconciliation datatransmission
BT version	5

## 2.11. BS-214: Fremsendelse af brændværdier



Figur 11 – BS-214: Fremsendelse af brændværdier

### 2.11.1. Generelt om fremsendelse af brændværdier

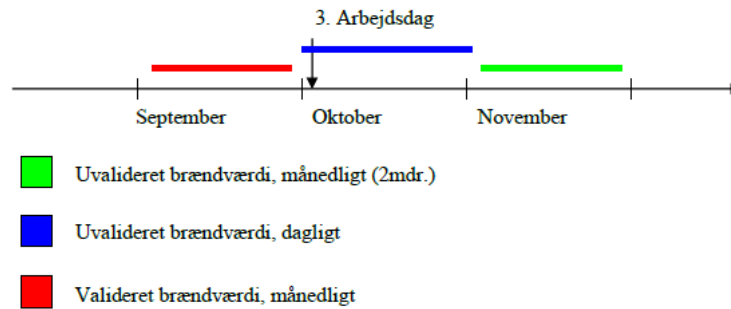
Transmissionsselskabet opgør hver måned gassens afregningsvalide brændværdi pr. M/R-station og fremsender dette i form af daglige værdier og et gennemsnit for hele den forløbne måned til Evida. Fremsendelsen af brændværdier sker senest den 3. Arbejdsdag i hver måned kl.16.00.

Transmissionsselskabet opgør hver dag gassens uvaliderede brændværdi pr. M/R-station og fremsender dette i form af daglige uvaliderede værdier for seneste Gasdøgn til Evida. Fremsendelsen af uvaliderede brændværdier sker senest kl. 8:00.

Evida anvender de gennemsnitlige brændværdier på følgende måde:

- I forbindelse med opgørelsen af det validerede forbrug for måned x
- Eventuelt i forbindelse med opgørelsen af det uvaliderede forbrug af måned x+2. (alternativt bruges de daglige uvaliderede værdier)

Evidas anvendelse af de gennemsnitlige brændværdier er illustreret i nedenstående figur.



Figuren viser, at Transmissionsselskabet på den 3. Arbejdsdag i eksempelvis oktober måned fremsender brændværdier. Disse gennemsnitlige værdier anvendes til at opgøre det validerede forbrug for september måned samt eventuelt at opgøre det uvaliderede forbrug for november måned. Yderligere er den daglige udveksling af uvaliderede også vist, som er et alternativ til at benytte 2 mdr. gammel GCV til løbende data (i figuren den blå for løbende data i oktober måned)

Denne forretningsproces består af én transaktion:

- Fremsendelse af tidsserier

### 2.11.2. Starttilstand for fremsendelse af brændværdier

Transmissionsselskabet opgør ved udgangen af Gasdøgnet gassens uvaliderede brændværdi pr. M/R-station.

Transmissionsselskabet opgør ved udgangen af måneden gassens afregningsvalide brændværdi pr. M/R-station.

### 2.11.3. Forløb for fremsendelse af brændværdier

1. Transmissionsselskabet beregner brændværdier.
2. Transmissionsselskabet meddeler brændværdier til Evida.
  - a. Meddelelsen indeholder daglig værdi for det foregående døgn pr. relevant M/R-station i Distributionsområdet.
  - b. Meddelelsen indeholder daglige værdier og en gennemsnitlig værdi for den foregående måned pr. relevant M/R-station i Distributionsområdet.
3. Evida registrerer brændværdierne i systemet.

### 2.11.4. Korrektion af fremsendte brændværdier

Hvis Transmissionsselskabet opdager, at der er betydelig fejl i en tidligere fremsendt afregningsvalid brændværdi, skal der rettes henvendelse til Evida, og der skal i samråd med dette bilateralt aftales en fremgangsmåde for korrektion.

Annullering af fremsendte afregningsvalide brændværdier skal ske ved manuel henvendelse pr. telefon.

### 2.11.5. Tidsfrister for fremsendelse af brændværdier

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af validerede brændværdier	Senest den 3. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned.	Transmissionsselskabet fremsender brændværdier for den foregående måned til Evida.
Fremsendelse af uvaliderede brændværdier	Senest kl. 08.00 den efterfølgende dag.	Transmissionsselskabet fremsender daglige uvaliderede værdier for seneste Gasdøgn til Evida.

Tabel 7. Tidsfrister for fremsendelse af brændværdier

### 2.11.6. Dataindhold for fremsendelse af brændværdier

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

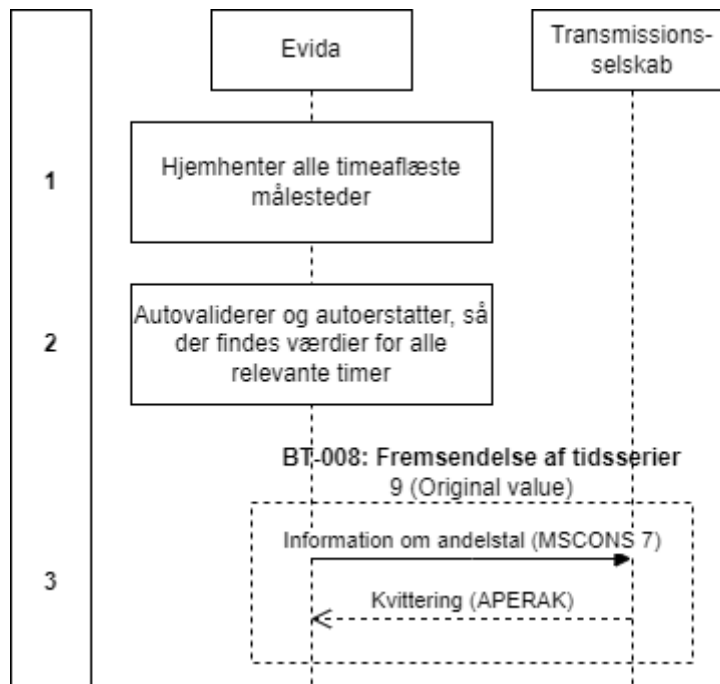
#### Fremsendelse af brændværdier

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- M/R station id
- Produktkode
  - 3007: Brændværdier, daglige i kWh<sub>0</sub>/ Nm<sup>3</sup> (Validerede brændværdier pr M/R-station)
  - 3008: Brændværdi, månedligt gennemsnit i kWh<sub>0</sub>/ Nm<sup>3</sup> (Validerede brændværdier pr. M/R-station)
  - 3009: Brændværdier, daglige i kWh<sub>0</sub>/Nm<sup>3</sup> (Uvaliderede brændværdier pr. M/R-station)
- Tidsperiode for mængde (24 timers interval og 1 måneds interval)
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

### 2.11.7. Identifikation af proces og transaktioner

<b>BS ID</b>	<b>BS-214</b>
BS navn	Fremsendelse af brændværdier
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5

## 2.12. BS-215: Data i løbet af døgnet



Figur 12 - BS-215: Data i løbet af døgnet

### 2.12.1. Generelt om data i løbet af døgnet

Denne forretningsproces omhandler opgørelse af data i løbet af døgnet imellem Evida og Transmissionselskabet.

I takt med at der fra EU's side stilles krav om ny fælles balanceringsmodel i EU, er der behov for at Transportkunder, tidligere end hidtil, informeres om flow på deres timeaflyeste porteføljer.

På nuværende tidspunkt er det bestemt, at der skal ske 5 ekstra daglige udvekslinger af timeaflyeste porteføljer, BNG porteføljer, delta Linepack og udligning af gasflow fra Distribution til Transmission i løbet af indeværende gasdøgn.

Opgørelse af data i løbet af døgnet sker automatisk og kræver ingen manuel indgriben.

### 2.12.2. Starttilstand for data i løbet af døgnet

Behov for at informere Transportkunder om flow på deres timeaflyeste porteføljer, jf. tidsfristerne.

### 2.12.3. Forløb for data i løbet af døgnet

1. Evida hjemhenter alle timeaflyeste målersteder.
2. Evida autovaliderer og autoerstatte, så der findes værdier for alle relevante timer.

3. Evida sender data for alle timeaflyste porteføljer, BNG-porteføljer, Linepack ændringer og udligning af gasflow til Transmissionselskabet.

#### 2.12.4. Tidsfrister for data i løbet af døgnet

Evida kan fremsende data flere gange inden tidsfristen. Transmissionselskabet benytter altid sidst fremsendte data.

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Evida sender timeaflyste porteføljer, BNG-porteføljer, Linepack ændringer og udligning af gasflow til trans-missionselskabet.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. udveksling: Senest kl. 13.30</li> <li>2. udveksling: Senest kl. 16.30</li> <li>3. udveksling: Senest kl. 19.30</li> <li>4. udveksling: Senest kl. 22.30</li> <li>5. udveksling: Senest kl. 01.30</li> </ol> Kvittering: senest to timer efter modtagelse.	Data vedrører de 6, 9, 12, 15 og 18 første timer i gasdøgnet (kl. 06.00 – 24.00)

Tabel 8: Tidsfrister for aggregeret gasforbrug

#### 2.12.5. Dataindhold for data i løbet af døgnet

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Fremsendelse af timeaflyst forbrug

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Forbrugerportefølje nr. (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Meddelelsen kan indeholde op til 1x25 aggregerede timeværdier. Meddelelsen indeholder kun timeværdier for de indlæste timer.
- Produktkode
  - 7401 – 7425 (alt efter antal indlæste timer): Timeaflyst forbrug (24 timer), Uvalideret forbrug.
    - 7406 Timeaflyst forbrug for de første 6 timer af gasdøgnet
    - 7409 Timeaflyst forbrug for 9 timer af gasdøgnet
    - 7412 Timeaflyst forbrug for 12 timer af gasdøgnet
    - 7415 Timeaflyst forbrug for 15 timer af gasdøgnet
    - 7418 Timeaflyst forbrug for 18 timer af gasdøgnet
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

##### Tilførsel af Bionaturgas:

- Meddelelsesfunktion
  - 9

- Bionaturgasportefølje (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Meddelelsen kan indeholde op til 1x25 aggregerede timeværdier. Meddelelsen indeholder kun timeværdier for de indlæste timer.
- Produktkode
  - 7101 – 7125 (alt efter antal indlæste timer): Bionaturgas tilførsel (24 timer), Uvalideret forbrug
    - 7106 Bionaturgastilførsel for de første 6 timer af gasdøgnet
    - 7109 Bionaturgastilførsel for 9 timer af gasdøgnet
    - 7112 Bionaturgastilførsel for 12 timer af gasdøgnet
    - 7115 Bionaturgastilførsel for 15 timer af gasdøgnet
    - 7118 Bionaturgastilførsel for 18 timer af gasdøgnet
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### Linepack ændring

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Distributions GSRN (DSO GSRN)
- Tidsperiode for ændring i mængde (1 times interval). Meddelelsen kan indeholde op til 1x25 timeværdier. Meddelelsen indeholder kun timeværdier for de beregnede timer.
- Produktkode
  - 7501 – 7525 (alt efter antal indlæste timer): Linepack ændring (24 timer), Uvalideret forbrug
    - 7506 Linepack ændring for de første 6 timer af gasdøgnet
    - 7509 Linepack ændring for 9 timer af gasdøgnet
    - 7512 Linepack ændring for 12 timer af gasdøgnet
    - 7515 Linepack ændring for 15 timer af gasdøgnet
    - 7518 Linepack ændring for 18 timer af gasdøgnet
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### Udligning af gasflow (med positivt eller negativt fortegn)

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Målersted id eller M/R station id
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Meddelelsen kan indeholde op til 1x25 timeværdier. Meddelelsen indeholder kun timeværdier for de indlæste timer.
- Produktkode
  - 7701 – 7725 (alt efter antal indlæste timer): Udligning af gasflow (24 timer), Uvalideret forbrug

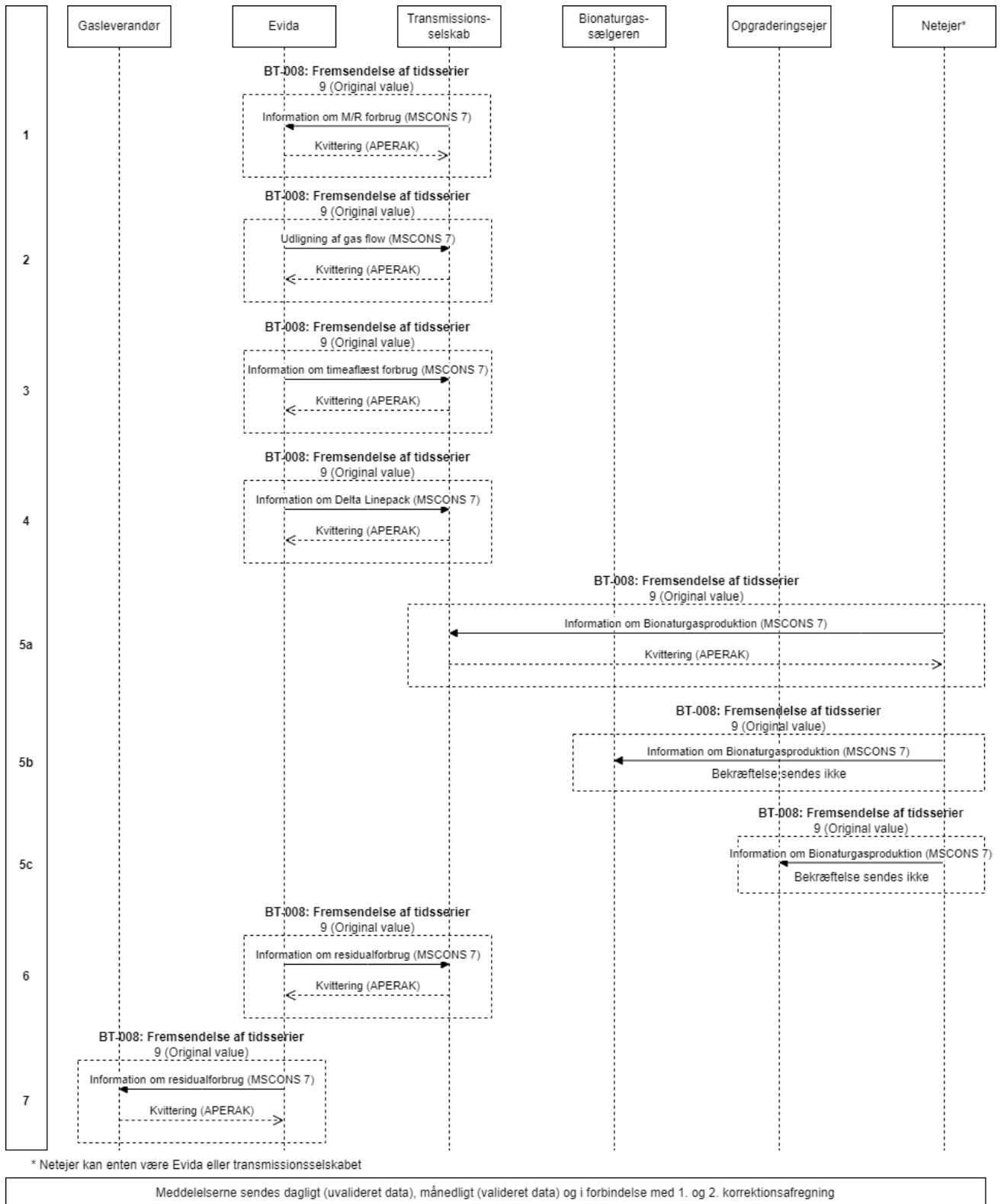
- 7506 Udligning af gasflow for de første 6 timer af gasdøgnet
  - 7509 Udligning af gasflow for 9 timer af gasdøgnet
  - 7512 Udligning af gasflow for 12 timer af gasdøgnet
  - 7515 Udligning af gasflow for 15 timer af gasdøgnet
  - 7518 Udligning af gasflow for 18 timer af gasdøgnet
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
  - Kvantum status
    - 136 Målt værdi

#### 2.12.6. Identifikation af proces og transaktioner

BS ID	BS-215
BS navn	Data i løbet af døgnet
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5



### 2.13. BS-216: Aggregeret gasforbrug og tilførsel



Figur 13 - BS-216: Aggregeret gasforbrug

### **2.13.1. Generelt om aggregeret gasforbrug og tilførsel**

Denne forretningsproces omhandler opgørelse af aggregeret gasforbrug/produktion mellem Evida, Bionaturgassælgeren, Gasleverandørerne, Opgraderingsejeren, Netejere og Transmissionselskabet.

Meddelelserne kan opdeles i daglig dataudveksling, månedlig dataudveksling og korrektionsopgørelse. Den daglige dataudveksling indeholder alle uvaliderede data for det forudgående Gasdøgn, hvorimod den tilsvarende månedlige dataudveksling indeholder validerede data for den foregående måned. 1. og 2. korrektionsopgørelse er en genberegning af den månedlige dataudveksling.

Dette betyder eksempelvis, at data fra januar 2012 blev sendt som 1. korrektionsopgørelse i maj 2012 samt som 2. korrektionsopgørelse i april 2013.

Denne forretningsproces består af én transaktion:

- Fremsendelse af tidsserier (BT-008)

Specielt for Bionaturgassælgere og Opgraderingsejere er der ikke krav om bekræftelse. Der er ikke krav om svar med APERAK eller CONTROL.

### **2.13.2. Starttilstand for aggregeret gasforbrug og tilførsel**

Opgørelse af aggregeret gasforbrug starter med, at Transmissionselskabet måler tilførsel pr. M/R-station.

### **2.13.3. Forløb for aggregeret gasforbrug og tilførsel**

1. Transmissionselskabet meddeler tilførsel fra alle M/R-stationer til Evida. Meddelelser for tilbageløb sendes på samme måde, dog med negativt fortegn.

Den daglige meddelelse indeholder uvaliderede værdier for det foregående Gasdøgn i kWh<sub>0</sub> for alle M/R-stationer.

Den månedlige meddelelse indeholder det samlede, validerede tilførsel for den foregående måned for alle M/R-stationer. Tilførslen sendes som månedens timeværdier for hver M/R-station.

I 1. og 2. korrektionsopgørelse foretages forbrugskorrektion (på det enkelte Målersted) og de månedlige forbrugsværdier (på forbrugsporteføljerne) genberegnes hhv. 4 og 15 måneder efter forbrugsmåned.

2. Evida, som er overgangspunktsadministrator, måler og meddeler forbrugsværdier for Målersteder, der måler udveksling af data til et andet område. Meddelelsen sendes til Transmissionselskabet.

Den daglige meddelelse indeholder uvaliderede værdier for Målerstedet eller tilførsel til M/R-stationen. Den månedlige meddelelse indeholder validerede forbrugsværdier for Målerstedet eller tilførsel til M/R-stationen.

I 1. og 2. korrektionsopgørelse genberegnes de månedlige værdier hhv. 4 og 15 måneder efter forbrugsmåned.

3. Evida meddeler det aggregerede, timeafløste forbrug til Transmissionsselskabet.

Den daglige meddelelse indeholder det timeafløste forbrug for det foregående Gasdøgn. Forbruget er oplyst som en daglig aggregeret timeværdi pr. Gasleverandørs forbrugerportefølje.

Den månedlige meddelelse indeholder det samlede timeafløste forbrug for den foregående måned. Forbruget er oplyst som en daglig aggregeret time-værdi pr Gasleverandørs kundeportefølje pr. dag i den foregående måned.

I 1. og 2. korrektionsopgørelse genberegnes de månedlige værdier hhv. 4 og 15 måneder efter forbrugsmåned.

4. Evida opgør Linepack for hver time, og beregner ændringen og meddeler Linepack ændring for distributionszonen til Transmissionsselskabet.

Den daglige meddelelse indeholder Linepack-ændringen for det foregående Gasdøgn. Delta Linepack oplyses for hver time i Distributionszonen for døgnet.

Den månedlige meddelelse indeholder Linepack-ændringen for den foregående måned. Delta Linepack oplyses for hver time i Distributionszonen for måneden.

1. og 2. korrektionsopgørelse genberegnes de månedlige værdier hhv. 4 og 15 måneder efter forbrugsmåned.

5. Netejer, som er ansvarlig for måling af tilført Bionaturgas i Det Danske Gassystem, måler og meddeler tilførte mængder for Målepunkt for Bionaturgas pr. Bionaturgasportefølje. Netejer sender portefølje-data til Transmissionsselskabet (5a). Netejer sender desuden information til Opgraderingsejer (5b) og Bionaturgassælger samt Biogasproducent (5c) (såfremt der er flere Biogasproducenter tilknyttet samme opgraderingsanlæg) om tilførte mængder i målepunkt for Bionaturgas for det relevante Opgraderingsanlæg.

Den daglige meddelelse til Transmissionsselskabet indeholder uvaliderede tilførselsværdier for Bionaturgasporteføljen. Tilførslen er oplyst som en daglig aggregeret timeværdi pr. Bionaturgassælgers kundeportefølje

Den daglige meddelelse til Opgraderingsejer og Biogasproducent indeholder uvalideret timetilførsel for Målepunkt for Bionaturgas tilknyttet Opgraderingsanlægget.

Den daglige meddelelse til Biogassælger indeholder uvaliderede timetilførsler, som indgår i Bionaturgassælgerens Bionaturgasportefølje.

Den månedlige meddelelse indeholder validerede tilførselsværdier for Bionatargasporteføljen.

I 1. og 2. korrektionsopgørelse genberegnes de månedlige værdier hhv. 4 og 15 måneder efter tilførselsmåneden.

6. Evida meddeler det fordelte Residualforbrug til Transmissionsselskabet.

Det fordelte Residualforbrug opdateres løbende som konsekvens af godkendte Leverandørskift. Opdateringen sker ved at allokere andelstallene for relevante Målersteder til den Gasleverandør, som overtager leverancen. Opdateringen kan foretages i perioden fra udløbet af ny Gasleverandørs annulleringsfrist frem til og med Skæringsdato.

Den daglige meddelelse indeholder det fordelte Residualforbruget for det foregående Gasdøgn oplyst som en daglig aggregeret værdi pr. Gasleverandørs kundeportefølje.

Den månedlige meddelelse indeholder det samlede fordelte Residualforbrug for den forudgående måned. Forbruget er oplyst som en daglig aggregeret værdi pr. Gasleverandørs kundeportefølje pr. dag i den forudgående måned.

I 1. og 2. korrektionsopgørelse genberegnes de månedlige værdier hhv. 4 og 15 måneder efter forbrugsmåneden.

7. Evida beregner og meddeler til hver Gasleverandør det fordelte Residualforbrug for de respektive Gasleverandører.

Det fordelte Residualforbrug opdateres løbende som konsekvens af godkendte Leverandørskift. Opdateringen sker ved at allokere andelstallene for relevante Målersteder til den Gasleverandør, som overtager leverancen. Opdateringen kan foretages i perioden fra udløbet af ny Gasleverandørs annulleringsfrist frem til og med Skæringsdato.

Den daglige meddelelse indeholder det forudgående Gasdøgns fordelte Residualforbrug for de respektive Gasleverandører.

Den månedlige meddelelse indeholder det samlede fordelte Residualforbrug for den foregående måned. Forbruget er oplyst som en daglig aggregeret værdi for den pågældende Gasleverandørs kundeportefølje pr. dag i den forudgående måned.

I 1. og 2. korrektionsopgørelse genberegnes de månedlige værdier hhv. 4. og 15 måneder efter forbrugsmåneden.

#### **2.13.4. Udligning af gasflow**

Som beskrevet i ovenstående forløb måler Evida forbruget dagligt, på månedsbasis og som en del af 1. og 2. korrektionsopgørelse og fremsender værdierne til Transmissionsselskabet. Denne udveksling af målte forbrugs- og tilførselsdata er nødvendig, hvis ligningen:  $M/R \text{ tilførsel} = \text{Timeaflest forbrug} + \text{Ikke-timeaflest forbrug per distributionsområde}$  skal gå op.

Der kan enten have været et positivt eller negativt gasflow mellem to distributionsområder, der ligger ved siden af hinanden. Det ene distributionsområde ejer Målerstedet eller M/R-stationen, hvorfra gasflowet ind i det andet distributionsområde måles.

Hvis gassen er strømmet fra det Målerstedsansvarlige Distributionsområde til det tilstødende Distributionsområde, skal den målte gasmængde have positivt fortegn i EDI-meddelelsen. Det tilstødende Distributionsområde (som modtager EDI-meddelelsen) skal i så tilfælde addere gasmængden til sin totale M/R-tilførsel, og det Målerstedsansvarlige Distributionsområde skal trække gasmængden fra sin totale M/R-tilførsel.

Hvis gassen er strømmet til det Målerstedsansvarlige Distributionsområde fra det tilstødende Distributionsområde, skal den målte gasmængde have negativt fortegn i EDI-meddelelsen. Det tilstødende Distributionsområde (som modtager EDI-meddelelsen) skal i givet fald trække den oplyste gas-strøm fra sin totale M/R-tilførsel, og det Målerstedsansvarlige Distributionsområde skal addere gasmængden til sin totale M/R-tilførsel.

Et positivt og negativt gasflow skal angives med hhv. +/- tegn. Hvis der intet tegn er foran værdien, betragtes flowet som positivt.

#### **2.13.5. Information om tilført Bionaturgas**

For hver Bionaturgasportefølje, skal den Måleansvarlige ligeledes meddele de målte tilførselsværdier i kWh<sub>0</sub> til Transmissionsselskabet og til Bionaturgassælger.

Når der er tale om tilførsel af Bionaturgas, skal gasmængden, opgjort på Bionaturgasporteføljen, have positivt fortegn i EDI-meddelelsen. Netejer, der modtager gassen og måler den, skal addere gasmængden til sin totale M/R-tilførsel.

### 2.13.6. Tidsfrister for aggregeret gasforbrug

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af tilførsel fra M/R-stationer	Senest kl. 08.00 hver dag.	Transmissionsselskabet fremsender tilførsel fra M/R-stationer, dagligt.
	Senest 3. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned.	Transmissionsselskabet fremsender tilførsel fra M/R-stationer, månedligt.
	1. korrektionsopgørelse: Senest 7. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 4.måned efter forbrugsmåned. 2. korrektionsopgørelse: Senest 7. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 15. måned efter forbrugsmåned.	Transmissionsselskabet fremsender forbrug fra M/R-stationer, 1. og 2. korrektionsopgørelse.
Udligning af gasflow	Senest kl. 08.30 hver dag.	Evida fremsender forbrug for alle Målersteder, dagligt.
	Senest 4. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned.	Evida fremsender forbrug for alle Målersteder, månedligt.
	1. korrektionsopgørelse: Senest 8. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 4.måned efter forbrugsmåned. 2. korrektionsopgørelse: Senest 8. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 15. måned efter forbrugsmåned.	Evida fremsender forbrug for alle Målersteder, 1. og 2. korrektionsopgørelse.
Fremsendelse af timeaf-læst forbrug(til Transmissionsselskabet)	Senest kl. 11.00 hver dag	Evida fremsender timeaf-læst forbrug til Transmissionsselskabet, dagligt
	Senest 6. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned	Evida fremsender Residualforbrug til Transmissionsselskabet, månedligt.
	1. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 4. måned efter forbrugsmåned. 2. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 15. måned efter forbrugsmåned.	Evida fremsender timeaf-læst forbrug, 1.og 2. korrektionsopgørelse.
Fremsendelse af mængder for Bionaturgasporteføljer (til	Senest kl. 11.00 hver dag	Netejer fremsender uvaliderede tilførselsværdier for Bionaturgasporteføljen dagligt.

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Transmissions- selskabet og Bionaturgassælgeren)	Senest 6. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned.	Netejer fremsender validerede tilførselsværdier for Bionaturgasporteføljen månedligt.
	1. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 4. måned efter tilførselsmåneden. 2. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 15. måned efter tilførselsmåneden.	Netejer fremsender tilførselsværdier for Bionaturgasporteføljen, 1. og 2. korrektionsopgørelse.
Fremsendelse af delta Linepack (til Transmissions- selskabet)	Senest kl. 11.00 hver dag	Evida fremsender delta Linepack til Transmissions- selskabet, dagligt
	Senest 6. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned	Evida fremsender delta Linepack til Transmissions- selskabet, månedligt.
	1. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 4. måned efter forbrugsmåneden. 2. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 15. måned efter forbrugsmåneden.	Evida fremsender delta Linepack, 1. og 2. korrektionsopgørelse.
Fremsendelse af til- førte mængder i målepunkt for Bionaturgas (til Opgrade- ringsejer)	Senest kl. 11.00 hver dag	Netejer fremsender uvaliderede tilførselsværdier for Målepunkt for Bionaturgas dagligt.
	Senest 6. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned.	Netejer fremsender validerede tilførselsværdier for Målepunkt for Bionaturgas månedligt.
	1. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 4. måned efter tilførselsmåneden. 2. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 15. måned efter tilførselsmåneden.	Netejer fremsender tilførselsværdier for Bionaturgasporteføljen, 1. og 2. korrektionsopgørelse.
Fremsendelse af fordelt Residualforbrug (til Trans- missionsselskabet)	Senest kl. 11.00 hver dag	Evida fremsender fordelt Residualforbrug til Transmissions- selskabet, dagligt.
	Senest 6. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned	Evida fremsender fordelt Residualforbrug til Transmissions- selskabet, månedligt.

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
	1. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 4. måned efter forbrugsmåned. 2. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 15. måned efter forbrugsmåned.	Evida fremsender fordelt Residualforbrug til Transmissionselskabet, 1. og 2. korrektionsopgørelse.
Fremsendelse af fordelt Residualforbrug (til Gasleverandører)	Senest kl. 11.00 hver dag	Evida fremsender fordelt Residualforbrug til Gasleverandører, dagligt.
	Senest 6. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned	Evida fremsender fordelt Residualforbrug til Gasleverandører, månedligt.
	1. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 4. måned efter forbrugsmåned. 2. korrektionsopgørelse: Senest 10. Arbejdsdag kl. 16.00 i den 15. måned efter forbrugsmåned.	Evida fremsender fordelt Residualforbrug til Gasleverandører, 1. og 2. korrektionsopgørelse.

Tabel 9: Tidsfrister for aggregeret gasforbrug

### 2.13.7. Dataindhold for aggregeret gasforbrug og tilførsel

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Fremsendelse af tilførsel fra M/R-stationer:

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- M/R station id
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder 30x24 timeværdier.
- Produktkode:
  - 3030/3031/3032/3033: Tilførsel pr M/R station i kWh<sub>ø</sub> (Uvalideret forbrug/valideret forbrug/1. korrektion/2. korrektion)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi



#### Udligning af gasflow (med positivt eller negativt fortegn)

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Målersted id eller M/R station id
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder 30x24 timeværdier.
- Produktkode
  - 3060/3061/3062/3063: Tilførsel pr Målersted eller M/R station i kWh<sub>o</sub> (Uvalideret forbrug/valideret forbrug/1. korrektion/2.korrektion)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### Fremsendelse af timeaflest forbrug

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Forbrugerportefølje nr. (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 aggregerede timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder op til 30x24 aggregerede timeværdier afhængig af de dage, hvor forbrugerportefølje har været meldt aktiv.
- Produktkode
  - 3040/3041/3042/3043: Timeaflest forbrug pr. Gasleverandørs forbrugerportefølje (aggregeret) i kWh<sub>o</sub> (Uvalideret forbrug/valideret forbrug/1. korrektion/2. korrektion)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### Fremsendelse af delta Linepack

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Distributions GRSN (DSO GSRN)
- Tidsperiode for ændring i mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 aggregerede timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder op til 30x24 aggregerede timeværdier.
- Produktkode
  - 3200/3201/3202/3203: Timeaflest forbrug pr. Gasleverandørs forbrugerportefølje (aggregeret) i kWh<sub>o</sub> (Uvalideret forbrug/valideret forbrug/1. korrektion/2. korrektion)
- Ændring (med op til 3 decimaler).
- Ændring status

- 136 Målt værdi

#### Tilførsel for Bionaturgasporteføljer

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Bionaturgasportefølje (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder op til 30x24 timeværdier afhængig af de dage, hvor Bionaturgasporteføljen har været meldt aktiv.
- Produktkode
  - 3140/3141/3142/3143: Tilførsel pr. Bionaturgasportefølje i kWh<sub>ø</sub> (Uvalideret forbrug/valideret forbrug/1. korrektion/2.korrektion)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### Tilførsel af Bionaturgas

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Målepunkt for Bionaturgas (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder op til 30x24 timeværdier afhængig af de dage, hvor Målepunkt for Bionaturgas har været meldt aktiv.
- Produktkode
  - 3130/3131/3132/3133: Tilførsel pr. Målepunkt for Bionaturgas i kWh<sub>ø</sub> (Uvalideret forbrug/valideret forbrug/1. korrektion/2.korrektion)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### Fremsendelse af fordelt Residualforbrug (til Transmissionselskabet)

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Forbrugerportefølje nr. (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (24 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x1 døgnværdi, den månedlige meddelelse indeholder op til 30x1 døgnværdier afhængig af de dage, hvor kundeporteføljen har været meldt aktiv.
- Produktkode

- 3050/3051/3052/3053: Fordelt Residualforbrug i kWh<sub>ø</sub> (residualforbrug (aggregeret) per Gasleverandør) (Uvalideret forbrug/valideret forbrug/1. korrektion/2. korrektion)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

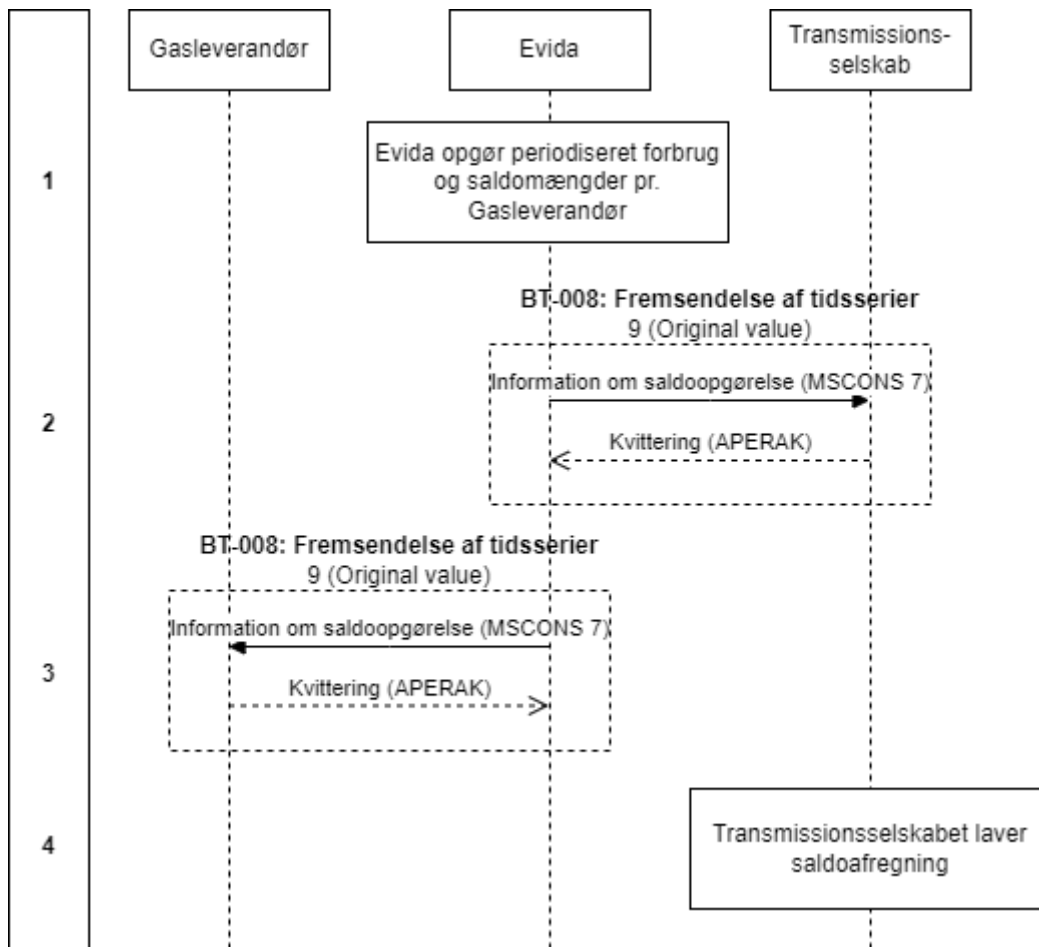
#### Fremsendelse af fordelt Residualforbrug (til Gasleverandører)

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Distributionsområdets id
- Forbrugerportefølje nr. (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (24 timers interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x1 døgnværdi, den månedlige meddelelse indeholder 30x1 døgnværdier.
- Produktkode
  - 3050/3051/3052/3053: Fordelt Residualforbrug i kWh<sub>ø</sub> (for de respektive Gasleverandører) (Uvalideret forbrug/valideret forbrug/1.korrektion/2.korrektion)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### **2.13.8. Identifikation af proces og transaktioner**

<b>BS ID</b>	<b>BS-216</b>
BS navn	Aggregeret gasforbrug og tilførsel
<b>EDI transaktioner:</b>	
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5

## 2.14. BS-217: Saldoopgørelse



Figur 14 - BS-217: Saldoopgørelse

### 2.14.1. Generelt om saldoopgørelse

Evida fremsender én gang om måneden en Saldoopgørelse til hhv. Transmissions-selskabet og Gasleverandørerne. Denne Saldoopgørelse er baseret på forbruget 15 måneder tidligere.

Denne forretningsproces består af én transaktion:

- Fremsendelse af tidsserier (BT-008)

### 2.14.2. Starttilstand for Saldoopgørelse

Lige efter 2. korrektionsopgørelse laver Evida en opgørelse over det periodiserede forbrug og saldomængderne (forskellen mellem 2. korrektions-opgørelse og det periodiserede forbrug) per Gasleverandør.

### 2.14.3. Forløb for Saldoopgørelse

1. Evida laver en opgørelse over periodiseret forbrug og saldomængderne pr. Gasleverandør baseret på forbruget 15 måneder tidligere.

2. Evida fremsender en Saldoopgørelse til Transmissionsselskabet baseret på forbruget 15 måneder tidligere for hver enkelt Gasleverandør.
3. Evida fremsender en Saldoopgørelse til Gasleverandørerne baseret på forbruget 15 måneder tidligere for hver enkelt Gasleverandør.
4. Transmissionsselskabet laver saldoopgørelse.

#### 2.14.4. Tidsfrister for Saldoopgørelse

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Saldoopgørelse til Transmissionsselskabet	Senest den 12. Arbejdsdag (ligeefter 2. korrektionsopgørelse) i den 15. måned efter forbrugsmåneden.	Evida fremsender en Saldoopgørelse til Transmissionsselskabet.
Saldoopgørelse til Gasleverandøren	Senest den 12. Arbejdsdag (ligeefter 2. korrektionsopgørelse) i den 15. måned efter forbrugsmåneden.	Evida fremsender en Saldoopgørelse til Gasleverandøren.

Tabel 10: Tidsfrister for Saldoopgørelse

#### 2.14.5. Dataindhold for Saldoopgørelse

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Saldoopgørelse (til Transmissionsselskabet)

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Forbrugerportefølje nr. (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (en måneds interval)
- Produktkode
  - 3011: Saldoopgørelse i kWh<sub>ø</sub> (Forskelsmængde på Residualforbrug pr. Gasleverandør). 1 værdi med positivt eller negativt fortegn.
  - 3012: Periodiseret forbrug i kWh<sub>ø</sub> (Periodiseret Residualforbrug pr. Gasleverandør). 1 værdi.
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

##### Saldoopgørelse (til Gasleverandør)

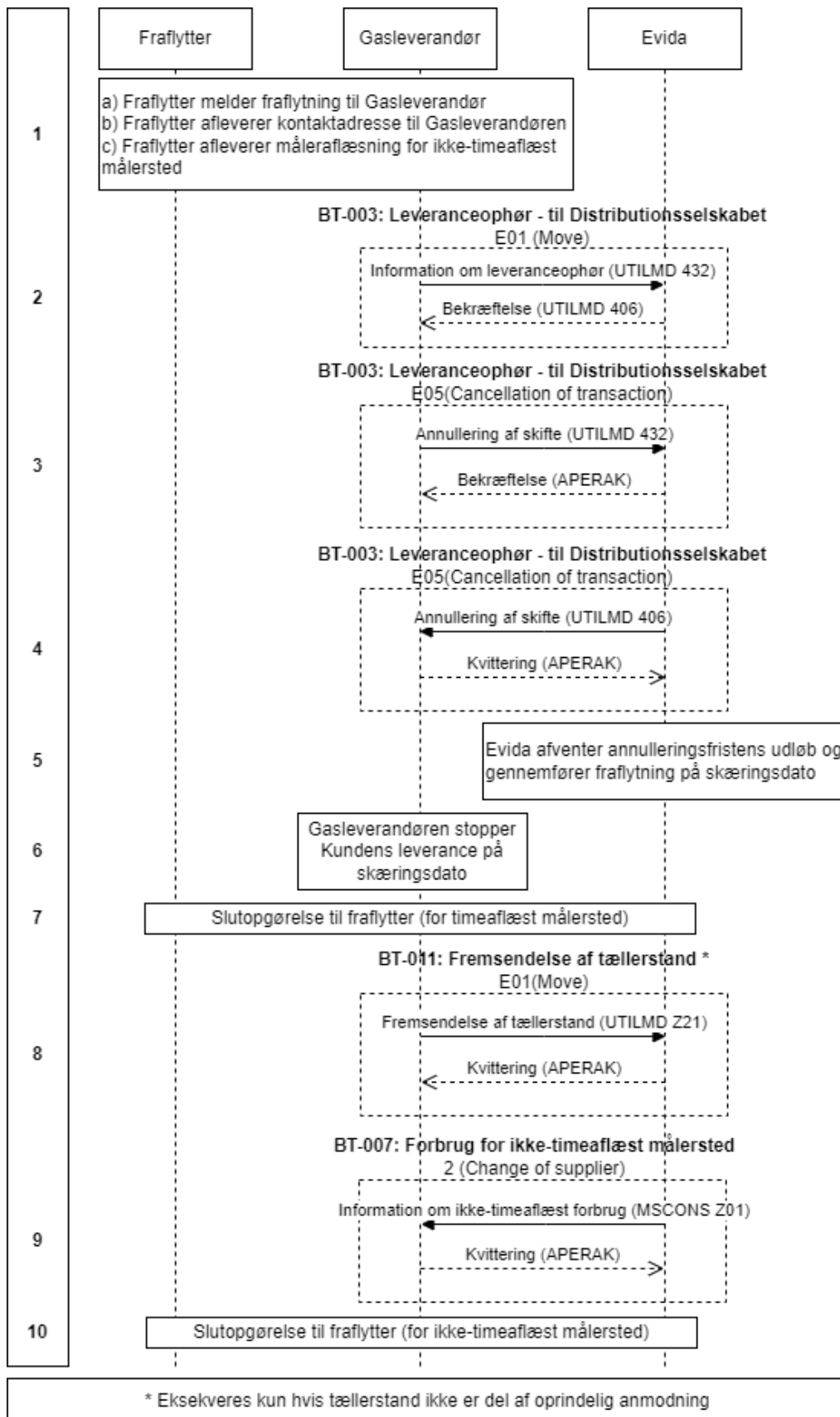
- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Forbrugerportefølje nr. (GSRN)

- Tidsperiode (en måneds interval)
- Produktkode
  - 3011: Saldoopgørelse i kWh<sub>ø</sub> (Forskelsmængde på Residualforbrug). 1 værdi med positivt eller negativt fortegn.
  - 3012: Periodiseret forbrug i kWh<sub>ø</sub> (Periodiseret Residualforbrug). 1 værdi.
  - 3053: Fordelt Residualforbrug i kWh<sub>ø</sub> (2. korrektion)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### 2.14.6. Identifikation af proces og transaktioner

BS ID	BS-217
BS navn	Saldoopgørelse
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5

## 2.15. BS-218: Fraflytning



Figur 15 - BS-218: Fraflytning

### 2.15.1. Generelt om fraflytning

Fraflytning benyttes når Kunden flytter fra målerstedet og derfor afslutter sit Kunde forhold på målerstedet.

Bemærk, at Gasleverandøren fortsætter med at hæfte for et Målersted indtil en anden Gasleverandør overtager, der fortages leveranceophør med BS-202 eller målerstedet nedlægges.

Hvis det er en lejer som anmelder fraflytning til Gasleverandøren kan Gasleverandøren vælge at benytte sekundær tilflytning af ejer via BS-209 (Tilflytning).

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Leveranceophør (BT-003)
- Fremsendelse af tællerstand (BT-011)
- Forbrug for Ikke-time aflæst Målersted (BT-007)

### 2.15.2. Starttilstand for fraflytning

En fraflytter henvender sig til Gasleverandøren og oplyser sin fraflytning.

### 2.15.3. Forløb for fraflytning

1. Fraflytter meddeler fraflytning til Gasleverandøren. Fraflytters indledende kontakt til Gasleverandøren om en fraflytning omfatter, udover en given flyttdato, også information om fraflytters nye kontaktadresse af hensyn til slutopgørelse. Hvis der er tale om et Ikke-time aflæst Målersted, skal der ske en måleraflæsning på Skæringsdato.
2. Gasleverandøren meddeler fraflytning til Evida med Målersted, tilhørende Skæringsdato (BT-003) og måleraflæsning hvis denne findes. Måleraflæsninger for ikke-time aflæste målersteder med konverteringsudstyr kommunikerer via Anden Kommunikation. På målere med konverteringsudstyr er der flere tællerværker og dermed flere tællerstande. Alle tællerstande skal bruges som grundlag for Evidas og Gasleverandørens slutafregning med fraflytter.

Der skal ikke fremsendes måleraflæsninger for time aflæste målersteder, da Evida selv har oplysninger.

Hvis måleraflæsningen ikke er tilgængelig på anmeldelsestidspunktet, skal denne eftersendes senere i processen. Hvis den ikke er tilgængelig, skal der ikke sendes en "dummy" tællerstand med i anmeldelsen. I stedet udelades feltet.

Hvis Evida afviser annulleringen, skal der oplyses en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
- Ikke godkendt Gasleverandør (E16)
- Anmodet eller manglende skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
- Blokerende proces (E22)



- Målerstedet er nedlagt på skæringsdatoen (Z12)
- Fraflytters nye adresse mangler (Z24)

3. Gasleverandøren kan annullere en godkendt fraflytning frem til annulleringsfristens udløb.

Hvis Gasleverandøren annullerer fraflytningen, sker det ved, at Gasleverandøren sender en EDI-meddelelse til Evida (BT-003/E05).

Som svar på Gasleverandørens annulleringsmeddelelse, sender Evida EDI-meddelelse med godkendelse eller afvisning af annullering (APERAK).

Hvis Evida afviser annulleringen, skal der oplyses en af følgende begrundelser:

- Den annullerede transaktion er ikke gyldig (fejlkode 42)
- Annullering uden for tidsfrist (fejlkode 51 eller 42)

4. Krydsende processer:

Hvis der fra anmeldelsestidspunktet for en fraflytning frem til annulleringsfristens udløb foreligger en godkendt tilflytning på Skæringsdatoen eller tidligere, så fremsendes en annullering af fraflytningen til Gasleverandøren. I så fald **stopper processen her**.

Hvis der fra anmeldelsestidspunktet for fraflytningen og frem til annulleringsfristens udløb foreligger en aftalt nedlæggelse af målerstedet, så overtager BS-207 processen og **fraflytningen stopper her**.

5. For Målersteder, hvor der er sendt accept på fraflytning, gennemfører Evida skiftet på Skæringsdato.

6. Den hidtidige Gasleverandør stopper leverancen på Skæringsdato

7. For Timeaflæst Målersted opgør Evida og den hidtidige Gasleverandør gasforbrug og sender en slutopgørelse til fraflytter efter de gældende regler, når det nødvendige afregningsgrundlag foreligger.

Hvis den hidtidige Gasleverandør leverer til et Timeaflæst Målersted, **stopper forretningsprocessen her**.

Hvis tællerstand ikke er kendt på anmeldelsestidspunktet for fraflytningen, skal denne eftersendes af Gasleverandøren efter tidsfristerne. Dette gøres ved hjælp af BT-011 med transaktionsårsag E01 (Flytning).

Hvis Evida afviser annulleringen, skal der oplyses en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
- Ikke godkendt Gasleverandør (E16)
- Anmodet eller manglende skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
- Målersted registreret som nedlagt på Skæringsdato (Z12)
- Målersted er ikke ikke-timeaflæst uden konverteringsudstyr (Z23)

Skulle denne tællerstand ikke nå frem rettidigt benyttes tilflytters tællerstand. Hvis heller ikke denne er tilgængelig estimerer Evida forbruget.

8. For Ikke-timeaflæst Målersted meddeler Evida forbruget til Skæringsdato til den hidtidige Gasleverandør.
9. For Ikke-timeaflæst Målersted opgør Evida og den hidtidige Gasleverandør gasforbrug og sender en slutopgørelse til fraflytter efter de gældende regler, når det nødvendige afregningsgrundlag foreligger.

#### 2.15.4. Tidsfrister for fraflytning

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Flyttemeddelelse fra Gasleverandøren	Senest Arbejdsdagen før ønsket Skæringsdato og tidligst 60 Arbejdsdage før Skæringsdato.	
Accept af anmodning	Senest 2 timer efter modtagelse af anmodning	
Annullering af fraflytning fra Gasleverandør	Senest på Arbejdsdagen før skæringsdatoen	Gasleverandøren ønsker at annullere fraflytningen.
Accept af annullering af fraflytning fra Gasleverandør	Senest 2 timer efter modtagelse af anmodning.	
Annullering af fraflytning fra Evida	Senest 2 timer efter annulleringsfristens udløb.	Evida annullerer tilflytning pga. en krydsende proces.
Tællerstand fra fraflytters Gasleverandør	Senest 15 Arbejdsdage efter skæringsdatoen.	Fraflytters Gasleverandør eftersender indhentet tællerstand.
Fremsendelse af forbrug for Ikke-timeaflæst Målersted	Senest 10. Arbejdsdag i måneden efter Skæringsdato ved rettidig indberetning.  Senest 20. Arbejdsdag i måneden efter Skæringsdato sendes estimat, hvis korrekt aflæsning ikke foreligger.	Evida fremsender forbrug for Ikke-timeaflæst Målersted til den hidtidige Gasleverandør.

### 2.15.5. Dataindhold for fraflytning

Nedenfor nævnes de betydende datafelter som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Anmeldelse af fraflytning

- Transaktionsårsag:
  - E01 (Flytning)
- Målersted id
- Slutdato for leverance
- Leverandør id
- Måleraflysning (hvis denne haves)
- Kontaktadresse

#### Bekræftelse af fraflytning - godkendelse

- Målersted id
- Slutdato for leverance
- Leverandør id

#### Bekræftelse af fraflytning - afvisning

- Målersted id
- Begrundelse for afvisning

#### Anmeldelse af fraflytning - annullering

- Målersted id
- Slutdato for leverance
- Leverandør id
- Id på oprindelig transaktion

#### Bekræftelse af annullering af fraflytning

- ID på annulleringstransaktion
- Status:
  - Godkendt

#### Afvisning af annullering af fraflytning

- ID på annulleringstransaktion
- Status:
  - Afvist
- Årsag for afvisning:
  - Transaktions kan ikke findes
  - Annullering uden for tidsfrist

#### Bekræftelse af fraflytning - annullering

- Målersted id
- Slutdato for leverance
- Leverandør id

- Id på oprindelig transaktion for bekræftelsen af fraflytning

#### Bekræftelse af annullering af godkendt fraflytning

- Målersted id
- Leverandør id
- Status:
  - Godkendt

#### Afvisning af annullering af godkendt fraflytning

- Målersted id
- Status:
  - Afvist
- Årsag for afvisning:
  - Transaktions kan ikke findes
  - Annullering uden for tidsfrist

#### Fremsendelse af tællerstand

- Transaktionsårsag:
  - E01 Flytning
- Målersted id
- Dato for aflæsning
- Måler aflæsning

#### Information om ikke-time aflæst forbrug

- Målersted id
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum
- Årsagskode for aflæsning:
  - 2 Leverandørskift
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01: Manuelt korrigeret værdi

### 2.15.6. Identifikation af proces og transaktioner

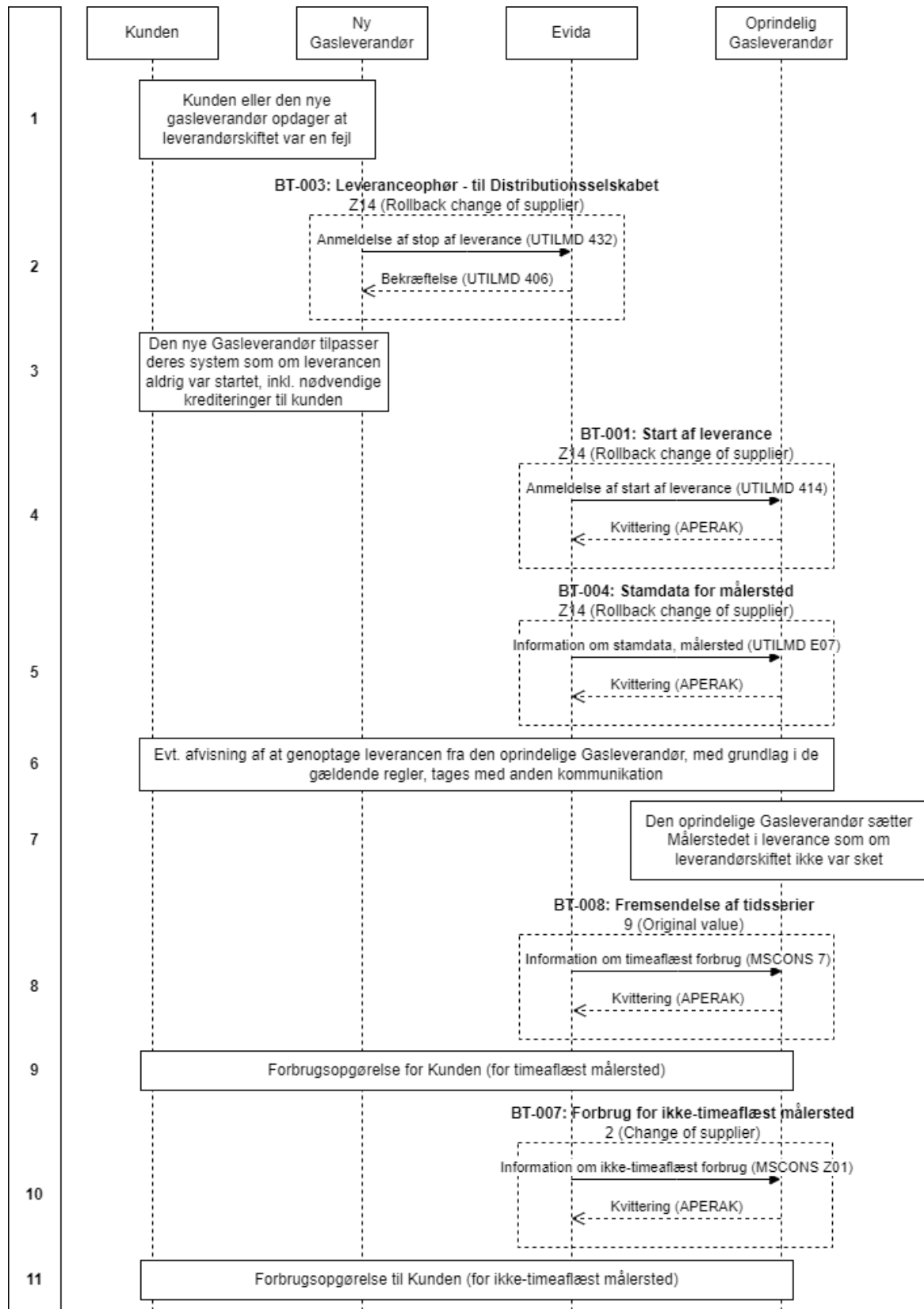
I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-218</b>
BS navn	Fraflytning
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-003
BT navn	End of supply – to MPA
BT version	5
BT ID	DK-BT-011
BT navn	Meter Reading from Gas Supplier
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5

## **2.16. BS-219: Ændring af Skæringsdato**

Denne proces er udgået.

## 2.17. BS-220: Fejlagtigt leverandørskift



Figur 16 - Fejlagtigt leverandørskift

### 2.17.1. Generelt om fejlagtigt leverandørskift

Processen skal kun hvis der konstateres fejl efter det oprindelige leverandørskiftes annulleringsfrist er udløbet. Hvis annulleringsfristen ikke er udløbet, skal den normale mulighed for annullering i BS-201 i stedet benyttes.

Evida medvirker kun til håndtering af fejl i forbindelse med nuværende leverandørforhold. Det vil sige det Leverandørskift, der har ført til, at den aktuelle Gasleverandør har overtaget leverancen. Eventuelle fejl i forbindelse med tidligere skifte eller flytninger er Evida uvedkommende og må håndteres af de involverede parter.

Evida medvirker ikke til håndtering af fejl, som med rimelighed burde være opdaget på et tidligere tidspunkt. Evida opfatter et Leverandørskift som fejlagtigt, hvis Kunden over for Gasleverandøren har reageret på Evidas information om et forestående Leverandørskift, eller Gasleverandøren opdager at aftalegrundlaget ikke er på plads eller fejlagtigt.

Evida betragter det ikke som et fejlagtigt Leverandørskift, hvis det er baseret på, at Kunden har indgået en leveringsaftale med en ny Gasleverandør, selvom Kunden aftalemæssigt var bundet til den hidtidige Gasleverandør.

Den Gasleverandør, som har initieret det fejlagtige Leverandørskift, skal også initiere håndtering/korrektion af fejlen.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Stop af leverance (BT-003)
- Start af leverance (BT-001)
- Fremsendelse af Stamdata (BT-004)
- Fremsendelse af tidsserier (BT-008)
- Fremsendelse af forbrug for ikke-timeaflest målersted (BT-007)

### 2.17.2. Starttilstand for fejlagtigt leverandørskift

Kunden eller den nye Gasleverandør konstaterer, at der er sket en fejl og at leverandørskiftet ikke skulle have fundet sted og annulleringsfristen for leverandørskiftet er udløbet.

### 2.17.3. Forløb for fejlagtigt leverandørskift

1. Kunden eller den nye Gasleverandør konstaterer, at der er sket en fejl og at leverandørskiftet ikke skulle have fundet sted, efter annulleringsfristens udløb på det oprindelige leverandørskifte.
2. Den nye Gasleverandør meddeler Leveranceophør til Evida (BT-003) med årsagskoden Z14 (fejlagtigt leverandørskift) og den oprindelige skæringsdato på det leverandørskifte som var en fejl.

Som svar på Gasleverandørens anmeldelse af leverancestop, sender Evida en EDI-meddelelse (BT-003) med svarstatus (godkendt/afvist). Hvis det er en afvisning, **stopper processen her**.



Hvis Evida afviser meddelelsen, skal Evida angive en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
  - Ikke godkendt Gasleverandør (E16)
  - Anmodet Skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
  - Målersted blokeret for skift, fx pga.
    - Der er foretaget yderligere start af leverance på målerstedet siden leverandørskiftet som ønskes ophævet (Z19)
    - Skæringsdato matcher ikke oprindeligt leverandørskifte (Z20)
  - Målersted registreret som nedlagt på Skæringsdato (Z12)
  - Forrige Gasleverandør er gået konkurs eller opfølger ikke længere betingelserne for at være Gasleverandør (Z13)
3. Den nye Gasleverandør tilpasser deres system som om leverandørskiftet aldrig har fundet sted. Dette inkluderer kreditering af regninger som måtte være sendt fejlagtigt til Kunden i perioden siden den oprindelige Skæringsdato.
  4. Evida sender anmeldelse af start af leverance (BT-001) med årsagskode Z14 (fejlagtigt leverandørskift) til den oprindelige Gasleverandør som er forpligtiget til at genoptage leverancen på den oprindelige Skæringsdato.
  5. Evida fremsender efterfølgende stamdata BT-004 med årsagskode Z14 (fejlagtigt leverandørskift).
  6. Som udgangspunkt har Kunden krav på at blive ført tilbage til deres oprindelige Gasleverandør ved et fejlagtigt leverandørskifte. Skulle den oprindelige Gasleverandør alligevel være uenig i det, vil koordineringen af det videre forløb ske ved hjælp af anden kommunikation.
  7. Den oprindelige Gasleverandør tilpasser deres systemer således at leverancen fortsatte uforstyrret på Skæringsdatoen hvor leverancen tidligere blev mistet.
  8. Hvis Målerstedet er timeaflæst, fremsendes tidsserie med forbrugsdata som den oprindelige Gasleverandør ville have modtaget i perioden fra Skæringsdato frem til anmeldelsen af det fejlagtige leverandørskifte (BT-008).
  9. Om nødvendigt, laves en forbrugsopgørelse til Kunden på det timeaflæste Målersted for den mellemliggende periode som ikke automatisk fanges ved den næste normale forbrugsopgørelse af målerstedet. Hvis Målerstedet er timeaflæst **stopper processen her**.

10. Hvis Målerstedet er ikke-timeaflest, fremsendes forbrugsopgørelse for perioden som den oprindelige Gasleverandør ville have modtaget i perioden fra Skæringsdato frem til anmeldelsen af det fejlagtige leverandørskifte.
11. Om nødvendigt, laves en forbrugsopgørelse til Kunden på det ikke-timeafleste Målersted for den mellem-liggende periode som ikke automatisk fanges ved den næste normale forbrugsopgørelse på målerstedet.

#### 2.17.4. Tidsfrister for fejlagtigt leverandørskift

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Anmeldelse af fejlagtigt leverandørskifte	Senest 90 Kalenderdage efter skæringsdato	Ny gasleverandør fremsender anmeldelse af fejlagtigt leverandørskift til Evida
Accept af fejlagtigt leverandørskift	Senest 2 timer efter modtagelse af meddelelse om stop af leverance.	
Fremsendelse af start af leverance	Senest 2 timer efter modtagelse af meddelelse om stop af leverance.	Evida fremsender information om genstart af leverance til den oprindelige Gasleverandør
Fremsendelse af stamdata	Sendes umiddelbart i forlængelse af men efter start af leverance.	Fremsendelse af stamdata til oprindelige Gasleverandør i forlængelse af start af leverance.
Fremsendelse af timeaflest forbrug	Senest 10 Arbejdsdage efter anmeldelse	Fremsendelse af timeaflest forbrug som skulle være sendt tidligere, hvis det fejlagtige leverandørskifte ikke havde fundet sted.
Fremsendelse af ikke-timeaflest forbrug	Senest 10 Arbejdsdage efter anmeldelse	Fremsendelse af ikke-timeaflest forbrug som skulle være sendt tidligere, hvis det fejlagtige leverandørskifte ikke havde fundet sted.

#### 2.17.5. Dataindhold for fejlagtigt leverandørskift

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås de data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Anmeldelse om stop af leverance pga. fejlagtigt leverandørskift

- Målersteds id
- Årsagskode:
  - Z14 (Fejlagtigt leverandørskift)
- Skæringsdato for fejlagtigt leverandørskifte (oprindelige dato)
- Leverandør ID

##### Bekræftelse af anmeldelse af fejlagtigt leverandørskift – godkendelse

- Målersted id
- Skæringsdato for fejlagtigt leverandørskifte (oprindelige dato)

#### Bekræftelse af anmeldelse af fejlagtigt leverandørskift – afvisning

- Målersted id
- Begrundelse for svar

#### Anmeldelse af start af leverance pga. fejlagtigt leverandørskift

- Målersteds id
- Årsagskode:
  - Z14 (Fejlagtigt leverandørskift)
- Skæringsdato for fejlagtigt leverandørskifte (oprindelige dato)
- Leverandør ID
- Disponent navn

#### Meddelelse om Stamdata

- Årsagskode:
  - Z14 (Fejlagtigt leverandørskift)
- Målersteds id
- Målersteds adresse
- Målersteds aflæsningsform
- Tilslutningsstatus
- Gyldighedsdato
- Skæringsdato for start af leverance
- Aflæsningsdag
- Forventet årsforbrug
- Kontaktadresse

#### Information om timeaflest forbrug

- Meddelelsesfunktion
  - 9 Original
- Tidsperiode for mængde (indeholder 1x24 værdier pr. dag i perioden som tidligere skulle være fremsendt)
- Målersted id
- Produktkode
  - 3001/3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub> (Uvalideret/Valideret)
  - 3003/3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (Uvalideret/Valideret) (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3005/3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (Uvalideret/Valideret) (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01 Manuelt korrigeret værdi

#### Information om ikke-timeaflest forbrug

- Målersted id

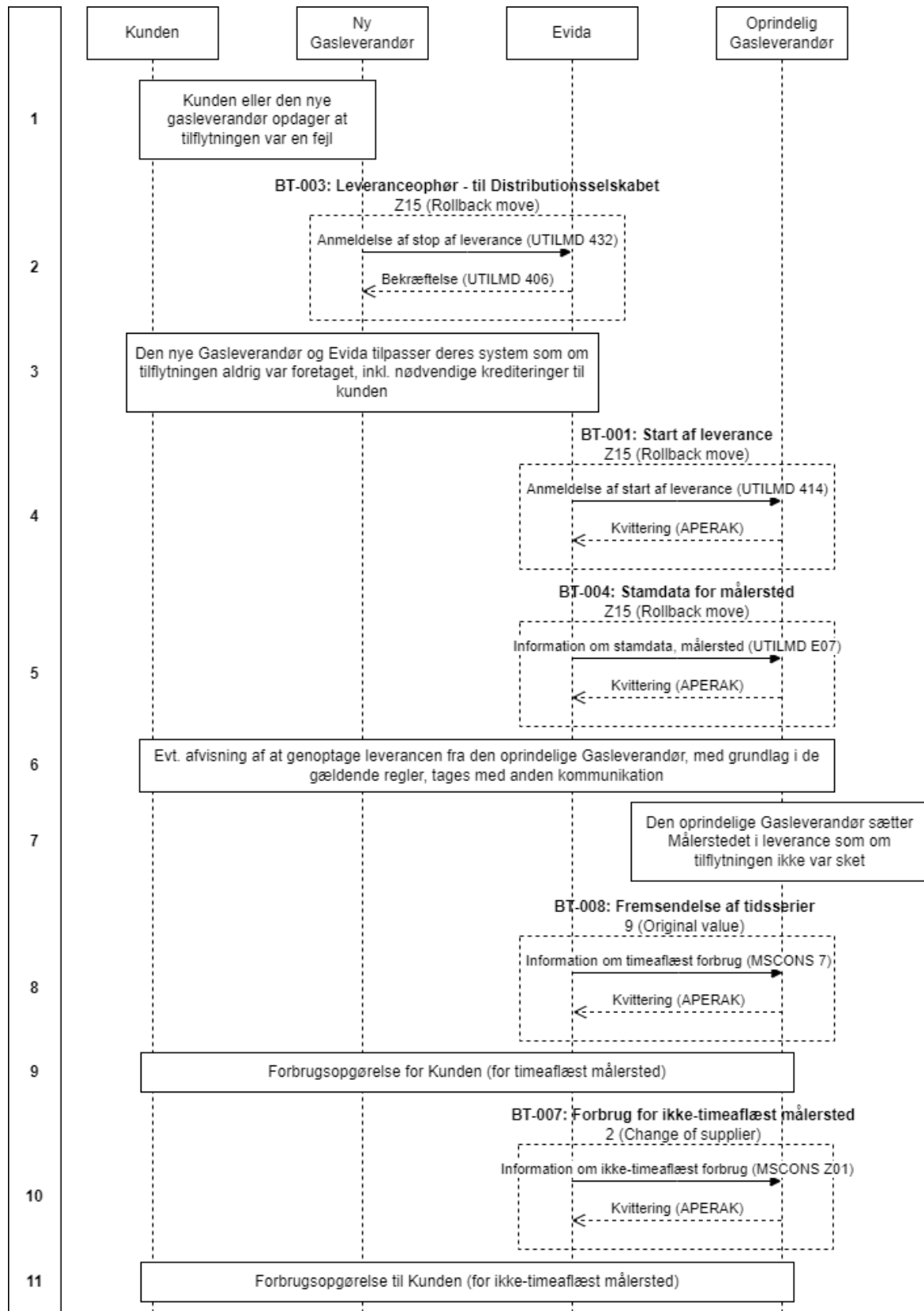
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Årsagskode for aflæsning
  - 2 leverandørskift
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01: Manuelt korrigeret værdi

### 2.17.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-220</b>
BS navn	Fejlagtigt leverandørskift
<b>EDI transaktioner:</b>	
BT ID	DK-BT-001
BT navn	Start of supply
BT version	5
BT ID	DK-BT-003
BT navn	End of supply – to MPA
BT version	5
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master Data for Metering Point
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5

## 2.18. BS-221: Fejlagtig tilflytning



Figur 17 - Fejlagtig tilflytning

### 2.18.1. Generelt om fejlagtig tilflytning

Processen skal kun hvis der konstateres fejl efter udløbet på den oprindelige tilflytning. Hvis annulleringsfristen ikke er udløbet, skal den normale mulighed for annullering i BS-209 i stedet benyttes. Bemærk, at ved tilflytninger tilbage i tid, vil annulleringsfristen øjeblikkeligt udløbe på anmeldelsestidspunktet.

Processen kan kun benyttes hvis det er sidst udførte leverance skifte på målerstedet. Hvis der er sket yderligere ændringer siden den fejlagtige tilflytning, håndteres dette via anden kommunikation imellem de involverede parter.

Bemærk, at Evida altid skal informeres omkring fejlagtige flytninger, da dette har direkte indflydelse på Evidas afregning af målerstedet.

Den Gasleverandør, som har initieret den fejlagtige tilflytning, skal også initiere håndtering/korrektion af fejlen.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Stop af leverance (BT-003)
- Start af leverance (BT-001)
- Fremsendelse af Stamdata (BT-004)
- Fremsendelse af tidsserier (BT-008)
- Fremsendelse af forbrug for ikke-timeaflest målersted (BT-007)

### 2.18.2. Starttilstand for fejlagtig tilflytning

Kunden eller den nye Gasleverandør konstaterer, at der er sket en fejl og at tilflytningen ikke skulle have fundet sted og annulleringsfristen for tilflytningen er udløbet.

### 2.18.3. Forløb for fejlagtig tilflytning

1. Kunden eller den nye Gasleverandør konstaterer, at der er sket en fejl og at leverandørskiftet ikke skulle have fundet sted, efter annulleringsfristens udløb på den oprindelige tilflytning.
2. Den nye Gasleverandør meddeler Leveranceophør til Evida (BT-003) med årsagskoden Z15 (fejlagtig tilflytning) og den oprindelige skæringsdato på den tilflytning som var en fejl.

Som svar på Gasleverandørens anmeldelse af leverancestop, sender Evida en EDI-meddelelse (BT-003) med svarstatus (godkendt/afvist). Hvis det er en afvisning, **stopper processen her**.

Hvis Evida afviser meddelelsen, skal Evida angive en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
- Ikke godkendt Gasleverandør (E16)

- Anmodet Skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
  - Målersted blokeret for skift, fx pga.
    - Der er foretaget yderligere start af leverance på målerstedet siden tilflytningen som ønskes ophævet (Z19)
    - Skæringsdato matcher ikke oprindelige tilflytning (Z20)
  - Målersted registreret som nedlagt på Skæringsdato (Z12)
  - Forrige Gasleverandør er gået konkurs eller opfølger ikke længere betingelserne for at være Gasleverandør (Z13)
3. Den nye Gasleverandør og Evida tilpasser deres systemer som om tilflytningen aldrig har fundet sted. Dette inkluderer kreditering af regninger som måtte være sendt fejlagtigt til Kunden i perioden siden den oprindelige Skæringsdato.
  4. Evida sender anmeldelse af start af leverance (BT-001) med årsagskode Z15 (fejlagtig tilflytning) til den oprindelige Gasleverandør som er forpligtiget til at genoptage leverancen på den oprindelige Skæringsdato.
  5. Evida fremsender efterfølgende stamdata BT-004 med årsagskode Z15 (fejlagtig tilflytning).
  6. Som udgangspunkt har Kunden krav på at blive ført tilbage til deres oprindelige Gasleverandør ved en fejlagtig tilflytning. Skulle den oprindelige Gasleverandør alligevel være uenig i det, vil koordineringen af det videre forløb ske ved hjælp af anden kommunikation.
  7. Den oprindelige Gasleverandør tilpasser deres systemer således at leverancen fortsatte uforstyrret på Skæringsdatoen for den oprindelige Kunde.
  8. Hvis Målerstedet er timeaflest, fremsendes tidsserie med forbrugsdata som den oprindelige Gasleverandør ville have modtaget i perioden fra Skæringsdato frem til anmeldelsen af den fejlagtige tilflytning (BT-008).
  9. Om nødvendigt, laves en forbrugsopgørelse til Kunden fra både den oprindelige Gasleverandør og Evida på det timeafleste Målersted for den mellemliggende periode som ikke automatisk fanges ved den næste normale forbrugsopgørelse af målerstedet. Hvis Målerstedet er timeaflest **stopper processen her**.
  10. Hvis Målerstedet er ikke-timeaflest, fremsendes forbrugsopgørelse for perioden som den oprindelige Gasleverandør ville have modtaget i perioden fra Skæringsdato frem til anmeldelsen af den fejlagtige tilflytning.
  11. Om nødvendigt, laves en forbrugsopgørelse til Kunden fra både den oprindelige Gasleverandør og Evida på det ikke-timeafleste Målersted for den mellemliggende periode som ikke automatisk fanges ved den næste normale forbrugsopgørelse på målerstedet.

#### 2.18.4. Tidsfrister for fejlagtig tilflytning

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Anmeldelse af fejlagtig tilflytning	Senest 90 Kalenderdage efter skæringsdato	Ny gasleverandør fremsender anmeldelse af fejlagtig tilflytning til Evida
Accept af fejlagtig tilflytning	Senest 2 timer efter modtagelse af meddelelse om stop af leverance.	
Fremsendelse af start af leverance	Senest 2 timer efter modtagelse af meddelelse om stop af leverance	Evida fremsender information om genstart af leverance til den oprindelige Gasleverandør
Fremsendelse af stamdata	Sendes umiddelbart i forlængelse af men efter start af leverance	Fremsendelse af stamdata til oprindelige Gasleverandør i forlængelse af start af leverance
Fremsendelse af timeaflest forbrug	Senest 10 Arbejdsdage efter anmeldelse	Fremsendelse af timeaflest forbrug som skulle være sendt tidligere, hvis den fejlagtige tilflytning ikke havde fundet sted
Fremsendelse af ikke-timeaflest forbrug	Senest 10 Arbejdsdage efter anmeldelse	Fremsendelse af ikke-timeaflest forbrug som skulle være sendt tidligere, hvis den fejlagtige tilflytning ikke havde fundet sted

#### 2.18.5. Dataindhold for fejlagtig tilflytning

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås de data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Anmeldelse om stop af leverance pga. fejlagtig tilflytning

- Målersteds id
- Årsagskode:
  - Z15 (Fejlagtig tilflytning)
- Skæringsdato for fejlagtigt leverandørskifte (oprindelige dato)
- Leverandør ID

##### Bekræftelse af anmeldelse af fejlagtig tilflytning – godkendelse

- Målersted id
- Skæringsdato for fejlagtig tilflytning (oprindelige dato)

##### Bekræftelse af anmeldelse af fejlagtig tilflytning – afvisning

- Målersted id
- Begrundelse for svar

##### Anmeldelse af start af leverance pga. fejlagtig tilflytning

- Målersteds id
- Årsagskode:
  - Z15 (Fejlagtig tilflytning)



- Skæringsdato for fejlagtigt leverandørskifte (oprindelige dato)
- Leverandør ID
- Disponent navn

#### Meddelelse om Stamdata

- Årsagskode:
  - Z15 (Fejlagtig tilflytning)
- Målersteds id
- Målersteds adresse
- Målersteds aflæsningsform
- Tilslutningsstatus
- Gyldighedsdato
- Skæringsdato for start af leverance
- Aflæsningsdag
- Forventet årsforbrug
- Kontaktadresse

#### Information om timeaflæst forbrug

- Meddelelsesfunktion
  - 9 Original
- Tidsperiode for mængde (indeholder 1x24 værdier pr. dag i perioden som tidligere skulle være fremsendt)
- Målersted id
- Produktkode
  - 3001/3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub> (Uvalideret/Valideret)
  - 3003/3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (Uvalideret/Valideret) (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3005/3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (Uvalideret/Valideret) (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01 Manuelt korrigeret værdi

#### Information om ikke-timeaflæst forbrug

- Målersted id
- Tidsperiode for mængde
- Produktkode
  - 3002: Forbrug i alt i kWh<sub>ø</sub>
  - 3004: Forbrug i alt i Nm<sup>3</sup> (hvis der er konverteringsudstyr)
  - 3006: Forbrug i alt i m<sup>3</sup> (hvis der IKKE er konverteringsudstyr)
- Kvantum (med op til 3 decimaler)
- Årsagskode for aflæsning

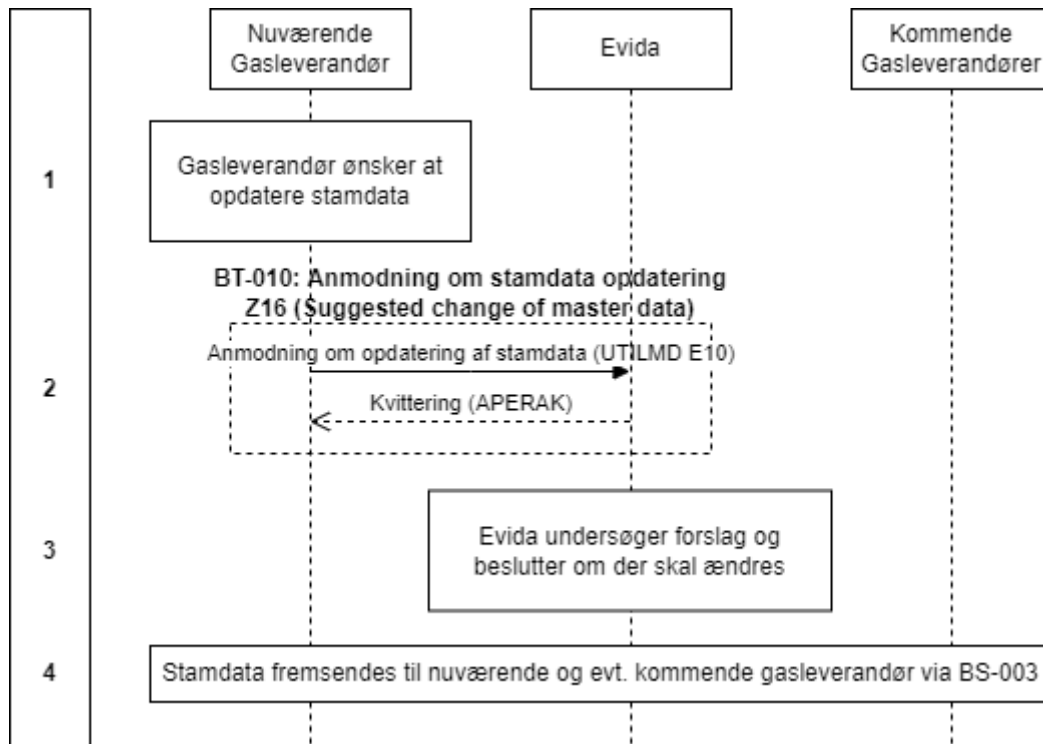
- 2 leverandørskift
- Kvantum status
  - 99: Skønnet værdi
  - 136: Målt værdi
  - Z01: Manuelt korrigeret værdi

### 2.18.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-221</b>
BS navn	Fejlagtig tilflytning
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-001
BT navn	Start of supply
BT version	5
BT ID	DK-BT-003
BT navn	End of supply – to MPA
BT version	5
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master Data for Metering Point
BT version	5
BT ID	DK-BT-007
BT navn	Consumption for Metering point, profiled
BT version	5
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5

## 2.19. BS-222: Forslag til stamdata



Figur 18 - Forslag til stamdata

### 2.19.1. Generelt om forslag til stamdata

Processen kan benyttes af Gasleverandøren for et Målersted, hvis Gasleverandøren har et ønske om at ændre stamdata for Målerstedet, f.eks. hvis en fejl i stamdata er identificeret eller Gasleverandøren er kommet i besiddelse af nye oplysninger. *Det er kun tilladt at sende data om nuværende Gasdøgn.*

Processen må kun benyttes, hvis der faktisk er ændringer til nuværende stamdata. Lad være med at sætte den til automatisk at sende eksisterede stamdata ind som ændringer.

Kun stamdata omkring Kundens navn, juridiske adresse og faktureringsadresse kan forslås ændret.

Evida undersøger forslaget, men forbeholder sig som stamdata ansvarlig ret til ikke at benytte forslaget.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Anmodning om opdatering af stamdata (BT-010)

### 2.19.2. Starttilstand for forslag til stamdata

Gasleverandøren konstaterer, at stamdata for et Målersted ikke har de ønskede værdier.

### 2.19.3. Forløb for forslag til stamdata

1. Gasleverandøren finder stamdata på et Målersted som ønskes ændret.

- Gasleverandøren fremsender forslag til stamdata til Evida (BT-010) med årsagskode Z16 (forslag til stamdata)

Som svar på Gasleverandørens forslag til stamdata, sender Evida en EDI-meddelelse (APERAK) med svarstatus (godkendt/afvist).

En godkendelse betyder ikke at stamdata ændringerne er accepterede, udelukkende at forslaget er modtaget.

Hvis det er en afvisning, **stopper processen her**.

Hvis Evida afviser meddelelsen, skal Evida angive en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
- Ikke godkendt Gasleverandør (E16)
- Anmodet Skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
- Målersted registreret som nedlagt på Skæringsdato (Z12)

- Evida vurderer om det fremsendte forslag til stamdata ønskes ført ind i stamdata.
- Uanset om forslaget giver anledning til ændringer i stamdata, sendes disse tilbage til den nuværende Gasleverandør ved hjælp af den normale BS-003 (fremsendelse af stamdata) proces når ændringerne enten er accepterede eller afvist.

Hvis informationerne er relevante for evt. fremtidige Gasleverandører registreret på Målerstedet fremsendes stamdata ligeledes med BS-003.

#### 2.19.4. Tidsfrister for forslag til stamdata

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af stamdata	Når behovet opstår, men Skæringsdato skal være lig med indeværende gasdøgn	Gasleverandør fremsender forslag til ændrede stamdata for Målersted.
Accept af modtagelse af forslag til stamdata	Senest 2 timer efter modtagelse af meddelelse om forslaget.	
Vurdering af forslag og igangsættelse af BS-003.	Senest 20 Arbejdsdage efter modtagelse af forslag.	Evida vurderer forslag og igangsætter BS-003 med eller uden de forslåede ændringer.

### 2.19.5. Dataindhold for forslag til stamdata

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås de data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Forslag til stamdata

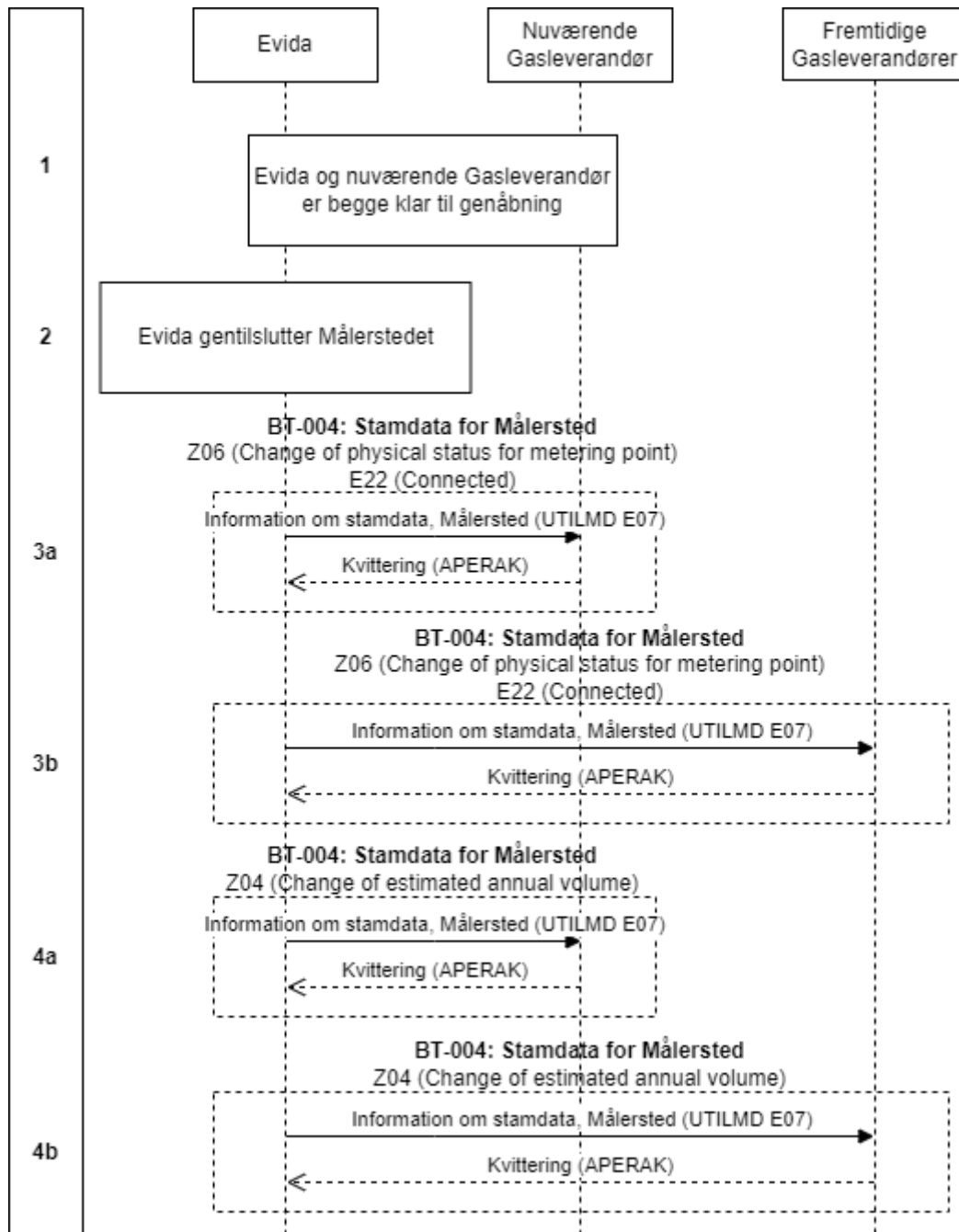
- Årsagskode:
  - Z16 (Forslag til stamdata)
- Målersteds id
- Målersteds adresse
- Gyldighedsdato (indeværende Gasdøgn)
- Kontaktadresse

### 2.19.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-222</b>
BS navn	Forslag til stamdata
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master Data for Metering Point
BT version	5

## 2.20. BS-223: Genåbning af målersted



Figur 19 – Genåbning af målersted

### **2.20.1. Generelt om genåbning af målersted**

Processen kan benyttes af Gasleverandøren for et Målersted, samt af Evida, når et Målersted ønskes genåbnet efter en afbrydelse.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Stamdata for Målersted (BT-004)

### **2.20.2. Starttilstand for genåbning af målersted**

Målerstedet er afbrudt, har tilknyttet en Kunde og en Gasleverandør, Kunden har ikke restance til Evida og der er ikke tekniske årsager til at holde målerstedet afbrudt.

### **2.20.3. Forløb for genåbning af målersted**

1. Både den nuværende Gasleverandør og Evida skal være klar til en genåbning af målerstedet.

Hvis en Gasleverandør har meldt leveranceophør, vurderes Gasleverandøren klar hvis der er foretaget en efterfølgende tilflytning på målerstedet (BS-209) og Gasleverandøren ved anden kommunikation har indikeret til Evida, at målerstedet ønskes genåbnet.

Evida er klar hvis der ikke er tekniske grunde til at holde målerstedet afbrudt og der ikke forligger en restance mellem Kunden og Evida.

Begge parter skal være klar før en faktisk genåbning foretages.

2. Evida gentilslutter Målerstedet.
3. Evida sender en meddelelse med stamdata med transaktionsårsag Z06 (Tilslutningsstatus ændret) og tilslutningsstatus som E22 (tilsluttet) til nuværende (3a) og evt. kommende (3b) Gasleverandører.
4. Hvis Evida under punkt 3 har ændret det forventede årsforbrug, sender Evida en meddelelse med stamdata til nuværende Gasleverandør (4a) og til evt. fremtidige Gasleverandører (4b) med transaktionsårsag Z04 og et forventet årsforbrug.

#### 2.20.4. Tidsfrister for genåbning af målersted

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Tilslutning af målersted	Regler for Gasdistributions bestemmelser om genåbning af målerstedet.	Efter både Gasleverandør og Evida er klar, tilslutter Evida målerstedet.
Fremsendelse af stamdata	Senest 1 Arbejdsdag efter tilslutningen	Fremsendelse af stamdatameddelelse til Gasleverandøren, der oplyser, at målerstedet er tilsluttet.

#### 2.20.5. Dataindhold for genåbning af målersted

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås de data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Information om stamdata, Målersted

- Transaktionsårsag
  - Z06: Tilslutningsstatus ændret
- Målersted id
- Tilslutningsstatus (E22)
- Gyldighedsdato

##### Information om stamdata, Målersted (hvis årsforbrug er ændret)

- Transaktionsårsag
  - Z04: Forventet årsforbrug ændret
- Målersted id
- Gyldighedsdato
- Forventet årsforbrug

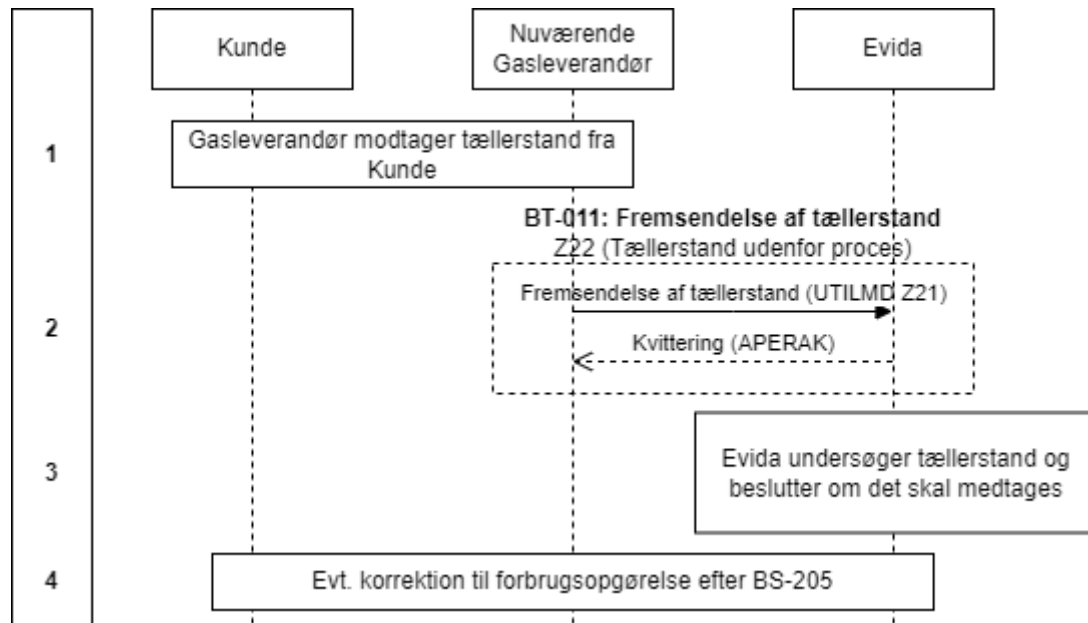
#### 2.20.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-223</b>
BS navn	Genåbning af Målersted
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-004
BT navn	Master data Information for Metering point
BT version	5



## 2.21. BS-224: Tællerstand fra Gasleverandør



Figur 20 – Tællerstand fra Gasleverandør

### 2.21.1. Generelt om tællerstand fra gasleverandør

Processen kan benyttes af Gasleverandøren for et Målersted, hvis Gasleverandøren ønsker at indrapportere en tællerstand på et ikke-timeaf læst målepunkt uden konverteringsudstyr.

Hvis tællerstand er omkring målersteder med konverteringsudstyr, skal anden kommunikation benyttes.

Denne forretningsproces består af følgende transaktioner:

- Fremsendelse af tællerstand (BT-011)

### 2.21.2. Starttilstand for tællerstand fra gasleverandør

Gasleverandøren ønsker at indrapportere en tællerstand på et ikke-timeaf læst målersted uden konverteringsudstyr.

### 2.21.3. Forløb for tællerstand fra gasleverandør

1. Gasleverandøren modtager tællerstand på ikke-timeaf læst målersted uden konverteringsudstyr fra Kunden.
2. Gasleverandøren fremsender tællerstand til Evida (BT-011) med årsagskode Z22 (Tællerstand udenfor proces)

Som svar på Gasleverandørens fremsendelse af tællerstand, sender Evida en EDI-meddelelse (APERAK) med svarstatus (godkendt/afvist).

Hvis det er en afvisning, **stopper processen her.**

Hvis Evida afviser meddelelsen, skal Evida angive en af følgende begrundelser:

- Målersted ikke identificerbart (E10)
- Ikke godkendt Gasleverandør (E16)
- Anmodet Skæringsdato ikke inden for tidsfrist (E17)
- Målersted registreret som nedlagt på Skæringsdato (Z12)
- Målersted er ikke ikke-timeaflest uden konverteringsudstyr (Z23)

3. Evida vurderer om den fremsendte tællerstand giver anledning til korrektion i udsendte forbrugsopgørelser.

Uanset om ændringer giver ændringer eller ej fremsendes en forbrugsopgørelse ved hjælp af BS-205 som normalt.

#### 2.21.4. Tidsfrister for tællerstand fra gasleverandør

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af tællerstand	Når behovet opstår	Gasleverandøren fremsender tællerstand til Evida
Accept af modtagelse af tællerstand	Senest 2 timer efter modtagelse af meddelelse af tællerstand.	
Vurdering af om tællerstand igangsættelser korrektion af forbrugsopgørelse	Senest 20 Arbejdsdage efter modtagelse af tællerstand.	Evida vurderer om tællerstand skal medtages i forbrugsopgørelse.

### 2.21.5. Dataindhold for tællerstand fra gasleverandør

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås de data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Fremsendelse af tællerstand

- Transaktionsårsag:
  - Z22 Tællerstand udenfor proces
- Målersted id
- Dato for aflæsning
- Måler aflæsning

### 2.21.6. Identifikation af proces og transaktioner

I dette skema er angivet de entydige navne for forretningsprocessen og de anvendte EDI-transaktioner.

<b>BS ID</b>	<b>BS-224</b>
BS navn	Tællerstand fra Gasleverandør
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-011
BT navn	Meter Reading from Gas Supplier
BT version	5

### 3. Fejlhåndtering

*Kommunikationsforskriften* beskriver i detaljer, hvorledes parterne skal forholde sig, hvis der er fejl i EDI- dataudvekslingen. Her er derfor kun anført de tre vigtigste principper:

1. Den part (A), der starter dataudvekslingen ved at sende den første EDI-meddelelse til en modtager (B), er ansvarlig for at holde øje med, om der modtages et svar inden for tidsfristen. Hvis det ikke er tilfældet, og A er sikker på, at kommunikationsopsætning for B er korrekt, skal A kontakte B for afklaring af fejlen.
2. Hvis A modtager et negativt svar, skal fejlen rettes ud fra fejlbeskrivelsen og ny meddelelse fremsendes. Er dette ikke muligt, skal A kontakte B for afklaring af problemet.
3. Hvis B sender et positivt svar, men A's IT-system konstaterer fejl i svaret, således at der sendes en fejlmeddelelse til B, skal B kontakte A for afklaring af fejlen. B's system må i denne situation ikke automatisk annullere transaktionen.

#### 4. Nødprocedurer

På det danske gasmarked skal Evida være i stand til at klare anmeldelse af Leverandørskift elektronisk. Hvis det ikke kan lade sig gøre på grund af udfald af IT-systemet, er der udarbejdet en nødprocedure i form af en papirblanket, som kan faxes eller sendes med almindelig post mellem Aktørerne. Hermed undgås, at en Gasleverandør mister kunder, fordi Gasleverandøren ikke kan anmelde Leverandørskift rettidigt til Evida.

Hvis et IT-system til Leverandørskift falder ud, vurderer Evida, om det er nødvendigt at anvende nødprocedurer.

Hvis en Gasleverandør ikke får svar på en elektronisk meddelelse, skal vedkommende undersøge status på Evidas system. Hvis status er offline, og der er kort tid til anmeldelsesfristens udløb, anmelder Gasleverandøren Leverandørskift efter nødproceduren.

Evida kan aftale med Gasleverandører, som har anvendt nødprocedurer, at anmeldelserne kan sendes igen, når Evidas system er online.

Tabellen viser, om der findes en nødprocedure for en given forretningsproces.

Forretningsproces	Nødprocedure
BS-201: Leverandørskift	Ja
BS-202: Leveranceophør	Ja
BS-203: Fremsendelse af stamdata	Nej
BS-205: Forbrugsopgørelse for Ikke-timeaflest Målersted	Nej
BS-206: Forbrugsopgørelse for Timeaflest Målersted	Ja
BS-207: Nedlæggelse af Målersted	Ja
BS-209: Tilflytning	Ja
BS-210: Afbrydelse af Målersted	Ja
BS-212: Skift af aflæsningsform	Ja
BS-213: Fremsendelse af andelstal	Ja
BS-214: Fremsendelse af brændværdier	Ja
BS-215: Data i løbet af døgnet	Nej
BS-216: Aggregeret gasforbrug og tilførsel	Ja
BS-217: Saldoopgørelse	Ja
BS-218: Fraflytning	Ja
BS-220: Fejlagtigt leverandørskift	Ja
BS-221: Fejlagtig tilflytning	Ja
BS-222: Forslag til stamdata	Nej
BS-223: Genåbning af Målersted	Ja
BS-224: Tællerstand fra Gasleverandør	Nej
BS-301: Mængder til opgørelse af biogas	Ja
BS-302: Bionaturgasmængder til opgørelse af pristillæg og certifikator	Ja
BS-401: Fremsendelse af specielle måleværdier	Ja

Bemærk, at nogle nødprocedurer er baserede på et skema til Leverandørskift. En kopi af formular til skift af Gasleverandør eller ophør af leverance findes i afsnit 4.1.

Nødprocedurerne henviser alle til fremsendelse af informationer via e-mail eller post. Disse adresser findes i det fælles aktørregister.

*BS-201, BS-202 og BS-220*

Gasleverandøren anmelder med e-mail eller post. Evida sender kopi af skema tilbage med angivelse af accept eller afvisning.

*BS-207, BS-210, BS-212 og BS-223*

Evida oplyser via e-mail eller post. Der skal kvitteres for modtagelse ved retursvar til afsenderadressen.

*BS-209, BS-218 og BS-221*

Gasleverandøren anmelder via e-mail eller post. Evida sender svar tilbage med angivelse af accept eller afvisning.

*BS-206, BS-213 – BS-217, BS-301, BS-302 og BS-401*

Der henvises til Fallback-rapporten for detaljerede nødprocedurer for disse forretningsprocesser.

Tidsfristerne for de enkelte nødprocedurer svarer til de normale tidsfrister angivet under forretningsprocesserne ovenfor (afsnit 2).

#### 4.1. Formular til Leverandørskift eller Leveranceophør

I henhold til Regler for Gasdistribution anmeldes hermed indgåelse af /ophør af kontrakt om leverancen til nedenstående Målersteder. Anvendelse af formular medfører gebyr, medmindre andet aftalt.

Til:

Fra:

--

--

Distributionsselskabets navn og adresse

Gasleverandørens navn, adresse og evt. faxnummer

Ikrafttrædelsesdato	Skifte	Ophør	Gasleverandørs GSRN-nummer	
Gasleverandørens kontaktpersons navn, telefonnummer og e-mail				
Dato og underskrift		Modtaget dato og klokkeslæt		
Målersted-id		Accepteret		Ikke-accepteret
Vejadresse, postnummer for Målersted		Bemærkning		
Målersted-id		Accepteret		Ikke-accepteret
Vejadresse, postnummer for Målersted		Bemærkning		
Målersted-id		Accepteret		Ikke-accepteret
Vejadresse, postnummer for Målersted		Bemærkning		
Målersted-id		Accepteret		Ikke-accepteret
Vejadresse, postnummer for Målersted		Bemærkning		
Målersted-id		Accepteret		Ikke-accepteret
Vejadresse, postnummer for Målersted		Bemærkning		
Målersted-id		Accepteret		Ikke-accepteret
Vejadresse, postnummer for Målersted		Bemærkning		
Målersted-id		Accepteret		Ikke-accepteret
Vejadresse, postnummer for Målersted		Bemærkning		
Målersted-id		Accepteret		Ikke-accepteret
Dato		Underskrift Distributionsselskab		
Distributionsselskabet sender udfyldt formular tilbage som kvittering senest 5 Arbejdsdage efter modtagelse.				

## 4.2. Vejledning

Formularen udfyldes af Gasleverandøren og sendes pr. brev til Evida for de berørte Målersteder. Der udfyldes en formular pr. Skæringsdato og med kryds angives, om der er tale om anmeldelse af eller anmeldelse af leveranceophør. Gasleverandøren må ikke skrive i de grå felter.

Tidsfristerne for anmeldelse af Leverandørskift som nødprocedure følger tidsfristerne for Leverandørskift via EDI-Kommunikation som defineret i BS-201 (afsnit 2.1.5).

### Leverandørskift

Når Evida modtager formularen, er det hensigten, at den bruges direkte som tastegrundlag for Leverandørskift og Leveranceophør. Resultatet for hvert Målersted skrives direkte på formularen. Hvis et Leverandørskift eller leveranceophør ikke accepteres, skal grunden skrives i rubrikken Bemærkninger.

Evida returnerer en underskreven kopi af formularen som bekræftelse senest den 5. Arbejdsdag efter modtagelse af formularen. Bekræftelsen sendes pr. brev, og Evida er ikke ansvarlig for postens leveringstid.

Det er tilladt for Gasleverandørerne at lave deres eget layout af formularen under forudsætning af, at det indeholder de samme felter i den samme rækkefølge. Eget layout kan være relevant, når formularen udskrives af Gasleverandørens IT-system. Layoutet må godt gå over flere sider, hvis hver side indeholder et sidenummer og det totale antal sider.

## 5. Godkendelse af EDI-systemer

For at kunne deltage i EDI-kommunikationen er det en forudsætning, at de enkelte Aktørers IT-systemer er godkendt til at kunne foretage en fejlfri udveksling af de i denne guide beskrevne EDI-meddelelser.

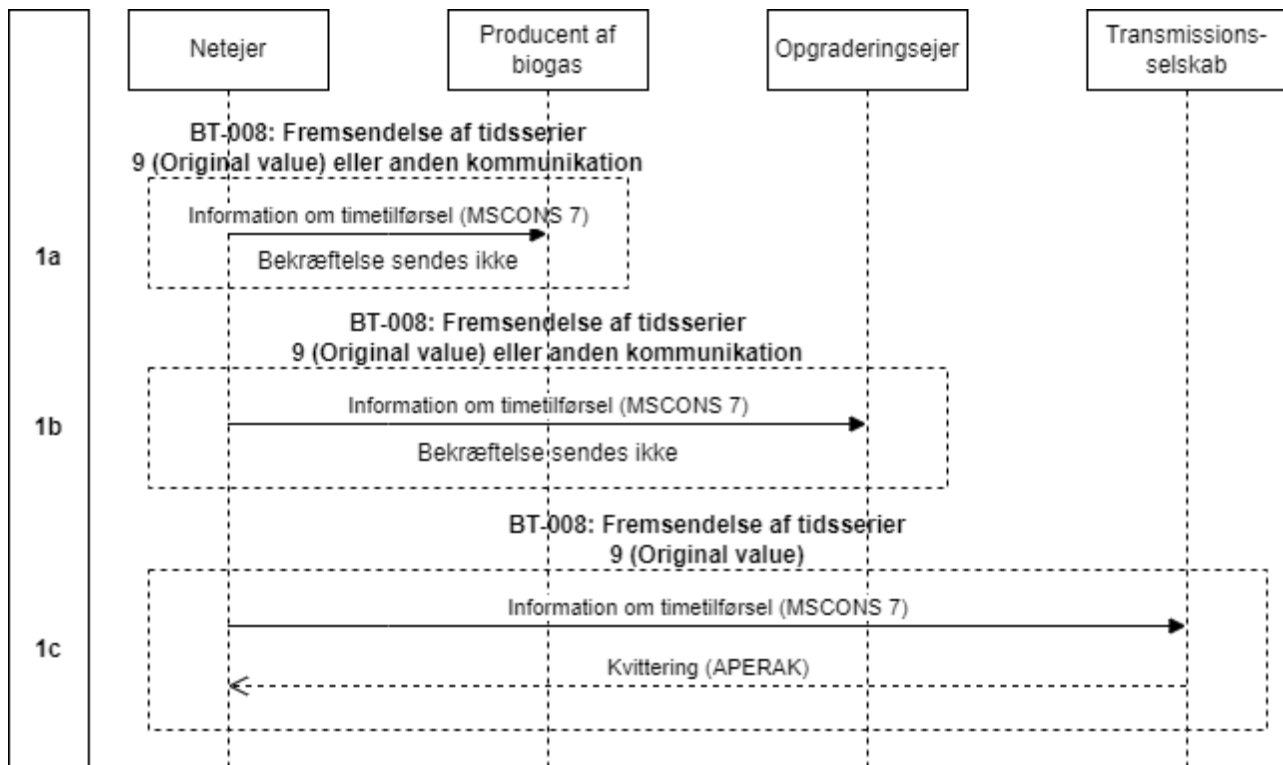
I forbindelse med implementeringen planlægges et nærmere forløb for, hvordan denne godkendelse skal finde sted, herunder specifikation af hvordan de enkelte systemniveauer (Mail-systemer, EDI-moduler, kunde- og måleapplikationer samt forretningsgange) skal afprøves.

Evida skal godkende systemerne hos Aktørerne.



## Appendix 1. Forretningsprocesser for Biogas og Bionaturgas

### 1.1. BS-301: Mængder til opgørelse af biogas



Figur 21 - BS-301: Mængder til opgørelse af biogas

#### 1.1.1. Generelt

Denne forretningsproces omhandler udveksling af information om mængder til opgørelse af biogas mellem Netejer og hhv. Biogasproducent og Opgraderingsejer, samt mellem Netejer og Transmissions-selskabet. Jævnfør kapitel 1.1, stilles der ikke krav om at Biogasproducent og Opgraderingsejer skal anvende EDI-kommunikation.

Meddelelserne opdeles i daglig og månedlig dataudveksling. Den daglige dataudveksling indeholder uvaliderede data for det forudgående Gasdøgn, hvorimod den tilsvarende månedlige dataudveksling indeholder validerede data for den forudgående måned, samt korrektioner fra forudgående måneder.

Denne forretningsproces består af én transaktion:

- Fremsendelse af tidsserier (BT-008)

#### 1.1.2. Starttilstand

Processen starter ved, at Netejer måler mængder af tilført Biogas i Målepunkt for Biogas.

### 1.1.3. Forløb

1. Netejer, som er ansvarlig for måling af Biogas i Målepunkt for Biogas, måler og meddeler mængderne til Biogasproducenten (1a), Opgraderingsejeren (1b) og Transmissionsselskabet (1c).

Den daglige meddelelse indeholder uvaliderede tilførselsværdier for Målepunkt for Biogas. Der sendes ingen daglige meddelelser til Transmissionsselskabet.

Den månedlige meddelelse indeholder validerede tilførselsværdier for Målepunkt for Biogas, samt korrektioner fra forudgående måneder.

### 1.1.4. Tidsfrister

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af måling af Biogas i Målepunkt for Biogas (til Biogasproducenten og Opgraderingsejeren)	Senest kl. 11.00 hver dag	Netejer fremsender uvaliderede tilførselsværdier for Biogas.
Netejer sender til Transmissionsselskabet	Senest 6. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned	Netejer fremsender valide-rede tilførselsværdier for Biogas månedligt.  Gælder ikke for Transmissionsselskabet, hvis transmissionsselskabet både er afsender og modtager.

### 1.1.5. Dataindhold

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Tilførsel af Biogas

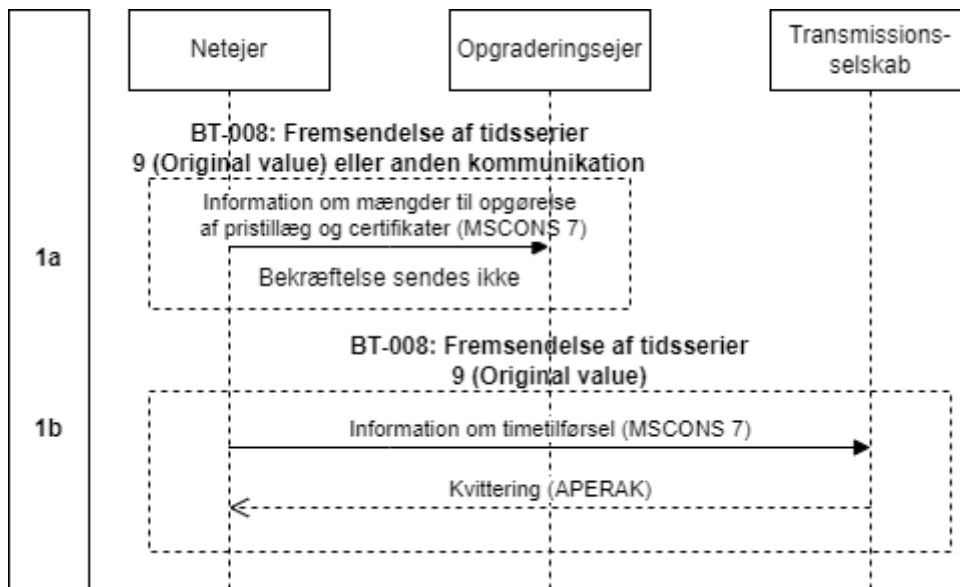
- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Målepunkt for Biogas (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder op til 30x24 timeværdier afhængig af de dage, hvor der har været tilført biogas.
- Produktkode
  - 3100/3101: Tilførsel i kWh<sub>ø</sub> (Uvalideret tilførsel/Valideret tilførsel)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status

- 136 Målt værdi

#### 1.1.6. Identifikation af proces og transaktioner

<b>BS ID</b>	<b>BS-301</b>
BS navn	Mængder til opgørelse af biogas
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5

## 1.2. BS-302: Bionaturgasmængder til opgørelse af pristillæg og certifikater



Figur 22 - BS-302: Mængder til opgørelse af pristillæg og certifikater

### 1.2.1. Generelt

Denne forretningsproces omhandler udveksling af information om Bionaturgasmængder til opgørelse af pristillæg og certifikater mellem Netejer og hhv. Opgraderingsejer og Transmissions-selskabet. Jævnfør kapitel 1.1, stilles der ikke krav om EDI-Kommunikation for Opgraderingsejeren.

Meddelelserne opdeles i daglig og månedlig. Den daglige dataudveksling indeholder uvaliderede data for det forudgående Gasdøgn, hvorimod den tilsvarende månedlige dataudveksling indeholder validerede data for den forudgående måned samt korrektioner for forudgående måneder.

Denne forretningsproces består af én transaktion:

- Fremsendelse af tidsserier (BT-008)

### 1.2.2. Starttilstand

Processen starter ved, at Netejer måler mængder af tilført Bionaturgas i Målepunkt for Pristillæg.

### 1.2.3. Forløb

1. Netejer, som er ansvarlig for måling af Biogas i Målepunkt for Pristillæg, måler og meddeler mængderne til Opgraderingsejeren (1A) og Transmissions-selskabet (1B).

Den daglige meddelelse indeholder uvaliderede tilførselsværdier for Målepunkt for Pristillæg. Der sendes ingen daglige meddelelser til Transmissions-selskabet.

Den månedlige meddelelse indeholder validerede tilførselsværdier for Målepunkt for Pristillæg.

Hvis flere Producenter af Biogas leverer til samme Opgraderingsejer, og Netejer er måleansvarlig for de tilknyttede Målepunkter for Biogas, fordeler Netejer de i Målepunkt for Pristillæg målte værdier mellem Producenterne af Biogas proportionalt i forhold til de mængder, der er tilført Opgraderingsanlægget fra de enkelte Biogasanlæg. Værdierne fremsendt til Transmissionsselskabet skal indeholde både fordelingsværdier og totalmængde. Totalmængden (kWh) anvendes i forbindelse med udbetaling af Pristillæg og den energimængde (kWh) hvert biogasanlæg leverer anvendes i forbindelse med udstedelse af certifikater.

#### 1.2.4. Tidsfrister

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af måling af Bionaturgas i Målepunkt for Pristillæg til Opgraderingsejeren.	Senest kl. 11.00 hver dag	Netejer fremsender uvaliderede tilførselsværdier for Målepunkt for Pristillæg.
Netejer sender til Transmissionsselskabet	Senest 6. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned	Netejer fremsender validerede tilførselsværdier for Målepunkt for Pristillæg månedligt.  Gælder ikke for Transmissionsselskabet, hvis transmissionsselskabet både er af- sender og modtager.

#### 1.2.5. Dataindhold

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

##### Tilførsel af Bionaturgas til målepunkt for pristillæg (total)

- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Målepunkt for pristillæg, total (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder op til 30x24 timeværdier afhængig af de dage, hvor der har været tilført bionaturgas.
- Produktkode
  - 3110/3111: Tilførsel i kWh<sub>0</sub> (Uvalideret tilførsel/Valideret tilførsel)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

### Tilførsel af Bionaturgas til målepunkt for pristillæg (fordelt)

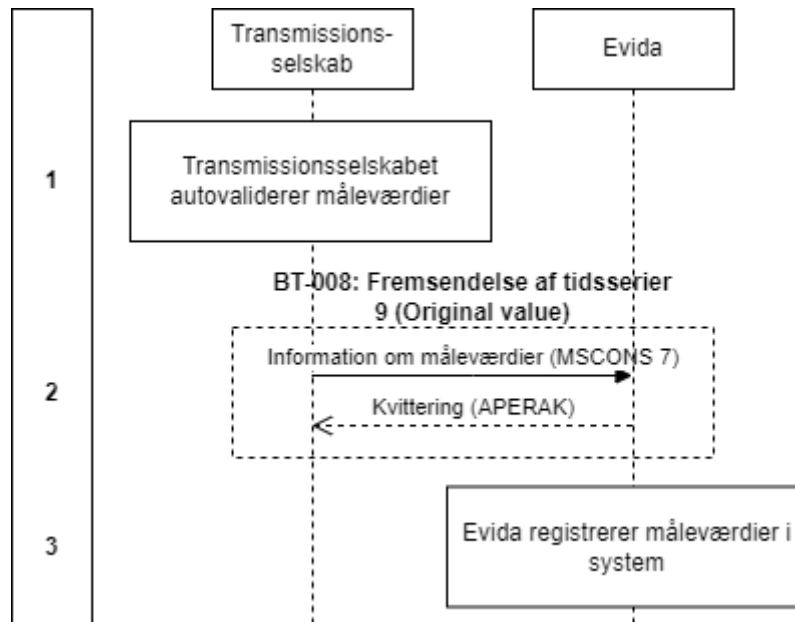
- Meddelelsesfunktion
  - 9
- Målepunkt for pristillæg, fordelt (GSRN)
- Tidsperiode for mængde (1 times interval). Den daglige meddelelse indeholder 1x24 timeværdier, den månedlige meddelelse indeholder op til 30x24 timeværdier afhængig af de dage, hvor tilførslen har været meldt aktiv.
- Produktkode
  - 3120/3121: Tilførsel i kWh<sub>ø</sub> (Uvalideret tilførsel/Valideret tilførsel)
- Kvantum (med op til 3 decimaler).
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi

#### 1.2.6. Identifikation af proces og transaktioner

BS ID	BS-302
BS navn	Mængder til opgørelse af pristillæg og certifikater
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5

## Appendix 2. Forretningsprocesser for fremsendelse af måleværdier omkring gassammensætning

### 2. BS-401: Fremsendelse af specielle Måleværdier



Figur 23 - BS-401: Fremsendelse af specielle måleværdier på gas

#### 2.1. Generelt om fremsendelse af specielle Måleværdier

##### 2.1.1. Uvalide data mellem TSO og DSO

Transmissionsselskabet autovaliderer dagligt måleværdier pr. time fra Energinet.dks M/R-stationer og sender data videre til Evida inden kl. 08:00.

Der sendes kun for hjemtaget data, og der sendes ikke fallback på disse værdier.

Evida anvender de specielle måleværdier til input til selskabernes Quality Tracker og til afregning af storforbrugere.

##### 2.1.2. Valide data med specielle måleværdier mellem TSO og DSO

Energinet.dk sender et validt datasæt inden kl. 16 den 3. arbejdsdag måneden efter.

Datasættet indeholder valideret sæt specielle måleværdier pr. M/R-station pr. time for hele måneden til Evida for samme M/R-stationer som fra det uvalide datasæt.

#### 2.2. Starttilstand for fremsendelse af specielle måleværdier

Transmissionsselskabet opgør efter udgangen af gasdøgnet gassens løbende specielle måleværdier pr. M/R-station.

Transmissionsselskabet opgør primo måneden efter et validt sæt af specielle måleværdier pr. M/R-station.

Denne forretningsproces består af én transaktion, som gælder for både uvalide og valide datasæt, og som er adskilt på produktkode niveau og tidsfrister.

- Fremsendelse af tidsserier (BT-008)

### **2.3. Forløb for fremsendelse af specielle måleværdier**

1. Transmissionsselskabet autovaliderer måleværdier.
2. Transmissionsselskabet meddeler specielle måleværdier pr. M/R-station til Evida.
  - a. Uvalidt
    - i. Meddelelsen indeholder specielle måleværdier pr. time for det foregående døgn pr. relevant M/R-station i Distributionsområdet.
    - ii. Meddelelsen indeholder time værdier for den foregående gasdøgn pr. relevant M/R-station i Distributionsområdet.
  - b. Validt
    - i. Meddelelsen indeholder specielle måleværdier pr. time for den forudgående gasmåned pr. relevant M/R-station i Distributionsområdet.
    - ii. Meddelelsen indeholder timeværdier for den forudgående gasmåned pr. relevant M/R-station i Distributionsområdet.
3. Evida registrerer de specielle måleværdier i deres system.

### **2.4. Korrektion af fremsendte specielle måleværdier**

Der foretages ingen korrektioner.

Annullering eller fortrydelse af fremsendte data skal ske ved manuel henvendelse pr. telefon.



### 2.4.1. Tidsfrister for fremsendelse af brændværdier

Proces	Tidsfrist	Forklaring af proces
Fremsendelse af validerede måleværdier	Senest den 3. Arbejdsdag kl. 16.00 i den efterfølgende måned.	Transmissionsselskabet fremsender specielle måleværdier som tidserier med timeværdier for den foregående måned til Evida.
Fremsendelse af uvaliderede måleværdier	Sker ca. kl. 06:30 Dog Senest kl. 08.00 den efterfølgende dag.	Transmissionsselskabet fremsender daglige uvaliderede måleværdier som timeværdier for seneste Gasdøgn til Evida.

Tabel 11. Tidsfrister for fremsendelse af brændværdier

### 2.5. Dataindhold for fremsendelse af specielle måleværdier

Nedenfor nævnes de betydende datafelter, som indgår i de enkelte datastrømme. Ved betydende skal forstås data, som har betydning for den forretningsmæssige håndtering.

#### Fremsendelse af specielle måleværdier

Tabel 12 Produktkoder til specielle måleværdier

Egenskab	Produktkode time uvalid	Produktkode timeValid	MeasUnit
Metan indhold	30000	40000	%
Ethan indhold	30001	40001	%
Propan indhold	30002	40002	%
I-butan indhold	30003	40003	%
N-butan indhold	30004	40004	%
I-pentan indhold	30005	40005	%
N-pentan indhold	30006	40006	%
Indhold af hexan og tungere kulbrinter	30007	40007	%
Nitrogen indhold	30008	40008	%
CO2 indhold	30009	40009	%
Øvre brændværdi	30010	40010	MJ/Nm3
Normaldensitet	30011	40011	kg/Nm3
Nm3 Vol. Flow	30012	40012	Nm3
GasTemp	30014	40014	C

GasTryk g	30015	40015	Bar g
Temperatur	31028	41028	Celcius

- Meddelelsesfunktion
  - 9 (Original message)
- M/R station id (GSRN)
- Specielle Produktkode og enheder:
- Tidsperiode for mængde (24 timers interval og 1 måneds interval)
- Procent angives med 3 decimaler
- Nm3 angives med 3 decimaler
- Brændværdi angives 3 decimaler
- Normaldensitet angives 3 decimaler
- Bar g angives med 3 decimaler
- Kvantum status
  - 136 Målt værdi
  - 99 Estimatet value
  - Z01 Manually corrected quantity

## 2.6. Identifikation af proces og transaktioner

<b>BS ID</b>	<b>BS-401</b>
BS navn	Fremsendelse af måleværdier
EDI transaktioner:	
BT ID	DK-BT-008
BT navn	Time series transmission
BT version	5