

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der Prozessbeschreibung Netzbetreiberwechsel

Version: 1.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Publikationsdatum: 06.05.2019 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

4	ÄNDERUNGSHISTORIE	39
3.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA	38
3.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF	27
3.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF	14
3.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen / Lokationsbündel an MSB	4
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
1	VORWORT	3



1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt veröffentlichten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Netzbetreiberwechsel-Prozesse.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Prozessbeschreibung für Netzbetreiberwechsel ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Markts. Im Fokus stehen die Anforderungen des Netzbetreiberwechsels. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende, aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen
- optionale Informationen
- Abhängigkeiten



2 Aufbau des Dokuments

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

3 Anwendungsübersichten

Der Datenumfang, der in den folgenden Anwendungsübersichten ausgetauscht wird, stellt den maximalen Umfang der Stammdaten dar, die sich durch einen Netzbetreiberwechsel ändern können. Es werden alle für die Marktlokation relevanten bilanzierungsrelevanten Stammdaten, für die der Netzbetreiber die Verantwortung hat, an den jeweiligen Marktpartner übermittelt, unabhängig davon, ob sich diese durch den Netzbetreiberwechsel geändert haben oder unverändert bleiben. Die Details ergeben sich aus den Bedingungen in den nachfolgend dargestellten Anwendungsfällen.

Für den Fall, dass sich nicht bilanzierungsrelevante Stammdaten durch den Netzbetreiberwechsel ändern sollten, erfolgt der Austausch der geänderten Stammdaten nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel über den Stammdatenänderungsprozess gemäß GPKE und GeLi Gas rückwirkend mit Hilfe der Anwendungsfälle für Änderungsmeldung.

3.1 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen / Lokationsbündel an MSB

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente

SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation / Lokationsbündel bei dem Netzbetreiber (NBN) zugeordnet ist. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation / Lokationsbündel bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr zugeordnet ist. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Betreiber- oder Dienstleistungsende bekannt ist.

SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum:

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Messlokation / Lokationsbündel übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung	
				nikation von ntifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
Nach	el e le tre e e il	(f	·	illinator	11101	11102	
ivacn	richten-i	Kopfsegment			Muss	Muse	
	UNH	0062	Noobrio	hten-Referenznummer	X	Muss X	
	UNH	0065		Netzanschluss-	X	X	
	UNH	0005	D	Stammdaten	^	^	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	UNH		5.2	Versionsnummer der	X	X	
	UNI	0037	5.2	zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	^	^	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070		tlungsfolgenummer	X		L11 World Additionally Worldanden
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer
Begin	n der N	achricht			Muss	Muoo	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	Muss X	
	BGM			ntennummer	X	X	
	DGIVI	1004	DOKUITIE	::iile:iiiuiiiiilei	^	^	
Nachi	richtend DTM	atum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380	Zeitspar	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
SG2) Absen	der			Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	
	rechpart	ner			1.5	12	
SG3	CT A				Kann	Kann	
SG3		2120	ic	Informational antal-t	Muss	Muss	
SG3 CTA		3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	: Name v	om Ansprechpartner	X	X	
Komn SG3	nunikati	onsverbindung					
			:				
SG3	COM				Muss	Muss	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Bedingung
				ntifikator	11101	11102	
000	0014	2455	:				
SG3	COM	3100	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0 0	
			TE	Telefon	ŏ	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	
			AL	Handy	0	0	
	Empfä	nger					
SG2					Muss	Muss	
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	CS1	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	
			233	(Bundesverband der	Λ.	^	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	х	X	
Vorga	ing						
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4		7405	24	Transaktion	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495 7402	24 Vorgan	Transaktion gsnummer	X X	X	
		1 702	; vorgan	yonuninei	^	^	
SG4 SG4	n zum				Muss [508]	Muss [9] U [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder	X	X	
001	D	0070	·· p·····	nne, Wert			
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Ende	zum						
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X	L Worm Datum Dekamit
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	
Begin	ung zur ndatum	n, Gültigkeit,					
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	
Trans	aktions	grund					



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung Inikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Bedingung	
			Prüfidentifikator		11101	11102	
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	x x x		
Melde	epunkt						
SG5					Muss ([46] U [61] U [584]) X ([59] U [580])	Muss ([46] U [61] U [584]) X ([59] U [580])	
					([00] 0 [000])	([00] 0 [000])	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X ([951] [46]) X ([950] X [951] [59])	X ([951] [46]) X ([950] X [951] [59])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations- ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG6	dentifika	tor			Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	1152	Z13	Drüfidontifikator	Muss	Muss X	
SG6	RFF	1153 1154	11101	Prüfidentifikator NBW / Stammdaten zur	X X	^	
550	IWI	. 104	11102	Messlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	^	Х	
Dater SG8	n der Ma	arktlokation			Muss [59] U [310]	Muss [59] U [310]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z17 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		
			Kommi	ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11101	11102	
			i		11101	11102	anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	anzagoson
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	
	enz auf lokation	die ID der					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
tages Markt	/ Leistu parame lokation	terabhängige					
SG9					Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
SG9					Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der Marktlokation	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+Z36 (Prognose Profile /
			265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X	TEP mit Ref.messung) vorhanden
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	X	
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]	[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
							[105] Wenn SG9 QTY+Z10 vorhanden
		e Jahresmenge					
gesan SG9	nt				Muss [106]	Muss [106]	[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	X	
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	Χ	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	
Liefer SG10 SG10]			Muss Muss	Muss Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		
		Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB		
			entifikator	11101	11102		
2042 001	7050	-					
SG10 CCI	7059 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung Erzeugung	X X	X X		
3010 001	1031	Z07	Verbrauch	X	X		
Bilanzierungsı Marktlokation SG10	relevanz der			Muss [54] U [275]	Muss [54] U [275]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden	
						[275] Wenn das SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation- ID mit dem RFF+AVE referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01, und dort das SG9 QTY+11:100:P1 vorhanden ist	
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	X	X		
		Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht	Χ	Х		
		Z 69	genutzt Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	X	X		
Prognosegrun Marktlokation SG10 SG10 CCI	ndlage der			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X		
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der Prognosegrun SG10 SG10 CAV	ndlage			Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von	
						Profilen) vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau	
						einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02	
						vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben	
SG10 CAV	7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X	O O X		
Daten der Tra	nche						
				Muss [59] U	Muss [59] U	[59] Wenn MP-ID in SG2	



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) /	Bedingung	
					(Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
			Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11101	11102	
					[307]	[307]	NAD+MR aus Sparte Strom
							[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X	X	
Refer Tranc SG8		die ID der					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
	enz auf						
	lokatior	n der Tranche					
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete	X	X	
				Marktlokation			
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID
	ntualer he an c	Anteil der der					
	genden	Marktlokation					
SG9	OTV				Muss	Muss	
SG9 SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	Muss X	Muss X	
SG9	QTY	6060	··•	nangabe in %	X	X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X	
		sralavanz dar	1				
Tranc	he he	srelevanz der					
SG10					Muss [289]	Muss [289]	[289] Wenn SG9 QTY+11: 100:P1 in der selben SG8 vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss	Tomandon
SG10		7059	Z01	Verwendungsumfang	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	X	X	
			Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	Х	Х	
			Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	X	Χ	
	daten (S	Strom)	i				
SG8					Muss [59] U [109] U [311]	Muss [59] U [109] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
							[311] Für jede 11-stellige ID im



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)		
	Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB		
	Prüfide	entifikator	11101	11102		
SC0. SE0.			Mara	Mara	SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben	
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X		
300 3EQ 1229		Tionidaten				
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8 RFF 1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID	
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X [20] X [54]	X [20] X [54]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden	
					[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden	
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	les Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten	-					
SG8			Muss [59] U [89] U [311]	Muss [59] U [89] U [311]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden	
					[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben	
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8 RFF 1154		r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations- ID	
Profilschar SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
		Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an MSB NB an MSB 11101 11102		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	Х	
Profilschar SG10 SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Code d	er Profilschar	X	Χ	
Normiertes Pro SG10 SG10 CCI	ofil			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X [20]	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z07
		Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X [54]	X [54]	(Verbrauch) vorhanden [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	(Erzeugung) vorhanden
Normiertes Pro SG10 SG10 CAV	ofil			Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Code d (Strom)	es Normierten Profils	X	X	
Klimazone / Temperaturme Referenzmess SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X	
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	
SC10 CCI	7027	ZA1	Referenzmessung	X	X	
SG10 CCI	7037			Χ	X	
SG10 CCI	1131		nbieter	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ	
		293	(Filer Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	
Beteiligter Mai	rktpartner MP-					
SG12 SG12 NAD				Muss [570] Muss	Muss [570] Muss	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X	
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Bedingung
	Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	



3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlolation repräsentiert. Somit werden keine Messlokationen übermittelt.

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente:

SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) hat. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr hat. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist.

SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum:

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Marktlokation übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+158 Bilanzierungsbeginn:

Das DTM+158 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

SG4 DTM+159 Bilanzierungsende:

Das DTM+159 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) beendet. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist und überhaupt eine Bilanzierung mit Netzbetreiber (NBN) stattfindet.

1. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: leer

SG4 DTM+157: NB Wechsel Datum **SG4 DTM+158:** NB Wechsel Datum

SG4 DTM+159: leer

2. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und die Abmeldung mit einem Ende Datum nach dem NB-Wechsel Datum bereits durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

06.05.2019



SG4 DTM+93: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

SG4 DTM+157: NB Wechsel Datum **SG4 DTM+158:** NB Wechsel Datum

SG4 DTM+159: Bereits mit NBA vereinbartes Ende Datum

3. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten im Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+93: leer

SG4 DTM+157: NB Wechsel Datum

SG4 DTM+158: NB Wechsel Datum + einen Monat (für alle Zählverfahren auch für RLM

anzuwenden)

SG4 DTM+159: leer



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	5 5	
			Kommu Prüfider	nikation von	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
Nachi	richton-	Kopfsegment	Tunder	itilikatoi	11103	11104	11103	
INACIII	UNH	Ropisegillelit			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065		Netzanschluss-	X	Χ	Χ	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	Х	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	Χ	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	Χ	
Nachr	ichtend	latum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	Zeitspar	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Х	Х	Х	
MP-ID SG2 SG2	Abser	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
- 3-			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	x	x x	
Anspr	echpar	tner						
SG3	-				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	



EDIF/	ACT Str	uktur	Komm	reibung unikation von	zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	brauchenden Markt- lokation NB an LF	auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation LF an NB	
			Prutide	entifikator	11103	11104	11105	
	nunikatio	onsverbindung						
SG3 SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	31/18	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	O	<u>^</u>	
000	OOW	3133	FX	Telefax	ŏ	ŏ	Ö	
			TE	Telefon	O	Ö	Ō	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	Χ	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss [4] X ([6] U [146])		Muss	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
								[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB
								[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Begini	n zum							
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
								[14] Wenn Datum



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Bedingung
				ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2005	02	Dotum Vortragganda	v			bekannt
SG4	DTM	2380	93 Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder	X X	X X		
001	DIW	2000	:	nne, Wert	^	^		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ung zui ndatum DTM	m, Gültigkeit,			Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	Χ	X	vorhanden
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	nne, Wert CCYYMMDD	X	X	X	
Bilanz SG4 SG4	ierungs DTM	sbeginn			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4
								STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X		
Bilanz SG4 SG4	ierungs DTM	sende			Muss [28] U [64]	Muss [9] U [28] U [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden[64] Wenn SG4
								DTM+158 vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	159	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder	X X	X		
334	ווווט	2300		nne, Wert	^	^		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	X	
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	X	X X X	X X X X	
	der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	



EDIF#	ACT Str	uktur	Beschre Kommu Prüfider	nikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF 11103	Stammdaten	Stammdaten	
SG4	STS	9013	E13 E17	Ablehnung (Bilanzierungsproblem) Ablehnung wg. Fristüberschreitung			X X	
	okation	ordnung zur bzw. Tranche			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		vorhanden
SG4	STS	4405	Z13 Z14	gescheitert erfolgreich	X X	X X		
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis:
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			5	Muss	Muss	Muss	
		1153 1154 gangsnummer	Z13 11103 11104 11105	Prüfidentifikator NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	X	X	x x	
		nachricht)					Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-			X	
SG6	RFF	1154	Vorgano	Referenznummer gsnummer			X	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschr		zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	ŭ ŭ
				unikation von ntifikator	NB an LF 11103	NB an LF 11104	LF an NB 11105	
								anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
tagesp Marktl	/ Leisto parame lokatior	terabhängige						
SG9					[59] U [101]	Muss [4] U [59] U [101]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
					U [145]	U [145]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
								[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. NB) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X X	X X		
SG9	QTY	6060	Menge	~	Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
Veran gesan SG9		te Jahresmeng	е			Muss [106]		[106] Wenn SG8 SQ+Z01
					U [513]	U [513]		SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	Х		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
			ntifikator	11103	11104	11105	
SCO OTY	6060	:				11100	
SG9 QTY	6060 6411	KWH	nangabe Kilowattstunde	X X	X X		
SG9 QIT	0411	KWII	Kilowalisturiue	^	^		
TUM Kunden SG9	wert			Soll [46] U [108] U [109]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
							[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY	6060		nangabe	X	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferrichtung							
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Χ		
Zugeordnete SG10	Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB
SG10 CCI				Muss	Muss		0.12
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Lieferant SG10							
SG10 CAV	7444	700		Muss X	Muss		
SG10 CAV		Z89 MP-ID	LF	X [611]	X X [611]		[611] Hinweis: Wenn der
OGIO OAV	1131	טוי וואו		X [011]	X [011]		NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
Bilanzierungs SG10	gebiet			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	Х	Х		
Zeitreihentyp SG10				Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
							[90] Wenn SG10



		_					
EDIFACT Stru	uktur	Beschr		zur ver- brauchenden Markt- lokation	brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	
			unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
							CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			O: 1:	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	^	^		
Zeitreihentyp							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code d	es Zeitreihentyps	X	X		
Bereits ausge Aggregations			·				
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	Х	X		
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrur Marktlokation SG10	ndlage der			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	Χ		
		ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	X		
Details der Prognosegrur SG10	ndlage						
SG10 CAV				(([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46]	Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				U [61]))	U [61]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP	X [46] O [59]	X [46] O [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
	E14 TLP/TEP	O [59] U [145]	O [59] U [145]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
					[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. NB) vorhanden
Fallgruppenzuordnung					
SG10		Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
0040 004					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung	Muss X	Muss X		
3010 CCI 1031	nach GABi Gas				
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi- RLM-Kunde in	Χ	Χ		
	RLMmT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	Х	Х		
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Х	X		
Lieferant					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	X		
SG10 CAV 1111	MP-ID	X	X		
Lastprofildaten (Gas)					
SG8		Muss [46] U [109]	Muss [9] U [46] U [109]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2
					NAD+MR aus Sparte Gas [109] Wenn SG10



EDIFACT Struktur		reibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
		entifikation von	11103	11104	11105	
	Fiulide	enunkator	11103	11104	11105	001740.041/500
SG8 SEQ			Muss	Muss		CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
	; 200	Lastpromatter				-
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	X		
	Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111		des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89	Vergeben vom Händler	Х	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klimazone / Temperaturmessstell Referenzmessung SG10 SG10 CCI	e /		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	Х	Х		
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Χ	X		
SG10 CCI 7037	Tempe Refere	nazone/ eraturmessstelle/ enzierte okation	X	X		
SG10 CCI 1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der	Х	X		
		Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Profildaten (Strom) SG8			Muss [59] U [109]	Muss [9] U [59] U [109]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[109] Wenn SG10



EDIFA	CT Str	uktur		reibung unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	Bedingung
				unikation von entifikator			11105	
			Prunae	enunkator	11103	11104	11105	CCI 7AC CAV. F00
SG8	SEQ				Muoo	Muss		CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X		
			:	Tromaton				
Normi SG10 SG10		rofil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Х	Χ		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [148]	X X [148]		[148] Möglich wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
	ertes P	rofil (Strom)						
SG10								
SG10 SG10		7111	Codo	Non Normiorton Profile	Muss X	Muss X		
3010	CAV	7111	: Code (des Normierten Profils	^	^		
SG8	charda	COL			Muss [4] U [59] U [89] U [145]	Muss [4] U [9] U [59] U [89] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG10
								CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits
								ausg. Aggreg.verantw. NB) vorhanden
SG8	SEQ	4000	700	Des Clark and 1	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profils	char							
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profils SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code	der Profilschar	X	X		
SG10	ertes P	rofil			Muss	Muss		-
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Χ	X		
				synthetisches Verfahren	X	Χ		



EDIFACT Sti	ruktur		unikation von	Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchenden Markt- lokation	auf Stammdaten	
		Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG10 CAV				Muse	Muss		
	7111	Code d (Strom)	es Normierten Profils	Muss X	Muss X		
Klimazone / Temperaturm Referenzmes SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x	x		
SG10 CCI	7037	:	azone / raturmessstelle / nzierte	X	X		
SG10 CCI	1131	Diensta		X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Beteiligter Ma ID SG12	arktpartner MP-			Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD	3039	MP-ID	004	X	X		
SG12 NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X		
	Endesegment						
UNT UNT	0074	Anzahl	der Segmente in einer	Muss X	Muss X	Muss X	
UNI	JU14	Nachric		^	^	^	
UNT	0062	Nachrid	hten-Referenznummer	Х	X	Χ	



3.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist, kann es bei einem Netzbetreiberwechsel dazu kommen, dass eine ID einer Tranche eingeführt bzw. nicht mehr benötigt wird. Hierbei ist folgendes Vorgehen zwingend einzuhalten, um eine Identifikation des betroffenen Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls zu ermöglichen:

<u>Fall 1:</u> Netzbetreiber Alt bilanziert über die ID der Marktlokation, Netzbetreiber Neu bilanziert über einen ID der Tranche:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert und die ID, die die neu eingeführte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den ID der Marktlokation referenziert das CCI+Z01++Z68 (Bisheriger Identifikartor und zukünftig nicht genutzt) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01++Z69 (Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikartor) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über der ID der Marktlokation (d. h. den Meldepunkt auf den CCI+Z01++Z68 referenziert).

<u>Fall 2:</u> Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Tranche, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über die ID der Marktlokation:

In diesem Fall ist es erforderlich zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert und die ID, die die bisher benötigte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Marktlokation referenziert das CCI+Z01+Z69 (Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikartor) enthalten sein. Zu dem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert das CCI+Z01+Z68 (Bisheriger Identifikator, zukünftig nicht genutzt) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über die ID der Tranche (d. h. der ID auf den CCI+Z01+Z68 referenziert).

Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF.



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt-	auf Stamm- daten zur erzeugenden Markt-		
						lokation	lokation	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ıtifikator	11106	11107	11108	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Х	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH		5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung
	J. 11 1		901110		[·]			vorhanden
	UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	Χ			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumn er
egini	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
	BGM		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ntennummer	X	X	X	
l a la la sal	talatan d	- t						
lacili	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
1P-ID	Absen	der						
G2					Muss	Muss	Muss	
G2	NAD				Muss	Muss	Muss	
G2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Χ	
G2	NAD	3039	MP-ID	5211. UDOGNOO!	X	Χ	Χ	
G2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
nspr	echpart	ner						
G3					Kann	Kann	Kann	
G3	CTA				Muss	Muss	Muss	
G3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
G3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	X	Х	
omm	nunikati	onsverbindung						
G3								
G3	COM		:		Muss	Muss	Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider		11106	11107	11108	
SG3	COM	3148	:	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	O	<u>^</u>	<u>^</u>	
000	COM	0100	FX	Telefax	Ö	Ö	ŏ	
			TE	Telefon	Ō	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	*	X	^	
Vorga	ng				M [4] V	M [4] V	Mara	[41]Wara MD ID in CCO
SG4					Muss [4] X ([6] U [146])		Muss	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
					([0] 0 [110])	([0] 0 [1.10])		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle ÜNB
								[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG4	IDE			— 1.:	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgang	gsnummer	Х	Х	Х	
Begini	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] U [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Х	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] U [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden [14] Wenn Datum
								bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х		
			harman					

06.05.2019



EDIF	ACT St	ruktur	Beschi	reibung	Stamm-	Aktualisierte	Ablehnung	Bedingung
_5,,,	.0.		2000111		daten zur	Stammdaten		g ig
					erzeugenden		daten zur	
					Markt-	erzeugenden		
					lokation	Markt- lokation	Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				unikation von entifikator	11106	11107	11108	
Ä I		0 ::14: 1 :4	riulide	HIIIKAIOI	11106	11107	11100	
	rung zu ndatum	m, Gültigkeit,						
SG4	iidatuii	ı						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4
								STS+7++ZE4 nicht
SG4	DTM	2005	157	Gültiakoit Roginndatum	······································	v	v	vorhanden
SG4		2380		Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X	X X	X	
	D 1111			anne, Wert		Λ	,	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Х	
	ierungs	sbeginn						
SG4								ra.w. 00:
SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
								vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
				inne, Wert				
SG4	DIM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ierungs	sende						
SG4	D.T. 4							101114
SG4	DTM				Muss [28] U	Muss [9] U		[9] Wenn SG4
					[64]	[28] U [64]		STS+7++ZE4 nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93
								vorhanden
								[64] Wenn SG4
								DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
			; -			- •		
SG4	aktions	gruna						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	anzugeben
SG4 SG4	STS	9013	7 Z15	Transaktionsgrund Zusätzlicher Datensatz	^	X	X	
504	513	3013	ZE3	Stammdatenänderung		X	X	
			ZE4	Weggefallene Markt-		X	X	
			755	bzw. Messlokation	V		V	
			ZE5	Initialmeldung	X		X	
	der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS						Muss	
SG4 SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E13	Ablehnung			^X	
557	0.0	30.3		(Bilanzierungsproblem)				
			E17	Ablehnung wg.			Χ	
				Fristüberschreitung				
Bilanz	kreiszu	ordnung zur						

Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation bzw. Tranche



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	daten zur	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
SG4								
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	X	X		
			Z14	erfolgreich	Χ	Х		
Melde SG5	punkt				Muss [80] U [583]	Muss [80] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	max. zweimai je SG4 IDE+24 anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6 SG6	entifikat RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11106 11107 11108	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	X	X	X	
		gangsnummer						
	nfrager	nachricht)					•	
SG6							Muss	
SG6	RFF		<u> </u>	— 1. <i>i</i>			Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	vorgan	gsnummer			X	
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	Muss [9] U [61]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
								[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschro	Ü	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt- lokation	auf Stamm- daten zur	Bedingung	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
	enz auf lokatior	die ID der 1						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation (X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
ages	/ Leistu parame lokation	terabhängige			Muss [4] U	Muss [4] U		[4] Wenn MP-ID in SG2
					[101] Ū	[101] U		NAD+MR in der Rolle LF
					[145]	[145]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
								[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. NB) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z10 265	Leistung der Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X [102] X	X [102] X		[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+Z36 (Prognose Profile / TEP mit Ref.messung) vorhanden
			Z 08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	Х	X		
SG9	QTY	6060	Menge	Voibladonoonmontarigon	Χ	X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
								[105] Wenn SG9 QTY+Z10 vorhanden
		e Jahresmenge						
gesan S G9					Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn SG8 SQ+Z0 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
				Janiconichyd Gesanii				
SG9	QTY	6060	Mengen		Χ	X		



	_					
EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur	Aktualisierte Stammdaten	Ablehnung auf Stamm-	Bedingung
			erzeugenden		daten zur	
			Markt-	erzeugenden	erzeugenden	
			lokation	Markt-	Markt-	
				lokation	lokation	
	Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI 7037	Z06	Erzeugung	Χ	Х		
Zugeordnete Marktpartner						
SG10			Muss [6] U	Muss [6] U		[6] Wenn MP-ID in SG2
			[300]	[300]		NAD+MR in der Rolle
						UNB
						[300] Wenn SG8
						SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		Transito, mont vomanacii
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter	X	X		
		Marktpartner				
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z89	LF	Χ	Χ		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn der
						NB die Aufgaben des LF
						wahrnimmt, ist die MP ID
	!					des NB anzugeben
Bilanzierungsrelevanz der						
Marktlokation SG10			Muse [275]	Muse [275]		[075] Warra dea 000
SG 10			wuss [275]	Muss [275]		[275] Wenn das SG8 SEQ+Z15 (Daten der
						Tranche) auf die gleiche
						Marktlokation-ID mit dem
						RFF+AVE referenziert
						wie dieses SG8 SEQ+Z01, und dort das
						SG9 QTY+11:100:P1
						vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI 7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger	Х	Х		
		Identifikator				
	Z68	Bisheriger Identifikator	X	X		
		und zukünftig nicht				
	Z69	genutzt Bisher nicht genutzt und	X	Χ		
	209	zukünftiger Identifikator	^	^		
Dilamianananahiri		<u></u>				
Bilanzierungsgebiet SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037		rungsgebiet	X	Χ		
	-					
Zeitreihentyp SG10			Muss [61]	Muss [61]		[61] Segmentgruppe ist
5510			141033 [01]	muss [01]		genau einmal je SG4 IDE
						anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Stamm- daten zur erzeugenden		auf Stamm- daten zur	Bedingung
				Markt- lokation	erzeugenden Markt- lokation	erzeugenden Markt- lokation	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
Zeitreihentyp							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	les Zeitreihentyps	X	Χ		
Bereits ausge Aggregations in MaBiS							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortu ng in MaBiS	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrur	ndlage der						
Marktlokation							
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X [145] U	X [145] U		[145] Wenn SG10
0010 001	7007	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	[146] X [145]	[146] [146] X [145]		CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. NB) vorhanden
							[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
Details der							
Prognosegrur	ndlage						
SG10 CAV				Muss [21] U	Muse [21] []		[21] Wenn SG10
SOID CAV				[61]	[61]		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV	7111	E02	SLP/SEP	X	X		[145] Wenn SG10
		E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [145] X [145]	X [145] X [145]		CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. NB) vorhanden
Daten der Tra	nche						
SG8				Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Handlu Z15	ng, Code Daten der Tranche	X X	X X		
Referenz auf Tranche SG8	die ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
	4450	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8 RFF	1153	AVE	Molacpanik	/\			



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugender Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten Tur erzeugenden Markt- lokation	daten zur	j -	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator	11106	11107	11108	
Drozo	n tu u a l a r	Anteil der	·	Timator	11100	11107	11100	
	he an c							
		Marktlokation						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %	X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Χ		
Zuged SG10		Marktpartner			Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle
								ÜNB
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Χ		
Liefera	ant							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	X		
Bilanz	ierungs	relevanz der						
Tranci SG10					Muss [289]	Muss [289]		[289] Wenn SG9 QTY+11:100:P1 in der selben SG8 vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		ociberi oco vomanacii
SG10		7059	Z01	Verwendungsumfang	X	Χ		
SG10	CCI	7037	Z67	Bisheriger Identifikator und zukünftiger Identifikator	Х	Χ		
			Z68	Bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt	Х	Χ		
			Z69	Bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator	Х	Х		
Profile SG8	daten (S	Strom)			Muss [4] U [145] U	Muss [4] U [9] U [145] U		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF
					[109]	[109]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht vorhanden
								[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
								[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. NB) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		,
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
Normi	ertes P	rofil (Strom)						
SG10		(Muss	Muss		
			:		Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Stamm- Aktualisierte Ablehnung Bedingung daten zur Stammdaten auf Stamm- erzeugenden zur daten zur Markt- erzeugenden erzeugenden lokation Markt- Markt- lokation lokation			
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			entifikator	11106	11107	11108	
SG10 CCI	7059	Z04		X	X		
SG10 CCI	7039	E01	Standardeinspeiseprofil synthetisches Verfahren	^ X	X		
			Synthetisches Verhannen				
	Profil (Strom)						
SG10 CAV				Muss	14		
SG10 CAV	7111	Codo	los Normiertos Profile	Muss	Muss X		
3G10 CAV	7111	: Code d	des Normierten Profils	Х	^		
Profilscharda SG8	Profilschardaten SG8				Muss [4] U [9] U [59] U [89] U [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 nicht
							vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
							[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. NB) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar							-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar SG10							
SG10 CAV	7444	0-1-	L. D. Clarker	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	: Code d	der Profilschar	Х	Х		
Normiertes F	Profil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Muss X	Muss X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
		Z10	analytisches Verfahren	x	x		
Normiertes F	Profil						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code of (Strom	des Normierten Profils)	Х	Х		
Klimazone / Temperaturr Referenzme							
SG10	•			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	Χ	Х		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Markt- lokation	daten zur	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			ntifikator	11106	11107	11108	
		Fruitae		11106	11107	11108	
		ZA0 ZA1	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
0040 001	7007		Referenzmessung	X	X		
SG10 CCI	7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktlokation		X	*		
SG10 CCI	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Beteiligter Ma	arktpartner MP-						
SG12				Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	X		
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Nachrichten-l UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer cht	Χ	Х	Х	
UNT	0062	Nachrid	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.4 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA

Die Übermittlung der Änderungsmeldung für Marktlokationen an das UBA ist im AHB "Beschreibung der mit dem Herkunftsnachweisregister (HKN-R) des Umweltbundesamts (UBA) auszutauschenden Daten" im Kapitel 3.2, Prüfidentifikartor 11075 bechrieben. Die Übermittlung erfolgt mit dem Transaktionsgrund E03 (Wechsel) im STS+7.

06.05.2019



4 Änderungshistorie

Die Reihenfolge der Änderungseinträge ergibt sich aus der Reihenfolge der Segmente der Nachrichtenstruktur.



Änd-ID	Ort	Ä	nderungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.1h	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2	Umbau der Nachrichtenstruktur sowie die Umsetzung der Mako2020 in die UTILMD. Hinweis: Aufgrund des kompletten Umbaus der UTILMD wurde auf eine ausführliche Änderungshistorie verzichtet. Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 1.0e	Version Anwendungshandbuch 1.1	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
18202	SG8 Marktlokation / Messlokation / Tranche / MaBiS-ZP / Teil des EUZ- Tupels\nSG10 Meldepunkttyp Anwenungsfall 11106 11107	Muss	Muss [112] [112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 in einem SG4 IDE vorhanden	Mit dieser Änderung wird die Fehlerkorrektur in der Version 1.0d mit der Änd-ID 18036 vom 17.07.2018 zurückgenommen. Der Meldepunkttyp ist nur dann zu übermitteln, wenn einer der NB immer sogenannte 100%-Tranchen verwendet, um die gesamte Energiemenge einer Marktlokation in der Marktkommunikation auszutauschen und der andere NB in diesen Fällen die Abwicklung ausschließlich auf Ebene der Marktlokation durchführt.	Genehmigt: Fehler (26.10.2018)	