

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 25.10.2022

UTILMD Anwendungshandbuch zur GPKE und GeLi Gas

Version: 6.1e

Stand MIG: 5.2e

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



Disclaimer

Die zusätzlich veröffentlichte Word-Datei dient als informatorische Lesefassung und entspricht inhaltlich der PDF-Datei. Die PDF-Datei ist das gültige Dokument. Diese Word-Datei wird bis auf Weiteres rein informatorisch und ergänzend veröffentlicht. Der BDEW behält sich vor, in Zukunft eine kostenpflichtige Veröffentlichung der Word-Datei einzuführen.



Inhaltsverzeichnis

1	Vorw	ort	4			
2	Aufba	au des Dokumentes	4			
3	Übers	sicht der Pakete in der UTILMD	5			
4	Regel	n bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung	10			
5	Anwendungsübersichten					
	5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	10			
	5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	22			
	5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	81			
	5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	88			
	5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	94			
	5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	100			
	5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	156			
	5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	169			
	5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	174			
	5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	174			
	5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung,				
		Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	223			
	5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom	LF 229			
	5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	237			
6	Ände	rungshistorie	238			



1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Geschäftsprozesse der GPKE und der GeLi Gas.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Geschäftsprozesse, der GPKE und der GeLi Gas 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 Marktes. Im Fokus stehen die Anforderungen der GPKE und der GeLi Gas. 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,
- > Sonderfälle, wie z. B. Vorgehensweise bei Storno.

2 Aufbau des Dokumentes

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.



3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[1P]	_	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment.
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
[6P]	[243]	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden
[10P]	[20] ∧ [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[11P]	[54] ∧ [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[12P]	[54] ∧ [243]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Blindarbeit" vorhanden ist
[19P]	[20] \wedge [428] \wedge [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen				
		einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				
[20P]	[20] ^ [428] ^ [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				
[21P]	[20] ∧ [432] ∧ [435]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
[22P]	[20] ∧ [432] ∧ [433]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
[23P]	[54] ∧ [432] ∧ [435]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden				
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[24P]	[54] ∧ [432] ∧ [433]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[25P]	[54] ∧ [428] ∧ [430]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[26P]	[20] ^ [430] ^ [436]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[436] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000086:Z11 (Wirkarbeit höchste 1/4 Stunde im Monat) vorhanden ist
[27P]	[54] ∧ [428] ∧ [431]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[28P]	[407] ^ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden
[29P]	[20] \wedge [405] \wedge [410] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[30P]	[20] \wedge [405] \wedge [411] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] \wedge [396] \wedge [408] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[33P]	[54] ^ [396] ^ [408] ^ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[35P]	[54] ∧ [405] ∧ [410] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] ∧ [406] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[37P] [54] \(\lambda\) [405] \(\lambda\) [411] \(\lambda\) [492]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
[43P]	[156]	[156] Wenn SG4 STS+7++ZP1/ZR6 (Transaktionsgrund: Stammdatensynchronisation / -Stärkung der Bilanzkreistreue) vorhanden

4 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

- > Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen (unbenommen späterer Einsprüche oder Korrekturen).
- Ein leeres Datenelement bedeutet, dass die Information der Ursprungsanfrage nicht bestätigt wird. Erläuterung: Sollte eine Information vorher in dem Datenelement gestanden haben, so ist sie jetzt nicht mehr akzeptierter Teil der bestätigten Antwort.

5 Anwendungsübersichten

5.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- > Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt,
- Kündigung zum angegebenen oder nächstmöglichen Zeitpunkt.

Die Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt wird durch Verwendung des Segment es SG4 DTM+93 ausgedrückt. Für die Kündigung, zum angegebenen oder nächstmöglichen Zeitpunkt, wird dies durch Verwendung des SG4 DTM+471 mitgeteilt. In beiden Fällen ist das Kündigungsdatum einzutragen.



Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 11 von 250



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Kommunikation von		LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
Nachrichten UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokum	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum	[-
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absen	der						
SG2 NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD			GS1	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD SG2 NAD	3055	9					
	3055	9 293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
SG2 NAD Ansprechpar SG3		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X Kann	X	X Kann	
SG2 NAD Ansprechpar		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	х	х	

Kommunikationsverbindung



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG3								
	сом				Muss	Muss	Muss	
	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	Λ [1PU1]	Λ [1PU1]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	Muss	
	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^	^	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorgan	ıg							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Identif	ikatior	ıslogik						
SG4								
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende zı	um							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ (([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧ [357]))		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
						[53/]]]		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
								[357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	ibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				ntifikator	11016	11017	11018	
				ioniaco.	11010	11017	11010	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 [DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4 [2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
		2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
		ereits 'ertragsendes						
SG4 C	DTM						Muss ([493] ∧ [15]) ⊻ ([492] ∧ [351]) Soll [17] ∧ [493] ∧ [16]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
								[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 [DTM	2005	Z 05	gegenüber Kunde bestätigtes			Х	
			Z 06	Kündigungsdatum gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			X	
SG4 [DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	
SG4 [DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum					
SG4 DTM				Muss (([493] ∧ [16]) ⊻ ([492] ∧ [352])) ∧ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
					[352] Wenn SG4 STS++A08/ A09 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			Х	
Ende zum (nächstmöglichem Termin) SG4					
SG4 DTM		Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	471 Ende zum (nächstmöglichem Termin)	Χ	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Kündigungsfrist des Vertrags SG4					
SG4 DTM				Muss [16] ⊻ [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
					[358] Wenn SG4



EDIFACT Struktur		r Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
								STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Х	
	DT14	2270		inne, Wert			v	
5G4		2379	Z01	ZZRB			X	
Kündi Vertra SG4		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
5G4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X [UB3] Λ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
 SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHH MMZZZ			X X	code 303 vornanden ist
5G4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
5G4	STS	9013	E03	Wechsel	Χ	Χ	Х	
Status	der Ar	itwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	•
SG4	STS	9013		les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung Bestätigu beim alten Kündigu Lieferanten	-	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA LFA an L	FN LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016 11017	11018	
				vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006	X [492] X [493]	X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)				aus sparte das
SG4 SG4 FTX		Kann	Muss [493] ∧ [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ	Χ	
Meldepunkt				
SG5		Muss [492] Muss [200 Λ [2061] Λ Λ [583] [328] Λ [583] Soll ([493] V ([492] Λ [333])) Λ [165] Λ		[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
		(([2061] A [583]) V [584])		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
				[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/ A12 nicht vorhanden
				[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidei	ntifikator	11016	11017	11018	
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
	LOC				Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5 L	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfide	ntifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
	RFF			- "01	Muss	Muss	Muss	
	RFF RFF	1153 1154	Z13 11016	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X	X	X	
			11017 11018	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung		Х	X	
		gangsnummer nachricht)		, totellinung Kunungung				
SG6	_	· ·				Muss	Muss	
SG6 F	RFF					Muss	Muss	
SG6 F	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 F	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Daten d SG8	der Ma	rktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				entifikator	11016	11017	11018	
					22020		22020	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	Х	
Markt	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	DEE					N.A		
SG8	RFF	4453	74.0	N 4 - - - - - - - -		Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X (OF O)		[0.0] Formati
SG8	RFF	1154	ib der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer		brauch vom						
SG9						Muss		
SG9	QTY		700	No delegan a la la		Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X [002] A		[002] Farmati MAY - 11-1-
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Liefer	richtur	ng						_
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	X	Х	
Zählei SG8	nrichtı	ungsdaten			Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ			
Zähler	тур							
SG10					Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss			
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ			
Kunde	des Li	eferanten	f					
SG12					Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	Х		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennummer beim Altlieferant SG12					
SG12 RFF		Kann	Kann		
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X	Χ		
Referenz auf die ID der					
Marktlokation					
SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation		X		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokationsanschrift					
SG12		Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	S [165]	S [166]		[165] Wenn bekannt



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	_	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
	Postfach	M [212]	M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	Χ	



5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 22 von 250



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
		Komm	nunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
Nachrichten-	-Kopfsegment	:					
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	ID Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht						_
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	X	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Х	Х	
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380	1	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absen	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		χ	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X		^X	
3G2 NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x	x	x	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
		1				.,	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	

25.10.2022 Seite 23 von 250

SG3



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	X	
Vorga	ang							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
	ifikatio	nslogik						
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			aus Sparte Strom
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X [39P01]			
	11415	7003	Z13	Alle Identifikationsdaten				
Begin	ın zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17
JU4	D11V1				iviuss [10]	[10]		(Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
Bilanz	zierungs	beginn						-
SG4								
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] ∧ [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		Χ		
Bilanz	zierungs	ende	[-
SG4	DTM					Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х		
Bearb	beginn eitung	datum in						
SG4 SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [36]) ⊻ ([492] ∧ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Х	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
			Zeitspa	anne, Wert			-	



-n:-:	OT 6:	1.	Darri	-:h	Amma c Lil	Daatii.	ن باماما	Dadiasas
EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Х	
	n für nä eitung	chste						-
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [36]) ⊻ ([492] ∧ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Χ	
Trans	aktions	grund	f i					-
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug in Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
		grundergänzun	!					
g für l	Lieferer	nde bei nmeldung						
g für l befris	Lieferer	nde bei			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
g für l befris SG4	Lieferer steter A	nde bei	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Soll [37] X	Soll [37]	Soll [37]	
g für befris SG4 SG4	Lieferer Iteter An	nde bei nmeldung	Z17 E01	ung für befristete				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0404 EBD Nr. E_0404 E_0462 EBD Nr. E_0462 G_0011 Codeliste Gas Nr. G_0011		X [492]	X [492] X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012		X [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten SG4					
SG4 STS				Muss ([493] ∧ [84]) ⊻ ([492] ∧ [356])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	Z35	Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			Х	
SG4	STS	9013	Code de	s Prüfschritts			X ([492] ∧ [366]) ⊻ ([493] ∧ [368])	[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt [368] Es sind alle Codes aus der Codeliste
								G_0009 erlaubt
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	1131		EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Feld für Iinweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] ∧ [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Х	
Inform Zähler SG4	nation : rstand	zum						
SG4	FTX				Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Х			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde	punkt							-
SG5	punkt				Muss [492] Λ [2061] Λ [328] Λ [583] Soll ([493] V ([492] Λ [333])) Λ [165] Λ	Muss [527]	Muss [2061] Λ [583] Λ (([493] Λ [362]) ⊻ ([492] Λ [354]))	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
					(([2061] A [583]) V [584])			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[354] Wenn STS+E01++A01/A03/ A17/A18 nicht vorhanden
								[362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation



EDIFA	EDIFACT Struktur			eibung Inikation von ntifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifil	kator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	X			
				Anmeldung NN				
			11002	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
			11003	Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			Х	
(aus A		rgangsnummer nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgani	gsnummer		X	X	
Markt		f die ID der on für Termine kation						
SG6	iai kero	.deron			Muss [493]	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153
								die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	·	Marktlokation		X [950]		[950] Format:
-								Marktlokations-ID



EDIFA	EDIFACT Struktur			ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
bei M	arktlok	echnungsjahrs ationen mit Igspreis (Gas)				Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	DTM	2005	455	Dark and a dark				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6		2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
	nte Tur ISB (Str	nusablesung om)						
SG6	DTM					Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
	hnungs	intervall des LF						-
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Х	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Χ		
Term	in der							
Netzr	nutzung	sabrechnung						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun		Х		
				g				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	106	MMDD		Χ		
			104	MMWW-MMWW		Х		
Näch								
	nutzung	sabrechnung						
SG6	DTM					M [220]		[220] Cieb eurebendee
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum
								des Turnuszeitraums aus
								DTM+Z21 (Termin der
								Netznutzungsabrechnun
								g) und DTM+Z09 (Nächste
								Netznutzungsabrechnun
								g) muss >= DTM+92
								(Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste		Χ		
				Netznutzungsabrechnun g				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
300	Dilli	2300		anne, Wert		,		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
Netzr	nutzung	sabrechnungsi						
	all des l							
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun		Х		
				gs- bzw. Einspeisevergütungsinter				
				vall des NB				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Date	n der Ma	arktlokation	[-
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[248] Wenn SG5
							Λ [248]	LOC+172 (Meldepunkt)
								vorhanden
								[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur			Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Marki SG8	tlokatio	die ID der on				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z18	Marktlokation		Muss X		
SG8	RFF	1154		Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung für eterabhängige on			Kann [492]	Muss [492] Λ [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
								(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
	OTV				Muse	Muse		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation:



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			Frunce	Hullikatol	11001	11002	11003	angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Verar	nschlagt	e Jahresmenge						_
gesan								
SG9					Kann	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
			:					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
TUM SG9	Kunder	nwert			Kann [493]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	Χ	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommı	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			[907]	[907]		Wert:≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferrichtung						
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7050	720	1:-fdk	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X X	X	
	•	verbrauch	^	^	^	
Zugeordnete Marktpartn SG10	er			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		'
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Übertragungsnetzbetreib	per					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID			Х		
Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV				Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhander
SG10 CAV 7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Auf vortraaliah		X		
SG10 CAV 7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		x x		
Regelzone SG10	:	3.10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z18 Regelzone		Χ		
SG10 CCI	7037	Regelzone		Χ		
Bilanzkreis						_
SG10			⊻ ([492] ∧	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158
			[2061])			(Bilanzierungsbeginn) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw.
						Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI	7050	740 Biles Lee's	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
-	7037 Priorisierung für	Bilanzkreis	Х	X		
GeLi Gas SG10						
SG10 CAV			Muss [493] ∧ [66]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV	7111	Z75 1. Priorität	X [66]			aus Sparte Gas [66] Wenn SG10 CCI+Z19
JOIO CAV	,111	276 2. Priorität	X [66]			(Bilanzkreis) im Vorgang
		277 3. Priorität	X [68]			mehr als einmal
		Z78 4. Priorität	X [69]			vorhanden
		279 5. Priorität	X [70]			[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang
						mehr als zweimal vorhanden
						[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
						[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Ü	NN Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet				
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X		
Marktgebiet				
SG10		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	Х		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [492]		[89] Wenn im SG8
		Λ [89] Λ [106]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
				[106] Wenn in dieser SG SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
	E17 Verbrauchsaufteilung (in	X		
SG10 CCI 7037	%) für temperaturabhängige Marktlokation			
	temperaturabhängige			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Abl NN Anmeldung Anr	
	Kommunikation von		B an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002 1	11003
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in	n X	
SG10 CAV 7110	% Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
			[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	15 Struktur	X	
	Z21 Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp			
SG10 CAV		Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	Muss X	
	r		
Spannungsebene der Marktlokation SG10		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	aus sparte strom
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10	, Marketokaton		
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	x x x x	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation vo		Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	
Umspannung der	riuliuentiilkator		11001	11002	11003	
Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV	/			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111		mspannung nspannung		X [116] X [115]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03
		nspannung		X [114]		(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E06
						(Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der
						Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SC10				NA [402]		[402] Wonn MD ID in
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebe Marktloka			X		
Druckebene der						
Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV 7111	VO1 Hookdrine			Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruc Y02 Mitteldru			X X		
	Y03 Niederdru			X		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechi Einordnur Marktloka	ng der		Х		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation						
SG10						



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS		Χ		
	Z53	kME / mME		X		
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortun	g					
in MaBiS				A4 [402]		[402] W MD ID :
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB 		X		
	ZA9	ÜNB		X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von		Х		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen		Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV				Muss [21] Λ		[21] Wenn SG10
				(([492] ∧		CCI+++ZA6 (Prognose auf
				([2182] ⊻ ([90] ∧		Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
				([33]))) ⊻		dieser see vornanden
				([493] ∧		[90] Wenn SG10
				[2061]))		CCI+++ZA6
						(Prognosegrundlage der
						Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
						einmal mit CAV+E14
						(TLP/TEP) und einmal
						mit CAV+E02 (SLP/SEP)
						in dieser SG8 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment have
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG4 IDE
						(Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung LF an NB NB an LF 11001 11002	 Bedingung
		11001	[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
			[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10		Muss [492] ∧ [244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	Muss X	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	z54 Wahlrecht durch LF gegeben zE2 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	x x	
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss [247]	[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000	X [1P01]	
	kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht	X [1P01]	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
		vorhanden wegen Eigenverbrauch				
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch		X [1P01]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	Х		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Χ		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	X		
Netznutzungsvertrag SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	Χ		
	Z 09	Vertrag zwischen	X	Х		



EDIFACT Struktur	Kommunikation von		NN LF an NB	NB an LF	Ablehnung Anmeldung NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
		Lieferanten und NB				
Zahlung der Netznutzur SG10	ıg					
SG10 CAV 3111	772	Zahlung dar Notzeutzung	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	273 210 211	Zahlung der Netznutzung Kunde Lieferant	X X [216] X	X X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnur ariante SG10	ngsv					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante		Х		
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		X		
SG10 CAV 7110	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		x x		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnu SG10	ng					-
SG10 CAV				Muss [308] ∧ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g		X		
SG10 CAV 7110	Z 06	vorhanden		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	Z07	nicht vorhanden		Χ		
Netznutzungsabrechnungsd aten der Marktlokation SG8				Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im
						DE2380 ≥ 202210312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation		Х		
Gruppenartikel-ID / Artikel-						
ID SG8						
SG8 PIA SG8 PIA 4347	Z02	Gruppenartikel-ID /		Muss X		
300 PIA 4347	202	Artikel-ID				
SG8 PIA 7140	Produk	t-/Leistungsnummer		X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] ∧ [287])		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05 enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/ 4/5/6/7/8/9, 1-11-1 beginnt [270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1- 09 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001,



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		NN	Anmeldung	Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet
					[285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist
					[286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS- KG
					[287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB
					[942] Format: n1-n2- n1-n3
					[943] Format: n1-n2-n1
					[948] Format: n1-n2- n1-n8-n2
					[957] Format: n1-n2- n1-n8
SG8 PIA 7143	Z09 Artikel-ID		X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395]		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist
	Z10 Gruppenartikel-ID		X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist
					[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist
					[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
					[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 / 1-08-4 beginnt



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ableh NN Anmeldung Anme	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB a	an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002 110	003
			[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 / 1-08-5 beginnt
Anzahl in der NNA abzurechenden Position der Gruppenartikel-ID /			
Artikel-ID SG9		Muss [237]	[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	Z38 Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X	
SG9 QTY 6060	Menge	X [914] ∧ [937]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0
			[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	PCS Stück	Х	
Gemeinderabatt			
SG9		Muss	
SG9 QTY SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	Muss X	
SG9 QTY 6060	Menge	X [902] ∧ [930] ∧ [938]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
			[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
			[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	Х	
Zuschlag oder Abschlag			
SG9 QTY		Muss Muss	
SG9 QTY 6063	Z34 Zuschlag	X	
509 QH 0005	z35 Abschlag z37 Kein Zu-/Abschlag	X X	
SG9 QTY 6060	Menge	X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])	[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
							[172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Keir Zu- und Abschlag) vorhanden
							[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[926] Format: Möglicher Wert: 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	P1 Prozent		Х		
		ingulär etriebsmittel					•
SG9					Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z33 Singulär genutzte Betriebsmittel		X		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ		
Preisa	ngabe	für Singulär					
genut SG10	zte Bet	riebsmittel			Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein
							Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10					Muss		
SG10		7059	Z44 Berechnungspreis		X		
SG10 SG10		7037 7036	ZD8 Tag		Χ [91/1] Λ		[Q1/1] Format: Möglicher
2010	CCI	/030	Preis, Betrag		X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
	Daten o						
SG8	2				Muss		
SG8	SEQ				Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z02 OBIS-Daten der		Х		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
			Marktlokation				
	enz aut	f die ID der on					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
-	Kennza Ilokatio	ahl der on					-
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation		X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welcht an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei
							muss der Mindestumfang aus Kap 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		Χ		
Wert	egranu	larität					
SG10					Muss [257]		[257] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
5040 001						PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7037	754	Wortograpularität		Muss X		
	ZE4	Wertegranularität		^		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9	Jährlich		X		
	ZE8	Halbjährlich		Χ		
	ZE9	Quartalsweise		X		
	ZB7	Monatlich		Х		
Zugeordnete Zählzeit SG10				Soll [165] ∧ [166] ∧		[165] Wenn bekannt
				([307] V [422]) ∧		[166] Wenn vorhanden
				[492]		[307] Wenn DTM+92
				Muss [386]		(Beginn zum) im DE2380
				Λ [387] Λ		≥ 202212312300?+00
				[307] ∧ [423] ∧		[386] Wenn mehr als
				[492]		eine SG8 SEQ+Z02
						(OBIS-Daten der
						Marktlokation) mit einer
						OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5 vorhanden
						[387] Wenn in derselben
						SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der
						Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5
						vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine
						OBIS mit zugeordneter
						Zählzeit handelt (Tarif: e
						= 1 9)
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im
						DE2380 ≤
						202212312300?+00
						[423] Wenn DTM+137
						(Nachrichtendatum) im
						DE2380 >
						202212312300?+00
						[402] Warrang 12 1
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	_	Bestätigung	_	
	Vomm	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
CC10 CCI	Prunue	enunkator	11001		11005	
SG10 CCI 7050	720	Codo dos 7öbleoit		Muss		[440] Wonn DTM: 127
SG10 CCI 7059	Z39 Z47	Code der Zählzeit Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code	der Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete						
Zählzeitregister SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z38	Code des Zählzeitregisters		X		
SG10 CCI 7037	Code	des Zählzeitregisters		Χ		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [29P01]		
		g		¥ [30P01] ¥ [32P01] ¥ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻ [32P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung		X [30P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		[36P01] X [28P01]		
Schwachlastfähigkeit						-
SG10				Muss [257] Λ [388] Λ		[257] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
	Frundentinkator		11003	Datas dar
		[492]		Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
				[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	Χ		
	Z60 Schwachlast fähig	X		
Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss		·
SG8 SEQ 1229	Z44 Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	х		
Referenz auf die OBIS-	[
Kennzahl der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	Х		
Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der Marktlokation				
iviai KLIUKALIUII				
SG10		Muss		
		Muss Muss		
SG10	Z17 Stromverbrauchsart			
SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart	Z17 Stromverbrauchsart	Muss		
SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	Muss		
\$G10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 CCI CCI	Z17 Stromverbrauchsart Z64 Kraft/Licht	Muss X		
SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 CAV SG10 CAV		Muss X Muss		
SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 CAV SG10 CAV	Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme ZE5 E-Mobilität	Muss X Muss X [1P01] X [1P01] X [1P01]		
SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10 CAV SG10 CAV	Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme	Muss X Muss X [1P01] X [1P01]		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
Unterbrechbarkeit SG10			, ,
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	x x	
Wärmenutzung SG10			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	Χ	
	Z57 Wärmepumpe	X	
Art der E-Mobilität SG10	Z61 Direktheizung	X	-
SG10 CAV		Muss [95]	[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZE6 Wallbox	Х	
	Z87 E-Mobilitätsladesäule ZE7 Ladepark	X X	
Konzessionsabgabedaten SG8		Soll [127] Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]	[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
			[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche



EDIFACT Struktur		ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b 1.29.0/7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt genau einmal anzugebe
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		
Kennz		die OBIS- Marktlokation	F					
SG8	DEE							
SG8	RFF	4453	74.0	ODIC Kananahi		Muss		
SG8	RFF	1153	Z10 OBIS-Ke	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	: OBI2-KE	ennzanı 		X		
Zuord Konze SG10	nung essionsa	abgabe			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
	ssionsa	abgabe						
SG10	CAN				Muss	Muse		
SG10 SG10		7111	KAS	für alle	Muss X	Muss X		
				konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind				
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		Х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	X	Х		
			TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn	Х	Х		
				nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist				



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
				NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)				
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 (CAV	7110	Konzess	sionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] A [902] [128] A [129]	Muss [912] ∧ [902] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
								[129] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
SG10 (CAV	7110		enkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-								-
Abgabe SG8	ninfoi	rmation			Kann	Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
	650				Muse	Muse		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
	SEQ	1220	710	Stouar /	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	Х		
		die OBIS- Marktlokation						•
SG8 I	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	nnzahl		Х		
Steuerr	n-/Abg	gabenbefreiung						
SG10					Muss	Muss		
SG10 (Muss	Muss		
SG10 (7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10 (CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemeir	nderal	batt						
SG8					Muss	Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12 Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Geme	eindera	batt					_
SG9				Muss	Muss		
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16 Gemeinderabatt	Χ	X		
SG9	QTY	6060	Menge	X [902] Λ [930] Λ [938]	X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1 Prozent	Χ	Χ		
Dater	n der Me	esslokation					-
SG8					Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal
SG8	SEQ				Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18 Daten der Messlokation		X		
Refer Messl		die ID der					
SG8	DEE				NAcc		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19 Messlokation		Muss X		
SG8	RFF	1154	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	chnung stellenk ür kME	des petriebs über					
SG8	RFF				Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13



EDIFACT	Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
			Fiullue	Hillikatoi	11001	11002	11003	CAV+MME (Zählertyp:
								mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 R	RFF	1153	Z 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х		
SG8 R	 RFF	1154	Abrech	inung über NNE (Ja/Nein)		X		
7ugeord	Inete	Marktpartner	[
SG10		a. neparene				Muss		
SG10 C	CI					Muss		
SG10 C	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
	llenb	etreiber						-
SG10 C	ΆV					Muss		
SG10 C		7111	Z91	MSB		X		
SG10 C		1131	MP-ID			X		
SG10 C		7110	Z19	Auf vertraglicher		Χ		
				Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer				
			Z20	In der Ausübung der		Х		
				Weiterverpflichtung durch den gMSB		^		
Grundzu Messstel		diger oetreiber						
SG10 C	:AV					Muss		
SG10 C		7111	ZF0	gMSB		X		
SG10 C		1131	MP-ID			Χ		
Spannun Messlok								
SG10						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 C	CI					Muss		
SG10 C	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		Х		
Spannun								
SG10 C						N.4 -		
SG10 C		7111	EUS	Hächetenannung		Muss		
SG10 C	AV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung		X X		
			E05	Mittelspannung		X		
			E06	Niederspannung		Χ		
Gasquali	ität							
SG10						Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
5610	CCI					Marian		aus Sparte Gas
SG10 SG10		7037	Y02	Gasqualität		Muss X		
		7037	102	Gasquantat		Α		
Gasqu SG10	ialitat							
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Zählei	inricht	ungsdaten						
SG8					Kann	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Messl	enz auf okatio	die ID einer n						-
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter	das -Gateway						
SG8 SG8	RFF					Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
300						[215]		[100] Wellii Vollianden
								[215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Zählei	rtyp							_
					Muss	Muss		
SG10	_				Muss	Muss		
SG10		7027	E4 2	7ählartus	v	V		
SG10 SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
SG10 SG10 Zählei	CCI rtyp	7037	E13	Zählertyp	X	Х		
SG10 SG10 Zählei SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
SG10 SG10 Zähler SG10 SG10	CCI rtyp CAV	7037	E13	analoger Haushaltszähler	X	X Muss X [492]		[492] Wenn MP-ID in
SG10 SG10 Zähler SG10 SG10	CCI rtyp CAV				X	Muss		NAD+MR
SG10 SG10 Zähler SG10 SG10	CCI rtyp CAV		AHZ WSZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler	X	Muss X [492] X [492]		NAD+MR
SG10 SG10 Zählei	CCI rtyp CAV		AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger	X	Muss X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
	Messeinrichtung nach MsbG			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	NMG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]		
	DKZ Drehkolbengaszähler	X [493]		
	BGZ Balgengaszähler	X [493]		
	TRZ Turbinenradgaszähler	X [493]		
	UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler	X [493] X [493]		
	EHZ elektronischer	X [493]		
	Haushaltszähler	^		
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X		
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10
3010 CAV /110	Z02 EDL21	X [136] X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Standard	X [346]		Haushaltszähler)
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]		vorhanden
				[246] Wonn \$C10
				[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp)
				CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)				-
SG10				
SG10 CAV		Muss [402]		[493] Wenn MP-ID in
3310 4.11		Muss [493]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G10 Gaszähler G10			NAD+MR
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100	X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100	X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500	X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16	X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160	X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160 G1600 Gaszähler G1600	X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160	X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160 G16000 Gaszähler G1600	X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25	X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250	X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350	X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4	X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350	X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4	X X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G40	X X X X X X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6 G65 Gaszähler G65	X X X X X X X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G4 G400 Gaszähler G40 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G66 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G65	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7110	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6 G65 Gaszähler G65	X X X X X X X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7110	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G4 G400 Gaszähler G40 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G66 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G65	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7110 Identifikation / Nummer des Gerätes	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G4 G400 Gaszähler G40 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G66 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G65	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7110	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G4 G400 Gaszähler G40 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G66 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G65	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)

Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 58 von 250



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Х		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Registeranzahl						
SG10 CAV				Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
	: 1412	- Ivietii tatti		^		
Energierichtung SG10 SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						-
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Χ		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10	r			Muss [316]		[316] Wenn in derselben
						SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI	F4.5	Manager 1 C		Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10	r					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Bestätigung		
			V a ma ma	unikation von	NN LE on ND	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
	datenre	egistriergeräted						
sG8						Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten		Х		
	enz auf okatio	die ID einer 1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154		r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo	datenre	egistriergerät				Muss		_
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp		Х		
	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
Meng SG8	enumv	verterdaten				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
SG8	SEQ					Muss		•
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Χ		
	enz auf enumr							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Meng	enumv	verter						-
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenum	ner	Χ		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		Χ		
Mengenumwertertyp SG10			Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	DMIL Dichtomone	onumwortor	Muss X		
SG10 CAV 7111	TMU Dichtemeng TMU Temperatur erter	mengenumw	X		
	:	ngenumwert	Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /					
Smartmeter-Gateway					
SG8			Muss		[121] Wenn in dem
			([2287] ∧		SEQ+Z03
			[121])V		(Zähleinrichtungsdaten)
			[2350] V		das SG8 RFF+Z14
			[2353]		(Referenz auf das
					Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
					[2207] 5" - 1 - 4 - 650 - 702
					[2287] Für jede SEQ+Z03
					(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
					anzugeben
					anzugeben
					[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13
					(Smartmeter-Gateway)
					SG10 CCI+++Z75
					CAV+Z30
					(Gerätenummer)
					genannt ist, mindestens
					einmal je SEQ+Z03
					(Zähleinrichtungsdaten)
					das mit SG8 RFF+Z14
					(Referenz auf das
					Smartmeter-Gateway) auf das SMGW
					referenziert
					[2353] Für jede SEQ+Z09
					(Mengenumwerter-
					Daten) mindestens einmal anzugeben
					Cititial alizage Dell
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten		Χ		
	Zähleinricht	ung			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator		11003
- 6	Frundendinkator	11001 11002	11002
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss [665]	[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des	X [441] \(\) [442] \(\) X	[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
	Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway	X	für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist
			[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	Χ	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID			
SG8 SG8 RFF		Muss [78] \wedge [402] \wedge [420] \wedge [661] Soll [166] \wedge [402] \wedge [420]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden [78] Wenn SG4
			STS+7++E02



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
								[166] Wenn vorhanden
								[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
								[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
								[661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfigurations-ID bekannt, teilt er diese
								bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teil der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSE
								eine Konfigurationsänderung welche nach erfolgreichem Abschluss
								zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenzn	u	X		kommuniziert wird.
				mmer	-			
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation		X		
Zähle Meng								
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der		X ([493] ∧ [324]) ⊻		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem.



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Wertegranularität			(*		for olivery and the
SG10			Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ableh NN Anmeldung Anmel	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB a	n LF
	Prüfidentifikator	11001 11002 110	03
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
5545 681			aus Sparte Gas
SG10 CCI	754	Muss	
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X	
Wertegranularität SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X	
	ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise	X X	
	ZB7 Monatlich	X	
Zugeordnete Zählzeit			
SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧	[165] Wenn bekannt
		([307] ∨ [422]) ∧	[166] Wenn vorhanden
		[492]	[307] Wenn DTM+92
		Muss [386] Λ [387] Λ	(Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
		[307] ^	[206] W
		[423] ∧ [492]	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02
		[492]	(OBIS-Daten der
			Marktlokation) mit einer
			OBIS-Kennzahl für
			Energiemenge im PIA+5 vorhanden
			[387] Wenn in derselben
			SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für
			Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
			[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
			[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				DE2380 > 202212312300?+00
SG10 CC I		Muse		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Z39 Code der Zählzeit	Muss X		[418] Wenn DTM+137
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes				
Zählzeitregister SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition)
SG10 CCI		Muss		vorhanden ist
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	44 5 11:		Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	ProduktVor- undNachkommasZählwerkes	tellen des	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10 CAV			Muse		
SG10 CAV SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkomm	actollo	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkom		X X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Angabe der Nachkonn	nastene			
SG10			Muss [123] Λ (([493] Λ [274]) ⊻ ([492] Λ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
					Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	_	Bestätigung	_	
	Kanan attataa aa	NN		Anmeldung	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prufidentifikator	11001	11002	11003	41260 /41270 /
					1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		Х		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		Х		
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in
SG10 CCI			Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	•				



EDIFACT Strukt	ur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI 7	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10 CCI 7	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wandlerdaten							
SG8					Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 SEQ					Muss		aus Sparte Strom
	 1229	Z04	Wandler-Daten		X		
Referenz auf di Gerätenumme SG8	e						
SG8 RFF SG8 RFF 1	 L153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
- ···			Zählers				
SG8 RFF 1	L154	Geräte	nummer		Х		
Wandler							
SG10					Muss		
SG10 CCI		725	Mandlar		Muss		
	7037	Z25	Wandler		X		
Identifikation / des Gerätes	'Nummer						
SG10 SG10 CAV					Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7	7110	Geräte	nummer		Х		
Wandlertyp un SG10	d Faktor						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		Χ		



EDIFACT	Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			MPW	Kombimesswandlersatz		Х		
				(Strom und Spannung)				
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz		X X		
			IVIOVV	Spannung		^		
SG10 C	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommur gsdaten		ionseinrichtun						-
SG8						Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
	EQ					Muss		
SG8 S	EQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		Χ		
Referen: Geräten SG8								
SG8 R	RFF					Muss		
SG8 R	KFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 R	FF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Kommur	nikat	ionseinrichtun						
g 6040								
SG10 C	·CI					Muss Muss		
SG10 C		7037	Z26	Kommunikationseinricht ung		X		
Identifik des Gerä		n/Nummer						
SG10								
SG10 C						Muss		
SG10 C		7111 7110	Z30	Gerätenummer		X		
			Gerale	nummer		^		
gstyp	nikat	ionseinrichtun						
SG10 C	٠Δ٧					Muss		
SG10 C		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
		-		KomEinr.		••		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		Х		



EDIFAC	`T Stru	ıktur	Beschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDITAC	. 5010				NN	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		X		
			LTE	LTE-KomEinr.		Х		-
		chnischen						
Steuer SG8	einric	ntung				Soll [130]		[130] Wenn an
300						3011 [130]		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
Refere	nz auf	die						
Geräte								
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer		Χ		
Techni	ische							
Steuer	einric	htung						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
Identif	fikatio	n / Nummer						-
des Ge	rätes							
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer		Х		
Techni								
	einric	htungstyp						
SG10								
SG10		7111	DCII	Dundstauaranafänsar		Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartn	neter-	Gateway						
SG8		,				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		X		
Smartn	neter-	Gateway						
SG10		•				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
Identif	fikatio	n / Nummer						-
des Ge								
SG10								
SG10	CAV					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung		Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Х		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	(952] Format: Gerätenummer nach DIN 13863-5
Daten der Steuerbox				
SG8		Soll [492] ∧ [133]	Ü N	(133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
			N (492] Wenn MP-ID in NAD+MR Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss		•
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	Х		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]		950] Format: Marktlokations-ID
Steuerbox				
SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	(952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8		Kann [493] Muss [493] Λ [106]	S ((n a	(106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung		
					NN	Anmeldung	_	
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Χ	Χ		
Lastpr	ofil (G	as)						_
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
			Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Lastpr	ofil (Ga	as)						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111		es Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Х		
			293	DE, BDEW	Χ	Χ		
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
Klima	zone /							-
	eraturi	nessstelle						
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7059	Z99	Messstelle des		Muss X		
3010	CCI	7039	255	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		^		
			ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х		
SG10	CCI	7037	ID Klim	azone /		χ		
3010			:	raturmessstelle				
SG10	CCI	1131		nbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Х		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Drofile	daton (Strom)	1	·				
SG8	uaten (Strom)			Kann [492]	Muss [492] Λ [119]		[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ			- 611.	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
	enz auf Iokatio	die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm	iertes	Profil (Strom)						-
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm SG10	iertes	Profil (Strom)						-
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	X	Х		
Profil	scharda	aten						-
SG8	Serial di	acii			Kann [492]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
	enz auf lokatio	die ID der on						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Х		



EDIFACT Struktu	ır	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8 RFF 1:	154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar		[
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI			D - Cl - l	Muss	Muss		
SG10 CCI 7 0	037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar							
SG10 CAV				N.4	N 4		
SG10 CAV SG10 CAV 7 :	111	Code	der Profilschar	Muss X	Muss X		
		: code (er Fromsenar		, <u> </u>		
Normiertes Prof SG10	til			NA	N4		
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	 059	Z03	tagesparameterabhängig	X	X		
			es Lastprofil				
SG10 CCI 7 0	037	E01	synthetisches Verfahren	X	Χ		
		Z10	analytisches Verfahren	Х	Х		
Normiertes Prof	fil						
SG10							
SG10 CAV	111	Codo	des Normierten Profils	Muss	Muss		
SG10 CAV 7 :	111	(Strom		X	Х		
Klimazone /							
Temperaturmes	ssstelle						
SG10 CCI					Muss Muss		
	 059	Z99	Messstelle des		X		
			Tagesparameters				
			(derzeit ist nur die				
			Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)				
		ZA0	Klimazone des		Х		
			Tagesparameters				
			(derzeit ist				
SG10 CCI 7 (037	ID Klim	Tagesparameter) nazone /		X		
			raturmessstelle				
SG10 CCI 1 :	131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CC
							das DE3055 mit dem
SG10 CCI 3 (055	89	Vergeben vom Händler		X		Code 293 vorhanden
2010 CCI 31	033	05	(hier Netzbetreiber)		^		
		293	DE, BDEW		Χ		
			(Bundesverband der				
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Manuale de 11 C		-					
Kunde des Liefe SG12	ranten			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis:
				141033	[3/2]		Kundenname aus
							Anmeldung Lieferant ne
SG12 NAD				Muss	Muss		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Х	Х		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennum Lieferanten SG12							
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	Χ		
SG12 RFF	1154	Kundeı	nnummer beim LF	Χ	Χ		
Kundennum Altlieferant							
SG12 RFF				Soll [165] ∧			[165] Wenn bekannt
				([493] ⊻ ([492] ∧ [333]))			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle
							Identifikationsdaten) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Х			
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LFA	X			
Referenzau Marktlokati SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enzanschrift des Lieferanten						
SG12				Muss [556] Λ [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								übermitteln
								[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Χ		
SG12	NΔD	3164	Ort		Χ	χ		
SG12		3251	Postlei	zahl	M [268]	 M [268]		[166] Wenn vorhanden
0011		0_0_			S [166]	S [166]		[200]
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12	RFF					Muss		
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG12		1154	ID der l			X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Rotoil	igter N	1arktpartner						
MP-ID SG12	-	ia keparener						[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
								[363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
								[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
								[566] Hinweis: Altlieferant



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12	NAD						Muss	
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei			Χ	
SG12	NAD	3039	MP-ID				Χ	
SG12	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &			X X	
				Consult GmbH				
	lokatio okation	die ID einer on /Tranche / n					Muss	
SG12		1153	710	Marktlokation			Muss	
SG12		1153 1154	Z18	Marktlokation dentifikators			X X [950]	[950] Format:
3012	KFF	1154	ib desi	dentinators			V [920]	Marktlokations-ID
Marktl	lokatic	nsanschrift			Soll [165] Λ	Muss		[165] Wenn bekannt
3012					([493] ⊻	IVIUSS		[103] Welli bekallit
					([492] A [333]))			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD				Muss	Muss		223 Sparce Gus
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12		3124	·	nformation zur	K	K		
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	S [165] M [212]	S [166] M [212]		[165] Wenn bekannt
								[166] Wenn vorhanden
								[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	X	Χ		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Name und Adresse für die						
Ablesekarte						
Ablesekarte SG12			Muss [560]	Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [234])		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die
						Ablesekarte wird nicht
CC12 NAD			N 4 c -	N 4		zur Identifikation genutzt
SG12 NAD SG12 NAD 3035	Z05	Name und Adresse für	Muss X	Muss X		
JG12 NAD 3033	205	die Ablesekarte		^		
SG12 NAD 3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	Х	Χ		
		Personennamen	v	.,		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12 NAD 3042	Straße	und Hausnummer oder	Χ	χ		
5512 IIID 5572	Postfac		^	^		
SG12 NAD 3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD 3251	Postlei	tzahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
			S [166]	S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Länder	name, Code	X	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12						
SG12 RFF			Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF 1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment						-
UNT			Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		ktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer	Χ	X	Χ	
			Nachricht				
	UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	Χ	



5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 81 von 250



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung		
		Komm	nunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11004	11005	11006	
Nachrichten	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILIV	ID Netzanschluss-	Χ	Χ	Х	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht						
BGM		<u> </u>		Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Х	
DTM	2380	1	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absen	ider						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		χ	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
SGZ NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		ļ		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Х	
SG3 CTA	3412	·!·····	vom Ansprechpartner	Χ		X	

25.10.2022 Seite 82 von 250

SG3



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	~ ~
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	сом	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
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	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	Χ	Х	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			222	Wasserwirtschaft e.V.)	v	V	V	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
			- 1	Consuit Gillbu				-
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] ∧ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung /-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
 SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	v	X		[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4 SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
	ואווט	230U	:	inne, Wert	v [cgo]	v [009]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11004	11005	11006	
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х		
Bilanz SG4	zierung	sende						
SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
SG4 SG4	sts	grund			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Х	Х	[509] Hinweis: Muss
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	auch bei Abmeldung wg.
			Z33 Z41	Auszug wegen Stilllegung Ende der ESV ohne Folgelieferung	X X [510]	X X	X X	Kündigung durch LF [510] Hinweis: Zu
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	Х	Х	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Х	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	Х	Х	
Status	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
					ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
	5.0404 FDD No. 5.0404		V (402)	V (402)	[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0401 EBD Nr. E_0401 G_0007 Codeliste Gas Nr.		X [492]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	G_0007			[دوح] ۸	(Nachrichtenempfänger)
	G_0008 Codeliste Gas Nr.		X [493]		aus Sparte Strom
	G_0008				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX		Kann		Muss [48] Λ [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)
					vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ		X	
Information zum Zählerstand SG4					
SG4 FTX		Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
					[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
								aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Χ			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde	epunkt							_
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung	X	x	х	
Refer	enz Voi	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Χ	
Dater SG8	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(.o.pana) unzagenen
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Refer		die ID der		212.1.23.1.12.1.10.10.10.10.11	··			
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	·	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:
550			.5 4011	REFORMETOTI	(250)	(250)	V [220]	Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung Be NN Ab		Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer	Χ	Χ	Χ	
	Nachricht				
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 88 von 250



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator		11007	11008	11009	
Nachrichte UNI	n-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNI		Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNI			D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Χ	
UNI		D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNI		11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNI		UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNI	1 0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der				Muss	Muss	Muss	-
BGN		E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGN	И 1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichte	andatum						
DTN				Muss	Muss	Muss	
DTN		137	Dokumenten-/	X	X	X	
2	000		Nachrichtendatum/-zeit				
DTN	A 2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTN	/ 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-ID Abs	ander	:					
SG2	ender			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAI				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAI	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID	2277 GOSCHIGET	χ	Χ	Χ	
SG2 NAD		9	GS1	χ	Χ	X	
		293	DE, BDEW	X	Х	X	
		332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	х	
Ansprechp	artner						
SG3 CTA				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3 CTA		IC	Informationskontakt	Χ	Χ	X	
		4					

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	~	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	~ ~
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
N 4 D 1 E	\ F ſŸ				[]	[=. •=]	[•]	-
) Empfä	nger			N4	Muse	Marian	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X			
		3039	MP-ID	Nachifichtenemplanger		X	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3055	9	GS1	X X	X X	X	
302	NAD	3033	293	DE, BDEW	X	X	X	
			233	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	Α	٨	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	χ	X		
Dilan	iorung	condo						-
SG4	zierungs	senue						
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Tranc	aktions	grund						
sG4	aktions	5i uiiu						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
						Abmeldung vom NB		Ü
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z33 ZQ7	Auszug wegen Stilllegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigun g	X X [492]	X X [492]	X X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			ZTO	Abmeldung wegen fehl. Zuordnungsermächtigun g aufgrund Änderung ZRT	X [492]	X [492]	X [492]	·
Statu:	s der Ar	ntwort						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	es Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131		EBD Nr. E_0502 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			G_0068	G_0067 3 Codeliste Gas Nr. G_0068			X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
allger		Feld für Hinweise)						·
SG4 SG4	FTX				Kann		Muss [48] ⊻ [437] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
								[437] Wenn in dieser DG4 das STS+E01+++A06:E:0502 vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Meld	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X	X	X	
300	NFF	1154	11008	Abmeldung NN vom NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB	^	X	Х	
		gangsnummer						
	Anfrage	nachricht)						
SG6	DEF					Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	snummer		X	X	
Dater	n der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
	enz auf :lokatio	die ID der n						



EDIFAC	T Stru	ıktur	Beschr	eibung	J	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ŭ	0 0
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11007	11008	11009	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Lieferri	ichtur	ng						_
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachrio	chten-	-Endesegment	-					
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	Х	Χ	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 94 von 250



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Abmelde- anfrage des NB NB an LF 11010	Bestätigung Abmelde- anfrage LF an NB 11011	Ablehnung Abmelde- anfrage LF an NB 11012	Bedingung
Nachrichten-k	Copfsegment						-
UNH	, 0			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILN	I D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Х	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der Na	chricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Х	Х	Х	
Nachrichtend: DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[551] 10111141. 222 - 100
MP-ID Absend	er						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Ansprechparti	ner	[-
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB	0 0	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11010	11011	11012	
SG3			i	Thunkator	11010	11011	11012	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I) Empfä	nger						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Χ	Х	Х	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
	D.T. 4			nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [2061] ^ [644]	Muss [2061]	Muss [2061]	[644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen
								Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	Х	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ahmelde-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
EDITACT STRUKTUI	besome isothy		Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	beamgang
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
	ZD2 Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	Х	Х	
Status der Antwort					
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009 G_0010 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	G_0010				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunkt					[500] W
SG5		Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	χ (οπο)	Χ [0.5.0]	X [0.5.0]	[0.0] [0.0]
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
SG6	dentifik	kator			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4453	74.0	Datifi de asifiles e a	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	11011	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung	X X	x	x x	
(aus <i>i</i> SG6	Anfrage	rgangsnummer nachricht)		Abmeldeanfrage		Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
300	KFF	1133	IIN	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
SG8 SG8	SEQ				Muss [2061]	Muss [2061] Muss	Muss [2061] Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Х	
	enz auf tlokatio	f die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID der I	Marktlokation Warktlokation	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Liefe SG10 SG10		ng			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Х	
Kund SG12		ieferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant nei
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x			
				Firmenbezeichnung	^			



		D l	. 11	Al l .l .	Davide	Ablaba	n. d
EDIFACT Stru	iktur	Beschr	eibung	anfrage des	Bestätigung Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	Beaingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
Referenz auf Marktlokatio SG12							
SG12 RFF				Muss			
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ			
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Beteiligter M MP-ID	1arktpartner						
SG12				Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD				Muss			
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X			
SG12 NAD	3039	MP-ID		X			
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X			
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ			
Referenzauf Marktlokatio Messlokatior SG12	n /Tranche /						
SG12 RFF				Muss			
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12 RFF	1154	· 	Identifikators	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
	-Endesegment			N 4	N.4	NAvisa	
UNT	0074	Anaki	dor Cogmonto in cinor	Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Nachri	der Segmente in einer cht	Χ	Χ	Χ	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



5.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 100 von 250



EDIEACT CL.	11.	Doseba	o iha.a	Annalduna	Dostätianna	Ablabauaa	Dodingung
EDIFACT Struktur		Beschreibung		EOG	Bestätigung EOG	EOG	
		.,		ND 15		Anmeldung	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	-
Nachrichten	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N	lachricht			Muss	Muss	Mucc	
BGM	1001	E01	Anmeldungen			Muss	
				X X	X	X	
BGM	1004	DOKUII	nentennummer 	^	X	^	
Nachrichten DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Abser	nder						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID	DAW. UDJCHUCI	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
- 3- 11110	3000	293	DE, BDEW	X	X	X	
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpai	rtner						
Ansprechpar SG3	tner			Kann	Kann	Kann	
Ansprechpar SG3 SG3 CTA	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	3139	IC	Informationskontakt				

Kommunikationsverbindung



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Χ	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga	ang							_
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Χ	Χ	
Begin	n zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х		
Ende	zum							-
SG4 SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für
								befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Bilan	zierung	sbeginn						
SG4								
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] ∧ [29]	Muss [18] Soll [28] ∧ [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
 SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		Diditier any statemace
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
5G4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ		
Bilanz	ierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] ∧ [64]	Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ		
Transa SG4 SG4	sts	grund			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
								(Vorgang) anzugeben
	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
	STS STS	9015 9013	E06	Ersatzbelieferung	X	Χ	Χ	
			:	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra	X X			
			E06	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug	X X	Χ	Χ	
			E06 Z02	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g	X X	X X	X X	
			E06 Z02 Z36 Z37 Z38	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG wegen Einzug in Neuanlage EoG aus Wechsel	x x x x	x x x x	x x x x	
			E06 Z02 Z36 Z37	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG wegen Einzug in Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem	x x x	x x x	x x x	
			E06 Z02 Z36 Z37 Z38	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG wegen Einzug in Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus	x x x x	x x x x	x x x x	
			Z36 Z37 Z38 Z39	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG wegen Einzug in Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung EoG aufgrund Erlöschen der	x x x x	x x x x	x x x x	genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
			Z36 Z37 Z38 Z39	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG wegen Einzug in Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung EoG aufgrund Erlöschen	x x x x x	x x x x x	x x x x x	
Transa g für L befrist	STS sktions _{&} Lieferer		236 237 238 239 2C6 2C7	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG wegen Einzug in Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigun	x x x x x	x x x x x	x x x x x	
g für L	STS sktions _{&} Lieferer	9013 grundergänzun nde bei	236 237 238 239 2C6 2C7	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG wegen Einzug in Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigun	x x x x x	x x x x x	x x x x x	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	EOG	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Anmeldung				
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Х	Χ	
Statu	s der A	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		Χ	X	
SG4	STS	1131		3 Codeliste Gas Nr.		X [493]		[492] Wenn MP-ID in
				G_0013				NAD+MR
			G_001	4 Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
			5 000	G_0014 3 Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus Sparte Strom
				\$_0003 Codeliste Strom Nr. \$_0004		X[102]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			-					aus Sparte Gas
	_	(Feld für Hinweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	X	Х	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Meld	epunkt	:						
SG5					Muss [527]	Muss [527]	Muss [2061] Λ [583]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identif	ikator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifil	kator	 		Muss	Muss	Muss	-
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154		- ,,	Х	х	X	
				Ablehnung EoG Anmeldung				
		rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Х	Χ	
Markt		f die ID der on für Termine kation						
SG6					Muss	Muss		
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
bei M	arktlol	rechnungsjahrs kationen mit ngspreis (Gas)						
SG6	DTM				Muss [19] ∧ [493]	Muss [19] A [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)						-
SG6	DTM				Muss [21] ∧ [492] ∧ [234]	Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Х	Х		
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Abred	hnungs	intervall des LI						
SG6								
SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	5	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Х		
	in der nutzung	sabrechnung						-
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g	X	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		



tages	t / Leist parame [:] :lokatio	terabhängige			Muss [492] Λ [101]	Muss [492] Λ [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
	enz auf :lokatio	die ID der n						
	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	Х	-
SG8 SG8	SEQ	1229	701	Daten der Marktlokation	Muss	Muss	Muss X	(Vorgang) anzugeben
Dater SG8	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDB
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		-
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	Х	Х		
nterv SG6 SG6	all des N				Muss	Muss		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnun g	X	Х		
SG6 SG6	DTM	sabrechnung				Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatur des Turnuszeitraums au DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnur g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnur g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
		Kommunikation von		EOG NB an LF	EOG Anmeldung LF an NB	EOG Anmeldung LF an NB		
EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		_	Bestätigung	_	Bedingung



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	Bedingung
	V a	ilation us -	ND 15	Anmeldung	_	
	Rommun Prüfident	ikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prunaent	unkator	11013	11014	11015	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	J J S f t t ZO8	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se 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		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6411	9	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt SG9			Muss ([106] ∧ [513]) V ([232] ∧ [598])	Muss ([106] ∧ [513]) V ([232] ∧ [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
					[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte	Χ	Х		
SG9 QTY 6060	Jahresmenge Gesamt Mengenangabe	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
303 Q11 3000	Mengenungase	[937]	[937]		Wert:≥0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	Х		
TUM Kundenwert SG9		Soll [493] A [106] A [108]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					LOG	Anmeldung		
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Fiullue	Hullkatol	11013	11014	11013	NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		aus sparte sus
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Mögliche
					[907]	[907]		Wert:≥0
								[0.00]
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	X		Naciikoiiiiiasteileii
			KVVII	Kilowattstullue	Α	^		
	richtur	ng						
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	720	Liafarriahtuna	Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X	X X	
3010	CCI	7037	207	verbrauch			^	
	ordnete	Marktpartner						
SG10					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänge
								aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		aus sparte strom
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter	Χ	Χ		
				Marktpartner				
Übert	ragung	snetzbetreiber	[
SG10	0 0							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	Χ		
Messs	tellenk	etreiber						
SG10								
SG10	CAV				Muss [232]	Muss [232]		[232] Wenn SG10
					⊻ [234]	⊻ [234]		CCI+++Z83 CAV+Z52
								(Messtechnische
								Einordnung der Marktlokation: iMS)
								vorhanden
								[234] Wenn SG10
								CCI+++Z83
								(Messtechnische Einordnung der
								Marktlokation) CAV+Z53
								(kME/ mME) vorhander
SG10	CAV	7111	Z 91	MSB	Χ	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher	Χ	Χ		
				Grundlage gegenüber				
				Anschlussnutzer / Anschlussnehmer				
			Z20	In der Ausübung der	Х	Х		
			:	aci /lasabalig aci	^	^		



EDIFACT Struktur	В	eschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	К	ommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Pi	rüfidentifikator	11013	11014	11015	
		Weiterverpflichtung durch den gMSB				
Regelzone SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 705	9 Z	18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI 703	7 R	egelzone	Х	Х		
Bilanzkreis						
SG10				Muss [2061]		[64] Wenn SG4
			[64]∧ [65]	Λ [64]		DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
						[65] Wenn Marktgebietsüber-
						lappung besteht, sind
						alle Bilanzkreise des LF
						zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 705	9 Z	19 Bilanzkreis	X	Χ		
SG10 CCI 703	7 B	ilanzkreis	Х	Χ		
Bilanzierungsgebie SG10	et		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		ads sparte strom
SG10 CCI 705	9 Z	20 Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
SG10 CCI 703	7 B	ilanzierungsgebiet	Х	Х		
Marktgebiet						
SG10			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 705	9 Z	21 Marktgebiet	X	X		
		larktgebiet	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation					
SG10		Muss [492] Λ [89] Λ [106]	Muss [492] Λ [89] Λ [106]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
					auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	Х		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in	Х	Х		
SG10 CAV 7110	% Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert:≥0
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	Muss [492] Λ ([2061] ⊻ ([90] Λ [2096]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ai	nmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation	von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
						aus Sparte Strom
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur		X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summer	nzeitreihentyp	Х	Х		
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV	C- 1- 1- 7-11-11		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreil	nentyps	X	Х		
Spannungsebene der Marktlokation SG10		М	uss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannun Marktlok	gsebene der kation	Х	Х		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Maria	M		
SG10 CAV 7111	EO2 Höchster	22001100	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstsp E04 Hochspa		X X	X X		
	E05 Mittelsp	-	X	X		
	E06 Nieders	oannung	Χ	Χ		
Umspannung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV		S	oll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS l		X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
	:		X [115]	X [115]		CCI+E03
	E09 MS/NS U	Jmspannung	X [114]	X [114]		(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktlokation						
SG10			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	X		
Druckebene der Marktlokation						
SG10			N4			
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Y02	Hochdruck Mitteldruck	X	X		
	Y02	Niederdruck	X X	X X		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation SG10	go		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	X		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation SG10	g					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	Χ		
	Z53	kME / mME	X	Χ		
	Z68	keine Messung	Х	Х		
Aggregationsverantwortung in MaBiS	g					
CC10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10						
SG10 CC I			Muss	Muss		
	6	Verantwortlicher	Muss X	Muss X		
SG10 CC I	6 ZA8 ZA9	Verantwortlicher NB ÜNB				



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
EDITACT STRUKTUI	Besen	, croung	EOG	EOG	EOG Anmeldung	
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	Χ		•
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))	Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ (([493] ∧ [2061]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+ZO1 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	[6P01] ⊻			anzugeben
	E14	TLP/TEP	[7P11] X [6P01]	[7P11] X [6P01]		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss [492] ∧ [244]	Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.
						verantw. ÜNB) vorhanden [492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Χ	Χ		•
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х	Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss [247]	Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]	X [1PO1]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]	X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)			Muse	Muse		
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] ∧ [493]	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	Χ		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Х		
Netznutzung						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Muss X	Muss X		
Netznutzungsvertrag		THE CENTRAL CONTROL OF				
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	Χ		
	Z 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	Х		
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		-
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden

Netznutzungsabrechnungsv



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
ariante SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	Χ		
SG10 CAV 7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	Х	Х		
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10	5					
SG10 CAV			Muss [308] ∧ [492]	Muss [308] Λ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	Х	Х		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Versorgungsart der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z36	Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10 CCI 7037	ZC9	Ersatzversorgung		Χ		
	ZD0 ZE3	Grundversorgung Ersatzbelieferung		X X		
Betriebszustand der Marktlokation						



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
SG10			i	Humator		11014	11013	[402] Wonn MD ID in
2010					Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7059	Z42	Betriebszustand der Marktlokation	X			
SG10	CCI	7037	ZB9 ZD3	Marktlokation gesperrt Marktlokation im Regelbetrieb	X X			
		sabrechnungsd ktlokation	F					-
SG8					Muss [225] Λ [307]Λ [313] Λ [492]	Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden
								[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
								[313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	Χ	X		
Grupp ID SG8	penarti	kel-ID / Artikel-						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	Produk	t-/Leistungsnummer	⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05 enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140
					([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] ∧ [287])	∧ [287]) ⊻		mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/ 4/5/6/7/8/9, 1-11-1 beginnt [270] Wenn in diesem
								PIA der Code im DE7140



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung		Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	mit 1-02 1-04 1-06 1-
					mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004, 1- 08-6-001, 1-10-3-001 enthalten ist [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist [286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS- KG [287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1
					[948] Format: n1-n2- n1-n8-n2
					[957] Format: n1-n2- n1-n8
SG8 PIA 7143	Z10 Artikel-ID Z10 Gruppenartikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist [393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben
					ist [394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2



	OT 0		Desid	:1	A	Dant".	Ablaba	Dadinary
EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
								angegeben ist
								[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
								[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 / 1-08-4 beginnt
								[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 / 1-08-5 beginnt
abzur	ruppen	NNA len Positionen artikel-ID /						
SG9					Muss [237]	Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	х	Х		
SG9	QTY	6060	Menge		X [914] Λ [937]	X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück	Χ	X		
	eindera	batt						
SG9	QTY				Muss Muss	Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] A [930] A [938]	X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
Zusch	lag ode	er Abschlag	ſ					
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z34 Z35 Z37	Zuschlag Abschlag Kein Zu-/Abschlag	X X X	X X X		
SG9	QTY	6060	Menge		X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])	X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Keir Zu- und Abschlag) vorhanden
								[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[926] Format: Möglicher Wert: 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
		ingulär						
genut	tzten Be	etriebsmittel			Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z33	Singulär genutzte Betriebsmittel	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		Х	Х		
	tzte Bet	für Singulär triebsmittel			Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und
SG10	CCI				Muss	Muss		Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB 11015	
SG10	CCI	7059	Z44 Berechnungspreis	Х	X		
SG10		7037	ZD8 Tag	X	X		
SG10		7036	Preis, Betrag	 Χ [914] Λ	X [914] Λ		[914] Format: Möglicher
3010	CCI	7030	Treis, betrag	[946]	[946]		Wert: > 0 [946] Format: max. 11
							Nachkommastellen
OBIS-	Daten	der					-
	lokatio						
SG8				Muss	Muss		
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	X	Х		•
Markt	enz au :lokatio	f die ID der on					
SG8	DEF			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	710 Moult location	Muss X	Muss X		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 Marktlokation ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Markt	lokatio	ıhl der on					-
SG8	PIA			Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X		
	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden	
							[315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ntifikator	11013	11014	11015	
	Fruitue	Hulikatol	11015	11014	11015	/Alaska dakta a a a a 69 a a a A
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Х		
Wertegranularität SG10			Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-
						Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität	X	Χ		
Wertegranularität SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9	Jährlich	X	X		
	ZE8 ZE9	Halbjährlich Quartalsweise	X X	X X		
	ZB7	Monatlich	X	X		
Zugeordnete Zählzeit						
SG10			Soll [165]∧	Soll [165] Λ		[165] Wenn bekannt
			[166] ^	[166] ٨		[200] 110 00
			([307]V	([307] V		[166] Wenn vorhanden
			[422])∧	[422])∧		[207])
			[492] Muss [386]	[492] Muss [386]		[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380
			Λ [387] Λ	Λ [387] Λ		≥ 202212312300?+00
			[307] A	[307] A		
			[423] ∧	[423] Λ		[386] Wenn mehr als
			[492]	[492]		eine SG8 SEQ+Z02
						(OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer
						OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5
						vorhanden
						[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der
						Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine
						OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	FIUNCENTINATO	11013	11014	11013	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [423] Wenn DTM+137
					(Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete					
Zählzeitregister SG10		Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X	X		
OBIS Daten für Lieferant					
relevant SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		aus sparte struffi
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	X	X		
Verwendungszweck der Werte SG10					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]	[30P01] ⊻		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			LOG	Anmeldung		
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11]	X [31P11] ⊻ [32P11]		
	Z 86	Mehrmindermengenabre chnung				
	Z47	Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻ [30P01] ⊻		
				[32P11] ⊻		
			[36P01]			
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]	X [28P01]		
Schwachlastfähigkeit						
SG10			Muss [257] Λ [388]Λ [492]	Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
						[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Z 59	Nicht-Schwachlast fähig	Х	Χ		
	Z60	Schwachlast fähig	Х	Х		
Verbrauchsart und Nutz der OBIS-Kennzahl der Marktlokation	zung					
SG8			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss	Muss		ads sparce strom
SG8 SEQ 1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktloka SG8	tion					
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-K	Kennzahl	Χ	Χ		

Verbrauchsart und Nutzung



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
an der OBIS-K Marktlokation							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	X		
Verbrauchsar SG10 SG10 CAV	t			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	X [1P01]	X [1P01]		
JUIU CAV	,111	Z65	Wärme	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
		ZE5	E-Mobilität	X [1P01]	X [1P01]		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01]	X [1P01]		
		ZB3	Steuerung	X [1P01]	X [1P01]		
			Wärmeabgabe				
Unterbrechb	arkeit						
SG10 CAV				N.A	Muse		
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare	Muss X	Muss X		
SGIU CAV	/111	262	Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
		Z63	nicht-unterbrechbare	Х	Х		
		_03	Verbrauchseinrichtung	^	^		
\\/öne===		:					-
Wärmenutzui	uR						
SG10 CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben
3G10 CAV				IVIUSS [233]	Mary [223]		SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65
SG10 CAV	7111	75.6	Spoicharhairung	v	v		(Wärme) vorhanden
SGIU CAV	7111	Z56 Z57	Speicherheizung Wärmepumpe	X X	X X		
		Z61	Direktheizung	X	X		
Aut al 1	.:I:±ä±	·					
Art der E-Mok	niitat						
SG10 CAV				Muss [95]	Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV	7111	ZE6	Wallbox	Χ	Χ		
		Z87 ZE7	E-Mobilitätsladesäule Ladepark	X X	X X		
Vananci:	h anh n d - +	/	2000 poi it	^			
Konzessionsal	nganeuaten			Muss (([308]	Muss (/[2091		[308] Wenn DTM+92
50 0				∧ [492])⊻ [493])∧	Λ [492])⊻ [493])Λ		(Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
				[2335]	[2335]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)

Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 127 von 250



EDIFA	CT Str	uktur	Beschro	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
						,		aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b: 1.29.0/7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Х	Х		
		f die OBIS- er Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	ennzahl	Χ	Х		
Zuord Konze SG10 SG10	ssions	abgabe			Muss	Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	Muss X	Muss X		
		abgabe		Nonzessionsauguse				
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	KAS	für alle	X	X		
- 3-0	<i></i>			konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	<i>"</i>			
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	Х	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	Х	Х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	X		



			D. 1		A	D1 "''	A1-1-1	D. U.
EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	Х	Х		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	Х		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	Х		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Konzess	ionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [902] [128]	Muss [912] ∧ [902] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
SG10	CAV	7110		enkategorie der ionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue	r-/							-
Abgab SG8	eninfo	rmation			Soll [131] ∧ [308]	Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
								[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke		Х	X		
Steue	rn-/Ab	gabenbefreiung						
SG10	,				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	X	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	Χ	Х		
			Z 66	Stromsteuer pflichtig	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Gemeinderabatt	[
SG8		Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]	Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC0 CEO		Muse	Muse		aus Sparte Gas
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	Muss X	Muss X		
3G6 3EQ 1229	Z1Z Gememderabatt	^	^		-
Gemeinderabatt					
SG9 QTY		Muss Muss	Muss Muss		
SG9 QTY SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
303 Q		[930] A	[930] A		Wert:≥0
		[938]	[938]		
					[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
					[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	Χ	Χ		
Daten der Messlokation					
SG8		Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation	Χ	Х		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]			[951] Format:
335 IIII 1137	.5 del messionation	v [221]	,, [33±]		Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME					
SG8 SG8 RFF		Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDITACT STRUKTUI	255011161584115	EOG	EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					(Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCl+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	ZO5 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	Х		
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	Χ		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Х	Χ		
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131 SG10 CAV 7110	MP-ID Z19 Auf vertraglicher	X X	X		
3020 G.H. 7220	Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	х	x		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZFO gMSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	Х		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	Х		
Spannungsebene der Messlokation SG10					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	Χ	Χ		
	E04 Hochspannung	X	X		
	E05 Mittelspannung	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	E06 Niederspannung	X	X		
Gasqualität					-
SG10		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	Χ		
Gasqualität SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	Х	Χ		
	Y05 L-Gas	Х	Χ		
Zähleinrichtungsdaten					-
SG8		Muss [2286]	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal
SG8 SEQ		Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	χ (254)	Χ (254)		[OF4] F
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF		Soll [166] ∧ [215]	Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
					[215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	Х		
Zählertyp					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	Х	X		
Zählertyp					
SG10 CAV		Mucc	Muss		
OUTO CAV	1	Muss	Muss		



EDIFACT Struk	tur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in
SGIO CAV	,111	Alle	(Drehstrom)	٨ [٢٥٤]	A [432]		NAD+MR
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
		MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	X [493]		
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
		WGZ EHZ	Wirbelgaszähler elektronischer	X [493] X	X [493] X		
		ENZ	Haushaltszähler	٨	^		
		IVA	Individuelle Abstimmung	Χ	Χ		
			(Sonderausstattung)				
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
		Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (G	Gas)						-
SG10							
SG10 CAV				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	Χ	Χ		
		G100	Gaszähler G100	Χ	Х		
		1	Gaszähler G1000	Х	X		
			Gaszähler G10000	X	X		
		G12500 G16	Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X	X X		
		G160	Gaszähler G160	X X	X		
			Gaszähler G1600	X	X		
			Gaszähler G16000	X	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	Χ	Χ		
		G25	Gaszähler G25	X	X		
		G250	Gaszähler G250	X	X		
		G2500 G350	Gaszähler G2500 Gaszähler G350	X X	X X		
		G350 G4	Gaszähler G4	X	X		
		G40	Gaszähler G40	X	X		
		G400	Gaszähler G400	X	X		
		G4000	Gaszähler G4000	Χ	Χ		
		G6	Gaszähler G6	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	G65	Gaszähler G65	Х	Х		
	G650	Gaszähler G650	X	Χ		
	G6500	Gaszähler G6500	Χ	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	•••••	
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	X	Χ		
Pogistoranzahl						-
Registeranzahl SG10						
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]	Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X	Х		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X		
	: 1412	Wie iii tai ii		, A		-
Energierichtung						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	Χ	Χ		
	ZRZ	Zweirichtungszähler	Χ	Х		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	Χ		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	Χ	Χ		
	Z07	nicht vorhanden	Χ	Χ		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung			NA			[24c] W
SG10			iviuss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		ment vornanuell
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an	X	X		
	_	der Zähleinrichtung		- •		



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Messwerterfas Zähleinrichtun SG10	-						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Messdatenregi	istriergeräted						
aten SG8				Soll [493]∧ [130]	Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss	Muss		•
SG8 SEQ :	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X	Х		
Referenz auf d	ie ID einer						
Messlokation							
SG8 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregi	istriergerät						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
Identifikation ,		E13	Zamertyp	^	^		
des Gerätes SG10	, Nullillei						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Mengenumwe	rterdaten						_
SG8				Soll [493]∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			-	Muss	Muss		
SG8 SEQ :	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf d Gerätenumme							
SG8				N 4	N 4		
SG8 RFF				Muss	Muss		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Meng SG10 SG10	enumw CCI	verter			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
des G SG10	erätes	n/Nummer						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	X		
Meng SG10 SG10		vertertyp			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	Χ	Χ		
			TMU	Temperaturmengenumw erter	X	X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Χ	Х		
Zählei Meng								
SG8					Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]	Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden [2287] Für jede SEQ+Z03
								(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
								[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Χ		
Gerät	enz auf enumr							
SG8 SG8	RFF				Muss [665]	Muss [665]		[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8	RFF	1153	MG Z11 Z14	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	X [441] Λ [442] X X	X [441] \(\) [442] \(\) X \(\) X		[441] Wenn im SG8+SEQ+ZO3 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist [442] Wenn in keinem SG8+SEQ+ZO9 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz
 SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
Refere		f die ID einer				<u> </u>		
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung



						_		
EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Konfigu SG8 SG8	uratior RFF	ns-ID			[402] ∧ [420] ∧	Muss [96] Λ [402] Λ [420] Λ		[80] Wenn SG4 STS+7++237 (Transaktionsgrund: EoG
						[420] Λ [661] Soll [166] Λ		(Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) vorhanden [96] Wenn SG4 STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden [166] Wenn vorhanden [402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist [661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach
								erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8 I	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	Χ	Χ		
SG8 I	RFF	1154	Referer	ız, Identifikation	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	EOG	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8	Fruiteriulikatoi	11013	11014	11013	
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	Χ		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		aus Sparte Gas
Wertegranularität SG10		Muss ([256] ∧ [492])⊻ ([274]∧ [493])	Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	ridiuenumatui	11013	11014	11015	Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	Χ	Χ		
Wertegranularität SG10		Muss	NALIGO		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	Muss X	Muss X		
3010 CAV /111	ZE8 Halbjährlich	X	X		
	ZE9 Quartalsweise	X	X		
	ZB7 Monatlich	Χ	Χ		
Zugeordnete Zählzeit					
SG10		Soll [165] Λ	Soll [165] Λ		[165] Wenn bekannt
		[166] A	[166] A		[acc]
		([307]∨ [422])∧	([307] ∨ [422])∧		[166] Wenn vorhanden
		[492]	[422]//		[307] Wenn DTM+92
		Muss [386]	Muss [386]		(Beginn zum) im DE2380
		Λ [387] Λ	Λ [387] Λ		≥ 202212312300?+00
		[307] A [423] A [492]	[307] A [423] A [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5



EDIFACT Struktur	Beschreibur	ng	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunika	tion von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifik	ator	11013	11014	11015	
						vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z47 Zug	le der Zählzeit eordnete Zählzeit nt ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zä	hlzeit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes						
Zählzeitregister SG10			Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	:	le des	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	:	Izeitregisters hIzeitregisters	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				<u> </u>		
SG10			Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])	Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Anmeldung		
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 /
					7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC10 CCI		N.4	N 4		aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7059	11 Produkt	Muss X	Muss X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und	^X	^ X		
3010 CC1 7037	Nachkommastellen des Zählwerkes	^	*		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks					·
auf dem Gerät					
SG10		Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))	Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG /
					mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer de



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI		Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	Х		
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [256] Λ [388] Λ [492]	Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung /



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
		K		ND - LE	Anmeldung	_	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
							Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
							[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI	7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	Χ	X		
		Z60	Schwachlast fähig	Χ	Χ		
Wandlerdate	en						
SG8				Soll [492] Λ	Soll [492] Λ		[130] Wenn an
				[130]	[130]		Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Χ	Χ		
Referenz auf Gerätenumn SG8	-						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
Wandler							
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Muss X	Muss X		
			Transici	^	^		
Identifikatio des Gerätes	n / Nummer						
SG10 CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
								[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Gerätei	nummer	X	Х		
Wand SG10	lertyp	und Faktor						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	X X	X X		
			IVIPVV	(Strom und Spannung)	^	^		
			MBW	Blockstromwandler	Χ	Х		
			MUW	Messwandlersatz Spannung	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Wandle	/	X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
		tionseinrichtun						
gsdate SG8	en				Muss [2110]	Muss [2110]		[120] Wonn an
308					Muss [2119] Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ	1220	705	Kommunikationseinricht	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	ungsdaten	X	X		
	enz auf							
SG8	enumr	iie!						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	Χ		
SG8	RFF	1154	Gerätei	nummer	X	Х		
	nunikat	tionseinrichtun						
g SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z 26	Kommunikationseinricht	X	Х		



EDIFACT Struktur	Ве	eschreil	bung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Ko	ommun	ikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Pr	rüfident	ifikator	11013	11014	11015	
		ι	ıng				
Identifikation / Nu	ımmer						
des Gerätes							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 711	.1 Z3	30 (Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 711	. 0 Ge	erätenu	ımmer	Χ	Χ		
Kommunikationse gstyp SG10	einrichtun						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 711	.1 G:		GSM/GPRS/UMTS - KomEinr.	Х	Χ		
	ET		Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Χ		
			PLC-KomEinrichtung	Χ	Χ		
	PS		estnetz-KomEinricht.	Χ	Χ		
	D		ΓΑΕ DSL-Kom.Einr.	Х	Х		
	LT		TE-KomEinr.	X	X		
Barra da ara da ata							
Daten der technis Steuereinrichtung							
SG8	5			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ 122	.9 zo		Daten der technischen Steuereinrichtung	X	Χ		
Referenz auf die							
Gerätenummer							
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF 115	53 M		Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
SG8 RFF 115	6 4 Ge	erätenu		Χ	X		
Technische							
Steuereinrichtung	g						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	77		Fachnischa	Muss	Muss		
SG10 CCI 703	22		Technische Steuereinrichtung	X	X		
Identifikation / Nu des Gerätes SG10	ımmer						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 711	.1 Z3	30 (Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 711	. 0 Ge	erätenu		X	X		
Technische Steuereinrichtung SG10	gstyp						



EDIFACT Struktur		ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smartı SG8	meter-	-Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		The solution for the solution
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
Smartı SG10	meter-	-Gateway			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
Identi des Ge SG10		n/Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox						
SG8					Soll [492]∧ [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8	SEQ				Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	X		
Refere	enz auf			Steuerbox				
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
	enz auf Iokatio	die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuei	rhox							
SG10	. 501				Muss	Muss		
JOIL						-		



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х	Х		
des Go SG10	erätes	n / Nummer						-
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	χ (25.21	Χ (25.2)		[052] 5
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr SG8	rofildat	en (Gas)			Muss [493] Λ [106]	Muss [493] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
			1	20017101110011				
SG10 SG10	rofil (G	asj			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z12	Lastprofil	Χ	X		
SG10		7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Lastpr	ofil (Ga	as)	-					-
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111		des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10	CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X X	X X		
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Klima	zone /							
		messstelle						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
			ZA0	Klimazone des	Х	X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
				Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10	CCI	7037	:	nazone / eraturmessstelle	X	Χ		
SG10	CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Profilo SG8	daten (Strom)			Muss [492] Λ [119]	Muss [492] Λ [119]		[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
560	550				Maria	Mari		(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+EO2 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X		
Refere Markt		die ID der	221	Fromuaten	^	^		
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi SG10 SG10		Profil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10		7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normi	iertes f	Profil (Strom)						
		Profil (Strom)			Muss	Muss		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
			Fruitue	enunkator			11015	facility and
SG8					Muss [492] ∧ [89]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Refere Marktl SG8		die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profils	char							-
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Х		
Profils	char							-
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	der Profilschar	Χ	Х		
Normi	ertes f	Profil						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normi	ertes f	Profil						_
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code ((Strom	des Normierten Profils)	X	Х		
Klimaz	zone /							-
	eraturr	messstelle						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die	Х	Х		



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
			Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)				
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	X		
SG10 CCI	7037	:	nazone / raturmessstelle	X	Χ		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Kunde des SG12	Lieferanten			Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt
				3011 [103]	3011 [103]		[203] Wenn STS+7++E0 / Z38 / Z39 / ZC6 / ZC7 vorhanden
SG12 NAC)			Muss	Muss		
G12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	Χ		
G12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x x	x x		
Marktlokat	uf die ID der ion						
SG12 RFF				Muss	Muss		
G12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ļ	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	lenzanschrift des						
Kunden de SG12	s Lieferanten			Muss [213] Λ [559]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhander
							[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrif des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAC				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		Х	X		



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Х	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD		Postlei	tzahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
				S [166]	S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Referenz au Marktlokat SG12	uf die ID der ion						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des	Netzbetreibers						
SG12				Kann			
SG12 NAC)			Muss			
SG12 NAD		Z25	Kunde des NB	X			
SG12 NAD		Name		X			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Х			
		Z02	Personennamen Struktur der	Х			
			Firmenbezeichnung	^			
Referenz au Marktlokat	uf die ID der ion						
SG12							
SG12 RFF				Muss			
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ			
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
	denzanschrift des Netzbetreibers	5					
SG12	312230.010013			Kann			
SG12 NAC)			Muss			
SG12 NAD		Z 26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12 NAD	3036	Name		Χ			
SG12 NAD		Z01	Struktur von	Χ			
			Personennamen				
		Z02	Struktur der	Χ			
			Firmenbezeichnung				



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х			
SG12	NAD	3164	Ort		X			
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	M [268]			[166] Wenn vorhanden
					S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ			
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12	RFF				Muss			
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Netza	nschlus	sseigentümer						-
SG12 SG12	NAD				Kann Muss			
SG12	NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentüme r	X			
SG12	NAD	3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x			
SG12	NAD	3042	Straße	Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X			
			Postfac					
SG12 SG12		3164 3251	Ort Postlei	tzahl	X M [268]			[166] Wenn vorhanden
					S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Muss			
Hausv	erwalt	er						
SG12					Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	DDO	Location manager	X			
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der	Х			



EDIFAC	CT Stru	uktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
			Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042	Straße und Hausnummer oder	X			
			Postfach				
SG12	NAD	3164	Ort	X			
SG12	NAD	3251	Postleitzahl	M [268] S [166]			[166] Wenn vorhanden
							[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	Muss			
SG12		onsanschrift		Muss	Muss		
SG12 SG12		3035	DP Lieferanschrift	Muss	Muss		
SG12		3124	Zusatzinformation zur	Х К	Х К		
3012	IVAD	3124	Identifizierung	K	K		
SG12	NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
					[]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort	X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleitzahl	X	Χ		
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	X	Χ		
Name Ablese		dresse für die					
SG12				Muss [213] ∧ (([492] ∧ [234]) ⊻ [493]) ∧ [560] ∧	Muss [213] ∧ (([492] ∧ [234]) ⊻ [493])		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10
				[573]			CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[560] Hinweis: Die Angabe Name und



EDIFACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
					11017		Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt [573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Х		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße u Postfach	und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Χ	Χ		······································
Referenz aut Messlokatio SG12	f die ID einer n						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ID einer	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten	ı-Endesegment						
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl d Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Х	



5.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

Die Zuordnungslisten dienen dem Abgleich zwischen den Vertragsparteien NB und Lieferant. Dabei wird immer ein Monatszeitraum betrachtet.

Jeder Typ der Zuordnungsliste bezieht sich immer auf den Kalendermonat, der im Nachrichtenkopf angegeben ist (Bezugsmonat).

Eine Marktlokation steht genau dann auf der Zuordnungsliste Bestand (Kategorie E06), wenn

- die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
- > Netznutzung oder Bilanzierung an mindestens einem Tag im Bezugsmonat stattfindet.

Änderungen in der Zuordnungsliste können nur dann vorgenommen werden, wenn diese Änderungen vorab in der für die jeweilige Änderung vorgesehenen Änderungsmeldung mitgeteilt wurden.

Dabei gilt, dass erst nach der bestätigten Stammdatenänderung die Daten in der Zuordnungsliste aufzunehmen sind. Zudem werden die Änderungen oder Daten erst ab dem Monat aufgenommen, auf den sich die Änderungen und die Zuordnungsliste beziehen.

Nutzung der DTM-Segmente:

Die DTM-Segmente "Beginn zum" (Netznutzungsbeginn) und "Bilanzierungsbeginn" müssen stets mit den tatsächlichen Terminen (vereinbarte Startzeitpunkte gem. Antwortmeldung) belegt werden, auch wenn diese Termine nicht in dem Bezugsmonat liegen (Bsp.: Bezugsmonat Februar 01, Beginn der Zuordnung und Bilanzierung war aber am 01.01.01).

Die DTM-Segmente "Ende zum" (Netznutzungsende) und "Bilanzierungsende" werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/stattgefunden haben und bestätigt kommuniziert wurden. In diesem Fall werden ebenfalls die tatsächlichen Termine eingetragen, auch wenn diese Termine nicht in den Bezugsmonat fallen (z. B. bei Abmeldungen in die Zukunft). Andernfalls werden die DTM-Segmente nicht genutzt. (Dies bedeutet Ende noch offen).

Sofern "Beginn zum" und "Bilanzierungsbeginn" sowie "Ende zum" und "Bilanzierungsende" auf den gleichen Tag fallen, werden jeweils beide DTM-Segmente mit denselben Terminen belegt (z. B. bei RLM-Marktlokation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermengenmodell sind in den DTM-Segmenten "Beginn zum/Ende zum" und "Bilanzierungsbeginn und -ende" unterschiedliche Termine eingetragen.

Grundsätzlich können auch die anderen Datenelemente der UTILMD genutzt werden, um zusätzliche Informationen abzustimmen. Bewusst wird aber für die Abstimmung die Nachricht klein gehalten. Bei SLP-Marktlokationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabeistehen.

Grundsätzlich müssen Abweichungen, die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet



werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

In dem Fall, dass in der Zuordnungsliste Marktlokationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung unikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur	Änderungs-	Bedingung
			ntifikator	11019	11020	11021	
		F	Humator	11015	11020	11021	
Nachrichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun	X	Х	Х	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	M [252]			[252] Wenn DE0068 vorhanden
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	Х	Х	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Х	
Nachrichten	datum						
DTM	2005	127	Dalumantan /	Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
		1					
Gültigkeit, Be DTM	eginndatum			Muss	Muss [501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste



EDIFA	EDIFACT Struktur			ınikation von	zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
								übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Χ		
MP-IC	Absen	der	[
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Х	Χ	
Komn	nunikat	ionsverbindung	:					
SG3		ionisverbinidanig						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM FX TE AJ	Elektronische Post Telefax Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MD-IT	Empfä	nger						
SG2	Lilibia				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	promper	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	- II
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	Х	
Vorga	ng							
SG4	J				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgans	gsnummer	Χ	Χ	X	
				-				-
SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in



EDIFA	EDIFACT Struktur			eibung	zugeordnete: Marktlokati	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	
					onen		liste-Gas	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
								Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Ende	7IIM							
SG4	Zuiii							
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	Х	
Bilana	zierung	beginn						
SG4 SG4	DTM				Muss [18] SoII [28] ∧ [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilan	zierung	sende						
SG4	cruing:							
SG4	DTM				Muss [28] ∧ [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Х	Χ	Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	X	
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		X	X	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	Χ	
Status SG4 SG4	s der Ar	itwort					Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle
								DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	Code d	es Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	G_000	2 Codeliste Gas Nr. G_0002			Х	
Abwe	reibun ichung nittelte	zur						
SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03	Ergänzte Marktlokation		X		
SG4	FTX	4440	Z05 Text fü Abweid	Änderung vorhanden r Erläuterung der		X Kann		
NA. 1.1	1 .		: www.	- Inding				-
SG5	epunkt				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identif	ikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6 RFF 1154	11019 GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen 11020 GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste 11021 GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur	X	X	x	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6	Zuordnungsliste		Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4
SG6 RFF			Muss	Muse	FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6 RFF SG6 RFF 1153	TN Transaktions-		X	Muss X	
SG0 KFF 1155	Referenznummer				
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
Daten der Marktlokation SG8		Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336]	[92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss	Muss	
	Z18 Marktlokation				
***************************************	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	ID der Marktlokation	X X [950]	X X [950]	X X [950]	



EDIFA	CT Stru	ktur		eibung unikation von ntifikator	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB 11020	Änderungs-	
SG9					Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	11412611
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х	Χ	•
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	Nachkommastelle
SG9	Kunder	iwei t			Soll [106] A [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	Χ	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧	X [902] A	X [902] ∧	[902] Format: Möglicher



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
			[907]	[907]	[907]	Wert:≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х	Х	
Bilanzkreis						
SG10			Muss [2061]	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzl	kreis	Х	Х	Х	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung
						gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X	Χ	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X	Х	
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X	X	X	
Gruppenzuordnung (nac EnWG)	h					
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	X	X	
	Z18	Kein Haushaltskunde	Χ	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11019	11020	11021	
		gem. EnWG				
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	Х	Х	
SG10 CCI 1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X	X	
	GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	Х	Х	
	GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х	Х	
Netznutzung SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ	Χ	
Netznutzungsvertrag SG10 SG10 CAV			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag	X	X	X	
	Z09	zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Х	Х	
Zahlung der Netznutzung SG10			N4 -	D. 4	N4 -	
SG10 CAV 7111	772	Zahlung dar Not	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z73 Z10	Zahlung der Netznutzung Kunde	X [216]	X [216]	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
3010 CAV /110	Z11	Lieferant	X [216]	X [216]	X [216]	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas mel zugeordnete Zuor	derungs- dung zur Änderungs- rdnungs- meldung zur ste-Gas Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von	NB an LF LI	F an NB NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020 11021	
				zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [106] N	Kann Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss N	Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	X X	
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI			Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahre		X X	
	Z10 analytisches Verfahren	X	X X	
Lastprofil (Gas)				
SG10				
SG10 CAV		Muss N	Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	х х	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x x	
Klimazone /				
Temperaturmessstelle		D4	Maria Maria	
SG10 SG10 CCI			Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des	X X	X X	
	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubt Tagesparameter) ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist		x x	
	Tagesparameter)			
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	Χ	X X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58] X	([58] X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	zugeordnete Marktlokati	meldung zur	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	
					onen		liste-Gas	
			Komn	nunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfid	entifikator	11019	11020	11021	
								Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ	Χ	
				(hier Netzbetreiber)				
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
Kunde	desti	eferanten	[
SG12	CUCSE	ciciumen			Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X	Χ	
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	Х	Х	
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	X	
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG12	RFF	1154	ID de	r Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Markt SG12	lokatio	nsanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3124		zinformation zur fizierung	K	K	K	
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	e und Hausnummer oder ach	S [166] M [212]	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben
								SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ	X	
SG12	NAD	3251	Postle	itzahl	Χ	Χ	Χ	
SG12	NAD	3207	Lände	rname, Code	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten.	-Endesegment						
Nucili	UNT	Lineseginein			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074		l der Segmente in einer	X	X	X	
	LINIT	0062	Nachr		X	X	X	
	UNT	0062	Nacili	ichten-Referenznummer	^	^	^	



Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 168 von 250



5.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrundes "Stornierung" können einzelne Vorgänge einer kompletten Nachricht, die schon versendet wurden, aufgehoben werden. Dabei wird nur der Vorgang bzw. die Meldung storniert, auf die in der Stornierung referenziert wird. Dies geschieht ebenfalls nach dem System "Anfrage und Antwort"! Es können nur Anfragen storniert werden, da nur storniert werden kann, wenn noch keine Antwort erfolgt ist. Bei Antworten erfolgt keine Stornierung, somit ist nur noch eine Rückabwicklung möglich.

Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichtenkategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Abmeldung storniert werden, so erhält die Anfrage zur Stornierung die Kategorie Abmeldung). Der Transaktionsgrund der Anfrage und der Antwort ist immer "Stornierung". Zur Identifizierung wird in dem Datenelement (DE1154) die Referenz zu einem Vorgang in SG6 RFF+ACW auf die ursprüngliche Vorgangsnummer des zu stornierenden Vorgangs aus SG4 IDE DE7402 mitgeteilt.

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

- 1. Anfragenachricht, z. B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW
- 2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)
- 3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
 - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

Es werden in der Folge nur die genutzten EDIFACT Inhalte dargestellt:



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage	Ablehnung Anfrage	Bedingung
					Stornierung	_	
		Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
				aus	den	den	
				Ursprungs-	Absender	Absender	
				nachricht			
		Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062		chten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Beginn der N BGM	achricht			Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
		E02	Abmeldungen	X	X	Х	
		E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	Χ	Х	
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absen	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage		
			W	.9	_		_	
			Kommi	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Ancor	echpar	tnor	T					
SG3	ecripai	tilei			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	•••••••	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	X	
Komn	aunikat	ionsverbindun		<u> </u>				
SG3	iuiiikat	ionsverbindun	18					
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
505	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC) Empfä	inger	f :					
SG2	Linpid	iiige i			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	- racin circulation planser	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW	X	Х	X	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
			1	Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Χ	
Transa	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	χ	Χ	Χ	(1015ans) anzageben
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	X	X	X	
			:		^	^	^	
	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Mucc [2.40]	Mucc [240]	[249] Innerhalb eines
304	313					Muss [249]	iviuss [249]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Х	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		X	Χ	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
				G_0003		\\		NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr. G_0004		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0086	Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus sparce strom
			_	S_0086				[493] Wenn MP-ID in
			S_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		(Feld für						_
allger SG4	meine l	Hinweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)
								vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Х	
Prüfic	dentifik	ator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach Stornierung GPKE / GeLi Gas /	X	X		
			11023	Bestätigung Anfrage		^		
			11024	Stornierung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung			Х	
Refer	enz Vo	rgangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		X	X	
Refer	enz auf	zu						-
storn	ierend	е						
_	angsnur	mmer						
SG6	_				Muss			
SG6	RFF			- •	Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	X			



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
			Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
				vorangegangenen Nachricht				
SG6	RFF	1154	Vorgar	ngsnummer	Χ			
Daten	der M	arktlokation						
SG8						Muss [2061] ∧ ([4]∨ [5])		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Х	Х	
Lieferi SG10	richtui	ng			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	Χ	Х	Х	
			Z07	Verbrauch	Χ	Х	Χ	
Nachri	ichten	-Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Χ	Χ	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

Die Änderungsmeldung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für Austausch von Stammdaten im Rahmen von Stammdatenänderungsprozessen beschriebenen Regeln.

5.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

Anfragen werden mit einer Standardauswahl von Daten beantwortet. Ist eine Identifizierung möglich, werden die Daten des Angefragten zur Marktlokation übermittelt.

Die Information stellt immer den aktuellen Stand der Informationen zum Zeitpunkt der Antwort an der Marktlokation dar.

Ist die Anfrage abzulehnen, so erfolgt dies via ORDRSP, wie im entsprechenden AHB beschrieben.



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
					11035	11215	
Nachi	richten	-Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	х	x	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	Х	Χ	
Nachi	richten	datum	[-
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	χ	X	[931] Format: ZZZ = +00
. AD 15			: 505	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ			-
SG2 SG2	O Absen	aer			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	
302	NAD	3033	IVIS	Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	^	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		
	rechpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Х	Х	



EDIFACT Struktur			Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Komi	munikat	ionsverbindung					-
SG3							
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX TE	Telefax Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1F01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MD_I	D Empfä	inger		<u> </u>			
SG2	D LIIIPIO	iligei			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte
	, .		10				Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X		
			332	Consult GmbH	^		
			:	Consuit dilibit			-
Vorg	ang				• • • • •		
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	•
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	
			· VOISaii	8311411111111111	Α	, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	
	saktions	grund					
SG4					14 [2054]		[0004] 0
SG4	313				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Х	X	
Bemi	erkung (Feld für					
		linweise)					
SG4							
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche	X	X	
				Informationen (für allgemeine Hinweise)			
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	X	X	
304			!				
	lepunkt						
	lepunkt				Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
Meld	lepunkt LOC				Muss [527] Muss	Muss Muss	Marktlokation und alle



EDIFACT Struktur			Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfi	dentifik	ator			Maria	Maria	
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	ļ	GPKE / GeLi Gas /	X		
300		110.		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage			
			11215	GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage des ÜNB		X	
	renz auf ngegang	eine gene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer	Х	X	
Mark		die ID der on für Termine kation					
SG6					Muss		
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Start	des Abi	rechnungsjahrs					-
		ationen mit					
	sleistu	ngspreis (Gas)					
SG6							
SG6	DTM				Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	Х		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]		
			Zeitspa	nne, Wert	-		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die	Bedingung
					Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X		
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)					
SG6							
SG6	DTM				Muss [21] Λ [492] Λ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Term	in der						
	nutzung	sabrechnung					
SG6	D.T. 4				N 4		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der	Muss X		
		2003		Netznutzungsabrechnun g			
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X		
			: 104	IVIIVIVV VV -IVIIVIVV VV	X		-
	rutzung: vall des N	sabrechnungsi NB					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun	X		
				gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB			
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х		
Date	n der Ma	arktlokation					
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	anzage octi



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
				NB an LF	NB an ÜNB		
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	
Mark	enz auf tlokatio	die ID der on					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss	Muss	
SG8	RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
tages Mark		tung für eterabhängige on					
SG9					Muss [492]∧ [101]	Muss [101] Λ [243]	[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
							[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in diese SG8 vorhanden
500	OTV				Muss	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9 SG9	QTY QTY	6063	Z10	Leistung der	Muss	Muss X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6
303	QII	0003	265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X (102)	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
			Z 08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	х	
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert ≥0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265
			KWH KWT	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [104]	X [104] X [105]	(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
		Geschäftsdaten- anfrage		0.0
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
				[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt				
SG9		Muss [106] ∧ [513]	Muss [106] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [332]))	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
				[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
				[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
				[937] Format: keine Nachkommastelle



EDIFACT Stru	ıktur		eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	
TUM Kunder SG9	nwert			Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY		V00		Muss		
SG9 QTY SG9 QTY	6063	Y02 Menge	nangabe	X X [902] Λ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferrichtur SG10 SG10 CCI	ng			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X	X	
		: 207	Verbrauen			-
SG10	e Marktpartner			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	•
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X	
Lieferant						
SG10 CAV					Muss [20] ⊻ ([54] ∧ [300])	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
						[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
						[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Geschäftsdaten-	
		anfrage	anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
0040 0411 =====				vorhanden
SG10 CAV 7111	Z89 LF		X (C11)	[C11] Himmelin Warrater
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [611]	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreibe SG10	er			-
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X		
Messstellenbetreiber SG10				
SG10 CAV		Muss [232] ⊻ [234]	Muss [19]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
				[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
				[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X	
SG10 CAV 7110	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer Z20 In der Ausübung der	x x		
	Weiterverpflichtung durch den gMSB	^		
Regelzone				
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	•
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	Χ	



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CCI	7037	Bilanzi	erungsge biet	Х	Х	
Marktgebiet SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z21	Marktgebiet	X		
SG10 CCI	7037	Marktg	ebiet	X		
Verbrauchsau temperatura Marktlokatio	bhängige					
SG10				Muss [492] ∧ [89] ∧ [106]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI				Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X		
Verbrauchsau temperatura Marktlokatio	bhängige					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	X		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
Zeitreihenty _l SG10	0			Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	Muss [2061] ⊻ ([90] ∧ [2096])	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	Transcentinacor	11033	11213	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X	
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihenty	p X	Х	
Zeitreihentyp SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	X	
Spannungsebene der Marktlokation				
SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	•
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	Х	Х	
Spannungsebene der Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	Х	Χ	
	E04 Hochspannung	X	X	
	E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X	X X	
Umspannung der Marktlokation SG10	Nederspanning		Λ	
SG10 CAV		Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
				[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
				[116] Wenn das SG10 CCI+E03



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			entifikator	11035	11215	
		Prunue	enunkator	11055	11215	(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene	der					
Marktlokatio	n					
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х		
Druckebene Marktlokatio SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y01	Hochdruck	X		
		Y02	Mitteldruck	X		
		Y03	Niederdruck	X		
Messtechniso	che Einordnung					_
der Marktlok	ation					
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechniso der Marktlok	che Einordnung ation					-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z52	iMS	X		
		Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X		
			Kerrie Messurig	, A		
Aggregations in MaBiS	verantwortung					
SG10				Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	•
SG10 CCI	7059	6	Verantwortlicher	Χ	X	
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	X	X	
		ZA9	ÜNB	Х	X	
Prognosegru Marktlokatio						
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	X [6P01] ⊻ [10P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	[11P11] X [6P01] ⊻ [10P01]	
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧	Muss [21] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
			[2061]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11]	X [6P01] ⊻ [10P11]	
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [6P01]	X [6P01] X [12P01]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			Muss [492] ∧ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	entifikator	11035	11215	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		-
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Χ		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig	X [1PO1]		
	ZE3	em Verbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	eibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Bedingung
		l/a		anfrage	anfrage	
			inikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	:	Prufidei	ntifikator	11035	11215	
SG10 CCI			- II	Muss		
SG10 CCI 70	037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X		
SG10 CCI 1 1	131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	Х		
		GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Χ		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X		
Netznutzung						-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 70	037	Z88	Netznutzung	Х		
Netznutzungsve	rtrag					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
	111	Z74	Netznutzungsvertrag	X		
SG10 CAV 7 1	110	Z08 Z09	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	x x		
Zahlung der Net	znutzung					
SG10						
SG10 CAV				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7 1	111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X		
	110	Z10	Kunde	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88
		Z11	Lieferant	X		(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsab ariante	rechnungsv					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7 1	111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	Х		
SG10 CAV 7 1	110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage der Lieferscheinprür SG10	fung					-
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIE	СТ С:	1.4	Dooch	oihung	Antwork and dire	Antwort and die	Padingung
EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Beaingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
							Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X		
SG10	CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X		
			Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X		
Betrie		utzte el in der sabrechnung					
SG10	CAV				Muss [422] ∧ [492]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	X		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
		sabrechnungsd					
sG8	ler Mar	ktlokation			Muss [309] ∧ [492]		[309] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	SEQ	4220	745	N1-1	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X		
ID	enarti	kel-ID / Artikel-					
SG8 SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X		
SG8	PIA	7140	Produk	t-/Leistungsnummer	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284])		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1- 03, 1-05 enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6/7/8/9, 1-11-1



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
		([948] [286] A		
		[287])		[270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1- 04, 1-06, 1-09 beginnt
				[282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1- 08-4-001/002/003/004, 1-08- 6-001, 1-10-3-001 enthalten ist
				[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet
				[285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3- AGS angegeben ist
				[286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/ 2/4/5-AGS-KG
				[287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB
				[942] Format: n1-n2-n1-n3
				[943] Format: n1-n2-n1
				[948] Format: n1-n2-n1-n8-n2
				[957] Format: n1-n2-n1-n8
SG8 PIA 7143	Z10 Artikel-ID Z10 Gruppenartikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist
		V [330])		[393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist
				[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1- n8-n2 angegeben ist
				[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
				[397] Wenn in diesem PIA der



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				ntifikator	11035	11215	
							Code im DE7140 mit 1-08-1 / 1-08-4 beginnt
							[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 / 1-08-5 beginnt
abzur	ruppen	r NNA len Positionen artikel-ID /					
SG9					Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+ZO2 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	Х		
SG9	QTY	6060	Menge		X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert > 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück	Х		
	eindera	batt					
SG9 SG9	QTY				Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
Zusch	lag ode	er Abschlag			Muss		-
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z34 Z35 Z37	Zuschlag Abschlag Kein Zu-/Abschlag	X X X		
SG9	QTY	6060	Menge	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/ Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-		
	Kommunikation von	anfrage NB an LF	antrage NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	Frundendikalor	11035	11215	DE6062 727 /Kein 7u und
				DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden
				[914] Format: Möglicher Wert: > 0
				[926] Format: Möglicher Wert: 0
				[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
				[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X		
Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel				[72]
SG9		Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe
SG9 QTY		Muss		mit X gekennzeichnet ist
SG9 QTY 6063	Z33 Singulär genutzte Betriebsmittel	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X		
Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel				
SG10		Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID
				vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z44 Berechnungspreis	X		
SG10 CCI 7037	ZD8 Tag	X [0.1.4] A [0.4.6]		[014] Formati Mäglighar Warti
SG10 CCI 7036	Preis, Betrag	X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
				[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten der Marktlokation				
SG8		Muss	Muss ([19] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [300])))	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
				[20] Wenn SG8 SEQ+Z01



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschi	reibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
					Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
					11000	11213	(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
							[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X	
Refer	enz auf	f die ID der					
	tlokatio	on					
SG8	DEE				N.A	N.4	
SG8	RFF	4453	74.0	N. A.	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ (0.5.0.)	χ (οπο)	[000] Formati
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-I	Kennza	ıhl der					
	tlokatio	on					
SG8							
	PIA	4047		Dead Links will are	Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X ([402] 4 [245])	Χ (C4.4)	[244] Farind alla ODIC
SG8	PIA	7140	OBI2-K	ennzahl der Marktlokation	X ((493] ∧ (315)) ⊻ ((492] ∧ [314])	X [614]	[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	Х	
Wertegranularität SG10		Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X		
	ZE8 Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	X X		
	r Worldtiich	^		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] A [166] A [422] Muss [386] A		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
		[387] A [423] A [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
				[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
	:			



EDIFACT Stru	ktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komr	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfic	lentifikator	11035	11215	
SC10 CC I				Muse		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7050	720	Cada day 7ähl-ait	Muss		[410] Wonn DTM: 127
SG10 CCI	7059	Z39 Z47	Code der Zählzeit Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI	7037	Code	der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete						
Zählzeitregisi SG10	ter			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	X		
OBIS Daten fü relevant	ür Lieferant					
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		•
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X		
Verwendung Werte SG10	szweck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11]		
		Z 86	Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[36P01] X [28P01]		
OBIS Daten fü Übertragungs relevant	ür snetzbetreibe					

25.10.2022 Seite 195 von 250



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10					22000	Muss	
SG10						Muss	
SG10		7037	ZA9	ÜNB		X	
Verw Wert SG10 SG10	е	gszweck der				Muss	
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Schw SG10		fähigkeit			Muss [257] ∧ [388] ∧ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
							[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
der O		rt und Nutzung nnzahl der on		Serimatings taling			-
SG8					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X		
Refer	enz auf	die OBIS-					
	zahl de	r Marktlokation					
SG8							
					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X Y		
SG8	RFF	1154	ORIZ-K	ennzahl	X		
an de		rt und Nutzung Kennzahl der on					
SG10 SG10					Muss Muss		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
Verbrauchsart SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	X [1P01]		
	Z65	Wärme	X [1P01]		
	ZE5	E-Mobilität	X [1P01]		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01]		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01]		
Unterbrechbarkeit					-
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Χ		
	Z63	nicht-unterbrechbare	Х		
		Verbrauchseinrichtung			
Wärmenutzung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	X		
	Z57	Wärmepumpe	X		
	Z61	Direktheizung	X		
Art der E-Mobilität					
SG10 CAV			Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E- Mobilität) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZE6	Wallbox	X		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X		
	ZE7	Ladepark	Χ		
Konzessionsabgabedaten					-
SG8			Muss (([310] ∧		[310] Wenn DTM+137
			[492])⊻ [493])		(Nachrichtendatum) im
			۸ [2335]		DE2380 < 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der



EDIFACT Struktur		Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
						Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33. 17/7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEC				Muss		
SG8 SE	Q 1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X		
	auf die OBIS-					
	der Marktlokation	1				
SG8 RFI	i.			Muss		
SG8 RF		Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RF			(ennzahl	X		
		: 0012-1	CHALUIII			-
Zuordnur	0					
SG10	nsabgabe			Muss		
SG10 CC I				Muss		
SG10 CC		Z08	Konzessionsabgabe	X		
Vonzossio	nsabgabe	T				-
SG10	nisabgabe					
SG10 CA	V			Muss		
SG10 CA		KAS	für alle	X		
			konzessionsvertraglichen			
			Sonderregelungen, die			
			nicht in die Systematik			
			der KAV eingegliedert sind			
		SA	Sondervertragskunden <	X		
			1 kV nach § 2 (7) und > 1			
			kV, Preis nach § 2 (3) (für			
			Strom 0,11 ct/kWh und			
		SAS	für Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein	X		
		JAJ	abweichender Preis für	^		
			Sondervertragskunden			
			vorliegt			
		TA	Tarifkunden, für Strom §	x		
			2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas §			
			2 (2) 2b			
		TAS	Kennzeichnung, dass ein	X		
		-	abweichender Preis für			
			Tarifkunden vorliegt			
		TK	für Gas nach KAV § 2 (2)	X		
			2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen			
			und			
			Warmwassererzeugung			
		TKS	Kennzeichnung, wenn	X		
			nach KAV § 2 (2) 2a ein			
			anderer Preis zu			
		TC	verwenden ist	V		
		TS	für Strom mit	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	ntifikator	11035	11215	
	TSS	Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	Х		
		Schwachlast angewendet wird			
SG10 CAV 7110	Konzess	sionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [902] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
					[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
SG10 CAV 7110	:	enkategorie der sionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/					
Abgabeninformation SG8			Soll [131] ∧ [422]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Ke	nnzahl	Х		
Steuern-/Abgabenbefreiung					
SG10			Muss		
SG10 CCI 7059	Z13	Steuerinformation	Muss X		
SG10 CCI 7037	Z65	Stromsteuer befreit	^X		
3020 301 7007	Z66	Stromsteuer pflichtig	X		
Gemeinderabatt SG8			Muss ([422] ∧ [492])⊻ [493]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X		
Gem	eindera	batt					
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
	n der Tr	anche					-
SG8						Muss [54] Λ [2307] Λ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus de Sicht des NB anzugeben
							[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunk DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		X	
Tranc		die ID der					
SG8	DEE					N 4	
SG8	RFF	1152	720	Trancho		Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z20 ID der	Tranche Tranche		X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an o						-
erzet SG9	igende	n Marktlokation				Muss [384]	[384] Wenn SG10
303						IVIUSS [384]	CCI+Z37++ZD1 (Basis zur



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY					Muss	
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X	-
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %		X [914] ∧ [930] ∧ [955]	[914] Format: Möglicher Wert > 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X	
Zugeo	rdnet	e Marktpartner					
SG10						Muss	
SG10		7037	702	7		Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X	
Liefer	ant						
SG10							
SG10		7111	700			Muss	
SG10 SG10		7111 1131	Z89 MP-ID	LF		X X	
							-
Bilanz SG10	kreis					Muss	
SG10	CCI					Muss	
SG10		7059	Z19	Bilanzkreis		X	
SG10	CCI	7037	Bilanzk	reis		Х	
	zur Bild hengrö	dung der Sße					
SG10	Ü					Muss	
SG10	CCI					Muss	
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X	
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual		X	
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von		Х	
				Referenzenträger/			
				installierter Leistung			
OBIS-I	Daten	der Tranche	[
SG8						Muss [54] ∧ [2308] ∧ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
							[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss	
SG8	SEQ	1229	Z17	OBIS-Daten der Tranche		Χ	
Refe Tranc		die ID einer					
SG8	DEE					N 4	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z20	Tranche		Muss X	-
SG8	RFF	1154		r Tranche		X [950]	[950] Format:
JU0	IM I	1197	15 cine	anone		[250]	Marktlokations-ID
	Kennza	hl der Tranche	F				-
SG8 SG8	PIA					Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Muss X	
SG8	PIA	7140		ennzahl der Tranche		X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X	
Über		ür snetzbetreiber					
relev						Muss	
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB		Muss X	
			ZAS	UNB			-
Wert SG10	е	szweck der					
	CAV					Muss	
	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Date SG8	n der M	esslokation			Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Х		
Refer	enz auf	die ID der	[-
Messl	lokatio	n					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess NNE 1	chnung stellenl für kME	betriebs über					
SG8 SG8	RFF				Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13
							CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X		
Zugeo	ordnete	Marktpartner					-
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х		
		betreiber					
SG10 SG10					Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X		
SG10		1131	MP-ID	UVI	X		
	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher	χ		
3010	CAV	7110	219	Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	^		
			Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X		
		diger betreiber					
SG10					Muss		
	CAV	7111	ZF0	gMSB	X		
		_		5 -			



EDIFACT Struktur		Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV	1131	MP-ID		Х		
Spannungse	ebene der	f				
Messlokatio	on					
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Χ		
Spannungse Messlokatio SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	Х		
		E04	Hochspannung	X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X		
			Mederspanning			-
Gasqualität SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muss		Sparte Gas
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
				•		-
Gasqualität SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	X		
		Y05	L-Gas	X		
Zähleinrich	tungsdaten					
SG8				Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenzau	uf die ID einer					
Messlokatio						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID ein	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenzau	ıf das					-
Smartmete	r-Gateway					
SG8						
SG8 RFF				Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
				[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10



EDIFACT Struktur		Beschre	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB		
		Prüfidei	ntifikator	11035	11215		
							CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des eter-Gateways	X		
Zähle	rtyp						
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
Zähle S G10	rtyp						
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
			WSZ	analoger	X [492]		Sparte Strom
			LAZ	Wechselstromzähler	V [402]		[402] Wonn MD ID in NAD I ME
			MAZ	Lastgangzähler Maximumzähler	X [492] X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
			MME	moderne	X [492]		Sparte Gas
			1411412	Messeinrichtung nach MsbG	Λ [432]		Spurce dus
			NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]		
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler elektronischer	X [493]		
			EHZ	Haushaltszähler	X		
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х		
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
			Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
			Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer
			Z04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
			Z 05	MeDa-Zähler	X [346]		[246] W 6646 661
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zähle	rgröße	(Gas)					
SG10							
SG10	CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X		
			G100	Gaszähler G100	Χ		
				Gaszähler G1000	X		
				Gaszähler G10000	X		
				Gaszähler G12500	X		
			G16	Gaszähler G16	X		
			G160	Gaszähler G160	X		
			91900	Gaszähler G1600	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	G16000 Gaszähler G16000	Х		
	G2.5 Gaszähler G2.5	Χ		
	G25 Gaszähler G25	Χ		
	G250 Gaszähler G250	Χ		
	G2500 Gaszähler G2500	X		
	G350 Gaszähler G350	X		
	G4 Gaszähler G4	X		
	G40 Gaszähler G40	X		
	G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000	X		
	G6 Gaszähler G6	X X		
	G65 Gaszähler G65	X		
	G650 Gaszähler G650	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X		
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7111		X		
3010 CAV /110	Gerätenummer	^		
Registeranzahl				
SG10				
SG10 CAV		Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	Χ		
	ZTZ Zweitarif	X		
	NTZ Mehrtarif	X		
Energierichtung				
SG10				
SG10 CAV		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X		
	ZRZ Zweirichtungszähler	X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung				
SG10				
SG10 CAV		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X		
	Z07 nicht vorhanden	X		
Messwerterfassung an de Zähleinrichtung	r			



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10					Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Zähle	werterf	assung an der ung					
SG10 SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X		
0010	0	, ===	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X		
Messo aten	datenre	gistriergeräted	ı				
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	Х		
Refer	enz auf	die ID einer					
	okatio	٦					
SG8							
SG8		4453	74.0	NA	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19 ID eine	Messlokation er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo	datenre	gistriergerät					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
des G	ifikatio erätes	n / Nummer					-
SG10							
SG10		7114	720	Corëton	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
2010	CAV	7110	Gerate	nummer	X		-
Meng SG8	enumv	verterdaten			Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MF
							(Nachrichtenempfänger) aus
SG8	SEQ				Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur			unikation von	Geschäftsdaten- anfrage NB an LF	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB	Bedingung	
			Prüfidentifikator		11035	11215	
	enz au enumi RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		-
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Meng	enum	werter					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		-
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
	fikatio erätes	on / Nummer					•
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Meng SG10	enum	wertertyp					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X		
			TMU	Temperaturmengenumw erter	X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	X		
Zählei Meng Smart							
SG8					Muss ([2287] ∧ [121]) ∨ [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
							[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
							[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
							[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten)



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
							mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х		
Gerät	renz auf tenumn						
SG8 SG8	RFF				Muss [665]		[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8	RFF	1153	MG Z11 Z14	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	X [441] \(\) [442] \(X \) \(X \)		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist [442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		Vornanden ist
	renz auf lokatior	die ID einer					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154		er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfi	guratio	ns-ID					
SG8 SG8					Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart



EDIFACT Struktur		ıktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator	11035	11215	
						"Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
						[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu mmer	X		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation	X		
Smarti SG8	nricht enumv meter					-
	PIA			Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der
						Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Werte	egranu	larität		Muss ([256] Λ [492]) ⊻ ([274] Λ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X		
3010 C/W 7111	ZE8 Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise	X		
	ZB7 Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] [166] (1422] Muss [389]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
		[391] ∧ [423] ∧ [492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
				Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS- Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
				[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	239 Code der Zählzeit 247 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes Zählzeitregister				
SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss ([492] Λ [273]) ⊻ ([493] Λ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfider	ntifikator	11035	11215	
						Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	7050	11	Dead.ult	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	11 Z33	Produkt Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X X		
Vor- und Nachkommas Zählwerks SG10	stellen des					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung auf dem Gera	des Zählwerks ät					
SG10				Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e /



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB	
		Prüfidentifikator	11035	11215	
		Fruitellulikatoi	11033	11213	vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	Muss X		
		Kontrollzwecken			
SG10 CCI	7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		
Schwachlastf	fähigkeit				-
SG10			Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
					[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7050	710 Cohumodelessfähisteri	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	Z10 SchwachlastfähigkeitZ59 Nicht-Schwachlast fähigZ60 Schwachlast fähig	X X X		
Wandlerdate SG8	en		Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
Refer	enz auf	die					
	tenumr	ner					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Wand	dler						-
SG10					Muss		
SG10 SG10		7037	Z25	Wandler	Muss X		
			: 223	Wallulei			
	litikatio Ierätes	n / Nummer					
SG10							
SG10	CAV				Muss [2317] ⊻		[2317] Wenn in derselben SG8
					[2318]		SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ		
Wand		und Faktor					-
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х		
			MBW	Blockstromwandler	X		
			MUW	Messwandlersatz	Х		
SG10	CAV	7110	Wandle	Spannung erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
V 0	20112	tionseinrichtur	· .[-
gsdat		nonsemmentur	'				
_							



5G8 5G8	SEQ SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Muss X		
Steue S G8	reinric	chnischen htung			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X		
			F 31	TAE	^		
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X		
				LAN/WLAN			
			ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	X		
G10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS - KomEinr.	X		
G10					Muss		
gstyp G10							
Comn	nunikat	ionseinrichtun					
G10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
G10 G10	CAV				Muss		
	erätes						
		n / Nummer		-			
6G10	CCI	7037	Z 26	Kommunikationseinricht ung	X		
G10	CCI				Muss		
G10					Muss		
	nunikat	ionseinrichtun					-
G8	RFF	1154	Geräte	Zählers nummer	X		
G8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Х		
	RFF				Muss		
serat SG8	enumn	ner					
	enz auf						
	JLQ			ungsdaten			
5G8 5G8	SEQ SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht	Muss X		
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
					Soll [130]		vorhanden
G8					Muss [2119]		[130] Wenn an Messlokation
				entifikator	11035	11215	
			Komm	unikation von	anfrage NB an LF	anfrage NB an ÜNB	
EDIFACT Struktur			eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Geschäftsdaten-		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
Gerät	enumr	ner					-
SG8							
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Muss X		
300	NFF	1155	IVIG	Zählers	^		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Techn		la r					
	reinric	htung					
SG10	CCI				Muss		
SG10		7007		T111	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х		
Ident	ifikatio	n / Nummer					-
des G	erätes						
SG10							
SG10					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X		
Techn							
	reinric	htungstyp					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smart SG8	meter	-Gateway			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
300					3011 [130]		vorhanden
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Х		
Smart	meter	-Gateway					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х		
	ifikatio erätes	n / Nummer					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox					
SG8					Soll [492] ∧		[133] Wenn an der
					[133]		übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
							Sparte Strom
SG8	SEO				Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х		
Refer	enz auf	das					
Smart	tmeter	-Gateway					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	:	fikation / Nummer des meter-Gateways	X		
Markt	enz auf tlokatio	die ID der on					
SG8	DEE				NALLOS		
SG8 SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss X		
SG8	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]		[950] Format:
				er warktrokation	, [530]		Marktlokations-ID
	erbox						
SG10					Muss		
SG10		7027	776	Ctouarhov	Muss		
SG10	CCI	7037	276	Steuerbox	X		
	ifikatio erätes	n / Nummer					
SG10							
SG10		7444		C "I	Muss		
	CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer enummer	X X [952]		[952] Format: Gerätenummer
3010	CAV	7110	Gerate	enummer	V [325]		nach DIN 43863-5
	rofildat	en (Gas)					
SG8					Muss [493] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8		1220	725	Lastavafildatan	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X		-
	rofil (G	ias)					
SG10					Muss		
SG10		7050	71 2	Lastnrofil	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z12 E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	X X		
2010	CCI	7037	Z10	analytisches Verfahren	X		
	rofil (Ga	as)					
SG10							
SG10 SG10	CAV				Muss		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Klimazone / Temperaturr	messstelle					
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X		
			Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)			
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х		
SG10 CCI	7037	:	nazone / raturmessstelle	X		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Profildaten (Strom)			Muss [492] ∧		[119] Wenn in der SG8
				[119]	[607]	SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X	
Referenz auf Marktlokatio SG8						

25.10.2022

Version: 6.1e



EDIFA	CT Stri	uktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Norm	iertes	Profil (Strom)					
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X	[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01
			Z10	analytisches Verfahren	X [332]	X [332]	(Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm	iertes	Profil (Strom)					
SG10							
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X	Х	
Profil	schard	aten					
SG8					Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
500							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	SEQ	1220	700	Drafilashardatan	Muss		
	SEQ enz auf	die ID der	Z08	Profilschardaten	X		
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profil							
SG10					Muss		
SG10		700-		D Cl l	Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	X		
Profil SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Code	der Profilschar	X		



Normiertes Pros SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7 Klimazone / Temperaturmes SG10 CCI	7059 7037 Ofil 7111	Z03 E01 Z10	tagesparameterabhängig es Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	NB an LF 11035 Muss Muss X X X	NB an ÜNB 11215	
SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI TO Normiertes Prof SG10 SG10 CAV SG10 CAV Temperaturmes SG10 SG10 CCI	7059 7037 Ofil 7111	Z03 E01 Z10 Code d	tagesparameterabhängig es Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	Muss Muss X X X	11215	
SG10 SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI TO Normiertes Prof SG10 SG10 CAV SG10 CAV Temperaturmes SG10 SG10 CCI	7059 7037 Ofil 7111	E01 Z10	es Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	Muss X X X		
SG10 CCI SG10 CCI 76 SG10 CCI 76 Normiertes Prof SG10 SG10 CAV SG10 CAV Klimazone / Temperaturmes SG10 SG10 CCI	7037 ofil 7111	E01 Z10	es Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	Muss X X X		
SG10 CCI 70 SG10 CCI 70 Normiertes Prot SG10 SG10 CAV SG10 CAV 70 Klimazone / Temperaturmes SG10 SG10 CCI	7037 ofil 7111	E01 Z10	es Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X		
Normiertes Pros SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV 7 Klimazone / Temperaturmes SG10 CCI	7037 ofil 7111	E01 Z10	es Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes Prof SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7 Klimazone / Temperaturmes SG10 SG10 CCI	ofil 7111	Z10	analytisches Verfahren	X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV Klimazone / Temperaturmes SG10 SG10 CCI	7111		es Normierten Profils	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7 Klimazone / Temperaturmes SG10 SG10 CCI			les Normierten Profils	Mucc		
SG10 CAV 7 Klimazone / Temperaturmes SG10 SG10 CCI			les Normierten Profils	Mucc		
Klimazone / Temperaturmes SG10 CCI			es Normierten Profils	Muss		
Temperaturmes SG10 SG10 CCI	ssstelle			X		
SG10 SG10 CCI	essstelle					
SG10 CCI				84		
				Muss Muss		
3010 661 7	7059	Z99	Messstelle des	X		
		233	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter			
			Tagesparameter)			
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI 7	7037		azone / raturmessstelle	X		
SG10 CCI 1	L131	Diensta	anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Kunde des Liefe	eranten					
SG12				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD				Muss		
SG12 NAD 3	3035	Z09	Kunde des LF	X		
SG12 NAD 3	3036	Name		X		
SG12 NAD 3	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
Kundennumme	er beim					
Lieferanten SG12						



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG12	RFF				Kann		
SG12		1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X		
SG12	RFF	1154	Kunder	nummer beim LF	X		
	enz auf :lokatio	die ID der on					
SG12	RFF				Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X		
SG12		1154	ID der I	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Markt	lokatio	nsanschrift					
SG12					Muss		
SG12		2025	DD.	1:-f	Muss		
SG12 SG12		3035 3124	DP	Lieferanschrift nformation zur	X		
3012	NAD	3124		zierung	K		
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12
SG12	NAD	3164	Ort		X		NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12		3251	Postleit		X		
SG12		3207		name, Code	X		***************************************
Nachr	ichten	-Endesegment	:				-
	UNT	<u> </u>			Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	



5.11 Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung

Eine Informationsmeldung ist eine Nachricht, für die keine Antwort vorgesehen ist.

Die Meldung selbst wird nicht gegenüber dem NB beantwortet, sondern ist als eine Klärungsaufforderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird, zu verstehen.



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Information		Bedingung
					smeldung über	smeldung	smeldung	
						zur Beendigung	zur Aufhebung	
					Zuordnung	der	einer zuk.	
					Zaoranang	Zuordnung	Zuordnung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11036	11037	11038	
			· · ·	intilikacoi	11030	11037	11030	
Nachr		-Kopfsegment			Muse	Muss	Muse	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Muss X	Muss X	Muss X	
	UNH	0065	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	D Netzanschluss-	X	X	X	
	OIVIII	0003	OTILIVI	Stammdaten	^	Λ	χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	nentennummer	Х	Х	Х	
Nachr	richten	datum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	X	
MP-IF) Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		.	293	DE, BDEW	X	X	X	
			332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X	x	
				Consult GmbH				
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung		Information		Bedingung
					smeldung 	smeldung	smeldung	
					über	zur Beendigung	Zur	
					Zuordnung	der	einer zuk.	
						Zuordnung		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
SG3	СТА	3412		rom Ansprechpartner	Х	X	Х	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3	IIuIIIkat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IE) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie-und				
			222	Wasserwirtschaft e.V.)	V	V	V	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
				Consuit Gillon				
Vorga	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss		
SG4		7405	24	Transalition			Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495 7402	24 \/organ	Transaktion gsnummer	X X	X	X	
		7402	VOIgani	gsiiuiiiiiei	^	X	X	
_	n zum							
SG4								f=1
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis:
								Ursprünglich vom NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertraghogina			v	bestätigtes Beginndatum
SG4 SG4	DTM	2005 2380	92 Datum	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
504	ואווט	2300		nne, Wert			v [009]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X [UB3]		
•		-		nne, Wert		[0]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
Bilanz	zierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der	smeldung zur	Bedingung
					_	Zuordnung	Zuordnung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prufider	ntifikator	11036	11037	11038	
								Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ	Χ	
Transa	aktions	grund						-
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z26	Information über	X			
				existierende Zuordnung				
			ZC8	Beendigung der		Х		
				Zuordnung			.,	
			ZG9	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Х	
			2.10	zukünftigen Zuordnung			~	
				wegen Anmeldung eines				
				anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
			ZH1	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Stilllegung				
Melde	epunkt		-					
SG5					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[583] Hinweis:
					Λ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifil	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11036	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
				Informationsmeldung				
				über existierende				
				Zuordnung				
			11037	GPKE / GeLi Gas /		Χ		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Information smeldung	Information smeldung	Information smeldung	Bedingung
					über	zur	zur	
						Beendigung	_	
					Zuordnung	der Zuordnung	einer zuk. Zuordnung	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			Frunde		11030	11037	11036	
			11038	Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk.			Х	
				Zuordnung				
		gangsnummer						
	nfrage	nachricht)						
SG6	RFF				Muss			
SG6 SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-	Muss X			
500	1111	1199		Referenznummer	^			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der Ma	arktlokation						-
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEO				Muss	Muss	Muss	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	
SG8 Refere	SEQ enz auf	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation				
SG8 Refere Marktl	SEQ enz auf	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation				
Refere Marktl	SEQ enz auf lokatio	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Refere Marktl SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF	die ID der n			X	X Muss	X	
Refere Marktl SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF RFF	die ID der n 1153	Z18	Marktlokation	X Muss X	X Muss X	X Muss X	
Refere Marktl SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF	die ID der n	Z18		X	X Muss	X	[950] Format: Marktlokations-ID
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF RFF	die ID der n 1153 1154	Z18	Marktlokation	Muss X X [950]	X Muss X X [950]	Muss X X [950]	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF	die ID der n 1153 1154	Z18	Marktlokation	Muss X X [950]	X Muss X X [950]	X Muss X X [950]	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF richtur	die ID der n 1153 1154	Z18 ID der l	Marktlokation Warktlokation	Muss X X [950] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF richtur CCI CCI	die ID der n 1153 1154	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	X Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF richtur CCI CCI CCI	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der l	Marktlokation Warktlokation	Muss X X [950] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 Beteili	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI igter M	die ID der n 1153 1154	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	X Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI igter M	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	X Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X	[950] Format:
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 Beteili MP-ID	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI igter M	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X	[950] Format: Marktlokations-ID
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 Beteili MP-ID	SEQ enz auf lokatio RFF RFF richtur CCI CCI CCI igter M	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZHO, NB bei
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI igter N	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der!	Marktlokation Marktlokation Lieferrichtung	Muss X X [950] Muss Muss X X	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZHO, NB bei
Refere Marktl SG8 SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG12	SEQ enz auf lokatio RFF RFF CCI CCI igter N NAD NAD	die ID der n 1153 1154 ng 7059 7037	Z18 ID der l Z30 Z07	Marktlokation Varktlokation Lieferrichtung Verbrauch	Muss X X [950] Muss Muss X X Muss X Muss [566]	Muss X X [950] Muss Muss X	Muss X X [950] Muss Muss X X Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZHO, NB bei



EDIFACT Struktur		reibung nunikation von	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF	smeldung zur	Bedingung
	Prüfid	entifikator	11036	11037	11038	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х		Х	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		Х	
Referenz auf die ID einer Marktlokation / Tranche / Messlokation SG12						
SG12 RFF			Muss		Muss	
SG12 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X		Χ	
SG12 RFF 1154	ID des	dentifikators	X [950]		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Nachrichten-Endesegment	-					_
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	X	X	X	
UNT 0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

Version: 6.1e 25.10.2022 Seite 229 von 250



EDIFACT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Kommi	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an	
		Prüfide	ntifikator	11216	MaLo] 11217	
Nachrichton	Vanfaa amaant	!			/	
Nachrichten UNH	-Kopfsegment			Muss	Mucc	
UNH	0062	Nachrie	chten-Referenznummer	X	Muss X	
UNH	0065	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	D Netzanschluss-	X	X	
ONT	0003	OTILIVII	Stammdaten	X	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	
Beginn der N BGM	lachricht		ь	Muss	Muss	
BGM	1001	Z 56	Änderung Zählzeitdefinition	Х	Х	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
Nachrichten	datum	-				-
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
						[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
MP-ID Abser	nder					
SG2				Muss	Muss	
G2 NAD				Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	
A n an ra ah n a r	tnor	-				
ansprechpar	tilei	:				
	tilei			Kann	Kann	
SG3	tilei			Kann Muss	Kann Muss	
Ansprechpar SG3 SG3 CTA SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt			



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Drüfida	ntifikator	11216	11217	
				ITUIIKALOI	11210	11217	
Komr	munikat	ionsverbindung					
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-II	D Empfä	nger					
SG2	p.a	60.			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
002		3333	293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
		:		Trasser Wireseriale Civi,			-
Vorga	ang						
SG4					Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
Ände	rung zu	m, Gültigkeit,					
_	nndatum	ı					
SG4							
SG4	DTM				Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
Trans	aktions	grund					
SG4	`						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	ZR8	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB	X	Х	
Statu	s der Ar	ntwort					
SG4							
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
							STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort	X	X	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts	X	X	
SG4	STS	1131	: -	EBD Nr. E_0495 EBD Nr. E_0496	Х	X	
Meld	epunkt						_
SG5					Muss [527]	Muss [2061]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	[0-1]
SG5	LOC	3225	Identifi	KALUI	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung [953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfi	dentifika	ator					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	11216 11217	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	X	X	
Refer	enz auf	eine					
	ngegang	ene Anfrage					
SG6	DEE				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	0.01/	Nummer des Antres	Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	1153 1154	Vorgani	Nummer der Anfrage gsnummer	X X	X X	
			: • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	50	^		
	Daten d						
SG8	tlokatio	11			Muss		
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		
Refer	renz auf	die ID der					
	tlokatio						
SG8							



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	n des LF	
			Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	ahl der	-				
Markt	tlokati	on					
SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der Marktlokation			
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Werte	_	ılarität			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X		
Wert	egranı	ularität					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	ZD9	Jährlich	Χ		
			ZE8	Halbjährlich	X		
			ZE9 ZB7	Quartalsweise Monatlich	X X		
					•		
SG10		e Zählzeit			Soll [113]		[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung
SG10	CCI				Muss		einer Zählzeit handelt
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit	X		
SG10		7037		der Zählzeit	X		-
			!				
	ordnet eitregi						
SG10					Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10	CCI				Muss		131
SG10		7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10	CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	Х		
 Zähle	inricht	tungsdaten	-				-
SG8		0			Muss	Muss	
	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung nunikation von	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF MSB [an MaLo]	n des LF	
					an LF	an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
Refer	renz auf	f die ID einer					
	lokatio	n					
SG8	DEE				N.A	NALLES	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Masslakation	Muss	Muss X	
SG8	RFF	1153 1154		Messlokation er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Smar	enz auf tmeter	f das -Gateway					-
SG8	D==				N.A. -	8.4	
SG8	RFF	1153	74.4	Smartmatar C-t	Muss X	Muss X	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway fikation / Nummer des	X	X	
			:	meter-Gateways	^	^	
Zähle					N 4	N 4	
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X	
			1	Zamertyp			
		n / Nummer					
SG10	ierätes						
	CAV				Muss	Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	
SG10	CAV	7110		enummer	X	X	
OPIS	Daten	dor	1				-
	inricht						
		werter/					
	tmeter	-Gateway					
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	4000		ODIC Data and a	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X	
	enz auf						
Gerat	tenumr	ner					
SG8 SG8	RFF				Muss [665]	Muss [665]	[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW
							parametriert ist oder an einer Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS- Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X	Х	
	enz auf lokation	die ID einer					
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfi S G8	guratio	ns-ID					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X	Х	
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X	Χ	
SG8 SG8	PIA	-Gateway	_		Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG8	PIA	7140		ennzahl der nrichtung	Х	Х	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ	
Wert	egranu	 larität	-				
SG10					Muss [256]	Muss [256]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10					Muss	Muss	
SG10		7037	ZE4	Wertegranularität	X	X	
SG10		larität					
SG10		7444	700	124-11-4	Muss	Muss	
5 G10	CAV	7111	ZD9 ZE8	Jährlich Halbjährlich	X X	X X	
			ZE9	Quartalsweise	X	X	
			ZB7	Monatlich	X	X	
Zuger	ordnete	Zählzeit					-
SG10					Soll [113]	Soll [113]	[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung einer Zählzeit handelt
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	X	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschro	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Kommi	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
		Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG10 CC	7037	Code d	er Zählzeit	Х	Х	
Zuge ordn Zählzeitre						-
SG10				Muss [421]	Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CC	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	Х	Х	
SG10 CC	7037	Code d	es Zählzeitregisters	Х	Х	
Vor- und						-
	mastellen des					
Zählwerks	5					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CC	7059	11	Produkt	X	X	
SG10 CC	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	Х	
Vor- und						
Nachkomi	mastellen des					
Zählwerks	;					
SG10						
SG10 CAV	/			Muss	Muss	
SG10 CA	V 7110	Angabe	der Vorkommastelle	X	X	
SG10 CA	V 7110	Angabe	der Nachkommastelle	Χ	X	
Bezeichnu auf dem G	ung des Zählwerks					
SG10	iciat			Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CC	 I 7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu	X	X	
0010 00			Kontrollzwecken			
SG10 CC	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf erät	Х	Х	
Nachricht	en-Endesegment	-				
UNT				Muss	Muss	
UN	T 0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	
UN	T 0062		chten-Referenznummer	X	Χ	



5.13 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- b) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)", kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- c) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)", kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- d) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation
- e) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation wird wie eine normale RLM-Marktlokation über ihre ID umgesetzt. Keine Sonderregelung.

Für die Fälle b), c), d) und e) sind folgende Regelungen zu berücksichtigen:

- Die erforderlichen Stammdaten für die jeweilige SLP- und TLP-Prognosegrundlage wird je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messlokation, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen/Rechenregeln sind in der MIG im SG10 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.
- Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.
- Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d. h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jeder Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.



6 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Ände	Änderungen		
		Bisher	Neu		
23321	UNH Nachrichten- Kopfsegment Anwendungsfall 11019 Zuordnungs-liste-Gas zugeordnete Marktlokationen 11065 Lieferanten- clearingliste 11066 Korrekturliste zur Lieferanten- clearingliste 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Markt-lokation 11106 Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation 11195 Bilanzierungs- gebiets-clearing-liste 11196 Antwort auf Bilanzierungs-	DE0070: X		Gemäß Kapitel "Operand" der Allgemeine Festlegungen sagt das X aus, dass dieses Gruppendatenelement immer mit einem Wert zu füllen ist, auch dann, wenn das DE0068 nicht verwendet wird. Genau in diesen Fällen, soll aber das UNH-Segment mit der Angabe der Versionsnummer enden (vgl. MIG: Nachfolgend ist das Beispiel, wenn keine Aufteilung der Nachricht erfolgt: UNH+4+UTILMD:D:11A:UN:X. Yz') und somit dieses Gruppendatenelement nicht genutzt werden.	
	gebiets-clearing-liste 11223 DZÜ Liste 11224 Antwort auf DZÜ Liste				
23484	Kapitel 5.2	SG6	SG6	Für den Anwendungsfall 11001	Fehler (19.07.2022)
	SG6 Termine der	Muss	Muss [493]	wird die Segmentgruppe SG6,	



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	Marktlokation	DTM+Z20	DTM+Z20	die die Termine der	
	Anwendungsfall	Muss [493]	Muss	Marktlokation enthält, für die	
	11001			Sparte Strom nicht benötigt	
			[493] Wenn MP-ID in	und somit auch das	
			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)	Eröffnungssegment RFF	
			aus Sparte Gas	"Referenz auf die ID der	
				Marktlokation für Termine der	
				Marktlokation" nicht.	
23366	SG8 SEQ+Z01 Daten	vorhanden	nicht vorhanden	Das Segment RFF+Z18	Fehler (06.07.2022)
l	der Marktlokation			"Referenz auf die ID der	
	Referenz auf die ID			Marktlokation" wird aus den	
	der Marktlokation			genannten Anwendungsfällen	
	RFF+Z18			gelöscht, da diese Information	
	Anwendungsfall			nicht immer vorliegt und nicht	
	11022 Anfrage nach			benötigt wird. Das Segment	
	Stornierung,			wurde fälschlicherweise durch	
	11023 Bestätigung			den Änderungsantrag 22950	
	Anfrage Stornierung,			am 01.04.2022 in die drei	
	11024 Ablehnung			Anwendungsfälle	
	Anfrage Stornierung			aufgenommen.	
23481	SG8 Daten der	11185, 11186, 11215:	11185, 11186, 11215:	Details der Prognosegrundlage	Fehler (19.07.2022)
	Marktlokation	E02 X [10P11]	E02 X [6P01] ⊻ [10P11]	können nicht, wie zuvor	
	CCI+ZA6 CAV Details	E14 X [6P01]	E14 X [6P01]	zwischen NB und LF	
	der		Z36 X [12P01]	ausgetauscht, über die	
	Prognosegrundlage	11187:		genannten Anwendungsfälle an	
	DE7111	E02 X [1P01]	11187:	den ÜNB übermittelt werden.	
	11185	E14 X [1P01]	E02 X [1P01]		
	11186		E14 X [1P01]		
	11187		Z36 X [1P01]		
	11215				
23534		Muss [308] ∧ [492]	Muss [422] ∧ [492]	Die Bedingung 308 wurde	Fehler (25.10.2022)
	Singulär genutzte			durch die Bedingung 422	
		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	ersetzt, da die Information	
	Netznutzungsabrech	<202212312300?+00	DE2380 ≤ 202212312300?+00	DTM+192 (Beginn zum) in	
	nung	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	diesem Anwendungsfall nicht	
	11035	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	vorhanden ist.	
	Antwort auf die				



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
Alla ID		Bisher	Neu	Grand der Anpassang		
	Geschäftsdatenanfra					
	ge					
23411	Kapitel 5.2 Anwendungsübersich t Anmeldung durch den LF SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation	Muss [422] ∧ [492] [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Muss [308] ∧ [492] [308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Rückwirkende Einzüge möglich, daher ist die Angabe in Abhängigkeit "Beginn zum" auszuprägen	Fehler (06.07.2022)	
	11142					
	11112					
23351	Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation Anwendungsfall 11002, 11013,	Muss [225] ∧ [307] ∧ [492] [225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Muss [225] ∧ [307] ∧ [313] ∧ [492] [225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Einführungsszenario Abschnitt 3.2.2: "Befindet sich das Eingangsdatum der Nachricht der Lieferbeginn- Anmeldebestätigung bzw. der Anmeldung zur Ersatz-/ Grundversorgung zwischen dem 1. Oktober 2022, 00:00 Uhr und dem 1. November 2022, 00:00 Uhr, so sind die "abrechnungsnotwendigen Stammdaten" in der Lieferbeginn- Anmeldebestätigung bzw. in der Anmeldung zur Ersatz-/ Grundversorgung nicht zu übermitteln"	Fehler (03.06.2022)	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
				- and ser / mpassaring		
23600	Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation SEQ+Z45 PIA+Z02 DE7140 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage 11218 Nicht bila.rel. Änderung NNA vom NB an Marktlokation 11220 Nicht bila.rel. Anfrage NNA an NB an Marktlokation 11221 Antwort auf 11221 Antwort auf	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist	Neu [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6/7/8/9, 1-11-1 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-001/002/003/004, 1-08-6-001, 1-10-3-001 enthalten ist	Anpassung der Bedingung, da in der Codeliste der Artikelnummern und Artikel-ID diese Gruppenartikel-ID im Rahmen einer Fehlerkorrektur aufgenommen wurden.	Fehler (25.10.2022)	
23048	Anfrage SG9 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 DE7140	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6 beginnt	Aufnahme neuer Gruppenartikel-ID und Artikel- ID zur Berücksichtigung des § 27c KWKG und des § 17f Absatz 5 Satz 2 des EnWG.	Fehler (19.07.2022)	
23310	nungsdaten der Marktlokation PIA+ZO2	PIA DE7140 X [284] v (([942] [60]) ⊻ ([943] [61])) [60] Wenn im DE7143 Z09 (Artikel-ID) vorhanden [61] Wenn im DE7143 Z10 (Gruppenartikel-ID) vorhanden	PIA DE7140 X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] ∧ [287])	Erweiterung der Bedingungen, da in der bisherigen Fassung es nicht möglich war, alle erforderlichen Gruppenartikel- ID/Artikel-ID angeben zu können.	Fehler (03.06.2022)	



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anwendungsfall	[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der	[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der		
	11002 Bestätigung	Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte	Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte		
	Anmeldung	UTILMD/ Codeverwendung mit X	UTILMD/ Codeverwendung mit X		
	11013 Anmeldung	gekennzeichnet	gekennzeichnet		
	EOG	[942] Format: n1-n2-n1-n3	[942] Format: n1-n2-n1-n3		
	11014 Bestätigung	[943] Format: n1-n2-n1	[943] Format: n1-n2-n1		
	EOG Anmeldung		[948] Format: n1-n2-n1-n8-n2		
	11035 Antwort auf	DE7143	[957] Format: n1-n2-n1-n8		
	die Geschäftsdaten-	Z09 Artikel-ID X	[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
	anfrage	Z10 Gruppenartikel-ID X	mit 1-01, 1-03, 1-05enthalten ist		
			[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt		
			[270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09, beginnt		
			[282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-		
			001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist		
			[285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-08-3-AGS angegeben ist		
			[286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-08-1/2/4/5-AGS-KG		
			[287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70		
			(Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen		
			NB		
			DE7143		
			Z09 Artikel-ID X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395]		
			Z10 Gruppenartikel-ID X [392] \times ([394] \wedge [398])		
			to the state of th		
			[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format		
			n1-n2-n1 angegeben ist		
			[393] Wenn in diesem PIA der Code im Format		
			n1-n2-n1-n3 angegeben ist		
			[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format		
			n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist		
			[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format		
			n1-n2-n1-n8 angegeben ist		



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	are and are any area.		
			[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt			
23546	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel-ID DE7143 Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung / NB an LF 11013 Anmeldung EOG / NB an LF 11014 Bestätigung EOG Anmeldung / LF an NB 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge / NB an LF	[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt	[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/1-08-4 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2/1-08-5 beginnt	Der Netzbetreiber muss zukünftig mitteilen, welche Artikel-ID er beim LF abrechnen möchte. Ohne die Erweiterung der Bedingungen (397/398] ist er nicht in der Lage dem LF die Artikel-ID gemäß Codeliste Artikel-ID für gemeindespezifische Konzessionsabgaben mitzuteilen.	Fehler (25.10.2022)	
23304	SG8 SEQ+Z45	DE6411 = H87 (Stück) = X [75] KMT (Kilometer) = [74]	DE6411 ist nicht vorhanden	In der Codeliste der Artikelnummern und Artikel- IDs gibt es nur noch eine Artikel-ID für singulär genutzten Betriebsmittel. Somit ist eine Unterscheidung in der Mengenangabe für diese Artikel-ID nicht notwendig.	Fehler (03.06.2022)	



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung			Status
		Bisher	Neu	,	
	Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf Geschäftsdatenanfra				
23593	Daten der Marktlokation SG10 Zugeordnete Zählzeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung	Soll [165] ∧ [166] ∧ [422] Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492] [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9) [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Soll [165] ∧ [166] ∧ ([307] ∨ [422]) ∧ [492] Muss [386] ∧ [387] ∧ [307] ∧ [423] ∧ [492] [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9) [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Der frühestmögliche Gültigkeitszeitpunkt von Zählzeiten an den OBIS- Kennzahlen einer Marktlokation oder an den OBIS-Kennzahlen einer Zähleinrichtung ist der 01.01. 2023 00:00 Uhr. Die Bedingungen 422 und 423 werden um die Bedingung 307 ergänzt, da das "Beginn zum" Datum mit entscheidend ist, ob die Zählzeit angegeben werden muss. Durch die Bedingung alleinige Nennung 423 müssten bei rückwirkenden Anmeldungen bzw. EoG auch für das Jahr 2022 Zählzeiten angegeben werden.	Fehler (25.10.2022)
23354	der Marktlokation SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit	Muss [275] ∧ [418] ∧ [492] bzw. Muss [256] ∧ [418] ∧ [492] [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00	Muss [275] ∧ [388] ∧ [492] bzw. Muss [256] ∧ [388] ∧ [492] [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird diese Information zukünftig über die UTILTS, in der Übersicht der Zählzeitdefinitionen übermittelt. In der UTILMD	Fehler (06.07.2022)



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpa		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	, and the proof of	
	Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit			leitet man somit von der zugeordneten Zählzeitdefinition ab, ob eine Schwachlastfähigkeit vorliegt. Im Einführungszeitraum wird parallel noch die Schwachlastfähigkeit mitgeteilt. Ab dem 1.04.2023, 00:00 Uhr deutscher gesetzlicher Zeit wird die Schwachlastfähigkeit nicht mehr per UTILMD übermittelt.	
23548	SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgabed aten SG10 CAV Konzessionsabgabe Anwendungsfall 11001 Anmeldung NN / LF an NB	Soll [912] ∧ [914] [128] ∧ [129]	Soll [912] A [902] [128] A [129]		Fehler (25.10.2022)
23549	Konzessionsabgabed aten	Muss [912] ∧ [914] (128] [914] Format: Möglicher Wert: > 0	Muss [912] ∧ [902] [128] [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0		Fehler (25.10.2022)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11035 Antwort auf				
	die				
	Geschäftsdatenanfra				
	ge / NB an LF				
23535	· ·	Soll [131] ∧ [308]	Soll [131] ∧ [422]		Fehler (25.10.2022)
	Abgabeinformation			durch die Bedingung 422	
	11035	131] Wenn Information nach StromStG §9	131] Wenn Information nach StromStG §9	ersetzt, da die Information	
	Antwort auf die	erforderlich	erforderlich	DTM+192 (Beginn zum) in	
		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	diesem Anwendungsfall nicht	
	ge	<202212312300?+00	DE2380 ≤ 202212312300?+00	vorhanden ist.	
23413		Muss ([308] ∧ [492]) ⊻ [493]	Muss ([422] ∧ [492]) ⊻ [493]		Fehler (06.07.2022)
	Anwendungsübersich	[(Beginn zum) nicht vorhanden,	
		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	da in der	
	Geschäftsdatenanfra	<202212312300?+00	DE2380 ≤ 202212312300?+00	Geschäftsdatenabfrage der	
	ge	[402] Warra MD ID in MAD MD	[402] Warra AAD ID in AIAD AAD	aktuelle Stand übermittelt wird	
	SG8 SEQ+Z12	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR		
	Gemeinderabatt SG8 SEQ+Z12	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR		
		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas		
	11035	(Nachirement planger) aus sparte das	(Nachhiertenemphanger) aus sparte das		
23369	SG8 SEQ+Z03	vorhanden	nicht vorhanden	Das Segment RFF+Z19	Fehler (06.07.2022)
23303	Zähleinrichtungsdate	Vollidation	ment vernanden	"Referenz auf die ID der	. emer (66.67.2622)
	n			Messlokation" wird aus den	
	Referenz auf die ID			genannten Anwendungsfällen	
	der Messlokation			gelöscht, da diese Information	
	RFF+Z19			nicht immer vorliegt und nicht	
	Anwendungsfall			benötigt wird. Das Segment	
	11016 Kündigung			wurde fälschlicherweise durch	
	beim alten			den Änderungsantrag 22950	
	Lieferanten			am 01.04.2022 in den	
				Anwendungsfall	
				aufgenommen.	
23601		MG Gerätenummer des Zählers X	Muss [665]	Notwendige Präzisierung, da es	Fehler (25.10.2022)
	_	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X	MG Gerätenummer des Zählers X [441] ∧ [442]	im Markt vorkommt, dass MSB	
		Z14 Smartmeter-Gateway X	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X	OBIS Kennzahlen von mME die	
	Smartmeter-		Z14 Smartmeter-Gateway X	an ein SMGW angeschlossen	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
					
	Gateway SEQ+Z20 RFF Referenz auf die Gerätenummer DE1153	Bisher	[441] Wenn im SG8+SEQ+ZO3 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden ist [442] Wenn in keinem SG8+SEQ+ZO9 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist [665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben	sind nicht auf Ebene des SMGW übermitteln.	
			Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter		
23594	SG8 SEQ+Z20 OBIS- Daten der Zähleinrichtung SG10 Zugeordnete Zählzeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung EOG	Soll [165] ∧ [166] ∧ [422] Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492] [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9) [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es	Der frühestmögliche Gültigkeitszeitpunkt von Zählzeiten an den OBIS- Kennzahlen einer Marktlokation oder an den OBIS-Kennzahlen einer Zähleinrichtung ist der 01.01. 2023 00:00 Uhr. Die Bedingungen 422 und 423 werden um die Bedingung 307 ergänzt, da das "Beginn zum" Datum mit entscheidend ist, ob die Zählzeit angegeben werden muss. Durch die Bedingung alleinige Nennung 423 müssten bei rückwirkenden Anmeldungen bzw. EoG auch für das Jahr 2022 Zählzeiten angegeben werden.	Fehler (25.10.2022)



nd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
23258	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	DE7059:	DE7059:	Der Code der Zählzeit im	Fehler (03.06.2022)
	Daten der	Z39 Code der Zählzeit X	Z39 Code der Zählzeit X	DE7037 kann nur angegeben	,
	Zähleinrichtung	Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X	Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X	werden, wenn dieser bekannt	
	SG10 Zugeordnete	[418]	[418]	ist und somit der Code Z39 im	
	Zählzeit			DE7059 in dieser CCI	
	CCI+Z39	DE7037: X	DE7037: X [421]	angegeben wird.	
	Anwendungsfall				
	11002 Bestätigung	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im		
	Anmeldung	DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung	DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung		
	11013 Anmeldung	des Codes möglich	des Codes möglich		
	EOG		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39		
	11014 Bestätigung		(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist		
	EOG Anmeldung				
	11035 Antwort auf				
	die Geschäftsdaten-				
	anfrage				
	11116 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11117 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11171 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11143 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11172 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11145 Antwort auf				
	Anfrage				
	11147 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				1



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11148 Anfrage an MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11149 Antwort auf				
	Anfrage				