

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen 27.01.2023

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	Vorwort4				
2	Aufba	au des Dokumentes4				
3	Übers	sicht der Pakete in der UTILMD5				
4	Regel	n bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung10				
5	Anwe	endungsübersichten10				
	5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten10				
	5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF22				
	5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF81				
	5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF88				
	5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage94				
	5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB100				
	5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)157				
	5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung170				
	5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung175				
	5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage175				
	5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung,				
		Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung 224				
	5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF230				
	5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation238				
6	Ände	rungshistorie				



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) in dieser SG8 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) in dieser SG8 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) in dieser SG8 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] ^ [428] ^ [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 Marktloka-
		tion), 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] \wedge [396] \wedge [409] \wedge [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] \wedge [405] \wedge [410] \wedge [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] \wedge [406] \wedge [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] \wedge [405] \wedge [411] \wedge [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrich-
		tung: 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 refe-
		renziert, 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 in dieser SG10 in der selben
		SG8 SEQ zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhan-
		den
[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 Segmentes 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.





EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				entifikator	11016	11017	11018	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						-
	UNH	кортосынст			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Χ	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
		1004	•••••••	nentennummer	χ	X	X	
			1					
Nachr	ichtend DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	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 lieg [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	Χ	[331] 1011111111. 222 = 100
MDIF	Abcon	dor	1					
SG2) Absen	uei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X X	X X	
			334	Consult GmbH	^	^	^	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				ntifikator	11016	11017	11018	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	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 AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Tianuy	X [1FU1]	X [1FU1]	Λ [1r01]	
) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	Χ	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Identi	fikatior	nslogik	:					
SG4		J						
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	Χ			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Ende	711M							
SG4	Zuiii							
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ (([493] ∧ [13]) ⊻		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
						([492] ∧ [357]))		Termin) nicht vorhanden
						[557]])		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
								[357] Wenn SG4 STS+E01++A06/ A11 vorhanden



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfider	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
SG4		2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
bestä [.]	n des bo tigten V	ereits 'ertragsendes						
SG4 SG4	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	Z05	gegenüber Kunde bestätigtes			Х	
			Z06	Kündigungsdatum gegenüber Lieferant bestätigtes			X	
SG4	DTM	2380	Datum o	Kündigungsdatum oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
			:	nne, Wert			LJ	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Lieferanten			
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Ändorung zum Cültigkeit	Prundentinkator	11010	11017	11018	-
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum SG4					
SG4 DTM					[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			X	
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)	Х	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Kündigungsfrist des Vertrags					
SG4 SG4 DTM				Muss [16] ⊻ [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
					[358] Wenn SG4



Beschr	eibung				Bedingung
		beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	
Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
					STS+E01++A09 vorhanden
Z01	Kündigungsfrist			Χ	
				Χ	
Zeitspa Z01	anne, Wert ZZRB			X	
				Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
Z10	Kündigungstermin			Χ	
				X [UB3] ∧ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
106 303	MMDD CCYYMMDDHHMMZZZ			X X	
		Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
E03	Wechsel	Χ	Χ	Х	
			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
			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
	Komm Prüfide Z01 Datum Zeitspa Z01 Datum Zeitspa 106 303	Z10 Kündigungstermin Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert Z10 Kündigungstermin Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert 106 MMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ 7 Transaktionsgrund E03 Wechsel	Kommunikation von Prüfidentifikator Z01 Kündigungsfrist Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert Z10 Kündigungstermin Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert 106 MMDD 303 CCYYMMDDHHMMZZZ Muss [2061] 7 Transaktionsgrund X E03 Wechsel X E01 Status der Antwort	Kommunikation von Prüfidentifikator Z01 Kündigungsfrist Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert Z01 ZZRB Z10 Kündigungstermin Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert Z10 Kündigungstermin Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert Muss [2061] Muss [2061] 7 Transaktionsgrund E03 Wechsel X X Muss [249]	kommunikation von Lieferanten



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	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 [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	G_0000				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [493] Λ [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		Λ [2061] Λ [328] Λ	Muss [2061] ∧ [583]	∧ [583] ∧ (([493] ∧	[165] Wenn bekannt
		[583] Soll ([493] V ([492] \(\lambda\) [333])) \(\lambda\) [165] \(\lambda\)		[361]) ⊻ ([492] ∧ [350]))	IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
		(([2061] ∧ [583]) ∨ [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 Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	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
					[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
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [953]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11016 GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	Х			
	11017 GPKE / GeLi Gas /		Χ		
	Bestätigung Kündigung			.,	
	11018 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	-
Daten der Marktlokation					-
SG8		Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden



EDIFA	CT Stru	Struktur Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
								[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	Х	Х	
Mark	enz auf tlokatio	die ID der n						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	••••	Marktlokation		X [950]		[950] Format:
300	1111	1134	ID aci	viai ktiokation		V [220]		Marktlokations-ID
Vorja Liefer		brauch vom						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Liefer SG10	richtun	g			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Zähle	inrichtu	ıngsdaten						_
SG8					Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х			
Zähle								
SG10					Muss			
SG10					Muss			
SG10		7037	E13	Zählertyp	X			
des G	erätes	n / Nummer						
SG10	CAV				Muss			
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Muss X			
	CAV	7111	••••	nummer	X			
			1					
SG12		eferanten			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
	riunuentinkatui	11010	1101/	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	Χ	Χ		
SG12 NAD 3036	Name	X	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	Χ	Χ		
	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	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der					
Marktlokation					
SG12					
SG12 RFF	740		Muss		
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation		χ (οπο)		[050] 5
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		aus Sparte Gas
SG12 NAD SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	Muss	Muss		aus Sparte Gas
	DP Lieferanschrift Zusatzinformation zur Identifizierung				aus Sparte Gas



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 316 4	Ort	X	Χ		
SG12 NAD 325 1	Postleitzahl	X	Χ		
SG12 NAD 320 7	Ländername, Code	Х	Χ		
Nachrichten-Endes UNT	egment	Muss	Muss	Muss	
UNT 007 4	Anzahl der Segmente in e Nachricht	iner X	Χ	Χ	
UNT 006 2	Nachrichten-Referenznun	nmer X	Χ	Χ	



5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1e 27.01.2023 Seite 22 von 252



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Nachrichten-Kopfsegment UNH				Muss	Muss	Muss	
	062	Nachri	ichten-Referenznummer	Х	X	X	
	065	UTILM	I D Netzanschluss-	Χ	X	X	
			Stammdaten				
UNH 0	052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH 0	054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Х	
UNH 0	051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH 0	057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der Nac	hricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM 1	001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM 1	004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtendat	um	[-
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM 2	005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
DTM 2	380	:	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 2	379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absende	r						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3	035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD 3	039	MP-ID		Χ	Χ	χ	
	055	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	Х	
Ansprechpartne	er						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
	139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3	412	: Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

SG3



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	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]	
) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	-
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	X	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Χ	
				Consult GmbH				
Voras			1					
Vorga SG4	ang				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	•••	gsnummer	X	X	X	
			: VOIGAII	6311011111111111				-
	ifikatior	nslogik						
SG4								
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	v			aus Sparte Strom
		7009	Z12	Marktlokations-ID	X (2000 1)			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Alle Identifikationsdaten	X [39P01] X [39P01] V			
					[40P11]			
D = =:=			1					-
SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		 X [UB3]		
304	Dille	2300		nne, Wert	X [003]	W [ODS]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
			1					-
Ende SG4	zum							
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	X [UB3]	X [UB3]		
		-			[0]	[]		
			Zeitspa	nne, Wert				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung		
	Vanancia ilia tian ilia	_	Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
Bilanzierungsbeginn				
SG4 SG4 DTM		Muss [18] Soll [28] Λ [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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
Bilanzierungsende				
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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X		
Lieferbeginndatum in Bearbeitung 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	207 Lieferbeginndatum in Bearbeitung		Х	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [UB3]	



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN		Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Х	
	m für nä peitung	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 nne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Χ	
Trans	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	X	genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	7 E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X X	X X	genau einmal je SG4 IDE
			E01 E02	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage		X X	X X	genau einmal je SG4 IDE
			E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	genau einmal je SG4 IDE
SG4 Trans	STS aktions Lieferer	9013 grundergänzun	E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X	X X X	X X X	genau einmal je SG4 IDE
Trans g für befris	STS aktions Lieferer	9013 grundergänzun ide bei	E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X	X X X	X X X	genau einmal je SG4 IDE
Trans g für befris SG4	STS aktions Lieferer steter Ar	9013 grundergänzun ide bei	E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X X	X X X X	X X X X	genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
Trans g für befris SG4 SG4	STS aktions Lieferer steter A	9013 grundergänzun ide bei nmeldung	E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug in Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung Transaktionsgrundergänz ung für befristete	X X X X X	X X X X	X X X X X	genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	NN Anme LF an NB NB	tigung Ablehnung eldung Anmeldung an LF NB an LF 002 11003	
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	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		(66) 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 [4	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012	X [4	93]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Status der Antwort of dritten Marktbeteilig	:			
SG4 STS			Muss ([493] ∧ [84]) ⊻ ([492] ∧ [356])	[84] Wenn SG4 STS+E01++235 (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	ACT Stri	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	Z35	Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code d	es 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 Hinweise)						
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	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	Х	
SG4	FTX	4440	Text fü	allgemeine Information	Χ	Х	Х	
	mation rstand	zum						
SG4	FTX				Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	Bedingung
						[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	1	Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX 4441	1	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meldepunkt SG5			Muss [492] \[\lambda\] [2061] \[\lambda\] [583] \[Soll\] ([493] \[\lambda\] [333])) \[\lambda\] [165] \[\lambda\] (([2061] \[\lambda\] [583]) \[\lambda\] [584])	Muss [527]	Muss [2061] ∧ [583] ∧ (([493] ∧ [362]) ⊻ ([492] ∧ [354]))	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden [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	CT Str	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[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	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfid	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
			11002	Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas /		Χ		
			11002	Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung		٨	Х	
(aus A		rgangsnummer nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Voigan	gsnummer ———————————————————————————————————		X	X	
Markt		die ID der on für Termine						
SG6	.ar ktioi				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
	DEE	4453	740	NA-ulalata-				Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	χ (οπο)		[050] 5
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur			Beschre	eibung		Bestätigung		Bedingung
				-11-41-	NN LE a a ND	Anmeldung	_	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
bei M						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
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		Χ		
des N SG6 SG6	DTM		752	Contanto		Muss [21] \(\) [492] \(\) [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		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Abrec	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 LF	X	Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	Χ		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			Zeitsp	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Netzr SG6	in der nutzung	sabrechnung						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g		Χ		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
Näch Netzr SG6		sabrechnung						-
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 Netznutzungsabrechnun g		Х		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		-
	nutzung vall des f	sabrechnungsi NB						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		Х		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		-
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Date:	n der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] ∧ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung		Bedingung	
			V =		NN LE an ND	Anmeldung	_	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
	enz auf tlokatio RFF	die ID der n				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages Mark		ung für terabhängige n						[10.1]
SG9					Kann [492]	Muss [492] ∧ [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
SG9	QTY				Muss	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		6063	265	Varancablagta				
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			Z08	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	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
		te Jahresmenge						
gesan SG9	nt				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 SG9	QTY QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss X	Muss X		
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	Х	Х		
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)
SG9	QTY				Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
		Kommu	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	X		
Lieferrichtur	ng						-
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	Х	
Zugeordnete SG10	e Marktpartner				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		•
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Übertragung	gsnetzbetreiber						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Messstellenl	betreiber						
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+Z5: (kME/ mME) vorhander
SG10 CAV	7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			X		
SG10 CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der		X		
		44 0	Weiterverpflichtung durch den gMSB		^		
Regelzone SG10					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone		Χ		
SG10 CCI	7037	Regelzo	one		X		
Bilanzkreis							_
SG10				Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [2061])	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (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				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzk	reis	X	X		
GeLi Gas	Priorisierung für						
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) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	Z75 Z76 Z77 Z78 Z79	 Priorität Priorität Priorität Priorität Priorität 	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
		<i>L</i> /3	3. FIIOIItat	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 Ak	olehnung Bedingung
		NN Anmeldung An	
	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
3010		Λ [89] Λ	SEQ+Z01 (Daten der
		[106]	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
			f1
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger)
			aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in	X	
	%) für temperaturabhängige		
	Marktlokation		
Verbrauchsaufteilung für			
temperaturabhängige			
Marktlokation			
SG10			
SG10 CAV		Muss	



EDIEACT Charleton	Docebro i bung	Annaldung Bastätigung Ablahau	ng Dodingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnu NN Anmeldung Anmeldu	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an	LF
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	3
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	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	15 Struktur	X	
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp			
SG10 CAV		Marian	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	Muss	
		^	
Spannungsebene der Marktlokation SG10		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10			-
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	
	E04 Hochspannung	X	
	E05 Mittelspannung	X	
	E06 Niederspannung	X	



EDIFACT Struktur		eibung Inikation von ntifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	Bedingung
Umspannung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		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 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		aus sparte dus
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation		Х		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck		X		
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck		X 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	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7 :	111	Z52	iMS		X		
		Z53 Z68	kME / mME keine Messung		X X		
	:		Keine Wessung		Λ		
Aggregationsver	rantwortung						
SG10					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		'
SG10 CCI 7 0	059	6	Verantwortlicher		Χ		
SG10 CCI 7 0	037	ZA8	NB 		Χ		
		ZA9	ÜNB		Х		
Prognosegrundl Marktlokation	age der						
SG10					Muss		
SG10 CCI	027	700	Drogness out Designer		Muss		
SG10 CCI 7 0	037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Х		
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		X		
Details der							
Prognosegrundl	age						
SG10 CAV					Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in
					([90] ∧ [2183]))) ⊻		dieser SG8 vorhanden
					([493] \ [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



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB N	stätigung / meldung / NB an LF 11002	_	Bedingung
					[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	[6F [7	3P11] ⊻ P01] ⊻ 7P11] [6P01]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			uss [492] \ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) in dieser SG8 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		1	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben		Χ		
	ZE2 Wahlrecht durch LF nicht gegeben		Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Mu	uss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [[1P01]		
	ZC1 Wahlrecht nicht	x [[1P01]		



EDIFACT Struktur	Beschre	ihung	Anmaldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFACT SHUKUI			NN	Anmeldung	Anmeldung	Dealliguilg
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
	ZD2	vorhanden wegen Eigenverbrauch Wahlrecht nicht		X [1P01]		
		vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch				
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)			•	Maria		
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
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	X		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Χ	X		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7027	700	Notabutauna	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037 Netznutzungsvertrag	Z88	Netznutzung	X	X		
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Х	Χ		
	Z09	Vertrag zwischen	Х	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	_	Bedingung
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			Lieferanten und NB				
SG10	Netznutzung						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	ΧΧ		
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
ariante	gsabrechnungsv						
SG10 CAV		8 8 8 8 8 8 8			Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante		X		
SG10 CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis		Χ		
		Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis		Х		
Grundlage d Lieferschein SG10 SG10 CAV					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für		X		aus Sparte Strom
			Lieferscheinprüfung				
SG10 CAV	7110	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X X		
Singulär gen Betriebsmitt Netznutzung SG10							
SG10 CAV					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		X		
SG10 CAV	7110	Z06	vorhanden		Χ		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
			Z07	nicht vorhanden		Χ		
		sabrechnungsd rktlokation				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	4000	<u> </u>			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation		Х		
Grupp ID	enarti	kel-ID / Artikel-						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID		X		
SG8	PIA	7140	Produkt	-/Leistungsnummer		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])		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, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004 enthalten ist
			:					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
EDITACT Struktur	Descrirending	NN	Anmeldung	_	beamgang
	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



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	ribung	Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	_	Bedingung
				ntifikator	11001	11002	11003	
			Hander	icinikatoi	11001	11002	11003	[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 / 1-08-5 beginnt
abzur der G Artike	ruppen	NNA len Positionen artikel-ID /						
SG9						Muss [237]		[237] Wenn in der selber 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		Х		
SG9	QTY	6060	Menge			X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück		X		
	eindera	batt						
SG9						Muss		
SG9	QTY	6063	716	Compaindonabatt		Muss		
SG9 SG9	QTY QTY	6060	Z16 Menge	Gemeinderabatt		X X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9	OTV	CA11	D4	Drozont		v		[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
	QTY	6411	P1	Prozent		X		
Zusch SG9 SG9	lag ode	er Abschlag				Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z34	Zuschlag				
203	ЦП	0003	Z35 Z37	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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Vanana milatia a ma		Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				QTY im 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	Х		
Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel				
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	Х		
SG9 QTY 6060	Menge	Х		
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		
SG10 CCI 7036	Preis, Betrag	X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
				[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten der				
Marktlokation				
SG8		Muss		
CCO CEO		Muss		
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der	X		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	enz au tlokatio	f die ID der on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation		χ (252)		[050] 5
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza tlokatio						
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		Χ		
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 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 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)
SG8	PIA	71/12	SRW OBIS-Kennzahl		v		aus Sparte Gas
		7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
SG10	egranu	iai ildl			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
	Komm	nunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	i	chimacor	11001	Muss	11003	
SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität		X		
Wertegranularität	· ·					-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9	Jährlich		Х		
	ZE8	Halbjährlich Quartalsweise		X		
	ZE9 ZB7	Monatlich		X X		
- I I		Wichiathen				-
Zugeordnete Zählzeit SG10				Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
3010				[166] A		[103] Wellii bekalliit
				([307] V		[166] Wenn vorhanden
				[422]) Λ		
				[492]		[307] Wenn DTM+92
				Muss [386] Λ [387] Λ		(Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
				[307] A		
				[423] Λ		[386] Wenn mehr als
				[492]		eine SG8 SEQ+Z02
						(OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer
						OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5
						vorhanden
						[207] Monn in dercelben
						[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)
				Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI	:			IVILIES		



EDIFACT Struktur	Beschreibun	g	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunika	tion von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifik	ator	11001	11002	11003	
	:	eordnete Zählzeit nt ermittelbar		X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zä	hlzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 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		vornanden ist
SG10 CCI 7059		le des Izeitregisters		Χ		
SG10 CCI 7037	Code des Zä	hlzeitregisters		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			X		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	g	znutzungsabrechnun		X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85 Bila	nzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻ [32P11]		
	Z86 Me	hrmindermengenabr ung	e	X [30P11]		
		kundenabrechnung		X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
		darbeitabrechnung / riebsführung	,	[36P01] X [28P01]		
Schwachlastfähigkeit SG10				Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das



mmunikation von fidentifikator Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	
Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	LF an NB NB an LF 11001 11002 Muss X X X X	NB an LF	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 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	Muss X X X		vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X X Muss [492]		vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X X Muss [492]		(Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X X Muss [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X X Muss [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X Muss [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Schwachlast fähig	X Muss [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
_	Muss [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	Mucc		
	iviuss		·
Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X		
	Muss		
OBIS-Kennzahl	X		
S-Kennzahl	X		
	Muss		
	Muss		
Stromverbrauchsart	X		
	Muss		
Wärme E-Mobilität Straßenbeleuchtung	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]		
	Stromverbrauchsart Kraft/Licht Wärme E-Mobilität Straßenbeleuchtung Steuerung	Muss Stromverbrauchsart Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Mu	Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss



EDIFACT Struktur						
22O. St. antoi	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare		Χ		
	Z63	Verbrauchseinrichtung 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 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
Art der E-Mobilität	1					
SG10						
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 ZE7	E-Mobilitätsladesäule Ladepark		X X		
	:					-
Konzessionsabgabedaten SG8			Soll [127]			
			5011[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
			5011[127]	∧ [492]) ⊻ [493]) ∧		auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem
			5011[127]	∧ [492]) ⊻ [493]) ∧		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
			5011[127]	∧ [492]) ⊻ [493]) ∧		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)



EDIE	CT C:		Desal	:h	A	Deat "t".	A h. I - I	Dadia a
EDIFA	CT Stru	iktur	Beschre	libung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
								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	Χ	Х		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		Χ		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	nnzahl		Χ		
	nung essionsa	abgabe						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
			: 200	KONZESSIONSADBADE		^		
SG10	essionsa	abgabe						
SG10	CAV				Muss	Muss		
3010	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
			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	X		
			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		X		
			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 Warmwassererzeugung	X	X		
			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)	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	Х		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] Λ [902] [128] Λ [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	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/					-
Abgabeninformation SG8		Kann	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	Х	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokatio SG8	on				
SG8 RFF			Muss		_
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		Χ		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		Χ		
Steuern-/Abgabenbefreiu	ng				
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreitZ66 Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemeinderabatt					
SG8		Muss	Muss ([308] ∧ [492]) ⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								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	Х	Х		
Geme	einderal	oatt						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]	X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[336]	[336]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Dater SG8	n der Mo	esslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		unzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		X		
	enz auf lokatior	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Viesslokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess NNE f	chnung stellenb für kME	etriebs 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



EDIFACT Struktur	Beschreib	oung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Kommuni	kation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidenti	fikator	11001	11002	11003	
						ist, referenziert
SG8 RFF 1153	N	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		X		
SG8 RFF 1154	Abrechnu	ng über NNE (Ja/Nein)		Х		
Zugeordnete Marktpartner						_
SG10				Muss		
SG10 CCI	_			Muss		
SG10 CCI 7037		Zugeordneter Marktpartner		Х		
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111		ИSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID			X		
SG10 CAV 7110	Z 20 II	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer n der Ausübung der Veiterverpflichtung		x		
	C	lurch den gMSB				
Grundzuständiger Messstellenbetreiber SG10				Maria		
SG10 CAV 7111	750 ~	-NACD		Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	ZFO g	;MSB		X		
Spannungsebene der	IVII ID			, <u> </u>		
Messlokation SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		ads sparte strom
SG10 CCI 7037		pannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene der Messlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111		löchstspannung		Χ		
		Hochspannung		X		
		Mittelspannung Niederspannung		X X		
0 1000		- ~ L		,		
Gasqualität SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		aas sparte das



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität		Х		
Gasqualität							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas		X		
3010 6/10	,111	Y05	L-Gas		X		
Zähleinricht	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		
Referenz au Messlokatio SG8	f die ID einer n						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz au	f das						
Smartmeter	-Gateway						
SG8 RFF					Call [166] A		[166] Wann yarbandan
SGO KFF					Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
					,,		[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Zählertyp							
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
Zählertyp	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		, r				
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
		WSZ	analoger		X [492]		(Nachrichtenempfänger)
		LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler		X [492]		aus Sparte Strom
		MAZ	Maximumzähler		X [492] X [492]		[493] Wenn MP-ID in
		MME	moderne		X [492]		NAD+MR
			Messeinrichtung nach				(Nachrichtenempfänger)
			MsbG				aus Sparte Gas



EDIFACT Charles	Danehua ib. v =	Anna aldura - Da illi	Ablahaura Dadinama
EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
	NMG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG DKZ Drehkolbengaszähler	X [493]	
	DKZ DrehkolbengaszählerBGZ Balgengaszähler	X [493] X [493]	
	TRZ Turbinenradgaszähler	X [493]	
	UGZ Ultraschallgaszähler	X [493]	
	WGZ Wirbelgaszähler	X [493]	
	EHZ elektronischer	Х	
	Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung	Х	
	(Sonderausstattung)	X	
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10
	Z02 EDL21	X [136]	CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Standard	X [346]	Haushaltszähler)
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	vorhanden
			[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (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	
	G1000 Gaszähler G1000	Х	
	G10000 Gaszähler G10000	Х	
	G12500 Gaszähler G12500	X	
	G16 Gaszähler G16	X	
	G160 Gaszähler G160 G1600 Gaszähler G1600	X X	
	G16000 Gaszähler G16000	X	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	
	G25 Gaszähler G25	Χ	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500	X	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4	X	
	G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400	X X	
	G4000 Gaszahler G4000 G4000	X	
	G6 Gaszähler G6	X	
	G65 Gaszähler G65	X	
	G650 Gaszähler G650	X	
	G6500 Gaszähler G6500	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X X	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			NN	Anmeldung	Anmeldung	
		unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Registeranzahl						
SG10 CAV				N4 [402]		[120] Warr CC10
SG10 CAV				Muss [492] Λ [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		Χ		
	NTZ	Mehrtarif		Х		
Energierichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		v		aus Sparte Strom
3G10 CAV /111	ZRZ	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	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Х		
Messwerterfassung an der						-
Zähleinrichtung SG10				M [216]		[216] Mann in darcalhan
2010				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		ment vornanden
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwerterfassung an der						
Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Messdatenregistriergeräted						
aten						
SG8				Soll [493] ∧		[130] Wenn an



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
					[130]		Messlokation vorhanden
SCR STO					Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z50	Mossdatoprogistriorgorät		Muss X		
JGO JEQ	1229	250	Messdatenregistriergerät edaten		^		
Referenz auf Messlokation SG8	f die ID einer n						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8 RFF	1154		r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenre	egistriergerät						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp		Х		
Identifikatio	n / Nummer						
des Gerätes							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
SG10 CAV	7110		nummer		X		
Mengenumv	verterdaten						
SG8	verterauten				Soll [493] Λ [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		
Referenz auf	die						
Gerätenumn	ner						
SG8							
SG8 RFF	_				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Gerätei	nummer		Х		
Mengenumv	verter						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Х		
		:					
Identifikatio des Gerätes	n / Nummer						



EDIFACT Struktur	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	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer		X		
Mengenumwertertyp SG10						-
SG10 CAV 7111	DMII	Dichtomongonumuostor		Muss		
SG10 CAV 7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw		X X		
		erter				
	ZMU	Zustandsmengenumwert er		Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						
SG8				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+ZO3 (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) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Χ		
Deference out dis	- 1	Zamemicitung				
Referenz auf die Gerätenummer SG8						



EDIFACT Strukt	ur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
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 1	.153	MG Gerätenummer des		X [441] Λ		[441] Wenn im
300 KH 1	.133	Zählers		[442]		SG8+SEQ+Z03
		Z11 Gerätenummer des		Χ		(Zähleinrichtungsdaten)
		Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway		Х		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 1	154	Gerätenummer		X		
Referenz auf di	e ID einer					
Messlokation						
SG8 RFF				Muss		
	.153	Z19 Messlokation		X		
	154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-	·ID					
SG8						
SG8 RFF				Muss [78] \wedge [402] \wedge [420] \wedge [661] Soll [166] \wedge [40] \wedge [402]		[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
				∧ [420]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschre Kommi	eibung unikation von	Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	_	Bedingung
				ntifikator	11001	11002	11003	
								[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	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer		Х		
SG8	RFF	1154	Referer	nz, Identifikation		X		
	Kennza nrichtu enumv	hl der				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140		ennzahl der richtung		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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator				
	rrunuentinkator	11001	11002	11003	alaba an da
					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		Х		
Wertegranularität 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
					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?: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?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.1.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung		Bedingung
	Komm	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	NB an LF	
		ntifikator	11001	11002	11003	
	i		11001	11002	11003	aus Sparte Strom
						ааз оран се оснот
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	75/	Wortograpularität		Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität		Х		
Wertegranularität SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9	Jährlich		Χ		
	ZE8	Halbjährlich		Х		
	ZE9 ZB7	Quartalsweise Monatlich		X X		
7	1 207	- Trionaction				
Zugeordnete Zählzeit SG10				Soll [165] Λ		[165] Wenn bekannt
				[166] Λ		
				([307] V		[166] Wenn vorhanden
				[422]) ∧ [492]		[307] Wenn DTM+92
				Muss [389]		(Beginn zum) im DE2380
				Λ [391] Λ		≥ 202212312300?+00
				[307] ∧ [423] ∧		[389] Wenn mehr als
				[492]		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 sich lt.
						Codeliste OBIS um eine
						OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e
						= 1 9)
						[422] Wonn DTM : 127
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung NN Anmeldung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
			DE2380 ≤ 202212312300?+00
			[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SC10 CC I		Muse	aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	Muss X	[418] Wenn DTM+137
3010 CCI 7033	247 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) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	vornanden ist
SG10 CCI 7059	Z38 Code des	X	
	Zählzeitregisters		
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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	_	Bedingung
	W 11		Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				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?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 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 7059	11 Produkt	X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X		
	f	٨		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] ∧ (([493] ∧		[123] Wenn noch mindestens eine weitere



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	Bedingung
					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?: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?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 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 Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu		Muss X		
	Kontrollzwecken				
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		X		
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



SG10 CAV	/ 7110	Geräte	enummer		Χ		
SG10 CA		Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CA	,				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
des Geräte SG10							
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		Х		
SG10 CCI					Muss Muss		
Wandler							
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer		Χ		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
Referenz a Gerätenur SG8 SG8 RFF	nmer				Muss		
SG8 SEC		Z04	Wandler-Daten		X		
SG8 SEC	ı				Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Wandlerda SG8	aten				Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Muss X		
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
			unikation von entifikator	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
EDIFACT S	truktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Beaingung



EUIFA	CT Ct	let in	Docale	ihung	A none al al	Doctoticus	A blok	Dadingung
	ACT Stru	iktur	Beschre	nbung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Beaingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
Wand	llertvp	und Faktor						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		X		
			MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)		Χ		
			MBW	Blockstromwandler		Х		
			MUW	Messwandlersatz		Χ		
CC10	CAV	7110	Wandle	Spannung		V [002]		[141] Wann CC10
2010	CAV	7110	wandle	rraktor		X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW
						[]		vorhanden
								[000] [
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
V ~ · · ·	۰ - ۱ : در ده	ionseinrichtun	:					-
gsdate		ionseinrichtun						
SG8						Muss [2119]		[130] Wenn an
						Soll [130]		Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13
								(Smartmeter-Gateway)
								ist genau einmal die
								Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzageben
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht		Χ		
				ungsdaten				
Refer	enz auf	die						
	enumm	ner						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
				Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer		Χ		
Komn		ionseinrichtun	:					-
KOIIIII	nunikat	ionseminantun						
g		ionsemmentum						
g SG10		ionsemilicitum				Muss Muss		
g SG10 SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht		Muss Muss X		
g SG10	CCI		Z26	Kommunikationseinricht ung		Muss		
g SG10 SG10	CCI	7037	Z26			Muss		
g SG10 SG10 SG10	CCI		Z26			Muss		
g SG10 SG10 SG10 Identi des G SG10	CCI CCI ifikation erätes	7037	Z26			Muss X		
g SG10 SG10 Identi des G SG10	CCI CCI ifikation erätes CAV	7037 n / Nummer		ung		Muss X Muss		
g SG10 SG10 SG10 Identi des G SG10 SG10	CCI CCI ifikation erätes CAV CAV	7037 n / Nummer 7111	Z30	ung Gerätenummer		Muss X Muss X		
g SG10 SG10 Identi des G SG10 SG10 SG10	CCI CCI ifikation erätes CAV CAV	7037 n / Nummer 7111 7110	Z30	ung		Muss X Muss		
g SG10 SG10 Identi des G SG10 SG10 SG10	CCI CCI ifikation erätes CAV CAV CAV	7037 n / Nummer 7111	Z30	ung Gerätenummer		Muss X Muss X		
g SG10 SG10 Identi des G SG10 SG10 SG10	CCI CCI ifikation erätes CAV CAV CAV	7037 n / Nummer 7111 7110	Z30	ung Gerätenummer		Muss X Muss X		
g SG10 SG10 Identi des G SG10 SG10 SG10 Komn gstyp	CCI CCI ifikation erätes CAV CAV CAV	7037 n / Nummer 7111 7110	Z30	ung Gerätenummer		Muss X Muss X		



EDIFACT	Stru	ktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung	_	Bedingung
					NN	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			ЕТН	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.		Х		
			PLC	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung		Х		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		X		
			DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.		X X		
Daten de	er tec	hnischen						
Steuereir	nrich	tung						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SE	EQ					Muss		
SG8 SE	EQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Referenz								
Gerätenu	umm	er						
SG8 RI	FF					Muss		
	FF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RF	FF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Techniscl	he							-
Steuereir		tung						
SG10		J				Muss		
SG10 C	CI					Muss		
SG10 CO	CI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
Identifika	ation	/ Nummer						
des Gerä	ites							
SG10								
SG10 C						Muss		
SG10 CA		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CA	AV	7110	Geräte	nummer		Х		
Techniscl	-							
Steuereir	nrich	tungstyp						
SG10								
SG10 C /		=446				Muss		
SG10 CA	AV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartme	eter-0	Gateway						_
SG8		,				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SE	EQ					Muss		
SG8 SE	EQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
Smartme	eter-0	Gateway						
						Muss		
SG10								
SG10 C 0	CI					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Anmeldung Bestätigung Ablehnu NN Anmeldung Anmeldu LF an NB NB an LF NB an	ng
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8		Soll [492] Λ [133]	[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	Х	
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	776 - Charragh arr	Muss	
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10			
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]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur	Beschreibung		ng Ablehnung Bedingung
			ng Anmeldung
	Kommunikation von	LF an NB NB an I	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
			auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X X	
Lastprofil (Gas)			
SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X X	
	Z10 analytisches Verfahren	X X	
Lastprofil (Gas)			
SG10			
SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X X	
	293 DE, BDEW	X X	
	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
Klimazone /			
Temperaturmessstelle			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des	Х	
	Tagesparameters (derzeit ist nur die		
	Temperatur ein erlaubte	r	
	Tagesparameter)		
	ZAO Klimazone des	X	
	Tagesparameters (derzeit ist		
	Tagesparameter)		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /	Χ	
	Temperaturmessstelle		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler	X	
	(hier Netzbetreiber)		
	293 DE, BDEW	Х	
	(Bundesverband der Energie- und		
	Wasserwirtschaft e.V.)		
Profildaten (Strom)			
SG8		Kann [492] Muss [49	2] [119] Wenn in der SG8
		Λ [119]	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
				11003	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
SG8 SEQ	724 Destildatas	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	Х	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation		Χ		
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil (Strom) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches VerfahrenZ10 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
Normiertes Profil (Strom)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	Χ	Χ		
Profilschardaten SG8		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 SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	Muss X	Muss X		

Version: 6.1e 27.01.2023 Seite 74 von 252



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr		NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prufide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG8	DEE					Maria		
SG8	RFF RFF	1152	710	Marktlokation		Muss X		-
SG8 SG8	RFF	1153 1154	Z18	r Marktlokation		X [950]		[950] Format:
300	KEE	1154	ID ellie	i iviai ktiokatioii		V [926]		Marktlokations-ID
Profile	schar							
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	Χ	Χ		
Profile	schar							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	er Profilschar	Χ	Χ		
Norm	iertes	Profil						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
	iertes	Profil						_
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Codo d	es Normierten Profils	Muss	Muss X		-
3010	CAV	/111	(Strom		X	^		
	zone /	m accetalla						-
SG10	eratur	messstelle				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7059	Z99	Messstelle des		X		
5010		7000		Tagesparameters		^		
				(derzeit ist nur die				
				Temperatur ein erlaubter				
			740	Tagesparameter)		V		
			ZA0	Klimazone des Tagesparameters		Χ		
				(derzeit ist				
				Tagesparameter)				
SG10	CCI	7037	ID Klim	azone /		Χ		
			Tempe	raturmessstelle				
SG10	CCI	1131	Diensta	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
				(hier Netzbetreiber)				
			293	DE, BDEW		Х		
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
:			: :	Traduction Conditions				
		ieferanten				B.A [==0]		[572] [1]
SG12					Muss	Muss [572]		[572] Hinweis:



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
	Komm	nunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
						Kundenname aus
						Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X	Χ		
SG12 NAD 3036	Name		Х	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	Х	Χ		
	Z02	Personennamen Struktur der	V	V		
	202	Firmenbezeichnung	Х	Х		
	:	Timenoczeiciniang				
Kundennummer bei Lieferanten SG12	m					
SG12 RFF			Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF 1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Х	Χ		
SG12 RFF 1154	Kunde	ennummer beim LF	Χ	Χ		
Kundennummer beir Altlieferant SG12 SG12 RFF	n		Soll [165] ∧ ([493] ⊻ ([492] ∧ [333]))			[165] Wenn bekannt [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
SG12 RFF 1153	Z01	Kundennummer beim	X			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Altlieferanten				
SG12 RFF 1154	Kunde	ennummer beim LFA	Х			
Referenz auf die ID o Marktlokation	ler					
SG12 PEE				Muss		
SG12 RFF SG12 RFF 1153	Z18	Marktlokation		Muss X		
SG12 RFF 1154	·····	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzansch Kunden des Lieferan SG12	:		Muss [556] ∧ [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
		11001	11002	11003	Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu 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	X	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	Χ	Χ		
	Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	Χ		
SG12 NAD 3164	Ort	X	Χ		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	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	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation		Χ		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Beteiligter Marktpartner MP-ID					
SG12					[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
	:				



EDIFACT Stru	DIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	
							[566] Hinweis: Altlieferant
							[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12 NAD						Muss	
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAD	3039	MP-ID	CC1			X	
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW			X X	
			(Bundesverband der				
			Energie- und				
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &			Х	
			Consult GmbH				
Referenz auf	die ID einer						
Marktlokatio							
Messlokation	1						
SG12							
SG12 RFF			Na III I e			Muss	
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation			χ (οπο)	[050] 5
SG12 RFF	1154	ID des I	dentifikators			X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokatio	nsanschrift						
SG12				Soll [165] ∧	Muss		[165] Wenn bekannt
SG12				([493] ⊻	Muss		
SG12					Muss		[165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten)
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	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
SG12				([493] ⊻ ([492] ∧	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)
				([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
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	([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)
	3035 3124	DP Zusatzi	Lieferanschrift nformation zur	([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)
SG12 NAD SG12 NAD		Zusatzi		([493] ⊻ ([492] ∧ [333])) Muss	Muss X		[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)
SG12 NAD SG12 NAD		Zusatzi Identifi Straße	nformation zur zierung und Hausnummer oder	([493] ¥ ([492] ∧ [333])) Muss X K	Muss X K		[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)
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifi	nformation zur zierung und Hausnummer oder	([493] ¥ ([492] ∧ [333])) Muss X	Muss X K		[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 SG12 NAD SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifi Straße	nformation zur zierung und Hausnummer oder	([493] ¥ ([492] ∧ [333])) Muss X K	Muss X K		[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 SG12 NAD SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifi Straße	nformation zur zierung und Hausnummer oder	([493] ¥ ([492] ∧ [333])) Muss X K	Muss X K		[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 SG12 NAD SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifi Straße	nformation zur zierung und Hausnummer oder	([493] ¥ ([492] ∧ [333])) Muss X K	Muss X K		[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 [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifi Straße	nformation zur zierung und Hausnummer oder	([493] ¥ ([492] ∧ [333])) Muss X K	Muss X K		[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 [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben



EDIE 1	CT Ct	.l.a	Darrh	-: la	A -	Destition	Alalak	Dadinarra
EDIFA	CT Stru	iktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG12	NAD	3251	Postleit	tzahl	Х	Х		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
	und Adekarte	dresse für die						
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 zur Identifikation genutzt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12		3036	Name		X	X		-
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
				Firmenbezeichnung	^	^		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	Х	Χ		
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	tzahl	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	Länder	name, Code	X	Χ		
	okatior	die ID einer า						
SG12					Kann	Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation	Х	X		
			•					
SG12	RFF	1154	: ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:



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



5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11004	11005	11006	
Nachrichten-Kopfsegment		Kopfsegment						
U	INH				Muss	Muss	Muss	
U	INH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	
U	INH	0065	UTILM	D Netzanschluss-	X	Χ	Χ	
				Stammdaten				
U	INH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
U	INH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
U	INH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
U	INH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn d	ler Na	achricht						
-	GM				Muss	Muss	Muss	
В	GM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
В	GM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrich	ntend	atum	-					_
D	MT				Muss	Muss	Muss	
D	TM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Х	
D	PTM	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
D	TM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-ID A	bsen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
	IAD				Muss	Muss	Muss	
	IAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2 N	IAD	3039	MP-ID		X	X	X	
	IAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	x x	x x	
				Consult GmbH				
Ansprecl	hpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3 C	TA				Muss	Muss	Muss	
SG3 C	TA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
	TA	3412	1	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung **SG3**



EDIF <i>A</i>	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	~ ~
			Kommı	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM FX TE AJ AL	Elektronische Post Telefax Telefon weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
MP-II) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X	x x	
Vorga	ing				D.4	B.4	D.G. von	
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	
Begin	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [7] ∧ [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
 SGA	DTM	2005	92	Datum Vortragshogina	v	v		[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	92 Datum	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X (IIB3)	X (11B3)		-
JU4	ואווט	430U		nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFACT Struktur		Kommi	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Bestätigung Abmeldung NB an LF 11005	Ablehnung Abmeldung NB an LF 11006		
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	sende						
SG4	ici alig.	Jenae						
SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X [UB3]		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		Χ		
Transa	aktions	grund						_
SG4		0 1						
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	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	[509] Hinweis: Muss
			E03	Wechsel	X [509]	Χ	Χ	auch bei Abmeldung wg.
			Z33	Auszug wegen Stilllegung	X	X	Χ	Kündigung durch LF
			Z41	Ende der ESV ohne	X [510]	X	Χ	
				Folgelieferung				[510] Hinweis: Zu
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	X	X	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Х	Х	Х	
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer	Х	Х	Х	
			ZNZ	zukünftigen Zuordnung	^	Χ	Χ	
				wegen aufgehobenem				
				Vertragsverhältnis				
Status	der Ar	ntwort	:					
SG4	aci Ai							
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
	CTC	0015	F04	Ctatus dar Astroat		v	v	
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	E01	Status der Antwort es Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben
JU4	J1J	5013	code d	es i raiscillitus		[300]	[ودو] ۸	STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN		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 [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. G_0007 G_0008 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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		Х	
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	Bedingung
			Kommu	ınikation 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	Х			
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] 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	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	X	
SG6	RFF	1154	11004 11005 11006	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas /	Х	Х	X	
				Ablehnung Abmeldung				
		rgangsnummer						
	Anfrage	nachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
500		1133		Referenznummer		Λ.	Λ.	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Dater	der M	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	
Mark	enz auf tlokatio	die ID der n						
SG8 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:
500	I II I	-197	ID GCI I	VIGINGORUGOT	V [220]	[٥٥٥] ٪	(٥٥٥) ۸	Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung 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	Χ	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF



EDIFACT Strul	ktur	Besch	reibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		Bedingung
		Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11007	11008	11009	
Nachrichten-	Confsegment	Ī.					
UNH	торізевінені			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		1D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Beginn der Na	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004		nentennummer	X	X	^	
		DOKUI	nentennammer				
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
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
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absend	· Her	1					-
SG2	acı			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	χ	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
	- 70-	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x	x	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpart	ner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	X	
SG3 CTA	3412	Namo	vom Ansprechpartner	Χ	X	X	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		Bedingung
			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	Х	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	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	Х	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	Х	
Vorga	ıng							
SG4	•				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende	711m		-					-
SG4	Zuiii							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
304	ווועו	2300	:	nne, Wert	X [OB3]	V [OD2]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Dil			:					-
	ierungs	sende						
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	X	χ		
			1 303		^	^		-
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschre	eibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Х	Х	Х	
SG4	STS	9013	Z33	Auszug wegen Stilllegung	X	X	Χ	[492] Wenn MP-ID in
304	313	3013	ZQ7	Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigun	X [492]	X [492]	X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			ZTO	Abmeldung wegen fehl. Zuordnungsermächtigun g aufgrund Änderung ZRT	X [492]	X [492]	X [492]	·
	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		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 7 Codeliste Gas Nr. G_0067		X [492] X [493]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G_0068	Codeliste Gas Nr. G_0068			X [493]	aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		(Feld für linweise)						
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	ıktur	Beschre	ibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11007	11008	11009	
								[437] Wenn in dieser DG4 das STS+E01+++A06:E:0502 vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Melde	punkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [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	2227	470	NA alala a constat	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifil	Meldepunkt kator	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid	entifik	ator						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11007 11008 11009	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN vom NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB	X	X	X	
		gangsnummer nachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
SG8		arktlokation						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	
Refere		die ID der	201	Daten der Marktiokation	^	^	^	



EDIFA	.CT Strı	uktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB	•	Bedingung
			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
Liefer	richtur	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	
Nachr	ichten	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
		0074	Anzahl	dor Cogmonto in oiner				
	UNT	UU/4	Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

 Version: 6.1e
 27.01.2023
 Seite 94 von 252



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
		Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfid	entifikator	11010	11011	11012	
Nachrichten- UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		ID Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	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			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
2			Nachrichtendatum/-zeit	,	,		
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
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	Χ	[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	Χ	-
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
	-	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner	:					
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412		vom Ansprechpartner	Χ	X	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	reibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			, AL	Tidilay	X [11 01]	X [11 01]	X [11 01]	
	D Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	-
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	-
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Vorga	ang							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende	zum							_
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4		-						
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 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11010	11011	11012	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	Х	Х	
Status	der An	twort						_
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	Code de	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	G_0009	EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009 Codeliste Gas Nr.		X [492]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G_0010	G_0010		X [493]		aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Melde	punkt							
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
	LOC				Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (οπο)	χ (οπο)	χ (οπο)	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifil	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11010	11011	11012	
Delifid	lon+ifile	atax	[Titilikatoi	11010	11011	11012	
SG6	lentifik	ator			Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11010	GPKE / GeLi Gas /	^ X	Λ	^	
300	NEF	1134	11011	Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage	^	х	X	
		rgangsnummer						
SG6		nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF	4450		Townships		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Х	
SG8		arktlokation						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
	SEQ enz auf	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer	richtun	g						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Х	
SG12		eferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12					Muss			
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12		3036	Name	Charleton	X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			



Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
740				
•				[0=0] =
ID der Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
	Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
	Muss			
VY andere zugehörige Partei	Χ			
MP-ID	Χ			
9 GS1	Χ			
i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	Х			
•				
-				
•	V			
:	X			
consuit diffor				
	Muss			
719 Marktlokation				
	^			
·	A [UEV]			[050] Format:
ID des Identifikators	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
·	X [950]			
·	X [950] Muss	Muss	Muss	
·		Muss X	Muss X	
	Kommunikation von Prüfidentifikator Z18 Marktlokation ID der Marktlokation VY andere zugehörige Partei MP-ID 9 GS1	Kommunikation von NB an LF Prüfidentifikator 11010 Muss Z18 Marktlokation X ID der Marktlokation X [950] Muss [567] Muss VY andere zugehörige Partei X MP-ID X 9 GS1 X 293 DE, BDEW X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & X Consult GmbH Muss	Abmelde- NB NB an LF LF an NB Prüfidentifikator 11010 11011 Muss 218 Marktlokation X ID der Marktlokation X ID der Marktlokation X WY andere zugehörige Partei X MP-ID X 9 GS1 X 293 DE, BDEW X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & X Consult GmbH Muss Abmelde- NB NB an LF LF an NB NB an LF LF an NB Muss Muss X 9 GS1 X Y AMUSS Abmelde- ABMEL A	Abmelde- NB NB an LF LF an NB LF an NB Prüfidentifikator 11010 11011 11012 Muss Z18 Marktlokation X ID der Marktlokation X ID der Marktlokation X YY andere zugehörige Partei X MP-ID X 9 GS1 X 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & X Consult GmbH Muss Muss Abmelde- Abmelde- Abmelde- Abmelde- Abmelde- Almelde- Almer Alle Almer Alle Almer



5.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

Version: 6.1e 27.01.2023 Seite 100 von 252



EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
Nachrichten-Ko UNH	pfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH 0	 N62	Nachri	ichten-Referenznummer	X	X	X	
	065		ID Netzanschluss-	X	X	^	
01111	003	O I I EIV	Stammdaten	Λ.	,	χ	
UNH 0	052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH 0	054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH 0	051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH 0	057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der Nac	hricht			Muss	Muss	Muss	
BGM 1	001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1	004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtendat	um						
DTM	uiii			Muss	Muss	Muss	
DTM 2	005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
DTM 2	380		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 2	379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] FORMAL. 222 – +00
MP-ID Absende	ır						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3	035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2 NAD 3	039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD 3	055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
			Consult GmbH				
Ansprechpartne	er						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
	139	IC	Informationskontakt	Χ	X	X	
SG3 CTA 3	412	Name	vom Ansprechpartner	X	Х	Х	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	EDIFACT Struktur		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	
563			i	intilikatoi	11013	11014	11015	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1701]	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						
SG2		•			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
	_	-	293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
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	Х	Χ		
Bilanz	ierungs	sbeginn	-					
SG4	J.	-						
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		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	ende						
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] A [64]	Muss [28] Λ [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]		
6G4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDI (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E06	Ersatzbelieferung	Χ	Χ	Х	
			Z02	Kündigung Lieferantenrahmenvertra	Х	Х	Х	
			Z36	g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	Х	X	X	
			Z37	EoG wegen Einzug in Neuanlage	Χ	Χ	Χ	
			Z38	EoG aus Wechsel	Χ	Χ	Χ	
			Z39	EoG aus vorübergehendem	Х	Х	Х	
			ZC6	Anschluss EoG aus	Х	Х	Х	
				Bilanzkreisschließung				
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der	Х	Х	Х	
				Zuordnungsermächtigun g				
g für L Defris	ieferen	grundergänzun de bei nmeldung						
SG4 SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/
			:					Änderung befristet



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	EOG	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
				Anmeldung	11010		22020	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	X	
304	313	5015	E03	Wechsel	X	X	X	
Status	der Ar	ntwort	[
SG4	, acı , ıı							
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	X	-
SG4	STS	1131	G_0013	Codeliste Gas Nr.		X [493]		[492] Wenn MP-ID in
				G_0013				NAD+MR
			G_0014	Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
			S 0003	G_0014 Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus Sparte Strom
				S_0003		[.02]		[493] Wenn MP-ID in
			S_0004	Codeliste Strom Nr. S_0004			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Feld für Iinweise)						
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	Х	Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х	Χ	Χ	
Melde	epunkt							
SG5					Muss [527]	Muss [527]	Muss [2061] ∧ [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	Identifil	cator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur			Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
SG6	lentifik	ator			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			- "C.1C.1	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13 11013 11014	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung	X	х х	X	
			11015	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			Х	
		rgangsnummer enachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Mark		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	Χ		
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] Λ [493]	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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
	nte Tur ISB (Str	nusablesung om)						
SG6	DTM				Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]	Muss [21] ∧ [492] ∧ [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	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Abrec	hnungs	intervall des Li						
SG6	0							
SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Х		
Termi Netzn SG6		sabrechnung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g	Х	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ	Х		



tages		terabhängige			Muss [492] Λ [101]	Muss [492] ∧ [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
	t / Leist							Marktlokations-ID
SG8	RFF	1153		Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss X	X	X	
	tlokatio				Muss	Muss	Muss	
		die ID der	: - 					
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	
Daten der Marktlokation SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG6		2379	802	Monat	Х	Х		
SG6		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	Х	X		
nterva SG6 SG6	all des N				Muss	Muss		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	Χ		
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnun g	X	Х		
SG6 SG6	DTM	sabrechnung			Muss [230]	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
			104	MMWW-MMWW	Х	X		
SG6	DTM	2379	Prüfide 106	ntifikator MMDD	11013 X	11014 X	11015	
		Kommunikation von		NB an LF	Anmeldung LF an NB			
EDIFA	CT Stru	ktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ntifikator	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)
SCO. OTV			Name	N.4		aus Sparte Strom
SG9 QTY 6062	265	Voranschlagto	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Z08	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	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	кwн	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: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in
						dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt SG9			Muss ([106] ∧ [513]) ∨ ([232] ∧ [598])	Muss ([106] ∧ [513]) ∨ ([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 Anmeldung	Bedingung
	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 Jahresmenge Gesamt	Х	Χ		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Х	X		
TUM Kundenwert SG9		Soll [493] Λ [106] Λ [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



EDIFACT Stru	ıktıır	Beschre	aihung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
LDII ACT SUI	ancour	Descrite		EOG	EOG Anmeldung	EOG	
		Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
		i	ittilikatoi	11015	11014	11015	NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	Χ	Χ		
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ		
Lieferrichtur	ıg						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Х	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Χ	
Zugeordnete	Marktpartner						
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Übertragung	snetzbetreiber						_
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
Messstellent SG10	oetreiber						_
SG10 CAV				Muss [232] ⊻ [234]	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) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	Χ	Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID		Χ	X		
SG10 CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	Х	Х		
		Z20	In der Ausübung der	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	
	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 7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	Х	Х		
Bilanzkreis SG10		Soll [493] Λ [64] Λ [65]	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 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	740 Dil 1 :	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z19 Bilanzkreis Bilanzkreis	X X	X		-
	i Bilatizki Ci3				
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	X		
Marktgebiet SG10		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	Χ		-
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	Х		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation						follow
SG10			Muss [492] Λ [89] Λ [106]	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
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	Х	Х		
SG10 CAV 7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp						_
SG10			Muss [492] ∧ ([2061] ⊻	Muss [492] ∧ ([2061] ⊻		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			([90] ∧ [2096]))	([90] A [2096]))		(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)



EDIFACT Struktur	Beschreibun	3	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommunikat	ion von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifika		11013	11014	11015	
						aus Sparte Strom
						[2061] Comment have
						[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 Stru	ktur	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Z21 Sum	menzeitreihentyp	Χ	Χ		
Zeitreihentyp						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zei	treihentyps	X	X		
Spannungsebene der						
Marktlokation						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037		nnungsebene der ktlokation	X	X		
Spannungsebene der						
Marktlokation						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höc	hstspannung	X	X		
3010 0/10 7111	:	hspannung	X	X		
		elspannung	Χ	Χ		
	E06 Nied	lerspannung	Χ	Χ		
Umspannung der Marktlokation						
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]		[166] Wonn workanden
SG10 CAV SG10 CAV 7111	E07 Hös	/HS Umspannung	Soll [166] X [116]	Soll [166] X [116]		[166] Wenn vorhanden [114] Wenn das SG10
3010 CAV /111		MS Umspannung	X [116] X [115]	X [116] X [115]		CCI+E03
		NS Umspannung	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	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	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	Х	Χ		-
Druckebene der Marktlokation						
SG10 CAV			N.4	N.4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	V01	Hochdruck	Muss	Muss		
SG10 CAV /111	Y01 Y02	Mitteldruck	X X	X X		
	Y03	Niederdruck	X	X		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	X		
	Z53	kME / mME	Х	Χ		
	Z68	keine Messung	X	Χ		
Aggregationsverantwortung in MaBiS						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			Muss	Muss		
SG10 CC I						
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	Χ	X		
SG10 CCI SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	6 ZA8 ZA9	Verantwortlicher NB ÜNB	X X X	X X X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			(([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧	([493] ∧		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [90] Wenn SG10
			[2061]))	[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 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 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]		
		· / ·	[0. 01]	[5: 5::1]		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommı	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.
			A [244]	/ (244)		verantw. ÜNB) in dieser SG8 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X	Х		
	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 [1P01]		
	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)						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	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] Λ [493]	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
CC10 CC I			Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CCI		- H	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)	Х	X		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	Χ		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Χ		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI		N	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	X		
Netznutzungsvertrag SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
	Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	X		
Zahlung der Netznutzung SG10						
SG10 CAV 7111	772	Zahlung dar Natassata	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z73 Z10 Z11	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

Netznutzungsabrechnungsv



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	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	Χ	X		
SG10 CAV 7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	Х	Х		
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	Х	Х		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10						
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	X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	Х	X		
	Z07	nicht vorhanden	Х	Х		
Versorgungsart der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z36	Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10 CCI 7037	ZC9	Ersatzversorgung		X		
	ZD0 ZE3	Grundversorgung Ersatzbelieferung		X X		
Betriebszustand der Marktlokation						



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10					Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in
3010					Wuss [432]			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7059	Z42	Betriebszustand der Marktlokation	Х			
SG10	CCI	7037	ZB9 ZD3	Marktlokation gesperrt Marktlokation im Regelbetrieb	X X			
		sabrechnungsd rktlokation						
SG8	iei ivia	RUOKAUOII			Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]	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
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	Χ	Х		
Grupp ID SG8	enarti	kel-ID / Artikel-						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X	X		
SG8	PIA	7140	Produk	t-/Leistungsnummer	⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻	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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
		22020	22041		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 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	Z09 Artikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395]	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])	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



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
								[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	r NNA Ien Positionen artikel-ID /						
SG9	טודונ				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	Х	Х		
	eindera	batt			NA	N4		
SG9	QTY				Muss Muss	Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ^ [930] ^ [938]	X [902] A [930] A [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Χ		



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
Zusch	lag ode	er Abschlag						_
SG9 SG9	QTY	-			Muss Muss	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])	⊻ ([926] ∧		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im 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
	OTV	C411	D4	Dranash	V	V		Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		-
		ingulär etriebsmittel			Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben
Jus					.mass [73]	111033 [73]		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	Χ		
		für Singulär riebsmittel						
SG10					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
SG10	CCI				Muss	Muss		-
SG10	CCI	7059	Z44	Berechnungspreis	X	X		



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10	CCI	7037	ZD8	Tag	Х	Х		
SG10		7036	Preis, E		X [914] ∧ [946]	X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
	Daten o							
SG8					Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
	enz auf tlokatio	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
	Kennza tlokatic							
SG8								
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl 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 (Nachrichtenempfänger)



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	
					aus Sparte Strom
					aus sparte strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	χ		- dus spuric dus
Wortograpularität					
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	Х	Χ		
Wertegranularität SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X	Χ		
	ZE8 Halbjährlich	Х	Χ		
	ZE9 Quartalsweise	X	X		
	ZB7 Monatlich	Х	Х		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] A [166] A ([307] V [422]) A	Soll [165] A [166] A ([307] V [422]) A		[165] Wenn bekannt
		[422]) /([492]		[307] Wenn DTM+92
		Muss [386] Λ [387] Λ	Muss [386] Λ [387] Λ		(Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
		[307] ∧	[307] ^		
		[423] A [492]	[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 lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
					[422] Wenn DTM+137



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestät EOG EO Anmel		Bedingung
	Kommunikation von		n NB LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013 110		
				(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 Mu		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der ZählzeitZ47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X X [418] X [4:		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421] X [42	21]	möglich [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)
SG10 CCI		Muss Mu	100	vorhanden ist
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X X		
OBIS Daten für Lieferant relevant		Naves [402] Naves	[402]	[402] Wann MD ID in
SG10		Muss [492] Muss	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss Mu	ISS	
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	X X		
Verwendungszweck der Werte SG10		Muss Mu	ice.	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnun			
5515 GW /111	g	[30P01] ⊻ [30P0. [32P01] ⊻ [32P0. [36P01] [36P0.	1] ⊻ 1] ⊻ 01]	
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ X [31P1	11] ⊻	



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	
	Z86 Mehrmindermengenabre	[32P11] X [30P11]	[32P11] X [30P11]		
	chnung	V [2000 4] V	v (2000 41 v		
	Z47 Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [36P01]	[29P11] ⊻ [30P01] ⊻		
	ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]			
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [257] ∧ [388] ∧ [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	740 Coloradia affiliata	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z10 SchwachlastfähigkeitZ59 Nicht-Schwachlast fähig	X	X X		
3010 CCI 7037	Z60 Schwachlast fähig	X	X		
Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG8		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z44 Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	Х	Χ		
Verhrauchsart und Nutzung	,				

Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
Marktlokation						_
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	X		
Verbrauchsart						
SG10 CAV			Navas	Maria		
SG10 CAV 7111	764	Vroft/Light	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
	ZE5	E-Mobilität	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01]	X [1P01]		
	ZB3	Steuerung	X [1P01]	X [1P01]		
		Wärmeabgabe	, , ,			
Unterbrechbarkeit						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare	Х	Χ		
		Verbrauchseinrichtung				
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
Wärmenutzung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [239]	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	Х		
	Z57	Wärmepumpe	X	Χ		
	Z61	Direktheizung	Х	Х		
Art der E-Mobilität						
SG10						
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	X	Χ		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	Χ		
	ZE7	Ladepark	Χ	Х		
Konzessionsabgabedaten						
SG8			Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]	Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
			[2333]	[2333]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Fiulluei	Itilikatoi	11015	11014	11015	
								[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		<u> </u>		Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Х	Х		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	nnzahl	Χ	Χ		
Zuordı	nung							
		abgabe						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konze	ssionsa	abgabe						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
			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	Х	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	Х		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2)	Χ	Χ		
			:	2 (-)				



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			i	2a bei ausschließlicher	11013	11014	11013	
			TKS	Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	Х	X		
			TS	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	Х	Х		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	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-/							
		rmation						
SG8					Soll [131] A [308]	Soll [131] A [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	Х	Х		
Refere	enz auf	die OBIS-						
	ahl der	Marktlokation						
SG8 SG8	DEF				Muss	Mucc		
SG8	RFF RFF	1152	Z10	OBIS-Kennzahl	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1153 1154	OBIS-Ke		X	X		
Steue	rn-/Abg	gabenbefreiung						
SG10		J			Muss	Muss		
SG10	CCI		: : : : : :		Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	X		
			Z66	Stromsteuer pflichtig	Х	Χ		



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	
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) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Gemeinderabatt					
SG9		Muss	Muss		
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	χ	Χ		
SG9 QTY 6060	Menge	X [902] Λ [930] Λ [938]	X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
		[555]	[555]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
					[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	Х	X		
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	Χ		
Referenz auf die ID der					
Messlokation					
SG8					
SG8 RFF	740	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X [051]	X [051]		[051] Format:
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: 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	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
						(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	Х		
SG8 RFF 1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Χ	Χ		
Zugeordnete Marktpartner						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
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		
3313 3.11 7.22	Z20	Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	х	X		
Grundzuständiger						
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZF0	~NACD	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	MP-ID	gMSB	X	X		
	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1					
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	Х	X		
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	Х	Х		
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	Х	X		
Gasqualität SG10					_
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	Х	X		
	Y05 L-Gas	X	X		
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	X	Χ		
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 selber 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	X		.=
Zählertyp					-
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp					
SG10 CAV		N 4	N.4		
SG10 CAV		Muss	Muss		



EDIFACT Struk	ctur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden		11013	11014	11015	
		runden		11013	11014	11015	
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in 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	Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
		EHZ	elektronischer Haushaltszähler	Χ	Χ		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
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 SG10	Gas)						
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	Χ		
			Gaszähler G1000	Χ	Χ		
			Gaszähler G10000	Х	Х		
			Gaszähler G12500	X	X		
		G16	Gaszähler G16	X	X		
		G160	Gaszähler G160	X	X		
		1	Gaszähler G1600	X	X		
			Gaszähler G16000	X	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
		G25 G250	Gaszähler G25 Gaszähler G250	X X	X		
		G250 G2500	Gaszähler G2500	X	X X		
		G2500 G350	Gaszähler G350	X	X		
		G330	Gaszähler G4	X	X		
		G40	Gaszähler G40	X	X		
		G400	Gaszähler G400	X	X		
		G4000	Gaszähler G4000	X	X		
		G6	Gaszähler G6	X	X		
		:					



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	Bedingung
	Kommi	ınikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	Anmeldung LF an NB	
		ntifikation von	11013	11014	11015	
	G65	Gaszähler G65	X	Χ	11015	
	G650	Gaszähler G650	X	X		
	G6500	Gaszähler G6500	Χ	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Registeranzahl SG10						-
SG10 CAV			Muss [492] Λ [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	X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X		
- Franciscisht						
Energierichtung SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
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	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	X	X		
	Z07	nicht vorhanden	X	X		
Messwerterfassung an der						
Zähleinrichtung SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		ment vornanden
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	X		



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	verter nrichti	fassung an der ung						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Messo	latenr	egistriergeräted						
aten 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	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	Χ	Х		
Refere	enz auf	f die ID einer						
Messl	okatio	n						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Muss		
SG8	RFF	1154		Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo	latenr	egistriergerät						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Identi des Ge SG10		n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Meng	enumv	verterdaten						
SG8					Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] Λ [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	Χ	Χ		
Refere								
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Mengenumwerter						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Mengenumwertertyp SG10			Navas	2.00		
SG10 CAV 7111	DNALL	D:-ht	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter	X X	X X		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8			Muss ([2287] Λ [121]) V [2350] V [2353]	Muss ([2287] ^ [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



SG8 F	RFF	1154	ID einer	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG8 F	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
Messlol SG8 SG8	kation RFF				Muss	Muss		
Referen	nz auf d	die ID einer						
SG8 I	RFF nz auf (1153 1154 die ID einer	MG Z11 Z14	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	X [441] \(\cdot \) [442] \(\times \) \(\t	X [441] \(\) [442] \(\times \) \(\times \		vom SMGW oder Mengenumwerter [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
Referen Geräter SG8 SG8 I		-			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
	SEQ SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Muss X	Muss X		einmal anzugeben
								[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens
				nikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	



EDIFACT S	truktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidei	ntifikator	11013	11014	11015	
Konfigurat	ions-ID						
SG8 RFI		AGK	Anwendungsreferenznu	Muss [96] \(\) [402] \(\) [420] \(\) [661] Soll [166] \(\) [80] \(\) [420] \(\) [420]			[80] Wenn SG4 STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) vorhanden [96] Wenn SG4 STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden [166] Wenn 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 Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
			mmer				
SG8 RFF	1154	Referer	ız, Identifikation	Χ	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	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8		M	Mari		
SG8 PIA 4247	F Dradulatida attitication	Muss	Muss		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X 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
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Х	Х		
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 Kommunikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	Bedingung
	Prüfidentifikator	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?: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 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	Muss	Muss X		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	X X X X	X X X X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] A [166] A ([307] V [422]) A [492] Muss [389] A [391] A [307] A [423] A [492]	Soll [165] \wedge [166] \wedge ([307] \vee [422]) \wedge [492] Muss [389] \wedge [391] \wedge [307] \wedge [423] \wedge [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [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



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	Bedingung
	Vommi	ınikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	Anmeldung LF an NB	
		ntifikator	11013	11014	11015	
						[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 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	700	C- d- d 725124	Muss	Muss		[440] M DTM 4427
SG10 CCI 7059	Z39 Z47	Code der Zählzeit 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 de	er Zählzeit	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	Z38	Code des Zählzeitregisters	Х	Χ		
SG10 CCI 7037	Code de	es Zählzeitregisters	Χ	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks						



EDIFACT Struktur	Beschre	bung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
				_	Anmeldung	
		nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
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 / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.
						[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?:11.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks						
SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angahe	der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	•••	der Nachkommastelle	X	^		
		ac. macimoninidatelle	^	^^		-
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123]	Muss [123]		[123] Wenn noch



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
				∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		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 / 1-65?: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?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:1.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	7037	Z63 Lokale Kennzeio		X		
3320 001	, 55,	Kontrollzwecke		^		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung EOG EOG	EOG
		Anmeldung	Anmeldung
	Kommunikation von	NB an LF LF an NB	LF an NB
	Prüfidentifikator	11013 11014	11015
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks au dem Gerät	uf X X	
Schwachlastfähigkeit			
SG10		Muss [256] Muss [256] Λ [388] Λ Λ [388] Λ [492] [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		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fälZ60 Schwachlast fähig	hig X X X X	
Wandlerdaten			
SG8		Soll [492] ∧ Soll [492] ∧ [130] [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	x x	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X X	
Wandler			-
SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10			
SG10 CAV		Muss [2317] Muss [2317]	[2317] Wenn in



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Fiulluei	ILITIKALUI			11015	
					⊻ [2318]	⊻ [2318]		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	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	Χ		
SG10		und Faktor						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	X X		
SG10	CAV	7110	Wandle	rfaktor	X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
gsdate	en							
SG8					Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х	Х		
	enz auf enumn							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Χ	Χ		



EDIFA	EDIFACT Struktur		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	
				Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	χ		
			1					
-	iunikat	ionseinrichtun						
g SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinricht	X	χ		
3010	CCI	7037		ung	^	Λ		
Identii	fikatio	n / Nummer						
des Ge	erätes							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komm	nunikat	ionseinrichtun						
gstyp								
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х	Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Х	Х		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X	X		
				TAE				
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	Χ	Χ		
Daten	der te	chnischen						
Steuer	reinricl	ntung						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		-
Refere	enz auf	die	:					
Geräte	enumn	ner						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Χ		
Techn	ische							
Steuer	reinricl	ntung						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	Χ		
Identif	fikatio	n / Nummer	1	-				
	rätes	., HAIIIIICI						



EDIFA	CT Stri	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			Sesent		EOG	EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	Gerate	nummer	X	X		_
Techni		ntungstyp						
SG10	eminci	ituligstyp						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Χ	Χ		-
			TSU	Tarifschaltuhr	Χ	Χ		
Smartı	meter-	Gateway						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
660	650				N.4	N.4		Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1220	Z13	Smartmotor Catoway	Muss	Muss X		
		1229	1 213	Smartmeter-Gateway	^	^		-
	meter-	Gateway						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identif	ikatior	n / Nummer	-	<u> </u>				
des Ge		i / ivaiiiiiici						
SG10								
SG10					Muss	Muss		-
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	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] Wenn an der
					[133]	[133]		übermittelten Marktlokation /
								Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	Х		
Refere								
	meter-	Gateway						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	•••••	kation / Nummer des	X	X		
	•	-		neter-Gateways		-		
Refere	nz auf	die ID der						
Markt								
SG8								



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
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
Steue	rbox							
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Χ	Χ		
	fikatioi erätes	n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	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	Χ	Χ		
Lastpr SG10 SG10	ofil (G	as)			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7059	Z12	Lastprofil	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		-
Lastpr SG10	ofil (G	as)						
SG10	CAV				Muss	Muss		.=
SG10	CAV	7111	Code d	es Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10	CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x x	x x		
			:					
Klima: Temp		nessstelle						



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10	l		Muss		11010	
SG10 CCI			Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des	X	X		
3010 Cci 7033	ZAO	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x	x		
SG10 CCI 7037	:	azone /	Χ	Х		
SG10 CCI 1131	·····	raturmessstelle anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		(hier Netzbetreiber)	.,			
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х		
		Wasserwirtschaft e.V.)				
Profildaten (Strom)						
SG8 SEQ			Muss [492] Λ [119]	Muss [492] ^ [119]		[119] Wenn in der 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
	721	Profildaton	X	X		
	Z21	Profildaten	^	^		
Referenz auf die ID Marktlokation SG8	der					
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	·····	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
			- ·			Marktlokations-ID
Normiertes Profil (S	itrom)					
SG10	- ,		Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI 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.



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
								verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm	iertes	Profil (Strom)						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	Х	Х		
Profils SG8	schard	aten			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)
cco	CEO.				Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss X	Muss X		
	enz aut	f 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
Profile	schar							
SG10	661				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
Profils	schar	7037	212	Fromschal		^		_
SG10 SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Code d	er Profilschar	X	X		
	iertes	Profil	· ·					-
SG10	וכו נפט	TIOIII			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Norm SG10	iertes	Profil						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur Beschreibung Anmeldung EOG EOG Anmeldung Ablehnung Bedingung EOG Anmeldung Ablehnung Bedingung EOG Anmeldung Anm	
Prüfidentifikator 11013 11014 11015 (Strom)	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10	
Temperaturmessstelle SG10 CCI Muss Muss X X X Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des X X X X X Tagesparameters (derzeit ist	
SG10 CCI SG10 CCI To59 Messstelle des X X X Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des X X X Tagesparameters (derzeit ist	
SG10 CCI 7059 Z99 Messstelle des X X X Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des X X Tagesparameters (derzeit ist	
Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZAO Klimazone des X X Tagesparameters (derzeit ist	
(derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZAO Klimazone des X X Tagesparameters (derzeit ist	
Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZAO Klimazone des X X Tagesparameters (derzeit ist	
Tagesparameter) ZAO Klimazone des X X Tagesparameters (derzeit ist	
ZAO Klimazone des X X Tagesparameters (derzeit ist	
Tagesparameters (derzeit ist	
(derzeit ist	
Tagesparameter)	
SG10 CCI 7037 ID Klimazone / X X	
Temperaturmessstelle	
SG10 CCI 1131 Dienstanbieter X [58] X [58] [58] Wenn in das DE3055 mi Code 293 vorh	it dem
SG10 CCI 3055 89 Vergeben vom Händler X X	
(hier Netzbetreiber)	
293 DE, BDEW X X	
(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	
Kunde des Lieferanten	
SG12 Muss [203] Muss [203] [165] Wenn be	ekannt
Soll [165] Soll [165]	
[203] Wenn ST / Z38 / Z39 / Z0 vorhanden	
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 X X	
Personennamen	
Z02 Struktur der X X	
Firmenbezeichnung	
Referenz auf die ID der	
Marktlokation	
SG12	
SG12 RFF Muss Muss	
SG12 RFF 1153 Z18 Marktlokation X X	
SG12 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950] X [950] [950] Format:	
Marktlokation	
Korrespondenzanschrift des	
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten	
Korrespondenzanschrift des	nde des



CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	EOG	EOG	Bedingung
		Kommi	ınikation von	NR an LF	_	_	
		Fiulide	HUHRALOI	11013	11014	11013	Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
NAD				Muss	Muss		Tachtimation genatzt
	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	Χ		
NAD	3036	Name		Χ	Χ		
NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
			Personennamen				
		Z02		Х	X		
NAD	3042		und Hausnummer oder	X	Χ		
NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
NAD	3251	Postleit	tzahl	M [268]	M [268]		[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
NAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ		
RFF				Muss	Muss		
RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
des N	etzbetreibers						
				Kann			
				Muss			
	3035	Z25	Kunde des NB	X			
	3036	Name		X			
NAD	3045	Z01		Х			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
DE-							
RFF RFF	1159	710	Marktlakatian				
KFF	1153	Z18	Marktlokation	χ (25.0)			[000] Formati
RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
RFF	1154 nzanschrift des		Marktlokation	X [950]			
	NAD	NAD 3035 NAD 3045 NAD 3045 NAD 3042 NAD 3164 NAD 3251 NAD 3251 NAD 3207 enz auf die ID der lokation RFF RFF 1153 RFF 1154 e des Netzbetreibers NAD NAD 3035 NAD 3036 NAD 3036 NAD 3045	NAD Kommun Prüfide NAD 3035 Z04 NAD 3036 Name NAD 3045 Z01 Z02 Z02 Z02 NAD 3164 Ort NAD 3251 Postleif Postleif Z02 Enz auf die ID der lokation Z18 RFF 1153 Z18 RFF 1154 ID der lokation NAD NAD NAD NAD 3035 Z25 NAD 3036 Name NAD 3045 Z01 Z02 Z02	NAD NAD 3035 NAD 3036 NAD 3045 NAD 3045 NAD 3042 NAD 3164 NAD 3251 NAD 3035 NAD 3036 NAD 3036 NAD 3037 NAD 3038 NAD 3039 NAD 3045 NAD 3045	NAD	NAD	NAD



	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z26	Korrespondenzanschrift	Х			
 SG12	NAD	3036	Name	des Kunden des NB	Χ			
	NAD	3045	Z01	Struktur von	X			
			Z02	Personennamen Struktur der	X			
				Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder :h	X			
SG12	NAD	3164	Ort		Χ			
5G12	NAD	3251	Postleit	tzahl	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	Länder	name, Code	Χ			
	lokatio	die ID der n			Muss			
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ			
SG12	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Netza	nschlus	sseigentümer						
SG12					Kann			
(12	NAD							
012					Muss			
	NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentüme r	Muss X			
G12	NAD	3035 3036	EO Name					
SG12 SG12	NAD NAD				X			
SG12 SG12	NAD NAD	3036	Name	Struktur von	X			
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X			
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045	Name Z01 Z02 Straße	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X			
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße Postfac	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X X			[166] Wenn vorhanden
	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X X X X			[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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12					Kann			
SG12					Muss			
SG12		3035	DDO	Location manager	X			
SG12		3036	Name	o. 1.	X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Х			
			Z02	Personennamen Struktur der	Х			
			202	Firmenbezeichnung	^			
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	X			
			Postfac	h				
SG12	NAD	3164	Ort		Χ			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	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	Muss			
Market	منعماما	nsanschrift	:					
SG12	iokatio	iisaiisciiiii			Muss	Muss		
SG12	NΔD				Muss	Muss		
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12		3124	· ·	nformation zur				
3012	14710	3124	Identifi		K	IX.		
SG12	NAD	3042	·	und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
			Postfac	h	M [212]	M [212]		
								[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	Χ	Χ		
SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	Х	Χ		
Ablese	und Ad ekarte	dresse für die						
SG12					Muss [213] ∧ (([492] ∧ [234]) ⊻ [493]) ∧			[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
					[560] A [573]			[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Fruituei	itilikatui	11012	11014	11013	[402] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [560] Hinweis: Die Angabe Name und 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
								NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12	NAD				Muss	Muss		zusammengesetzt
SG12		3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der	Χ	Χ		
SG12	NAD	3042		Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X	Χ		
SC12	NAD.	2164	Postfac	<u>n</u>	v	v		
SG12 SG12		3164 3251	Ort Postleit	72hl	X M [268]	X M [268]		[166] Wenn vorhanden
3012	IVAU	3231	rostielt	4a111	S [166]	S [166]		[TOO] MEIIII MOILIGIIGEI
					2 [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	Länderr	name, Code	Χ	Χ		
	enz auf okatior	die ID einer 1						
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12		1154	***************************************	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachr	ichton	Endacagment	<u> </u>					
ivacnr	unten-	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	CIVI		i		iviuss	IVIU55	iviuss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	Bedingung
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Х	Χ	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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 Struktur		Beschre	eibung	liste-Gas		Änderungs-	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
Nachrichten-k UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrio	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Χ	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Х	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermi	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	Х	Χ	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
Billy	2003	137	Nachrichtendatum/-zeit	Α	^	,	
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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
Gültigkeit, Be	ginndatum			Muss	Muss [501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung		meldung zur Zuordnungs-	_	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11019	11020	11021	
					11010	22020		übernommen
	DTM	2005	167	Cültigkoit Paginndatum	Χ	X		ubernommen
	DTM		157	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X			
	DTM	2380	:	nne, Wert	^	Х		
	DTM	2379	610	ССҮҮММ	X	Х		
MP-II) Absen	der						
SG2	7 (050)	ue.			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	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	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	rechpar	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	Χ	Χ	Χ	
Komr	nunikat	ionsverbindung	2					_
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	СОМ	3155	EM FX TE AJ AL	Elektronische Post Telefax Telefon weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
MP-II) 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 [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9 332	GS1 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorga	ang							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	ın zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in



FD:=	NOT C	Laterra	ъ .	- Un	7	X d	A 1	D. die
EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	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	ntifikator	11019	11020	11021	
								Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Ende	zum		:					
SG4								
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 nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Х	
Bilan	zierungs	heginn						
SG4		~~6						
SG4	DTM				Muss [18] Soll [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	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilan	zierungs	ende						
SG4								
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	ACT Stru	ıktur		eibung unikation von ntifikator	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF 11021	
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Х	Х	Х	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Trans	aktions	grund						
SG4	STS					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	ZD0	Fehlerkorrektur		Χ	Х	
Status SG4 SG4	s der Ai	ntwort					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 SG4	STS STS	9013 1131		es Prüfschritts 2 Codeliste Gas Nr. G_0002			X	
Abwe übern SG4	reibun; ichung nittelte	zur						
SG4 SG4	FTX FTX	4451	ABO	Information über		Muss X		
304	117	4431	ADO	Abweichung		χ		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440	·· · ·····	r Erläuterung der		Kann		
Melde SG5	epunkt				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	X	Х	x	
Refer	enz Vor	gangsnummer						
		nachricht)				Muss [81]		[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	vornanden
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Daten SG8	der M	arktlokation			Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336]	[92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
560	SEO				Muss	Mucc	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	
Refer		die ID der	201	Date i dei Markiokation	^			
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ	X	
	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF 11019	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
SG9		Muss [106] Λ [513]	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	
SG9 QTY SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Muss X	Muss X	Muss X	
					nutzen [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060	Jahresmenge Gesamt	X X [902] ∧	X X [902] Λ [937]	X X [902] ^ [937]	nutzen [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411 TUM Kundenwert SG9	Jahresmenge Gesamt Mengenangabe	X X [902] \(\) [937] X Soll [106] \(\) [108]	X X [902] \(\cdot \) [937] X Kann	X X [902] \(\) [937] X Soll [336]	nutzen [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
SG9 QTY 6063 SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411 TUM Kundenwert	Jahresmenge Gesamt Mengenangabe	X X [902] Λ [937] X Soll [106] Λ	X X [902] ^ [937] X	X X [902] ^ [937] X	nutzen [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle [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



EDIFACT Struktur	Komm	eibung unikation von	liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
			[907]	[907]	[907]	Wert: ≥ 0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	Χ	
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	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	Bilanzk	reis	Χ	Χ	Χ	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	gefüllt
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X	X	
3020 00. 100/	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	X	X	
Details der Prognosegrundlage		Profilen				
SG10 CAV			Muss [21] ∧ [2182]	Muss [21] ∧ [2182]	Muss [21] ∧ [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	Χ	Χ	Χ	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х	Х	
	Z18	Kein Haushaltskunde	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	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	Χ	Χ	
SG10 CCI 1131	GABi- Nominierungsersatzverf RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)		X	Х	
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Exit	Х	Χ	Х	
	GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	X	Х	Х	
Netznutzung SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	Beruit
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X	Χ	
Netznutzungsvertrag					
SG10 CAV		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und N	Х В	Χ	Χ	
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	Х	Х	
Zahlung der Netznutzung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzun		X	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde Z11 Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
					zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8		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
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	Χ	Χ	Χ	
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X	^ X	
3010 001 7007	Z10 analytisches Verfahren	X	X	X	
Lastprofil (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Χ	Х	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
Klimazone /					
Temperaturmessstelle					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubte Tagesparameter)	X r	X	X	
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	Χ	Х	Х	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI
		[00]	[50]	[20]	das DE3055 mit dem



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	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	
		·		11013	11020	11021	Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ	Χ	- Code 255 Vornanden
3610 - CCI	3033	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x	Х	Х	
			Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Lie	eferanten						
SG12				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	Χ	Χ	
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ	Χ	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ	Χ	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ	Χ	
Referenz auf Marktlokatio SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss	Muss	
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	-
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokatio	nsanschrift						
SG12				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		information zur izierung	К	K	K	
SG12 NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	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	X	Χ	
SG12 NAD	3251	Postlei	itzahl	X	X	X	
SG12 NAD	3207	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	rname, Code	X	X	X	
	Endesegment	1					
UNT	Linacocginiciil			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzah Nachri	l der Segmente in einer	X	X	X	
UNT	0062	••••••	ichten-Referenznummer	X	X	X	





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:



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	
			Komm	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den - Absender	den	
					Ursprungs- nachricht		Absender	
			Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
Nach	richten- UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	-
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	X	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	Χ	Χ	
			E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	E35	Kündigung nentennummer	X	X	X	
			: DOKUII	lentennammer	^			-
Nach	richtend DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	X	
MP-II) Abser	nder						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	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	X	Χ	X	



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung	
			Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	СТА	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Χ	Χ	
	nunikat	ionsverbindun	g					
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		er / Adresse	X	X	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-ID) Empf	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Χ	Χ	
Trans	aktions	grund						_
SG4		G. 4						
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	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	Χ	Χ	Χ	
Status	s der Aı	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten



EDIFA	EDIFACT Struktur			Beschreibung		Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus Ursprungs-	den Absender	den Absender	
			Drüfidar	itifikator	nachricht 11022	11023	11024	
CC4	СТС	0015	:	Status der Antwort	11022			
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	E01	s Prüfschritts		X X	X	
SG4	STS	1131	••••••	Codeliste Gas Nr.		^	X [493]	[492] Wenn MP-ID in
304	313	1131	a_ 0003	G_0003			X [493]	NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr. G_0004		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S 0086	Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus sparte strom
			_	S_0086 Codeliste Strom Nr. S_0087			X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
allgen		Feld für Iinweise)						
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)	Х		X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Prüfic	dentifik	ator						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11022 11023 11024	GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach Stornierung GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage Stornierung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung	X	x	Х	
Refer	enz Voi	rgangsnummer	· ·	-				
		nachricht)						
SG6	-	•				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		Χ	Χ	
	enz auf							
	ierende							
	ngsnur	nmer			Muce			
SG6	RFF				Muss Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	X			
500	ME	1133	i UCAA	ACICICIIZIIUIIIIIEI EIIIEI	٨			



EDIFACT Struktur			Beschi	reibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	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	Vorga	ngsnummer	Χ			
Daten	der M	arktlokation						
SG8						Muss [2061] ^ ([4] V [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	Х	Χ	Χ	
Lieferi SG10	richtun	g			Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung _	Χ	X	X	
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X	X X	
Nachr	ichten-	-Endesegment						
	UNT	0			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	Х	Χ	Х	
	UNT	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	X	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 Stru	uktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	· · ·
		Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
			entifikator	11035	11215	
			CHILITRATOI	11033	11213	-
Nachrichten- UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Muss X	Muss X	
UNH	0065		ID Netzanschluss-	X	X	
OMIT	0003	OTILIV	Stammdaten	^	Α	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	х	x	
Beginn der N	lachricht					
BGM				Muss	Muss	
BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	Х	
Nachrichten DTM	datum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
DIIVI	2003	137	Nachrichtendatum/-zeit	^	Α	
DTM	2380		n 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 [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	χ	[551] 101111111. 222 - 100
MP-ID Abser	nder	-				
SG2	IUCI			Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	
		293	DE, BDEW	X	Χ	
			(Bundesverband der			
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
		332	DE, DVGW Service &	Х		
			Consult GmbH			
Ansprechpar	tner					
SG3				Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	
SG3 CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	X	



EDIFACT Struktur			Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfider	ntifikator	11035	11215	
Komi	nunikat	ionsverbindung					
SG3							
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	
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 [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
N/ID_II	D Empfä	ngor		<u> </u>			
SG2	Lilibio	iligei			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	radinientenempianger	X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte
002						/ [200]	Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293	DE, BDEW	X	Χ	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Х		
			332	Consult GmbH	Α		
Vorg	ana.						-
SG4	ang				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Х	Χ	
Trans	aktions	grund					
SG4	aktions	51 4114					
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	ангидерен
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	X	
		Feld für inweise)					
SG4	TICITIC T	11100 C13C)					
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche	X	X	
				Informationen (für allgemeine Hinweise)			
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х	Х	
Meld	epunkt						
SG5	,				Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der
							Messlokationen anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	



EDIFACT Struktur			Beschre	ibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG5	LOC	3225	Identifil	kator	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
	dentifik	ator					
SG6	DEE				Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1153 1154	÷	GPKE / GeLi Gas /	X		
300	KFF	1154	11033	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage GPKE / Antwort auf die	^	X	
				Geschäftsdatenanfrage des ÜNB			
	enz auf	eine gene Anfrage					
SG6	igegang	gene Annage			Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Х	Х	
Mark		die ID der on für Termine kation			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	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der N	/Jarktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
bei M	larktlok	rechnungsjahrs ationen mit ngspreis (Gas)					
	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	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]		



EDIFA	EDIFACT Struktur			eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х		
	ante Tur //SB (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	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
	in der nutzung	sabrechnung					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X		
nterv	nutzung: rall des N	sabrechnungsi NB					
SG6							
SG6	DTM	2005	722	Notzputzungsahrasha	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х		
Date:	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang)
SG8	SEQ				Muss	Muss	anzugeben



EDIF	EDIFACT Struktur			eibung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
				ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ	
Mark	renz au tlokati	f die ID der on					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	/larktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung für eterabhängige on					
SG9					Muss [492] Λ [101]	Muss [101] ∧ [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 dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	210 265	Leistung der Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno	Х	X [102] X	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in
			700	se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	v	v	dieser SG8 vorhanden
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen		Х	
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 / Leistung für
			KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104]	X [104] X [105]	tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	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] Λ [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	Χ	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
				[937] Format: keine Nachkommastelle



EDIFACT Stru	ktur	Beschr		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ	
TUM Kunden SG9	wert			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		1,000		Muss		
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X [202] 4 [207]		[002] Farranti Mänlinkar Mark
SG9 QTY	6060	ivienge	nangabe	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferrichtun	g					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI		700	L'afamilala	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
3G10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	Х	Х	
Zugeordnete SG10	Marktpartner			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
5545 661						Sparte Strom
SG10 CCI	7007	700	7	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X	
Lieferant						
SG10						
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- anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				vorhanden
SG10 CAV 7111	Z89 LF		X	
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
Übertragungsnetzbetreiber				
SG10				
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	Χ	
SG10 CAV 7110	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x		
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	Χ		
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	X	



EDIFACT Strul	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	erungsgebiet	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	gebiet	X		
Verbrauchsau temperaturab Marktlokation	hängige					
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 temperaturak Marktlokation SG10	hängige					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	Χ		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung 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



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		entifikator	11035	11215	
			11055	11219	[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	Summenzeitreihentyp	X	Χ	
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code	des Zeitreihentyps	X	Х	
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	Χ	Х	
Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	Х	
	E04	Hochspannung	X	Х	
	E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	X X	
		Mederspanning	^	^	
Umspannung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung 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 Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der				
Marktlokation				
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 der Marktlokation				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck	X		
3010 6/11 7111	Y02 Mitteldruck	X		
	Y03 Niederdruck	X		
Messtechnische Einordnung				
der Marktlokation		NA [402]		[402] Warra AAD ID to NAD AAD
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	Х		
Messtechnische Einordnung				-
der Marktlokation				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME	X X		
	Z68 keine Messung	X		
Aggregationsverantwortung				-
in MaBiS				
SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher	X	X	
SG10 CCI 7037	ZAS NB ZAS ÜNB	X X	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation				
SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZCO Prognose auf Basis vo Werten	n X	X [6P01] ⊻ [10P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	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 [6PO1] ⊻ [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) in dieser SG8 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		entifikator	11035	11215	
	l	Chimator	11033	11213	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			N.4		
SG10 CAV 7111	754	Wahlrecht durch LF	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	gegeben	Х		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht de 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 kWh/a	X [1P01]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig	X [1P01]		
	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	Х		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] ∧ [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



EDIFACT Struktur	Beschre	ribung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung	X		
		nach GABi Gas			
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X		
	GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X		
	GABi-	RLM-Kunde im	Х		
		Stundenregime - Exit	^		
Netznutzung	1	-			
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X		
Netznutzungsvertrag					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X		
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag	Х		
	Z09	zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	х		
Zahlung der Netznutzung					
SG10					
SG10 CAV			Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsvariante SG10	,				
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10					
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	5 5
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				ntifikator	11035	11215	
					11000		Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZA7	Grundlage für	X		Sparte Strom
	-			Lieferscheinprüfung			
SG10	CAV	7110	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer	x x		
				vereinbarte Grundlage			
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	Х		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Netzn	utzung	sabrechnungsd					
sG8	der Ma	rktlokation			Muss [309] Λ [492]		[309] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	SEQ		: : :		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X		
Grupp ID SG8	penartil	kel-ID / Artikel-					
	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X		
SG8	PIA	7140	Produk	t-/Leistungsnummer	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
					⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻		Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6/7/8/9, 1-11-1 beginnt



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
		([948] [286] ∧ [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 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
SG8 PIA 7143	Z09 Artikel-ID	X [393] ⊻ ([394]		[957] Format: n1-n2-n1-n8 [392] Wenn in diesem PIA der
300 FIA 7143	Z10 Gruppenartikel-ID	∧ [393] ± ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		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
				[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 /



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							1-08-4 beginnt
							[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 / 1-08-5 beginnt
abzur der G	ruppen	NNA len Positionen artikel-ID /					
Artike SG9	el-ID				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	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück	Χ		
Geme	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	Х		
Zusch	lag ode	er Abschlag					
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z34 Z35	Zuschlag Abschlag	X X		
	OT1	COCO	Z37	Kein Zu-/Abschlag	X ([014] A [020]		[140] Wone :
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 DE6063 Z37 (Kein Zu- und



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				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		
Menge der Singulär				
genutzten Betriebsmittel 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	Х		
SG9 QTY 6060	Menge	Х		
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		THE A BEKETHIZEICHHET IST
SG10 CCI 7059	Z44 Berechnungspreis	X		
SG10 CCI 7037	ZD8 Tag	Χ		
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 (Daten der Marktlokation)



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							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
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	Х	
Refer	enz auf	f die ID der					
	tlokatio	on					
SG8							
SG8	RFF	4453	740	NA	Muss X	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation Marktlokation	X [950]	X X [950]	[950] Format:
300	KEE	1134	ID elliel	Iviai ktiokation	V [920]	X [330]	Marktlokations-ID
ORIS-	-Kennza	hl der					
	tlokatio						
SG8							
SG8	PIA				Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ	
SG8	PIA	7140	OBIS-Ke	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
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Bedingung	
		.,		anfrage	anfrage		
			unikation von	NB an LF	NB an ÜNB		
		Prunae	entifikator	11035	11215	(NIa ala si alata sa assa sii sa assa) a	
						(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	Х	Χ		
Wertegranu SG10	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		3.1.2.3.c 13.11a.1.ac.1	
SG10 CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X		•	
Wertegranu	ılarität						
SG10							
SG10 CAV	7444	700	121151	Muss			
SG10 CAV	7111	ZD9 ZE8	Jährlich Halbjährlich	X X			
		ZE9	Quartalsweise	X			
		ZB7	Monatlich	Χ			
Zugeordnet	e Zählzeit						
SG10				Soll [165] Λ		[165] Wenn bekannt	
				[166] A [422]			
				NA [206] A		[166] Wann yarbandan	
				Muss [386] ∧		[166] Wenn vorhanden	
				Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492]			
				[387] ∧ [423] ∧		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der	
				[387] ∧ [423] ∧		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer	
				[387] ∧ [423] ∧		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für	
				[387] ∧ [423] ∧		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer	
				[387] ∧ [423] ∧		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5	
				[387] ∧ [423] ∧		[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	
				[387] ∧ [423] ∧		[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	
				[387] ∧ [423] ∧		[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	
				[387] ∧ [423] ∧		[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	



EDIFACT Stru	ktur	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	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 o	ler Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregist						
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 o	les Zählzeitregisters	X		
OBIS Daten fi relevant SG10	ür Lieferant			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X		
Verwendungs Werte SG10 SG10 CAV	szweck der			Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [29P01] ⊻		
		Z85	g Bilanzkreisabrechnung	[30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01] X [31P11] ⊻		
		203	Pilatizki elsabi ecilliulig	X [31P11] ⊻ [32P11]		
		Z86	Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [36P01]		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]		
		:				
OBIS Daten fü Übertragungs	ür snetzbetreiber					

Version: 6.1e 27.01.2023 Seite 196 von 252



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10	CCI					Muss	
SG10		7037	ZA9	ÜNB		X	
Wert	е	szweck der					
	CAV					Muss	
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Schw	achlast	fähigkeit					
SG10					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		7050	710	C-b	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X X		
3010	CCI	7037	Z60	Schwachlast fähig	X		
der C		rt und Nutzung nnzahl der on					
SG8					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		Sparte Strom
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X		
Refer	enz auf	die OBIS-					
Kenn	zahl dei	Marktlokation					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154	: OBIS-k	Kennzahl	X		
	r OBIS-	rt und Nutzung Kennzahl der on					
Mark	LIUKaiii						
Mark SG10					Muss Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Verbrauchsart				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	X [1P01]		
	Z65 Wärme	X [1P01]		
	ZE5 E-Mobilität ZA8 Straßenbeleuchtung	X [1P01] X [1P01]		
	ZB3 Steuerung	X [1P01] X [1P01]		
	Wärmeabgabe	A [11 01]		
Unterbrechbarkeit				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare	Х		
	Verbrauchseinrichtung			
	Z63 nicht-unterbrechbare	Х		
	Verbrauchseinrichtung			
Wärmenutzung				
SG10 CAV		M [220]		[220] Warra in demandant CC10
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				fa=1
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	X		
Konzessionsabgabedaten				[0.40]
SG8		Muss (([310] A		[310] Wenn DTM+137
		[492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00
		/\ [2333]		DL2300 \ 202212312300: 100
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Gas
				[2225] 5" + + 255 -25
				[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der
				Marktlokation), welche im
	:			arkiokationj, weiche iiii



EDIFACT Struktur					Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
					11033	11213	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		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X		
		die OBIS- Marktlokation					
SG8							
	RFF	44-0		ODIC W	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl ————————————————————————————————————	X		
Konz	dnung essions:	abgabe					
SG10					Muss		
SG10	CCI	7027	700	Vonzasiansahaaha	Muss		
		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X		-
SG10		abgabe					
	CAV CAV	7111	KAS	für alle	Muss		
				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)	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X		
			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	X		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X		
			TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a	Х		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommı	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		ntifikator	11035	11215	
	TSS	NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X		
SG10 CAV 7110	Konzes	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] Λ [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		7 Logus Cillino I I I Cillino I I I I I I I I I I I I I I I I I I I			
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Ke	ennzahl	X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z13	Steuerinformation	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X 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
SG8 SEQ			Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Х		
Geme	indera	patt					
SG9					Muss		
	QTY		_		Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X (2021 • (2201		[002] [
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		
Daten SG8	der Tr	anche				Muss [54] ∧ [2307] ∧ [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 der Sicht des NB anzugeben
							[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
	SEQ					Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		Х	
		die ID der					
Tranc	he						
SG8 SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X	
SG8	RFF	1154	ID der T			X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
		Anteil der	6" 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1				
	he an d gender	er Marktlokation					
SG9	bender	. Markilokation				Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße)



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
				unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG9	QTY					Muss	(Prozentual) vorhanden
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		Χ	
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		Х	
Zugeo	rdnet	e Marktpartne	r				
SG10						Muss	
SG10		7007	700	7		Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X	
Liefer	ant						
SG10	C41/					N.4	
SG10 SG10		7111	Z89			Muss	
SG10		1131	MP-ID	LF		X	
		1131	1 1011 10				
Bilanz SG10	kreis					Muss	
SG10	CCI					Muss	
SG10		7059	Z19	Bilanzkreis		X	
SG10		7037	Bilanzk			Χ	
Basis :		dung der öße					
SG10 SG10						Muss Muss	
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X	
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual		Χ	
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung		Х	
05:0	D - 4	des Toronto	:				
SG8	Daten	der Tranche				Muss [54] Λ [2308] 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 der



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							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	cilillar anzageben
SG8	SEQ	1229	Z17	OBIS-Daten der Tranche		X	
Refer	enz auf	die ID einer					
Tranc	he						
SG8 SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X	
SG8	RFF	1154		r Tranche		X [950]	[950] Format:
						[556]	Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	hl der Tranche	:				
SG8							
SG8	PIA					Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ	
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Tranche		X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х	
OBIS I	Daten f	ür					
		snetzbetreiber					
releva	ant					Muss	
SG10	CCI					Muss	
SG10		7037	ZA9	ÜNB		X	
Verwe	endung	szweck der					
Werte	9						
SG10							
SG10 SG10		7111	70F	Pilanzkrojcahrochnuna		Muss	
2G10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Daten SG8	der M	esslokation			Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X		
			- 210	Daten der Messiokation			-
		die ID der					
sg8	lokatio	n					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	•	Messlokation	X [951]		[951] Format:
300	1111	1154	ID aci	IVIC33IOKation	X [331]		Zählpunktbezeichnung
Abro	chnung	dos	· [-
	chnung stellenl	oes oetriebs über					
	für kME						
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	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X		
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)	Χ		
Zuge	ordnete	Marktpartner					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Mess	stellenl	petreiber					-
SG10							
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z91	MSB	X		
	CAV	1131	MP-ID		X		
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	Х		
			Z20	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X		
		ndiger petreiber					
SG10					Muss		
	CAV	7111	ZF0	gMSB	X		
	~/ · · ·		<u> </u>	017100			



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
Spannungsel	bene der	-				
Messlokation						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X		
Spannungsel Messlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
		E04	Hochspannung	X		
		E05	Mittelspannung Niederspannung	X		
		E06	Mederspannung	X		
Gasqualität SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		Sparte das
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität		-	<u> </u>			
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	X		
		Y05	L-Gas	X		
Zähleinrichtu SG8	ungsdaten			Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenz auf Messlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154		er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Smartmeter- SG8						
SG8 RFF				Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
				[223]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschre	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfider	ntifikator	11035	11215	
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Х		
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des	Χ		
		Smartm	eter-Gateways			
Zählertyp						
SG10				Muss		
SG10 CCI			¬	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
Zählertyp SG10				Maria		
SG10 CAV	7111	A117	analogor Haushaltszähler	Muss		[402] Woon AAD ID in NAD IMAD
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
		wsz	analoger	X [492]		Sparte Strom
			Wechselstromzähler			
		LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
		MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
		MME	moderne Messeinrichtung nach	X [492]		Sparte Gas
			MsbG			
		NMG	neue Messeinrichtung	X [493]		
		DKZ	Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler	V [402]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [493] X [493]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]		
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]		
		EHZ	elektronischer	Χ		
		13/4	Haushaltszähler	V		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х		
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
5010 6/11	, 110	Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer
		Z04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]		[0.0]
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße	e (Gas)					
SG10						
SG10 CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	Χ		
		G100	Gaszähler G100	X		
			Gaszähler G1000 Gaszähler G10000	X X		
			Gaszanier G10000 Gaszähler G12500	X X		
		G16	Gaszähler G16	X		
		G160	Gaszähler G160	Χ		
			Gaszähler G1600	Χ		
			Gaszähler G16000	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort auf d Geschäftsdaten- Geschäftsdate anfrage anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035 11215	
	G25 Gaszähler G25	Х	
	G250 Gaszähler G250	Χ	
	G2500 Gaszähler G2500	X	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40	X X	
	G400 Gaszähler G400	x	
	G4000 Gaszähler G4000	X	
	G6 Gaszähler G6	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 7110	Gerätenummer	X	
Registeranzahl			
SG10			
SG10 CAV		Muss [492] Λ [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	Х	
	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	Χ	
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	Х	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Mars 1925	[24C] West to deal H CCC
SG10		Muss [316]	[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidei	ntifikator	11035	11215	
							Gateway) nicht vorhanden
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х		
		assung an der					_
	inrichtu	ing					
SG10 SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Messo	datenre	gistriergeräted					
aten							
SG8					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	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	Χ		
	enz auf okatior	die ID einer 1					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID einer	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo SG10	datenre	gistriergerät			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Х		
	fikatior erätes	n / Nummer					
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10		7110	Geräter	nummer	Χ		
Meng	enumv	verterdaten					
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	SEO				Muss		
SG8	<u> </u>		·				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
Gerätenummer SG8 SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
Mengenumwerter SG10 SG10 CCI		Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X		
Mengenumwertertyp SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter	X		
3010 GW 7111	TMU Temperaturmengenumw erter ZMU Zustandsmengenumwert	x x		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8		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 [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten)



nunikation von lentifikator OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035 Muss X 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
OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers	Muss X Muss [665]		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
OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers	Muss X Muss [665]	11215	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
Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers	X Muss [665] X [441] ∧ [442]		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
Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers	X Muss [665] X [441] ∧ [442]		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
Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers	Muss [665] X [441] ∧ [442]		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
Zählers	X [441] ∧ [442]		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
Zählers	X [441] ∧ [442]		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
Zählers			[444] W
Mengenumwerters	Х		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer
Smartmeter-Gateway	X		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
enummer	X		
	Muss		
Messlokation	X		
er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Muss [402] \wedge [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5
	Messlokation er Messlokation	Muss Messlokation X er Messlokation X [951] Muss [402] ∧	Muss Messlokation X er Messlokation X [951] Muss [402] ∧



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr		Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X		
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	Χ		
Zähle Meng							
	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der nrichtung	X 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		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	egranul		1				
SG10	_	ailtat			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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				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?: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		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X		
Wertegranularität				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	Muss		
3010 CAV /111	ZE8 Halbjährlich	X X		
	ZE9 Quartalsweise	X		
	ZB7 Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit				
SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]		[165] Wenn bekannt
		Muss [389] ∧ [391] ∧ [423] ∧		[166] Wenn vorhanden
		[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 sich lt. Codeliste OBIS um eine



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort auf die Geschäftsdaten Geschäftsdaten anfrage anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035 11215	
			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	Z39 Code der Zählzeit Z47 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	Х	
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	Х	
Vor- und Nachkommastellen des			
Zählwerks		Muss ([492] A	[272] Wann in darsalhan SG8
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 / Mengenumwerter /



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF		
	Prüfide	ntifikator	11035	11215	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		Do- doda	Muss		
SG10 CCI 7059	11	Produkt	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Nachkommastelle	Х		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät					
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?:5.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.e / 1-b?:1.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:8.8



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-		
		anfrage	anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				[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?: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		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
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 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		(Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X		(Nachrichtenempfänger) aus
	Z10 Schwachlastfähigkeit Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig			(Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI 7059	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X		(Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur				Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
	renz auf tenumr						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X		
SG8	RFF	1154	Garätar	Zählers nummer	X		
		1134	Gerater	nummer	^		
Wand					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	X		
	Gerätes	n / Nummer					
3010	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	7111	Z30	Gerätenummer	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	X		
SG10)	und Faktor			M		
	CAV CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X		
3010	CAV	7111	MPW MBW MUW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz	x x x		
				Spannung			
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komr	munika	tionseinrichtun					
gsdat	ten						
SG8					Muss [2119]		[130] Wenn an Messlokation



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
					Soll [130]		vorhanden
SG8	SEQ SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht	Muss X		[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
				ungsdaten			
	enz auf enumn						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Komr	nunikat	tionseinrichtun					
g							
SG10 SG10					Muss Muss		
	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht	X		
3010	CCI	7037		ung	^		
	erätes	n / Nummer					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Komr gstyp SG10		tionseinrichtun					
	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
Dater	n der te	chnischen					
Steue S G8	reinric	htung			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
SG8	SEO				Muss		vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Refer	enz auf	f die		-			-
	enumn						



EDIF	ACT Stri	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Vomm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
			Fiullu	entinkator	11055	11215	
SG8	DEE				Maria		
SG8	RFF	4450		C	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		
	nische ereinric	htung					
SG10		ituiig			Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X		
Ident	ifikatio	n / Nummer					
des G	erätes						
SG10)						
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X		
Techi	nische						
Steue	ereinric	ntungstyp					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smar	tmeter-	-Gateway					
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X		
		Gateway					
SG10 SG10					Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Muss X		
				Smartineter duteway			-
	ifikatio Serätes	n / Nummer					
SG10							
SG10					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	CAV	7110	*****	enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Date	n der St	euerbox	i				_
SG8					Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Χ		



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Refer	enz auf	f das					
Smar	tmeter	-Gateway					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154		ikation / Nummer des meter-Gateways	Х		
Refer	enz auf	f die ID der					-
Mark	tlokatio	on					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	erbox						
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	X		
Ident	ifikatio	n / Nummer					
des G	ierätes						
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastp	rofildat	ten (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+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Х		
Lastp	rofil (G	Gas)					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z12	Lastprofil	Х		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Lastp	rofil (G	as)					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Code o	les Lastprofils (Gas)	Χ		
SG10	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	entifikator	11035	11215	
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Klimazone /					
Temperaturmessstelle					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z40	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x x		
SG10 CCI 7037	:	nazone /	X		
SG10 CCI 1131		eraturmessstelle anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293
					vorhanden
SG10 CCI 3055	293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X		
Profildaten (Strom) SG8			Muss [492] ∧ [119]	Muss [119] Λ [607]	[119] Wenn in der 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 [607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation
					ausgetauschten Daten aus der
SG8 SEQ			Muss	Muss	Sicht des NB anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	X	X	
	: -			••	
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8 SG8 RFF			Muss	Muss	
· ·	:		*******		



EDIFACT Struktur		uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154		r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Norm SG10 SG10		Profil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss	
SG10	CCI	7059	Z 02	Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10	CCI	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
SG10		Profil (Strom)			Muss	Muse	
SG10 SG10		7111	Code d	es Normierten Profils	Muss X	Muss X	
	charda						
					[89]		(Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14
							(TLP/TEP) vorhanden
					Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss X		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG8 Refere Markt	SEQ	f die ID der	Z08	Profilschardaten			[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG8 Refere Markt	SEQ enz auf	f die ID der	Z08	Profilschardaten			[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG8 Refere Markt SG8 SG8	SEQ enz auf	f die ID der	Z08 Z18	Profilschardaten Marktlokation	X		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG8 Refere Markt SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio	f die ID der on	Z18		X		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
Refere Markt SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF	f die ID der on 1153	Z18	Marktlokation	X Muss X X [950]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Refere Markt SG8 SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf clokation RFF RFF RFF	f die ID der on 1153	Z18	Marktlokation	Muss X X [950]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Refere Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Profils SG10	SEQ enz auf clokation RFF RFF RFF CCCI	f die ID der on 1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation r Marktlokation	Muss X X [950] Muss Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Profils SG10 SG10	SEQ enz auf clokation RFF RFF RFF schar CCI CCI	f die ID der on 1153	Z18	Marktlokation	Muss X X [950]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Refere Markt SG8 SG8 SG8 SG8 SG10 SG10 SG10	SEQ enz auf clokation RFF RFF RFF schar CCI CCI	f die ID der on 1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation r Marktlokation	Muss X X [950] Muss Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Refere Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Profils SG10 SG10	SEQ enz auf clokation RFF RFF RFF CCI CCI Schar	f die ID der on 1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation r Marktlokation	Muss X X [950] Muss Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes SG10	Profil					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code d (Strom	es Normierten Profils)	Х		
Klimazone /						
Temperatur	messstelle					
SG10				Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	Muss X		
3G10 CCI	7039	233	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	^		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x		
SG10 CCI	7037	ID Klim	azone /	X		
3010 CCI	7037		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		
Kunde des L	ieferanten					
SG12				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD				Muss		J
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X		
SG12 NAD	3036	Name		X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Х		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
Kundennum Lieferanten	nmer beim					
SG12						
SG12 RFF				Kann		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Х		
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Χ		
Referenz au Marktlokati						
SG12						
SG12 RFF	4450	740	NA - - - - - -	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	χ (252)		[0.50] F
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokati	onsanschrift					
SG12				Muss		
SG12 NAD				Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X		
SG12 NAD	3124		information zur izierung	К		
SG12 NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
						[212] Wenn im selben SG12
						NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		X		
SG12 NAD		Postlei	tzahl	X		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X		
Nachrichten	n-Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Χ	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	



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	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Information smeldung über	Information smeldung zur	Information smeldung zur	Bedingung
						Beendigung		
					Zuordnung	der	einer zuk.	
					Zuorunang	Zuordnung	Zuordnung	
			Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
Nachi	richton	Kopfsegment	1					
Macm	UNH	Kopisegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachrio	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		D Netzanschluss-	X	X	X	
	0			Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	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	X	Χ	Χ	
				zugrundeliegenden				
				BDEW-				
				Nachrichtenbeschreibun				
				g 				
Begin		lachricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E44	Informationsmeldung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachi	richten	datum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
			; 303	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ	^	^	^	
) Absen	ider						
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	X	
302	NAD	3033	IVIO	Nachrichtenaussteller	^	٨	^	
				bzwabsender				
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Χ	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
			332	Consult GmbH	۸	۸	۸	
Ansnr	echpar	tner	-					
SG3	conput				Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
			: -					



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
SG3	СТА	3412		vom Ansprechpartner	X	χ	X	
					Λ	Λ	Α	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
		0_00	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	inger						
SG2	·	J			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	X	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			332	Wasserwirtschaft e.V.) 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	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	Zeitspa	nne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ			Χ	
Ende	711m							
SG4	Luiii							
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM		÷	oder Uhrzeit oder		X [UB3]		
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		X		
Bilanz	ierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre		smeldung über existierende Zuordnung	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
				nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
								Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	Datum (oder Uhrzeit oder		X [UB3]	X [UB3]	
			Zeitspar	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		X	Х	
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	Х			
			700	existierende Zuordnung		V		
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		Х		
			ZG9	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Auszug des				
			_	Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines				
				anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
			ZH1	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Stilllegung				
Melde	epunkt							
SG5	•				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[583] Hinweis:
					∧ [583]	۸ [583]	۸ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	. 5 5, 10-1-
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:
								Marktlokations-ID
	lentifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11036	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
				Informationsmeldung				
				über existierende Zuordnung				
			11037	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
			1100/	J. N.E. / GCE1 Gu3 /		^		



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur	Bedingung
			Kommu	inikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			11038	Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			Х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						
(aus A	nfrage	nachricht)						
SG6					Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Х			
Daten	der M	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	Х	
	enz auf :lokatio RFF	die ID der n			Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	•••••••	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer	richtun	g						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Beteil	igter M	arktpartner						
MP-ID	_							
SG12					Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant
								[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
								313.7.1.21111
SG12	NAD				Muss		Muss	
SG12 SG12		3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ		Muss X	
	NAD	3035 3039	VY MP-ID	andere zugehörige Partei				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Information Informa smeldung smeldu über zur existierende Beendig Zuordnung der Zuordn	ing smeldung zur ung Aufhebung einer zuk.	3
	Kommunikation von	NB an LF NB ar	LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11036 1103	7 11038	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V 332 DE, DVGW Service &	x) x	x x	
	Consult GmbH			
Referenz auf die ID einer Marktlokation / Tranche / Messlokation SG12				
SG12 RFF		Muss	Muss	
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Χ	Х	
SG12 RFF 1154	ID des Identifikators	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss Mus	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznumme	X X	Х	



5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

Version: 6.1e 27.01.2023 Seite 230 von 252



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio		Bedingung	
		Komm	unikation von	n des LF MSB [an MaLo] an LF	n des LF MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]		
		Prüfide	entifikator	11216	11217		
Nachrichten-	Kopfsegment						
UNH	- P O			Muss	Muss		
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X		
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	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	achricht			Muss	Muss		
BGM	1001	Z56	Änderung Zählzeitdefinition	Х	X		
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	Χ		
Nachrichtend	datum						
DTM				Muss	Muss		
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	X		
DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, 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	X		
MP-ID Absen	der						
G2				Muss	Muss		
G2 NAD				Muss	Muss		
GG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X		
GG2 NAD	3039	MP-ID	DZW. UDJCHUCI	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom	
G2 NAD	3055	9	GS1	X	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann		
SG3 CTA				Muss	Muss		
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X		
SG3 CTA	3412		vom Ansprechpartner	Χ	X		



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	n des LF	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
Komi	munikat	ionsverbindung	:				
SG3	Traimac	ionsverbindang					
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	X	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			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-I	D Empfä	inger					
SG2					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	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Х	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
Vorg	ang						
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
Ände	rung zu	m, Gültigkeit,					
	nndatum	١					
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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Trans	saktions	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	X	X	
	0.0	00=0		Zählzeitdefinition des LF vom MSB	,	,	
Statu	ıs der Ar	ntwort					
SG4							
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE
							müssen alle DE1131 der SG4



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommu	ınikation 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	Χ	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	
SG5	LOC	3225	Identifil	NATOI	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung [953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifik	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	Х	
	enz auf						
	ngegang	gene Anfrage			D d	D 4	
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	•••	gsnummer	X	X	
			: - 0				
	Daten o						
SG8					Muss		
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		
Refer	enz auf	die ID der					
	tlokatio						
SG8							



EDIFACT Struktur		Beschreibung		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]	
			Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennz	ahl der					
Mark	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		
Wert		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	Χ		
Wert	egranıı	ılarität	-				
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	ZD9	Jährlich	Χ		
			ZE8	Halbjährlich	Х		
			ZE9	Quartalsweise	X		
			ZB7	Monatlich	X		
Zuge	ordnet	e Zählzeit					
SG10					Soll [113]		[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung einer Zählzeit handelt
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	Χ		
SG10	CCI	7037	Code d	er Zählzeit	Χ		
7uge	ordnet						
	eitregi						
SG10					Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10	CCI				Muss		·
SG10		7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10	CCI	7037	Code d	es Zählzeitregisters	X		
	inricht	ungsdaten					
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	nunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
	enz auf okation	die ID einer					
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf						
	meter-	-Gateway					
SG8	DEE				N. 4	D. 4	
	RFF	1153	714	Cmartmatar Cataway	Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway fikation / Nummer des	X X	X X	
300	NEF	1134	:	meter-Gateways	^	^	
Zählei	rtyp						
SG10	661				Muss	Muss	
SG10		7027	F13	75hlortus	Muss	Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X	
		n / Nummer					
	erätes						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	
SG10		7110		enummer	X	X	
			1 001000				
	Daten (nricht)						
		verter /					
		-Gateway					
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Χ	Х	
	enz auf						
	enumn	ner					
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
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	x	Mengenumwerter



EDIF	ACT Strı	uktur	Beschr	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF		
			Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х	
	renz auf Iokatio	f die ID einer n					
SG8							
SG8	RFF	4453	740	NA analahatian	Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19 ID eine	Messlokation r Messlokation	X X [951]	X X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfi	guratio	ns-ID					, ,
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X	X	
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X	Χ	
Meng Smar SG8	tmeter	ung / verter / -Gateway					
SG8	PIA			D 11:11 1:01 1:	Muss	Muss	
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5	Produktidentifikation ennzahl der	X	X	
300	FIA	7140		nrichtung	^	^	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ	
SG10		larität			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		7027	754	\\/ a = \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	Muss	Muss	
	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X	X	
SG10		larität					
	CAV CAV	7111	ZD9	Jährlich	Muss	Muss	
2010	CAV	,111	ZE8	Halbjährlich	X	X	
			ZE9	Quartalsweise	X	X	
			ZB7	Monatlich	Х	X	
Zuge SG10		e Zählzeit			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	Χ	X	



EDIFAC	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	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]	
			Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG10	CCI	7037	Code d	er Zählzeit	Х	Χ	
Zugeor Zählzei							-
SG10	J				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 d	es Zählzeitregisters	X	Χ	
Vor- ur	nd						
		stellen des					
Zählwe	erks						
SG10					Muss	Muss	
SG10 (- 11.	Muss	Muss	
SG10		7059	11	Produkt	X	X	
SG10	CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	Х	
Vor- ur Nachko Zählwe SG10	omma	stellen des					
SG10 (CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7110	Angabe	e der Vorkommastelle	Χ	X	
SG10	CAV	7110	Angabe	e der Nachkommastelle	X	Χ	
Bezeich	hnung	des Zählwerks					-
auf der	m Ger	ät					
SG10					Muss	Muss	
SG10 (Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X	
SG10	CCI	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf erät	Х	X	
	chten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	-
	UNT	0062	÷	chten-Referenznummer	X	X	



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		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
23321	UNH Nachrichten-	DE0070: X	DE0070: M [252]	Gemäß Kapitel "Operand" der	Fehler (03.06.2022)
	Kopfsegment			Allgemeine Festlegungen sagt	,
	Anwendungsfall		[252] Wenn DE0068 vorhanden	das X aus, dass dieses	
	11019			Gruppendatenelement immer	
	Zuordnungs-liste-Gas			mit einem Wert zu füllen ist,	
	zugeordnete			auch dann, wenn das DE0068	
	Marktlokationen			nicht verwendet wird. Genau in	
	11065			diesen Fällen, soll aber das	
	Lieferanten-			UNH-Segment mit der Angabe	
	clearingliste			der Versionsnummer enden	
	11066			(vgl. MIG: Nachfolgend ist das	
	Korrekturliste zur			Beispiel, wenn keine Aufteilung	
	Lieferanten-			der Nachricht erfolgt:	
	clearingliste			UNH+4+UTILMD:D:11A:UN:X.	
	11101 Stammdaten			Yz') und somit dieses	
	zur Messlokation			Gruppendatenelement nicht	
	(Gas) /			genutzt werden.	
	Lokationsbündel				
	(Strom)				
	11103 Stammdaten				
	zur verbrauchenden				
	Markt-lokation				
	11106 Stamm-				
	daten zur				
	erzeugenden Markt-				
	lokation				
	11195				
	Bilanzierungs-				
	gebiets-clearing-liste				
	11196 Antwort auf				
	Bilanzierungs-				
	gebiets-clearing-liste				
	11223 DZÜ Liste				
	11224 Antwort auf				
	DZÜ Liste				
23484		SG6	SG6	_	Fehler (19.07.2022)
	SG6 Termine der	Muss	Muss [493]	wird die Segmentgruppe SG6,	



Änd-ID	Ort	Ände	erungen	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)
	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	SG10 CAV+ZB2	Muss [308] ∧ [492]	Muss [422] \land [492]	Die Bedingung 308 wurde	Fehler (25.10.2022)
	Singulär genutzte			durch die Bedingung 422	
	Betriebsmittel in der	[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
		Bisher	Neu		
	Geschäftsdatenanfra				
	ge				
23411	Kapitel 5.2 Anwendungsübersich t Anmeldung durch	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] \land [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)
23351	Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation Anwendungsfall	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	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
24003	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation SG8 PIA+Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel ID DE 7140 Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG 11035 Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge	X ([942] ([270] $\mbox{${}^{\bot}$}$ [282]) $\mbox{${}^{\bot}$}$ [284]) $\mbox{${}^{\bot}$}$ ([943] ([259] $\mbox{${}^{\bot}$}$ [261]) $\mbox{${}^{\bot}$}$ (284]) $\mbox{${}^{\bot}$}$ ([957] [285] $\mbox{${}^{\bot}$}$ ([948] [286] [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	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] [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 enthalten ist	Anpassung der Bedingung [282]: Die beiden Artikel-ID 1-08-6-001 und 1-10-3-001 werden nicht über die Stammdaten ausgetauscht. Anpassung der Bedingung, da in der Codeliste der Artikelnummern und Artikel-ID diese Artikel-ID im Rahmen einer Fehlerkorrektur (Änderungs-ID 23686 und 23685) in der Spalte UTILMD Codeverwendung entfernt wurden.	Fehler (27.01.2023)	
23600	SG8 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation SEQ+Z45 PIA+Z02 DE7140 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	[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	[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)	



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
Alla ID	O.C	Bisher	Neu	orana der Anpassang	Status
	11218 Nicht bila.rel. Änderung NNA vom NB an Marktlokation				
	11220 Nicht bila.rel. Anfrage NNA an NB an Marktlokation 11221 Antwort auf Anfrage				
23048	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	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 Gruppenartikel-ID/ Artikel-ID Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	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 [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1 DE7143 Z09 Artikel-ID X Z10 Gruppenartikel-ID X	PIA DE7140 X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] ∧ [287]) [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1 [948] Format: n1-n2-n1-n8 [259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 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-	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)



Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
	Bisher	Neu		
		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] ⊻ ([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 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 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt		
SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel-ID DE7143 Anwendungsfall 11002 Bestätigung	[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	Fehler (25.10.2022)
	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel-ID DE7143	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel-ID DE7143 Anwendungsfall 11002 Bestätigung	Sisher Neu O01/002/003/004, 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 1-08-12/4/5-AGS-KG [287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ 270 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB DE7143 Z09 Artikel-ID X (393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] Z10 Gruppenartikel-ID 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 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 beginnt [398] 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 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mi	Sisher Neu



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung S			Status
,a 12	0.1	Bisher	Neu	or aria der / in passarig	Status
	LF				
	11013 Anmeldung				
	EOG / NB an LF				
	11014 Bestätigung				
	EOG Anmeldung / LF				
	an NB				
	11035 Antwort auf				
	die				
	Geschäftsdatenanfra				
	ge / NB an LF				
23304	SG8 SEQ+Z45	DE6411 =	DE6411 ist nicht vorhanden	In der Codeliste der	Fehler (03.06.2022)
	(Netznutzungsabrech			Artikelnummern und Artikel-	
	nungsdaten der	KMT (Kilometer) = [74]		IDs gibt es nur noch eine	
	Marktlokation)			Artikel-ID für singulär	
	SG9 QTY+Z33			genutzten Betriebsmittel.	
	(Menge der Singulär			Somit ist eine Unterscheidung	
	genutzten			in der Mengenangabe für diese	
	Betriebsmittel)			Artikel-ID nicht notwendig.	
	Anwendungsfall				
	11002				
	Bestätigung				
	Anmeldung				
	11013				
	Anmeldung EOG				
	11014				
	Bestätigung EOG				
	Anmeldung 11035				
	Antwort auf Geschäftsdatenanfra				
	ge				
23593	SG8 SEQ+Z02 OBIS-	Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]	Soll [165] ∧ [166] ∧ ([307] ∨ [422]) ∧ [492]	Der frühestmögliche	Fehler (25.10.2022)
23393	-	Muss [386] Λ [387] Λ [423] Λ [492]	Muss [386] \wedge [387] \wedge [423] \wedge [492]	Gültigkeitszeitpunkt von	
	Marktlokation	NIU33 [300] /\ [307] /\ [423] /\ [432]	Widoo [500] /\ [507] /\ [507] /\ [425] /\ [492]	Zählzeiten an den OBIS-	
	SG10 Zugeordnete	[165] Wenn bekannt	[165] Wenn bekannt	Kennzahlen einer	
	Zählzeit	[166] Wenn vorhanden	[166] Wenn vorhanden	Marktlokation oder an den	
	Anwendungsfall	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	OBIS-Kennzahlen einer	
	/ iiiwciiaaiigaiaii	[550] Weini Inchi als Chic 500 5EQ 7202 (OBIS-	[300] Wellin mem als eme 300 3EQ 202 (ODIS-	ODIO REINIZAMEN CINCI	



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung EOG	Daten der Marktlokation) mit einer OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben 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) [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	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.	
23354	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit SG8 SEQ+Z20 OBISDaten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit	Muss [275] ∧ [418] ∧ [492] bzw. Muss [256] ∧ [418] ∧ [492] [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom 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 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.	Fehler (06.07.2022)
23548	SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgabed aten SG10 CAV	Soll [912] ∧ [914] [128] ∧ [129]	Soll [912] ∧ [902] [128] ∧ [129]	Es gibt Gemeinden, bei denen die Tarifkundenkonzessionsabgabe auf Null Euro abgesenkt wurde.	Fehler (25.10.2022)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Konzessionsabgabe			Da die	
				Konzessionsabgabedaten	
	Anwendungsfall			übermittelt werden müssen,	
	11001 Anmeldung			muss auch für die oben	
	NN / LF an NB			genannte Senkung ein Wert	
				mit 0 ermöglicht werden.	
23549	SG8 SEQ+Z07	Muss [912] ∧ [914] (128]	Muss [912] ∧ [902] [128]	Es gibt Gemeinden, bei denen	Fehler (25.10.2022)
	Konzessionsabgabed			die	
	aten	[914] Format: Möglicher	[902] Format: Möglicher	Tarifkundenkonzessionsabgabe	
	SG10	Wert: > 0	Wert: ≥ 0	auf Null Euro abgesenkt wurde.	
	CAV			Da die	
	Konzessionsabgabe			Konzessionsabgabedaten	
	Anwendungsfall			übermittelt werden müssen,	
	11002 Bestätigung			muss auch für die oben	
	Anmeldung / NB an			genannte Senkung ein Wert	
	LF			mit 0 ermöglicht werden.	
	11013 Anmeldung				
	EOG / NB an LF				
	11014 Bestätigung				
	EOG Anmeldung / LF an NB				
	11035 Antwort auf				
	die				
	Geschäftsdatenanfra				
	ge / NB an LF				
23535	SG8 Steuer-/	Soll [131] ∧ [308]	Soll [131] ∧ [422]	Die Bedingung 308 wurde	Fehler (25.10.2022)
	Abgabeinformation	[]	[][]	durch die Bedingung 422	(_3,_3,_4,_7,_7,_7,_7,_7,_7,_7,_7,_7,_7,_7,_7,_7,
		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	
	Geschäftsdatenanfra	[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]	Im PI 11035 ist das DTM+92	Fehler (06.07.2022)
	Anwendungsübersich	·	·	(Beginn zum) nicht vorhanden,	
	t	[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			aktuelle Stand übermittelt wird	
	SG8 SEQ+Z12	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR		



Änd-ID	Ort	Ände	erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Gemeinderabatt SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt Anwendungsfall 11035	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas		
23369	SG8 SEQ+Z03 Zähleinrichtungsdate n Referenz auf die ID der Messlokation RFF+Z19 Anwendungsfall 11016 Kündigung beim alten Lieferanten	vorhanden	nicht vorhanden	Das Segment RFF+Z19 "Referenz auf die ID der Messlokation" wird aus den genannten Anwendungsfällen gelöscht, da diese Information nicht immer vorliegt und nicht benötigt wird. Das Segment wurde fälschlicherweise durch den Änderungsantrag 22950 am 01.04.2022 in den Anwendungsfall aufgenommen.	Fehler (06.07.2022)
23601	SG8 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway SEQ+Z20 RFF Referenz auf die Gerätenummer DE1153	MG Gerätenummer des Zählers X Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X Z14 Smartmeter-Gateway X	Muss [665] MG Gerätenummer des Zählers X [441] \wedge [442] Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X Z14 Smartmeter-Gateway 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 [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	Notwendige Präzisierung, da es im Markt vorkommt, dass MSB OBIS Kennzahlen von mME die an ein SMGW angeschlossen sind nicht auf Ebene des SMGW übermitteln.	Fehler (25.10.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			oder Mengenumwerter		
24011	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung SG10 Zugeordnete Zählzeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung	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 It. 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	Soll [165] ∧ [166] ∧ ([307] ∨ [422]) ∧ [492] Muss [389] ∧ [391] ∧ [307] ∧ [423] ∧ [492] [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [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 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	Die Änderung 23594 vom 25. 10.2022 wurde nicht korrekt umgesetzt: im SEQ+Z20 wurden die Bedingungen 386 und 387 verwendet, die jedoch auf SEQ+Z02 verweisen. Richtig sind im SEQ+Z20 statt 386 und 387 die Bedingungen 389 und 391.	Fehler (27.01.2023)
22504	COR CEO . 720 ODIO		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Dan fu'ille action ii all'alla	Fahler (25 10 2022)
23594	SG8 SEQ+Z20 OBIS- Daten der Zähleinrichtung SG10 Zugeordnete	Soll [165] ∧ [166] ∧ [422] Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492] [165] Wenn bekannt	Soll [165] ∧ [166] ∧ ([307] ∨ [422]) ∧ [492] Muss [386] ∧ [387] ∧ [307] ∧ [423] ∧ [492] [165] Wenn bekannt	Der frühestmögliche Gültigkeitszeitpunkt von Zählzeiten an den OBIS- Kennzahlen einer	Fehler (25.10.2022)
	Zählzeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung	[166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-	[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	Marktlokation oder an den OBIS-Kennzahlen einer Zähleinrichtung ist der 01.01. 2023 00:00 Uhr. Die Bedingungen 422 und 423	
	EOG,	Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für		werden um die Bedingung 307	



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11014 Bestätigung EOG	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	für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. 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	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.	
23258	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung SG10 Zugeordnete Zählzeit CCI+Z39 Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf die Geschäftsdaten-anfrage 11116 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten 11117 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten 11171 Änderung	DE7059: Z39 Code der Zählzeit X Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418] DE7037: X [418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich	DE7059: Z39 Code der Zählzeit X Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418] DE7037: X [421] [418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist	Der Code der Zählzeit im DE7037 kann nur angegeben werden, wenn dieser bekannt ist und somit der Code Z39 im DE7059 in dieser CCI angegeben wird.	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
			Neu		
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11172 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11145 Antwort auf				
	Anfrage				
	11147 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11148 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11149 Antwort auf				
	Anfrage				