

Formatbeschreibung

PlannedResourceScheduleDocument

für Redispatch 2.0

Version: 1.0f
Publikationsdatum: 01.04.2025
Autor: BDEW

Struktur	2
Guideline	4
Erläuterungen	14



Struktur

Häufigkeit	Element/Attribut
	PlannedResourceScheduleDocument
required	→ DtdVersion
required	— DtdRelease
required	→ DtdNelease → DtdBDEWNachrichtenVersion
1 1	xsd:sequence
1 1	→ DocumentIdentification
required	
1 1	DocumentVersion V
required	
11	DocumentType
required	L v
1 1	T ProcessType
required	
1 1	├ SenderIdentification
required	- v
required	
1 1	⊤ SenderRole
required	$ \vdash_{v}$
1 1	⊤ ReceiverIdentification
required	
required	└ codingScheme
1 1	⊤ ReceiverRole
required	L
1 1	☐ DocumentDateTime
required	
1 1	TimePeriodCovered
required	
1 unbounded	PlannedResourceTimeSeries
1 1	☐ xsd:sequence
1 1	→ TimeSeriesIdentification
required	∟ _V
1 1	☐ BusinessType
required	$ L_{V} $
0 1	⊤ Direction
required	L
1 1	⊢ Product
required	V
	├─ ConnectingArea
1 1	
required	□ V codingScheme
required	
1 1	ResourceObject
required	V anding Schome
required	CodingScheme
0 1	ResourceProvider
required	V and in a Cahama
required	☐ codingScheme
01	RequestingGridOperator
required	- v
required	☐ codingScheme
0 1	T AcquiringArea
required	- v
required	-
	Fett auf grauem Hintergrund = Komplexes Flement Kursiv = Attribut Grau = Gruppe

Fett = Einfaches Element, Fett auf grauem Hintergrund = Komplexes Element, Kursiv = Attribut, Grau = Gruppe



Häufigkeit	Element/Attribut
	codingScheme
0 1	├─ GridElement
required	- v
required	└─ codingScheme
1 1	MeasurementUnit
required	└─ <i>∨</i> ⊤ Status
0 1 required	
0 1	⊤ OriginalSenderIdentification
required	V Signal Solid Silvania Silvan
required	└─ codingScheme
0 1	☐ OriginalDocumentIdentification
required	∟ _V
0 1	☐ OriginalDocumentVersion
required	L _V
0 1	OriginalDocumentDateTime
required 0 1	⊤ OriginalTimeSeriesIdentification
required	
1 1	└── Period
1 1	└── xsd:sequence
1 1	TimeInterval
required 1 1	r Resolution
required	L v
1 100	T Interval
1 1	xsd:sequence
1 1	⊤ Pos
required	<u> </u>
1 1	՝ Qty
required	\vdash_{V}



Guideline

:	
—	J -4-2-
	xsd:string
	4
	required
	preserve
Тур	xsd:string
	1
	required
WhiteSpace	preserve
Тур	xsd:string
Fixed	1.0f
Häufigkeit	1 1
Häufigkeit	1 1
Typ	ecc:IdentificationType
Beschreibung	
	(DocumentIdentification) hat je Absender und je
	Dokumententyp eindeutig zu sein. Bei der Bildung der
	Identifikation ist auf Groß- und Kleinschreibung zu achte
	(case-sensitive).
Typ	restriction (xsd:string)
:	35
	required
	preserve
	1 1
	ecc:VersionType
Describering	Die DocumentVersion (auch als Meldungsversion bezeichnet) gibt die Version eines Dokumentes an.
	welches über die DocumentIdentification identifiziert wird
	Mit jeder Aktualisierung wird die Versionsangabe
	kontinuierlich, mit 1 beginnend, hochgezählt. Die jeweils
	höchste DocumentVersion kennzeichnet die aktuelle Version.
Turn	
	restriction (xsd:integer)
	required
	1 999
	[1-9]\d{0,2}
	collapse
	1 1
Тур	ecc:MessageType
Beschreibung	Der DocumentType dient zur eindeutigen Kennzeichnun
	des Dokumenttyps.
Тур	ecl:MessageTypeList
Use	required
Pattern	\c+
WhiteSpace	collapse
Anwendbare C	· · · · ·
A14	Resource Provider Resource Schedule
Z08	Sensitivitätendokument
	Abrufinformationsdokument
	Probeplanungsdaten
	Prognosezeitreihendaten
	1 1
_	ecc:ProcessType
Describernally	Dokument eingesetzt wird.
Ammonter	<u> </u>
	Forecast
	ecl:ProcessTypeList
Use	required
Pattern	/c+
	Fixed Use WhiteSpace Typ Fixed Häufigkeit Häufigkeit Typ Beschreibung Typ Length Use WhiteSpace Häufigkeit Typ Beschreibung Typ FractionDigits Use Inclusive Pattern WhiteSpace Häufigkeit Typ Beschreibung Typ Use Pattern WhiteSpace Häufigkeit Typ Beschreibung Typ Use Pattern WhiteSpace Anwendbare C A14 Z08 Z09 Z11 Z12 Häufigkeit Typ Beschreibung Anmerkung Typ



Element/Attribut	Anmerkungen		
	Anwendbare Codes		
	A14 Forecast		
SenderIdentification	Häufigkeit 1 1 Typ ecc:PartyType Beschreibung Dieses Element dient zur eindeutigen Identifikation des Senders über seine Marktpartner-ID, die zu einer vordefinierten Codeliste einer vergebenden Organisatior gehören muss.		
– v	Typ restriction (xsd:string) Length 16 Use required Pattern \d{13} WhiteSpace preserve Anmerkung 13 Zeichen		
codingScheme	Typ ecl:CodingSchemeType Use required Pattern \c+ WhiteSpace collapse Beschreibung Das codingScheme definiert das Codierungssystem für den genutzten Identifikator.		
	Anwendbare Codes		
	A10 GS1 NDE Germany National coding scheme		
SenderRole	NDE Germany National coding scheme Häufigkeit 1 1 Typ ecc:RoleType Beschreibung Dieses Element dient zur Angabe der Marktrolle des		
_ <i>v</i>	Absenders. Typ ecl:RoleTypeList Use required Pattern \c+ WhiteSpace collapse Anwendbare Codes		
	A18 Grid operator A27 Resource Provider A39 Data provider		
ReceiverIdentification	Häufigkeit 1 1 Typ ecc:PartyType Beschreibung Dieses Element dient zur eindeutigen Identifikation des Empfängers über seine Marktpartner-ID, die zu einer vordefinierten Codeliste einer vergebenden Organisation gehören muss.		
- <i>v</i>	Typ restriction (xsd:string) Length 16 Use required Pattern \d{13} WhiteSpace preserve Anmerkung 13 Zeichen		
L codingScheme	Typ ecl:CodingSchemeType Use required Pattern \c+ WhiteSpace collapse Beschreibung Das codingScheme definiert das Codierungssystem für den genutzten Identifikator. Anwendbare Codes		
	A10 GS1		
ReceiverRole	NDE Germany National coding scheme Häufigkeit 1 1 Typ ecc:RoleType Beschreibung Dieses Element dient zur Angabe der Marktrolle des		



Element/Attribut	Anmerkungen		
L _V	Typ Use Pattern WhiteSpace	ecl:RoleTypeList required \c+ collapse	
	Anwendbare C	odes	
	A18	Grid operator	
	A39	Data provider	
⊤ DocumentDateTime	Häufigkeit	1 1	
	Typ Beschreibung	ecc:DocumentDateTimeType Hier ist der Erzeugungszeitpunkt des Dokuments in UT anzugeben. Der Zeitpunkt ist immer im Format yyyy-mm-ddThh:mm:ssZ anzugeben mit:	
		yyyy vier Ziffern für die Jahresangabe mm zwei Ziffern für die Monatsangabe dd zwei Ziffern für die Tagesangabe hh zwei Ziffern für die Stundenangabe mm zwei Ziffern für die Minutenangabe ss zwei Ziffern für die Sekundenangabe T Trennzeichen zwischen Datum und Uhrzeit Z Verweis auf UTC	
Ĺ _V	Тур	xsd:dateTime	
	Use Pattern	required 20(\d{2}{\-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01]) \-02\-(0[1-9] 1\d 2[0-8]) \-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-5\\d:[0-5]\dZ	
	WhiteSpace	collapse	
TimePeriodCovered	Häufigkeit Typ Beschreibung	1 1 ecc:TimeIntervalType Hier erfolgt die Angabe des Zeitintervalls für das Dokument (vollständiger Erfüllungstag/Kalendertag). Die Angabe erfolgt im UTC-Format yyyy-mm-ddThh: mmZ/yyyy-mm-ddThh:mmZ: yyyy vier Ziffern für die Jahresangabe mm zwei Ziffern für die Monatsangabe dd zwei Ziffern für die Tagesangabe hh zwei Ziffern für die Stundenangabe mm zwei Ziffern für die Minutenangabe T, Z, / Zeichen, die an den entsprechenden Stellen zwingend anzugeben sind.	
L _V	Тур	restriction (xsd:string)	
	Use Pattern	required 20(\d{2}(\-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01])\\-02\-(0[1-9] 1\d 2[0-8])\\-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-6\dZ/20(\d{2}\(-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01])\\-02\(0[1-9] 1\d 2[0-8])\\-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-6\dZ	
	WhiteSpace	preserve	
PlannedResourceTimeSeries	Häufigkeit Typ Beschreibung	1 unbounded PlannedResourceTimeSeries_Type Der Absender kann so viele Zeitreihen wie nötig zur Erfüllung seiner Datenlieferpflichten in einem Dokument übertragen. Einmal enthaltene Zeitreihen dürfen bei Aktualisierungen nicht entfernt werden. Sofern eine Zeitreihe irrtümlich übertragen wurde, kann diese ab dei nächsten höheren Version mit Nullwerten aktualisiert werden. Rückwirkende Änderungen sind nicht möglich. Muss ein Wert geändert werden, sind in der korrigierten Version die Werte aller Viertelstundenzeitintervalle, bei denen der Zeitpunkt des Beginns der Viertelstunde vor	



Element/Attribut	Anmerkungen	
		dem Zeitpunkt liegen, zu dem das Dokument beim Empfänger eintrifft, nicht mehr anzupassen. Es können/dürfen lediglich die Werte der vollen Viertelstunden angepasst werden, bei denen der Zeitpunkt des Beginns der Viertelstunde nach dem Zeitpunkt liegen, zu dem da Dokument beim Empfänger eintrifft.
xsd:sequence	Häufigkeit	1 1
TimeSeriesIdentification	Häufigkeit Typ Beschreibung	1 ecc:IdentificationType Eindeutiger Identifikator einer Zeitreihe. Die TimeSeriesIdentification (auch als Zeitreihenreferenznummer bezeichnet) darf je DocumentIdentification nur einmal vorkommen und wird vom Absender für genau eine Kombination aus BusinessType, Direction, ResourceObject, ConnectingArea, AcquiringArea und GridElement vergeben.
L v	Typ Length Use WhiteSpace	restriction (xsd:string) 35 required preserve
BusinessType	Häufigkeit Typ Beschreibung	1 1 ecc:BusinessType Der BusinessType definiert (ggf. im Zusammenhang mit der Direction) den Zeitreihentyp.
→ Direction	Typ Use Pattern WhiteSpace Anmerkung Anwendbare C A01 A04 A10 A11 A12 A46 A60 A61 A77 A79 A85 A93 A94 B59 Z05	Production Consumption Tertiary control Primary control Secondary control System Operator redispatching Minimum possible Maximum available Production, dispatchable Production, non-dispatchable Internal redispatch Wind generation Solar generation Network Element wärmegebundenes Redispatch-Vermögen
Direction	Häufigkeit Typ Beschreibung	 1 ecc:DirectionType Die Angabe der Direction hat gem. der Tabelle "Codierung der Zeitreihentypen" aus den Erläuterungen dieser FB zu erfolgen.
	Typ Use Pattern WhiteSpace Beschreibung	ecl:DirectionTypeList required \c+ collapse Anwendungsregel zur Nutzung bei Sensitivitäten: A01 (Up) - gleichgerichtete Sensitivität; eine Erhöhung der Wirkleistungseinspeisung eines Objektes (SR, CR, SG) führt zu einer Erhöhung des Wirkleistungsflusses vom Anfang zum Ende des betrachteten Netzelementes Bei einer Sollwertvorgabe wird A01 für einen Einspeisesollwert genutzt. A02 (Down) - entgegengerichtete Sensitivität; eine



ement/Attribut	Anmerkungen		
	Erhöhung der Wirkleistungseinspeisung eines Objektes (SR, CR, SG) führt zu einer Verringerung des Wirkleistungsflusses vom Anfang zum Ende (== Erhöhung des Wirkleistungsflusses vom Ende zum Anfang) des betrachteten Netzelementes. Bei einer Sollwertvorgabe wird A02 für einen Entnahmesollwert genutzt. Anmerkung Anmerkung Sind die betrachteten Netzelemente die Zweige zum Netzverknüpfungspunkt vom eigenen (Anfang des Netzelementes) zum vorgelagerten Netz (Ende des Netzelementes), weisen die Anlagen im eigenen Netz in der großen Mehrheit gleichgerichtete Sensitivitäten auf.		
	A01 UP		
	A02 DOWN		
→ Product	Häufigkeit 1 1 Typ ecc:EnergyProductType Beschreibung Dieses Element dient der Identifikation des Produktes, welches in der jeweiligen Zeitreihe ausgetauscht wird. In hier definierten Datenaustausch handelt es sich um die Wirkleistung.		
∟ v	Typ ecl:EnergyProductTypeList Use required Pattern \c+ WhiteSpace collapse Anwendbare Codes		
	8716867000016 Active power		
─ ConnectingArea	Häufigkeit 1 1 Typ ecc:AreaType Beschreibung Es ist der EIC der Regelzone anzugeben, der die technische(n) Ressource(n) zugeordnet ist/sind, für die die Zeitreihen gemeldet werden.		
- v	Typ restriction (xsd:string) Length 18 Use required Pattern 10Y[A-Z,\d,-]{13} WhiteSpace preserve Anwendbare Codes		
	Regelzonen der 4 ÜNB		
	10YDE-ENBWN TransnetBW 10YDE-EON1 TenneT 10YDE-RWENETI Amprion 10YDE-VE2 50Hertz 10YFLENSBURG3 Flensburg 11YRBAHNSTROMP Bahnstrom		
└─ codingScheme	Typ ecl:CodingSchemeType Use required Pattern \c+ WhiteSpace collapse Beschreibung Das codingScheme definiert die vergebende Organisation der Regelzonen-ID.		
	Anwendbare Codes A01 EIC		
− ResourceObject	Häufigkeit 1 1 Typ ecc:ResourceObjectType Beschreibung Es ist der Identifikator der Ressource anzugeben, für die die Zeitreihen gemeldet werden. Für den Redispatch 2.0 ist hier der 11-stellige Ressourcen Code zu verwenden.		
- v	Typ restriction (xsd:string) Length 18 Use required WhiteSpace preserve		



lement/Attribut	Anmerkunge	n
	Тур	ecl:CodingSchemeType
	Use	required
	Pattern	/c+
	WhiteSpace	
		collapse
	Beschreibung	Das codingScheme definiert das Codierungssystem für
	Anwendbare C	den genutzten Identifikator.
	NDE	Germany National coding scheme
ResourceProvider	Häufigkeit	0 1
	Тур	ecc:PartyType
		Enthält die Marktpartner-ID des Einsatzverantwortliche
		für die Steuerbare Ressource und die Marktpartner-ID
		des Netzbetreibers für die Cluster Ressourcen und
		Steuergruppen.
	Тур	restriction (xsd:string)
	Length	16
	Use	required
	Pattern	\d{13}
	WhiteSpace	preserve
	Anmerkung	13 Zeichen
└ codingScheme	Тур	ecl:CodingSchemeType
	Use	required
	Pattern	/c+
	WhiteSpace	
		collapse
	Beschreibung	Das codingScheme definiert das Codierungssystem für
	A	den genutzten Identifikator.
	Anmerkung	GS1 BDEW-Code der Marktpartner-ID in der
	Anwendbare C	entsprechenden Rolle
	A10	GS1
	NDE	Germany National coding scheme
☐ RequestingGridOperator	Häufigkeit	0 1
	Тур	ecc:PartyType
	Anmerkung	Enthält die Angabe des anfordernden NB (MP-ID für
	,	Rolle Netzbetreiber).
I⊢ v	Тур	restriction (xsd:string)
	Length	16
	Use	required
	Pattern	\d{13}
	Anmerkung	13 Zeichen
└─ codingScheme	Тур	ecl:CodingSchemeType
	Use	required
	Pattern	\c+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	
	A10	GS1
	NDE	Germany National coding scheme
⊤ AcquiringArea	Häufigkeit	0 1
	Тур	ecc:AreaType
		Angabe des Gebietes, für welches die Regelleistung
		vorgehalten wird.
	Тур	restriction (xsd:string)
	Length	18
	Use	required
		10Y[A-Z,\d,-]{13}
	Pattern	
		preserve
	Pattern WhiteSpace	preserve codes ANY8
└─ codingScheme	Pattern WhiteSpace Anwendbare C	preserve codes ANY8
└─ codingScheme	Pattern WhiteSpace Anwendbare C 10YCB-GERM	preserve codes ANY8 ecl:CodingSchemeType
└─ codingScheme	Pattern WhiteSpace Anwendbare C 10YCB-GERMA	preserve codes ANY8
└─ codingScheme	Pattern WhiteSpace Anwendbare C 10YCB-GERMA Typ Use	preserve codes ANY8 ecl:CodingSchemeType required



Element/Attribut	Anmerkunge	n
		den genutzten Identifikator.
	Anwendbare C	
	A01	EIC
├ GridElement	Häufigkeit	0 1
	Тур	GridElementType
	Anmerkung	Es ist der Netzverknüpfungspunkt (Netzknoten) zum
		vorgelagerten Netzbetreiber anzugeben, auf den sich die Sensitivität des Bessurse Object bezieht
ll_v	Tun	Sensitivität des ResourceObject bezieht. restriction (xsd:string)
	Typ Length	36
	Use	required
codingScheme	Тур	GridElementCodingSchemeTypeList
	Use	required
	Pattern	\c+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	
	A01	EIC-T-Code; The coding scheme is the Energy
	400	Identification Coding Scheme (EIC)
	A02	The coding scheme used for Common Grid Model Exchange Standard (CGMES)
	Z 01	UUID
- MeasurementUnit	Häufigkeit	1 1
Medsurementoriit	Тур	ecc:UnitOfMeasureType
	Beschreibung	Hier wird die physikalische Einheit des im Element Qty
		angegebenen Wertes spezifiziert.
L _V	Тур	ecl:UnitOfMeasureTypeList
	Use	required
	Pattern	/c+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	
	MAW P1	Megawatt
- Status	Häufigkeit	percent 0 1
Julian	Тур	ecc:StatusType
L v	Тур	ecl:StatusTypeList
	Use	required
	Pattern	\c+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	
	A07	Activated
	A36	Planned
Outsing IS and and a satisfication	Z06	Bedarf
OriginalSenderIdentification	Häufigkeit	ecc:PartyType
	Typ Typ	restriction (xsd:string)
	Length	16
	Use	required
	Pattern	\d{13}
	Anmerkung	13 Zeichen
└ codingScheme	Тур	ecl:CodingSchemeType
	Use	required
	Pattern	/c+
	WhiteSpace	collapse
	Anwendbare C	
	A10	GS1
¬ OriginalDocumentIdentification	NDE Häufigkeit	Germany National coding scheme 0 1
	Тур	ecc:IdentificationType
	Тур	restriction (xsd:string)
,	Length	35
	Use	required
☐ OriginalDocumentVersion	Häufigkeit	0 1
11 2	Тур	ecc:VersionType



Element/Attribut	Anmerkungen		
	Anmerkung Typ FractionDigits Use Inclusive	required 1 999	
→ OriginalDocumentDateTime	Pattern Häufigkeit Typ Beschreibung	[1-9]\d{0,2} 0 1 ecc:DocumentDateTimeType Hier ist bei Weiterleitung der ursprüngliche Erzeugungszeitpunkt des Dokuments in UTC anzugebe Der Zeitpunkt ist immer im Format yyyy-mm-ddThh:mm:ssZ anzugeben mit: yyyy vier Ziffern für die Jahresangabe mm zwei Ziffern für die Monatsangabe dd zwei Ziffern für die Stundenangabe mm zwei Ziffern für die Stundenangabe ss zwei Ziffern für die Sekundenangabe T Trennzeichen zwischen Datum und Uhrzeit Z Verweis auf UTC	
L _V	Typ Use Pattern	xsd:dateTime required 20(\d{2}(\-(0[13578]]1[02])\-(0[1-9]][12]\d 3[01]) \-02\- (0[1-9]]1\d 2[0-8]) \-(0[469]]11)\-(0[1-9]][12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-5 \d:[0-5]\dZ	
☐ OriginalTimeSeriesIdentification	WhiteSpace Häufigkeit	collapse 0 1	
Lv	Typ Typ Length Use	ecc:IdentificationType restriction (xsd:string) 35 required	
Period	Häufigkeit Typ Beschreibung	1 1 Period_Type	
xsd:sequence	Häufigkeit	1 1	
TimeInterval	Häufigkeit Typ	1 1 ecc:TimeIntervalType Das TimeInterval muss der Angabe im Element TimePeriodCovered entsprechen.	
	Beschreibung	Abweichend davon kann für den laufenden Tag ein späterer Startzeitpunkt für das TimeInterval gewählt werden. Der späteste mögliche Startzeitpunkt ist der Beginn der nächsten Viertelstunde (basierend auf DocumentDateTime). Der Endzeitpunkt des TimeIntervals entspricht immer dem Endzeitpunkt der TimePeriodCovered. Hier erfolgt die Angabe des Zeitintervalls für die zugehörige Periode in der Zeitreihe. Die Angabe erfolgt im UTC-Format yyyy-mmddThh: mmZ/yyyy-mm-ddThh:mmZ:	
		yyyy vier Ziffern für die Jahresangabe mm zwei Ziffern für die Monatsangabe dd zwei Ziffern für die Tagesangabe hh zwei Ziffern für die Stundenangabe mm zwei Ziffern für die Minutenangabe T Trennzeichen zwischen Datum und Uhrzeit	



Anmerkunge	<u>n</u>
	Z Verweis auf UTC / Trennzeichen zwischen beiden Zeitangaben
	Dabei sind die Vorgaben zur Zeitumstellung gemäß der EDI@Energy Allgemeinen Festlegungen zu berücksichtigen.
Typ	Angabe des TimeInterval in UTC gemäß Pattern restriction (xsd:string)
Use Pattern	required 20(\d{2}(\-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01])\-02\-(0[1-9] 1\d 2[0-8])\-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-8\dZ/20(\d{2}\(-(0[13578] 1[02])\-(0[1-9] [12]\d 3[01])\-02\(0[1-9] 1\d 2[0-8])\(-(0[469] 11)\-(0[1-9] [12]\d 30)) ([02468][048] [13579][26])\-02\-(29))T([01]\d 2[0-3]):[0-8\dZ
WhiteSpace	preserve
Häufigkeit	1 1
	ecc:ResolutionType Angabe der Zeitintervallgröße für die Positionen (Elemente Pos) der Zeitreihe. Viertelstundenauflösung
	xsd:duration
	required
	collapse
Anwendbare C	
PT15M	Viertelstundenauflösung
Häufigkeit	1 100
Beschreibung	Interval_Type Das Element Interval ist in der Regel maximal 96 Mal wiederholbar, außer an den Tagen der Zeitumstellung. diesen Tagen beträgt die maximale Wiederholbarkeit 9 bzw. 100. Die Nummerierung der einzelnen Positionen muss bei 1 beginnen und streng monoton steigend erfolgen, bis alle 1/4-Stundenwerte, die laut TimeInterv übermittelt werden, abgedeckt sind.
··············· ·	ERRP-Guide: 1n
	1 1
Typ Beschreibung	 1 1 ecc:PositionType Angabe der Position des im nachfolgenden Qty-Elemei übertragenen Wertes in der Zeitreihe. Wert zwischen/incl. 1 und 100 gemäß Pattern
-	restriction (xsd:integer)
FractionDigits Use	
Pattern	100 [1-9]\d?
WhiteSpace	collapse
Häufigkeit	1 1
Typ Beschreibung	ecc:QuantityType In diesem Element wird der Wert der physikalischen Größe übermittelt, die über MeasurementUnit und Product eindeutig spezifiziert ist (Wirkleistungswert der Position in MW oder als anteilige Angabe einer Wirkleistung). Der Wert muss immer ≥ 0 sein. Bei Beda ist als Dezimaltrennzeichen der Punkt (.) zu verwender Es können maximal drei Dezimalstellen angegeben werden. Im UC Übermittlung prognostizierter Abruf und Info übe Abruf über Planungsdaten ist nach Sollwertanweisen fü Positionen, in denen kein Abruf und kein Abruf mehr erfolgt, ist der Wert 999 einzutragen.
	Anmerkung Typ Use Pattern WhiteSpace Häufigkeit Typ Beschreibung Anmerkung Typ Use WhiteSpace Anwendbare C PT15M Häufigkeit Typ Beschreibung Anmerkung Typ Beschreibung Anmerkung Typ FractionDigits Use Inclusive Pattern WhiteSpace Häufigkeit Typ

For matbes chreibung



Element/Attribut	Anmerkungen
	Wertebereich der Qty bei 0,000 bis 999999,999 (max. 3 Nachkommastellen) und das Pattern ist \d{0,6}(\.[\d]{1,3})? Im Fall des UC Übermittlung prognostizierter Abruf und Info über Abruf über Planungsdaten ist nach Sollwertanweisen für Positionen, in denen kein Abruf und kein Abruf mehr erfolgt, auch der Wert 999 gültig. Bei der MeasureUnit = "P1" (percent) liegt der Wertebereich der Qty bei 0,000 bis 100,000 (3 Nachkommastellen) und das Pattern ist 999 100.000 \d{1,2}(.[\d]{3})
L _V	Typ xsd:decimal FractionDigits 3 Use required Inclusive 0 Pattern [\d]{0,6}(\.[\d]{1,3})? WhiteSpace collapse



Erläuterungen

Codierung der Zeitreihentypen

Im Attribut "v" zum Element "ResourceObject" ist der Identifikator des Objektes (TR, SR, SG oder CR) einzutragen, für das Werteinformationen in der jeweiligen Zeitreihe übermittelt werden. In der nachfolgenden Tabelle ist angegeben, wie die mit dem Dokument übertragbaren Zeitreihen-Typen (Spalte "ZR-Typ") über die Einträge im Attribut "v" des zugeordneten Elements (Spalten "Business Type", "Direction", "RequestingGrid Operator", "Acquiring Area", "Grid Element", "Status") zu codieren sind. Darüber hinaus enthält die Tabelle noch die Spalte "Definition", in der die Definition der Zeitreihentypen erfolgt:

ZR- Typ	Busin ess Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquiring Area	Grid Elemen t	Status	Definition
PROD	A01	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Der Wert Produktion bzw. Übergabewirkleistung (PROD) ist die Erzeugungsleistung, in MW. Außer bei An- und Abfahrtrampen gilt PROD_min ≤ PROD_max.
VERB	A04	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Der Wert Verbrauch (VERB) ist die Einspeicherleistung am Netzanschlusspunkt einer SSE, in MW. Im Gegensatz zu PROD sind Betriebs- und Eigenbedarf wie bspw. Netzverluste bis zum Einspeisepunkt in VERB enthalten. Außer bei An- und Abfahrtrampen gilt VERB_min ≤ VERB ≤ VERB_max.
Pmax	A61	A01	n.g.¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Die beanspruchbare elektrische Leistung (obere Leistungsgrenze/Produktion) bzw. Maximalwirkleistung (Pmax)

¹ n.g. = Element wird nicht genutzt



ZR- Typ	Busin ess Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquiring Area	Grid Elemen t	Status	Definition
							entspricht der Differenz aus Nettonennleistung und nicht beanspruchbarer Leistung, in MW. Dieser Wert wird als maximal mögliche Einspeiseleistung der SR, SG bzw. CR für den jeweiligen Zeitraum übermittelt. Dieser Maximalwert wird durch anlagen- oder betriebsmittelbedingte Parameter (z. B. Wartungsmaßnahmen, Fernwärmeauskopplung) oder äußere Einflüsse (z. B. Netzrestriktionen) begrenzt. Im laufenden Betrieb kann Pmax von der unter Normbedingungen ermittelten Nettonennleistung abweichen, ohne dass eine Nichtbeanspruchbarkeit vorliegt.
Pmin	A60	A01	n.g. ¹	n.g.¹	n.g.¹	n.g.¹	Die Mindestleistung (Produktion) bzw. Mindestwirkleistung (Pmin) einer SR, SG bzw. CR ist die minimal elektrisch stabil erzeugbare Leistung (untere Leistungsgrenze), in MW. Dieser Wert wird als Mindestleistung für den jeweiligen Zeitraum übermittelt. Eine weitere Absenkung dieser Leistung ist in der Regel nur über technische Sondermaßnahmen möglich und führt zu instabileren Betriebsregimen, die nicht im Fokus der Übermittlung von Planungsdaten stehen.
Vmax	A61	A02	n.g. ¹	n.g.¹	n.g.¹	n.g.¹	Maximale Entnahme (Vmax) einer SSE im Planwertmodell. Für die Aufnahme von Energie, z. B. im Pumpbetrieb von Pumpspeicherkraftwerken, wird der für den Generatorbetrieb definierte Begriff PROD_max in Analogie auch für die Bezugsrichtung verwendet (obere Leistungsgrenze), in MW. Im Gegensatz zu PROD_max sind Betriebs- und Eigenbedarf wie bspw. Netzverluste bis zum Einspeisepunkt in der VERB_max enthalten. Die beanspruchbare



ZR- Typ	Busin ess Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquiring Area	Grid Elemen t	Status	Definition
							Leistung (Verbrauch) entspricht bei Pumpen in Pumpspeicherkraftwerken der Nettonennleistung (Verbrauch) der Pumpe, sofern die Pumpe beanspruchbar ist.
Vmin	A60	A02	n.g. ¹	n.g.¹	n.g. ¹	n.g.¹	Minimale Entnahme (Vmin) einer SSE im Planwertmodell. Für die Aufnahme von Energie, z. B. im Pumpbetrieb von Pumpspeicherkraftwerken, wird der für den Generatorbetrieb definierte Begriff Pmin in Analogie auch für die Bezugsrichtung verwendet (untere Leistungsgrenze), in MW. Im Gegensatz zu Pmin sind Betriebs- und Eigenbedarf, wie bspw. Netzverluste, bis zum Einspeisepunkt in der Vmin enthalten. Für nichtregelbare Pumpen gilt, dass Vmin betragsmäßig der Größe Vmax entspricht.
+PRL	A11	A01	n.g. ¹	10YCB- GERMANY- -8	n.g.¹	n.g.¹	Leistungsvorhaltungen für positive und negative Primärregelleistung sind für die Erbringung von Primärregelleistung reservierte Leistungen, in MW. Abgerufene Primärregelleistung ändert nicht den Planungswert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und nicht planbar ist. Die gemeldeten Leistungsvorhaltungen müssen immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung.
-PRL	A11	A02	n.g. ¹	10YCB- GERMANY- -8	n.g.¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltungen für positive und negative Primärregelleistung sind für die Erbringung von Primärregelleistung reservierte Leistungen, in MW. Abgerufene Primärregelleistung ändert nicht den Planungswert



ZR- Typ	Busin ess Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquiring Area	Grid Elemen t	Status	Definition
							für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und nicht planbar ist. Die gemeldeten Leistungsvorhaltungen müssen immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung.
+SRL	A12	A01	n.g.¹	10YCB- GERMANY- -8	n.g.¹	n.g.¹	Leistungsvorhaltung für positive Sekundärregelleistung (+SRL) ist die für die Erbringung von Sekundärregelleistung reservierte Leistung, für die ein Zuschlag auf dem Regelleistungsmarkt erteilt wurde, in MW. Abgerufene Sekundärregelleistung ändert nicht den Wert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und nicht planbar ist. Die gemeldete Leistungsvorhaltung muss immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung. Gebote und Zuschläge auf dem Regelarbeitsmarkt sind nicht zu melden.
-SRL	A12	A02	n.g.¹	10YCB- GERMANY- -8	n.g.¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltung für negative Sekundärregelleistung (-SRL) ist die für die Erbringung von Sekundärregelleistung reservierte Leistung, für die ein Zuschlag auf dem Regelleistungsmarkt erteilt wurde, in MW. Abgerufene Sekundärregelleistung ändert nicht den Wert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und nicht planbar ist. Die gemeldete Leistungsvorhaltung muss immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die



ZR- Typ	Busin ess Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquiring Area	Grid Elemen t	Status	Definition
							vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung. Gebote und Zuschläge auf dem Regelarbeitsmarkt sind nicht zu melden.
+MRL	A10	A01	n.g. ¹	10YCB- GERMANY- -8	n.g. ¹	n.g. ¹	Leistungsvorhaltung für positive Minutenreserveleistung (+MRL) ist die für die Erbringung von Minutenreserveleistung reservierte Leistung, für die ein Zuschlag auf dem Regelleistungsmarkt erteilt wurde, in MW. Abgerufene Minutenreserveleistung ändert nicht den Wert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und in der Regel nicht planbar ist. Die gemeldete Leistungsvorhaltung muss immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung. Gebote und Zuschläge auf dem Regelarbeitsmarkt sind nicht zu melden.
-MRL	A10	A02	n.g. ¹	10YCB- GERMANY- -8	n.g.¹	n.g.¹	Leistungsvorhaltung für negative Minutenreserveleistung (-MRL) ist die für die Erbringung von Minutenreserveleistung reservierte Leistung, für die ein Zuschlag auf dem Regelleistungsmarkt erteilt wurde, in MW. Abgerufene Minutenreserveleistung ändert nicht den Wert für deren Leistungsvorhaltung, da der Abruf ad hoc erfolgt und in der Regel nicht planbar ist. Die gemeldete Leistungsvorhaltung muss immer kleiner oder gleich der in den Stammdaten hinterlegten präqualifizierten Leistung sein. Die vorgehaltene Regelleistung beschreibt außerhalb der regulären Regelleistungsprozesse die lokale Vorhaltung von Regelleistung. Gebote und Zuschläge auf dem Regelarbeitsmarkt sind nicht zu melden.



ZR- Typ	Busin ess Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquiring Area	Grid Elemen t	Status	Definition
+RDV	A77	A01	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g.¹	n.g. ¹	Das positive Redispatchvermögen (+RDV) entspricht der aktivierbaren Einspeisewirkleistungserhöhung einer Anlage bzw. dem Potenzial für die Verringerung der Entnahmewirkleistung, in MW.
-RDV	A77	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Das negative Redispatchvermögen (–RDV) entspricht der aktivierbaren freien elektrischen Leistung einer Anlage in negativer Richtung ohne einen Eingriff in die Kraft-Wärme-Kopplung, bzw. dem Potenzial für die Verringerung der Einspeisewirkleistung bzw. die Erhöhung der Entnahmewirkleistung (exkl. –wRDV), in MW.
-wRDV	Z05	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Das negative wärmegebundene Redispatchvermögen (-wRDV) entspricht der aktivierbaren Wirkleistungsreduzierung einer hocheffizienten KWK-Anlage, in MW. Die Reduzierung der hocheffizienten KWK-Stromerzeugung führt zu einem Eingriff in die Wärmeerzeugung von hocheffizienten KWK-Anlagen im Sinn von § 3 Absatz 1 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes in Bezug auf die Erzeugung von KWK-Strom nach § 3 Absatz 1 Satz 1 Nummer 2 des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes.
+BES	A79	A01	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Die positive Besicherungsleistung (+BES) beschreibt die positiv vorgehaltene Leistung zur Besicherung für die Regelleistungsvorhaltung, in MW.
-BES	A79	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	a. Die negative Besicherungsleistung (-BES) ist eine negative vorgehaltene Leistung zur Besicherung für die Regelleistungsvorhaltung, in MW.b. Selbstversorgung mit EE und KWK-Strom, in MW.



ZR- Typ	Busin ess Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquiring Area	Grid Elemen t	Status	Definition
Pdar (Wind)	A93	n. g.	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Die Dargebotsleistung (Pdar) entspricht der von einer Windenergie- oder Photovoltaikanlage unter Berücksichtigung des Dargebots des Primärenergieträgers (Wind- oder solare Strahlungsenergie) und der beanspruchbaren Leistung (Pmax) maximal elektrisch einspeisbaren Nettowirkleistung, in MW. Die Dargebotsleistung kann maximal der beanspruchbaren Leistung entsprechen.
Pdar (Solar)	A94	n. g.	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g.¹	n.g. ¹	Die Dargebotsleistung (Pdar) entspricht der von einer Windenergie- oder Photovoltaikanlage unter Berücksichtigung des Dargebots des Primärenergieträgers (Wind- oder solare Strahlungsenergie) und der beanspruchbaren Leistung (Pmax) maximal elektrisch einspeisbaren Nettowirkleistung, in MW. Die Dargebotsleistung kann maximal der beanspruchbaren Leistung entsprechen.
+RDA	A46	A01	n.g. ¹	n.g.¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Der positive Redispatchabruf (+RDA) ist der angewiesene und geplante positive Redispatchabruf auf der jeweiligen Anlage, d.h. für die Erhöhung der Einspeisewirkleistung bzw. die Verringerung der Entnahmewirkleistung, in MW. Der Wert dient zur expliziten Meldung des Redispatchabrufs, welcher angewiesen ist.
-RDA	A46	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	n.g. ¹	Der negative Redispatchabruf (-RDA) ist der angewiesene und geplante negative Redispatchabruf auf der jeweiligen Anlage, d.h. für die Verringerung der Einspeisewirkleistung bzw. die Erhöhung der Entnahmewirkleistung (inkl. Abrufe des –wRDV), in MW. Der Wert dient zur expliziten Meldung des Redispatchabrufs, welcher angewiesen ist.



ZR- Typ	Busin ess Type	Direc tion	Reques tingGrid Operator	Acquiring Area	Grid Elemen t	Status	Definition
+GRM (D)	A46	A01	MP-ID des anf. NB	n.g.¹	n.g.¹	A36	Vom anfNB zusätzlich zum bestehenden RDA prognostizierter positiver RD-Abruf (als Delta- oder Sollwert-Abruf), in MW oder %.
-GRM (D)	A46	A02	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A36	
+GRM (S)	A85	A01	MP-ID des anf. NB	n.g.¹	n.g.¹	A36	
-GRM (S)	A85	A02	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A36	
+ARM (D)	A46	A01	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A07	angeforderter positiver RD-Abruf (als Delta- oder Sollwert-Abruf) eines anfNB, welcher vom anwNB bestätigt wurde, in MW oder %.
-ARM (D)	A46	A02	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A07	
+ARM (S)	A85	A01	MP-ID des anf. NB	n.g.¹	n.g.¹	A07	
-ARM (S)	A85	A02	MP-ID des anf. NB	n.g. ¹	n.g. ¹	A07	
+SEN (P)	B59	A01	n.g. ¹	n.g. ¹	T-Code oder UUID	n.g. ¹	Wirksamkeit der Wirkleistung der SR, SG bzw. CR je Netzverknüpfungspunkt zum jeweils vorgelagerten NB im Sinne einer Einspeisung durch den nachgelagerten NB. In diesem Zusammenhang
-SEN (P)	B59	A02	n.g. ¹	n.g. ¹	T-Code oder UUID	n.g. ¹	sind mit vorgelagerten NB auch horizontal elektrisch verbundene benachbarte NB gemeint.



Informationen zur Datenorganisation

Hat ein Sender für mehr als ein ResourceObject Planungsdateninformationen zu senden, so stehen für den Dateiversand folgende Optionen zur Auswahl:

- Der Sender teilt die zu liefernden Planungsdateninformationen je Use Case auf mehrere Dateien auf. Alle Planungsdateninformationen zu einem ResourceObject müssen bei Nutzung dieser Option bezüglich des betrachteten Use Case immer in einer Datei übermittelt werden. Bei einer aktualisierten Übermittlung der Zeitreihen zu einem ResourceObject für einen Planungsdatentag müssen die Zeitreihen zudem immer Bestandteil der Datei mit der gleichen DocumentIdentification sein. Falls für ein ResourceOject Sensitivitäten zu mehreren Netzverknüpfungspunkten (NVP) zu melden sind (an mehrere NB), dann erfolgt das mit einer SEN-Zeitreihe je NVP. Alle SEN-Zeitreihen zu diesem ResourceObject werden in einer Datei zusammengefasst.
- Der Sender verschickt alle vorgesehenen Planungsdateninformationen aller seiner RessourceObjects in einer Datei, für die er Planungsdaten im konkreten Use Case für einen Planungstag verschicken muss.

Der Sender muss sich vor Start der Datenlieferung für den jeweiligen Planungstag und den betrachteten Use Case auf jeweils eine der beiden genannten Optionen für die Planungsdatenübermittlung festlegen.

In der folgenden Tabelle sind Informationen zur Notwendigkeit der Angabe der Zeitreihentypen für Erzeugungs- und Speicheranlagen in Abhängigkeit vom Use Case (UC) aufgeführt:

Zeitreihentyp	UC 1	UC 2, UC 3	UC 4, UC 5	UC 6, UC 7	Anmerkung
PROD	Χ	Х			
VERB	Χ				nur für SR, die mind. eine
					TR mit dem Typen "SSE"
					enthalten
Pmax	Χ	Х			
Pmin	Χ	Х			
Vmax	Χ				nur für SR, die mind. eine
					TR mit dem Typen "SSE"
					enthalten
Vmin	Χ				nur für SR, die mind. eine
					TR mit dem Typen "SSE"
					enthalten
+PRL	Χ				
-PRL	Χ				
+SRL	Χ				
-SRL	Χ				
+MRL	Χ				
+MRL	Χ				
+RDV	Χ	Х			



DD\/	Х	Х			
-RDV					
-wRDV	Х	(X)			
+BES	Χ				
-BES	Χ				
Pdar (Wind)	Χ	X			nur für SR, CR, SG, die die
					SR mit dem Energieträger
					Windenergie enthalten
Pdar (Solar)	Х	Х			nur für SR, CR, SG, die die
, ,					SR mit dem Energieträger
					Solarenergie enthalten
+RDA	Х	Х			
-RDA	Χ	Х			
+GRM (D)				(X)	
-GRM (D)				(X)	
+GRM (S)				(X)	
-GRM (S)				(X)	
+ARM (D)				(X)	
-ARM (D)				(X)	
+ARM (S)				(X)	
-ARM (S)				(X)	
+SEN			Х		
-SEN			X		

Dabei bedeuten:

- X Zeitreihe muss grundsätzlich immer übermittelt werden
- (X) Zeitreihe muss für einen Tag nur im Bedarfsfall übermittelt werden
- UC 1 Übermittlung von Planungsdaten im Planwertmodell mit DP
- UC 2 Übermittlung Planungsdaten für SR im Prognosemodell oder für SG, CR mit DP
- UC 3 Übermittlung Planungsdaten für SR im Prognosemodell oder für SG, CR ohne DP
- UC 4 Übermittlung von Sensitivitäten und angereicherten Sensitivitäten zu Planungsdaten für SR, SG und CR mit DP
- UC 5 Übermittlung von Sensitivitäten und angereicherten Sensitivitäten zu Planungsdaten für SR, SG und CR ohne DP
- UC 6 Übermittlung prognostizierter Abruf, Bedarf und Info über Abruf über Planungsdaten mit DP
- UC 7 Übermittlung prognostizierter Abruf, Bedarf und Info über Abruf über Planungsdaten ohne DP



Bereits für einen Tag und ein ResourceObject übermittelte Zeitreihen dürfen bei einer Aktualisierung für einen Tag und Übermittlung in einer höheren Dateiversion nicht weggelassen werden. Ein Hinzufügen von Zeitreihen und weiteren ResourceObjects ist möglich. Zeitreihen sind als Nullzeitreihen zu übermitteln, wenn diese für den Typ einer SEE oder SSE grundsätzlich zu übermitteln sind, im konkreten Fall in Bezug auf das ResourceObject aber keine Relevanz haben. Es wären mithin zum Beispiel immer Nullzeitreihen für die Regelleistungsvorhaltung gemäß Use Case 1 zu übermitteln, wenn die SEE oder SSE für keine Regelleistungsart präqualifiziert ist. Für SSE mit nicht regelbaren Pumpen gilt, dass Vmin betragsmäßig der Größe von Vmax entspricht.

Eine Datei im Planungsdatenformat muss für zukünftige Tage immer alle 96 Viertelstundenwerte enthalten. Für Tage der Zeitumstellung müssen entsprechend 92 oder 100 Viertelstundenwerte übermittelt werden. Bezieht sich der Dateninhalt auf den aktuellen laufenden Tag, dann ist es ausreichend, wenn die Datei Zeitreihenwerte für alle in der Zukunft liegenden Viertelstundenwerte in Bezug auf den Eingangszeitpunkt, zu dem die Datei beim Empfänger eingeht, enthält. Die Übermittlung einer Datei im Planungsdatenformat für den gesamten aktuellen Tag ist auch möglich, jedoch dürfen Vergangenheitswerte dabei nicht mehr geändert werden. D. h. muss ein Wert geändert werden, sind in der korrigierten Version die Werte aller Viertelstundenzeitintervalle, bei denen der Zeitpunkt des Beginns der Viertelstunde vor dem Zeitpunkt liegt, zu dem das Dokument beim Empfänger eintrifft, nicht mehr anzupassen.

Es können/dürfen lediglich die Werte der vollen Viertelstunden angepasst werden, bei denen der Zeitpunkt des Beginns der Viertelstunde nach dem Zeitpunkt liegt, zu dem das Dokument beim Empfänger eintrifft. Ausgenommen davon sind

- Meldungen, die aufgrund eines eingegangenen Abrufs angepasst werden, wobei der Abruf
 u. a. die aktuell gültige Viertelstunde betrifft. In diesem Fall darf auch in dieser Meldung
 der Wert für diese aktuelle Viertelstunde angepasst werden. Die aktuelle Viertelstunde ist
 die Viertelstunde, in der der Zeitpunkt des Empfangs des Abrufs liegt.
- Meldungen zur Übermittlung von Sensitivitäten, für die Sensitivitätsveränderung auf den NVP zum vorgelagerten NB vorliegen.