

## **Allegato: Requisiti per i dati relativi al programma previsionale e lo scambio di dati elettronici**

al regolamento di esercizio per le centrali elettriche direttamente collegate alla rete di trasmissione, ai contratti per i gruppi di bilancio e al rispettivo contratto quadro per la partecipazione alla regolazione primaria, secondaria e terziaria.

### **Sommario**

<b>1</b>	<b>Introduzione</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>Elenco delle abbreviazioni</b>	<b>3</b>
<b>3</b>	<b>Validità dei regolamenti</b>	<b>6</b>
<b>4</b>	<b>Piano della disponibilità, della produzione e di prenotazione</b>	<b>7</b>
4.1	APS	7
4.2	PPS	7
4.3	RPS	9
4.4	Adattamento del PPS in relazione all'energia di regolazione terziaria	10
4.5	Adattamento dell'RPS in relazione all'energia di regolazione terziaria	11
4.6	Mappatura degli adattamenti del PPS/RPS	12
4.7	Recupero dell'ultima versione del PPS/RPS	12
<b>5</b>	<b>Processo di offerta</b>	<b>14</b>
5.1	Energia di regolazione secondaria	14
5.2	Energia di regolazione terziaria	17
<b>6</b>	<b>Processo di richiesta</b>	<b>21</b>
6.1	Energia di regolazione terziaria	21
6.2	Redispatch	22
<b>7</b>	<b>Pubblicazione</b>	<b>24</b>
7.1	Sito web di Swissgrid	24
7.2	ECP	24
7.3	Transparency Platform	24
<b>8</b>	<b>Processo di armonizzazione del programma previsionale</b>	<b>25</b>
8.1	DPS	25
8.2	INS	26
8.3	Regolazione secondaria	27
8.4	Regolazione terziaria	27
8.5	Compensazione delle perdite di potenza attiva (perdite di potenza attiva)	27
8.6	Redispatch	27
8.7	Potenza di regolazione da un gruppo di equilibrio esterno (pooling di regolazione)	28

### **Allegati 29**

<b>Anlage A</b>	<b>Documenti di posta elettronica</b>	<b>29</b>
A.1	Richiesta di energia di regolazione terziaria per IM (TRE)	29
A.2	Richiesta di energia di regolazione terziaria per MARI (mFRR)	31
A.3	Richiesta di energia di regolazione terziaria per TERRE (RR)	33
A.4	Richiesta di redispatch (AO-GCE)	35
<b>Anlage B</b>	<b>Documenti dell'ERRP</b>	<b>37</b>
B.1	L'APS nell'ERRP	37
B.2	Il PPS nell'ERRP	40
B.3	L'RPS nell'ERRP	45
B.4	L'RBD (Reserve Bid Document) nell'ERRP	51
B.5	BID (Bids Information Document) nell'ERRP	58
B.6	BIDSpp (Bids Information Document SPP) nell'ERRP	58
B.7	ActivD (Activation Document) nell'ERRP	60
B.8	AckD (Acknowledgement Document) nell'ERRP	67
B.9	Publication Document (PubliD)	70
<b>Anlage C</b>	<b>Documenti ESS</b>	<b>74</b>
C.1	Il DPS nell'ESS	74
C.2	L'INS nell'ESS	88
<b>Anlage D</b>	<b>Informazioni sul cambio dell'ora</b>	<b>113</b>
D.1	Esempio di documento BID per il giorno del cambio di orario in primavera	113
D.2	Esempio di documento BID per il giorno del cambio di orario in autunno	116
D.3	Informazioni sulla richiesta di documenti al cambio di orario	121

## 1 Introduzione

Il documento «Requisiti per i dati relativi al programma previsionale e lo scambio di dati elettronici» contiene informazioni per lo scambio di dati necessarie per la fornitura di prestazioni relative al sistema e un calcolo previsionale della sicurezza della rete. La sezione principale del documento descrive i diversi processi con i documenti elettronici da utilizzare. Le definizioni di questi documenti con esempi si trovano negli allegati.

## 2 Elenco delle abbreviazioni

Abbreviazione	Termini
<b>ACK</b>	Acknowledgement
<b>APS</b>	Availability responsible Party Schedule
<b>ASP</b>	Ancillary Service Provider
<b>GB</b>	Gruppo di bilancio
<b>RGB</b>	Responsabile dei gruppi di bilancio
<b>AO-GCE</b>	Accordo operativo con il GCE per centrali elettriche direttamente allacciate alla rete di trasmissione
<b>CNF</b>	Confirmation
<b>DPS</b>	Delivery responsible Party Schedule
<b>L'ECP</b>	Energy Communication Platform
<b>EIC</b>	Energy Identification Code
<b>ERRP</b>	ETSO Reserve Resource Process
<b>ESS</b>	ETSO Scheduling System
<b>INS</b>	Information Schedule
<b>GCE</b>	Gestore delle centrali elettriche
<b>mFRR</b>	Riserve manuali per il ripristino della frequenza L'abbreviazione «mFRR» nelle gare di appalto per l'energia di regolazione terziaria designa il prodotto MARI e le richieste attraverso la piattaforma MARI.
<b>mFRR_da+</b>	Prodotto MARI per le richieste su e al di fuori della griglia del programma previsionale (direzione positiva).
<b>mFRR_da-</b>	Prodotto MARI per le richieste su e al di fuori della griglia del programma previsionale (direzione negativa).

<b>mFRR_sa+</b>	Prodotto MARI per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione positiva).
<b>mFRR_sa-</b>	Prodotto MARI per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione negativa).
<b>MOL</b>	Merit Order List
<b>MTU</b>	Quarto d'ora (Market Time Unit)
<b>PPS</b>	Production responsible Party Schedule
<b>PRL</b>	Potenza di regolazione primaria
<b>RBD</b>	Reserve Bid Document
<b>RPG</b>	Gruppo di erogazione delle riserve (Reserve Providing Group)
<b>RPS</b>	Reserve Responsible Party Schedule
<b>RPU</b>	Unità di erogazione delle riserve (Reserve Providing Unit)
<b>RR</b>	Riserve sostitutive L'abbreviazione «RR» nelle gare di appalto per l'energia di regolazione terziaria designa il prodotto TERRE e le richieste attraverso la piattaforma TERRE.
<b>RR+</b>	Prodotto TERRE (direzione positiva).
<b>RR-</b>	Prodotto TERRE (direzione negativa).
<b>RR_TREnergie-<sub>I</sub></b>	Combinazione di energia di regolazione terziaria nazionale e prodotto TERRE. Energia di regolazione terziaria lenta per le richieste della durata di un'ora. Può essere richiesta mediante TERRE o come energia di regolazione terziaria nazionale.
<b>RR_TRE_mFRR</b>	Combinazione di energia di regolazione terziaria nazionale e prodotti MARI e TERRE.
<b>RR_TRE_mFRR_sa+</b>	Prodotto combinato; energia di regolazione terziaria veloce per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione positiva). Può essere richiesta mediante TERRE, MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
<b>RR_TRE_mFRR_sa-</b>	Prodotto combinato; energia di regolazione terziaria veloce per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione negativa). Può essere richiesta mediante TERRE, MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
<b>PSRS</b>	Prestazioni di servizio relative al sistema
<b>RPSRS</b>	Responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema (in inglese Ancillary Services Provider: ASP)

<b>SPP</b>	Partecipazione centrale associata (Shared Power Plant)
<b>SRE</b>	Energia di regolazione secondaria
<b>SRL</b>	Potenza di regolazione secondaria
<b>TE</b>	Unità tecnica
<b>TPS</b>	Trade responsible Party Schedule
<b>TRE</b>	Energia di regolazione terziaria nazionale. L'abbreviazione «TRE» nelle gare di appalto per l'energia di regolazione terziaria designa il prodotto di energia di regolazione terziaria nazionale e le richieste locali di energia di regolazione terziaria nazionale.
<b>TRE_mFRR</b>	Una combinazione di energia di regolazione terziaria nazionale e prodotto MARI.
<b>TRE_mFRR_da+</b>	Prodotto di energia di regolazione terziaria veloce per le richieste su e al di fuori della griglia del programma previsionale (direzione positiva). Può essere richiesto mediante MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
<b>TRE_mFRR_da-</b>	Prodotto di energia di regolazione terziaria veloce per le richieste su e al di fuori della griglia del programma previsionale (direzione negativa). Può essere richiesto mediante MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
<b>TRE_mFRR_sa+</b>	Prodotto di energia di regolazione terziaria veloce per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione positiva). Può essere richiesto mediante MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
<b>TRE_mFRR_sa-</b>	Prodotto di energia di regolazione terziaria veloce per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione negativa). Può essere richiesto mediante MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
<b>TRL</b>	Potenza di regolazione terziaria

### 3 Validità dei regolamenti

La seguente tabella fornisce una panoramica dei regolamenti elencati di seguito e indica quali di questi si applicano al GCE e/o all'RPSRS. Se la tabella non contiene un punto (ad es. 5,1), il rispettivo punto superiore (per esempio 5) si applica anche ad essa.

Punto e titolo	Valido per:	RGB	GCE	RPSRS
4.1 APS			X	
4.2 PPS			X	
4.3 RPS				X
4.4 Adattamento del PPS in relazione all'energia di regolazione terziaria			X	
4.5 Adattamento dell'RPS in relazione all'energia di regolazione terziaria				X
4.6 Mappatura degli adattamenti del PPS/RPS			X	X
4.7 Recupero dell'ultima versione del PPS/RPS			X	X
5 Processo di offerta				X
6 Processo di richiesta				X
7 Pubblicazione				X
8 Processo di armonizzazione del programma previsionale		X		X

**Legenda:** se contrassegnato, il rispettivo punto si applica all'accordo in questione. Se non è contrassegnato, il punto non si applica all'accordo in questione.

## 4 Piano della disponibilità, della produzione e di prenotazione

### 4.1 APS

#### 4.1.1 Dati

- (1) Per poter procedere con lungimiranza al calcolo della sicurezza della rete e al piano di prenotazione delle prestazioni di servizio relative al sistema (PSRS), Swissgrid deve ricevere dai GCE le informazioni riguardanti la disponibilità delle TE.
- (2) L'APS di tutte le centrali elettriche collegate alla rete di trasmissione deve essere inviato dal rispettivo GCE. Swissgrid può richiedere il dispacciamento dell'APS da parte di un RPSRS per TE prequalificate delle PSRS nei livelli di rete inferiori.
- (3) Un APS contiene il valore  $P_{max}$  derivato dall'immissione massima (disponibilità) dei generatori o dal consumo delle pompe con una risoluzione minima di 1 (una) ora e massima di 1 (un) anno (le specifiche dettagliate del formato del documento si trovano nel rispettivo impianto).
- (4) Il periodo di osservazione è di 1 (un) anno (valori 1-8760). I dati dell'APS sono trasmessi per la prima volta a-5, entro l'ultimo martedì di settembre, e successivamente sono inviati a Swissgrid aggiornati a D-2 su base continua, ogni volta che la programmazione del GCE viene aggiornata.
- (5) Ci sono 5 (cinque) Gate-Closure per l'invio dei dati dell'APS (Y-5, Y-1, M-1, W-1 e D-2). Swissgrid crea una copia del rispettivo record di dati in questi momenti. Di conseguenza, i GCE terranno conto di queste date di Gate-Closure quando presenteranno i loro record di dati aggiornati.

#### 4.1.2 Flusso di notifiche

- (1) Il GCE che gestisce la rete svolge la funzione di resource provider. È pertanto tenuto a notificare i dati dell'APS e è identificato con un codice univoco EIC.
- (2) Swissgrid riceve e analizza le serie temporali dell'APS:

Nome	EIC Receiver	EIC Area
SWISSGRID	10XCH-SWISSGRIDC	10YCH-SWISSGRIDZ

#### a-5, a-1, m-1, s-1, g-2

1. Resource Provider ---APS--> Swissgrid (secondo le tempistiche Gate-Closure)
2. Resource Provider <---ACK--- Swissgrid (immediatamente)
- (3) L'APS è trasmesso via e-mail.

### 4.2 PPS

#### 4.2.1 Dati

- (1) I dati del PPS sono utilizzati da Swissgrid per la pianificazione, per il calcolo della sicurezza della rete e per la registrazione degli attuali programmi previsionali di produzione e preventivi del prelievo di energia delle centrali elettriche per punto di immissione o di prelievo.
- (2) Il PPS di tutte le centrali elettriche collegate alla rete di trasmissione così come l'RPU e l'RPG è inviato dal rispettivo GCE.
- (3) I dati del PPS sono la base dei dati dell'RPS, poiché contengono i punti di lavoro attuali delle centrali elettriche o le RPU e gli RPG. Sulla scorta dei dati del PPS è possibile verificare se siano rispettate

le bande di regolazione contenute nei dati dell'RPS. Inoltre, questi dati costituiscono la base per il calcolo della sicurezza della rete volto a produrre una precisa previsione relativa alla rete.

- (4) I dati del PPS devono essere inviati a Swissgrid con una risoluzione di 15 minuti (le specifiche dettagliate del formato del documento si trovano nell'allegato):
- (a) day ahead (giorno prima) – per una pianificazione dettagliata – ogni giorno entro le ore 16:30.
  - (b) intraday - per ogni modifica - in tempo utile, osservando il tempo minimo di attesa (> 0 min), le modifiche nel passato sono ignorate e non adottate da Swissgrid.
    - I file PPS che contengono solo modifiche corrette nel futuro sono accettati in toto («fully accepted»).
    - I file PPS che contengono modifiche errate nel futuro sono rifiutati in toto («fully rejected»). Se sussistono ulteriori modifiche nel passato, queste vengono ignorate e il file è comunque rifiutato in toto.
    - I file PPS che contengono solo modifiche nel passato sono parzialmente accettati («partially accepted»). Tuttavia, le modifiche dei valori passati non sono trasferite nel sistema.
    - I file PPS che contengono poche modifiche nel passato e modifiche corrette nel futuro sono parzialmente accettati («partially accepted»). Tuttavia, si adottano solo le modifiche che si trovano nel futuro.
- (5) Ogni GCE trasmette l'insieme dei dati del PPS in un file. Durante la procedura, il GCE è identificato mediante un codice univoco EIC (tipo X, vendita). Nel caso di partecipazioni a centrali elettriche (centrali associate), il programma previsionale di produzione e il programma preventivo del prelievo di energia di un'RPU o di un RPG devono essere notificati dal GCE operativo in base all'offerta vincente (quota propria e di terzi).
- (6) Il GCE che gestisce la rete deve accertarsi che la somma dei singoli valori di tutte le offerte accettate (incluse le partecipazioni di partner) delle rispettive RPU e dei rispettivi RPG sia corretta.
- (7) Nell'ambito dei dati del PPS non si differenziano le partecipazioni.

#### 4.2.2 Flusso di notifiche

- (1) Il GCE che gestisce la rete svolge la funzione di resource provider. È pertanto tenuto a notificare i dati del PPS e viene identificato con un codice univoco EIC.
- (2) Swissgrid riceve e analizza le serie temporali PPS:

Nome	EIC Receiver	EIC Area
SWISSGRID	10XCH-SWISSGRIDC	10YCH-SWISSGRIDZ

##### Day Ahead

1. Resource Provider ---PPS---> Swissgrid (tutti i giorni fino alle 16:30)
2. Resource Provider <---ACK--- Swissgrid (immediatamente)
3. Swissgrid riceve e plausibilizza le serie temporali ricevute; se necessario, i singoli resource provider sono invitati telefonicamente a modificare le comunicazioni del PPS. In questo caso si ripetono le fasi 1) e 2).

##### Intraday

1. Resource Provider ---PPS---> Swissgrid (spontaneamente)
2. Resource Provider <---ACK--- Swissgrid (immediatamente)

- (3) Il PPS può essere trasmesso via e-mail o ECP. La conferma di Swissgrid viene sempre inviata attraverso lo stesso percorso di trasmissione del PPS.

## 4.3 RPS

### 4.3.1 Dati

- (1) I dati dell'RPS servono a Swissgrid per scopi di pianificazione, per il calcolo della sicurezza della rete e per la registrazione della messa a disposizione attuale di riserve di regolazione da parte di tutte le RPU e di tutti gli RPG che partecipano alla regolazione della rete.
- (2) Costituiscono un'integrazione dei dati del PPS poiché trasmettono informazioni relative alle bande di potenza dei singoli prodotti della riserva. La somma delle offerte di mFRR, TRE\_mFRR, RR, RR\_TREnergy-<sub>I</sub> e RR\_TRE\_mFRR va notificata come banda di regolazione terziaria. La somma delle offerte SRE deve essere notificata come banda di regolazione secondaria.<sup>1</sup>
- (3) L'RPSRS interessato è tenuto ad inviare RPS a Swissgrid l'RPS per le RPU e gli RPG che partecipano alla messa a disposizione delle PSRS. I dati devono essere inviati a Swissgrid con una risoluzione di 15 minuti (per le specifiche dettagliate del formato del documento, vedere allegato):
- (a) day ahead (giorno precedente) – per una pianificazione dettagliata – ogni giorno entro le ore 17:00.
- (b) intraday - per ogni modifica<sup>2</sup> - in tempo utile, osservando il tempo minimo di attesa (> 0 min), le modifiche nel passato sono ignorate.
- I file RPS che contengono solo modifiche corrette nel futuro sono accettati in toto («fully accepted»).
  - I file RPS che contengono modifiche errate nel futuro sono rifiutati in toto («fully rejected»). Se sussistono ulteriori modifiche nel passato, queste vengono ignorate e il file è comunque rifiutato in toto.
  - I file RPS che contengono solo modifiche nel passato sono parzialmente accettati («partially accepted»). Tuttavia, le modifiche dei valori passati non vengono trasferite nel sistema.
  - I file RPS che contengono poche modifiche nel passato e modifiche corrette nel futuro sono parzialmente accettati («partially accepted»). Tuttavia, si adottano solo le modifiche che si trovano nel futuro.
- (4) Ogni RPSRS trasmette l'insieme dei dati dell'RPS in un file. Durante la procedura, l'RPSRS viene identificato mediante un codice univoco EIC (tipo X, vendita). Nel caso di partecipazioni a centrali elettriche (centrali associate), la completa messa a disposizione di potenza di riserva di un RPU o un RPG deve essere notificata dall'RPSRS operativo in base all'offerta vincente (quota propria e di terzi).
- (5) L'RPSRS che gestisce la rete deve accertarsi che la somma dei singoli valori di tutte le offerte accettate (incluse le partecipazioni di partner) delle rispettive RPU e dei rispettivi RPG sia corretta.
- (6) Nell'ambito dei dati dell'RPS non si differenziano le partecipazioni.

<sup>1</sup> I vecchi prodotti sono validi fino al go-live di MARI: RR, RR\_TRE e TRE

<sup>2</sup> Le modifiche in linea con il BID con Message Type SRE-accepted-bids-info possono anche essere considerate nell'RPS.

#### 4.3.2 Flusso di notifiche

- (1) L'RPSRS responsabile svolge la funzione di resource provider. È pertanto tenuto a notificare i dati dell'RPS e viene identificato con un codice univoco EIC. Il codice EIC è definito nell'ambito della prequalifica.
- (2) Swissgrid riceve e analizza le serie temporali RPS:

Nome	EIC Receiver	EIC Area
SWISSGRID	10XCH-SWISSGRIDC	10YCH-SWISSGRIDZ

#### Day ahead

1. Resource Provider ---RPS--> Swissgrid (tutti i giorni fino alle 17:00)
2. Resource Provider <---ACK--- Swissgrid (immediatamente)
3. Swissgrid riceve e plausibilizza le serie temporali ricevute e, se necessario, può invitare telefonicamente i singoli resource provider vengono a modificare le notificazioni RPS. In questo caso si ripetono le fasi 1 e 2.
4. Resource Provider <---CNF--- Swissgrid (normalmente fino alle 20:00)

#### Intraday

1. Resource Provider ---RPS--> Swissgrid (spontaneamente)
  2. Resource Provider <---ACK--- Swissgrid (immediatamente)
- (3) L'RPS può essere trasmesso via e-mail o ECP. La conferma di Swissgrid è sempre inviata attraverso lo stesso percorso di trasmissione dell'RPS.

#### 4.4 Adattamento del PPS in relazione all'energia di regolazione terziaria

- (1) Il PPS deve essere adattato nel tempo, in base alle richieste di energia di regolazione terziaria e secondo il prodotto, come nella *Figura 1* (vedere sotto). Dopo i seguenti eventi, è necessario un adattamento nel PPS:
- (a) Quando si verifica una richiesta di offerte di RR, RR\_TREnergie-<sub>I</sub> e RR\_TRE\_mFRR, richiamate come RR.
  - (b) Quando si verifica una richiesta di offerte di TRE\_mFRR, RR\_TREnergie-<sub>I</sub> e RR\_TRE\_mFRR, richiamate come TRE.
  - (c) Quando si verifica una richiesta di offerte di mFRR, TRE\_mFRR E RR\_TRE\_mFRR, richiamate come mFRR.
- (2) Nel caso di richieste in linea con il programma previsionale, gli adattamenti devono essere effettuati nel PPS per il periodo di fornitura corrispondente prima dell'inizio della fornitura.
- (3) Nel caso di richieste al di fuori del programma previsionale, gli adattamenti del PPS non devono essere effettuati per il primo quarto d'ora, bensì per il secondo. Per il primo quarto d'ora non deve essere effettuato alcun adattamento.

#### 4.5 Adattamento dell'RPS in relazione all'energia di regolazione terziaria

- (1) Le offerte devono essere notificate nell'RPS nel periodo di fornitura in cui sono proposte, senza considerare il tipo di attivazione (SA/DA) o i collegamenti (tecnici/condizionati).
- (2) Per le offerte esclusive si applica quanto segue:
  - (a) Se un gruppo di offerte esclusive contiene unicamente offerte di una direzione (positiva o negativa): solo l'offerta con il maggior volume deve essere considerata nell'RPS.
  - (b) Se un gruppo di offerte esclusive contiene offerte di entrambe le direzioni (positiva e negativa): devono essere considerate nell'RPS l'offerta con il maggior volume in direzione positiva e l'offerta con il maggior volume in direzione negativa.
- (3) Gli RPS devono essere adattati in base alle richieste di energia di regolazione terziaria e secondo il prodotto (vedere figura 1 qui sotto). Per tutti i prodotti, l'RPS deve essere aggiornata a tempo debito dopo la presentazione dell'offerta.
  - (a) Le offerte di RR, RR\_TREnergie-\_I e RR\_TRE\_mFRR, richiamate come RR devono essere cancellate dall'RPS a tempo debito.
  - (b) Le offerte di TRE\_mFRR, RR\_TREnergie-\_I e RR\_TRE\_mFRR, richiamate come TRE devono essere cancellate dall'RPS a tempo debito.
  - (c) Le offerte di mFRR, TRE\_mFRR e RR\_TRE\_mFRR, richiamate come mFRR devono essere cancellate dall'RPS a tempo debito.
  - (d) Le offerte di mFRR\_sa, TRE\_mFRR\_sa, RR\_TRE\_mFRR\_sa, RR E RR\_TREnergie-\_I, non richiamate come RR, TRE o mFRR devono essere cancellate dall'RPS a tempo debito.
  - (e) Le offerte di mFRR\_da e TRE\_mFRR\_da che non sono richiamate come TRE o mFRR rimangono nell'RPS perché possono ancora essere attivate direttamente fino a poco tempo prima della fine dell'intervallo di fornitura.
- (4) Nel caso di richieste in linea con il programma previsionale, gli adattamenti devono essere effettuati nell'RPS per il periodo di fornitura corrispondente prima dell'inizio della fornitura.
- (5) Nel caso di richieste di offerte che sono condizionatamente legate a offerte al quarto d'ora successivo, gli adattamenti dell'RPS devono essere effettuati solo per il quarto d'ora successivo.
- (6) Nel caso di richieste al di fuori del programma previsionale che sono tecnicamente o condizionatamente legate a offerte al quarto d'ora successivo, gli adattamenti devono essere effettuati nell'RPS per il quarto d'ora successivo. Per il primo quarto d'ora non deve essere effettuato alcun adattamento nell'RPS.

## 4.6 Mappatura degli adattamenti del PPS/RPS

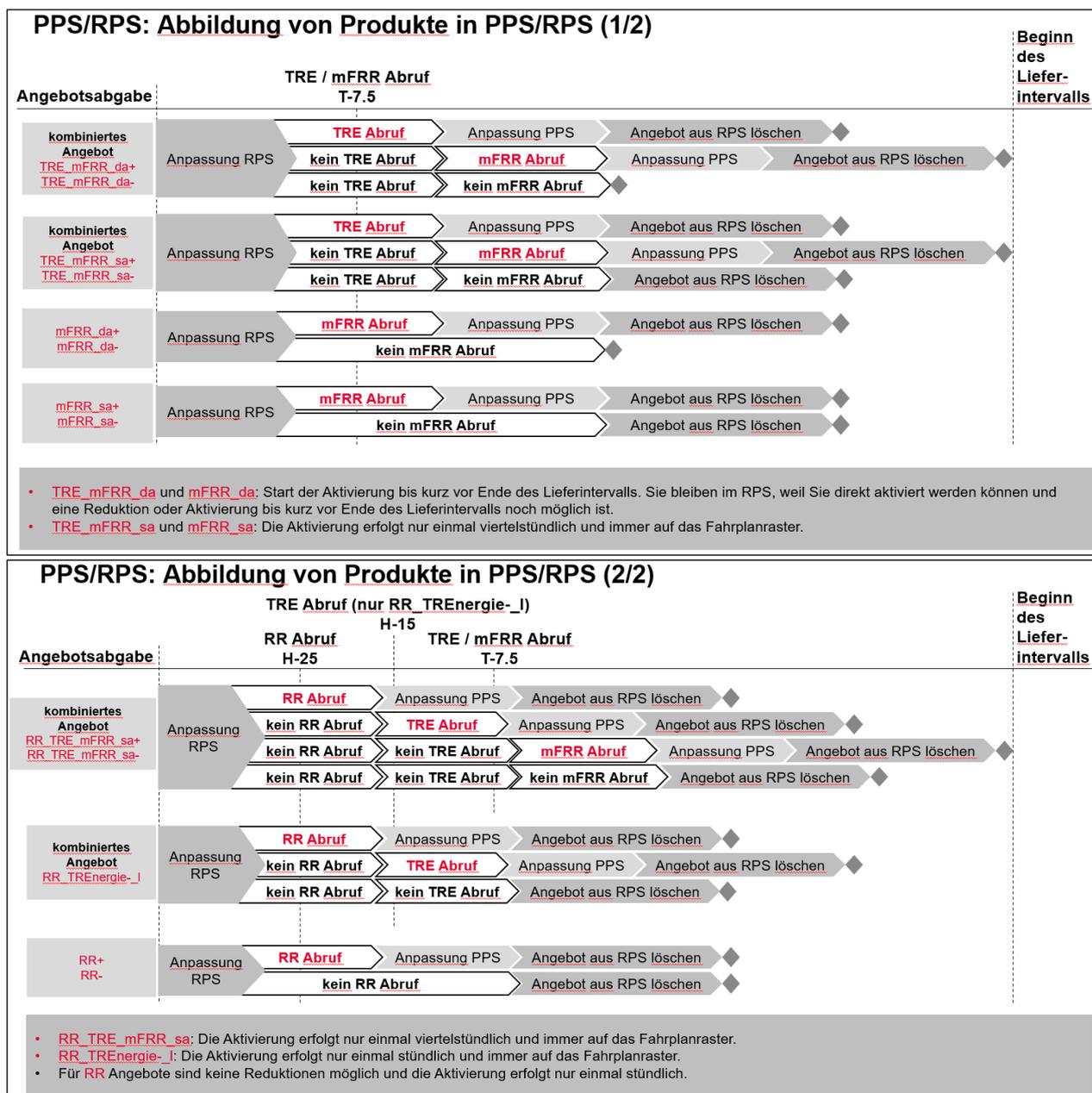


Figura 1: Adattamento del processo di PPS e RPS in relazione all'energia di regolazione terziaria

## 4.7 Recupero dell'ultima versione del PPS/RPS

- (1) A causa della logica di elaborazione dei file PPS/RPS con modifiche nel passato, l'ultima versione del PPS/RPS inviata dall'RPSRS può non essere la più recente presente nei sistemi Swissgrid. Pertanto, esiste la possibilità di scaricare l'ultima versione tramite GUI web di SDL B&E.
- (2) Un documento PPS/RPS scaricato tramite GUI web contiene un numero di revisione aumentato di uno rispetto all'ultima versione inviata dall'RPSRS, che è stata accettata in toto o parzialmente.
- (3) L'RPSRS deve continuare a inviare un PPS/RPS con un numero di revisione superiore a quello dell'ultima versione in toto o parzialmente accettata.

- (4) La versione del PPS/RPS scaricata tramite GUI web può essere rinviata a Swissgrid con o senza modifiche.

## 5 Processo di offerta

### 5.1 Energia di regolazione secondaria

- (1) Le offerte per i prodotti di energia di regolazione secondaria possono essere presentate, modificate e cancellate secondo il processo descritto di seguito. Come canale di trasmissione dei documenti si può utilizzare l'ECP; l'invio per e-mail non è possibile. In alternativa, le offerte possono essere presentate, adattate e cancellate tramite GUI web di SDL B&E.
- (2) Nel processo di presentazione delle offerte tramite ECP, le offerte devono essere compresse in formato GZIP. Swissgrid si aspetta tale compressione quando riceve i documenti e invia anche i messaggi informativi in formato compresso.

Anche per caricare manualmente nell'ECP Endpoint UI, è necessario utilizzare il formato compresso GZIP.

Nel processo di presentazione delle offerte tramite UI, possono essere caricati file GZIP e ZIP, nonché file CSV e XML non compressi. Il file da caricare non può superare le dimensioni di 20 MB. Nell'UI, i file sono scaricati nel formato compresso ZIP.

- (3) Le **Figura 2** e **Figura 3** (vedere sotto) illustrano il processo di offerta. Le specifiche dettagliate dei documenti dell'ERRP utilizzati si trovano nell'allegato.

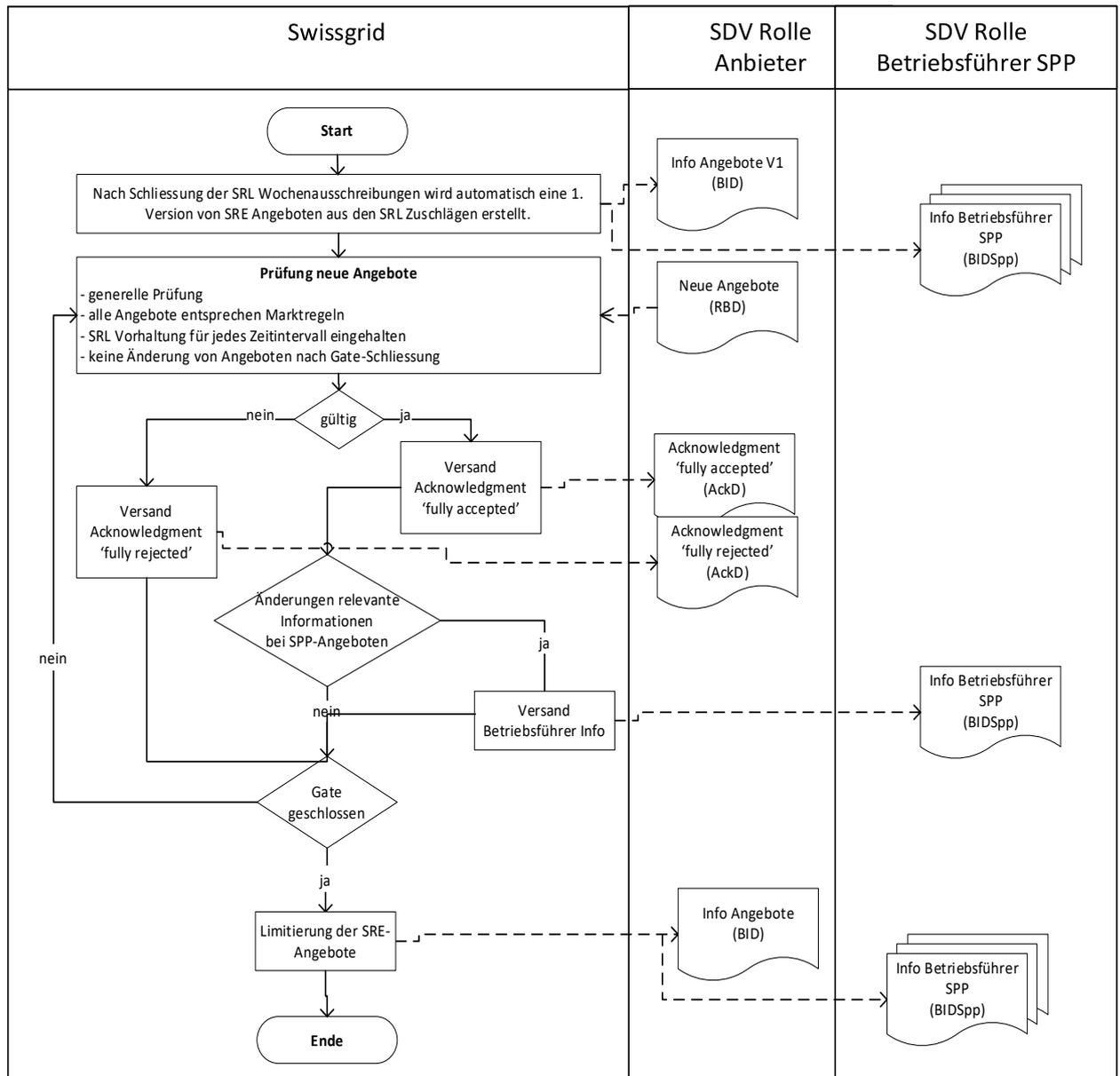


Figura 2: Processo di offerta SRE (ECP)

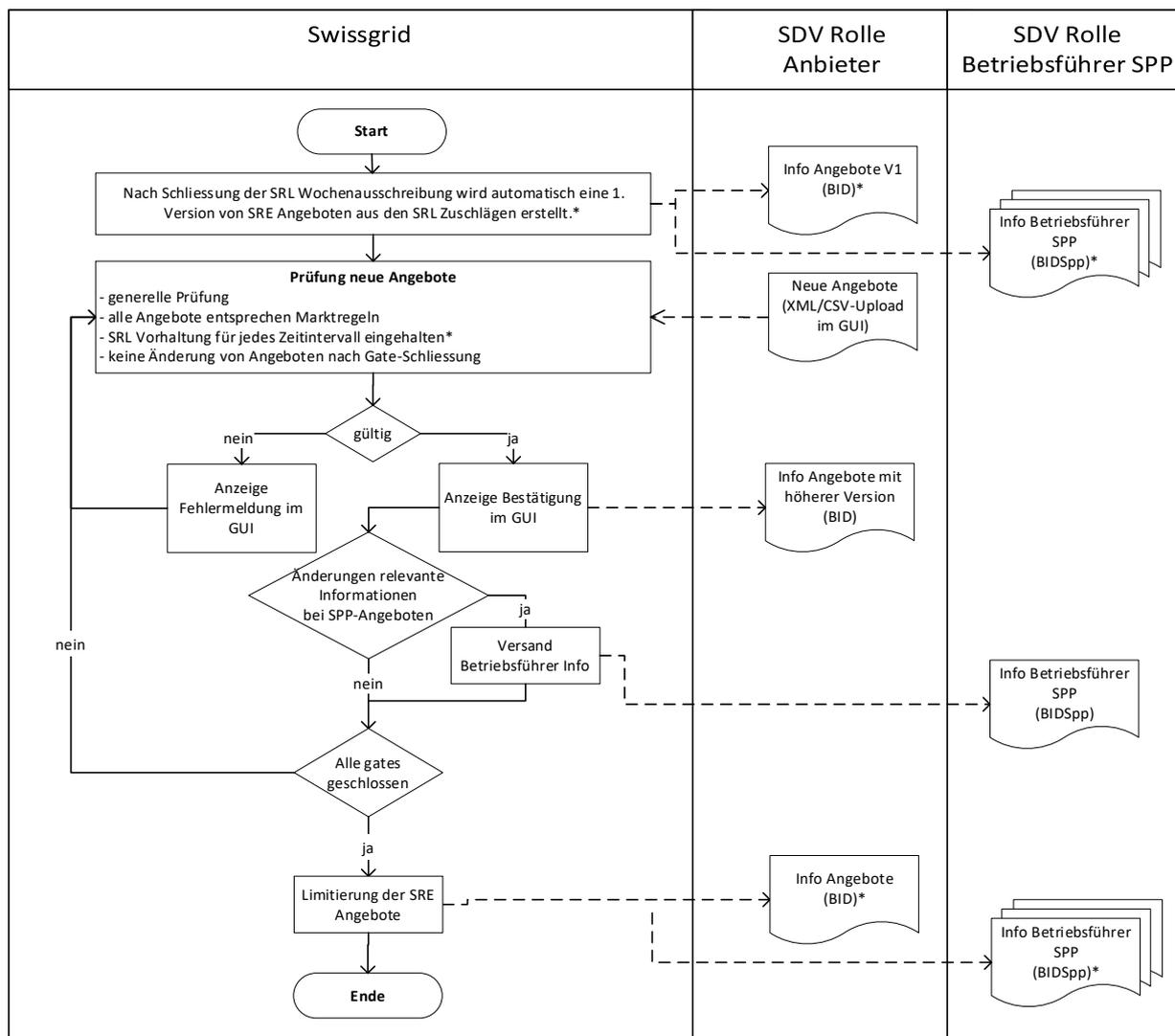


Figura 3: Offerta di SRE (GUI)

- (4) L'RBD per le gare di appalto per l'SRE deve contenere tutte le offerte di energia di regolazione secondaria del giorno. Anche le offerte del passato devono rimanere nel documento.
- (5) Un RBD può essere accettato o rifiutato in toto.
- (6) Un nuovo RBD deve avere un numero di versione più alto dell'ultimo RBD accettato.
- (7) Se le offerte vengono modificate simultaneamente tramite ECP e GUI web, tenere presente che un RBD con una nuova versione viene creato internamente in occasione di ogni modifica delle offerte tramite GUI web. Questa nuova versione viene inviata come documento BID via ECP al fornitore (message type «SRE-bids-info»).
- (8) Se un RPSRS offerente modifica le offerte per una partecipazione centrale associata, il partner che gestisce la rete è automaticamente informato delle nuove offerte (senza prezzo). Il gestore della rete viene informato solo in caso di modifica delle informazioni che lo riguardano. Se, per esempio, l'RPSRS offerente modifica solo i prezzi, non è necessario fornire alcuna informazione al gestore della rete.
- (9) Dopo ogni aggiornamento delle offerte di SRE, anche l'RPS deve essere aggiornato, se necessario. L'RPS deve contenere tutte le offerte di SRE. Per quanto riguarda le offerte di SRE per le centrali associate, l'obbligo di nomina (notifica RPS) si applica all'RPSRS che gestisce la rete.

**(10)** Swissgrid crea automaticamente una prima versione delle offerte di SRE sulla base delle aggiudicazioni nelle gare di appalto per l'SRL. Queste offerte possono essere modificate o cancellate a discrezione. Si controlla solo per ogni nuova versione dell'offerta che il totale di SRE offerto per quarto d'ora sia maggiore del totale della potenza da fornire.

**(a)**  $\sum \text{SREnergie+} \geq \sum \text{SRL+}$

**(b)**  $\sum \text{SREnergie-} \geq \sum \text{SRL-}$

**(11)** Se un RPSRS presenta un'offerta di SRL per la partecipazione centrale associata (fornitore di ruoli), l'obbligo di messa a disposizione si applica a detto RPSRS in caso di aggiudicazione. L'RPSRS può in seguito adempiere a questo obbligo con offerte di SRE per partecipazioni centrale associata e con offerte di SRE per il proprio pool di erogazione delle riserve.

**(12)** A causa della limitazione delle offerte di SRE nel regolatore di rete, gli RPSRS (nonché i gestori della rete) vengono informati in merito alle offerte accettate nel BID (e nel BIDSp) dopo la Gate-Closure tramite la voce di offerta corrispondente (message type «SRE-accepted-bids-info»). Questi file contengono solo le offerte di SRE accettate fino al momento dell'esportazione per il rispettivo giorno.

## 5.2 Energia di regolazione terziaria

**(1)** Le offerte per i prodotti di energia di regolazione terziaria possono essere presentate, modificate e cancellate secondo il processo descritto di seguito. L'ECP è disponibile come canale di trasmissione dei documenti; l'invio per e-mail non è possibile. In alternativa, le offerte possono essere presentate, adattate e cancellate tramite GUI web di SDL B&E.

**(2)** Nel processo di presentazione delle offerte tramite ECP, le offerte devono essere compresse in formato GZIP. Swissgrid si aspetta tale compressione quando riceve i documenti e invia anche i messaggi informativi in formato compresso.

Anche per caricare manualmente nell'ECP Endpoint UI, è necessario utilizzare il formato compresso GZIP.

Nel processo di presentazione delle offerte tramite UI, possono essere caricati file GZIP e ZIP, nonché file CSV e XML non compressi. Il file da caricare non può superare le dimensioni di 20 MB. Nell'UI, i file sono scaricati nel formato compresso ZIP.

**(3)** Le **Figura 4** (via ECP) e **Figura 5** (via GUI, upload XML/CSV, vedere sotto) illustrano il processo di offerta. Le fasi del processo marcate con (\*) sono rilevanti solo per la TRE\_mFRR (non per mFRR, RR, RR\_TREnergie-\_, RR\_TRE\_mFRR). Le specifiche dettagliate dei documenti dell'ERRP utilizzati si trovano nell'allegato.

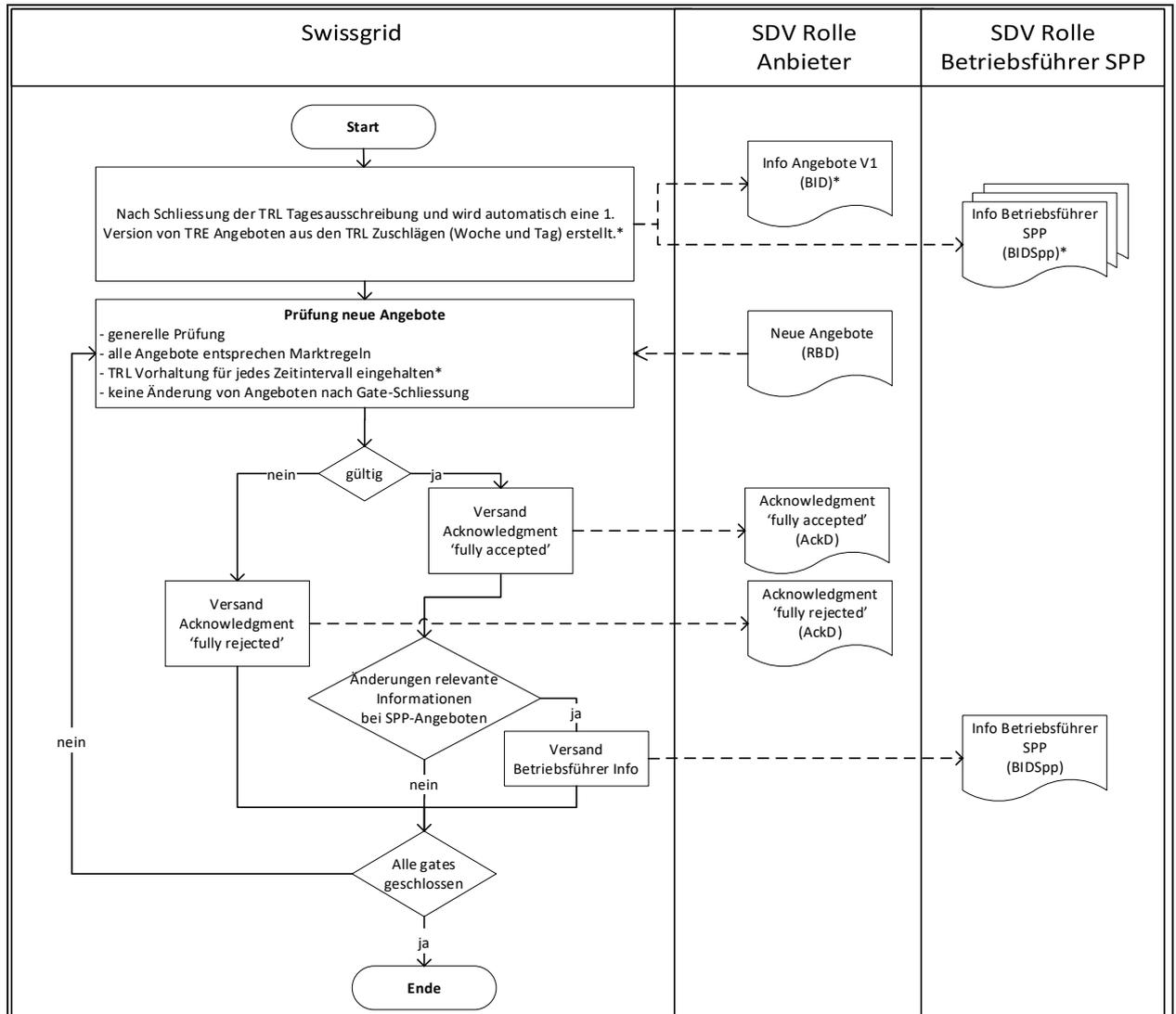


Figura 4: Processo di offerta di TRE (ECP)

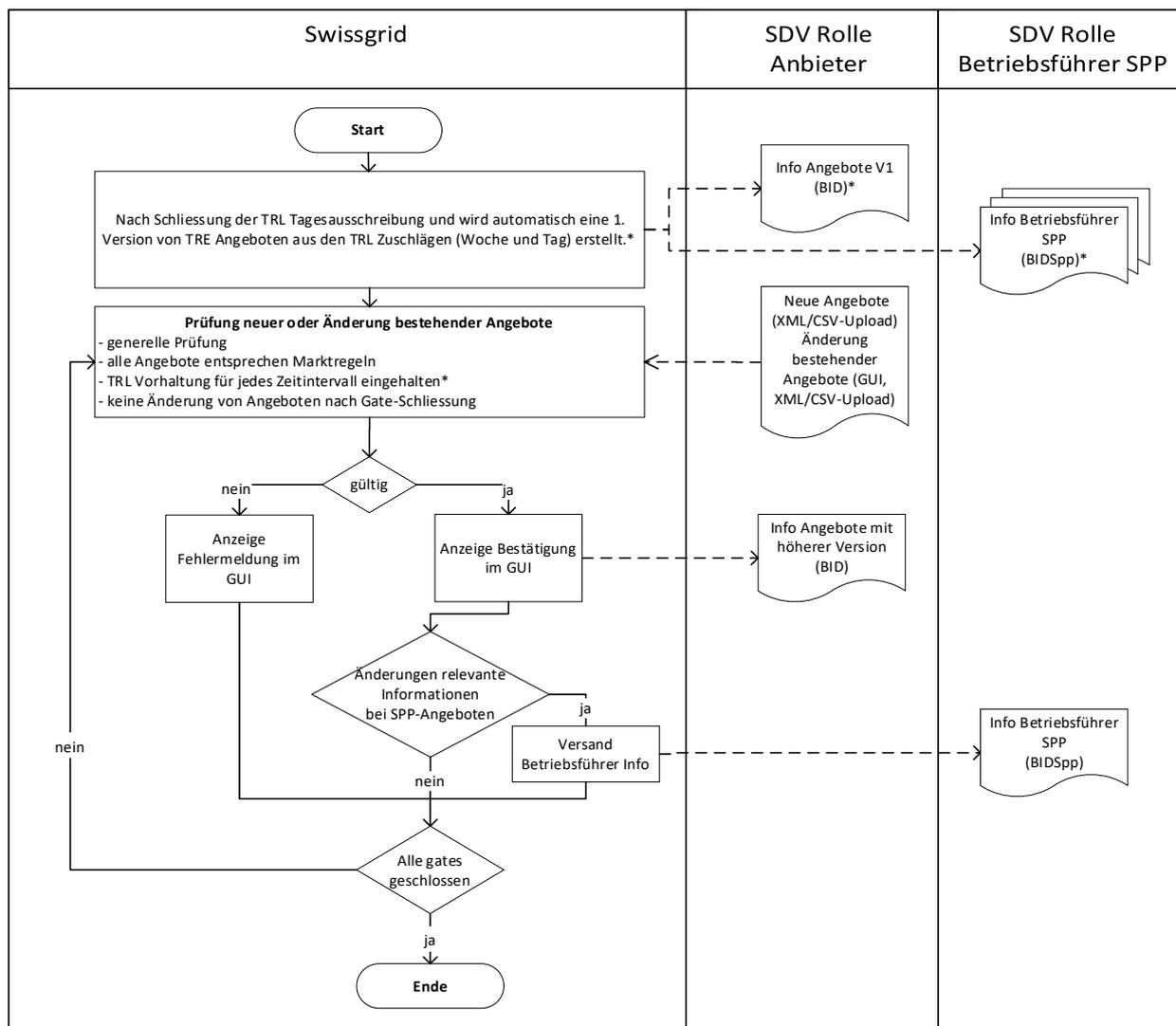


Figura 5: Presentazione delle offerte di TRE (GUI, caricamento XML/CSV)

- (4) L'RBD per le gare di appalto per la TRE deve sempre contenere tutte le offerte di energia di regolazione terziaria del giorno (mFRR, TRE\_mFRR, RR, RR\_TREnergie-\_I e RR\_TRE\_mFRR). Anche le offerte del passato devono rimanere nel documento.
- (5) Un RBD può essere accettato o rifiutato in toto.
- (6) Un nuovo RBD deve avere un numero di versione più alto dell'ultimo RBD accettato.
- (7) Se le offerte vengono modificate simultaneamente tramite ECP e GUI web, tenere presente che un RBD con una nuova versione viene creato internamente in occasione di ogni modifica delle offerte tramite GUI web. Questa nuova versione viene inviata come documento BID via ECP al fornitore.
- (8) Se un RPSRS offerente modifica le offerte per una partecipazione centrale associata, il/la partner che gestisce la rete è automaticamente informato delle nuove offerte (senza prezzo). Il gestore della rete viene informato solo in caso di modifica delle informazioni che lo riguardano. Se, per esempio, l'RPSRS offerente modifica solo i prezzi, non è necessario fornire alcuna informazione al gestore della rete.
- (9) Dopo ogni aggiornamento delle offerte di mFRR, TRE\_mFRR, RR\_TRE\_mFRR, RR\_TREnergie-\_I e RR, anche l'RPS deve essere aggiornato, se applicabile. L'RPS deve contenere tutte le offerte di mFRR, TRE\_mFRR, RR\_TRE\_mFRR, RR\_TREnergie-\_I e RR. Per quanto riguarda le offerte di

mFRR, TRE\_mFRR, RR\_TRE\_mFRR, RR\_TREnergie-<sub>I</sub> e RR per le centrali associate, l'obbligo di nomina (notifica RPS) si applica all'RPSRS che gestisce la rete.

**(10)** Swissgrid crea automaticamente una prima versione delle offerte di TRE\_mFRR sulla base delle aggiudicazioni nelle gare di appalto per la TRL. Queste offerte possono essere modificate o cancellate a discrezione. Si controlla solo per ogni nuova versione dell'offerta che la quantità totale di TRE\_mFRR offerta per quarto d'ora sia maggiore del totale della potenza da fornire. Le seguenti nuove regole si applicano alla verifica della messa a disposizione di TRL:

**(a)** Per tutti i quarti d'ora escluso l'ultimo quarto d'ora di ogni blocco di 4 ore:

- $\sum \text{TRE\_mFRR\_da+} \geq \sum \text{TRL+\_settimana} + \sum \text{TRL+\_giorno}$
- $\sum \text{TRE\_mFRR\_da-} \geq \sum \text{TRL-\_settimana} + \sum \text{TRL-\_giorno}$

**(b)** Per l'ultimo quarto d'ora di ogni blocco di 4 ore, escluso l'ultimo quarto d'ora della settimana:

- $\sum \text{TRE\_mFRR\_da+} + \sum \text{TRE\_mFRR\_sa+} \geq \sum \text{TRL+\_settimana} + \sum \text{TRL+\_giorno}$
- $\sum \text{TRE\_mFRR\_da+} \geq \sum \text{TRL+\_settimana}$
- $\sum \text{TRE\_mFRR\_da-} + \sum \text{TRE\_mFRR\_sa-} \geq \sum \text{TRL-\_settimana} + \sum \text{TRL-\_giorno}$
- $\sum \text{TRE\_mFRR\_da-} \geq \sum \text{TRL-\_settimana}$

**(c)** Per l'ultimo quarto d'ora della settimana:

- $\sum \text{TRE\_mFRR\_da+} + \sum \text{TRE\_mFRR\_sa+} \geq \sum \text{TRL+\_settimana} + \sum \text{TRL+\_giorno}$
- $\sum \text{TRE\_mFRR\_da-} + \sum \text{TRE\_mFRR\_sa-} \geq \sum \text{TRL-\_settimana} + \sum \text{TRL-\_giorno}$

**(11)** Se un RPSRS presenta un'offerta di TRL per la partecipazione centrale associata (fornitore di ruoli), l'obbligo di messa a disposizione si applica a detto RPSRS in caso di aggiudicazione. L'RPSRS può in seguito adempiere a questo obbligo con offerte di TRE\_mFRR per partecipazioni centrale associata e con offerte di TRE\_mFRR per il proprio pool di erogazione delle riserve.

**(12)** Le offerte di mFRR, RR, RR\_TREnergie-<sub>I</sub> e RR\_TRE\_mFRR non sono prese in considerazione nella messa a disposizione di potenza di regolazione.

## 6 Processo di richiesta

### 6.1 Energia di regolazione terziaria

La seguente illustrazione mostra il processo di richiesta dell'energia di regolazione terziaria.

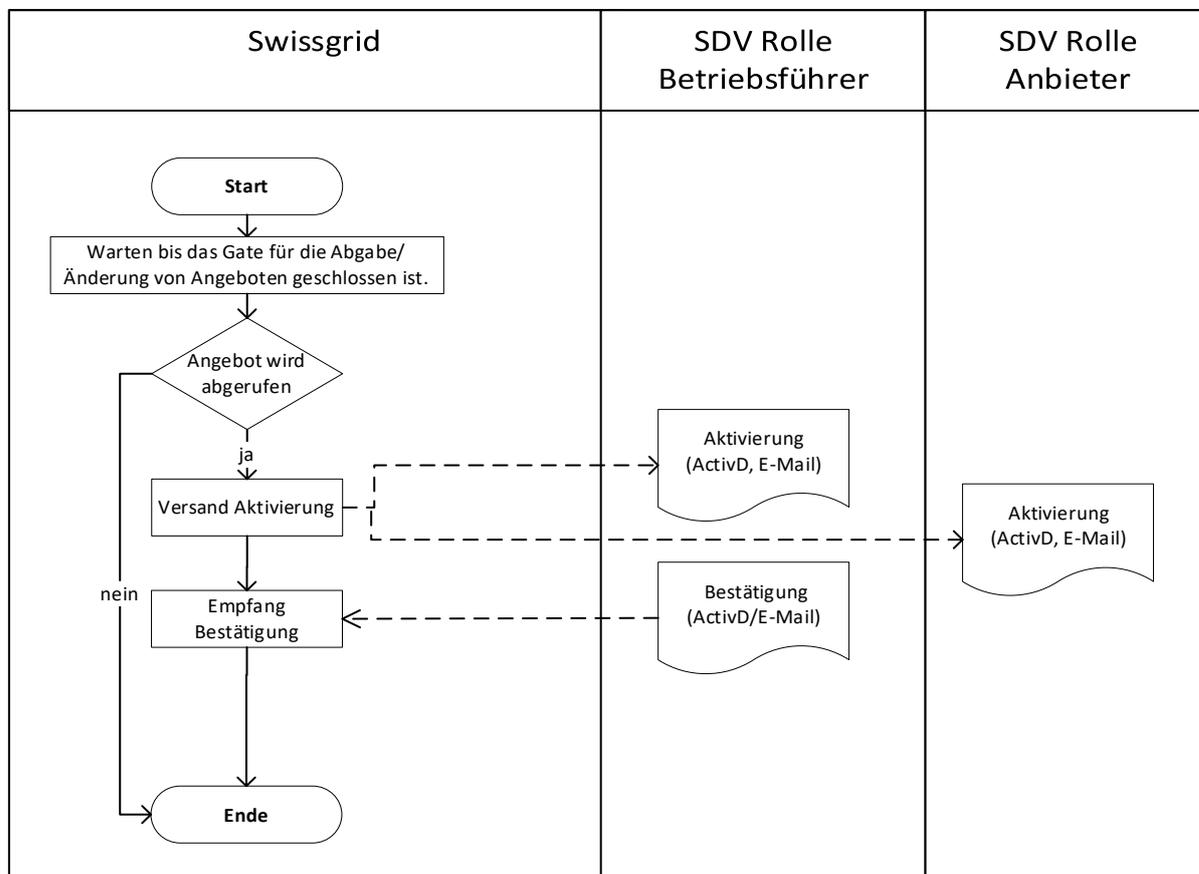


Figura 6: Processo di richiesta

#### 6.1.1 Processo di osservazione

- (1) Le offerte non possono essere terminate prematuramente dopo una richiesta.
- (2) Le attivazioni sono inviate anche all'RPSRS offerente per informazione nel caso di offerte SPP. Questi documenti di attivazione hanno lo stesso formato delle attivazioni «reali». La sola differenza è che il «receiver» e il «resource provider» è l'RPSRS che gestisce la rete. Occorre assicurarsi che gli RPSRS implementino solo le attivazioni per le quali sono «receiver» e «resource provider».

#### 6.1.2 Percorso e formato di trasmissione

- (1) I seguenti percorsi e formati di trasmissione sono disponibili per la richiesta (le specifiche dettagliate dei documenti sono consultabili nell'allegato):
  - (a) messaggio di posta elettronica con testo
  - (b) invio del documento di attivazione (ERRP) come allegato al messaggio di posta elettronica e
  - (c) Invio del documento di attivazione (ERRP) tramite ECP.
- (2) I seguenti percorsi e formati di trasmissione sono disponibili per la conferma della richiesta (le specifiche dettagliate dei documenti sono consultabili nell'allegato):

- (a) risposta al messaggio di posta elettronica con il codice di invio (nessun allegato richiesto)
  - (b) invio del documento di attivazione ACK (ERRP) per e-mail e
  - (c) invio del documento di attivazione ACK (ERRP) tramite ECP.
- (3) Le attivazioni (richieste) e le corrispondenti conferme possono avvenire in parallelo attraverso diversi percorsi di trasmissione e in formati distinti. Dette operazioni sono gestite come segue.
- (a) **Attivazione:** Swissgrid invia tutte le attivazioni simultaneamente sia via e-mail (testo e ERRP allegato) che via ECP (solo ERRP). Il documento dell'ERRP inviato per e-mail è identico al documento dell'ERRP inviato via ECP.
  - (b) **Conferme:** un'attivazione è considerata confermata quando l'RPSRS rinvia l'e-mail con il codice di trasmissione o invia la conferma (ERRP) via e-mail o tramite ECP.

## 6.2 Redispatch

- (1) Se si effettua un redispatch attivando la TRE, le richieste sono effettuate conformemente al punto 6.1.
- (2) Se avviene un redispatch (intervento sul piano di gestione delle centrali), si applicano anche i processi di cui nella Figura 7:
  - (a) Le attivazioni/disattivazioni sono inviate al GCE e
  - (b) gli stessi percorsi e formati di trasmissione sono disponibili come per la richiesta di energia di regolazione terziaria. Anche la gestione in caso di utilizzo simultaneo di diversi percorsi di trasmissione è effettuata secondo la richiesta di potenza di regolazione terziaria
  - (c) La definizione del messaggio di posta elettronica si trova nell'allegato e
  - (d) il documento dell'ERRP per l'attivazione/disattivazione e la conferma ha lo stesso formato della richiesta di energia di regolazione terziaria (documento di attivazione). Solo l'assegnazione del campo differisce da quella della richiesta di energia di regolazione terziaria. Le specifiche dettagliate si trovano nell'allegato.

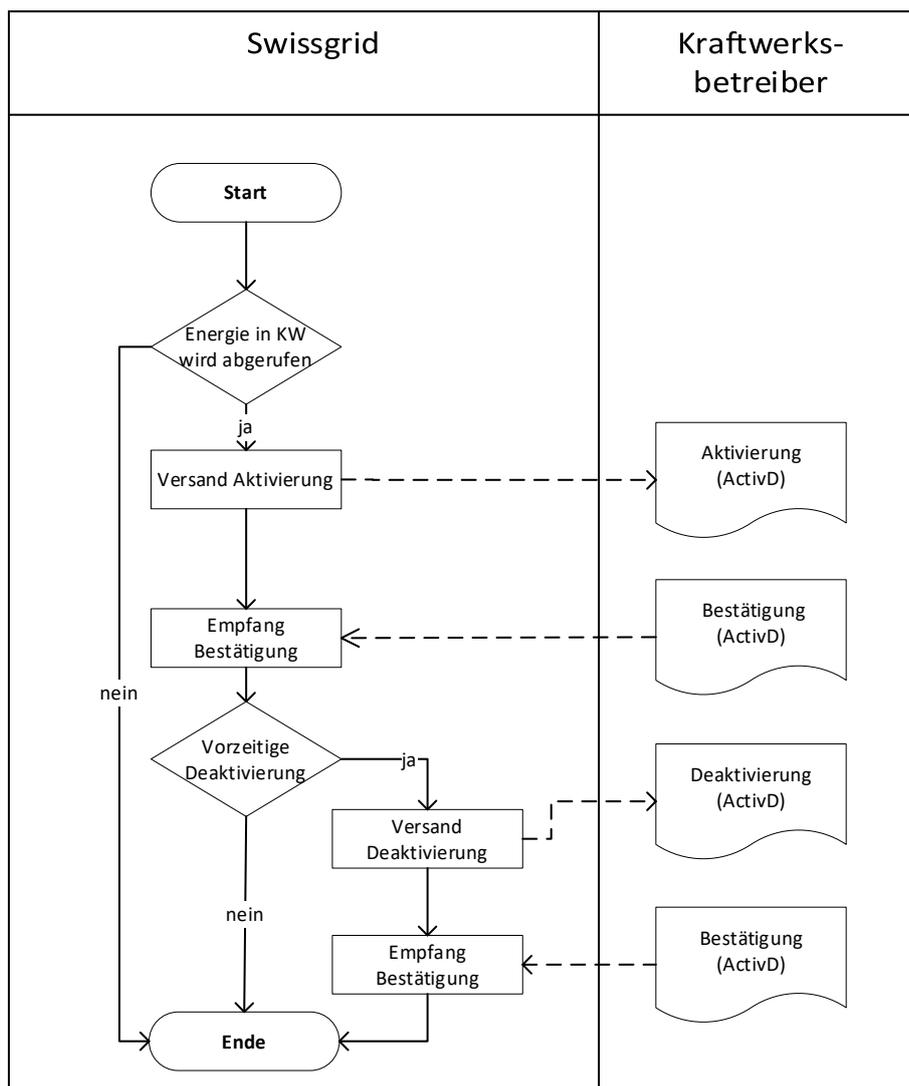


Figura 7: Processo di richiesta redispatch GCE

## **7 Pubblicazione**

### **7.1 Sito web di Swissgrid**

I risultati delle gare di appalto per le prestazioni di servizio relative al sistema sono pubblicati in formato (\*.csv) sul sito web di Swissgrid. In merito si applica quanto segue:

- (a)** sono pubblicati i risultati delle gare d'appalto per la potenza di regolazione (PRL, SRL e TRL). Per la PRL e l'SRL sono pubblicate solo le offerte aggiudicate, per la TRL anche le offerte non aggiudicate.
- (b)** Sono pubblicate le offerte combinate di TRE\_mFRR, RR\_TREnergy-\_I e RR\_TRE\_mFRR (se non attivate in TERRE o MARI) e le rispettive attivazioni sulla base di un processo TRE nazionale (per esempio un redispatch internazionale o una disconnessione temporanea dalla piattaforma internazionale).

### **7.2 ECP**

Oltre alla pubblicazione sul sito web di Swissgrid, tutte le offerte di TRE\_mFRR, RR\_TREnergie-\_I e RR\_TRE\_mFRR che non sono state richiamate come RR o mFRR e tutte le richieste di TRE sono inviate a tutti gli RPSRS tramite ECP. Ogni giorno viene pubblicato un documento nel formato Publication Document (per le specifiche dettagliate, cfr. allegato). Il documento aggiornato è inviato ogni ora alle hh:05. Tutte le offerte di SRE accettate sono pubblicate via ECP in formato BID per l'RPSRS. Entrambi i documenti sono inviati in formato compresso GZIP agli RPSRS.

### **7.3 Transparency Platform**

I risultati delle rispettive aste sono pubblicati sulla piattaforma Transparency Platform ENTSO-E.

## 8 Processo di armonizzazione del programma previsionale

- (1) I seguenti programmi previsionali GB vengono creati e inviati al sistema dei programmi previsionali di Swissgrid per essere armonizzati con i programmi previsionali dell'RPSRS, di SwissIX o del rivenditore.
- (2) Le serie temporali per la regolazione secondaria e terziaria sono richieste nella procedura di post scheduling il giorno lavorativo successivo. In linea di principio, la procedura si svolge come segue.

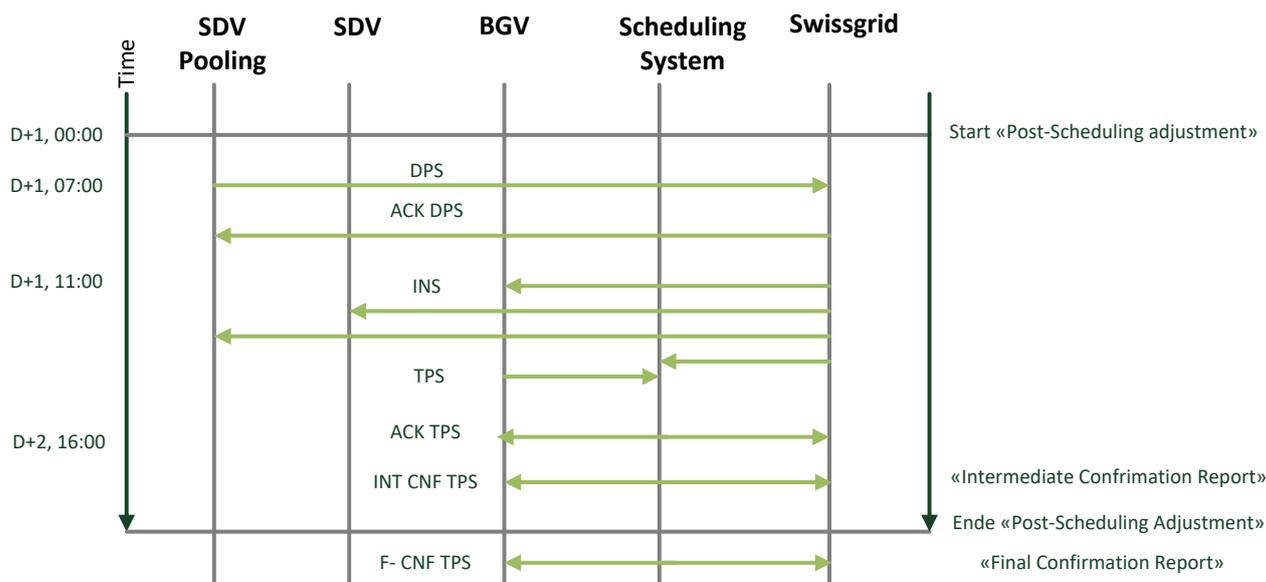


Figura 8: Processo di armonizzazione del programma previsionale

- (3) I programmi previsionali saldati e armonizzati costituiscono la base per la compensazione dell'energia di compensazione. Nessuna rampa è considerata nel processo di consultazione del programma previsionale.
- (4) Parallelamente, la registrazione della richiesta di energia di regolazione secondaria e terziaria, separata in base alla direzione di consegna, è trasmessa in fase di conteggio o fatturazione.

### 8.1 DPS

#### 8.1.1 Dati

- (1) I dati del DPS servono a Swissgrid per la successiva rettifica e il conteggio dell'effettiva fornitura di energia di regolazione da parte di un gestore del pool di regolazione (RPSRS).
- (2) Le serie temporali DPS devono contenere l'energia di regolazione erogata, suddivisa per gruppo di bilancio e loro fornitore/produttore. In questo modo si garantisce il rimborso dell'energia di regolazione erogata da un fornitore/produttore. Per le serie temporali DPS, si applicano le regole di arrotondamento conformemente al Metering Code della Svizzera [1].
- (3) Per un'esecuzione ineccepibile, le serie temporali DPS devono essere inviate a Swissgrid con una risoluzione di 15 minuti (le specifiche dettagliate del formato del documento sono consultabili nell'allegato):
- (4) G+1 – il giorno successivo entro le ore 07:00

- (5) Ogni gestore del pool di regolazione (RPSRS) trasmette tutte le serie temporali DPS in un file. Durante la procedura, il gestore del pool di regolazione è identificato mediante un codice univoco EIC (tipo X, vendita).

### 8.1.2 Flusso di notifica

- (1) Il gestore del pool (RPSRS) svolge la funzione di resource provider. È pertanto tenuto a notificare i dati del DPS ed è identificato con un codice univoco EIC. Il codice EIC è definito nell'ambito della prequalifica.

- (2) Swissgrid riceve e analizza le serie temporali DPS:

Nome	EIC Receiver	EIC Area
SWISSGRID	10XCH-SWISSGRIDC	10YCH-SWISSGRIDZ

#### G+1

1. Resource Provider ---DPS--> Swissgrid (tutti i giorni fino alle 07:00)
2. Resource Provider <---ACK--- Swissgrid (immediatamente)
3. Swissgrid riceve e plausibilizza le serie temporali ricevute; se necessario, i singoli resource provider sono invitati telefonicamente a modificare le comunicazioni del DPS. In questo caso si ripetono le fasi 1) e 2).

- (3) Il DPS è trasmesso via e-mail.

## 8.2 INS

### 8.2.1 Dati

- (1) I dati INS servono a titolo d'informazione per il fornitore delle PSRS e contengono l'energia di regolazione richiesta. Swissgrid invia gli INS all'RGB (visualizzazione elaborazione dei programmi previsionali) e gli INS all'RPSRS (visualizzazione commerciante).
- (2) L'INS all'RGB costituisce la base per il programma previsionale post scheduling. Quest'ultimo contiene la somma dell'energia di regolazione richiesta dal relativo gruppo di bilancio.
- (3) Gli INS servono all'RPSRS a titolo informativo.
- (4) I dati INS hanno una risoluzione di 15 minuti e sono inviati da Swissgrid il giorno lavorativo (g+1) entro le ore 11:00 (le specifiche dettagliate del formato del documento sono consultabili nell'allegato).

### 8.2.2 Flusso di notifica

- (1) Le comunicazioni INS sono inviate da Swissgrid all'RGB e all'RPSRS

Nome	EIC Receiver	EIC Area
SWISSGRID	EIC GB standard EIC RPSRS	10YCH-SWISSGRIDZ

#### G+2

1. Swissgrid ---INS--> RGB, RPSRS (D+1 alle 11:00)

(2) L'INS è trasmesso via e-mail.

### 8.3 Regolazione secondaria

- G+2 GB SWISSGRID TSO ↔ GB RPSRS

I valori di questi programmi previsionali sono definiti integrando il valore del regolatore di rete e calcolando la potenza media a intervalli di 15 minuti. Tali valori saranno comunicati preliminarmente come INS agli RPSRS e agli RGB degli RPSRS a titolo informativo, per poi essere armonizzati con procedura post scheduling tra i GB degli RPSRS e i GB SWISSGRID TSO nel sistema di gestione dei programmi previsionali.

EIC GB SWISSGRID TSO: 12X-0000001861-Q

### 8.4 Regolazione terziaria

- G+2 GB SWISSGRID TSO ↔ GB RPSRS

I valori di questi programmi previsionali sono costituiti ciascuno con Business Type separati per TRE, mFRR e RR mediante sovrapposizione e conguaglio di tutte le richieste singole sull'intera giornata del programma previsionale. Tali valori saranno comunicati preliminarmente come INS agli RPSRS e all'RGB degli RPSRS a titolo informativo, per poi essere armonizzati con procedura post scheduling tra i GB degli RPSRS e i GB SWISSGRID TSO nel sistema di gestione dei programmi previsionali.

EIC GB SWISSGRID TSO: 12X-0000001861-Q

### 8.5 Compensazione delle perdite di potenza attiva (perdite di potenza attiva)

- G-1 (m) GB SWISSGRID TSO ↔ GB RPSRS
- G-1 (d) GB SWISSGRID TSO ↔ SwissIX
- G+2\* GB SWISSGRID TSO ↔ Commerciante

\* Post Scheduling Adjustment

Il bilancio per i GB LOSS risulta dal computo dei quattro componenti:

- (a) valore mensile
- (b) adattamento del giorno precedente
- (c) correzione successiva e

EIC GB SWISSGRID TSO: 12X-0000001861-Q

### 8.6 Redispatch

- G+2 GB SWISSGRID TSO ↔ GB RPSRS

I valori di questi programmi previsionali sono definiti dalla sovrapposizione e dal saldo di tutte le richieste di redispatch per tutta la giornata dei programmi previsionali. Tali valori saranno comunicati preliminarmente come INS agli RGB a titolo informativo, per poi essere armonizzati con procedura post scheduling tra i GB e i GB REDISPATCH nel sistema di gestione dei programmi previsionali.

EIC GB SWISSGRID TSO: 12X-0000001861-Q

## **8.7 Potenza di regolazione da un gruppo di equilibrio esterno (pooling di regolazione)**

- G+2 GB SWISSGRID TSO ←→GB gestore del pool di regolazione
- G+2 GB SWISSGRID TSO ←→GB fornitura di energia

I valori di questi programmi previsionali sono definiti sulla scorta delle serie temporali DPS comunicate. Tali valori saranno comunicati preliminarmente come INS ai gestori del pool di regolazione e agli RGB dei GB che erogano l'energia. Successivamente i programmi previsionali saranno armonizzati nell'ambito della procedura Post Scheduling.

EIC GB SWISSGRID TSO: 12X-0000001861-Q

## Allegati

### Anlage A Documenti di posta elettronica

Tutte le indicazioni temporali nel testo dei documenti e-mail devono far riferimento all'ora locale. Le indicazioni temporali nei documenti xml (ERRP/INS) inviati come allegati fanno riferimento al fuso orario UTC.

#### A.1 Richiesta di energia di regolazione terziaria per IM (TRE)

##### A.1.1 Attivazione all'RPSRS gestore della rete

L'appello ha il seguente formato. Si noti che il numero di riferimento presente nelle versioni precedenti viene omissso.

Oggetto:

Attivazione dell'energia di regolazione terziaria

Contenuto:

Sendcode: !01172605694623!1519973052990!45!

Attivazione dell'energia di regolazione terziaria 02.03.2018 ore 07:40

ORDINE ad ALPIQ-RPSRS

Attivare la seguente offerta di energia:

Energia di regolazione terziaria: TRE  
 Numero ID: 3985523  
 Codice EIC: BKW-GD-SPP (12X-0000001744-U)  
 Direzione di fornitura: positiva (aumento)  
 Periodo di fornitura:  
 Giorno 02.03.2018  
 dalle ore 08:00  
 alle ore 08:15

Quantità da fornire: 10 MW

A conferma della ricezione e dell'avvenuta attuazione conformemente all'ordine, siete pregati di rinviare l'e-mail (reply) con il codice di trasmissione indicato all'indirizzo del mittente.

Swissgrid SA  
 Bleichemattstrasse 31  
 CH-5001 Aarau

La direzione di fornitura può essere indicata in ogni caso con «positivo (aumento)» o «negativo (diminuzione)».

##### A.1.2 Informazioni di attivazione per l'RPSRS offerente

L'appello dell'esempio precedente è l'attivazione di un'offerta per la partecipazione centrale associata della CE a GD. L'appello è inviato al gestore della rete (Alpiq). Contemporaneamente, il fornitore (BKW) riceve la seguente notifica per informazione:

Oggetto:

**Informazioni energia di regolazione terziaria****Contenuto:**

Informazioni sull'attivazione dell'energia di regolazione terziaria 02.03.2018 ore 07:44

La seguente offerta di energia è attivata dal vostro gestore della rete (ALPIQ-RPSRS):

Energia di regolazione terziaria: TRE  
Numero ID: 3985523  
Codice EIC: BKW-GD-SPP (12X-0000001744-U)  
Direzione di fornitura: positiva (aumento)  
Periodo di fornitura:  
Giorno 02.03.2018  
dalle ore 08:00  
alle ore 08:15

Quantità da fornire: 10 MW

Questa e-mail è inviata a titolo informativo e non richiede ulteriori azioni da parte vostra.

Swissgrid SA  
Bleichemattstrasse 31  
CH-5001 Aarau

La direzione di fornitura può essere indicata in ogni caso con «positivo (aumento)» o «negativo (diminuzione)».

## A.2 Richiesta di energia di regolazione terziaria per MARI (mFRR)

### A.2.1 Attivazione all'RPSRS gestore della rete

L'appello ha il seguente formato. Si noti che il numero di riferimento presente nelle versioni precedenti è omesso.

Oggetto:

Attivazione dell'energia di regolazione terziaria

Contenuto:

Sendcode !01172605694623!1519973052990!45!

Attivazione dell'energia di regolazione terziaria 02.03.2018 ore 07:40

ORDINE ad ALPIQ-RPSRS

Attivare la seguente offerta di energia:

Energia di regolazione terziaria: mFRR  
 Numero ID: 3985523  
 Codice EIC: BKW-GD-SPP (12X-0000001744-U)  
 Direzione di fornitura: negativa (diminuzione)  
 Periodo di fornitura:  
 Giorno 02.03.2018  
 dalle ore 08:11  
 alle ore 08:30

Quantità da fornire: 10 MW

A conferma della ricezione e dell'avvenuta attuazione conformemente all'ordine, siete pregati di rinviare l'e-mail (reply) con il codice di trasmissione indicato all'indirizzo del mittente.

Swissgrid SA  
 Bleichemattstrasse 31  
 CH-5001 Aarau

La direzione di fornitura può essere indicata in ogni caso con «positivo (aumento)» o «negativo (diminuzione)».

### A.2.2 Informazioni di attivazione per l'RPSRS offerente

L'appello dell'esempio precedente è l'attivazione di un'offerta per la partecipazione centrale associata della CE a GD. L'appello è inviato al gestore della rete (Alpiq). Contemporaneamente, il fornitore (BKW) riceve la seguente notifica per informazione:

Oggetto:

Informazioni energia di regolazione terziaria

Contenuto:

Informazioni sull'attivazione dell'energia di regolazione terziaria 02.03.2018 ore 07:44

La seguente offerta di energia è attivata dal vostro gestore della rete (ALPIQ-RPSRS):

Energia di regolazione terziaria: mFRR  
 Numero ID: 3985523  
 Codice EIC: BKW-GD-SPP (12X-0000001744-U)  
 Direzione di fornitura: negativa (diminuzione)  
 Periodo di fornitura:

Giorno 02.03.2018  
dalle ore 08:11  
alle ore 08:30

Quantità da fornire: 10 MW

Questa e-mail è inviata a titolo informativo e non richiede ulteriori azioni da parte vostra.

Swissgrid SA  
Bleichemattstrasse 31  
CH-5001 Aarau

La direzione di fornitura può essere indicata in ogni caso con «positivo (aumento)» o «negativo (diminuzione)».

### A.3 Richiesta di energia di regolazione terziaria per TERRE (RR)

#### A.3.1 Attivazione all'RPSRS gestore della rete

L'appello ha il seguente formato. Si noti che il numero di riferimento presente nelle versioni precedenti è omesso.

Oggetto:

Attivazione dell'energia di regolazione terziaria

Contenuto:

Sendcode !01172605694623!1519973052990!45!

Attivazione dell'energia di regolazione terziaria 02.03.2018 ore 07:40

ORDINE ad ALPIQ-RPSRS

Attivare la seguente offerta di energia:

Energia di regolazione terziaria: RR  
 Numero ID: 3985523  
 Codice EIC: BKW-GD-SPP (12X-0000001744-U)  
 Direzione di fornitura: negativa (diminuzione)  
 Periodo di fornitura:  
 Giorno 02.03.2018  
 dalle ore 08:00  
 alle ore 09:00

Quantità da fornire: 10 MW

A conferma della ricezione e dell'avvenuta attuazione conformemente all'ordine, siete pregati di rinviare l'e-mail (reply) con il codice di trasmissione indicato all'indirizzo del mittente.

Swissgrid SA  
 Bleichemattstrasse 31  
 CH-5001 Aarau

La direzione di fornitura può essere indicata in ogni caso con «positivo (aumento)» o «negativo (diminuzione)».

#### A.3.2 Informazioni di attivazione per l'RPSRS offerente

L'appello dell'esempio precedente è l'attivazione di un'offerta per la partecipazione centrale associata della CE a GD. L'appello è inviato al gestore della rete (Alpiq). Contemporaneamente, il fornitore (BKW) riceve la seguente notifica per informazione:

Oggetto:

Informazioni energia di regolazione terziaria

Contenuto:

Informazioni sull'attivazione dell'energia di regolazione terziaria 02.03.2018 ore 07:44

La seguente offerta di energia è attivata dal vostro gestore della rete (ALPIQ-RPSRS):

Energia di regolazione terziaria: RR  
 Numero ID: 3985523  
 Codice EIC: BKW-GD-SPP (12X-0000001744-U)  
 Direzione di fornitura: negativa (diminuzione)  
 Periodo di fornitura:

Giorno 02.03.2018  
dalle ore 08:00  
alle ore 09:00

Quantità da fornire: 10 MW

Questa e-mail è inviata a titolo informativo e non richiede ulteriori azioni da parte vostra.

Swissgrid SA  
Bleichemattstrasse 31  
CH-5001 Aarau

La direzione di fornitura può essere indicata in ogni caso con «positivo (aumento)» o «negativo (diminuzione)».

## A.4 Richiesta di redispatch (AO-GCE)

### A.4.1 Attivazione

Segue un esempio di attivazione del redispatch per una specifica centrale elettrica secondo L'AO-GCE:

Oggetto:

Attivazione redispatch

Contenuto:

Sendcode !01209511786823!1534850254128!45!

Attivazione redispatch 21.04.2018 ore 13:17

ORDINE ad AET-RPSRS

Attuare il seguente ordine di redispatch:

Prodotto: Redispatch nazionale

Numero ordine: 31436

Codice EIC: 12W-000000029-4

UPR: KW-LUCENDRO-AS

Nodo di rete: N\_Airolo

Direzione di consegna: positiva (aumento)

Periodo di fornitura:

giorno 21.08.2018

dalle ore 13:30

alle ore 15:00

Potenza: 10 MW

A conferma della ricezione e dell'avvenuta attuazione conformemente all'ordine, siete pregati di rinviare l'e-mail (reply) con il codice di trasmissione indicato all'indirizzo del mittente.

Swissgrid SA  
Bleichemattstrasse 31  
CH-5001 Aarau

La direzione di fornitura può essere indicata in ogni caso con «positivo (aumento)» o «negativo (diminuzione)».

### A.4.2 Disattivazione

Di seguito il messaggio di posta elettronica per una terminazione anticipata di questa richiesta:

Oggetto:

Disattivazione redispatch

Contenuto:

Sendcode: !01209511786823!1534850305153!45!

Cessare anticipatamente l'attivazione del redispatch CH 21.04.2018 ore 13:18

ORDINE ad AET-RPSRS (gestore della rete)

Attuare il seguente ordine di redispatch:

Prodotto: Redispatch CH

Numero ordine: 31436

Codice EIC: 12W-000000029-4

UPR: KW-LUCENDRO-AS

Nodo di rete: N\_Airolo

Direzione di consegna: positiva (aumento)

Periodo di fornitura:  
giorno 21.08.2018  
dalle ore 13:30  
alle ore 14:30

Nuovo orario di fine:  
alle ore 14:30

Potenza: 10 MW

A conferma della ricezione e dell'avvenuta attuazione conformemente all'ordine, siete pregati di rinviare l'e-mail (reply) con il codice di trasmissione indicato all'indirizzo del mittente.

Swissgrid SA  
Bleichemattstrasse 31  
CH-5001 Aarau

La direzione di fornitura può essere indicata in ogni caso con «positivo (aumento)» o «negativo (diminuzione)».

## Anlage B Documenti dell'ERRP

Tutte le indicazioni temporali nei documenti dell'ERRP descritti di seguito fanno riferimento al fuso orario UTC.

### B.1 L'APS nell'ERRP

Per TE, ossia per generatore o pompa, deve essere fornito il valore  $P_{max}$ . Ogni generatore e ogni pompa vengono definiti mediante un codice univoco EIC (tipo W, resource object). Le TE che possono funzionare sia come generatore sia come pompa vanno notificate con 2 differenti codici EIC a seconda della modalità di funzionamento.

	Business Type	Direction
$P_{max+}$ maximum power available	A61	A01 - Up
$P_{max-}$ maximum power available	A61	A02 - Down

Legenda:

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

#### B.1.1 APS Format Header

ScheduleMessage	Value	Meaning
DtdVersion	3	ERRP Version
DtdRelease	0	
DocumentIdentification	Freely selectable	Freely selectable, should not be changed for the time series and time period, max. 35 alphanumeric characters.
DocumentVersion	nnn	Message Version, max. 3 digits
DocumentType	A14	A14 – Resource Provider Resource Schedule
ProcessType	A14	A14 – Forecast
SenderIdentification	12XKWB-operator-X A01	EIC of the sender in the role as Power Plant Operator ETSO Code
SenderRole	A06	A06 – Production responsible Party
ReceiverIdentification	10XCH-SWISSGRIDC A01	EIC of Swissgrid ETSO Code
ReceiverRole	A04	A04 - System Operator
DocumentDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of the document according to UTC
TimePeriodCovered	YYYY-12-31T23:00Z/ YYYY+1-12-31T23:00Z	Definition of the valid time period according to UTC

		Time period of a whole year
--	--	-----------------------------

### B.1.2 Formato delle serie temporali APS

ScheduleTimeSeries	Value	Meaning
TimeSeriesIdentification	Freely selectable	Freely selectable, should not be changed for the time series, max. 35 alphanumeric characters
BusinessType	A61	– Maximum available – $P_{max}$
Direction	Ann	By BusinessType A61 means A01 – UP : « $P_{max+}$ » A02 – Down: « $P_{max-}$ »
Product	8716867000016	Active Power
ConnectingArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
ResourceObject	12W_GenPum_x A01	EIC of the TE: generator/pump ETSO Code
ResourceProvider	12XKWB-operator-X A01	EIC of the Power Plant Operator ETSO Code
AcquiringArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
MeasurementUnit	MAW	Megawatt

Period	Value	Meaning
TimeInterval	YYYY-MM-DDThh:mmZ/ YYYY-MM-DDThh:mmZ	Definition of the valid time period according to UTC - Minimum time period 1 hour - Maximum time period 1 year
Resolution	PTxH	Freely selectable Minimum time period 1 hour: PT1H Maximum time period 1 year: PT8760H

Interval	Value	Meaning
Pos	1-8760	1-8760 Positions
Qty	nnn.nnn	Power value per Pos im MW with 3 decimal places

### B.1.3 Nome del file APS

Il nome del file APS rispecchia il seguente modello:

```
[YYYYMMDD]_APS_[SenderEIC]_[ReceiverEIC]_[VVV].xml
```

Si applicano le seguenti **spiegazioni**:

1. [YYYYMMDD]: Data
2. APS: descrive il nome del processo
3. [senderEIC]: EIC del trasmettitore
4. [receiverEIC]: 10XCH-SWISSGRIDC
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.

**Esempio di nome di un file:**

```
20131231_APS_12XKWB-0000002-S_10XCH-SWISSGRIDC_067.xml
```

### B.1.4 Esempio di APS

Di seguito un esempio di un APS nell'ERRP. Nell'esempio si è scelta una risoluzione di PT8760H.

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<?xml-stylesheet type="text/xsl" href=" ../errp-v3r0/stylesheet/plannedresourceschedule-xsl.xsl"?>
<PlannedResourceScheduleDocument DtdVersion="3" DtdRelease="0"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:noNamespaceSchemaLocation=" ../errp-
v3r0/planned-resource-schedule-document.xsd">
<DocumentIdentification v="APS_2013_MUSTER"/>
<DocumentVersion v="172"/>
<DocumentType v="A14"/>
<ProcessType v="A14"/>
<SenderIdentification v="12XKWB-XXXXXX-G" codingScheme="A01"/>
<SenderRole v="A06"/>
<ReceiverIdentification v="10XCH-SWISSGRIDC" codingScheme="A01"/>
<ReceiverRole v="A04"/>
<DocumentDateTime v="2013-03-27T11:52:12Z"/>
<TimePeriodCovered v="2012-12-31T23:00Z/2013-12-31T23:00Z"/>
  <PlannedResourceTimeSeries>
    <TimeSeriesIdentification v="2013_12W-XXXXXX302-I"/>
    <BusinessType v="A61"/>
    <Direction v="A01"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ConnectingArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
    <ResourceObject v="12W-XXXXXX302-I " codingScheme="A01"/>
    <ResourceProvider v="12XKWB-XXXXXX-G " codingScheme="A01"/>
    <AcquiringArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2012-12-31T23:00Z/2013-12-31T23:00Z"/>
    </Period>
  </PlannedResourceTimeSeries>
</Document>
</PlannedResourceScheduleDocument>
```

```

    <Resolution v="PT8760H"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="15"/>
    </Interval>
  </Period>
</PlannedResourceTimeSeries>
<PlannedResourceTimeSeries>
</PlannedResourceScheduleDocument>

```

## B.2 II PPS nell'ERRP

Per ogni centrale elettrica o RPU (solo singole) e RPG, devono essere forniti i valori  $P_{max}$ ,  $P_{min}$  e  $P_{Plan}$ , generalmente in relazione tra loro:

$$P_{max} > P_{Plan} > P_{min}$$

A seconda del tipo di TE si può trattare di produzione di potenza o di consumo di potenza:

		Business Type	Direction
$P_{max+}$	Max.power value by production	A61	A01 - Up
$P_{max-}$	Max. power value by consumption	A61	A02 - Down
$P_{Plan+}$	Planned power production	A01	Direction Tag not used
$P_{Plan-}$	Planned power consumption	A04	Direction Tag not used
$P_{min+}$	Min. power value by production	A60	A01 - Up
$P_{min-}$	Min. power value by consumption	A60	A02 - Down

Legenda:

- verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)
- blu: selezionabile rispettando determinate direttive
- rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

### B.2.1 Formato header PPS

ScheduleMessage	Value	Meaning
DtdVersion	3	ERRP Version
DtdRelease	0	
DocumentIdentification	Freely selectable	Freely selectable and unique, should not be changed for the time series and time period, max. 35 alphanumeric characters
DocumentVersion	nnn	Message Version, max. 3 digits
DocumentType	A14	Resource Provider Resource Schedule
ProcessType	A17	Schedule day

SenderIdentification	12XKWB-operator-X A01	EIC of the Power Plant Operator ETSO Code
SenderRole	A06	Production responsible Party
ReceiverIdentification	10XCH-SWISSGRIDC A01	EIC Swissgrid ETSO Code
ReceiverRole	A04	System Operator
DocumentDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of the document according to UTC
TimePeriodCovered	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Summer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00

### B.2.2 PPS Format Zeitreihen

ScheduleTimeSeries	Value	Meaning
TimeSeriesIdentification	Freely selectable	Freely selectable and unique, should not be changed for the time series, max. 35 alphanumeric characters
BusinessType	A01 A04 A60 A61	A01 – Production – Erzeugung A04 – Consumption – Verbrauch A60 – Minimum possible – $P_{min}$ A61 – Maximum available – $P_{max}$
Direction	A01 A02	By Business Type A01 & A04 this tag will not be used and should not appear in the time series  By Business Type A60 means A01 – UP : « $P_{min+}$ » A02 – Down: « $P_{min-}$ » By Business Type A61 means: A01 – UP : « $P_{max+}$ » A02 – Down: « $P_{max-}$ »
Product	8716867000016	Active Power
ConnectingArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
ResourceObject	12W_XXXXXXXXXX-X A01	EIC of the power plant or RPU/RPG ETSO Code
ResourceProvider	12XKWB-operator-X A01	EIC of the Power Plant Operator ETSO Code
AcquiringArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
MeasurementUnit	MAW	Megawatt

Period	Value	Meaning
--------	-------	---------

TimeInterval	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Summer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00
Resolution	PT15M	Resolution in 15 Min interval

Interval	Value	Meaning
Pos	92 - 100	92 values by winter-summer time change 96 values by normal days 100 values by summer-winter time change
Qty	nnn.nnn	Power value per Pos in MW with 3 decimal places

- (1) I file PPS che contengono solo modifiche corrette nel futuro sono **accettati in toto** («**fully accepted**»). Il documento è accettato con *Reason Code* «**A01**» e *ReasonText* «**Message fully accepted**».
- (2) I file PPS che contengono modifiche errate nel futuro sono **rifiutati in toto** («**fully rejected**»). Se sussistono ulteriori modifiche nel passato, queste sono ignorate e il file è comunque rifiutato in toto.
  - (a) Il documento è rifiutato con *Reason Code* «**A02**» e *ReasonText* «**Message fully rejected**».
  - (b) Le serie temporali che contengono modifiche nel passato sono elencate nell'ACK con un *TimeSeriesRejection*; e
  - (c) le serie temporali che contengono modifiche errate nel futuro sono elencate nell'ACK con un *TimeSeriesRejection* e il *Reason* corrispondente.
- (3) I file PPS che contengono solo modifiche nel passato sono **parzialmente accettati** («**partially accepted**»). Tuttavia, le modifiche dei valori passati non sono trasferite nel sistema.
  - (a) Il documento è parzialmente accettato con *Reason Code* «**A07**» e *ReasonText* «**Schedule partially accepted**»; e
  - (b) le serie temporali che contengono modifiche nel passato sono elencate nell'ACK con un *TimeSeriesRejection*.
- (4) I file PPS che contengono poche modifiche nel passato e modifiche corrette nel futuro sono **parzialmente accettati** («**partially accepted**»). Tuttavia, si adottano solo le modifiche che si trovano nel futuro.
  - (a) Il documento è parzialmente accettato con *Reason Code* «**A07**» e *ReasonText* «**Schedule partially accepted**»; e
  - (b) le serie temporali che contengono modifiche nel passato sono elencate nell'ACK con un *TimeSeriesRejection*.

### B.2.3 Nome del file dei dati del PPS in caso di invio per e-mail

Il nome del file PPS segue questo modello:

[YYYYMMDD]\_PPS\_[SenderEIC]\_[ReceiverEIC]\_[VVV].xml

Si applicano le seguenti **spiegazioni**:

1. [YYYYMMDD]: Data
2. PPS: descrive il nome del processo

3. [senderEIC]: EIC del trasmettitore
4. [receiverEIC]: 10XCH-SWISSGRIDC
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.

#### Esempio di nome di un file:

20130409\_PPS\_12XKWB-0000002-S\_10XCH-SWISSGRIDC\_038.xml

#### B.2.4 Message Type in caso di invio via ECP

Invio del PPS (RPSRS -> Swissgrid): PPS

Conferma (Swissgrid -> RPSRS): PPS

#### B.2.5 Esempio di PPS

Di seguito un esempio di un PPS nell'ERRP. Per ragioni di maggiore chiarezza, nell'esempio si rinuncia a elencare tutti i 96 valori prestabiliti per la serie temporale.

Questo esempio mostra un PPS che comunica la produzione pianificata, la produzione massima e la produzione minima di un RPU.

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<PlannedResourceScheduleDocument DtdVersion="3" DtdRelease="0">
  <DocumentIdentification v="12.04.2013_12XKWB-XXXXXXX-U"/>
  <DocumentVersion v="2"/>
  <DocumentType v="A14"/>
  <ProcessType v="A17"/>
  <SenderIdentification v="12XKWB-XXXXXXX-U" codingScheme="A01"/>
  <SenderRole v="A06"/>
  <ReceiverIdentification v="10XCH-SWISSGRIDC" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverRole v="A04"/>
  <DocumentDateTime v="2013-04-11T11:22:26Z"/>
  <TimePeriodCovered v="2013-04-11T22:00Z/2013-04-12T22:00Z"/>
  <PlannedResourceTimeSeries>
    <TimeSeriesIdentification v="20130412_12W-XXXXXXXXX1-0_Pplan+"/>
    <BusinessType v="A01"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ConnectingArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
    <ResourceObject v="12W-XXXXXXXXX1-0" codingScheme="A01"/>
    <ResourceProvider v="12XKWB-XXXXXXX-U" codingScheme="A01"/>
    <AcquiringArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
    <MeasureUnit v="MAW"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2013-04-11T22:00Z/2013-04-12T22:00Z"/>
      <Resolution v="PT15M"/>
      <Interval>
        <Pos v="1"/>
        <Qty v="8"/>
      </Interval>
    </Period>
  </PlannedResourceTimeSeries>
</PlannedResourceScheduleDocument>
```

```

        <Interval>
          <Pos v="2"/>
          <Qty v="8"/>
        </Interval>
      </Interval>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="8"/>
    </Interval>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="8"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="9"/>
  </Interval>
</Period>
</PlannedResourceTimeSeries>
<PlannedResourceTimeSeries>
  <TimeSeriesIdentification v="20130412_12W-XXXXXXXXX1-0_Pmax+"/>
  <BusinessType v="A61"/>
  <Direction v="A01"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ConnectingArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
  <ResourceObject v="12W-XXXXXXXXX1-0" codingScheme="A01"/>
  <ResourceProvider v="12XKWB-XXXXXXX-U" codingScheme="A01"/>
  <AcquiringArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
  <MeasureUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2013-04-11T22:00Z/2013-04-12T22:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="8"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="8"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="8"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="8"/>
    </Interval>
    ...
    <Interval>

```

```

        <Pos v="96"/>
        <Qty v="9"/>
    </Interval>
</Period>
</PlannedResourceTimeSeries>
<PlannedResourceTimeSeries>
    <TimeSeriesIdentification v="20130412_12W-XXXXXXXXX1-0_Pmin+"/>
    <BusinessType v="A60"/>
    <Direction v="A01"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ConnectingArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
    <ResourceObject v="12W-XXXXXXXXX1-0" codingScheme="A01"/>
    <ResourceProvider v="12XKWB-XXXXXXX-U " codingScheme="A01"/>
    <AcquiringArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
    <MeasureUnit v="MAW"/>
    <Period>
        <TimeInterval v="2013-04-11T22:00Z/2013-04-12T22:00Z"/>
        <Resolution v="PT15M"/>
        <Interval>
            <Pos v="1"/>
            <Qty v="3"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="2"/>
            <Qty v="3"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="3"/>
            <Qty v="3"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="4"/>
            <Qty v="3"/>
        </Interval>
        ...
        ...
        <Interval>
            <Pos v="96"/>
            <Qty v="4"/>
        </Interval>
    </Period>
</PlannedResourceTimeSeries>
</PlannedResourceScheduleDocument>

```

### B.3 L’RPS nell’ERRP

(1) Un unico EIC (tipo W, resource object) è determinato per ogni RPU e RPG e per ciascun portfolio di riserve. La potenza di regolazione primaria, secondaria e terziaria messa a disposizione viene trasmessa in un unico file. Non è necessario inviare un’ulteriore somma di pool.

		Business Type	Direction
P <sub>pri+</sub>	Positive primary control	A11	A01 - Up

P <sub>pri-</sub>	Negative primary control	A11	A02 - Down
P <sub>sek+</sub>	Positive secondary control	A12	A01 - Up
P <sub>sek-</sub>	Negative secondary control	A12	A02 - Down
P <sub>ter+</sub>	Positive tertiary control (TRE_mFRR, mFRR, RR, RR_TREnergie-_l e RR_TRE_mFRR) <sup>3</sup>	A10	A01 - Up
P <sub>ter-</sub>	Negative tertiary control (TRE_mFRR, mFRR, RR, RR_TREnergie-_l e RR_TRE_mFRR) <sup>4</sup>	A10	A02 - Down

- (2) Le offerte devono essere notificate nell'RPS nel periodo di fornitura in cui sono proposte, senza considerare il tipo di attivazione (SA/DA) o i collegamenti (tecnici/condizionati).
- (3) Se un gruppo di offerte esclusive contiene solo offerte di una direzione (positiva o negativa): solo l'offerta con il maggior volume deve essere considerata nell'RPS.
- (4) Se un gruppo di offerte esclusive contiene offerte di entrambe le direzioni (positiva e negativa): devono essere considerate nell'RPS l'offerta con il maggior volume in direzione positiva e l'offerta con il maggior volume in direzione negativa.
- (5) Nel caso di richieste al di fuori del programma previsionale per offerte con un collegamento tecnico al quarto d'ora successivo, le modifiche devono essere effettuate nell'RPS per il quarto d'ora successivo.
- (6) In caso di disponibilità o indisponibilità a causa di collegamenti condizionali, si devono apportare gli adattamenti appropriati nell'RPS per il relativo quarto d'ora futuro.

Legenda:

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

### B.3.1 RPS Format Header

ScheduleMessage	Value	Meaning
DtdVersion	3	ERRP Version
DtdRelease	0	
DocumentIdentification	Freely selectable	Freely selectable and unique, should not be changed for the time series and time period, max. 35 alphanumeric characters
DocumentVersion	nnn	Message Version, max. 3 digits
DocumentType	A14	Resource Provider Resource Schedule
ProcessType	A17	Schedule Day
SenderIdentification	12XSDL-xxxxxxx	EIC of the ASP (EZEP)

<sup>3</sup> I vecchi prodotti sono validi fino al go-live di MARI: RR, RR\_TRE e TRE

<sup>4</sup> I vecchi prodotti sono validi fino al go-live di MARI: RR, RR\_TRE e TRE

	A01	ETSO Code
SenderRole	A27	Resource provider
ReceiverIdentification	10XCH-SWISSGRIDC A01	EIC Swissgrid ETSO Code
ReceiverRole	A04	System Operator
DocumentDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of the document according to UTC
TimePeriodCovered	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Summer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00

### B.3.2 RPS Format Zeitreihen

ScheduleTimeSeries	Value	Meaning
TimeSeriesIdentification	Freely selectable	Freely selectable, should not be changed for the time series, max. 35 alphanumeric characters
BusinessType	A10 A11 A12	A10 – TRE_mFRR, mFRR, RR, RR_TREnergie- <sub>I</sub> and RR_TRE_mFRR <sup>5</sup> A11 – PRL A12 – SRE
Direction	A01 A02	A01 – UP : Positive control power A02 – DOWN: Negative control power
Product	8716867000016	Active Power
ConnectingArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
ResourceObject	12W_XXXXXXXXXX-X A01	EIC of the RPU or RPG ETSO Code
ResourceProvider	12XSDL-xxxxxxx (EZEP or P-EZE) A01	EIC of the ASP (EZEP) (In case of Control Pooling, EIC of the ASP with its role as pooler: P-EZE) ETSO Code
AcquiringArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
MeasurementUnit	MAW	Megawatt

Period	Value	Meaning
TimeInterval	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Summer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00
Resolution	PT15M	15 Minutes

Interval	Value	Meaning
Pos	92 - 100	92 values by winter-summer time change

<sup>5</sup> I vecchi prodotti sono validi fino al go-live di MARI: RR, RR\_TRE e TRE

		96 values by normal days 100 values by summer-winter time change
Qty	nnn.nnn	Power value per Pos in MW with 3 decimal places For businessType A10, sum of  TRE_mFRR, mFRR, RR, RR_TREnergie_], and RR_TRE_mFRR <sup>6</sup>  For Business Type A11, PRL  For Business Type A12, sum of SRE

- (1) I file RPS che contengono solo modifiche corrette nel futuro sono **accettati in toto** («**fully accepted**»). Il documento è accettato con *Reason Code* «**A01**» e *ReasonText* «**Message fully accepted**».
- (2) I file RPS che contengono modifiche errate nel futuro sono **rifiutati in toto** («**fully rejected**»). Se sussistono ulteriori modifiche nel passato, queste vengono ignorate e il file è comunque rifiutato in toto.
- (a) Il documento è rifiutato con *Reason Code* «**A02**» e *ReasonText* «**Message fully rejected**».
- (b) Le serie temporali che contengono modifiche nel passato sono elencate nell'ACK con un *TimeSeriesRejection*; e
- (c) Le serie temporali che contengono modifiche errate nel futuro sono elencate nell'ACK con un *TimeSeriesRejection* e il *Reason* corrispondente.
- (3) I file RPS che contengono solo modifiche nel passato sono **parzialmente accettati** («**partially accepted**»). Tuttavia, le modifiche dei valori passati non sono trasferite nel sistema.
- (a) Il documento è parzialmente accettato con *Reason Code* «**A07**» e *ReasonText* «**Schedule partially accepted**»; e
- (b) le serie temporali che contengono modifiche nel passato sono elencate nell'ACK con un *TimeSeriesRejection*.
- (4) I file RPS che contengono poche modifiche nel passato e modifiche corrette nel futuro sono **parzialmente accettati** («**partially accepted**»). Tuttavia, si adottano solo le modifiche che si trovano nel futuro.
- (a) Il documento è parzialmente accettato con *Reason Code* «**A07**» e *ReasonText* «**Schedule partially accepted**»; e
- (b) le serie temporali che contengono modifiche nel passato sono elencate nell'ACK con un *TimeSeriesRejection*.

### B.3.3 Nome del file dei dati dell'RPS in caso di invio per e-mail

Il nome del file RPS rispecchia il seguente modello:

[YYYYMMDD]\_RPS\_[SenderEIC]\_[ReceiverEIC]\_[VVV].xml

<sup>6</sup> I vecchi prodotti sono validi fino al go-live di MARI: RR, RR\_TRE e TRE

Spiegazione:

1. [YYYYMMDD]: Data
2. RPS: descrive il nome del processo
3. [senderEIC]: EIC dell'RPSRS trasmettitore
4. [receiverEIC]: 10XCH-SWISSGRIDC
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.

**Esempio di nome di un file:**

20130411\_RPS\_12XSDL-MUSTER-S\_10XCH-SWISSGRIDC\_038.xml

### **B.3.4 Message Type in caso di invio via ECP**

Invio RPS (RPSRS -> Swissgrid): *RPS*

Conferma (Swissgrid -> RPSRS): *RPS*

### **B.3.5 Esempio di RPS**

Di seguito un esempio di un RPS nell'ERRP. Per ragioni di maggiore chiarezza, si rinuncia a elencare tutti i 96 valori prestabiliti per la serie temporale. Questo esempio mostra un RPS che notifica 5 MW di TRE\_mFRR meno (direzione negativa), 15 MW di mFRR meno (direzione negativa) e 10 MW di RR meno (direzione negativa) con un RPG per tutto il giorno.<sup>7</sup>

---

<sup>7</sup> I vecchi prodotti sono validi fino al go-live di MARI: RR, RR\_TRE e TRE

```

?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<PlannedResourceScheduleDocument DtdVersion="3" DtdRelease="0">
  <DocumentIdentification v="12.04.2013_12XXX-----J"/>
  <DocumentVersion v="2"/>
  <DocumentType v="A14"/>
  <ProcessType v="A17"/>
  <SenderIdentification v="12XSDL-XXX-----J" codingScheme="A01"/>
  <SenderRole v="A27"/>
  <ReceiverIdentification v="10XCH-SWISSGRIDC" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverRole v="A04"/>
  <DocumentDateTime v="2013-04-11T11:22:25Z"/>
  <TimePeriodCovered v="2013-04-11T22:00Z/2013-04-12T22:00Z"/>
  <PlannedResourceTimeSeries>
    <TimeSeriesIdentification v="20130412_12W-0000000091-0_TRL-"/>
    <BusinessType v="A10"/>
    <Direction v="A02"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ConnectingArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
    <ResourceObject v="12W-XXXXXXXXXX-0" codingScheme="A01"/>
    <ResourceProvider v="12XSDL-XXX-----J" codingScheme="A01"/>
    <AcquiringArea v="10YCH-SWISSGRIDZ" codingScheme="A01"/>
    <MeasureUnit v="MAW"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2013-04-11T22:00Z/2013-04-12T22:00Z"/>
      <Resolution v="PT15M"/>
      <Interval>
        <Pos v="1"/>
        <Qty v="30"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="2"/>
        <Qty v="30"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="3"/>
        <Qty v="30"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="4"/>
        <Qty v="30"/>
      </Interval>
      ...
      ...
      <Interval>
        <Pos v="96"/>
        <Qty v="30"/>
      </Interval>
    </Period>
  </PlannedResourceTimeSeries>
</PlannedResourceScheduleDocument>

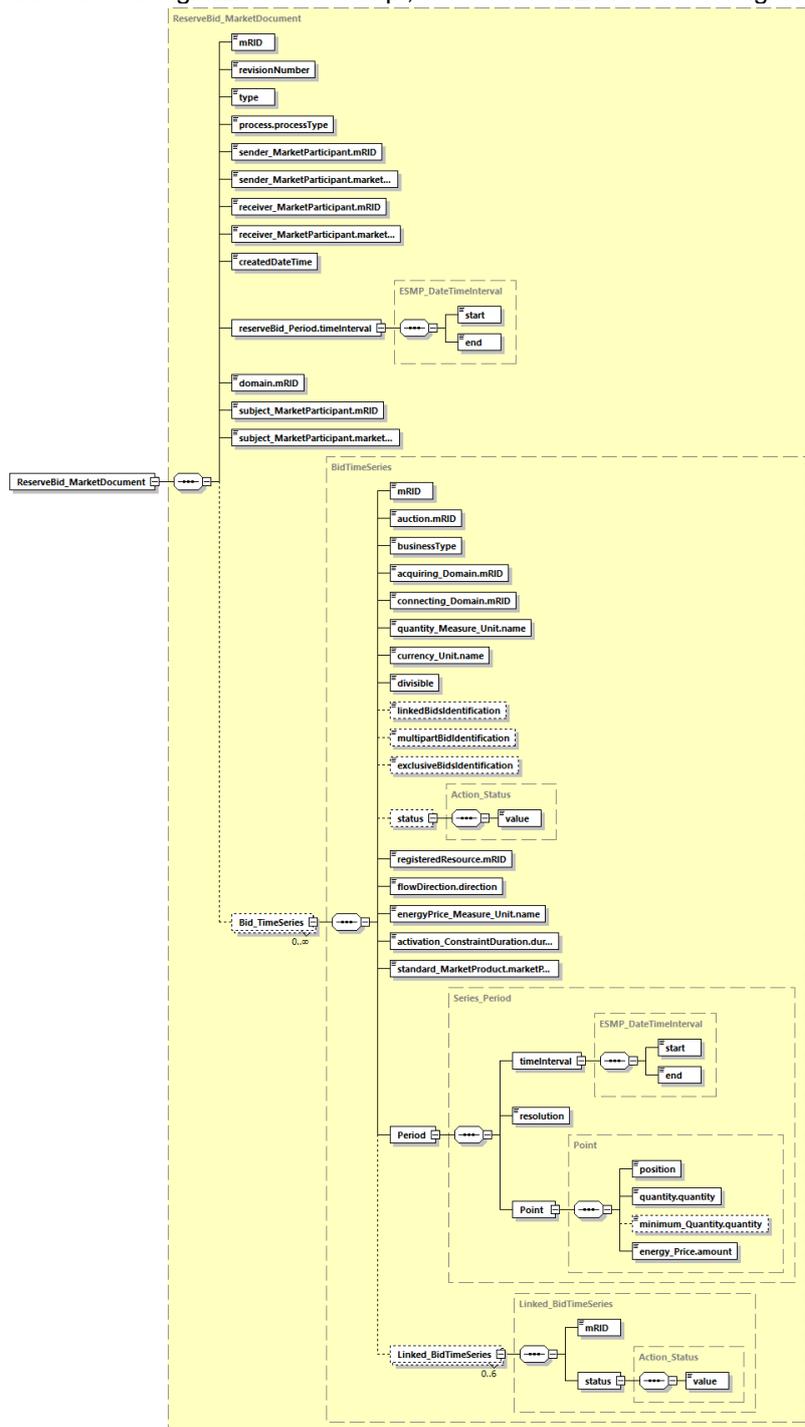
```

## B.4 L'RBD (Reserve Bid Document) nell'ERRP

Il Reserve Bid Document (RBD) è basato sul documento *iec62325-451-7-reservebiddocument\_v7\_2.xsd*

### B.4.1 Diagramma UML:

Il seguente diagramma UML mostra i campi richiesti/facoltativi secondo la tabella sottostante. I campi inutilizzati dell'xsd non sono visualizzati. I campi che sono opzionali in xsd, ma obbligatori secondo l'assegnazione dei campi, sono visualizzati come obbligatori.



## B.4.2 Assegnazioni dei campi

I campi che non vengono menzionati ma che sono permessi all'interno degli schemi sono ignorati dal sistema.

### B.4.2.1 Assegnazioni dei campi per l'SRE

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

Elemento	Attributo = valore	Osservazione
<b>ReserveBid_MarketDocument</b>		
mRID	<nome della gara di appalto>_EICRPSRS	Identification of bid document. There must only be one bid document per day and SDV for SRE
revisionNumber	nnn	Message Version, max. 3 digits.
type	A37	Reserve tender document
process.processType	A29	A29 for Secondary reserve process
sender_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 12XSDL-xxxxxxx	EIC of the ASP
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A27	Resource provider
receiver_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 10XCH-SWISSGRIDC	EIC of the receiver
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A34	Reserve Allocator
createdDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ"	Date of creation of the document according to UTC
reserveBid_Period.timeinterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:MMZ End: YYYY-MM-DDTHH:MMZ"	The beginning and ending date and time of the period covered by the document in UTC Must always cover one full day.
domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ	EIC of the control area Switzerland
subject_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 12XSDL-xxxxxxx	EIC of the ASP
subject_MarketParticipant.marketRole.type	A27	Resource provider
<b>Bid_TimeSeries</b>		
mRID	bidId	Unique identification of the bid. Max. 35 alphanumeric characters.

		In the BIDSpp document the ID is only unique in combination with the Resource (registeredResource.mRID).
auction.mRID	Ausschreibungsname	Name of the auction eg. SRE_18_01_15
businessType	A12	A12 – Secondary Control Reserve
acquiring_Domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ	EIC of the control area Switzerland
connecting_Domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ"	EIC of the control area Switzerland
quantity_Measure_Unit.name	MAW	Unit of quantity (Megawatt)
currency_Unit.name	EUR	Currency of price
divisible	A01	divisible
registeredResource.mRID	12XXXXXXXXXXXXXX	EIC of the resource can be EIC of EZE, P-EZE, SPP
flowDirection.direction	A01 A02	UP : Positive DOWN: Negative
energyPrice_Measure_Unit.name	MWH	Unit of energy prices
<b>Period</b>		
timeInterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:MMZ End: YYYY-MM-DDTHH:MMZ"	A time interval within the delivery period. Must be 15 minutes for SRE.
resolution	PT15M	The time resolution of bids. Must equal the duration of the timeInterval. Must be 15 minutes for SRE.
<b>Point</b>		
position	1	Position is always 1.
quantity.quantity	quantity	Quantity of bid for that interval.
energy_Price.amount	price	Energy price of the product. Precision is 0.01.

#### B.4.2.2 Assegnazione del campo per la TRE

- verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)
- blu: selezionabile rispettando determinate direttive
- rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

Elemento	Attributo = valore	Osservazione
<b>ReserveBid_MarketDocument</b>		
mRID	<nome della gara di appalto>_EICRPSRS	Identification of bid document. There must only be one bid document per day and SDV for TRE
revisionNumber	nnn	Message Version, max. 3 digits
type	A37	Reserve tender document
process.processType	A30	Tertiary reserve process
sender_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 12XSDL-xxxxxxxx	EIC of the SDV
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A27	Resource provider
receiver_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 10XCH-SWISSGRIDC	EIC of the receiver
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A34	Reserve Allocator
createdDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of the document according to UTC
reserveBid_Period.timeinterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:MMZ End:YYYY-MM-DDTHH:MMZ	The beginning and ending date and time of the period covered by the document in UTC Must always cover one full day.
domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ	EIC of the control area Switzerland
subject_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 12XSDL-xxxxxxxx	EIC of the SDV
subject_MarketParticipant.marketRole.type	A27	Resource provider
<b>Bid_TimeSeries</b>		
mRID	bidId	Unique identification of the bid. Max. 35 alphanumeric characters. In the BIDSpp document the ID is only unique in combination with the Resource (registeredResource.mRID).
auction.mRID	Ausschreibungsname	Name of the auction eg. TRE_18_01_15
businessType	A10 A98 A97	A10 – TRE_mFRR Products A98 – RR and combined RR_TREnergie-_I and RR_TRE_mFRR Products A97 – mFRR Products
acquiring_Domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ	EIC of the control area Switzerland

connecting_Domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ"	EIC of the control area Switzerland
quantity_Measure_Unit.name	MAW	Unit of quantity (Megawatt)
currency_Unit.name	EUR	Currency of price
divisible	A01 A02	A01 = divisible A02 = indivisible
linkedBidsIdentification (optional field)	linkedId	Identification for a set of linked bids Simple linking for: RR Products, valid only in TERRE Technical linking for: mFRR Products, valid only in MARI
multipartBidIdentification (optional field)	multipartId	Identification for a set of multipart bids Only RR and mFRR Products
exclusiveBidsIdentification (optional field)	exclusiveId	Identification for a set of exclusive bids Only RR and mFRR Products
status	value: A65 A66	Status (initial) must be used when bid is conditionally linked, i.e. having one or several instances of Linked_BidTimeSeries: A65 = Conditionally available (this is the only option for conditional linking of TRE_mFRR products) A66 = Conditionally unavailable  Conditional linking for: mFRR Products and combined TRE_mFRR Products, valid only in MARI and IM.  For mFRR Products both statuses "A65" and "A66" are possible. For combined TRE_mFRR Products only status "A65" is possible.  Status shall not be used for multipart or exclusive bids.
registeredResource.mRID	12XXXXXXXXXXXXXX	EIC of the resource can be EIC of EZEP, P-EZE, SPP
flowDirection.direction	A01 A02	UP: Positive DOWN: Negative
energyPrice_Measure_Unit.name	MWH	Unit of energy prices

activation_ConstraintDuration.duration	PT15M PT20M PT30M	TRE_mFRR: PT15M (with BT: A10) RR_TRE_mFRR: PT15M (with BT: A98) RR_TREnergie-_I: PT20M (with BT: A98) RR: PT30M (with BT: A98) mFRR: PT15M (with BT: A97)
standard_MarketProduct.marketProductType	A05 A07	A05 = Standard mFRR, combined TRE_mFRR, RR_TRE_mFRR, RR_TREnergie-_I and RR products eligible for scheduled activation only (mFRR_sa+/-, TRE_mFRR_sa+/-, RR_TRE_mFRR_sa+/-, RR_TREnergie-_I, RR+/-)  A07 = Standard mFRR and combined TRE_mFRR product eligible for scheduled and direct activation (mFRR_da+/-, TRE_mFRR_da+/-)
<b>Period</b>		
timeInterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:00Z End: YYYY-MM-DDTHH:00Z"	Time interval of bid. The duration can be 15/30/60 minute. Bid time series over several hours are not supported.
resolution	PT15M PT30M PT60M (PT1H)	The time resolution of bids. Can be one of the following: PT15M, PT30M, PT60M (PT1H).
<b>Point</b>		
position	1	Position can be only 1.
quantity.quantity	quantity	Quantity of bid for that interval (MW).
minimum_Quantity.quantity (optional field)	minQuant	Minimum quantity that can be activated Shall not be used for indivisible bids. For divisible bids can be 0 (fully divisible).
energy_Price.amount	price	Energy price for that interval (€/MWh).
<b>Linked_BidTimeSeries (associated with BidTimeSeries) (optional)</b>		
mRID	bidId	mRID of a simple bid in MTU-1 or MTU-2  Used for Conditional Linking for mFRR and TRE_mFRR Products

<p>status</p>	<p>value:</p> <p>A55 A56 A57 A58 A59 A60 A67 A68 A69 A70 A71 A72</p>	<p>One of the following values shall be used when bid in MTU0 is conditionally available, i.e. BidTimeSeries.status = A65:</p> <p>A55 = Not available if linked bid activated A56 = Not available if linked bid rejected A57 = Not available for DA if linked bid subject to DA A58 = Not available for DA if linked bid subject to SA A59 = Not available if linked bid subject to SA A60 = Not available if linked bid subject to DA (this is the only option for conditional linking of TRE_mFRR products)</p> <p>One of the following values shall be used when bid in MTU0 is conditionally unavailable, i.e. BidTimeSeries.status = A66:</p> <p>A67 = Available if linked bid activated A68 = Available if linked bid rejected A69 = Available if linked bid subject to SA A70 = Available if linked bid subject to DA A71 = Available for DA if linked bid subject to DA A72 = Available for DA if linked bid subject to SA</p> <p>For combined TRE_mFRR Products only condition "A60" is possible.</p>
---------------	--	--

Non appena ricevuto l'RBD, l'unicità dell'mRID e i collegamenti delle offerte sono anche controllati rispetto ai dati memorizzati nel SDL B&E per gli ultimi due quarti d'ora del giorno precedente.

### B.4.3 Message Type in caso di invio via ECP

*Per le gare di appalto per la TRE: TRE-bids*

*Per le gare di appalto per l'SRE: SRE-bids*

### B.4.4 Esempio

Vedere i file separati.

XSD	iec62325-451-7-reservebiddocument_v7_2.xsd
Esempio di TRE	ExampleRBD_TRE-mFRR-RR.xml

Esempio di SRE	ExampleRBD_SRE.xml
----------------	--------------------

#### B.4.5 Compressione

- (1) Il processo di presentazione delle offerte tramite ECP si effettua mediante compressione in formato GZIP. È quanto si aspetta Swissgrid quando riceve gli RBD.
- (2) Il limite per le dimensioni del file da caricare manualmente nell'ECP Endpoint UI è di 50 MB. Anche in questo caso è necessario utilizzare il formato compresso GZIP.
- (3) Nel processo di presentazione delle offerte tramite UI, possono essere caricati file GZIP e ZIP, nonché file CSV e XML non compressi. Il file da caricare non può superare le dimensioni di 20 MB. Nell'UI, i file sono scaricati nel formato compresso ZIP.

### B.5 BID (Bids Information Document) nell'ERRP

Corrisponde all'RBD con le seguenti differenze:

- Sender: Swissgrid (ruolo A34)
- Receiver: RPSRS offerente (ruolo A27)

#### B.5.1 Message Type in caso di invio via ECP

*Per le gare di appalto per la TRE: TRE-bids-info*

*Per le gare di appalto per l'SRE: SRE-bids-info o SRE-accepted-bids-info<sup>8</sup>*

#### B.5.2 Esempio

Vedere i file separati.

XSD	iec62325-451-7-reservebiddocument_v7_2.xsd
Esempio di TRE	ExampleBID_TRE-mFRR-RR.xml <sup>9</sup>
Esempio di SRE	ExampleBID_SRE.xml ExampleBID_SRE_accepted.xml

#### B.5.3 Compressione

Il documento BID è inviato agli RPSRS in formato compresso GZIP.

### B.6 BIDSpp (Bids Information Document SPP) nell'ERRP

Corrisponde all'RBD con le seguenti differenze:

- mRID: <nome della gara di appalto>\_<EICRPSRS>\_SPP (EICRPSRS corrisponde all'RPSRS gestore della rete)
- Sender: Swissgrid (ruolo A34)
- Receiver: RPSRS gestore della rete (ruolo A27)

<sup>8</sup> I file «SRE-accepted-bids-info» contengono solo le offerte di SRE accettate fino al momento dell'esportazione per il rispettivo giorno.

<sup>9</sup> Il vecchio file di esempio per la TRE deve essere usato fino al go-live di MARI.

- Object: RPSRS gestore della rete (ruolo A27)
- Il prezzo dell'energia non è disponibile.

### B.6.1 Osservazioni

Esiste un massimo di un documento BIDSpp per RPSRS per richiesta di TRE. Quest'ultimo contiene le offerte per tutte le SPP per le quali gestisce la rete.

Esiste un massimo di un documento BIDSpp per RPSRS per richiesta di SRE. Quest'ultimo contiene le offerte per tutte le SPP per le quali gestisce la rete.

### B.6.2 Message Type in caso di invio via ECP

*Per le gare di appalto per la TRE: TRE-bids-spp*

*Per le gare di appalto per l'SRE: SRE-bids-spp o SRE-accepted-bids-spp<sup>10</sup>*

### B.6.3 Esempio BIDSpp

Vedere i file separati.

XSD (uguale a Reserve Bid Document)	iec62325-451-7-reservebiddocument_v7_2.xsd
Esempio di TRE	ExampleBID_SPP_TRE-mFRR-RR.xml <sup>11</sup>
Esempio di SRE	ExampleBID_SPP_SRE.xml

### B.6.4 Compressione

Il documento BIDSpp è inviato agli RPSRS in formato compresso GZIP.

<sup>10</sup> I file «SRE-accepted-bids-info» contengono solo le offerte di SRE accettate fino al momento dell'esportazione per il rispettivo giorno.

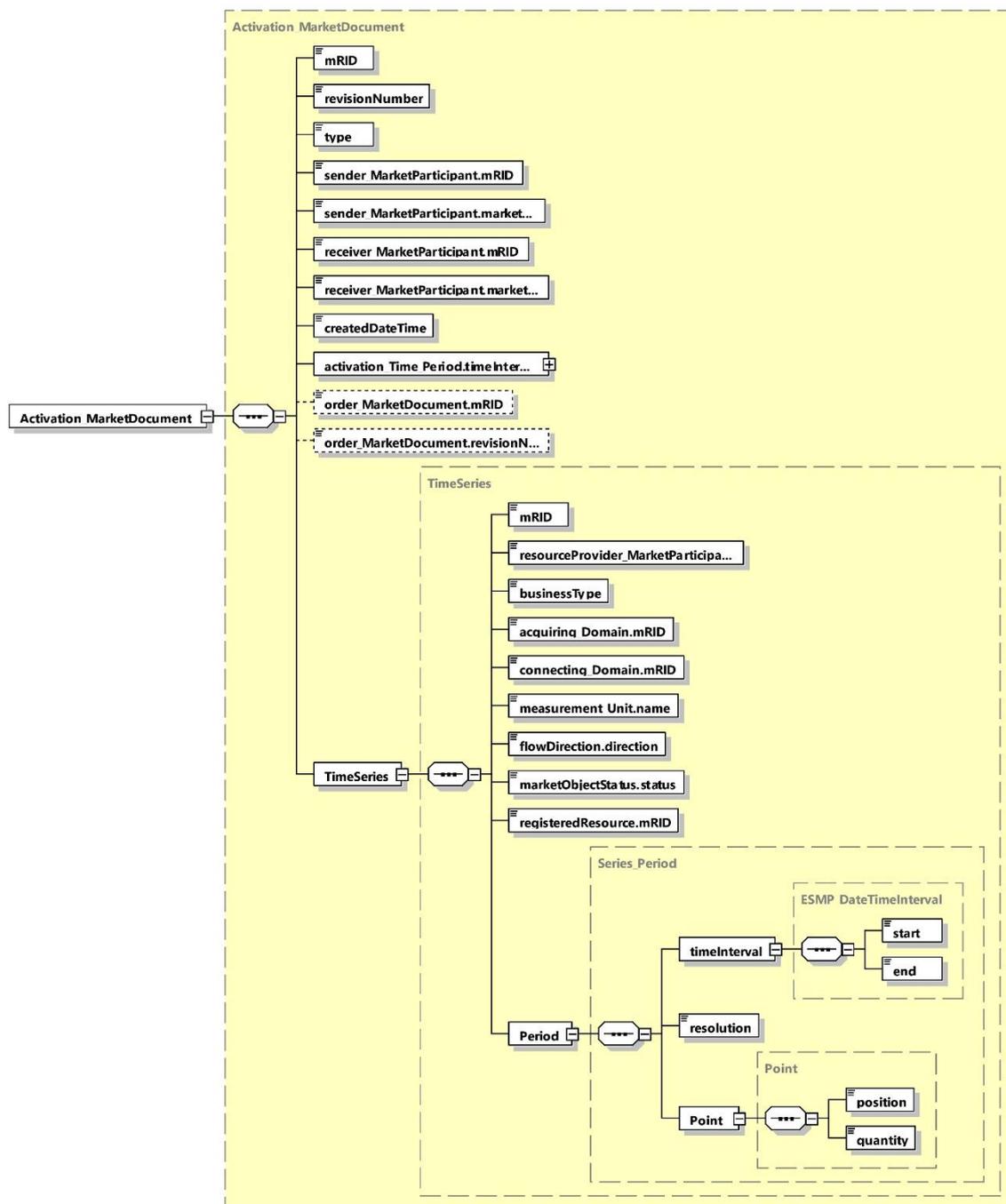
<sup>11</sup> Il vecchio file di esempio per la TRE deve essere usato fino al go-live di MARI.

## B.7 ActivD (Activation Document) nell'ERRP

L'Activation Document è basato sul documento *iec62325-451-7-activationdocument\_v6\_0.xsd*.

### B.7.1 Diagramma UML

Il seguente diagramma UML mostra i campi richiesti/facoltativi secondo la tabella sottostante. I campi inutilizzati dell'xsd non sono visualizzati. I campi che sono opzionali in xsd, ma obbligatori secondo l'assegnazione dei campi, sono visualizzati come obbligatori.



## B.7.2 Assegnazioni del campo per le richieste di energia di regolazione terziaria

Di seguito l'assegnazione del campo per le attivazioni/disattivazioni e le conferme per le richieste di energia di regolazione terziaria:

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

Elemento	Attributo = valore	Significato
<b>Activation_MarketDocument</b>		
mRID	TRE_yyyyMMdd-HHmm_contractId  TRE_yyyyMMdd-HHmm_contractId_ack	Unique ID of activation, given by Swissgrid with: <ul style="list-style-type: none"> <li>• yyyyMMdd-HHmm = starting time of the call (local time)</li> <li>• contractId = 8-digit ID in the SDL system</li> </ul> ID for response. Activation ID with “_ack” at the end.
revisionNumber	nnn	Revision number of document
type	A39 A40 A41	SATCR activation (activation starts on schedule interval) DATCR activation (activation starts outside schedule interval) Activation response
sender_MarketParticipant.mRID	codingScheme=“A01” 10XCH-SWISSGRIDC or 12XSDL-xxxxxxx	Sender Swissgrid for activations Sender ASP for response
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A04 A27	System Operator Resource Provider
receiver_MarketParticipant.mRID	codingScheme=“A01” 12XSDL-xxxxxxx or 10XCH-SWISSGRIDC	Receiver ASP for activations. In case of SPP bids, it is the ASP that operates the powerplant. Receiver Swissgrid for response
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A27 A04	Resource Provider System Operator
createdDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of the document according to UTC
activation_Time_Period.timeInterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:MMZ End:YYYY-MM-DDTHH:MMZ“	Duration of activation
order_MarketDocument.mRID	TRE_yyyyMMdd-HHmm_contractId	Only used in the acknowledgement document. Corresponds to the mRID of the respective ActivD.

order_MarketDocument.revisionNumber	nnn	Only used in the acknowledgement document. Corresponds to the revision number of the respective ActivD.
<b>TimeSeries</b>		
mRID	bidID	bidId given by the ASP This ID is only unique in combination with the day of activation and the registeredResource. The same ID can exist for different days or different resources.
resourceProvider_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 12XSDL-xxxxxxx	Provider of the resource. For SPP bids, it is the ASP that operates the powerplant.
businessType	A10 A98 A97	A10 – Tertiary Control reserve A98 – Replacement Reserve A97 - mFRR
acquiring_Domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ	EIC of the control area Switzerland
connecting_Domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ	EIC of the control area Switzerland
measurement_Unit.name	MAW	Unit of quantity (Megawatt)
flowDirection.direction	A01 A02	UP: Positive DOWN: Negative
marketObjectStatus.status	A10 A07	Ordered (Activation requested) Activated
registeredResource.mRID	12Xxxxxxxxxxxxxx	EIC of the resource can be EIC of EZEP, P-EZE, SPP
<b>Period</b>		
timeInterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:MMZ End:YYYY-MM-DDTHH:MMZ"	Time interval of activation
resolution	PTXXM	Duration of activation in Minutes.
<b>Point</b>		
position	1	Position is always 1.
quantity	quantity	Activated quantity (resolution is 0.1 MW)

## Osservazioni

- (a) Un Activation Document contiene solo l'attivazione di un'offerta. Se sono attivate più offerte allo stesso tempo, vengono inviati più documenti. Lo stesso vale anche per le richieste di offerte collegate e in più parti.
- (b) Non esiste un Business Type specifico per le attivazioni di prodotti combinati TRE\_mFRR, RR\_TRE\_mFRR o RR\_TREnergie-\_. Le offerte richieste per TERRE hanno il Business Type A98, le offerte richieste per MARI hanno il Business Type A97 e le offerte richieste per il mercato locale di energia di regolazione terziaria hanno il Business Type A10.
- (c) Nel caso di una DA, il <timeInterval> e il <activation\_Time\_Period.timeInterval> contengono l'effettivo intervallo richiesto. È incluso anche il quarto d'ora successivo e quindi non rientra completamente nell'intervallo dell'offerta.

### B.7.3 Assegnazioni del campo per la richiesta dell'AO-GCE

Il documento xml per l'attivazione/disattivazione e la conferma di una richiesta dell'AO-GCE (intervento sul piano di gestione delle centrali) corrisponde fondamentalmente a quello per le richieste di energia di regolazione terziaria, fatte salve le seguenti modifiche:

Elemento	Attributo = valore	Significato
<b>Activation_MarketDocument</b>		
mRID	RE_yyyyMMdd- HHmm_contractId	Unique ID of activation, given by Swissgrid with: <ul style="list-style-type: none"> <li>• yyyyMMdd-HHmm = starting time of the call (local time)</li> <li>• contractId = 8-digit ID in the SDL system</li> </ul>
	RE_yyyyMMdd- HHmm_contractId_ack	ID for response. Activation ID with “_ack” at the end.
...	...	...
order_MarketDocument.mRID	RE_yyyyMMdd- HHmm_contractId	Only used in the acknowledgement document. Corresponds to the mRID of the respective ActivD.
...	...	...
<b>TimeSeries</b>		
mRID	BV-KWB	
...	...	...
registeredResource.mRID	12Wxxxxxxxxxxxxxx	EIC of powerplant
businessType	A85	A85 – Internal Redispatch
...	...	...
marketObjectStatus.status	A10 A07	Ordered (Activation requested) Activated

	A16 A03	Deactivation (Deactivation requested) Deactivated
--	------------	--

#### B.7.4 Nome del file dei dati ERRP in caso di invio per e-mail

##### B.7.4.1 Richiesta di energia di regolazione terziaria

Il nome del file di attivazione e la reply seguono questo esempio:

###### (a) Activation:

[YYYYMMDD]\_TCC\_[senderEIC]\_[receiverEIC]\_[VVV]\_[DocumentIdentification].xml

###### Spiegazione:

1. [YYYYMMDD]: Data
2. TCC: Tertiary Control Call – Descrive il nome del processo
3. [senderEIC]: EIC del trasmettitore
4. [receiverEIC]: EIC del ricevitore
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata. Il numero di versione viene aumentato quando si cambia l'attivazione.
6. [DocumentIdentification]: corrisponde al contract ID nell'mRID della richiesta di TRE, mFRR o RR. Il contract ID è un numero ID assegnato all'interno del sistema per l'offerta (*non* corrisponde all'ID assegnato dall'RPSRS, ma è generato dal sistema ed è sempre un numero intero)

###### Esempio di nome di un file:

20090827\_TCC\_10XCH-SWISSGRIDC\_12XSDL-SDV-----8\_001\_12148372.xml

###### (b) Reply:

[YYYYMMDD]\_TCC\_[senderEIC]\_[receiverEIC]\_[VVV]\_[DocumentIdentification].xml

###### Spiegazione:

1. [YYYYMMDD]: Data
2. TCC: Tertiary Control Call – Descrive il processo
3. [senderEIC]: EIC del trasmettitore
4. [receiverEIC]: EIC del ricevitore
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.
6. [DocumentIdentification]: corrisponde al contract ID nell'mRID della richiesta di TRE, mFRR o RR. Il contract ID è un numero ID assegnato all'interno del sistema per l'offerta (*non* corrisponde all'ID assegnato dall'RPSRS, ma è generato dal sistema ed è sempre un numero intero)

**Esempio di nome di un file:**

20090827\_TCC\_12XSDL-SDV-----8\_10XCH-SWISSGRIDC\_001\_12148372.xml

**B.7.4.2 Richiesta dell'AO-GCE**

Il nome del file di Redispatch Activation e della reply rispecchia il seguente esempio:

**(a) Activation:**

[YYYYMMDD]\_RDP\_[senderEIC]\_[receiverEIC]\_[VVV]\_[OrderIdentification].xml

**Spiegazione:**

1. [YYYYMMDD]: Data
2. RDP: Redispatch
3. [senderEIC]: EIC del trasmettitore
4. [receiverEIC]: EIC del ricevitore (corrisponde a receiver\_MarketParticipant)
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.
6. [OrderIdentification]: Corrisponde a ID richiesta di redispatch - È sempre un numero intero.

**Esempio di nome di un file:**

20120602\_RDP\_10XCH-SWISSGRIDC\_12XSDL-SDV-----8\_001\_11000406.xml

**(b) Reply:**

[YYYYMMDD]\_RDP\_[senderEIC]\_[receiverEIC]\_[VVV]\_[OrderIdentification].xml

**Spiegazione:**

1. [YYYYMMDD]: Data
2. RDP: Redispatch
3. [senderEIC]: EIC del trasmettitore
4. [receiverEIC]: EIC del ricevitore
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.
6. [OrderIdentification]: Corrisponde a ID richiesta di redispatch - È sempre un numero intero

**Esempio di nome di un file:**

20120602\_RDP\_12XSDL-SDV-----8\_10XCH-SWISSGRIDC\_001\_11000406.xml

### B.7.5 Message Type in caso di invio via ECP

	Sottoprocesso	Mittente	Ricevitore	Documento Tipo	Business Type ECP (message type)
TRE, mFRR e RR	Richiesta	Swissgrid	Gest. rete	ActivD	TRE-activ
	Conferma richiesta	Gest. rete	Swissgrid	ActivD	
	Informazioni richiesta per fornitore presso l'SPP	Swissgrid	Fornitore	ActivD	TRE-activ-spp
AO-GCE	Richiesta	Swissgrid	Gest. rete	ActivD	RD-activ
	Conferma richiesta	Gest. rete	Swissgrid	ActivD	
	Annullamento richiesta	Swissgrid	Gest. rete	ActivD	
	Conferma annullamento	Gest. rete	Swissgrid	ActivD	

### B.7.6 Esempi richiesta di energia di regolazione terziaria

Vedere i file separati:

XSD	iec62325-451-7-activationdocument_v6_0.xsd
Esempio di attivazione di TRE	ExampleActivationTRE.xml
Esempio di attivazione di RR	ExampleActivationRR.xml
Esempio di attivazione di mFRR SA	ExampleActivationmFRRsa.xml
Esempio di attivazione di mFRR DA	ExampleActivationmFRRda.xml
Esempio di attivazione di Ack TRE	ExampleActivationTRE_ack.xml
Esempio di attivazione di RR Ack	ExampleActivationRR_ack.xml
Esempio di attivazione di mFRR SA Ack	ExampleActivationmFRRsa_ack.xml
Esempio di attivazione di mFRR DA Ack	ExampleActivationmFRRda_ack.xml

#### Osservazioni:

Non è possibile prorogare le richieste. Allo stesso modo, non è possibile rinviare l'orario di inizio.

### B.7.7 Esempi di richiesta dell'AO-GCE

Vedere i file separati:

XSD	iec62325-451-7-activationdocument_v6_0.xsd
Esempio di attivazione	ExampleKwbActivation.xml

Esempio di attivazione di Ack	ExampleKwbActivation_ack.xml
Esempio di disattivazione	ExampleKwbDeactivation.xml
Esempio di disattivazione di Ack	ExampleKwbDeactivation_ack.xml

La tabella seguente mostra una panoramica dello svolgimento di una richiesta di redispatch e le modifiche associate ai campi del documento ActivD, nonché al nome del file:

	Richiesta dalle 14:00 alle 15:00 (UTC+1)	Nuovo orario di fine: 14:45 (UTC+1)	Nuovo orario di fine: 14:30 (UTC+1)	Nuova richiesta: 14:45-15:00 (UTC+1)
<b>Nome del file XML</b>	20200120_RDP_ [senderEIC]_[receiverEIC] _001_20005678.xml	20200120_RDP_ [senderEIC]_[receiverEIC] _002_20005678.xml	20200120_RDP_ [senderEIC]_[receiverEIC] _003_20005678.xml	20200120_RDP_ [senderEIC]_[receiverEIC] _001_20005680.xml
<b>mRID</b>	RE_20200120- 1400_20005678	RE_20200120- 1400_20005678	RE_20200120- 1400_20005678	RE_20200120- 1445_20005680
<b>revisionNumber</b>	1	2	3	1
<b>activation_Time_Period. timeInterval</b>	Start: 2020-01-20T13:00Z End: 2020-01-20T14:00Z	Start: 2020-01-20T13:00Z End: 2020-01-20T13:45Z	Start: 2020-01-20T13:00Z End: 2020-01-20T13:30Z	Start: 2020-01-20T13:45Z End: 2020-01-20T14:00Z
<b>TimeSeries.mRID</b>	AO-GCE	AO-GCE	AO-GCE	AO-GCE
<b>TimeSeries.Period. ti- meInterval</b>	Start: 2020-01-20T13:00Z End: 2020-01-20T14:00Z	Start: 2020-01-20T13:00Z End: 2020-01-20T13:45Z	Start: 2020-01-20T13:00Z End: 2020-01-20T13:30Z	Start: 2020-01-20T13:45Z End: 2020-01-20T14:00Z

### Osservazioni

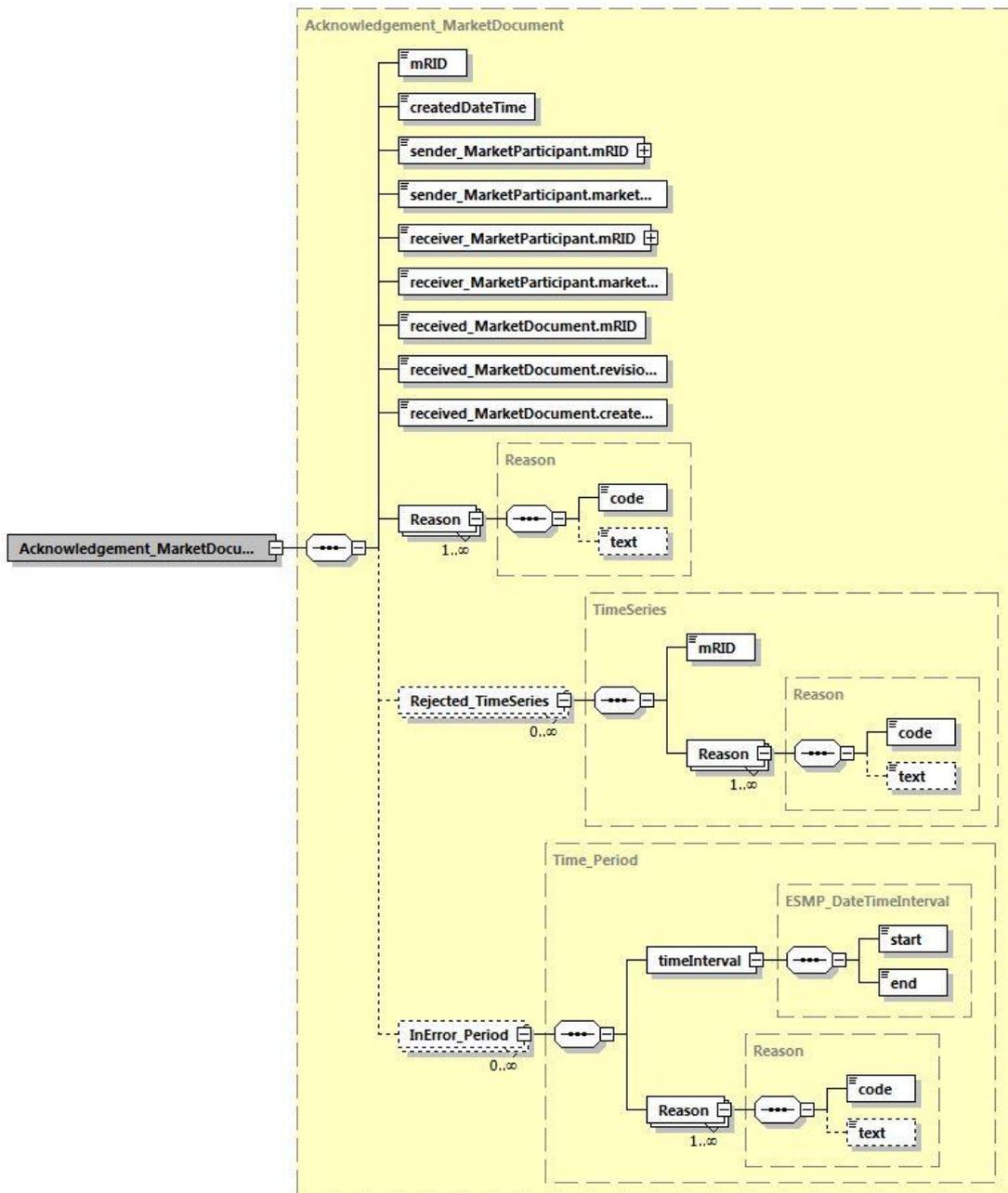
Non è possibile prorogare i redispatch. Allo stesso modo, non è possibile rinviare l'orario di inizio.

## B.8 AckD (Acknowledgement Document) nell'ERRP

L'Acknowledgement Document (AckD) è basato sul documento *iec62325-451-1-acknowledgement\_v8\_0.xsd*.

### B.8.1 Diagramma UML

il seguente diagramma UML mostra i campi richiesti/facoltativi secondo la tabella sottostante. I campi inutilizzati dell'xsd non sono visualizzati. I campi che sono opzionali in xsd, ma obbligatori secondo l'assegnazione dei campi, sono visualizzati come obbligatori.



## B.8.2 Assegnazioni dei campi

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

Elemento	Attributo = valore	Osservazione
<b>Acknowledgement_MarketDocument</b>		
mRID	<Ausschreibungsname>_EICSDV_ack	ID of RBD with “_ack” at the end.
createdDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of the document according to UTC
sender_MarketParticipant.mRID	codingScheme=“A01” 10XCH-SWISSGRIDC	EIC of Swissgrid
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A34	Reserve Allocator
receiver_MarketParticipant.mRID	codingScheme=“A01” 12XSDL-xxxxxxx	EIC of the ASP
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A27	Resource provider
received_MarketDocument.mRID	<Ausschreibungsname>_EICSDV	
received_MarketDocument.revision-Number	nnn	Revision number of RBD
received_MarketDocument.createdDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Creation date and time of RBD
<b>Rejected_TimeSeries</b>		<b>Can be present if message is fully rejected</b>
Diverse Reason Code auf Ebene ‚TimeSeries‘ möglich (vgl. EntsoE Codelist)		
<b>Reason 1</b>		<b>Is always present</b>
code	A01 A02 A07	Message fully accepted Message fully rejected Schedule partially accepted
<b>Reason 2 ... n</b>		<b>Can be present if message is fully rejected</b>
Diverse Reason Code auf Ebene des Headers/Gesamten Dokumentes möglich (vgl. EntsoE Codelist)		
<b>InError_Period</b>		<b>Can be present if message is fully rejected</b>

Diverse Reason Code pro ,Period' möglich (vgl. EntsoE Codelist)
---

**B.8.3 Message Type in caso di invio via ECP**

*Per le gare di appalto per la TRE: TRE-bids*

*Per le gare di appalto per l'SRE: SRE-bids*

**B.8.4 Compressione**

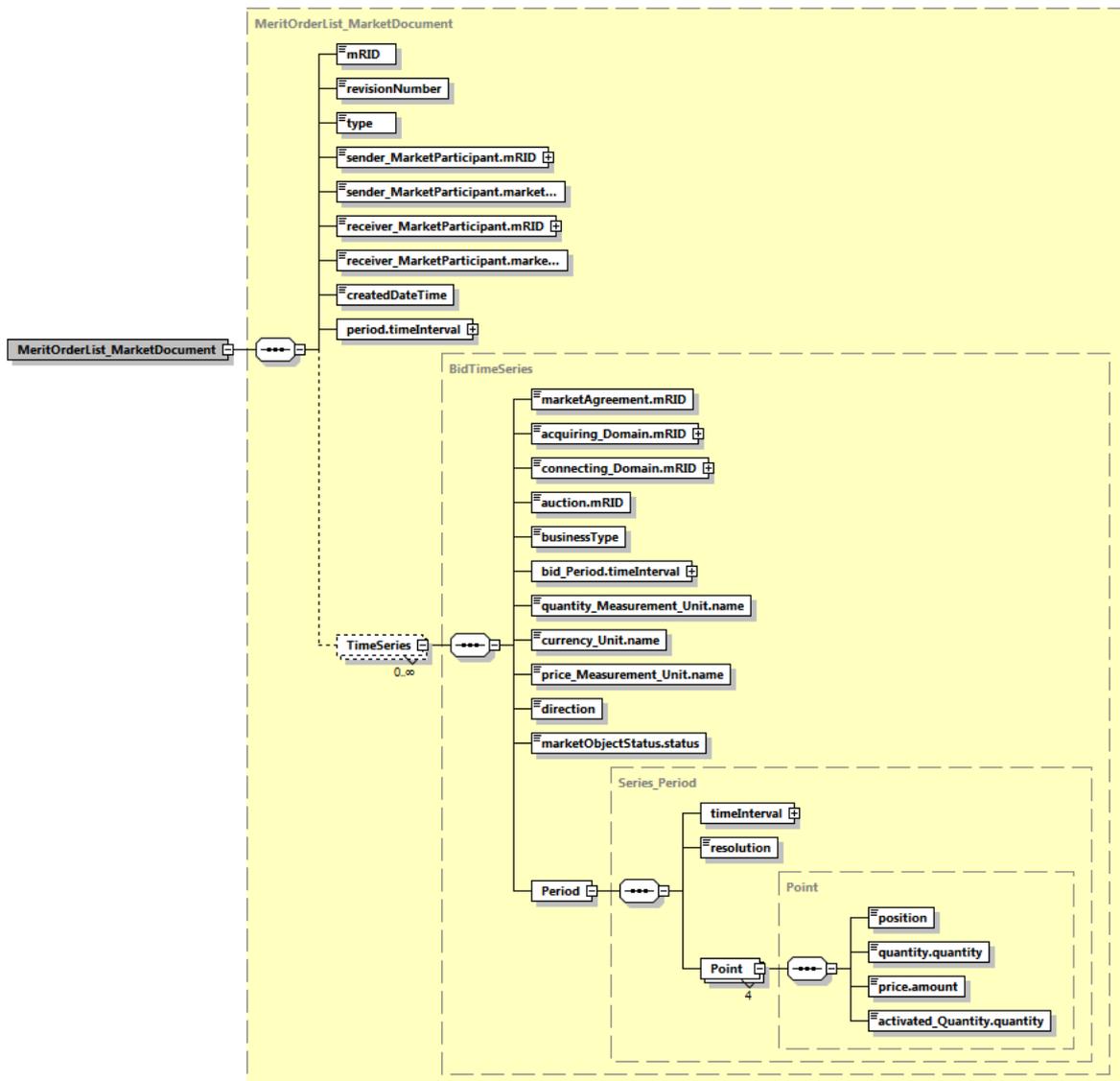
Il documento AckD è inviato agli RPSRS nel formato compresso GZIP solo per il processo di offerta.

**B.9 Publication Document (PubliD)**

Il Publication Document è basato sul documento *iec62325-451-7-moldocument\_V7\_3.xsd*.

**B.9.1 Diagramma UML**

il seguente diagramma UML mostra i campi richiesti/facoltativi secondo la tabella sottostante. I campi inutilizzati dell'xsd non sono visualizzati. I campi che sono opzionali in xsd, ma obbligatori secondo l'assegnazione dei campi, sono visualizzati come obbligatori.



## B.9.2 Assegnazioni dei campi

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

Elemento	Attributo = valore	Significato
<b>Publication_MarketDocument</b>		
mRID	TRE_YYMMDD_publi	
revisionNumber	nnn	Revision number of document
type	A43	MOL Document
sender_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 10XCH-SWISSGRIDC	Swissgrid
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A04	System Operator
receiver_MarketParticipant.mRID	codingScheme="A01" 10XCH-SWISSGRIDC	Swissgrid
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A04	System Operator
createdDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of the document according to UTC
period.timeInterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:MMZ End: YYYY-MM-DDTHH:MMZ"	Time period of publication. Always one full day.
<b>TimeSeries</b>		
marketAgreement.mRID	number	ID of bid given by SG
acquiring_Domain.mRID	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ"	EIC of the control area Switzerland
connecting_Domain.mRDI	codingScheme="A01" 10YCH-SWISSGRIDZ"	EIC of the control area Switzerland
auction.mRID	TRE_mFRR_da+ TRE_mFRR_da- TRE_mFRR_sa+ TRE_mFRR_sa- RR_TRE_mFRR_sa+ RR_TRE_mFRR_sa- RR_TREnergie-_	Offered product. Must be one of the combined TRE_mFRR, RR_TRE_mFRR and RR_TREnergie-_  products, that have not been activated for TERRE or MARI.
businessType	A10	A10 - Tertiary Control reserve
bid_Period.timeInterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:00Z End: YYYY-MM-DDTHH:00Z"	Time period of bid. Can be an interval of 15 min or one hour.
quantity_Measurement_Unit.name	MAW	Unit of quantity (Megawatt)
currency_Unit.name	EUR	Currency of price

price_Measurement_Unit.name	MWH	Unit of energy prices
direction	A01 A02	Up Down
marketObjectStatus.status	A06 A07 A11	Available Activated No longer available
<b>Period</b>		
timeInterval	Start: YYYY-MM-DDTHH:00Z End: YYYY-MM-DDTHH:00Z“	Time interval of bid. The duration can be 15/60 minutes.
resolution	PT15M PT60M	The time resolution of bids. Can be one of the following: PT15M, PT60M.
<b>Point</b>		
position	1	The relative position of a period within the time interval. Always 1.
quantity.quantity	quantity	Quantity of bid for that interval. (1 Nachkommastelle)
price.amount	price	Energy price for that interval. (2 Nachkommastellen)
activated_Quantity.quantity	quantity	Quantity that has been activated. Optional field which is only present if the bid has been activated.

### Osservazione sulle Direct Activation

Per tali attivazioni, l'elemento «Period» sarà doppio: uno per il quarto d'ora dell'intervallo dell'offerta e uno per il quarto d'ora successivo in cui l'attivazione è ancora valida. Nel «Period» dell'intervallo di offerta, il valore medio del quarto d'ora è fornito come quantità. Nel quarto d'ora successivo, si inserisce la quantità offerta, dato che in questo caso la richiesta si estende per tutto l'intervallo.

#### B.9.3 Message Type in caso di invio via ECP

*Per le gare di appalto per la TRE: TRE-publi*

#### B.9.4 Esempio

Vedere i file separati:

XSD	iec62325-451-7--moldocument_V7_1.xsd
Esempio	ExamplePublication.xml

#### B.9.5 Compressione

Il documento PubliID è inviato agli RPSRS in formato compresso GZIP.

## Anlage C Documenti ESS

Tutte le indicazioni temporali nei documenti descritti di seguito fanno riferimento al fuso orario UTC.

### C.1 Il DPS nell'ESS

Per RPU (solo singole) e RPG i valori  $P_{erbracht}$  per fornitore/produttore devono essere forniti sintetizzati per gruppo di bilancio.

A seconda del tipo di TE si può trattare di produzione di potenza o di consumo di potenza.

Legenda:

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

#### C.1.1 DPS Format Header

ScheduleMessage	Value	Meaning
DtdVersion	2	ESS Version
DtdRelease	3	
MessageIdentification	Freely selctable	Distinct message identification, max. 35 alphanumeric characters
MessageVersion	nnn	Message version, max. 3 digits
MessageType	A11	Compilation of time series of meter reading for a given period
ProcessType	A17	Schedule Day
ScheduleClassification Type	A01	Detail Type
SenderIdentification	12XSDL-xxxxxxx A01	EIC of the ASP (EZEP) ETSO Code
SenderRole	A01	Trade Responsible Party
ReceiverIdentification	10XCH-SWISSGRIDC A01	EIC Swissgrid ETSO Code
ReceiverRole	A04	System Operator
MessageDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of document according to UTC
ScheduleTimeInterval	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Summer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00

### C.1.2 DPS Format Zeitreihen

ScheduleTimeSeries	Value	Meaning
SendersTimeSeriesIdentification	Freely selctable	Distinct time series identification, max. 35 alphanumeric characters
SendersTimeSeriesVersion	nnn	Time series version, max. 3 digits
BusinessType	A10 A12 A98 A97	A10 – Tertiary Control (TRE) A12 – Secondary Control (SRE) A98 – Replacement Reserve (RR) A97 – manual Frequency Restoration Reserve (mFRR)
Product	8716867000016	Active Power
ObjectAggregation	A03	Party
InArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
OutArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
InParty	12X-STANDARD-BGV A01	<b>Product SRE+, TRE +, mFRR+, RR+:</b> Standard BG BGV (Energy flow: BGV → Swissgrid))
	12X-SUPPLIER-1-X A01	<b>Product SRE-, TRE-, mFRR-, RR-:</b> EIC supplier (Energy flow: Swissgrid → BGV) ETSO Code
OutParty	12X-SUPPLIER-1-X A01	<b>Product SRE+, TRE +, mFRR+, RR+:</b> EIC supplier (Energy flow: BGV → Swissgrid)
	12X-STANDARD-BGV A01	<b>Product SRE-, TRE-, mFRR-, RR-:</b> Standard BG BGV (Energy flow: Swissgrid → BGV) ETSO Code
MeasurementUnit	MAW	Megawatt

Period	Value	Meaning
TimeInterval	YYYY-MM- [DD-1] THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Summer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00
Resolution	PT15M	15 Minutes

Interval	Value	Meaning
Pos	92 - 100	92 values by winter-summer time change

		96 values by normal days 100 values by summer-winter time change
Qty	nnn.nnn	Power value per Pos in MW with 3 decimal places

### C.1.3 Nome del file DPS

Il nome del file DPS rispecchia il seguente modello:

[YYYYMMDD]\_DPS\_[senderSDV-EIC]\_[reciever-EIC]\_[VVV].xml

Spiegazione:

1. [YYYYMMDD]: Data
2. DPS: Information Schedule – Descrive il nome del processo
3. [sender SDV-EIC]: EIC dell'RPSRS trasmettitore
4. [reciever-EIC]: EIC Swissgrid
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.

**Esempio di nome di un file:**

20130408\_DPS\_12XSDL-SDV-MUSTER\_10XCH-SWISSGRIDC.xml

### C.1.4 Esempio 1 DPS

In questo esempio, è presentato il seguente caso:

Swissgrid	ASP con ruolo di pooler	GB X
<p>Attivazione</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• TRE_mFRR+ 4 MW (attivato da IM) 00:00 - 00:15</li> <li>• mFRR+ 6 MW 00:00 - 00:15</li> <li>• RR+ 2 MW 00:00 – 01:00</li> </ul>	<p>Attivazione in 2 TE in GB X</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 MW TRE_mFRR+, 2 MW RR+ e 4 MW mFRR+, TE 1 (supplier 1)</li> <li>• 1 MW TRE_mFRR+ e 2 MW mFRR+, TE 2 (supplier 2)</li> </ul>	<p>Fornitura</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 MW TRE_mFRR+, 2 MW RR+ e 4 MW mFRR+, TE1 (supplier 1)</li> <li>• 1 MW TRE_mFRR+ e 2 MW mFRR+, TE 2 (supplier 2)</li> </ul>

L'esempio seguente mostra la conversione specifica nell'ESS.

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?><!DOCTYPE ScheduleMessage SYSTEM "../schedule-ulev2r3/dtd/schedule-xml.dtd">
<ScheduleMessage DtdRelease="3" DtdVersion="2">
  <MessageIdentification v="DPS-12XSDL-MUSTER-D -J20121212"/>
  <MessageVersion v="1"/>
  <MessageType v="A11"/>
  <ProcessType v="A17"/>
  <ScheduleClassificationType v="A01"/>
</ScheduleMessage>
```

```

<SenderIdIdentification codingScheme="A01" v="12XSDL-MUSTER-D"/>
<SenderRole v="A01"/>
<ReceiverIdentification codingScheme="A01" v="10XCH-SWISSGRIDC"/>
<ReceiverRole v="A04"/>
<MessageDateTime v="2012-12-13T07:05:20Z"/>
<ScheduleTimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13544"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A03"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-1-X"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="3.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    ...
    ...
    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13545"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A03"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>

```

```

<OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<InParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-1-X"/>
<OutParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
  <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="2"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13546"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A98"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A03"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-1-X"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>

```

```

        <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
        <Pos v="3"/>
        <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
        <Pos v="4"/>
        <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
...
...

    <Interval>
        <Pos v="96"/>
        <Qty v="0"/>
    </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="13547"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A98"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A03"/>
    <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <InParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-1-X"/>
    <OutParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
        <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
        <Resolution v="PT15M"/>
        <Interval>
            <Pos v="1"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="2"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="3"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="4"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
...
...

```

```

    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13548"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A97"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A03"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-1-X"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="4.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>

```

...

```

    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13549"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A97"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A03"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>

```

```

<OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<InParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-1-X"/>
<OutParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
  <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="2"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13550"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-2-X"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="1.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>

```

```

    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
...
...

  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13551"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v=" A03"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-2-X"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
...
...

```

```

    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13552"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A97"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-2-X"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>
  ...
  ...

  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13553"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A97"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v=" A03"/>

```

```

<InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<InParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-2-X"/>
<OutParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
  <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="2"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>

```

### C.1.5 Esempio 2 DPS

In questo esempio, è presentato il seguente caso:

Swissgrid	ASP con ruolo di pooler	GB X
Attivazione <ul style="list-style-type: none"> <li>TRE_mFRR+, 15 MW, 00:00 - 01:05</li> <li>TRE_mFRR-, 45 MW, 01:05 - 02:00</li> </ul>	Attivazione in 1 RPG in GB X <ul style="list-style-type: none"> <li>TRE_mFRR+, 15 MW, 00:00 - 01:05, RPG 1 (supplier 1)</li> <li>TRE_mFRR-, 45 MW, 01:05 - 02:00, RPG 1 (supplier 1)</li> </ul>	Fornitura <ul style="list-style-type: none"> <li>TRE_mFRR+, 15 MW, 00:00 - 01:05, RPG 1 (supplier 1)</li> <li>TRE_mFRR-, 45 MW, 01:05 - 02:00, RPG 1 (supplier 1)</li> </ul>

Tabella 1: esempio di richiesta di TRE\_mFRR+ e TRE\_mFRR-

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?><!DOCTYPE ScheduleMessage SYSTEM "../schedule-ulev2r3/dtd/schedule-xml.dtd">
<ScheduleMessage DtdRelease="3" DtdVersion="2">
  <MessageIdentification v="DPS-12XSDL-MUSTER-D -J20121212"/>

```

```

<MessageVersion v="1"/>
<MessageType v="A11"/>
<ProcessType v="A17"/>
<ScheduleClassificationType v="A01"/>
<SenderIdentification codingScheme="A01" v="12XSDL-MUSTER-D"/>
<SenderRole v="A01"/>
<ReceiverIdentification codingScheme="A01" v="10XCH-SWISSGRIDC"/>
<ReceiverRole v="A04"/>
<MessageDateTime v="2012-12-13T07:05:20Z"/>
<ScheduleTimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13544"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A03"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-1-X"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="15.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="15.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="15.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="15.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="5"/>
      <Qty v="5.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="6"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>

```

...

...

```

    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13545"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A03"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-SUPPLIER-1-X"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-STANDARD-BGV"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="5"/>
      <Qty v="30.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="6"/>
      <Qty v="45.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="7"/>
      <Qty v="45.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="8"/>
      <Qty v="45.000"/>
    </Interval>
  </Period>

```

```
</Interval>  
...  
...  
  <Interval>  
    <Pos v="96"/>  
    <Qty v="0"/>  
  </Interval>  
</Period>  
</ScheduleTimeSeries>  
</ScheduleMessage>
```

## C.2 L'INS nell'ESS

Qui è descritto il formato degli INS che contengono informazioni sulle richieste di energia di regolazione. Swissgrid invia tali INS ai fornitori.

### C.2.1 INS all'RGB (SRE, energia di regolazione terziaria, redispatch, pooling di regolazione)

L'INS all'RGB contiene anche la serie temporale di informazioni. (ad es., pooling di regolazione: info fornitori, redispatch: Informazioni CE).

Legenda:

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

#### C.2.1.1 INS Format Header

ScheduleMessage	Value	Meaning
DtdVersion	2	ESS Version
DtdRelease	3	
MessageIdentification	Freely selectable	Distinct message identification, max 35 alphanumeric characters
MessageVersion	nnn	Message version, max. 3 digits
MessageType	A01	Balance Responsible Schedule
ProcessType	A17	Schedule Day
ScheduleClassification Type	A01	Detail Type
SenderIdentification	12X-0000001861-Q A01	EIC of the Swissgrid BG ETSO Code
SenderRole	A01	Trade Responsible Party ETSO Code
ReceiverIdentification	12X-STANDARD-ASP A01	EIC of Standard BG of the ASP ETSO Code
ReceiverRole	A01	Trade Responsible Party
MessageDateTime	YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of the document according to UTC
ScheduleTimeInterval	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Sommer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00

#### C.2.1.2 INS Format Zeitreihen

ScheduleTimeSeries	Value	Meaning
SendersTimeSeriesIdentification	Name_nnn	Distinct time series identification
SendersTimeSeriesVersion	nnn	Time series version, max. 3 digits

BusinessType	A10 A12 A14 A85 A98 A97	A10 – Tertiary Control A12 – Secondary Control A14 – Control Pooling A85 – Internal Redispatch A98 – Replacement Reserve A97 – manual Frequency Restoration Reserve
Product	8716867000016	Active Power
ObjectAggregation	A01	Area
InArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
OutArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
InParty	<u>Sum Time series</u>	
	Standard BG Swissgrid (For all BusinessType except for ASP delivering Control Pooling A14) A01	<b>Control energy +:</b> (Energy flow ASP → Swissgrid)
	Standard BG ASP (For all BusinessType except for ASP delivering Control Pooling A14) A01	<b>Control energy -:</b> (Energy flow ASP ← Swissgrid)
	Standard BG ASP A01	<b>Control energy + ASP Control Pooling:</b> (Energy flow BG → Swissgrid)
	Standard BG Swissgrid A01	<b>Control energy - ASP Control Pooling:</b> (Energy flow BG ← Swissgrid)
OutParty	<u>Sum Time series</u>	
	Standard BG ASP (For all BusinessType except for ASP delivering Control Pooling A14) A01	<b>Control energy +:</b> (Energy flow ASP → Swissgrid)
	Standard BG Swissgrid (For all BusinessType except for ASP delivering Control Pooling A14)	<b>Control energy -:</b> (Energy flow ASP ← Swissgrid)

	A01	
	Standard BG Swissgrid A01	<b>Control energy + ASP Control Pooling:</b> (Energy flow BG → Swissgrid)
	Standard BG ASP A01	<b>Control energy - ASP Control Pooling:</b> (Energy flow BG ← Swissgrid)
InParty	<u>Information Time series</u>	
	Standard BG Swissgrid(For all BusinessType) A01	<b>Control energy +:</b> (Energy flow ASP → Swissgrid)
	EIC ASP/EIC of control pool (A10/A12/A98) EIC Shared Power Plant (A10/A12/A98) EIC Power Plant (A85) A01	<b>Control energy -:</b> (Energy flow ASP ← Swissgrid)
	Standard BG A01	<b>Control energy + BG Delivering Energy for Control pooling:</b> (Energy flow BG → Swissgrid)
	EIC of Supplier (A14) A01	<b>Control energy - BG Delivering Energy for Control pooling:</b> (Energy flow BG ← Swissgrid)
OutParty	<u>Information Time series</u>	
	EIC ASP/EIC of control pool (A10/A12/A98) EIC Shared Power Plant (A10/A12/A98) EIC Power Plant (A85) A01	<b>Control energy +:</b> (Energy flow ASP → Swissgrid)
	Standard BG Swissgrid(For all BusinessType) A01	<b>Control energy -:</b> (Energy flow BG ← Swissgrid)
	EIC of Supplier (A14) A01	<b>Control energy + BG Delivering Energy for Control pooling:</b> (Energy flow BG → Swissgrid)
	Standard BG A01	<b>Control energy - BG Delivering Energy for Control pooling:</b> (Energy flow BG ← Swissgrid)

MeasurementUnit	MAW	Megawatt
-----------------	-----	----------

Period	Value	Meaning
TimeInterval	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Summer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00
Resolution	PT15M	15 Minutes

Interval	Value	Meaning
Pos	92 - 100	92 values by winter-summer time change 96 values by normal days 100 values by summer-winter time change
Qty	nnn.nnn	Power value per Pos im MW with 3 decimal places

### C.2.1.3 Nome del file INS all'RGB

Il nome del file INS segue questo modello:

[YYYYMMDD]\_INS\_[*senderStandard-BG-EIC*]\_[*reciever-Standard-BG-EIC*]\_[VVV].xml

#### Spiegazione:

1. [YYYYMMDD]: Data
2. INS: Information Schedule – Descrive il nome del processo
3. [*senderStandard-BG-EIC*]: EIC del GB standard Swissgrid
4. [*reciever-Standard-BG-EIC*]: EIC del GB standard del ricevitore
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.

#### Esempio di nome di un file:

20130408\_INS\_12X-0000001861-Q\_12XSDV-STANDA--O\_001.xml

### C.2.1.4 Esempio INS all'RGB

In questo esempio è rappresentato un INS per una richiesta di energia di regolazione terziaria. In questo caso il TRE\_mFRR positivo (da IM) è stato richiesto nella quantità di 10 MW e le mFRR positive nella quantità di 7 (sette) MW nel quarto d'ora 00:00 - 00:15. La TRE\_mFRR è stata fornita per una quantità di 6 MW dal proprio pool di erogazione delle riserve e per una quantità di 4 MW dall'SPP assegnata al proprio GB. Le mFRR sono state fornite dal proprio pool di erogazione delle riserve. Inoltre, tra le 00:00 e le 01:00 è stata richiesta una RR positiva pari a 2 MW dal proprio pool di erogazione delle riserve. La risoluzione per tutte le serie temporali è di 15 minuti, per cui per i valori risultano 92, 96 o 100 posizioni. Per una maggiore chiarezza, si rinuncia a mostrare tutte e 96 le posizioni.

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?><!DOCTYPE ScheduleMessage SYSTEM "../schedule-
ulev2r3/dtd/schedule-xml.dtd">
<ScheduleMessage DtdRelease="3" DtdVersion="2">
  <MessageIdentification v=" TPS12X-StandradBG-220121212"/>
  <MessageVersion v="1"/>
  <MessageType v="A01"/>
  <ProcessType v=" A17"/>
  <ScheduleClassificationType v="A01"/>
  <SenderIdentification codingScheme="A01" v=" 12X-0000001861-Q "/>
  <SenderRole v="A01"/>
  <ReceiverIdentification codingScheme="A01" v="12X-StandaBG- Example "/>
  <ReceiverRole v="A01"/>
  <MessageDateTime v="2012-12-13T07:03:00Z"/>
  <ScheduleTimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="13544"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A10"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A01"/>
    <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <InParty codingScheme="A01" v=" 12X-StandaBG- Example "/>
    <OutParty codingScheme="A01" v=" 12X-0000001861-Q"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
      <Resolution v="PT15M"/>
      <Interval>
        <Pos v="1"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="2"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="3"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="4"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      ...
      ...
      <Interval>
        <Pos v="96"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
    </Period>
  </ScheduleTimeSeries>

```

```

<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13545"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-StandaBG Example "/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="10.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    ...
    ...
    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13546"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A98"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-StandaBG- Example "/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>

```

```

<Interval>
  <Pos v="1"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="2"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="3"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="4"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
...
...
<Interval>
  <Pos v="96"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13547"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A98"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-StandaBG Example "/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>

```

```

        <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
...
...
    <Interval>
        <Pos v="96"/>
        <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="13548"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A97"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A01"/>
    <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <InParty codingScheme="A01" v="12X-StandaBG- Example "/>
    <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
        <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
        <Resolution v="PT15M"/>
        <Interval>
            <Pos v="1"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="2"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="3"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="4"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
    </Period>
...
...
    <Interval>
        <Pos v="96"/>
        <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="13549"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A97"/>

```

```

<Product v="8716867000016"/>
<ObjectAggregation v="A01"/>
<InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
<OutParty codingScheme="A01" v="12X-StandaBG Example"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
  <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="7.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="2"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>

<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13550"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>

```

```

</Interval>
<Interval>
  <Pos v="2"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="3"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="4"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
...
...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13551"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="6.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>
...

```

```

...
    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13552"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="EIC--SPP-EigenBG"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>

```

```

...
...
    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13553"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>

```

```

<OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
<OutParty codingScheme="A01" v="EIC--SPP-EigenBG"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
  <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="4.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13554"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A98"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>

```

```

</Interval>
<Interval>
  <Pos v="3"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="4"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
...
...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13555"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A98"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="2.000"/>
    </Interval>
    ...
    ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>

```

```

        </Interval>
    </Period>
</ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
<ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="13556"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A97"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A01"/>
    <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <InParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
    <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
        <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
        <Resolution v="PT15M"/>
        <Interval>
            <Pos v="1"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="2"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="3"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="4"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
        ...
        ...
        <Interval>
            <Pos v="96"/>
            <Qty v="0.000"/>
        </Interval>
    </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="13557"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A97"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A01"/>
    <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
    <OutParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>

```

```

<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
  <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="7.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="2"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>

```

## C.2.2 INS all'RPSRS (SRE, energia di regolazione terziaria)

Legenda:

verde: casella di testo a libera scelta (lunghezza e serie di caratteri sono limitati)

blu: selezionabile rispettando determinate direttive

rosso: campo obbligatorio, non sono consentite deroghe

### C.2.2.1 INS Format Header

ScheduleMessage	Value	Meaning
DtdVersion	2	ESS Version
DtdRelease	3	
MessageIdentification	Freely selctable	Distinct message identification, max. 35 alphanumeric characters
MessageVersion	nnn	Message version, max. 3 digits
MessageType	A01	Balance Responsible Schedule
ProcessType	A17	Schedule Day
ScheduleClassification Type	A01	Detail Type
SenderIdentification	12X-0000001861-Q A01	EIC of the Swissgrid BG ETSO Code
SenderRole	A01	Trade Responsible Party
ReceiverIdentification	12X-EIC_ASP A01	EIC of the ASP (EZEP) ETSO Code
ReceiverRole	A01	Trade Responsible Party ETSO Code
MessageDateTime	yyyy-MM-DDTHH:MM:SSZ	Date of creation of Document in UTC
ScheduleTimeInterval	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Sommer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00

### C.2.2.2 INS Format Zeitreihen

ScheduleTimeSeries	Value	Meaning
SendersTimeSeriesIdentification	Freely selctable	Distinct time series identification, max 35 alphanumeric characters
SendersTimeSeriesVersion	nnn	Time series version, max. 3 digits
BusinessType	A10 A12 A98 A97	A10 – Tertiary Control Energy A12 – Secondary Control Energy A98 – Replacement Reserve A97 – manual Frequency Restoration Reserve
Product	8716867000016	Active Power
ObjectAggregation	A01	Area

InArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
OutArea	10YCH-SWISSGRIDZ A01	EIC of the control area Switzerland ETSO Code
InParty	<u>Information Time series</u>	
	Standard BG Swissgrid(For BusinessType A10/A12/A98) A01	<b>Control energy +:</b> (Energy flow ASP → Swissgrid)
	EIC ASP/EIC of control pool (A10/A12/A98) EIC Shared Power Plant (A10/A12/A98) A01	<b>Control energy -:</b> (Energy flow ASP ← Swissgrid)
OutParty	<u>Information Time series</u>	
	EIC ASP/EIC of control pool (A10/A12/A98) EIC Shared Power Plant (A10/A12/A98) A01	<b>Control energy +:</b> (Energy flow ASP → Swissgrid)
	Standard BG Swissgrid (For BusinessType A10/A12/A98) A01	<b>Control energy -:</b> (Energy flow ASP ← Swissgrid)
MeasurementUnit	MAW	Megawatt

Period	Value	Meaning
TimeInterval	YYYY-MM-[DD-1]THH:00Z/ YYYY-MM-DDTHH:00Z	Time period 1 day Sommer time HH = 22:00 Winter time HH = 23:00
Resolution	PT15M	15 Minutes

Interval	Value	Meaning
Pos	92 - 100	92 values by winter-summer time change 96 values by normal days 100 values by summer-winter time change
Qty	nnn.nnn	Power value per Pos im MW with 3 decimal places

### C.2.2.3 Nome del file INS all'RPSRS

Il nome del file INS segue questo modello:

[YYYYMMDD]\_INS\_[*senderStandard-BG-EIC*]\_[*reciever-SDV-EIC*]\_[VVV].xml

Spiegazione:

1. [YYYYMMDD]: Data
2. INS: Information Schedule – descrive il nome del processo
3. [*senderStandard-BG-EIC*]: EIC del GB standard Swissgrid
4. [*reciever-SDV-EIC*]: EIC dell'RPSRS
5. [VVV]: la versione del file è limitata a 3 caratteri. La versione 000 non è autorizzata.

**Esempio di nome di un file:**

20130408\_INS\_12X-0000001861-Q\_12XSDL-SDV-----O\_001.xml

### C.2.2.4 Esempio INS all'RPSRS

Questo esempio mostra un INS per una richiesta di TRE\_mFRR, una di mFRR e una di RR. Qui, il TRE\_mFRR positivo (da IM) per una quantità di 6 MW e le mFRR positive per una quantità di 7 MW sono stati richiamati dalla propria RPU nel quarto d'ora 00:00 - 00:15 e 1 MW della TRE\_mFRR (da IM) è stato richiamato da un'SPP assegnata a un altro GB. Inoltre, 2 MW di RR positive sono stati richiamati dalla propria RPU nell'intervallo 00:00 - 01:00. La risoluzione per tutte le serie temporali è di 15 minuti, per cui per i valori risultano 92, 96 o 100 posizioni. Per una maggiore chiarezza, si rinuncia a mostrare tutte e 96 le posizioni.

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?><!DOCTYPE ScheduleMessage SYSTEM "../schedule-
ulev2r3/dtd/schedule-xml.dtd">
<ScheduleMessage DtdRelease="3" DtdVersion="2">
  <MessageIdentification v="TPS12XSDL-Muster-SDV-J20121212"/>
  <MessageVersion v="1"/>
  <MessageType v="A01"/>
  <ProcessType v="A17"/>
  <ScheduleClassificationType v="A01"/>
  <SenderIdentification codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <SenderRole v="A01"/>
  <ReceiverIdentification codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
  <ReceiverRole v="A01"/>
  <MessageDateTime v="2012-12-13T07:05:20Z"/>
  <ScheduleTimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="13542"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A10"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A01"/>
    <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <InParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
    <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
      <Resolution v="PT15M"/>
      <Interval>
        <Pos v="1"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="2"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="3"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="4"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      ...
      ...
      <Interval>
        <Pos v="96"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
    </Period>
  </ScheduleTimeSeries>
</ScheduleTimeSeries>

```

```

<SendersTimeSeriesIdentification v="13543"/>
<SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
<BusinessType v="A10"/>
<Product v="8716867000016"/>
<ObjectAggregation v="A01"/>
<InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
<InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
<OutParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
  <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="6.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="2"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13544"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A98"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>

```

```

        <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
        <Pos v="2"/>
        <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
        <Pos v="3"/>
        <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
        <Pos v="4"/>
        <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
...
...
    <Interval>
        <Pos v="96"/>
        <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="13545"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A98"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A01"/>
    <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
    <InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
    <OutParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
        <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
        <Resolution v="PT15M"/>
        <Interval>
            <Pos v="1"/>
            <Qty v="2.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="2"/>
            <Qty v="2.000"/>
        </Interval>
            <Pos v="3"/>
            <Qty v="2.000"/>
        </Interval>
        <Interval>
            <Pos v="4"/>
            <Qty v="2.000"/>
        </Interval>
...
...

```

```

    <Interval>
      <Pos v="96"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13546"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="EIC-SPP-FremdeBG"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    ...
    ...
    <Interval>
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13547"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A10"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>

```

```

<InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
<OutParty codingScheme="A01" v="EIC-SPP-FremdeBG"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
  <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
  <Resolution v="PT15M"/>
  <Interval>
    <Pos v="1"/>
    <Qty v="1.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="2"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  <Interval>
    <Pos v="4"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
  ...
  ...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13548"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A97"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>

```

```

    <Pos v="3"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="4"/>
  <Qty v="0.000"/>
</Interval>
...
...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="13549"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A97"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A01"/>
  <InArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <OutArea codingScheme="A01" v="10YCH-SWISSGRIDZ"/>
  <InParty codingScheme="A01" v="12X-0000001861-Q"/>
  <OutParty codingScheme="A01" v="12XSDL-Muster-SDV"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2012-12-11T23:00Z/2012-12-12T23:00Z"/>
    <Resolution v="PT15M"/>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="7.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="2"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="3"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
    <Interval>
      <Pos v="4"/>
      <Qty v="0.000"/>
    </Interval>
  </Period>
...
...
  <Interval>
    <Pos v="96"/>
    <Qty v="0.000"/>
  </Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>

```

## Anlage D Informazioni sul cambio dell'ora

Le indicazioni temporali nel documento xml (ERRP/INS) inviato come allegato fa riferimento al fuso orario UTC. La conversione dal fuso orario UTC all'ora locale svizzera è la seguente:

estate	UTC = ora locale svizzera - 2 h
inverno	UTC = ora locale svizzera - 1 h

Al momento del cambio dell'ora, si verifica pertanto un cambiamento nell'interpretazione del formato UTC. Detto cambiamento è preso in considerazione in tutti i documenti xml e per tutti i prodotti. A causa di questo cambiamento, un file BID (Bids Information Document) copre 25 ore per il giorno del cambio in autunno e solo 23 ore per il giorno del cambio in estate.

### D.1 Esempio di documento BID per il giorno del cambio di orario in primavera

Questo esempio mostra un BID (Bids Information Document) per un giorno del cambio di orario in primavera. Per una maggiore chiarezza, si rinuncia a mostrare tutte le posizioni.

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<ReserveBid_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:1" xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLocation="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:1 iec62325-451-7-reservebiddocument_v7_1.xsd">
  <mRID>TRE_19_03_31_12XSDL-BKW-----R</mRID>
  <revisionNumber>17</revisionNumber>
  <type>A37</type>
  <process.processType>A30</process.processType>
  <sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</sender_MarketParticipant.mRID>
  <sender_MarketParticipant.marketRole.type>A27</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
  <receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">10XCH-SWISSGRIDC</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A34</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <createdDateTime>2018-01-15T15:10:10Z</createdDateTime>
  <reserveBid_Period.timeInterval>
    <start>2019-03-30T23:00Z</start>
    <end>2019-03-31T22:00Z</end>
  </reserveBid_Period.timeInterval>
  <domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</domain.mRID>
  <subject_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</subject_MarketParticipant.mRID>
  <subject_MarketParticipant.marketRole.type>A27</subject_MarketParticipant.marketRole.type>
  <Bid_TimeSeries>
    <mRID>bid01-lokalzeit-00-01</mRID>
    <auction.mRID>TRE_19_03_31</auction.mRID>
    <businessType>A10</businessType>
    <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquiring_Domain.mRID>
    <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connecting_Domain.mRID>
  </Bid_TimeSeries>
</ReserveBid_MarketDocument>
```

```

    <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <divisible>A02</divisible>
    <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
    <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
    <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
    <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-03-30T23:00Z</start>
        <end>2019-03-30T23:15Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity.quantity>10</quantity.quantity>
        <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </Bid_TimeSeries>

...

  <Bid_TimeSeries>
    <mRID>bid02-lokalzeit-01-02</mRID>
    <auction.mRID>TRE_19_03_31</auction.mRID>
    <businessType>A10</businessType>
    <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
    <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
    <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <divisible>A02</divisible>
    <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
    <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
    <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
    <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-03-31T00:00Z</start>
        <end>2019-03-31T00:15Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity.quantity>11</quantity.quantity>
        <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </Bid_TimeSeries>

```

```

</Bid_TimeSeries>

...

<Bid_TimeSeries>
  <mRID>bid03-lokalzeit-03-04</mRID>
  <auction.mRID>TRE_19_03_31</auction.mRID>
  <businessType>A10</businessType>
  <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
  <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
  <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
  <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
  <divisible>A02</divisible>
  <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
  <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
  <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
  <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
  <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
  <Period>
    <timeInterval>
      <start>2019-03-31T01:00Z</start>
      <end>2019-03-31T01:15Z</end>
    </timeInterval>
    <resolution>PT15M</resolution>
    <Point>
      <position>1</position>
      <quantity.quantity>12</quantity.quantity>
      <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
    </Point>
  </Period>
</Bid_TimeSeries>

...

<Bid_TimeSeries>
  <mRID>bid03-lokalzeit-04-05</mRID>
  <auction.mRID>TRE_19_03_31</auction.mRID>
  <businessType>A10</businessType>
  <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
  <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
  <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
  <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
  <divisible>A02</divisible>
  <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
  <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
  <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
  <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>

```

```

        <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
        <Period>
            <timeInterval>
                <start>2019-03-31T02:00Z</start>
                <end>2019-03-31T03:15Z</end>
            </timeInterval>
            <resolution>PT15M</resolution>
            <Point>
                <position>1</position>
                <quantity.quantity>13</quantity.quantity>
                <energy_Price.amount>150</energy_Price.amount>
            </Point>
        </Period>
    </Bid_TimeSeries>

    ...

    <Bid_TimeSeries>
    <mRID>bid23-lokalzeit-23-24</mRID>
    <auction.mRID>TRE_19_03_31</auction.mRID>
    <businessType>A10</businessType>
    <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
    <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
    <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <divisible>A02</divisible>
    <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
    <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
    <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
    <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
    <Period>
        <timeInterval>
            <start>2019-03-31T21:45Z</start>
            <end>2019-03-31T22:00Z</end>
        </timeInterval>
        <resolution>PT15M</resolution>
        <Point>
            <position>1</position>
            <quantity.quantity>32</quantity.quantity>
            <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
        </Point>
    </Period>
</Bid_TimeSeries>
</ReserveBid_MarketDocument>

```

## D.2 Esempio di documento BID per il giorno del cambio di orario in autunno

Questo esempio mostra un BID (Bids Information Document) per un giorno del cambio di orario in autunno. Per una maggiore chiarezza, si rinuncia a mostrare tutte le posizioni.

```

<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<ReserveBid_MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddoc-
ment:7:1" xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLoca-
tion="urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:1 iec62325-451-7-reservebi-
ddocument_v7_1.xsd">
  <mRID>TRE_19_10_27_12XSDL-BKW-----R</mRID>
  <revisionNumber>17</revisionNumber>
  <type>A37</type>
  <process.processType>A30</process.processType>
  <sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----
R</sender_MarketParticipant.mRID>
  <sender_MarketParticipant.marketRole.type>A27</sender_MarketParticipant.mar-
ketRole.type>
  <receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDC</re-
ceiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A34</receiver_MarketPartici-
pant.marketRole.type>
  <createdDateTime>2018-01-15T15:10:10Z</createdDateTime>
  <reserveBid_Period.timeInterval>
    <start>2019-10-26T22:00Z</start>
    <end>2019-10-27T23:00Z</end>
  </reserveBid_Period.timeInterval>
  <domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</domain.mRID>
  <subject_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</sub-
ject_MarketParticipant.mRID>
  <subject_MarketParticipant.marketRole.type>A27</subject_MarketParticipant.mar-
ketRole.type>
  <Bid_TimeSeries>
    <mRID>bid01-lokalzeit-00-01</mRID>
    <auction.mRID>TRE_19_10_27</auction.mRID>
    <businessType>A10</businessType>
    <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
    <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
    <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <divisible>A02</divisible>
    <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
    <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
    <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
    <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-10-26T22:00Z</start>
        <end>2019-10-26T22:15Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity.quantity>10</quantity.quantity>
        <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </Bid_TimeSeries>
</ReserveBid_MarketDocument>

```

```

</Bid_TimeSeries>

...

<Bid_TimeSeries>
  <mRID>bid02-lokalzeit-01-02</mRID>
  <auction.mRID>TRE_19_10_27</auction.mRID>
  <businessType>A10</businessType>
  <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
  <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
  <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
  <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
  <divisible>A02</divisible>
  <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
  <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
  <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
  <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
  <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
  <Period>
    <timeInterval>
      <start>2019-10-26T23:00Z</start>
      <end>2019-10-26T23:15Z</end>
    </timeInterval>
    <resolution>PT15M</resolution>
    <Point>
      <position>1</position>
      <quantity.quantity>11</quantity.quantity>
      <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
    </Point>
  </Period>
</Bid_TimeSeries>

...

<Bid_TimeSeries>
  <mRID>bid03-lokalzeit-02-03</mRID>
  <auction.mRID>TRE_19_10_27</auction.mRID>
  <businessType>A10</businessType>
  <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
  <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
  <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
  <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
  <divisible>A02</divisible>
  <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
  <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
  <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
  <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
  <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>

```

```

    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-10-27T00:00Z</start>
        <end>2019-10-27T00:15Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity.quantity>12</quantity.quantity>
        <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </Bid_TimeSeries>

  ...

  <Bid_TimeSeries>
    <mRID>bid04-lokalzeit-02-03-II</mRID>
    <auction.mRID>TRE_19_10_27</auction.mRID>
    <businessType>A10</businessType>
    <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
    <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
    <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <divisible>A02</divisible>
    <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
    <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
    <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
    <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-10-27T01:00Z</start>
        <end>2019-10-27T01:15Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity.quantity>13</quantity.quantity>
        <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </Bid_TimeSeries>

  ...

  <Bid_TimeSeries>
    <mRID>bid05-lokalzeit-03-04</mRID>
    <auction.mRID>TRE_19_10_27</auction.mRID>
    <businessType>A10</businessType>
    <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>

```

```

    <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
    <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <divisible>A02</divisible>
    <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
    <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
    <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
    <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-10-27T02:00Z</start>
        <end>2019-10-27T02:15Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity.quantity>14</quantity.quantity>
        <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
      </Point>
    </Period>
  </Bid_TimeSeries>

```

...

```

  <Bid_TimeSeries>
    <mRID>bid25-lokalzeit-23-24</mRID>
    <auction.mRID>TRE_19_10_27</auction.mRID>
    <businessType>A10</businessType>
    <acquiring_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</acquir-
ing_Domain.mRID>
    <connecting_Domain.mRID codingScheme="A01">10YCH-SWISSGRIDZ</connect-
ing_Domain.mRID>
    <quantity_Measure_Unit.name>MAW</quantity_Measure_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <divisible>A02</divisible>
    <registeredResource.mRID codingScheme="A01">12XSDL-BKW-----R</regis-
teredResource.mRID>
    <flowDirection.direction>A01</flowDirection.direction>
    <energyPrice_Measure_Unit.name>MWH</energyPrice_Measure_Unit.name>
    <activation_ConstraintDuration.duration>PT15M</activation_Constraint-
Duration.duration>
    <standard_MarketProduct.marketProductType>A07</standard_MarketProd-
uct.marketProductType>
    <Period>
      <timeInterval>
        <start>2019-10-27T22:45Z</start>
        <end>2019-10-27T23:00Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT15M</resolution>
      <Point>
        <position>1</position>
        <quantity.quantity>34</quantity.quantity>
      </Point>
    </Period>
  </Bid_TimeSeries>

```

```

                <energy_Price.amount>250</energy_Price.amount>
            </Point>
        </Period>
    </Bid_TimeSeries>
</ReserveBid_MarketDocument>

```

### D.3 Informazioni sulla richiesta di documenti al cambio di orario

La conversione UTC - ora locale ha il seguente effetto sulle richieste (indipendentemente dal tipo).

Per il cambio di orario in primavera (inverno → estate), l'intervallo di tempo richiamato per l'ora corrisponde a 01-02:

```

<timeInterval>
    <start>2019-03-31T00:00Z</start>
    <end>2019-03-31T00:15Z</end>
</timeInterval>

```

(in questo caso si applica ancora: UTC = ora corrente - 1 h). Per il cambio dell'ora in primavera (inverno → estate), l'intervallo di tempo richiamato per l'ora corrisponde a 03-04:

```

<timeInterval>
    <start>2019-03-31T01:00Z</start>
    <end>2019-03-31T01:15Z</end>
</timeInterval>

```

(in questo caso si applica già UTC = ora corrente - 2 h)

Per il cambio dell'ora in autunno (estate → inverno), l'intervallo di tempo richiamato per l'ora normale corrisponde a 02-03:

```

<timeInterval>
    <start>2019-10-27T00:00Z</start>
    <end>2019-10-27T00:15Z</end>
</timeInterval>

```

(in questo caso si applica ancora: UTC = ora corrente - 2 h). Per il cambio dell'ora in autunno (estate → inverno), l'intervallo di tempo richiamato per l'ora supplementare corrisponde a 02-03:

```

<timeInterval>
    <start>2019-10-27T01:00Z</start>
    <end>2019-10-27T01:15Z</end>
</timeInterval>

```

(in questo caso si applica già UTC = ora corrente - 1 h)