

## **Allegato: Manuale sulle interfacce per le prestazioni di servizio relative al sistema**

al rispettivo contratto quadro per la partecipazione alla regolazione primaria, secondaria e terziaria

### **Sommario**

<b>1</b>	<b>Preambolo</b>	<b>2</b>
<b>2</b>	<b>Elenco delle abbreviazioni</b>	<b>2</b>
<b>3</b>	<b>Panoramica della catena del valore in materia di prestazioni di servizio relative al sistema</b>	<b>3</b>
<b>4</b>	<b>Sottoprocessi</b>	<b>4</b>
4.1	Prequalifica e contratto quadro	4
4.2	Gara di appalto e aggiudicazione	4
4.3	Piano di prenotazione	5
4.4	Deleghe e riduzioni	6
4.4.1	Deleghe di offerte di potenza	6
4.4.2	Riduzione delle offerte di potenza	8
4.4.3	Riduzione delle offerte di energia	9
4.5	Monitoraggio e appello	11
4.6	Elaborazione dei programmi previsionali	12
4.7	Controllo ex post	12
4.8	Conteggio e fatturazione	13
4.9	Supporto	13

## 1 Preambolo

Il manuale sulle interfacce descrive i processi e le interfacce, nonché lo scambio di informazioni tra l'RPSRS e Swissgrid. Precisa gli obblighi dei partner contrattuali definiti negli accordi quadro per la partecipazione alla regolazione primaria, secondaria e terziaria.

Indica altresì dove consultare i documenti tecnici per le singole interfacce. Il manuale funge in particolare da guida per gli RPSRS che desiderano offrire per la prima volta prestazioni di servizio relative al sistema.

Il documento contiene sezioni e prodotti di energia di regolazione per TERRE che si prevede saranno validi solo fino alla fine del 2025, dopodiché TERRE sarà disattivato a livello europeo. Queste sezioni sono contrassegnate da una nota a piè di pagina<sup>1</sup>.

## 2 Elenco delle abbreviazioni

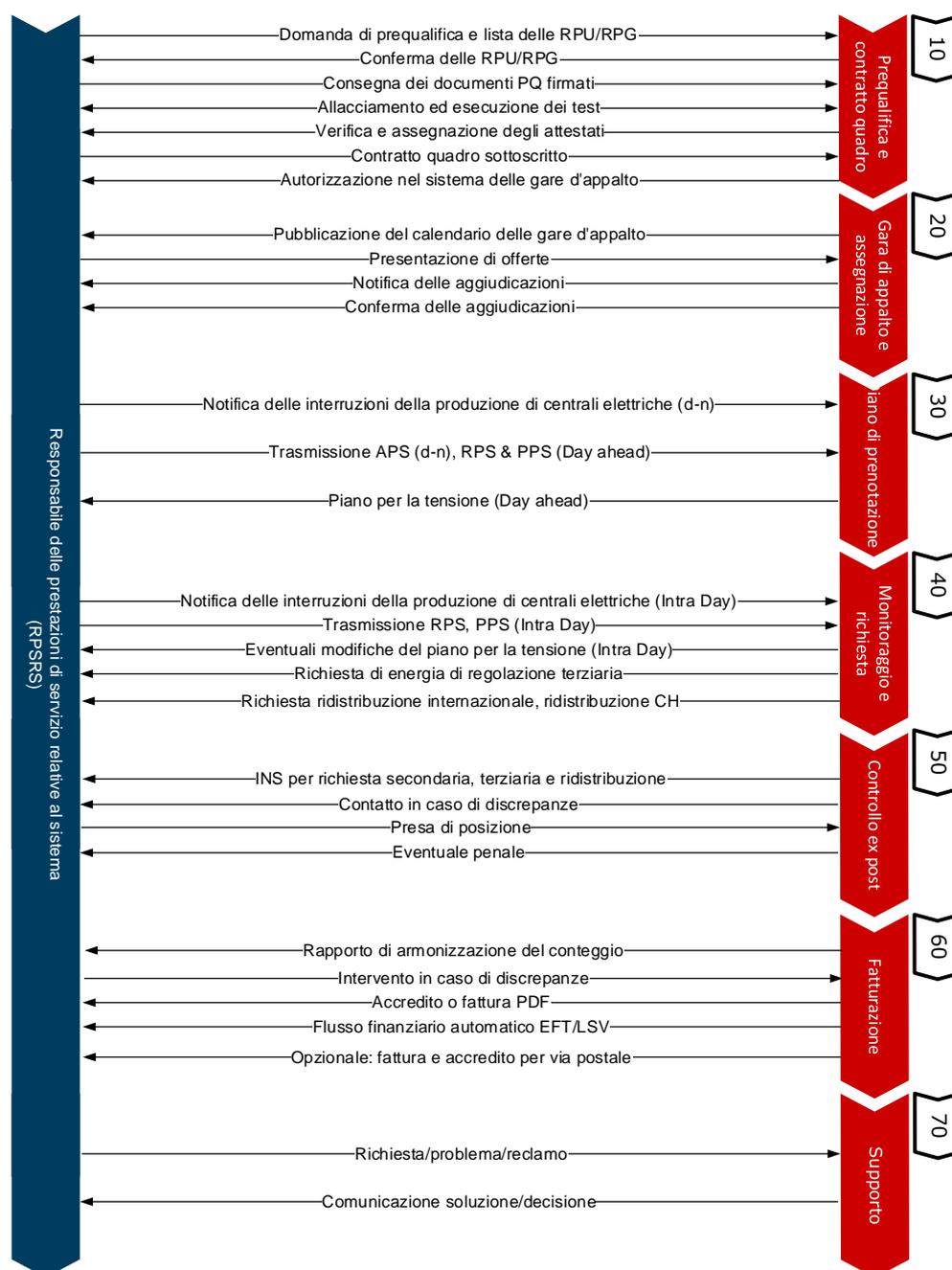
Abbreviazione	Termini
<b>ACK</b>	Acknowledgement
<b>APS</b>	Availability responsible Party Schedule
<b>CNF</b>	Confirmation
<b>DPS</b>	Delivery responsible Party Schedule
<b>ECP</b>	Energy Communication Platform
<b>INS</b>	Information Schedule
<b>CE</b>	Centrale elettrica
<b>PPS</b>	Production responsible Party Schedule
<b>RPG</b>	Gruppo di erogazione delle riserve
<b>RPS</b>	Reserve responsible Party Schedule
<b>RPU</b>	Unità di erogazione delle riserve
<b>PSRS</b>	Prestazioni di servizio relative al sistema
<b>RPSRS</b>	Responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema
<b>TE</b>	Unità tecnica
<b>TPS</b>	Trade responsible Party Schedule
<b>TSO</b>	Transmission System Operator (Swissgrid)

<sup>1</sup> Questa sezione o questo prodotto è valido solo fino alla chiusura di TERRE, prevista per la fine del 2025.

Abbreviazione	Termini
RT	Rete di trasmissione

### 3 Panoramica della catena del valore in materia di prestazioni di servizio relative al sistema

La presente panoramica illustra i principali processi della catena del valore in materia di prestazioni di servizio relative al sistema. Mostra quale interazione avviene tra i partner contrattuali. Una descrizione dettagliata delle varie fasi di interazione è riportata nei singoli sottoprocessi.

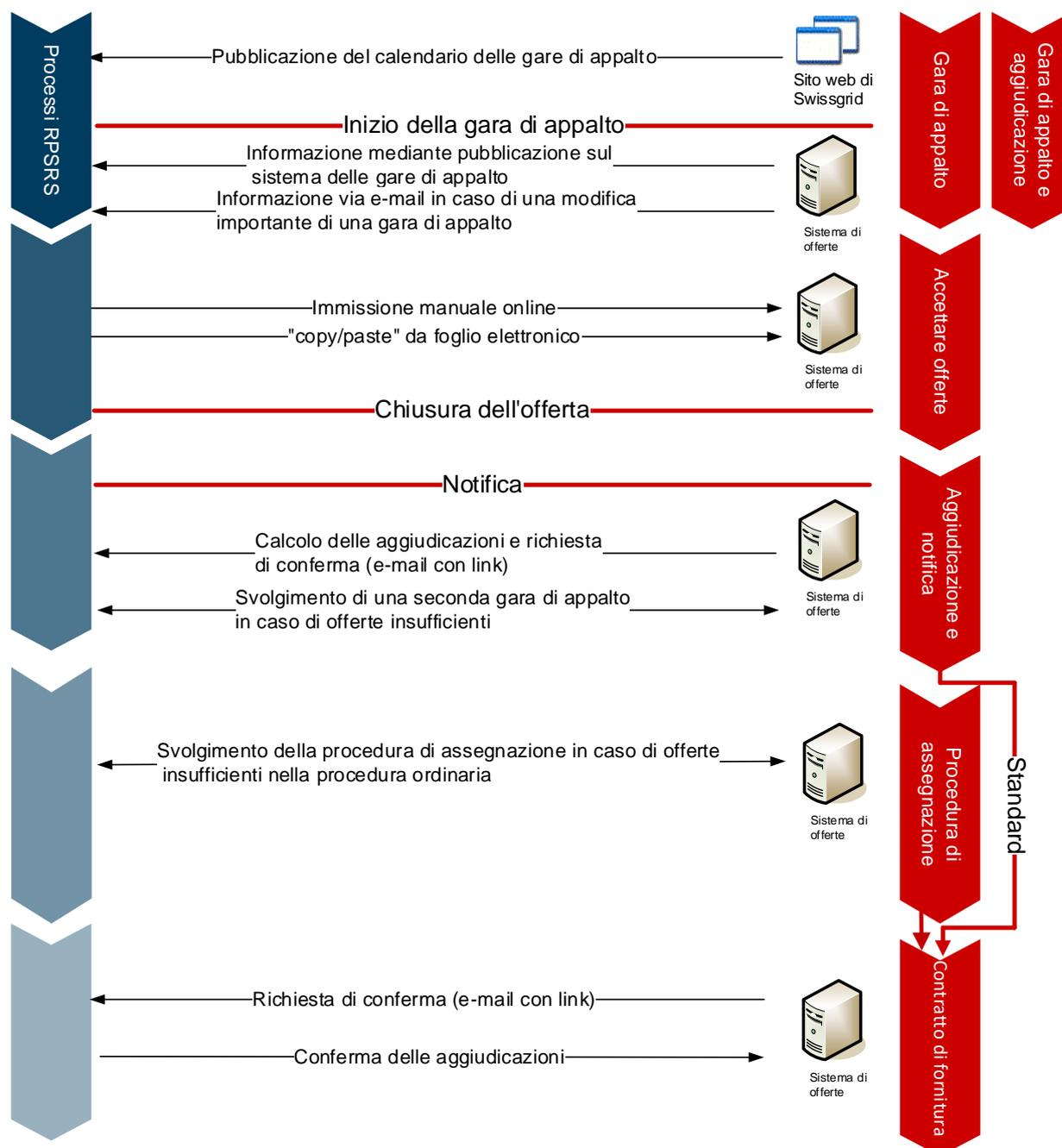


## 4 Sottoprocessi

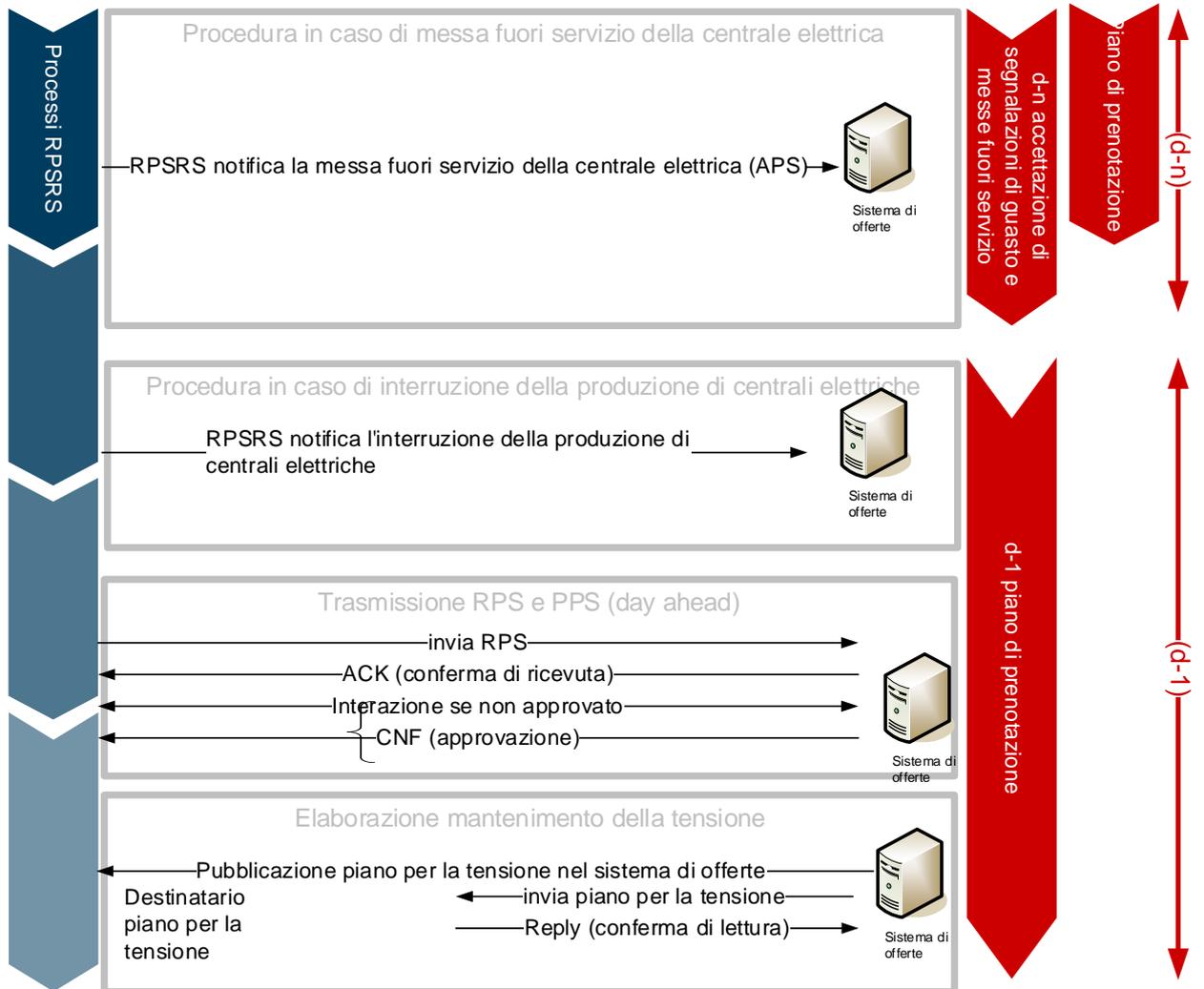
### 4.1 Prequalifica e contratto quadro

Il processo dettagliato è descritto nel capitolo «Processo di prequalifica» nell'allegato «Condizioni di prequalifica».

### 4.2 Gara di appalto e aggiudicazione



### 4.3 Piano di prenotazione

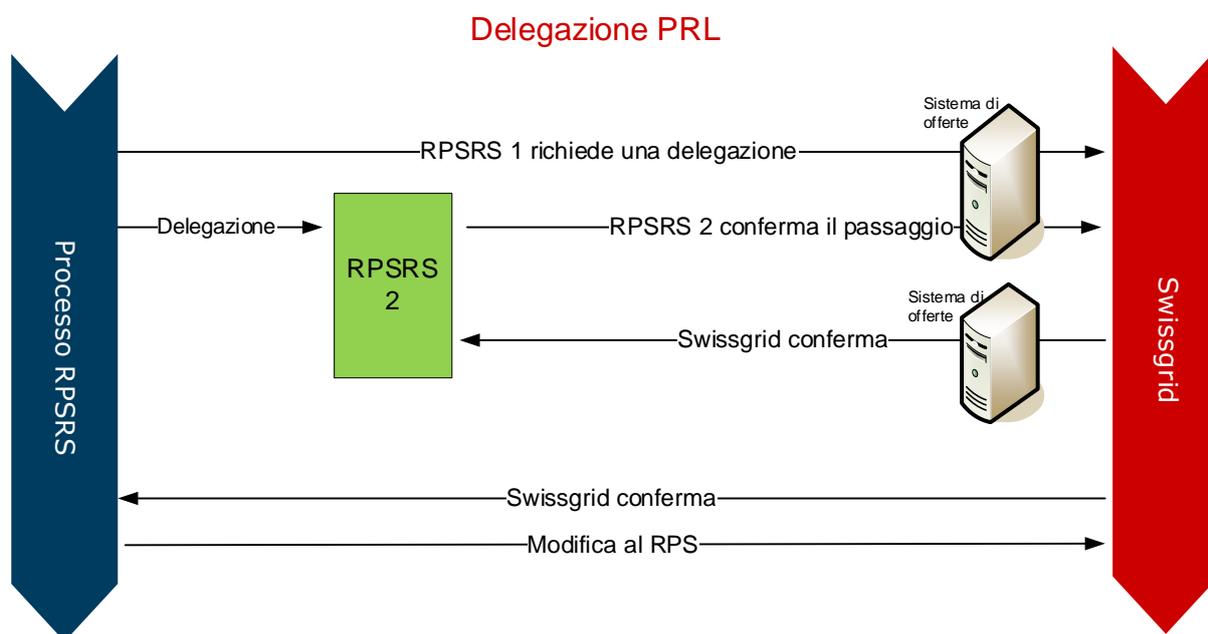


## 4.4 Deleghe e riduzioni

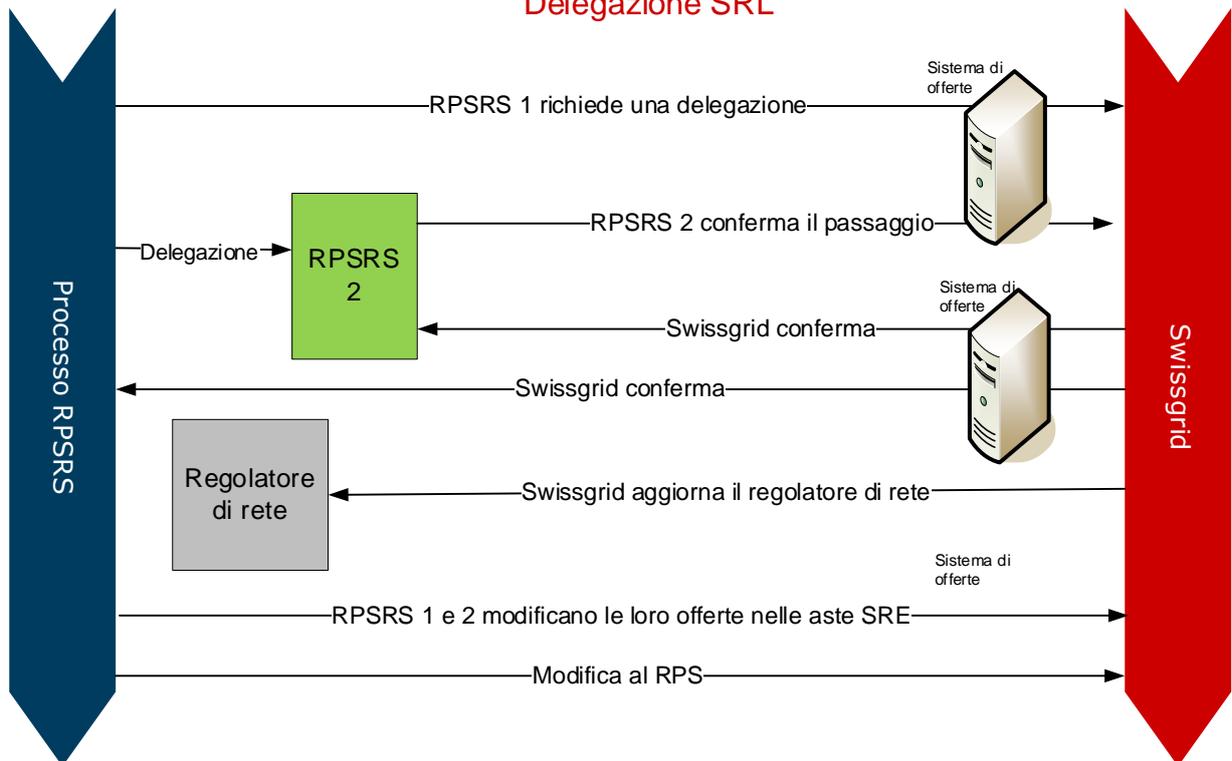
Gli RPSRS hanno la possibilità di delegare o ridurre le loro offerte di potenza o di energia conformemente al n. 9 degli accordi quadro. Si adottano i seguenti processi:

### 4.4.1 Deleghe di offerte di potenza

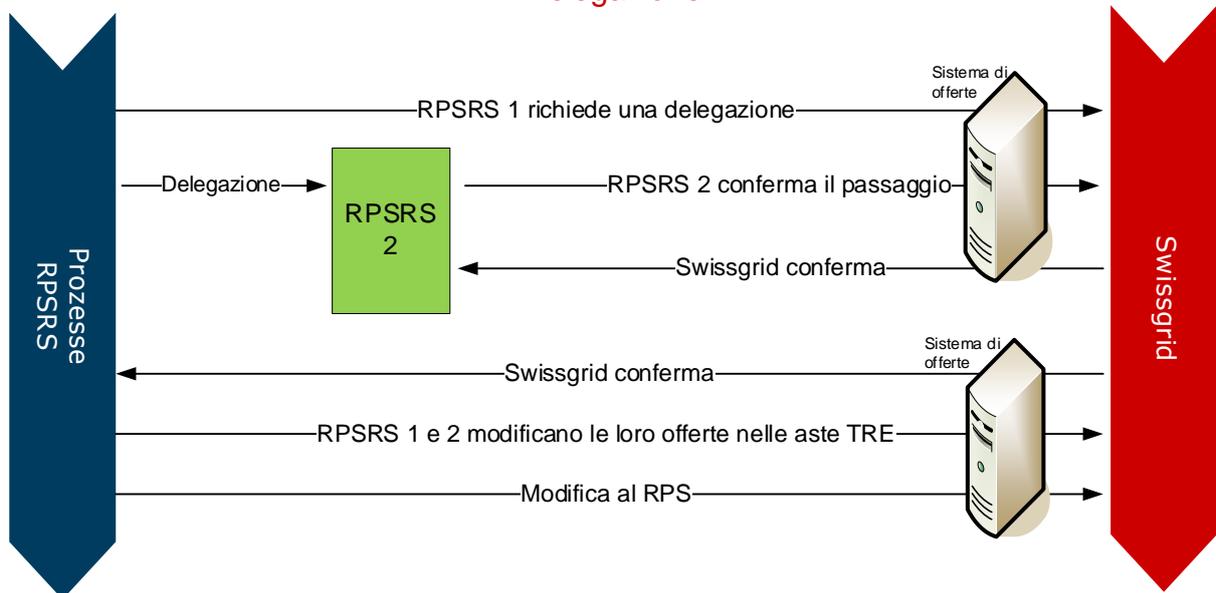
Prodotti	Essenzialità	Termine di preavviso	Osservazioni	Mezzo
PRL, SRL+/-	Opzionale in caso di guasto della potenza di regolazione	Almeno 60 minuti	Per l'SRL: adattamento della quantità di SRE;  Possono essere delegati solo i quarti d'ora completi	SDL B&E
TRL+/-	Opzionale in caso di guasto della potenza di regolazione	Almeno 60 minuti	Adattamento della quantità di TRE	SDL B&E



Delegazione SRL

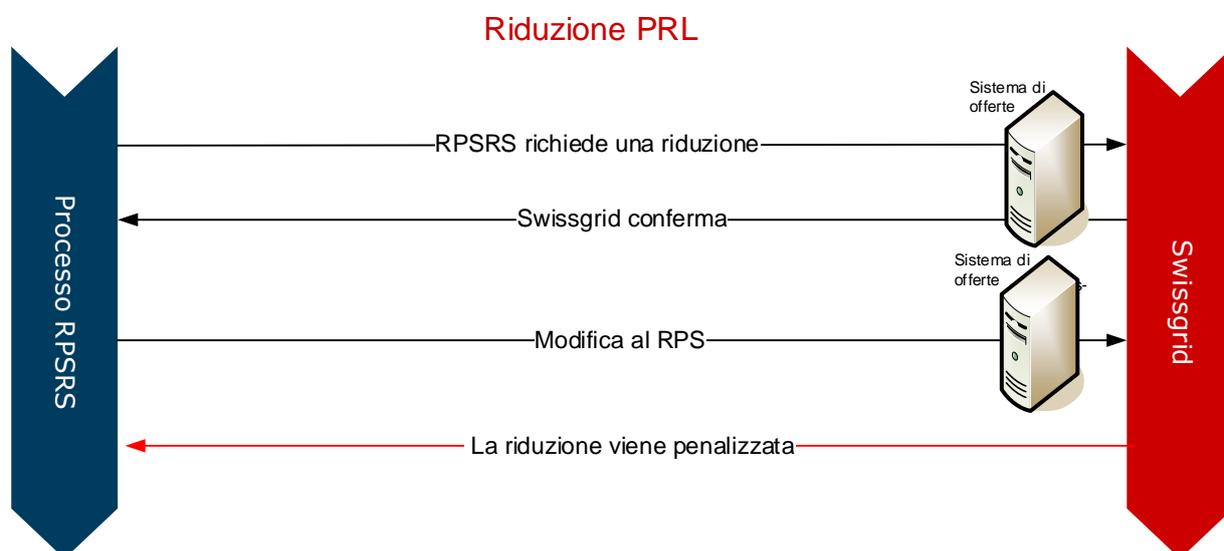


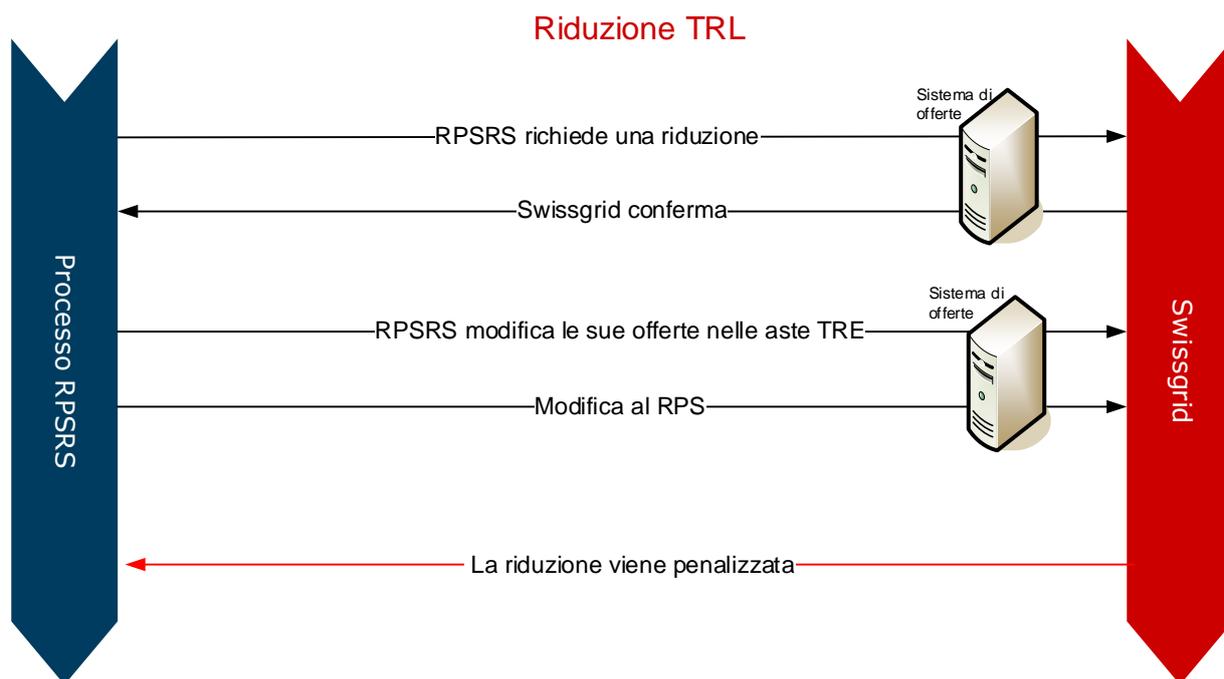
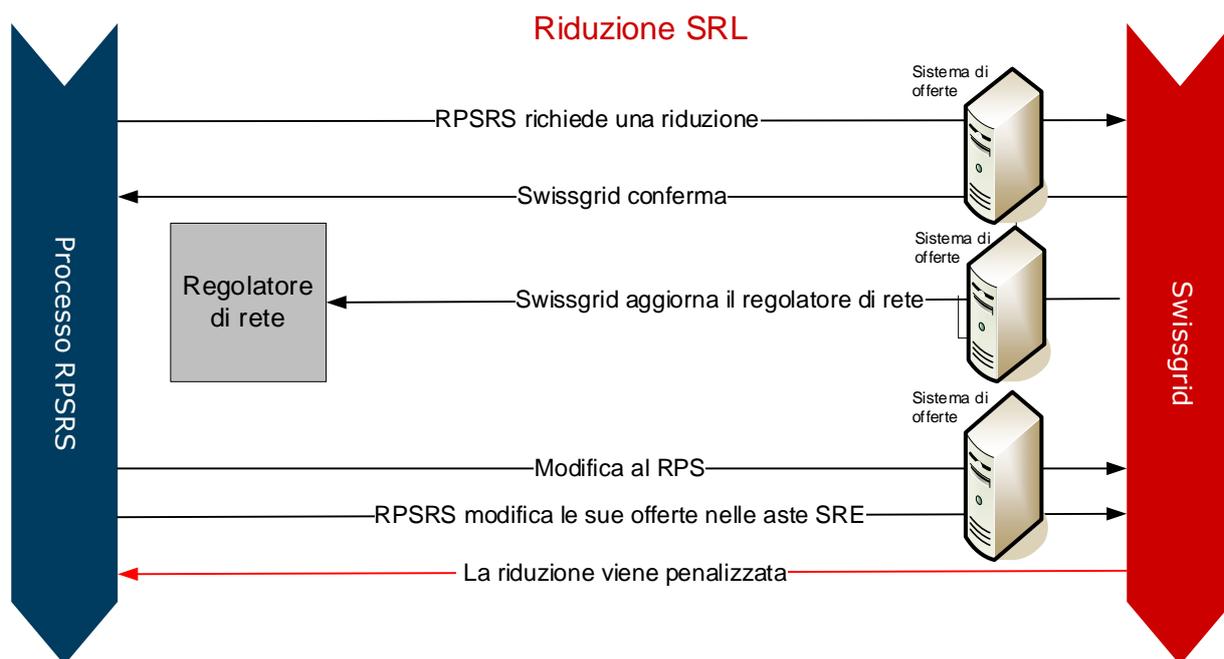
Delegazione TRL



#### 4.4.2 Riduzione delle offerte di potenza

Prodotti	Essenzialità	Termine di preavviso	Osservazione	Mezzo
PRL	In caso di guasto o avaria parziale, nella misura in cui non abbia avuto luogo alcuna delegazione.	Gli annullamenti per il passato non sono possibili		SDL B&E
SRL+/-	In caso di guasto o avaria parziale, nella misura in cui non abbia avuto luogo alcuna delegazione.	Almeno 30 minuti Gli annullamenti per il passato non sono possibili	Adattamento della quantità di SRE; Possono essere ridotti solo i quarti d'ora completi	SDL B&E
TRL+/-	In caso di guasto o avaria parziale, nella misura in cui non abbia avuto luogo alcuna delegazione.	Almeno 30 minuti Gli annullamenti per il passato non sono possibili	Adattamento della quantità di TRE	SDL B&E

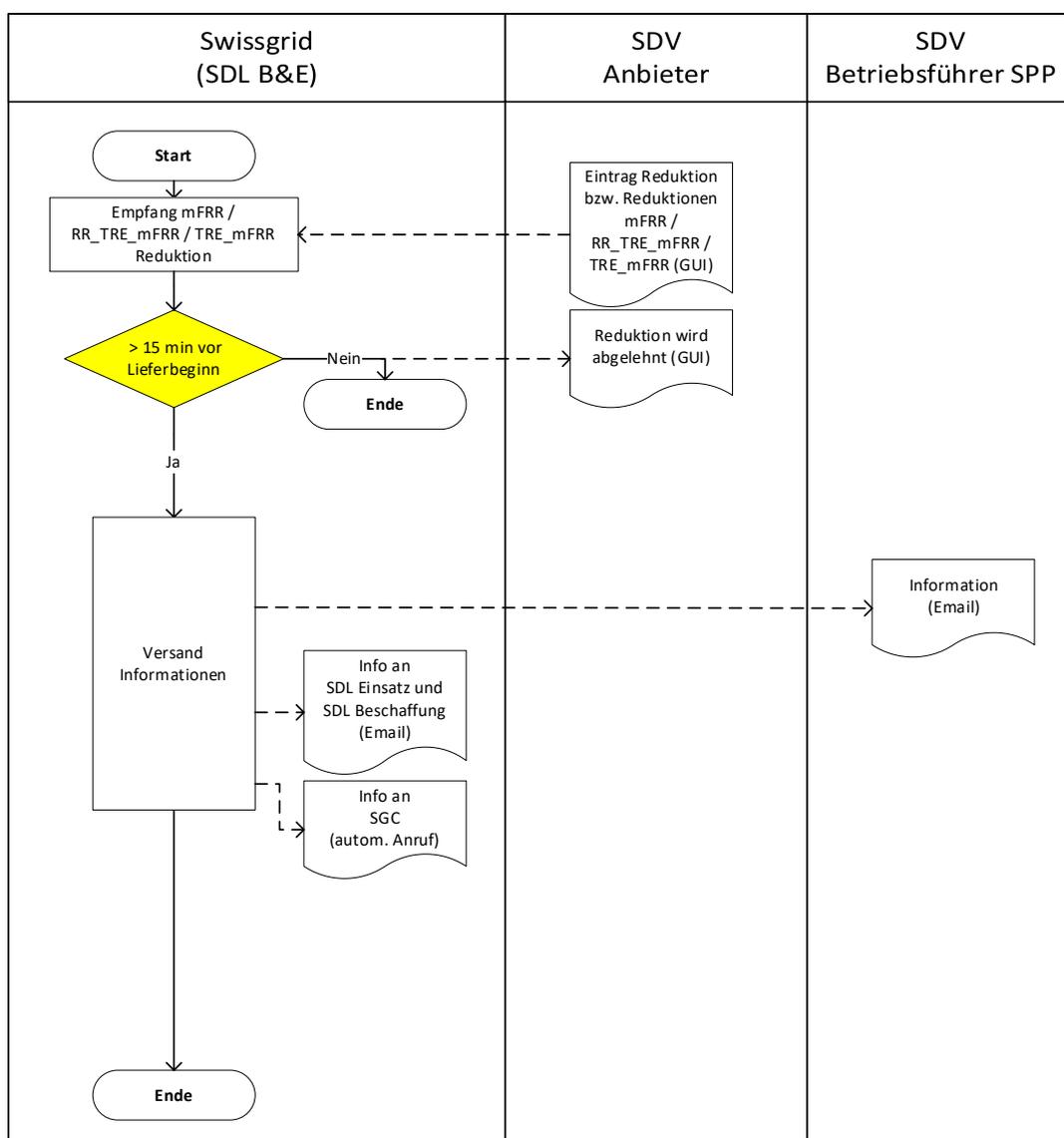




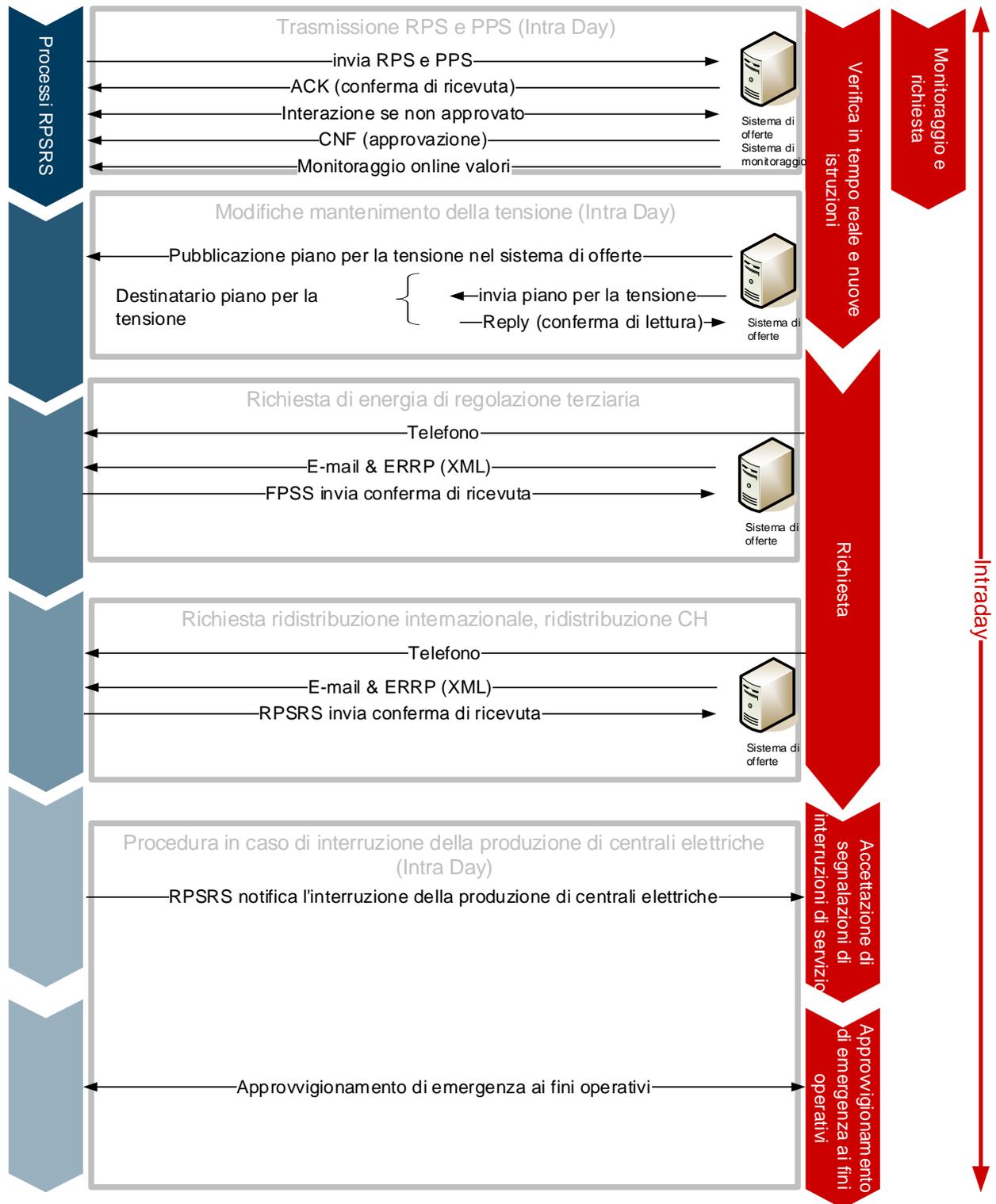
#### 4.4.3 Riduzione delle offerte di energia

Prodotti	Essenzialità	Termine di preavviso	Osservazione	Mezzo
TRE_mFRR+/-	In caso di qualsiasi guasto o avaria parziale	Al più tardi 15 minuti prima dell'inizio della fornitura	Solo tutto il periodo di fornitura riducibile Una riduzione può influenzare l'obbligo di messa a disposizione	SDL B&E

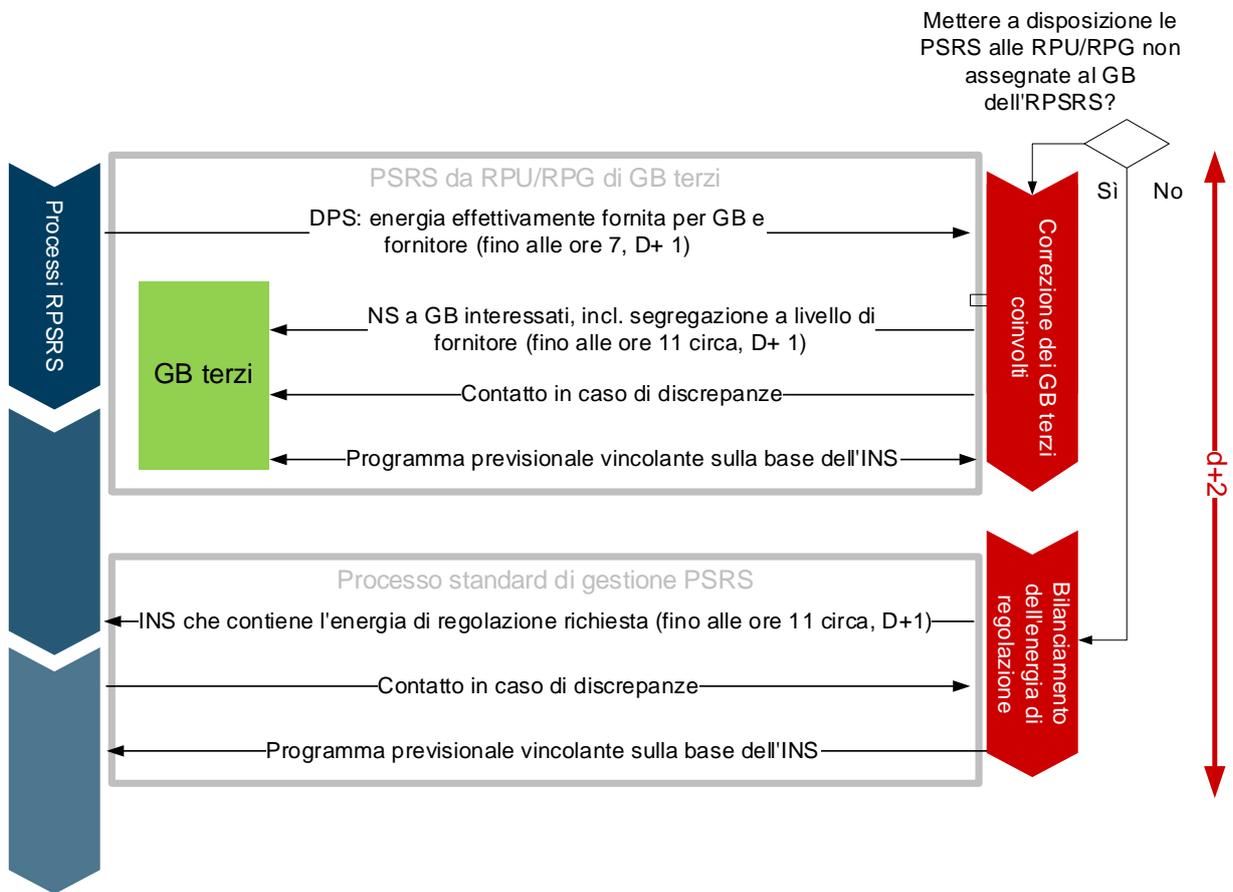
mFRR	In caso di qualsiasi guasto o avaria parziale delle mFRR	Al più tardi 15 minuti prima dell'inizio della fornitura	Solo tutto il periodo di fornitura riducibile	SDL B&E
RR_TRE_mFRR+/-1	In caso di qualsiasi guasto o avaria parziale	Al più tardi 15 minuti prima dell'inizio della fornitura	Solo tutto il periodo di fornitura riducibile	SDL B&E
RR_TREnergie-1 <sup>1</sup>	In caso di qualsiasi guasto o avaria parziale	Al più tardi 15 minuti prima dell'inizio della fornitura	Solo tutto il periodo di fornitura riducibile.	SDL B&E



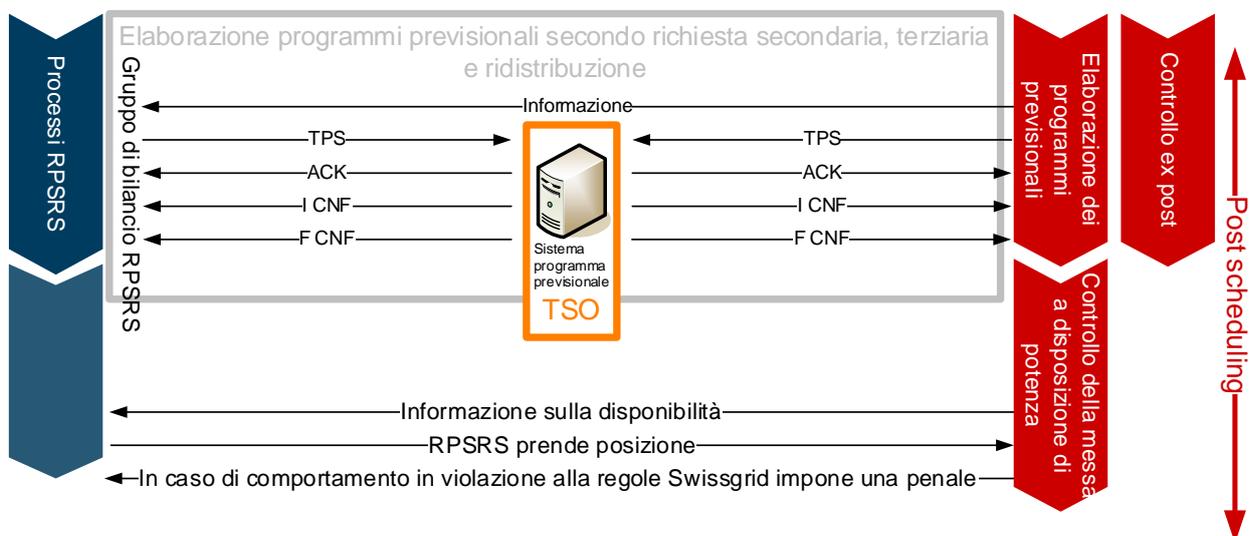
## 4.5 Monitoraggio e appello



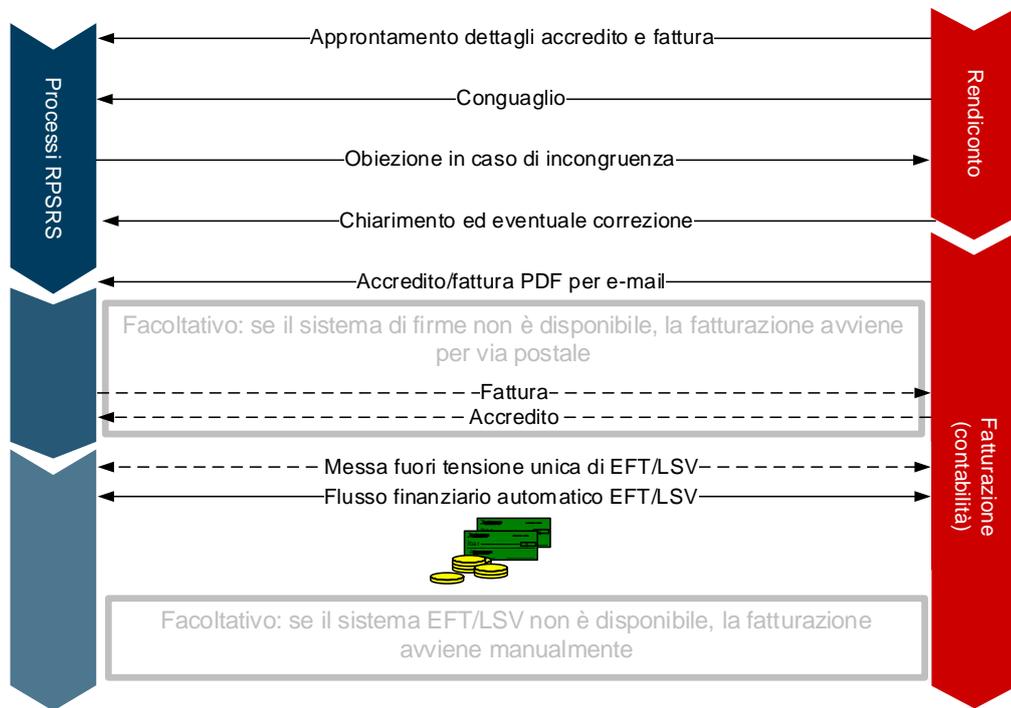
#### 4.6 Elaborazione dei programmi previsionali



#### 4.7 Controllo ex post



## 4.8 Conteggio e fatturazione



## 4.9 Supporto

