

## **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>Eingangsbestimmung</b>	<b>2</b>
<b>2</b>	<b>Abkürzungsverzeichnis</b>	<b>2</b>
<b>3</b>	<b>Übersicht Wertschöpfungskette Systemdienstleistungen</b>	<b>3</b>
<b>4</b>	<b>Teilprozesse</b>	<b>4</b>
4.1	Präqualifikation und Rahmenvertrag	4
4.2	Ausschreibung und Zuschlag	4
4.3	Vorhalteplanung	5
4.4	Delegationen und Reduktionen	6
4.4.1	Delegationen von Leistungsangeboten	6
4.4.2	Reduktion von Leistungsangeboten	8
4.4.3	Reduktion von Energieangeboten	9
4.5	Monitoring und Abruf	11
4.6	Fahrplanabwicklung	12
4.7	Ex-Post Kontrolle	12
4.8	Abrechnung, Verrechnung	13
4.9	Support	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.

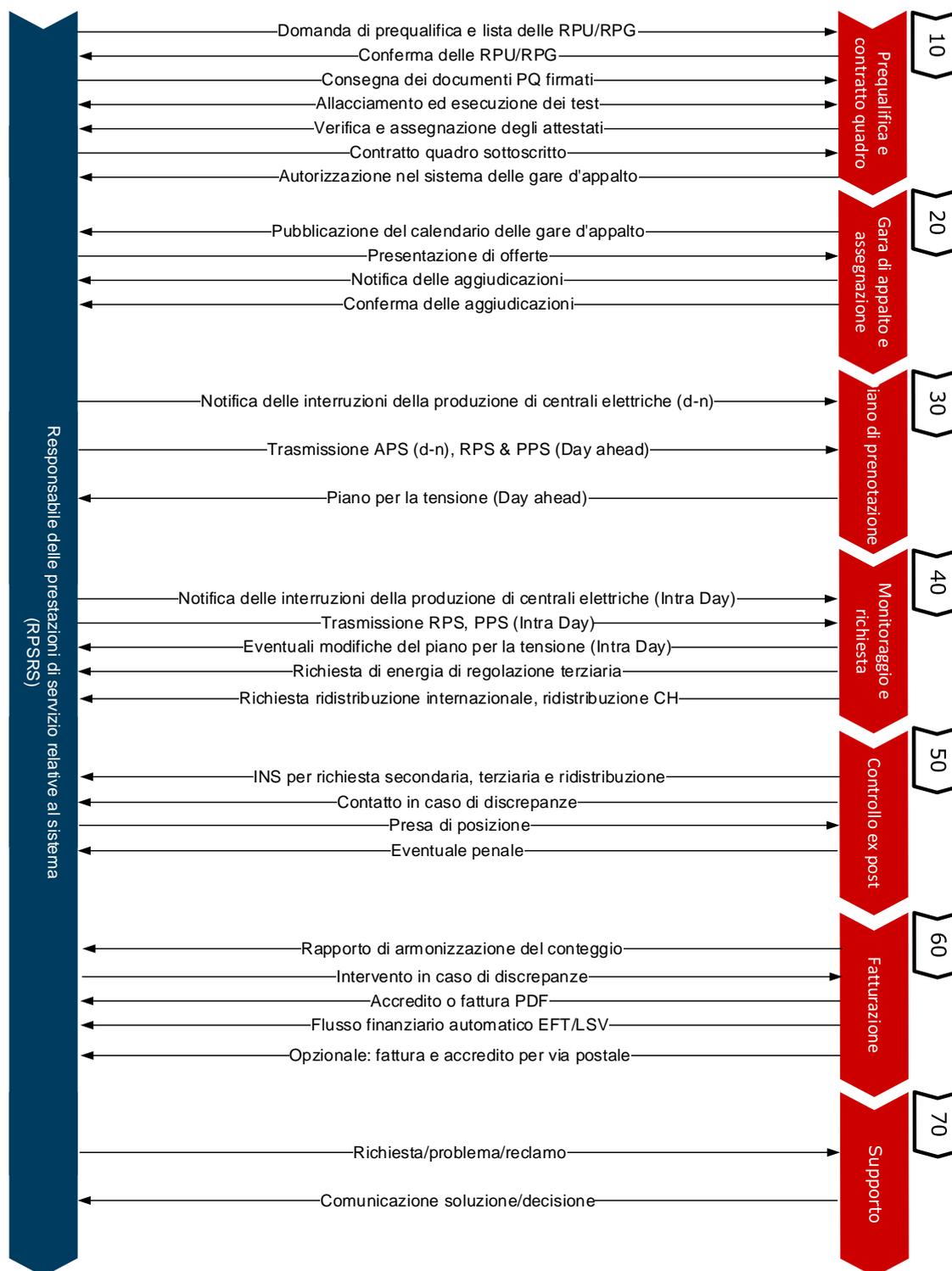
Indica altresì dove consultare i documenti tecnici per le singole interfacce. Il manuale funge in particolare da guida per gli RPSRS che desiderano offrire per la prima volta prestazioni di servizio relative al sistema.

## 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)
<b>RT</b>	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.

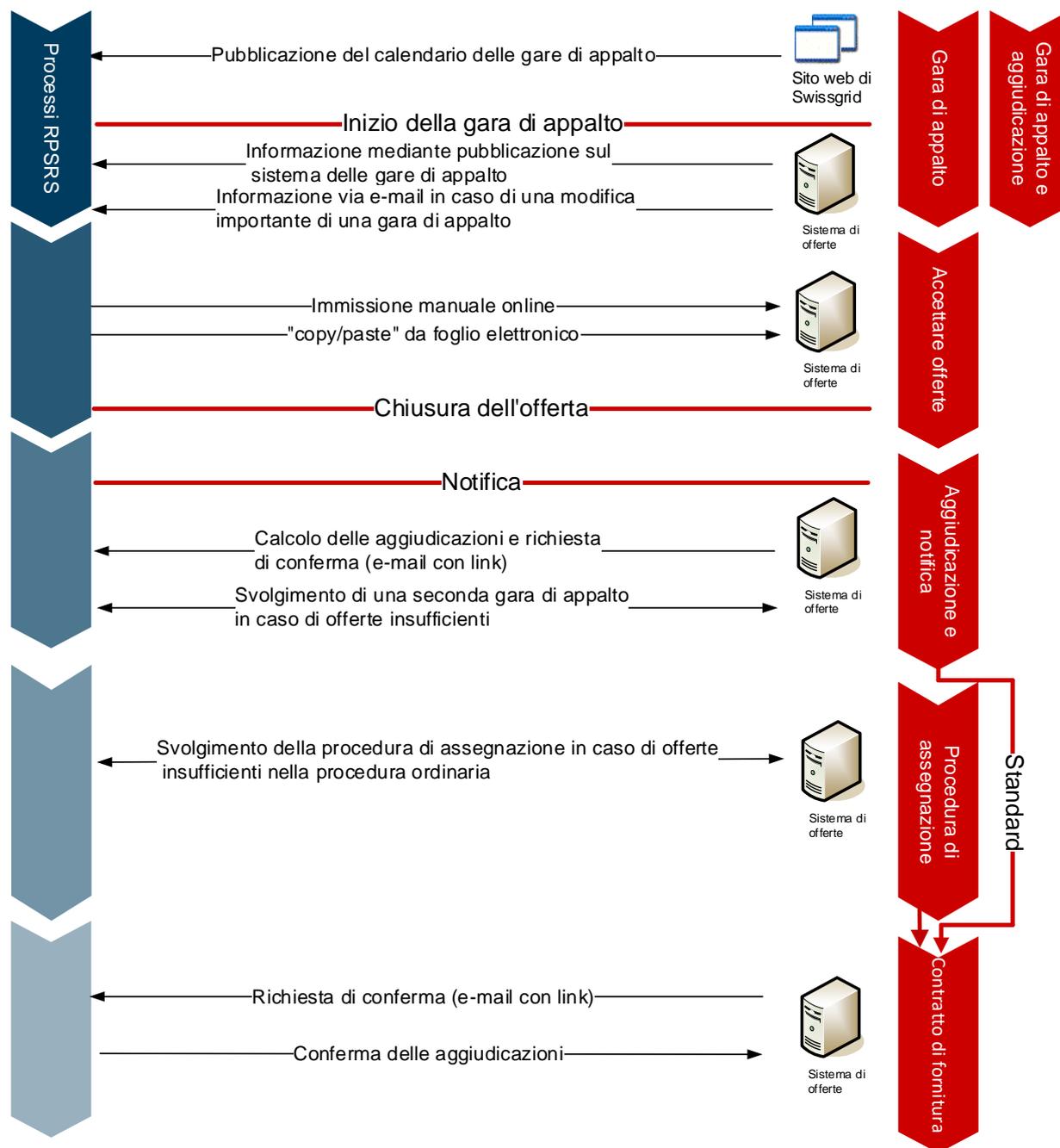


## 4 Sottoprocessi

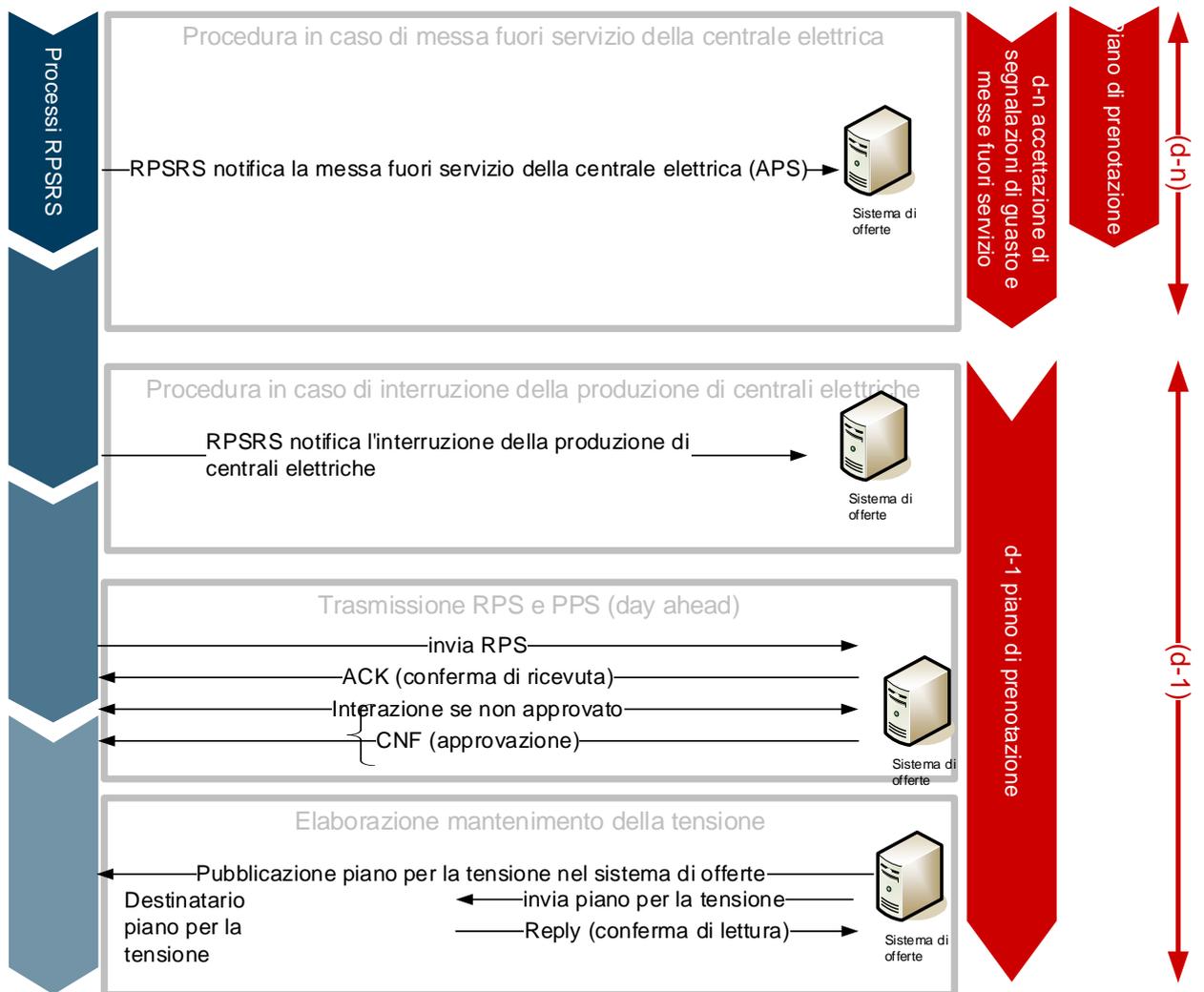
### 4.1 Prequalifica e contratto quadro

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

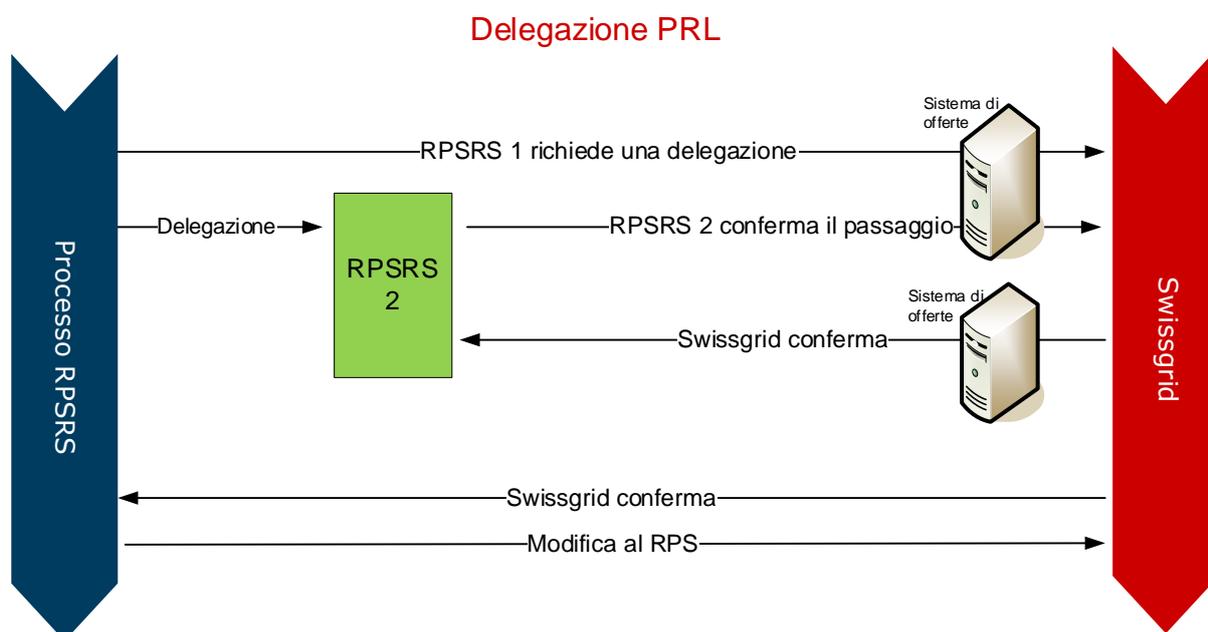


## 4.4 Deleghe e riduzioni

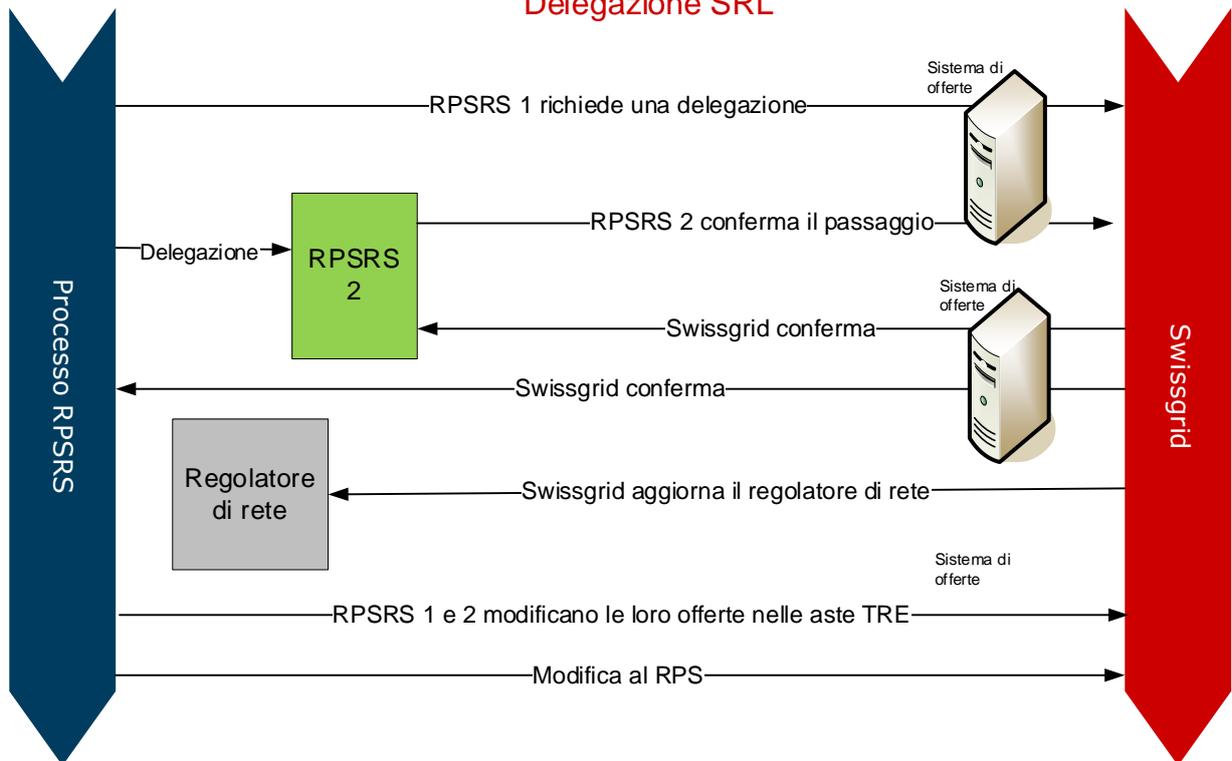
Gli RPSRS hanno la possibilità di delegare o ridurre le loro offerte di potenza o di energia conformemente al punto 9 degli accordi quadro. Si adottano i seguenti processi:

### 4.4.1 Deleghe di offerte di potenza

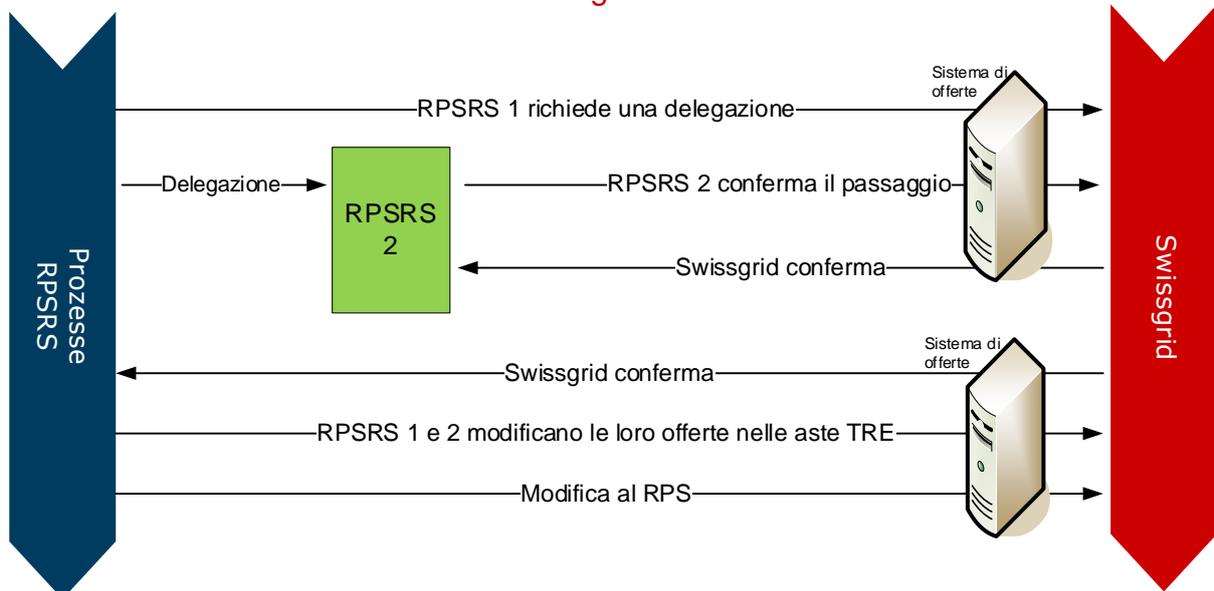
Prodotti	Essenzialità	Termine di preavviso	Osservazioni	Medio
PRL, SRL+/-	Opzionale in caso di guasto della potenza di regolazione	Almeno 60 min.	Per l'SRL: adattamento della quantità di SRE;  Possono essere delegati solo i quarti d'ora completi	SDL B&E
TRL+/-	Opzionale in caso di guasto della potenza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



Delegazione SRL

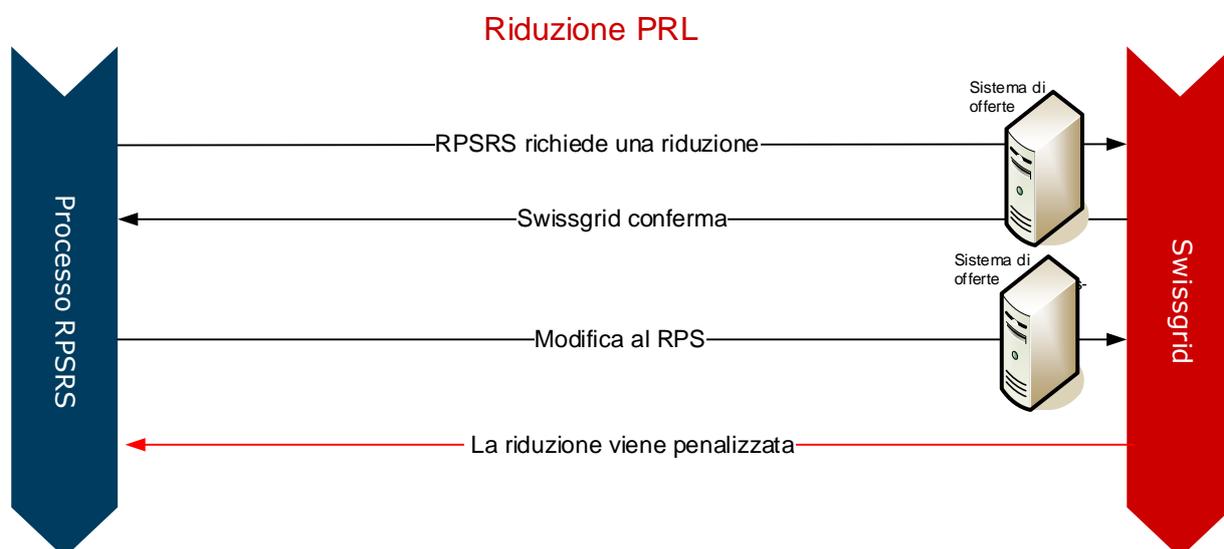


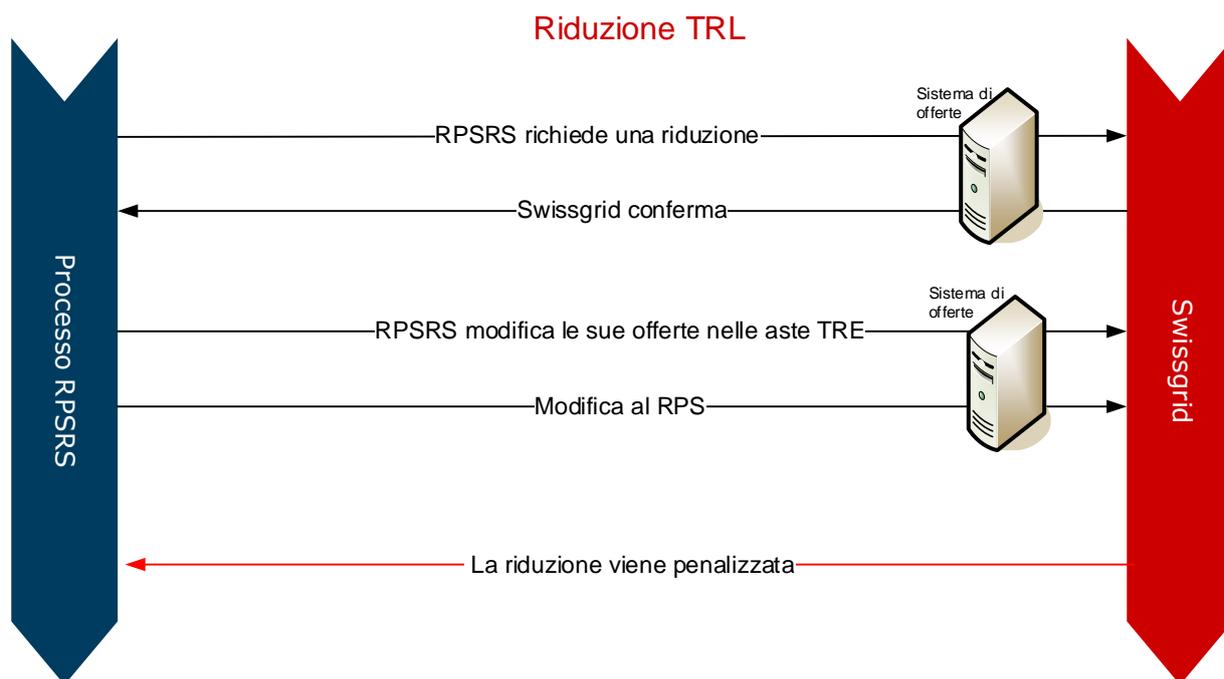
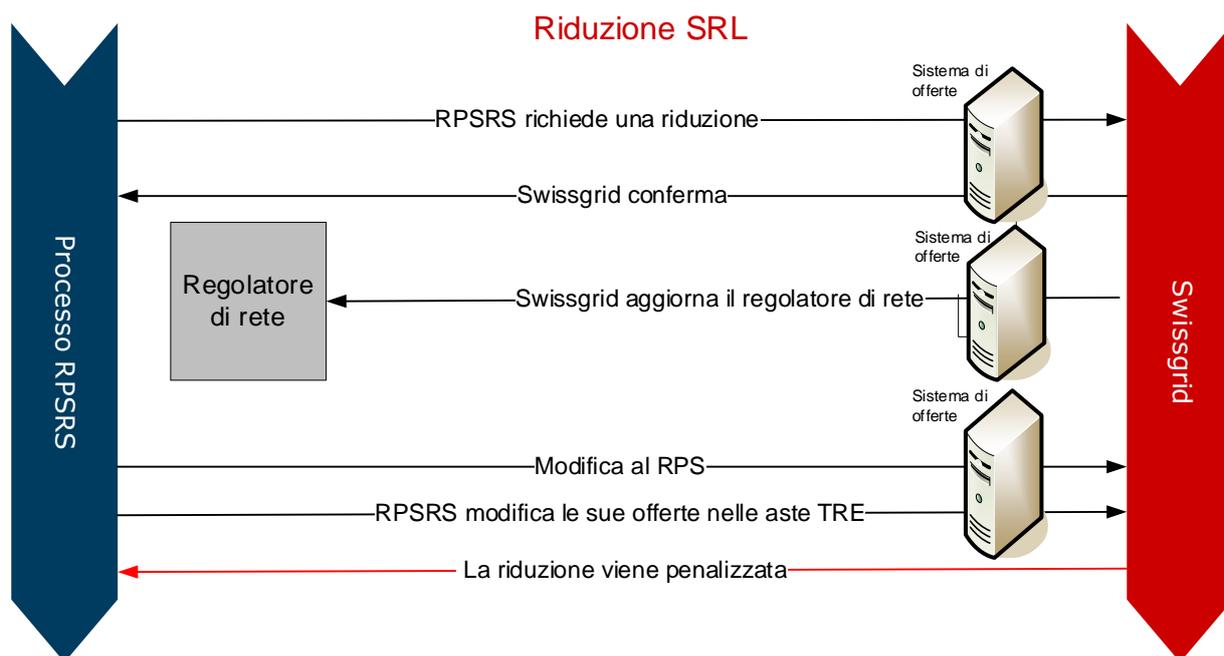
Delegazione TRL



#### 4.4.2 Riduzione delle offerte di potenza

Prodotti	Essenzialità	Termine di preavviso	Osservazione	Medio
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 min. 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 min. Gli annullamenti per il passato non sono possibili	Adattamento della quantità di TRE	SDL B&E

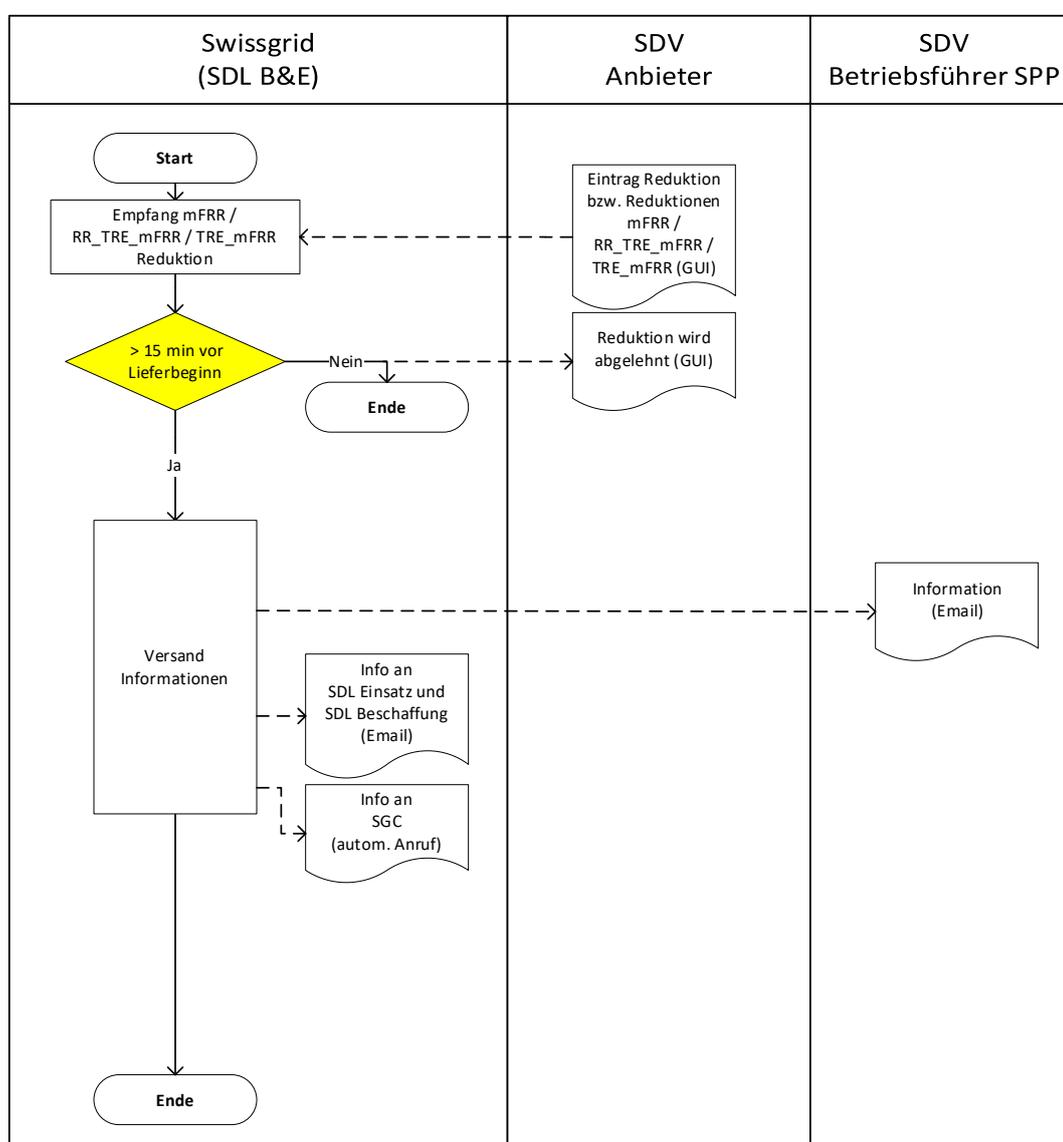




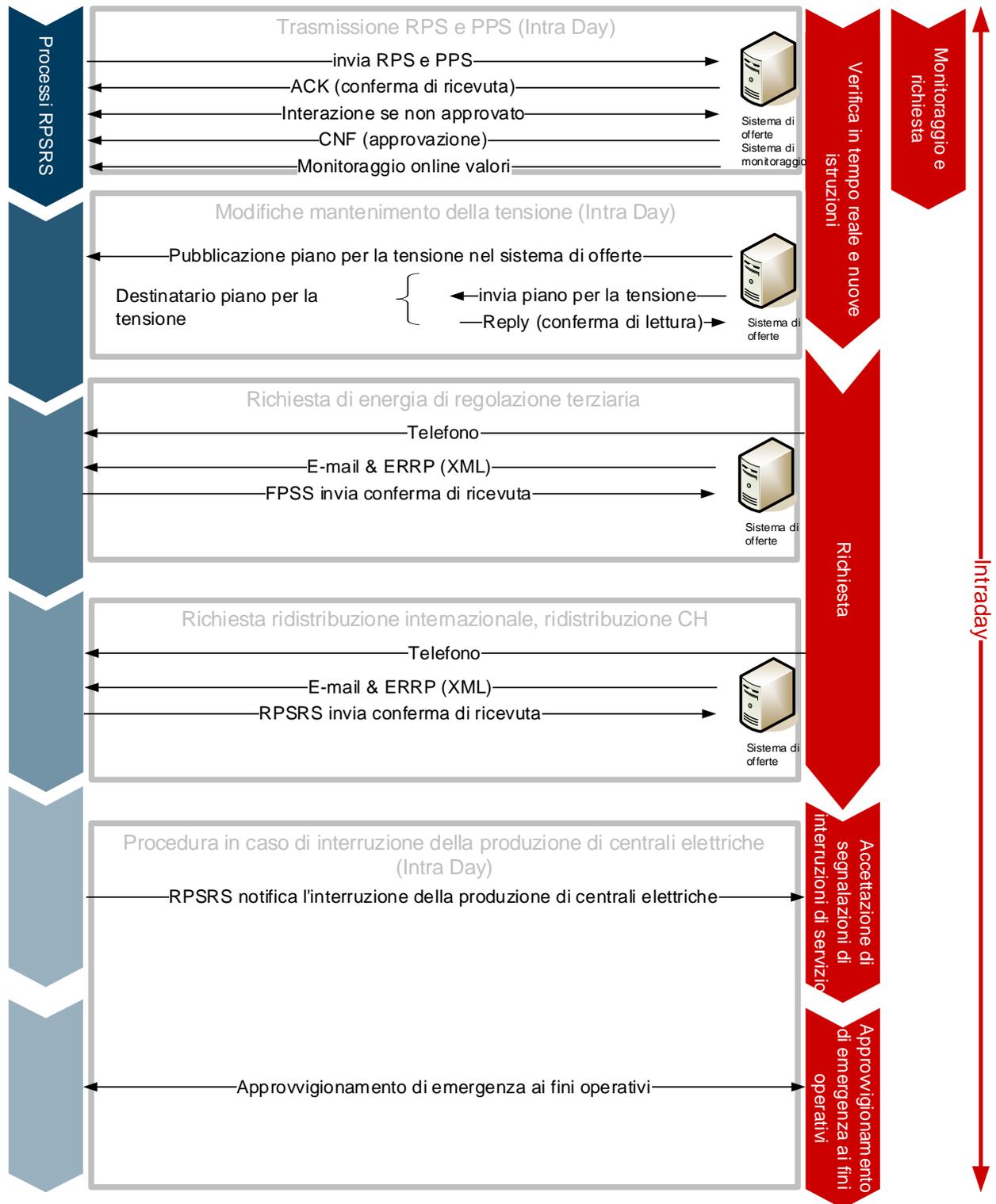
#### 4.4.3 Riduzione delle offerte di energia

Prodotti	Essenzialità	Termine di preavviso	Osservazione	Medio
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

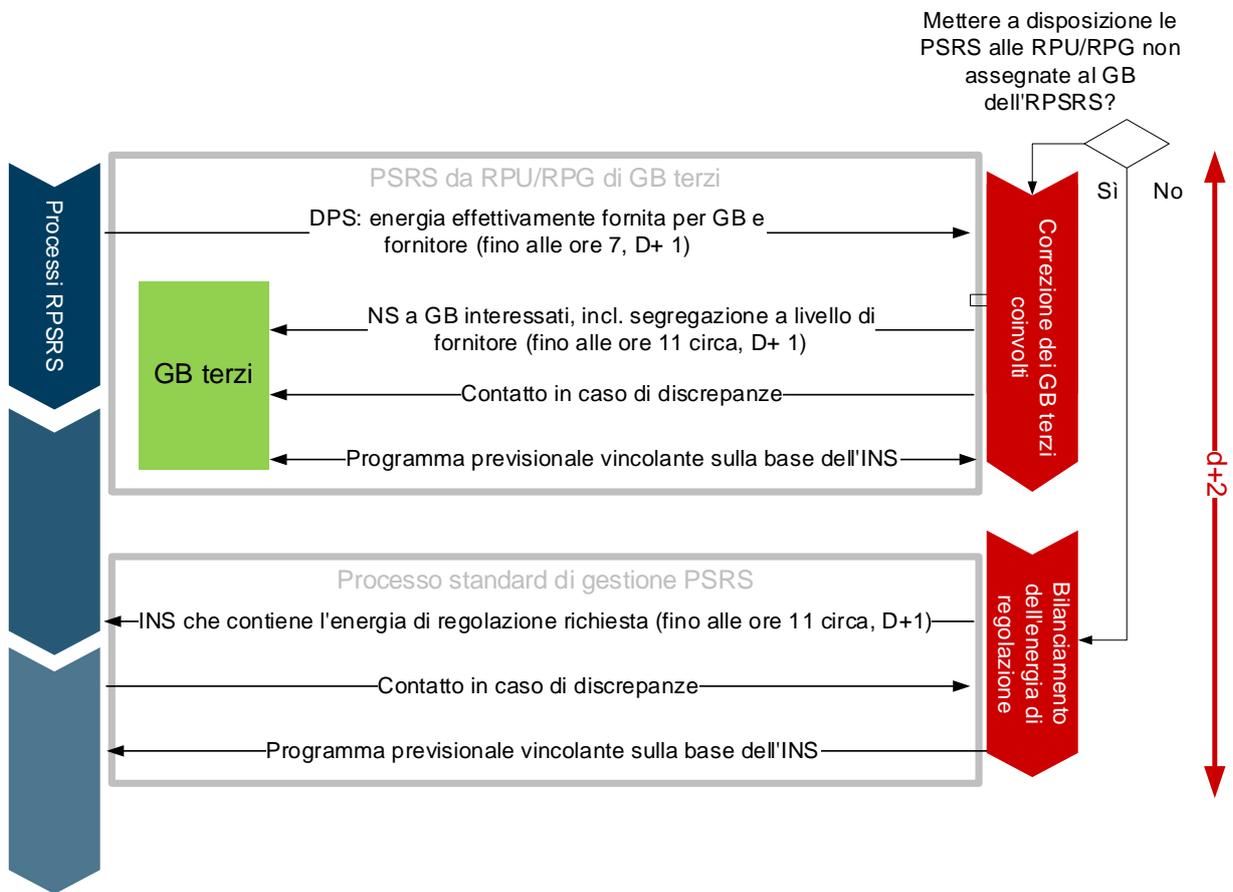
<i>mFRR</i>	In caso di qualsiasi guasto o avaria parziale delle mFRR	Al più tardi 15 minuti prima dell'inizio della fornitura	Solo tutto il periodo di fornitura riducibile	SDL B&E
RR_TRE_mFRR+/-	In caso di qualsiasi guasto o avaria parziale	Al più tardi 15 minuti prima dell'inizio della fornitura	Solo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



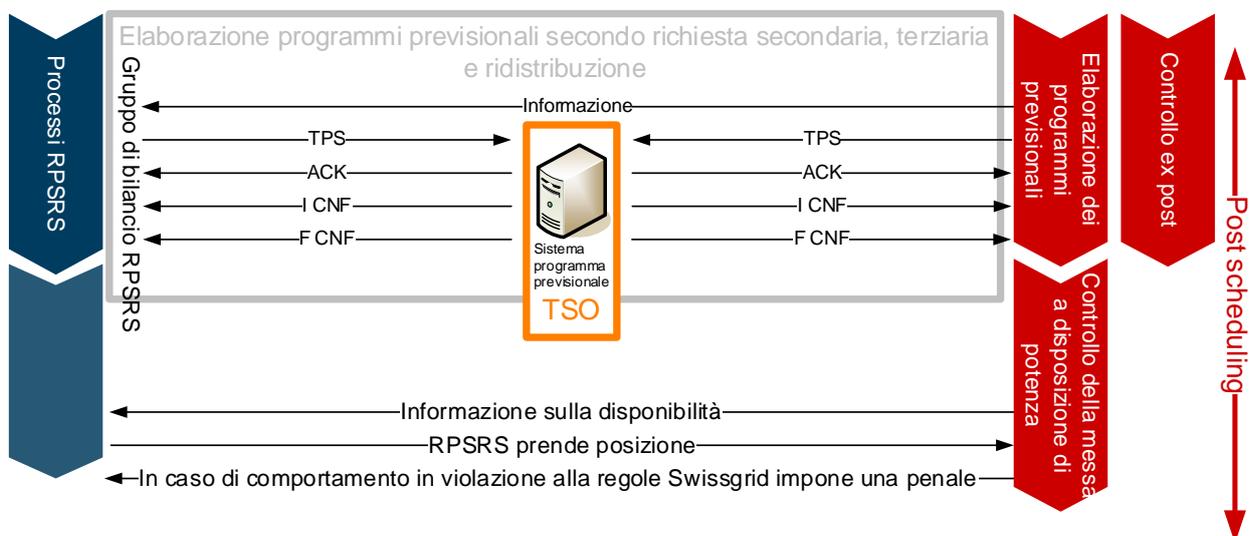
## 4.5 Monitoraggio e appello



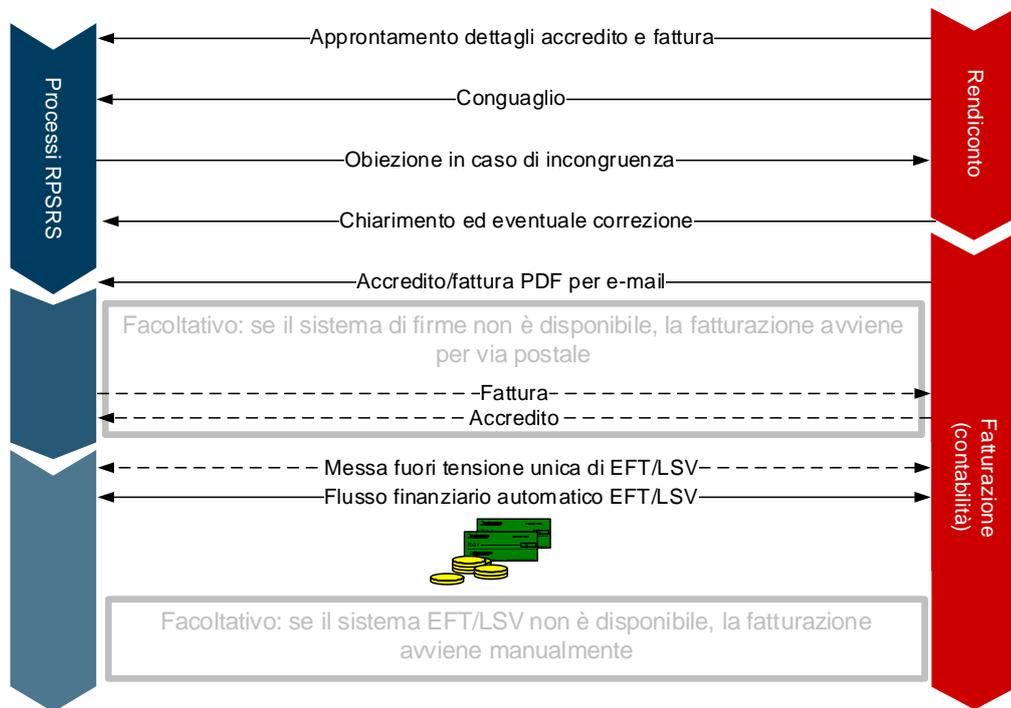
#### 4.6 Elaborazione dei programmi previsionali



#### 4.7 Controllo ex post



## 4.8 Conteggio e fatturazione



## 4.9 Supporto

