

## Anhang: Schnittstellenhandbuch Systemdienstleistungen

zu dem jeweiligen Rahmenvertrag für die Teilnahme an der Primär-, Sekundär- und Tertiärregelung

### Inhaltsverzeichnis

<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 Eingangsbestimmung

Das Schnittstellenhandbuch beschreibt Prozesse und Schnittstellen sowie den Informationsaustausch zwischen der SDV und Swissgrid. Es präzisiert die in den Rahmenverträgen für die Teilnahme an der Primär-, Sekundär- und Tertiärregelung definierten Verpflichtungen der Vertragsparteien.

Weiter zeigt es auf, wo die technischen Dokumente für die einzelnen Schnittstellen zu finden sind. Es dient insbesondere als Leitfaden für SDV, die Systemdienstleistungen zum ersten Mal anbieten.

Das Dokument enthält Abschnitte und Regelenergieprodukte zu TERRE, die voraussichtlich nur noch bis Ende 2025 gültig sind, da anschliessend TERRE auf Europäischer Ebene abgeschaltet wird. Diese Stellen sind mit der Fussnote<sup>1</sup> auf dieser Seite markiert.

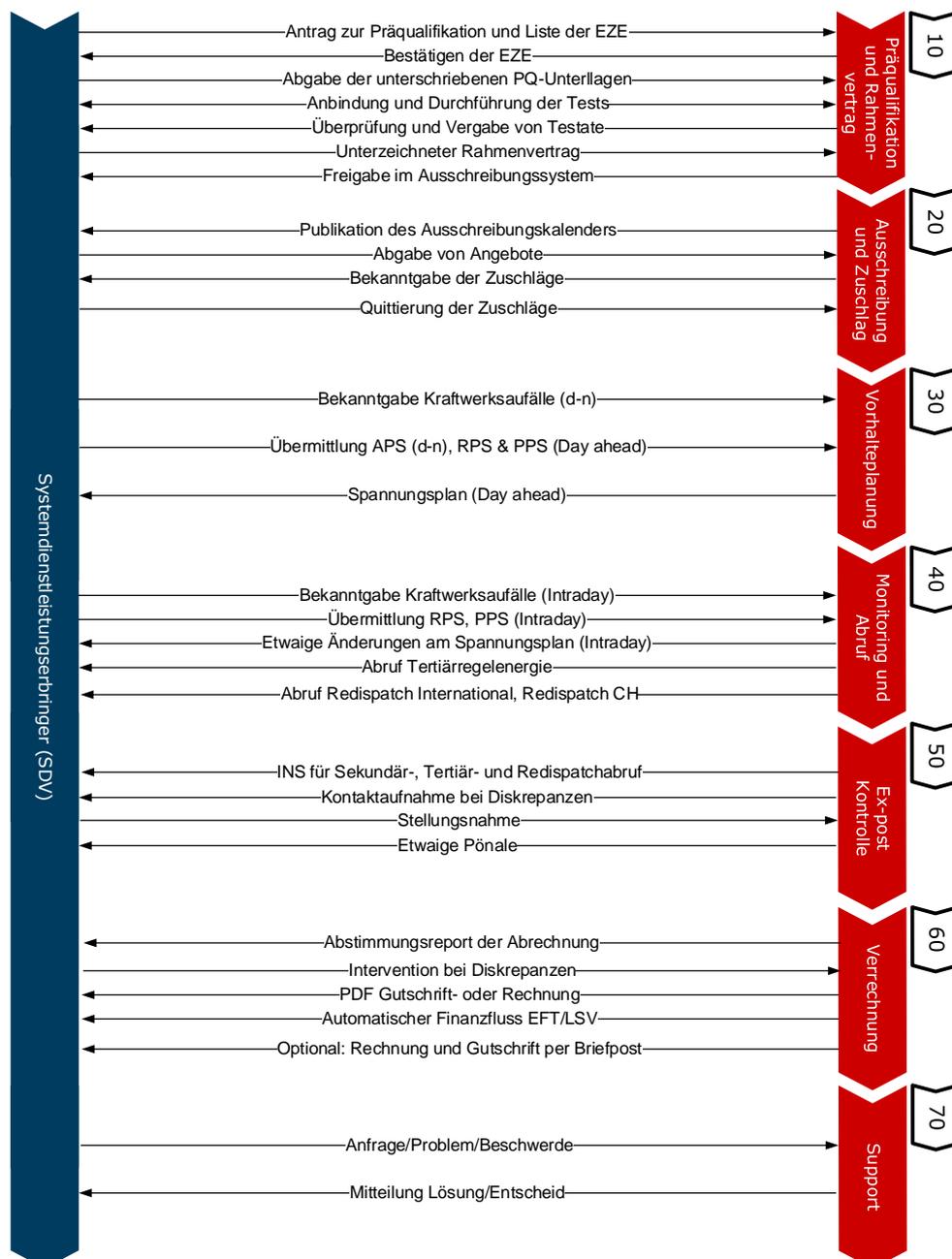
## 2 Abkürzungsverzeichnis

Abkürzung	Begriffe
ACK	Acknowledgement
APS	Availability responsible Party Schedule
CNF	Confirmation
DPS	Delivery responsible Party Schedule
ECP	Energy Communication Platform
INS	Information Schedule
KW	Kraftwerk
PPS	Production responsible Party Schedule
RPG	Reservegruppe
RPS	Reserve responsible Party Schedule
RPU	Reserveeinheit
SDL	Systemdienstleistungen
SDV	Systemdienstleistungsverantwortliche
TE	Technische Einheit
TPS	Trade responsible Party Schedule
TSO	Transmission System Operator (Swissgrid)
ÜN	Übertragungsnetz

<sup>1</sup> Dieser Abschnitt bzw. dieses Produkt ist wegen der TERRE Abschaltung nur noch bis zu dessen Abschaltung voraussichtlich Ende 2025 gültig.

### 3 Übersicht Wertschöpfungskette Systemdienstleistungen

Die vorliegende Gesamtübersicht bildet über die Hauptprozesse der Wertschöpfungskette Systemdienstleistungen ab. Sie zeigt auf, welche Interaktion zwischen den Vertragsparteien erfolgt. Eine detaillierte Beschreibung zu den Interaktionsschritten befindet sich in den einzelnen Teilprozessen.

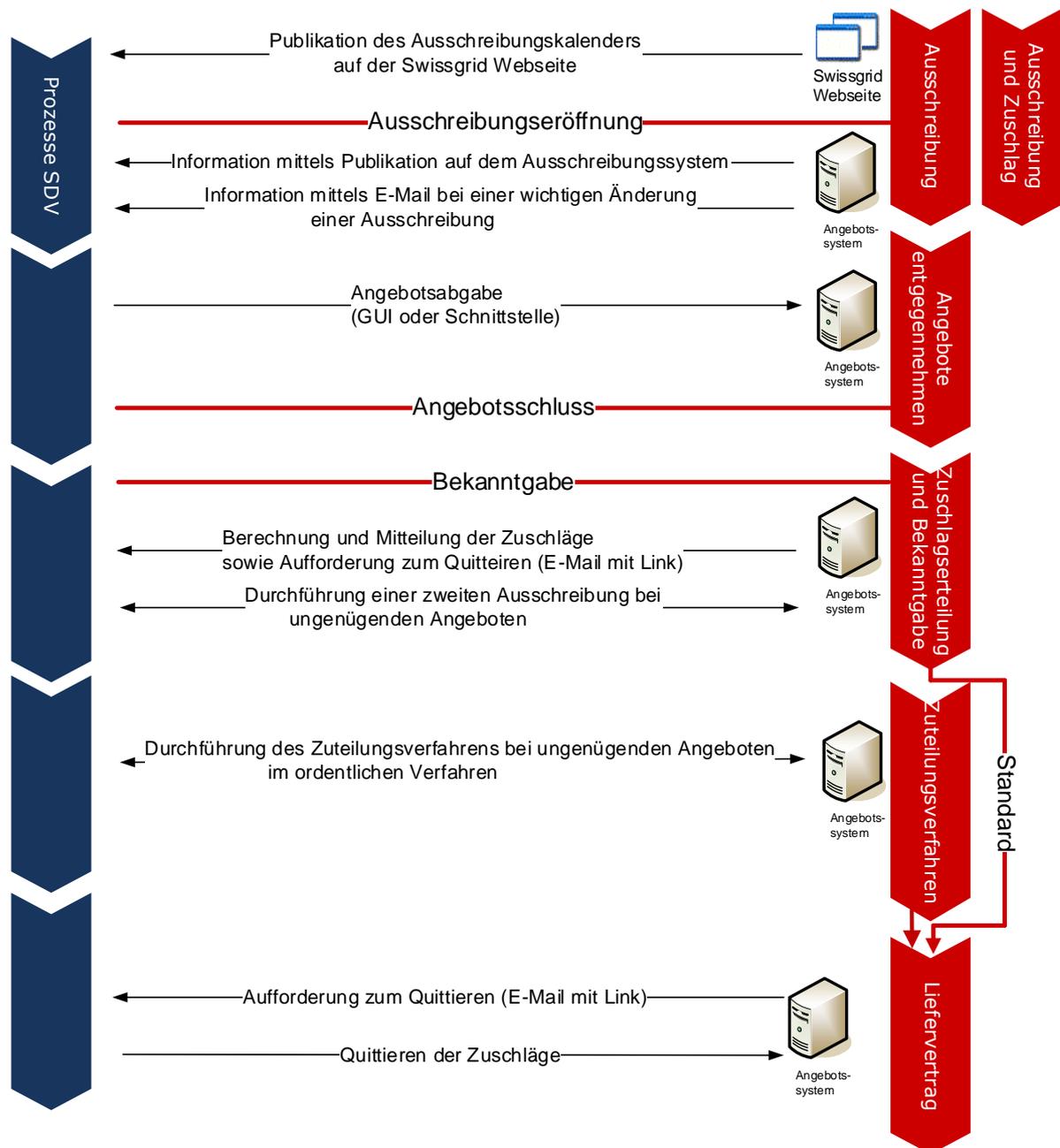


## 4 Teilprozesse

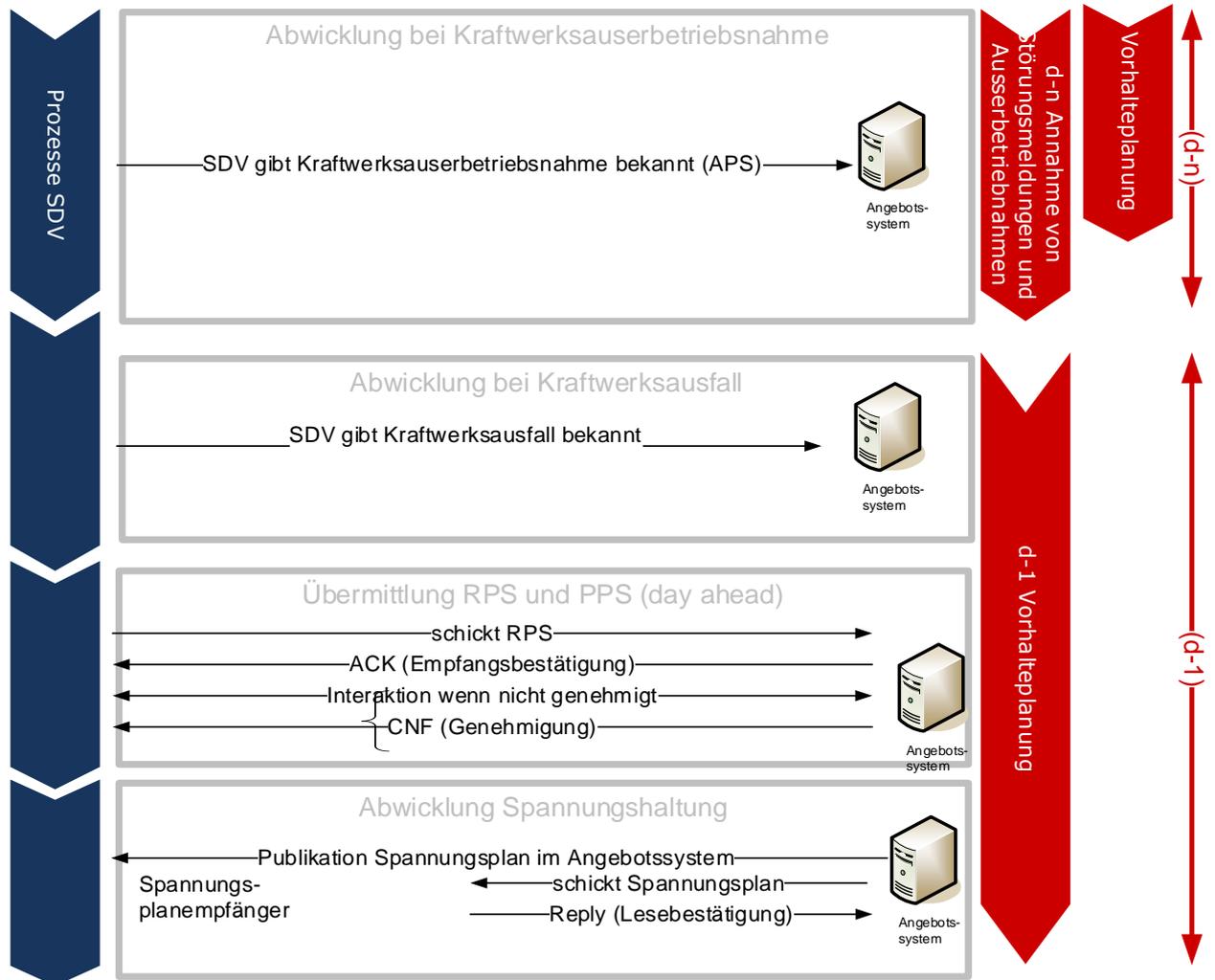
### 4.1 Präqualifikation und Rahmenvertrag

Der detaillierte Prozess ist im Kapitel «Präqualifikationsprozess» im Anhang «Präqualifikationsbedingungen» beschrieben.

### 4.2 Ausschreibung und Zuschlag



### 4.3 Vorhalteplanung

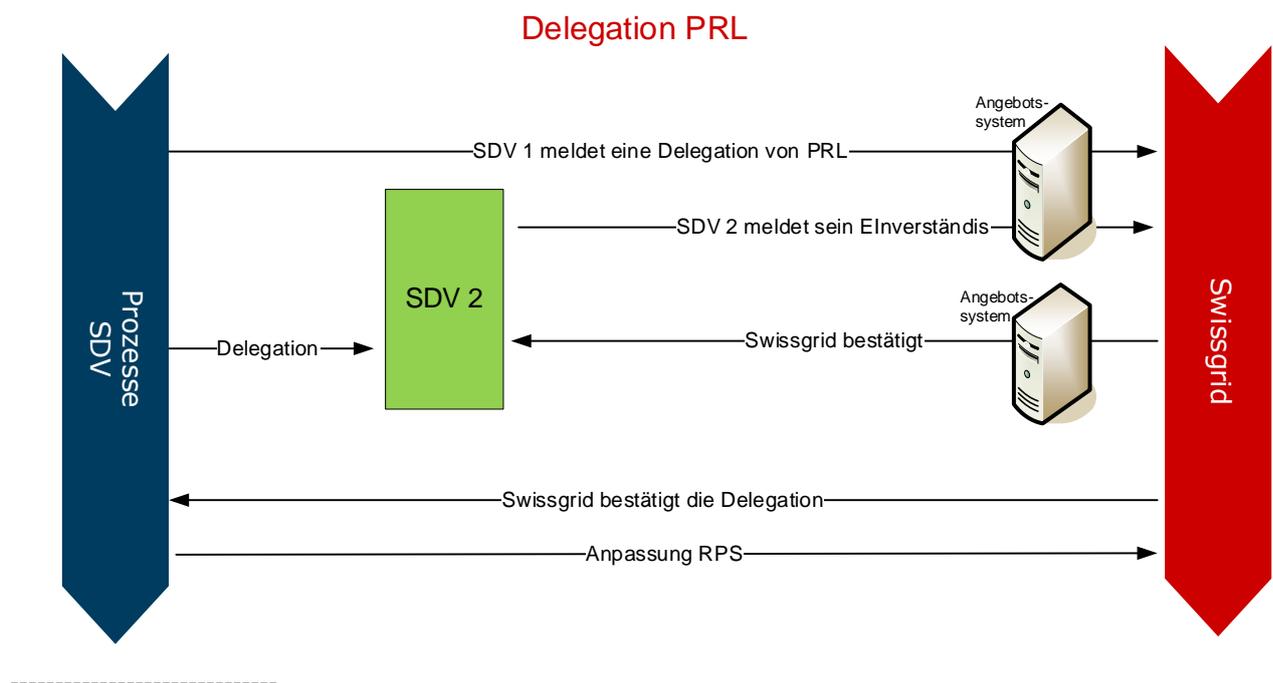


#### 4.4 Delegationen und Reduktionen

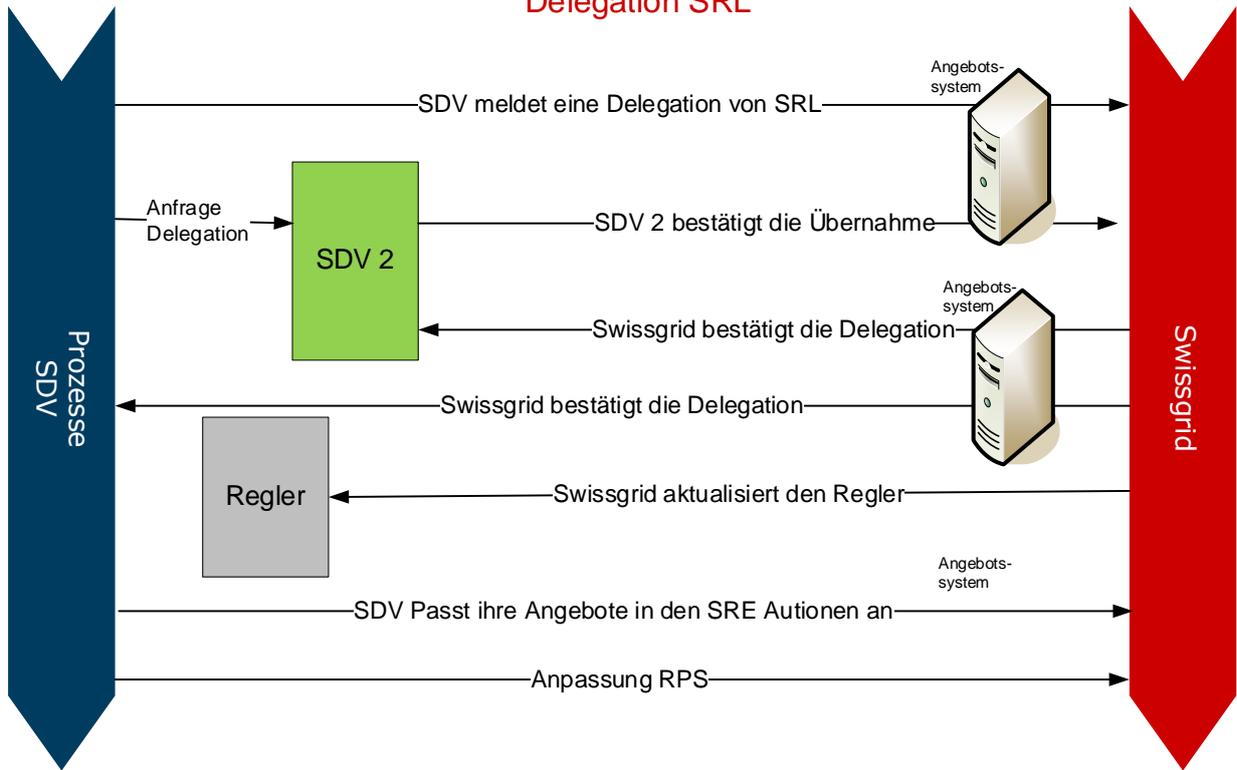
Die SDV haben die Möglichkeit, gemäss Ziff. 9 der Rahmenverträge ihre Leistung bzw. Energiegebote zu delegieren oder zu reduzieren. Hierbei kommen folgende Prozesse zur Anwendung:

##### 4.4.1 Delegationen von Leistungsangeboten

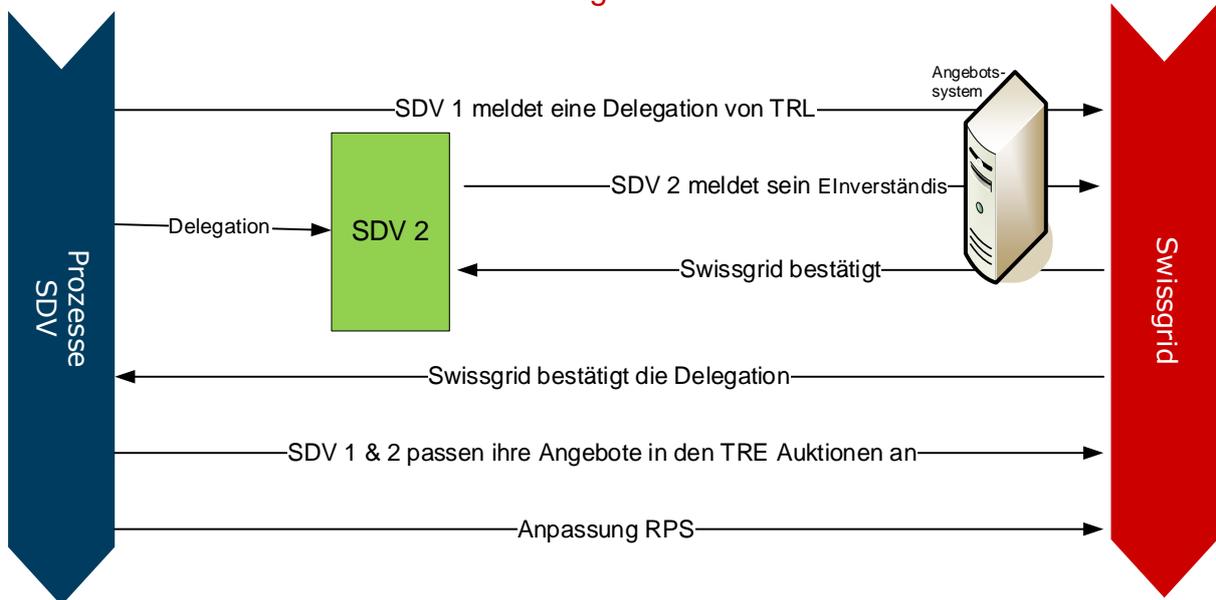
Produkte	Notwendigkeit	Vorlaufzeit	Bemerkungen	Medium
PRL, SRL+/-	Optional bei einem Ausfall von Regelleistung	Mind. 60 Min.	Für SRL: Anpassung der SRE-Menge; Nur volle Viertelstunden können delegiert werden	SDL B&E
TRL+/-	Optional bei einem Ausfall von Regelleistung	Mind. 60 Min.	Anpassung der TRE-Menge	SDL B&E



Delegation SRL

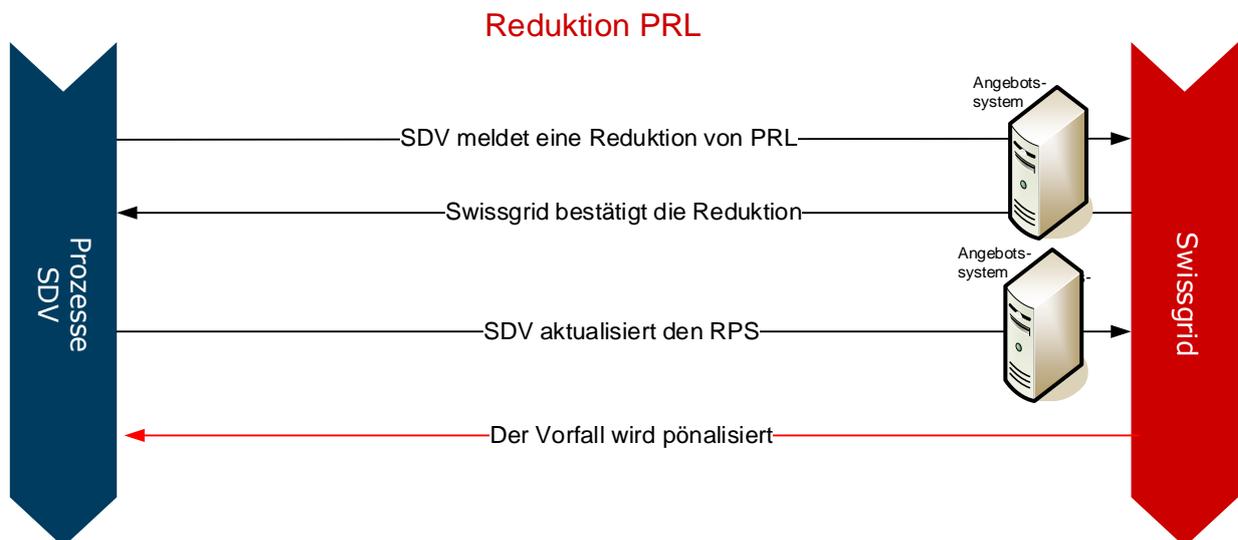


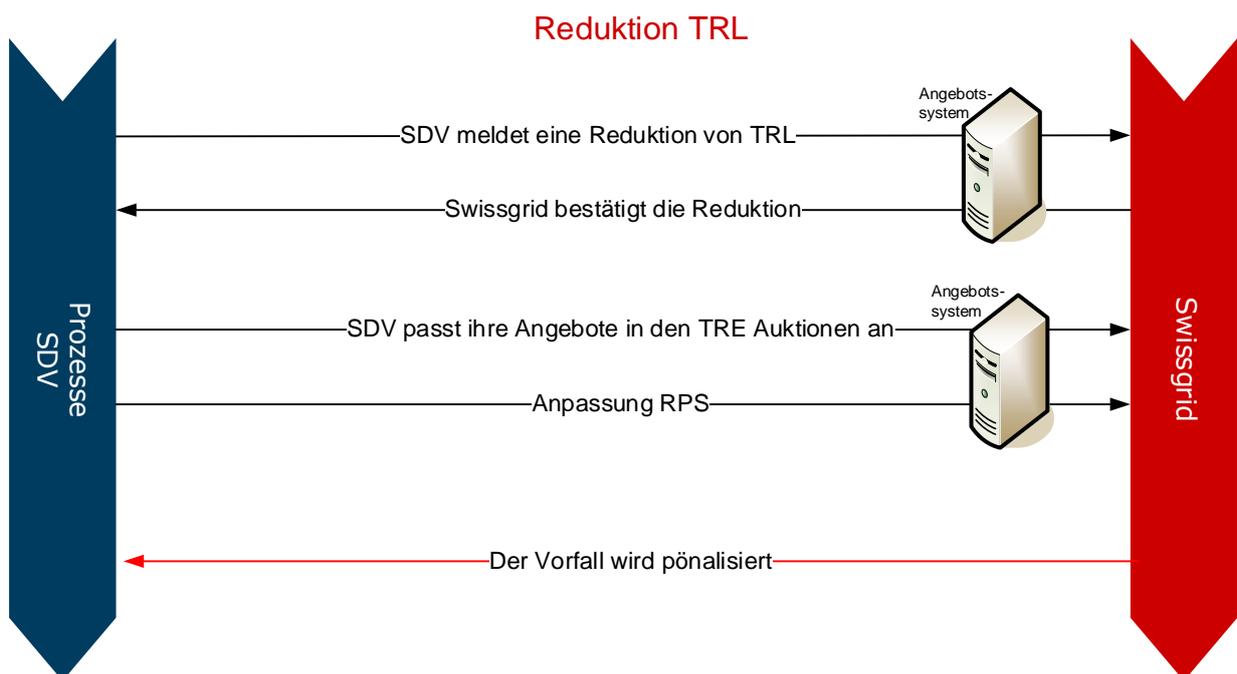
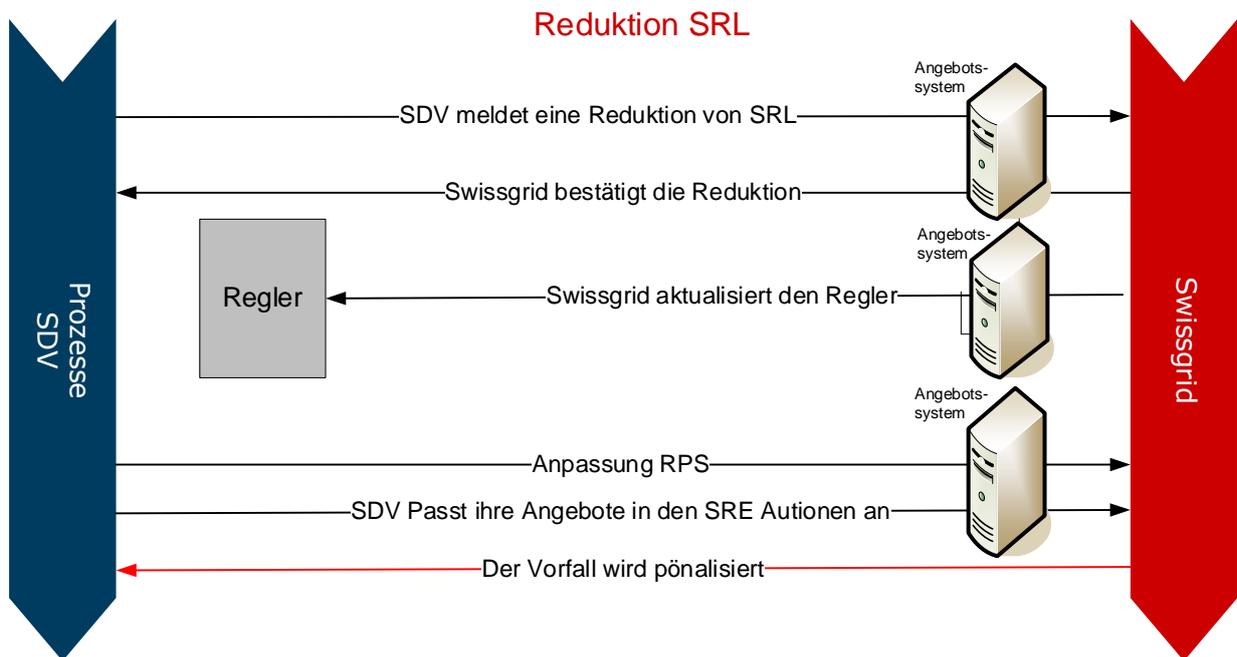
Delegation TRL



#### 4.4.2 Reduktion von Leistungsangeboten

Produkte	Notwendigkeit	Vorlaufzeit	Bemerkung	Medium
PRL	Bei jedem Ausfall oder Teilausfall, soweit keine Delegation stattgefunden hat.	Abmeldungen für die Vergangenheit sind nicht möglich		SDL B&E
SRL+/-	Bei jedem Ausfall oder Teilausfall, soweit keine Delegation stattgefunden hat.	Mind. 30 Min. Abmeldungen für die Vergangenheit sind nicht möglich	Anpassung der SRE-Menge; Nur volle Viertelstunden können reduziert werden	SDL B&E
TRL+/-	Bei einem Ausfall oder Teilausfall, soweit keine Delegation stattgefunden hat.	Mind. 30 Min. Abmeldungen für die Vergangenheit sind nicht möglich	Anpassung der TRE-Menge	SDL B&E

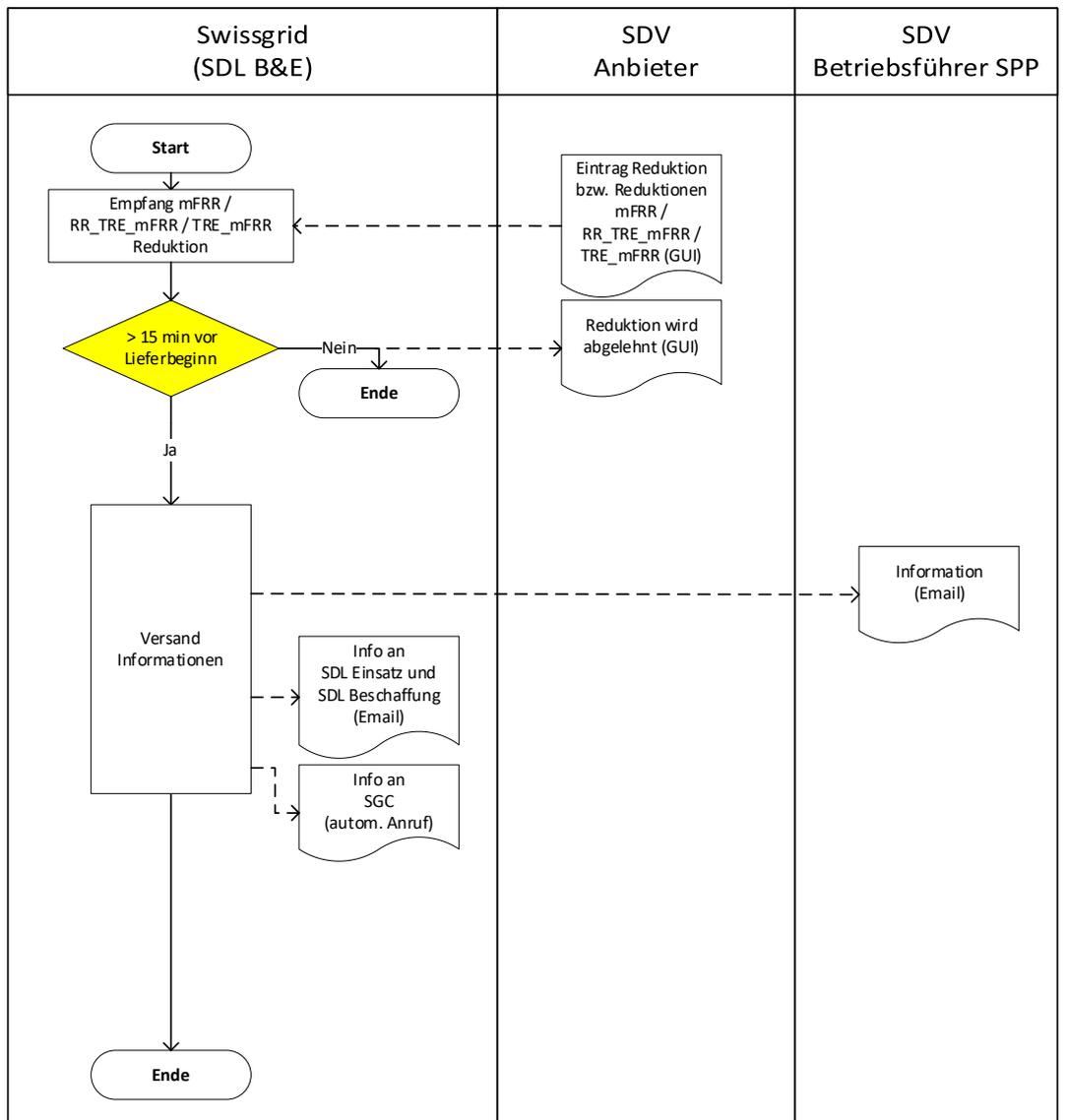




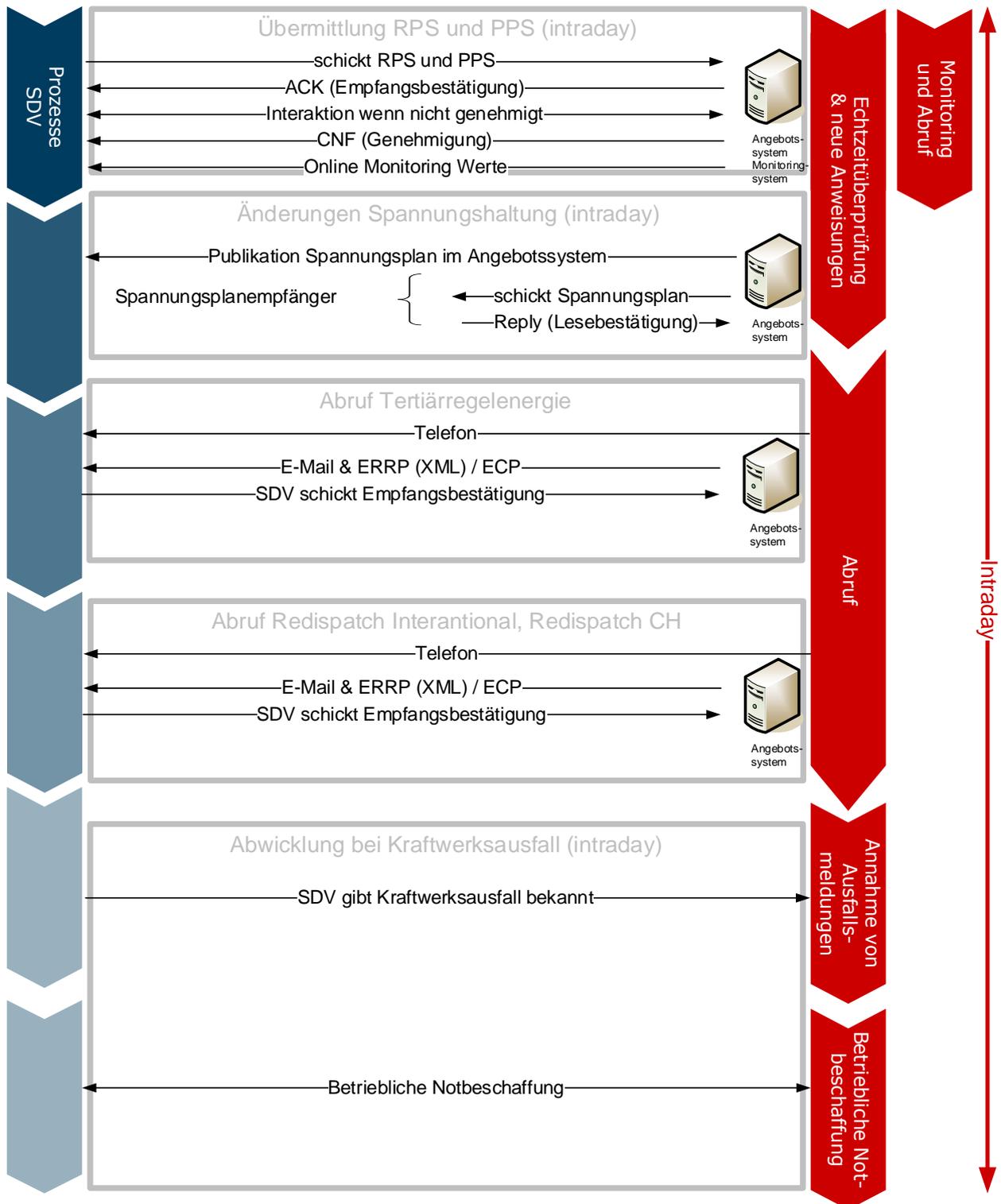
#### 4.4.3 Reduktion von Energieangeboten

Produkte	Notwendigkeit	Vorlaufzeit	Bemerkung	Medium
TRE_mFRR+/-	Bei jedem Ausfall oder Teilausfall	Bis spätestens 15 Minuten vor Lieferbeginn	Nur ganze Lieferperiode reduzierbar Eine Reduktion kann die Vorhaltungspflicht beeinträchtigen	SDL B&E

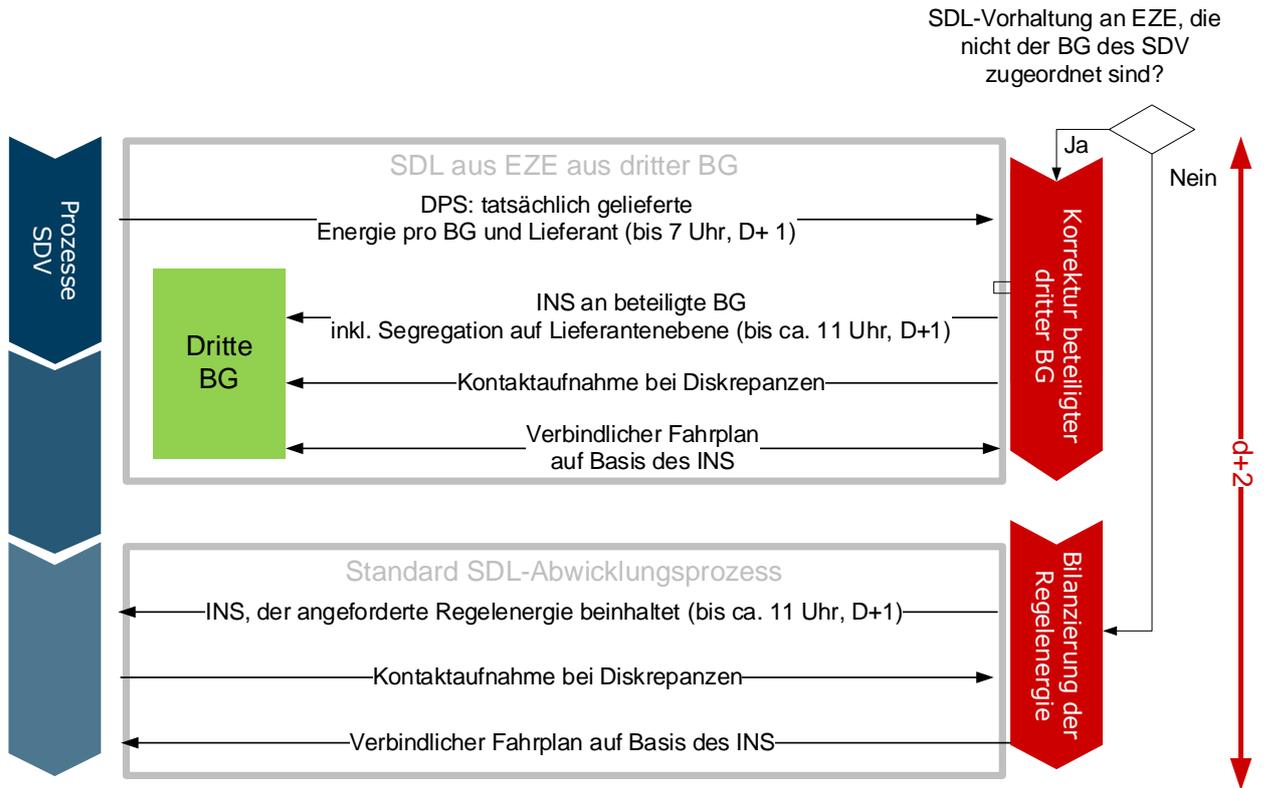
mFRR	Bei jedem Ausfall oder Teilausfall von mFRR	Bis spätestens 15 Minuten vor Lieferbeginn	Nur ganze Lieferperiode reduzierbar	SDL B&E
RR_TRE_mFRR+/-1	Bei jedem Ausfall oder Teilausfall	Bis spätestens 15 Minuten vor Lieferbeginn	Nur ganze Lieferperiode reduzierbar	SDL B&E
RR_TREnergie-_1 <sup>1</sup>	Bei jedem Ausfall oder Teilausfall	Bis spätestens 15 Minuten vor Lieferbeginn	Nur die ganze Lieferperiode reduzierbar.	SDL B&E



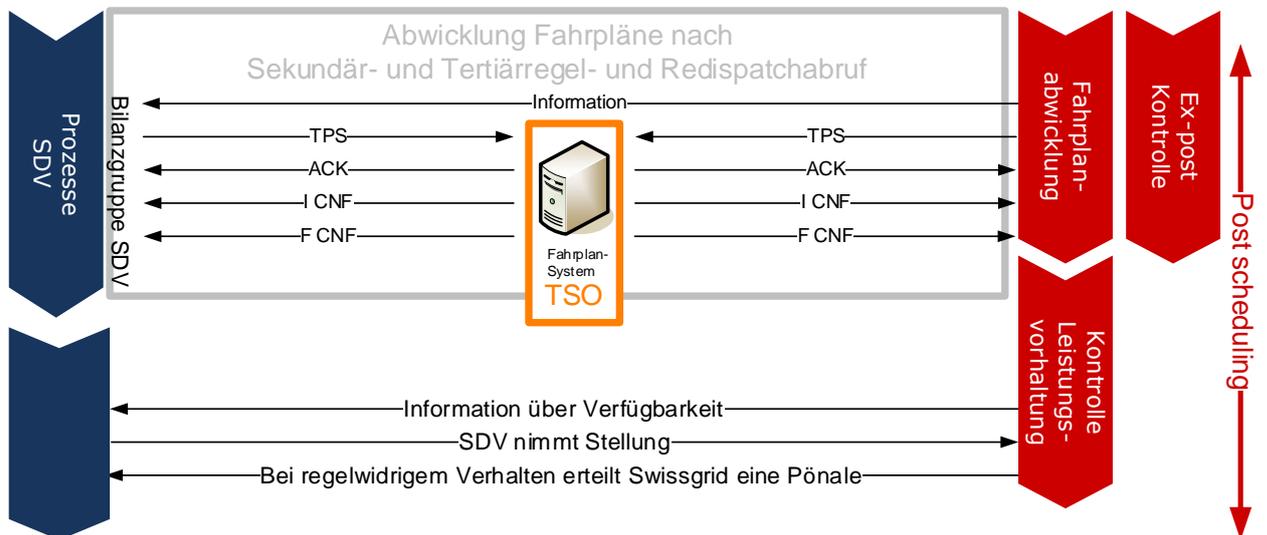
4.5 Monitoring und Abruf



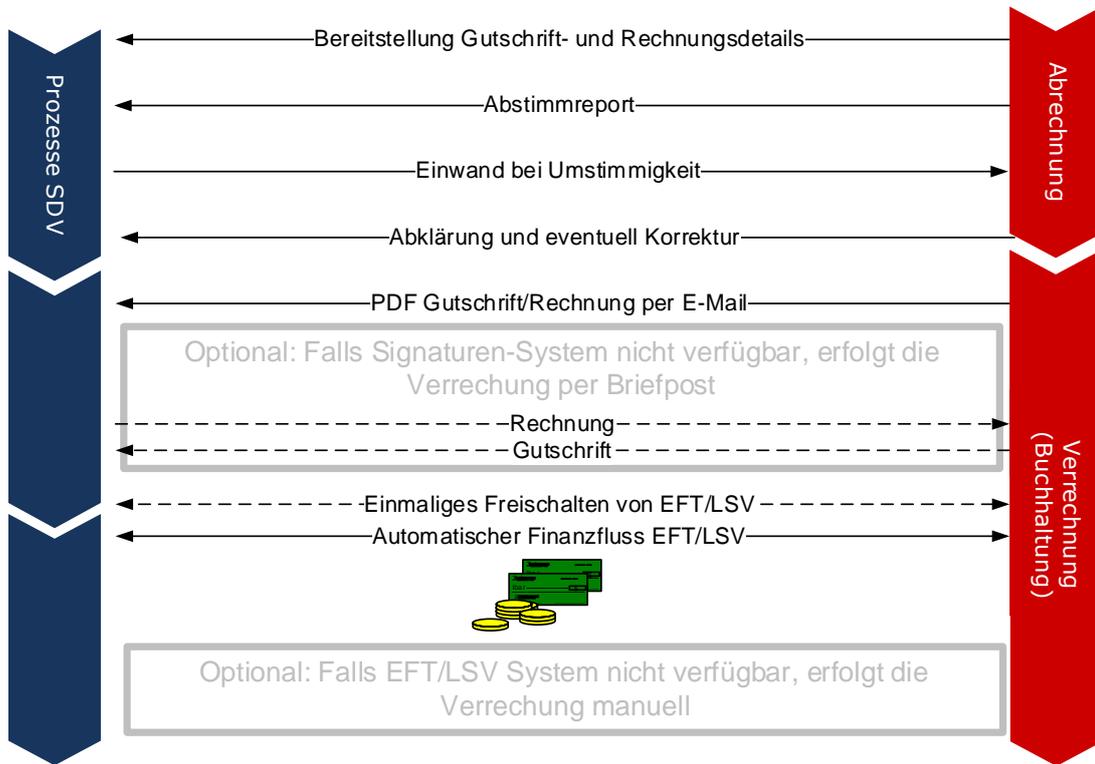
#### 4.6 Fahrplanabwicklung



#### 4.7 Ex-Post Kontrolle



#### 4.8 Abrechnung, Verrechnung



#### 4.9 Support

