swissgrid

Version 3.3 del 01.01.2027

Regolamentazioni generali per i gruppi di bilancio

Indice

Contenuto delle Regolamentazioni generali per i gruppi di bilancio 3

1 Costituzione di un gruppo di bilancio 3
1.1 Requisiti per la costituzione di un gruppo di bilancio 3
1.2 Costituzione di un gruppo di bilancio 4
1.3 Punti di contatto 4
1.4 Modifiche dei dati dell'RGB 5
1.5 Modifiche dei dati relativi ai punti di contatto di Swissgrid 5
1.6 Procura 5

2 Previsione di consumo e di produzione e pompaggio, limitazione e garanzie 6
2.1 Plausibilizzazione della previsione di consumo, di produzione e pompaggio 6
2.1.1 Trasmissione della previsione di consumo (CONS) e di produzione e pompaggio (PROD/PUMP) 6
2.1.2 Determinazione dei valori di plausibilizzazione 7
2.1.3 Convalida della notifica del programma previsionale in base ai valori di plausibilizzazione 8
2.2 Limitazione di una notifica del programma previsionale non equilibrata / limitazione della posizione aperta 8
2.2.1 Definizione della posizione aperta 8
2.2.2 Limitazione della posizione aperta 9
2.2.3 Modifica del limite 10
2.3 Penalizzazione 11
2.3.1 Superamento del limite all'orario di cut-off nella procedura intraday (transazioni interne) per tutti i gruppi di bilancio 11
2.3.2 Particolarità inerenti al superamento del limite 3 12
2.3.3 Eccezioni 12
2.4 Prestazione di garanzia 13
2.4.1 Tipo di garanzia 13
2.4.2 Ammontare della garanzia 14
2.4.3 Modifica e rinnovo della garanzia 15
2.4.4 Uso della garanzia 16
2.4.5 Restituzione della garanzia 16
2.5 Potenza massima del fotovoltaico PVmax. 16

3 Gestione dei programmi previsionali 16
3.1 Principi fondamentali 16
3.2 Transazioni possibili 17
3.2.1 Transazioni esterne 17
3.2.2 Transazioni interne tra GB 17

3.3 Transazioni interne per la gestione di prestazioni di servizio relative al sistema e riserve di energia da parte di Swissgrid 17
3.4 Notifica e verifica dei programmi previsionali 18
3.5 Requisiti per l'armonizzazione delle notifiche dei programmi previsionali 18
3.6 Armonizzazione dei programmi previsionali 18
3.7 Regole di aggiustamento delle differenze nei programmi previsionali 18

4 Garanzia della sicurezza di rete 19
4.1 Procedura di assegnazione 19
4.1.1 Assegnazione dei diritti di capacità 19
4.1.2 Rispetto dei diritti di capacità 19
4.2 Esigenza di rispettare i limiti 19
4.3 Interruzioni del carico e/o della produzione di notevole entità 20
4.3.1 Procedura in caso di guasto a una centrale elettrica o di interruzione del carico superiore a 100 MW 20
4.3.2 Procedura supplementare in caso di guasto a una centrale elettrica o di interruzione del carico superiore a 400 MW 20
4.4 Guasti ai sistemi dei gruppi di bilancio di Swissgrid 21
4.5 Intervento diretto nell'utilizzo di centrali elettriche (DEKWE) 22
4.5.1 Costo dell'energia di compensazione derivante dalla DEKWE nel rispetto delle istruzioni e delle procedure dell'KWB 22
4.5.2 Costo dell'energia di compensazione derivante dalla DEKWE in caso di mancato rispetto degli ordini e dei processi da parte di KWB 23
4.5.3 Coordinamento e remunerazione degli acquisti di sostituzione presso un DEKWE 23
4.6 Attivazione del sollievo automatico di frequenza 24

5 Gestione dei dati di misurazione 24

6 Rilevazione e conteggio della fornitura di prestazioni di servizio relative al sistema e riserve di energia 25
6.1 Considerazioni generali 25
6.2 Rilevazione e conteggio della fornitura di energia delle unità produzione gruppo bilancio responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema o responsabile di riserva energia 25
6.3 Rilevazione e conteggio fornitura di energia di unità di produzione di gruppi di bilancio diversi da quello responsabile prestazioni di servizio relative al sistema o responsabile riserva di energia 25

7 Determinazione e conteggio dell'energia di compensazione 26
7.1 Meccanismo dei prezzi per l'energia di compensazione 26
7.2 Conteggio dell'energia di compensazione 28
7.3 Processo di conteggio 28

8 Corrispettivi e condizioni di pagamento 30
8.1 Corrispettivi 30
8.2 Condizioni di pagamento (importo della fattura / importo dell'accredito) 30
8.3 Invio di fatture e accrediti 30

Contenuto delle Regolamentazioni generali per i gruppi di bilancio

Le presenti Regolamentazioni generali per i gruppi di bilancio disciplinano la costituzione e la gestione di un gruppo di bilancio nonché l'elaborazione delle notifiche dei programmi previsionali del responsabile dei gruppi di bilancio (RGB) e le relative restrizioni. Esse regolamentano inoltre la gestione delle differenze nei programmi previsionali e il controllo del rispetto dei diritti di capacità e contengono altresì le disposizioni riguardanti il conteggio dell'energia di compensazione e i corrispettivi e le condizioni di pagamento relative alle prestazioni erogate o da erogare tra Swissgrid e l'RGB nell'ambito del Contratto per i gruppi di bilancio.

I requisiti e le procedure tecniche applicabili ai gruppi di bilancio sono descritti nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio, che sono a loro volta parte integrante del Contratto per i gruppi di bilancio.

1 Costituzione di un gruppo di bilancio

1.1 Requisiti per la costituzione di un gruppo di bilancio

Per poter avviare il processo di registrazione in conformità alla cifra 3.1 del Contratto per i gruppi di bilancio, il richiedente deve, oltre a fornire le informazioni ivi indicate, anche soddisfare appieno e cumulativamente i seguenti requisiti. L'interlocutore dell'RGB nel processo di registrazione è il punto di contatto per domande di carattere generale di Swissgrid:

A. Invio del modulo di notifica debitamente compilato e firmato da una persona con mandato di rappresentanza;

B. Fornitura di una prova legalmente valida dell'esistenza del richiedente quale persona giuridica (di norma mediante estratto del registro di commercio o un certificato analogo in lingua tedesca o inglese); se gli RGB sono stranieri, Swissgrid è autorizzata a definire i requisiti caso per caso;

C. Fornitura di adeguate prestazioni di garanzia su richiesta di Swissgrid (ai sensi della cifra 2.4);

D. Pagamento del corrispettivo di registrazione pari a EUR 6250;

E. Assicurazione della raggiungibilità e della capacità di reagire del richiedente durante il periodo di armonizzazione dei programmi previsionali, come indicato alla cifra 1.3;

F. Garanzia da parte della banca dell'RGB che si impegna a impostare il mandato per l'addebito diretto tra imprese SEPA (Single Euro Payments Area Direct Debit Business to Business Mandate, «SEPA DD B2B») con Swissgrid. A tale scopo si deve compilare il modulo SEPA DD B2B (una copia per Swissgrid e una per la banca) scaricabile dal sito web di Swissgrid (www.swissgrid.ch). In via del tutto eccezionale e solo previo accordo con Swissgrid, in taluni casi, per gli RGB appoggiati a banche con sede in Svizzera che non applicano l'addebito SEPA DD B2B, è possibile ricorrere anche al sistema di addebitamento diretto (LSV). A tale scopo si deve compilare il modulo LSV fornito da Swissgrid;

G. Conferma dei valori di plausibilizzazione calcolati da Swissgrid per l'RGB con punti di conteggio secondo la cifra 2.1.

H. Se un richiedente intende eseguire forniture di energia elettrica tra la zona di regolazione svizzera e la zona di regolazione austriaca (transazione esterna) come parte di una partecipazione all'allocazione della capacità intraday, deve comunicare anche questo a Swissgrid nel modulo di richiesta.

I. Se un richiedente intende eseguire forniture di energia elettrica tra la zona di regolazione Svizzera e la zona di regolazione Francia nell'ambito di una partecipazione al mercato dell'energia di regolazione francese, deve comunicarlo a Swissgrid nel modulo di richiesta e deve anche dimostrare a Swissgrid di avere accesso, nella zona di regolazione Svizzera, di capacità di produzione o consumo adatte

all’impiego dell’energia di regolazione o alle forniture di riserva e con le quali può garantire un impiego a breve termine.

Non appena che il richiedente ha inviato tutti i documenti summenzionati e non appena che sono soddisfatti tutti gli altri requisiti di cui alla cifra 3.1 del Contratto per i gruppi di bilancio, Swissgrid esamina i documenti entro 10 giorni lavorativi e indica al richiedente se vi sono delle lacune. Il richiedente può apportare modifiche ai documenti incompleti o compilati in modo non corretto entro un termine di 30 giorni dall’intimazione di Swissgrid. Inoltrando il modulo di notifica, il richiedente si impegna automaticamente a pagare la tassa di registrazione. Se tale corrispettivo non viene pagato, la registrazione del gruppo di bilancio sarà interrotta. In tal caso, il corrispettivo di registrazione sarà comunque dovuto.

Prima di attivare il gruppo di bilancio, Swissgrid effettua insieme al richiedente un esercizio di prova (BG Acceptance Test). Informazioni più dettagliate a tale riguardo sono contenute nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio.

Il processo di registrazione deve concludersi al più tardi entro 6 mesi dalla ricezione del modulo di notifica. Se non è stato possibile concludere il processo di registrazione entro 6 mesi perché il richiedente non ha fornito tutte le informazioni del caso, questo è invitato a comunicare a Swissgrid una data vincolante per la presentazione di tutti i dati e i documenti necessari, nonché per l’esecuzione del test. Qualora ciò non avvenga, Swissgrid rispedirà al richiedente tutti i documenti da lui inoltrati fino a quel momento e porrà fine al processo di registrazione. La tariffa di registrazione non è rimborsabile. In caso di ripresentazione della richiesta, la tariffa di registrazione andrà nuovamente versata.

1.2 Costituzione di un gruppo di bilancio

Per poter attivare un gruppo di bilancio devono essere soddisfatti i seguenti requisiti:

- Adempimento di tutte le condizioni di cui alla cifra 1.1
- Accredito del corrispettivo di registrazione in conformità alla cifra 1.1
- Fornitura a Swissgrid della prestazione di garanzia
- Trasmissione avvenuta dei valori di plausibilizzazione ai sensi della cifra 2.1
- Esecuzione riuscita dell’esercizio di prova (BG Acceptance Test)
- Conferma da parte della banca dell’RGB, che dichiara di aver impostato il mandato per l’addebito diretto tra imprese SEPA ai sensi della cifra 1.1

Se tutti i requisiti sopra indicati sono soddisfatti, Swissgrid rinvia al richiedente una copia controfirmata del Contratto per i gruppi di bilancio e attiva il gruppo di bilancio del richiedente risp. del nuovo RGB per il termine di attivazione vincolante concordato. L’attivazione di un gruppo di bilancio ha sempre luogo il primo giorno del mese.

1.3 Punti di contatto

’RGB deve comunicare e tenere aggiornati attraverso il modulo di notifica i punti di contatto di seguito menzionati. I punti di contatto devono soddisfare i seguenti requisiti:

- Il punto di contatto per **domande di carattere generale** deve essere raggiungibile durante gli usuali orari di ufficio e poter reagire alle richieste di Swissgrid entro 2 giorni lavorativi dalla ricezione;
- Il punto di contatto per **domande di carattere finanziario** deve essere raggiungibile durante gli usuali orari di ufficio e poter reagire alle richieste di Swissgrid riguardanti l'emissione di fatture e le modalità di pagamento entro 2 giorni lavorativi dalla ricezione;

- Il punto di contatto per domande di carattere ECP e sFTP deve essere raggiungibile durante gli usuali orari di ufficio e poter reagire alle richieste di Swissgrid entro 2 giorni lavorativi dalla ricezione;
- Durante il periodo di armonizzazione dei programmi previsionali inviati dall'RGB il punto di contatto per **domande di carattere operativo** deve essere raggiungibile per telefono e e-mail entro 30 minuti dalla ricezione dell'Intermediate Confirmation Report (ICNF) positivo ed essere pronto a notificare i programmi previsionali rettificati in base alle differenze accertate e ad applicare le regole previste in caso di differenze nei programmi previsionali. Il punto di contatto deve essere raggiungibile e pronto a operare in particolare qualora il gruppo di bilancio presenti posizioni aperte nella procedura intraday. Le lingue di comunicazione sono il tedesco e l'inglese. L'RGB e Swissgrid devono segnalarsi subito reciprocamente eventuali guasti o interruzioni dei loro mezzi di comunicazione nonché concordare sistemi di comunicazione alternativi e coordinare l'ulteriore procedura;
- Il RGB deve garantire la costituzione di un centro di contatto per la trasmissione della serie temporale del saldo per la quantità di energia di compensazione, che consiste in un indirizzo e-mail assegnato a un'unità organizzativa e non a una persona o un'interfaccia FTPS. In caso di assegnazione di una procura a un terzo è necessario indicare anche i dati di contatto del mandatario.

Punti di contatto presso Swissgrid:

- Il punto di contatto per **domande di carattere operativo** è raggiungibile 24 ore su 24 per 365 giorni all'anno. Il numero di telefono e l'indirizzo e-mail vengono comunicati all'RGB al momento della stipula del Contratto per i gruppi di bilancio. Le conversazioni telefoniche vengono registrate da Swissgrid. L'RGB autorizza la registrazione delle conversazioni nonché il relativo utilizzo.
- Il punto di contatto per **domande di carattere generale** è a disposizione durante gli orari di ufficio di Swissgrid. Il numero di telefono e gli orari di ufficio sono pubblicati sul sito web di Swissgrid (www.swissgrid.ch).

1.4 Modifiche dei dati dell'RGB

Le modifiche dei dati dell'RGB devono essere comunicate a Swissgrid tramite il portale clienti di Swissgrid per i gruppi di bilancio 10 giorni prima del verificarsi dall'intervento della modifica. Devono essere notificate anche le variazioni dei numeri di telefono o dei dati sul consumo finale o sulla produzione, ovvero se al momento della registrazione un RGB ha dichiarato di non rifornire i clienti finali, ma successivamente decide di farlo. In tal caso Swissgrid deve essere informata in anticipo. Swissgrid comunica la data in cui le modifiche diventano effettive.

Fintantoché Swissgrid non fornisce il proprio consenso, le modifiche comunicate non sono considerate valide. Ciò significa in particolare anche che una fornitura al cliente finale finora non eseguita può essere ricevuta solo previa autorizzazione da parte di Swissgrid.

1.5 Modifiche dei dati relativi ai punti di contatto di Swissgrid

Sul proprio sito web (www.swissgrid.ch) Swissgrid pubblica i dati dei propri punti di contatto costantemente aggiornati. In caso di modifiche, Swissgrid informa tramite e-mail i punti di contatto dell'RGB.

1.6 Procura

Per l'elaborazione delle notifiche dei programmi previsionali, l'RGB può delegare a un mandatario i suoi obblighi, a condizione che sia garantito il rispetto dei diritti e dei doveri previsti dal presente Contratto per i gruppi di bilancio. L'RGB garantisce a Swissgrid la corretta esecuzione del contratto avvalendosi di un mandatario.

L’RGB deve comprovare la procura a Swissgrid, assicurando per iscritto che gli obblighi, in particolare la reperibilità e la capacità di reazione secondo la cifra 1.3, vengono assunti dal mandatario. L’RGB resta tuttavia responsabile nei confronti di Swissgrid dell’adempimento degli obblighi. Swissgrid fornisce un apposito modulo all’RGB, che ha l’obbligo di utilizzarlo e di firmarlo debitamente.

Le procure già assegnate rimangono valide, purché soddisfino i requisiti in essere di Swissgrid. In caso di dubbi Swissgrid invita l’RGB a conferire una nuova procura.

Se un fornitore di servizi ausiliari partecipa esclusivamente al mercato di bilanciamento tramite la Crowd Balancing Platform (CBP) e non svolge altre attività rilevanti per la programmazione, i report di pianificazione necessari per le transazioni di bilanciamento energetico possono essere redatti tramite CBP. Il prerequisito è un'autorizzazione corrispondente per la CBP. Le condizioni e i dettagli si trovano nel concetto di utilizzo pubblicato della CBP.

2 Previsione di consumo e di produzione e pompaggio, limitazione e garanzie

In conformità alla cifra 4.2 l’RGB si sforza a garantire un bilancio energetico sostanzialmente in pareggio o di contribuire al bilanciamento dell'equilibrio complessivo dell'area di controllo svizzera. per poter controllare questo, Swissgrid è autorizzata a plausibilizzare la notifica del programma previsionale fornita dall’RGB nel rispetto delle seguenti regolamentazioni.

L’RGB deve inoltre rispettare i limiti che gli sono stati assegnati ai sensi della cifra 2.2 e fornire a Swissgrid in via preliminare un’apposita garanzia a norma della cifra 2.4.

2.1 Plausibilizzazione della previsione di consumo, di produzione e pompaggio

2.1.1 Trasmissione della previsione di consumo (CONS) e di produzione e pompaggio (PROD/PUMP)

L’RGB con punti di conteggio è tenuto a trasmettere a Swissgrid la previsione dei suoi consumi, nonché della sua capacità di produzione e di pompaggio nella zona di regolazione svizzera (CONS, PROD e PUMP).

In linea di principio la previsione di consumo (CONS) nonché quella di pompaggio (PUMP) dell’RGB devono essere definite in accordo con le direttive per ≪SCC/GB1[1]≫ e la previsione di produzione in accordo con le direttive per ≪SCI/GB[2]≫ come stabilito nei documenti chiave dell’Associazione delle aziende elettriche svizzere (AES).

La previsione di pompaggio (PUMP) e la previsione di consumo (CONS) corrispondono alla somma della curva di carico (SCC/GB), la previsione di produzione (PROD) alla somma della curva di immissione (SCI/GB).

In sede di predisposizione della previsione di consumo non si devono considerare le capacità di pompaggio, il redispatch nonché le richieste di energia di regolazione.

Le previsioni di produzione e pompaggio (PROD / PUMP) sono da includere "batterie senza consumo finale".

Per maggiori indicazioni sull’invio della previsione di consumo, di produzione e di pompaggio, nonché sui relativi requisiti tecnici si rimanda alle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio.

[1] Somma della curva di carico / gruppo di bilancio

[2] Somma della curva di immissione / gruppo di bilancio

Swissgrid convalida la notifica del programma previsionale e la previsione di consumo (CONS) nonché la previsione di produzione (PROD) e pompaggio (PUMP) sulla base dei valori di plausibilizzazione e dei limiti vigenti ai sensi della cifra 2.2.2.

Swissgrid utilizza la serie temporali PROD e PUMP solo per il monitoraggio nei diversi intervalli di tempo e, nel caso di posizioni aperte di grandi dimensioni, informa il gruppo di bilancio corrispondente telefonicamente, nel rispetto del principio del doppio controllo.

Le serie storiche CONS, PROD e PUMP possono contenere solo dati previsionali. Nell'ambito della post-programmazione, non è consentito adeguare queste serie temporali sulla base dei primi valori misurati da EGS e LGS. Tuttavia, una correzione retroattiva delle previsioni a seguito di informazioni ricevute successivamente è consentita fino alla fine della post-programmazione, se sono disponibili nuove informazioni che non sono ancora disponibili al momento della previsione originale.

2.1.2 Determinazione dei valori di plausibilizzazione

I valori di plausibilizzazione si basano

A. sui valori empirici di produzione e consumo relativi ai dodici mesi precedenti (somma delle curve di carico e somma delle curve di immissione) oppure

B. su una stima verificabile: i gruppi di bilancio per i quali Swissgrid non dispone ancora di valori storici relativi alla somma delle curve di carico e di immissione predispongono una stima plausibile dei valori massimi e minimi di immissione e prelievo e la mettono a disposizione di Swissgrid, senza che quest'ultima debba farne richiesta, nell'ambito del processo di registrazione o di modifica. Swissgrid accetta le valutazioni che si fondano su una base sufficientemente attendibile. Swissgrid si riserva il diritto di verificare periodicamente le suddette valutazioni confrontandole con i dati dei contatori ed eventualmente di apportare le dovute modifiche informando preventivamente l'RGB.

Se debitamente autorizzati, i gruppi di bilancio possono far computare nei valori di plausibilizzazione $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Min}}$ e $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Max}}$ le partecipazioni a stazioni di pompaggio e a centrali elettriche. Nello specifico, non sono considerate partecipazioni a stazioni di pompaggio e a centrali elettriche computabili i contratti concernenti unicamente l'acquisto di energia. L'RGB si obbliga a fornire una prova valida ai sensi di legge delle partecipazioni a stazioni di pompaggio o a centrali elettriche computabili nel calcolo. Tali partecipazioni devono essere confermate dal gestore delle rispettive strutture. La condizione essenziale da soddisfare è che le partecipazioni siano richiamabili in qualsiasi momento dall'RGB e che siano ubicate nella zona di regolazione Svizzera. L'RGB è inoltre tenuto a comunicare preventivamente a Swissgrid le proprie capacità di pompaggio, affinché sia possibile adeguare il valore $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Min}}$.

$$PROD_{Min} = EGS_{Min} - PUMP_{Max} - PU_{Shares}$$

$$PROD_{Max} = EGS_{Max} + PP_{Shares}$$

$$CONS_{Min} = LGS_{Min}$$

$$CONS_{Max} = LGS_{Max} - PUMP_{Max}$$

$\mathrm{EGS}_{\mathrm{Max}}$ & $\mathrm{EGS}_{\mathrm{Min}}$ = *valori massimo e minimo della somma delle curve di immissione (SCI) degli ultimi 12 mesi rilevati a intervalli di un quarto d'ora*

$\mathrm{LGS}_{\mathrm{Max}}$ e $\mathrm{LGS}_{\mathrm{Min}}$ = *valori massimo e minimo della somma delle curve di carico (SCC) degli ultimi 12 mesi rilevati a intervalli di un quarto d'ora*

$\mathrm{PP}_{\mathrm{Shares}}$ = *partecipazioni a centrali elettrice (Power Plant Shares)*

$\mathrm{PU}_{\mathrm{Shares}}$ = *partecipazioni a stazioni di pompaggio (Pump Shares)*

$PUMP_{Max}$ = *propria capacità di pompaggio*

I valori di plausibilizzazione rilevati vengono messi a disposizione dell'RGB, che provvederà a controllarli e a confermarli. L'RGB ha la facoltà di richiedere una modifica dei valori di plausibilizzazione, purché sia in grado di dimostrare in modo verificabile il motivo per cui gli attuali valori di plausibilizzazione non saranno più applicabili in futuro. I valori di plausibilizzazione modificati sono validi solo previa esplicita conferma da parte di Swissgrid.

2.1.3 Convalida della notifica del programma previsionale in base ai valori di plausibilizzazione

La notifica del programma previsionale viene convalidata di volta in volta sulla base dei valori di plausibilizzazione $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Min}}$, $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Max}}$, $\mathrm{CONS}_{\mathrm{Min}}$ e $\mathrm{CONS}_{\mathrm{Max}}$.

La serie di consumo non può essere né superiore a $\mathrm{CONS}_{\mathrm{Max}}$ né inferiore a $\mathrm{CONS}_{\mathrm{Min}}$.

La serie temporale di produzione non può superare PRODMax e se ProdMin è positivo, non può scendere al di sotto di questo valore. Inoltre la serie temporale di pompaggio non deve scendere al di sotto del valore assoluto di ProdMin.
In linea di massima in caso di violazione dei valori di plausibilizzazione non viene fornita alcuna comunicazione. Swissgrid informa via email il punto di contatto per questioni operative del RGB solo in caso di un superamento di notevole entità o in caso di superamenti ripetuti.

2.2 Limitazione di una notifica del programma previsionale non equilibrata / limitazione della posizione aperta

Nell'ambito delle notifiche del programma previsionale, Swissgrid accorda all'RGB, in relazione ai periodi di tempo successivi, il diritto di notificare una posizione aperta limitata.

2.2.1 Definizione della posizione aperta

Per poter definire la posizione aperta è necessario distinguere tra gruppi di bilancio senza punti di conteggio (senza immissione e/o prelievo materiale) e gruppi di bilancio con punti di conteggio (con immissione e/o prelievo materiale).

2.2.1.1. Gruppi di bilancio senza punti di conteggio (senza immissione e/o prelievo materiale)

Per posizione aperta si intende un saldo positivo o negativo derivante dalla somma di tutte le serie temporali notificate accettate contenute nel documento del programma previsionale TPS (Trade Responsible Schedule) fornito all'RGB per ogni intervallo di tempo. Nel caso in cui Swissgrid modifichi una serie temporale accettata e non ancora armonizzata (modifica manuale, copia dalla serie temporale del controprogramma previsionale o applicazione di una regola di mercato), si intende valida la serie temporale modificata.

2.2.1.2. Gruppi di bilancio con punti di conteggio (con immissione e/o prelievo materiale)

Swissgrid determina la posizione aperta con l'aiuto della notifica del programma previsionale (incl. serie temporale CONS, escl. serie temporale PROD e PUMP) e dei valori $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Min}}$ e $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Max}}$. Nel caso in cui Swissgrid modifichi una serie temporale accettata e non ancora armonizzata (modifica manuale, copia della serie temporale del controprogramma previsionale o applicazione di una regola di mercato), si intende valida la serie temporale modificata.
I seguenti comportamenti portano alla generazione di una posizione aperta:

- Nel documento del programma previsionale TPS l'RGB notifica i programmi previsionali commerciali unitamente alla previsione sui consumi (CONS). Se dalla somma di tutti i programmi previsionali commerciali e della previsione sui consumi per ogni intervallo di tempo risulta una sottocopertura (caso normale), questa deve essere compensata con la produzione. Se la sottocopertura supera il valore $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Max}}$, la parte eccedente viene considerata una posizione aperta.

- Quanto detto vale anche nel caso in cui dalla somma dei programmi previsionali commerciali e della previsione sui consumi emerga una sovracopertura. Tale sovracopertura deve essere compensata con una capacità produttiva/di pompaggio negativa. Se la sottocopertura supera il valore $\mathrm{PROD_{Min}}$, la parte eccedente viene considerata una posizione aperta.

Pertanto vale quanto segue:

$$-\,Limit\ (1{,}2\ o\ 3) - PROD_{Max} \leq LimitcheckTPS \leq Limit\ (1{,}2\ o\ 3) - \mathrm{PROD_{Min}}$$

LimitcheckTPS = somma di tutte le serie temporali contenute nel documento del programma previsionale TPS fornito all'RGB per ogni intervallo di tempo (incl. CONS).

Valore positivo = sovracopertura/Long

Valore negativo = sottocopertura/Short

Si crea una posizione aperta in caso di scostamento dalla fascia descritta.

L'RGB è altresì tenuto a garantire che la summenzionata capacità produttiva/di pompaggio corrisponda alla capacità produttiva/di pompaggio effettivamente disponibile.

2.2.2 Limitazione della posizione aperta

La limitazione della posizione aperta si articola in tre fasi consecutive, in ciascuna delle quali una posizione aperta è tollerata fino a un determinato valore (potenza in MW). Solo nel caso in cui, sulla base delle sue notifiche del programma previsionale, l'RGB presenti una posizione aperta che nell'ambito della fase in corso (limite da 1 a 3) non rientra negli intervalli di tolleranza predefiniti (limiti), Swissgrid adotterà opportuni provvedimenti, che potranno comportare anche la sospensione o la disdetta conformemente alle disposizioni della cifra 14 del Contratto per i gruppi di bilancio.

1. **Limite 1 «DA fino a D-2h»:**

Questo limite è valido, una volta terminato il processo day ahead («DA») e applicate le regole di mercato, fino a due ore prima della fornitura materiale («D») per la posizione aperta nel quarto d'ora pertinente.

2. **Limite 2 «D-2h fino a D-15 min »:**

Questo limite è valido da 2 ore a 15 minuti prima della fornitura materiale («D») per la posizione aperta nel quarto d'ora pertinente.

3. **Limite 3 « D-15 min alla fine delPS»:**

Questo limite è valido da 15 minuti prima della fornitura materiale («D») e in seguito all'applicazione delle regole di mercato intraday per la posizione aperta nel quarto d'ora pertinente. Per i gruppi di bilancio questo limite deve essere rispettato fino alla conclusione della procedura Post Scheduling Adjustment.

Le notifiche del programma previsionale dei gruppi di bilancio possono essere interamente respinte nella procedura Post Scheduling Adjustment, nel caso in cui la posizione aperta superi il limite 3 e sia più consistente rispetto all'ultima notifica del programma previsionale, tenendo conto di $PROD_{Min}$ e $PROD_{Max}$.

Nell'ambito delle notifiche del programma previsionale nella procedura Post Scheduling Adjustment dei gruppi di bilancio con punti di conteggio, Swissgrid verifica la plausibilità delle modifiche della posizione aperta rispetto alla capacità di consumo e di produzione del gruppo di bilancio. Se si sono dovute effettuare delle notifiche del programma previsionale non compatibili con i dati relativi al consumo e alla produzione del gruppo di bilancio, Swissgrid è libera di adottare opportuni provvedimenti, che potranno comportare anche la sospensione del gruppo di bilancio.

Nell'ambito delle fasi sopra descritte si applicano i seguenti valori soglia:

Numero di set limite	Limite 1: DA fino a D-2h [MW]	Limite 2: D-2h fino a D-15 min [MW]	Limite 3: D-15 min alla fine de PS [MW]	Garanzie [EUR]
	(long/short)	(long/short)	(long/short)	
1	10	10	10 *	100 000
2	25	10	10 *	200 000
3	50	25	10 *	400 000
4	100	25	10	550 000
5	200	50	20	850 000
6	300	75	30	1 100 000
7	400	100	50	1 400 000

* Questo set di limiti non può essere utilizzato per regolare le posizioni aperte, che devono essere bilanciate. Il motivo è l'insufficienza delle garanzie depositate per questi set di limiti, che rappresentano un rischio troppo elevato per Swissgrid.

D = delivery / momento effettivo della fornitura

DA = day ahead

PS = Post Scheduling

Per i gruppi di bilancio senza punti di conteggio e con partecipazioni a stazioni di pompaggio e/o centrali elettriche, per la verifica del rispetto del limite 1 e del limite 2 si considerano $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Min}}$ e $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Max}}$ [1]. In tal modo è possibile garantire un'elaborazione priva di complicazioni dei programmi previsionali sulla base delle partecipazioni.

Durante la registrazione l'RGB sceglie un limite dalla tabella sopra riportata e mette a disposizione di Swissgrid la garanzia corrispondente (in conformità alla cifra 2.4).

Se sussistono motivi oggettivi (ad es. mettendo in pericolo l'esercizio sicuro della rete di trasmissione), Swissgrid si riserva il diritto di fissare temporaneamente i valori limite in tutti i valori limite e in tutti i limiti (1, 2, 3) a 10 MW. In tal caso, i gruppi di bilancio saranno informati via e-mail e con un messaggio telefonico automatico (DAKS), in ogni caso al punto di contatto per le questioni operative, con un anticipo di almeno due giorni prima dell'entrata in vigore delle nuove soglie. Questi entrano in vigore all'ora D 00:00. La revoca di questa misura temporanea sarà comunicata anche per posta elettronica e tramite messaggio telefonico automatico (DAKS).

2.2.3 Modifica del limite

In linea di principio il limite scelto dall'RGB può essere modificato da entrambe le parti in un secondo momento. Swissgrid si avvale della possibilità di modificare il limite in particolare se l'RGB tiene una condotta non conforme alle prescrizioni contrattuali.

Qualora l'RGB desideri modificare il limite, in situazioni debitamente motivate, nello specifico nel caso in cui l'RGB abbia un comportamento non conforme alle disposizioni contrattuali, Swissgrid ha la facoltà di

[1] $-\mathrm{Limit1/2\text{-}PROD}_{\mathrm{Max}} \leq$ posizione aperta $\leq \mathrm{Limit1/2\text{-}PROD}_{\mathrm{Min}}$ laddove una posizione aperta negativa rappresenta una sottocopertura, e una posizione aperta positiva una sovracopertura. Si verifica un superamento in caso di scostamento dalla fascia descritta.

respingere una modifica. I nuovi limiti sono validi solo se confermati da parte di Swissgrid e una volta fornite le garanzie corrispondenti. In caso di innalzamento del limite la modifica ha luogo di norma entro un massimo di 5 giorni lavorativi dalla ricezione della garanzia modificata. Se invece il limite viene abbassato, la modifica ha luogo solitamente entro un massimo di 5 giorni lavorativi dalla ricezione della richiesta di modifica. Una garanzia nuova di valore inferiore può essere fornita in un secondo momento.

2.3 Penalizzazione

In caso di superamento del limite 3 assegnato all'RGB, Swissgrid ha la facoltà non solo di adottare i provvedimenti opportuni e di provvedere alla sospensione ai sensi della cifra 14.1 del Contratto per i gruppi di bilancio, ma anche di penalizzare l'RGB in ottemperanza alle seguenti norme. In tale circostanza non vengono prese in considerazione le posizioni aperte che non superano gli scostamenti tollerati previsti dalla tabella precedente.

2.3.1 Superamento del limite all'orario di cut-off nella procedura intraday (transazioni interne) per tutti i gruppi di bilancio

Se la posizione aperta di un RGB supera il limite all'orario di cut-off (limite 3), Swissgrid è autorizzata ad avviare le seguenti misure e a imporre una penale.

Livello	Misure
1° livello	Se l'RGB supera il limite di 3 assegnatogli per la prima volta o dopo che sono trascorsi 6 mesi dalla violazione del primo livello, viene inviato un avviso al RGB .
2° livello	Se l'RGB supera nuovamente il limite 3 assegnatogli entro 6 mesi dalla violazione del primo livello, al RGB verrà addebitata anche una penale pari all'importo della posizione aperta meno il limite 3 ad esso assegnato, moltiplicato per il prezzo dell'energia di bilanciamento valido.
3° livello	Se l'RGB supera nuovamente il limite 3 assegnatogli entro 6 mesi dalla violazione del secondo livello, al RGB verrà addebitata una penale aggiuntiva pari all'importo della posizione aperta meno il limite 3 ad esso assegnato, moltiplicato per il doppio del prezzo dell'energia di bilanciamento applicabile.
4° livello	Se l'RGB supera nuovamente il limite 3 assegnatogli entro 3 mesi dalla violazione del terzo livello, al RGB verrà addebitata anche una penale pari all'importo della posizione aperta meno il limite 3 ad esso assegnato, moltiplicato per cinque volte il prezzo dell'energia di bilanciamento valido. Se l'RGB supera nuovamente il limite 3 assegnatogli entro 1 mese dalla violazione del quarto livello, al RGB verrà addebitata una penale aggiuntiva pari all'importo della posizione aperta meno il limite 3 ad esso assegnato, moltiplicato per cinque volte il prezzo dell'energia di bilanciamento applicabile.

Panoramica:

Livello di penalità	Importo di penalità	Fine del livello di penalità secondo
1	Avvertimento	6 mesi
2	1 x Limite3 trasgressione x AEP	6 mesi
3	2 x Limite3 trasgressione x AEP	3 mesi
4	5 x Limite3 trasgressione x AEP	1 mesi
Limite 3 trasgressione [MWh] = | esposizione | - Limite 3 AEP = prezzo dell'energia di compensazione [EUR/MWh]		

In ognuno di questi tre casi si raggiunge il livello successivo se si verifica nuovamente almeno un superamento entro un quarto d'ora per ogni giorno del programma previsionale. Il verificarsi di ripetuti superamenti nello stesso giorno del programma previsionale non porta al raggiungimento del livello successivo (specificità a una giornata). La base per la verifica del programma previsionale e l'applicazione delle penali sopra riportate è lo stato del programma stesso all'orario cut-off nella procedura intraday (transazioni interne) per il quarto d'ora in questione.

Il prezzo dell'energia di compensazione da applicare viene definito sulla base delle disposizioni della cifra 7.1.. Il conteggio specifico a ogni quarto d'ora tiene conto del prezzo dell'energia di compensazione applicabile in relazione alla posizione aperta concreta con segno positivo o negativo. Se il prezzo è negativo si applica il prezzo assoluto (senza segno).

La fattura viene emessa con cadenza mensile nell'ambito del conteggio mensile dell'energia di compensazione ed è disciplinata in un documento a parte.

2.3.2 Particolarità inerenti al superamento del limite 3

Per i gruppi di bilancio il limite 3 è valido a partire dall'orario di cut-off nella procedura intraday (transazioni interne) fino al termine del processo Post Scheduling.

La base per l'applicazione della penale è il superamento massimo per ogni intervallo di tempo e per ogni giorno del programma previsionale.

2.3.3 Eccezioni

Nei seguenti casi, qualora si verifichi un superamento del limite, Swissgrid si asterrà dall'imposizione di penali:

1. Intervento diretto da parte di Swissgrid nel piano di impiego delle centrali elettriche a causa di una criticità nella situazione di rete;

2. Delega di potenza di regolazione,

Nei seguenti casi Swissgrid può astenersi dall'applicazione di una penale, qualora l'RGB invii un'apposita richiesta al punto di contatto per domande di carattere generale nei 14 giorni successivi (salvo diversa disposizione) all'episodio che ha causato il superamento del limite:

1. Guasto ai sistemi dei programmi previsionali causato dall'RGB (connesso all'obbligo di notifica tempestiva al punto di contatto per domande di carattere operativo, tuttavia entro al massimo le 2 ore successive al verificarsi del guasto stesso) e rapporto scritto. L'RGB ha altresì il dovere di ripristinare il pareggio del bilancio energetico al termine del Post Scheduling Adjustment.

2. Interruzione della produzione presso l'RGB connessa all'obbligo di fornitura di un numero sufficiente di prove. Ciò vale anche nel caso in cui l'interruzione della produzione interessi altri gruppi di bilancio.

   - Guasto > 100 MW: prova della notifica REMIT
   - Guasto < 100 MW: prova dell'interruzione della produzione

3. Superamento del limite 3 dovuto palesemente al mancato aggiornamento dei valori $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Max}}$ o $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Min}}$. La richiesta di esonero dalla penale deve pervenire a Swissgrid entro 14 giorni (punto di contatto per domande di carattere generale). La rettifica dei valori $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Max}}$ o $\mathrm{PROD}_{\mathrm{Min}}$ deve avvenire entro 3 giorni lavorativi. Per indicazioni più dettagliate su questi valori si rimanda alle disposizioni di cui alla cifra 2.1.

4. Superamento del limite 3 dovuto palesemente a una fornitura di pooling di regolazione non in linea con la richiesta di energia di regolazione. La richiesta di esonero dalla penale deve essere notificata contestualmente alla segnalazione al momento del superamento.

2.4 Prestazione di garanzia

Swissgrid può richiedere delle garanzie adeguate a tutela dei propri diritti. L'RGB è tenuto a fornire immediatamente le prestazioni di garanzia richieste. Ciò vale sia per la messa a disposizione della garanzia prima dell'attivazione del gruppo di bilancio che per un'erogazione supplementare nell'ambito di un gruppo di bilancio già attivato.

L'RGB autorizza Swissgrid a procedere alla raccolta dei dati rilevanti per il contratto, in special modo ai fini della verifica della solvibilità, e ha l'obbligo di mettere a disposizione, qualora Swissgrid lo richieda, le informazioni necessarie per una valutazione aggiuntiva della solvibilità, quali ad esempio relazioni d'esercizio ecc. La cifra 3.3 del Contratto per i gruppi di bilancio rimane inalterata.

2.4.1 Tipo di garanzia

L'RGB ha l'obbligo di fornire la prestazione di garanzia mediante una garanzia bancaria, da pagare irrevocabilmente alla prima richiesta e senza alcuna obiezione. Il ruolo di garante deve essere assunto obbligatoriamente da istituti di credito che non siano appartenenti o altrimenti associati sotto il profilo del diritto societario all'Azienda del gruppo di bilancio. La garanzia bancaria deve essere rilasciata da un istituto di credito che presenti almeno uno dei seguenti rating creditizi:

- Moody's Baa1,
- Standard & Poors BBB+,
- Fitch Ratings BBB+ oppure
- Rating equivalente attribuito da un'agenzia di rating analoga

L'RGB è tenuto a fornire a Swissgrid una prova del rating. Nel caso in cui l'istituto di credito presenti più rating, si applica quello inferiore. Qualora il rating dell'istituto di credito scenda al di sotto dei requisiti minimi sopra riportati, l'RGB deve fornire una garanzia conforme al contratto entro 14 giorni dalla pubblicazione. La garanzia bancaria deve avere una durata minima di 2 anni e corrispondere a livello di contenuto al modello pubblicato sul sito web di Swissgrid (www.swissgrid.ch) o essere emessa tramite SWIFT.

Qualora l'RGB avesse già depositato delle garanzie presso Swissgrid nell'ambito di un altro rapporto contrattuale, Swissgrid può concordare, d'intesa con l'RGB, un adeguamento delle garanzie già esistenti.

In caso di fallimento della banca che ha emesso la garanzia, l'RGB si impegna a fornire tempestivamente una nuova garanzia bancaria.

2.4.2 Ammontare della garanzia

L'ammontare della garanzia è dato essenzialmente dalla somma delle disposizioni di cui alle cifre 2.4.2.1 e 2.4.2.2. Nel caso in cui il gruppo di bilancio dell'RGB non dovesse contenere punti di conteggio, vale unicamente la cifra 2.4.2.1.

2.4.2.1. Ammontare della garanzia calcolato in funzione dei limiti

L'ammontare della garanzia viene determinato tenendo conto della posizione aperta assegnata all'RGB e degli importi relativi alla posizione stessa, riportati nella tabella di cui alla cifra 2.2.2.

2.4.2.2. Aumento della garanzia per i gruppi di bilancio con punti di conteggio

Per i gruppi di bilancio con punti di conteggio (con immissione e/o prelievo materiale), l'RGB è obbligato a fornire oltre alla prestazione di garanzia a copertura dei rischi derivanti dalla posizione aperta, anche un'ulteriore garanzia, calcolata con la seguente formula[2]:

Prestazione di garanzia = calcolo del valore medio dei conteggi iniziali nell'arco di 12 mesi (esclusivamente accrediti) moltiplicato per il fattore 2.5 (ciclo di conteggio di 2.5 mesi)

In deroga a quanto detto, per i gruppi di bilancio che prevedono l'immissione e/o il prelievo materiale vale quanto segue:

La garanzia viene determinata in funzione del carico e della produzione attesi tenendo conto dei dati base utilizzando la seguente formula:

Prestazione di garanzia = $$\frac{\mathrm{Max}(\mathrm{Last}_{\mathrm{Avg}},\mathrm{Prod}_{\mathrm{Avg}})\times 24\times 365\times \mathrm{DAx}|\mathrm{AE}|_{\mathrm{Avg}}}{4.8}$$

Si applicano i seguenti valori:

Deviazione media (DA) = 0.03

Prezzo dell'energia di compensazione medio assolutamente dell'anno precedente ($|AE|_{Avg}$)

Ciclo di fatturazione di 2.5 mesi dà al divisore 4.8 (12/2.5).

Trascorsi 12 mesi, l'ammontare della prestazione di garanzia viene calcolato e opportunamente modificato in conformità alle direttive per i gruppi di bilancio con punti di conteggio esistenti ai sensi della presente

[2] Solo se l'importo totale al mese è una nota di credito in totale, questo mese non viene preso in considerazione nella formula

cifra. Swissgrid può altresì apportare una modifica se ha la certezza che la stima del carico e/o della produzione dell'RGB non è ragionevole o se la media dei crediti mensili medi supera EUR 100 000.

Sia per gli RGB attuali che per gli RGB futuri vale quanto segue:

- L'ammontare della garanzia viene arrotondato a EUR 50 000 tondi e opportunamente incassato.
- Se dalla formula per il calcolo della garanzia risulta un importo inferiore a EUR 100 000, non viene applicata un'ulteriore garanzia sulla garanzia ai sensi della cifra 2.4.2.1.
- Swissgrid provvederà a verificare periodicamente l'adeguatezza dell'ammontare della garanzia e introdurrà eventuali modifiche in adempimento della cifra 2.4.3.

2.4.3 Modifica e rinnovo della garanzia

In caso di variazione dei limiti dell'RGB rilevanti ai fini della definizione della garanzia, dell'ammontare della garanzia ai sensi della cifra 2.4.2.2 o di altri fattori rilevanti sul piano della garanzia, Swissgrid è autorizzata a verificare in qualsiasi momento l'adeguatezza dell'ammontare della garanzia (in conformità alle cifre 2.4.2.1 e 2.4.2.2 considerate singolarmente). Inoltre, Swissgrid verifica il rispettivo ammontare alla scadenza della garanzia fornita.

Solo in presenza di uno scarto a partire da +/- 25% rispetto alla garanzia fornita (è esclusa la cifra 2.4.2.1), Swissgrid può ricalcolare l'ammontare della garanzia ai sensi delle disposizioni di cui alla cifra 2.4.2.

Inoltre, Swissgrid o l'RGB possono fare in modo che l'ammontare della garanzia sia adattato secondo le seguenti descrizioni. Questo vale solo per i gruppi di bilancio con punti di conteggio.

<u>Opzione di aumento</u>
Se sono soddisfatti i seguenti criteri, l'ammontare della garanzia può essere adattato sulla base di un controllo caso per caso:

A. se il singolo importo della fattura mensile più elevato nel periodo di riferimento si discosta di oltre un fattore 2x dalla media calcolata degli ultimi 12 mesi, oppure
B. se il prezzo dell'energia Swissix Day Ahead nella media mensile si discosta di un fattore 2x o più dalla media annuale (questa opzione di aumento non può essere applicata in modo selettivo, si applica a tutti i casi o a nessun caso).

Nel caso in cui siano soddisfatti i criteri A e/o B, Swissgrid può decidere di aumentare la garanzia calcolata ai sensi della cifra 2.4.2.2. fino a un massimo del fattore del criterio soddisfatto A o B. La mancanza di un alcun aumento quando i criteri sono soddisfatti non equivale automaticamente a una rinuncia all'aumento della garanzia del GB di Swissgrid. La richiesta può essere avanzata anche retroattivamente rispetto alla circostanza scatenante, ma entro a un massimo di 6 mesi dopo la soddisfazione del criterio A o B.

<u>Requisito di riduzione</u>
Una riduzione della garanzia può essere richiesta dall'RGB se è rispettato il seguente requisito:

- se, per 6 mesi consecutivi, la garanzia depositata è superiore di almeno il 50% rispetto alla garanzia calcolata secondo la logica di calcolo di cui alla cifra 2.4.2.2, può essere richiesto un adattamento della logica di calcolo originale ai sensi della cifra 2.4.2.2.

Qualora l'RGB non dovesse dar seguito a un'eventuale richiesta supplementare entro 14 giorni, Swissgrid potrà sospenderlo fino all'avvenuta fornitura della garanzia adeguata ai sensi della cifra 14.1 del Contratto per i gruppi di bilancio.

L'RGB è altresì obbligato a rinnovare per tempo la garanzia bancaria da lui emessa. Swissgrid deve ricevere la nuova garanzia bancaria 3 mesi prima della scadenza della garanzia in essere e deve avere una durata minima di 2 anni. Se Swissgrid non è in possesso di una nuova garanzia bancaria 3 mesi prima della scadenza, il gruppo di bilancio sarà disattivato fino all'emissione della nuova garanzia bancaria. Se la nuova garanzia bancaria viene inviata in un secondo momento, Swissgrid necessita al massimo di 3 giorni lavorativi per verificarla e per attivare nuovamente il gruppo di bilancio.

2.4.4 Uso della garanzia

Swissgrid potrà ricorrere alla garanzia rilasciata nel caso in cui l'RGB non adempia puntualmente i propri obblighi di pagamento (in particolare l'obbligo di pagamento dell'energia di compensazione e/o di eventuali penali legate al mancato rispetto del limite assegnato) e qualora l'RGB non versi la cifra stabilita nemmeno entro il termine di pagamento definito in seguito al verificarsi del ritardo (sollecito).

Nel caso di specie Swissgrid potrà esigere che venga integrata la garanzia utilizzata, purché siano soddisfatti i requisiti previsti dalla cifra 2.4.3.

2.4.5 Restituzione della garanzia

In caso di disdetta del Contratto per i gruppi di bilancio tramite una delle parti, Swissgrid provvederà a restituire la prestazione di garanzia qualora l'RGB abbia adempiuto tutti gli obblighi definiti dal contratto stesso. La garanzia potrà essere restituita solo dopo che saranno stati conteggiati tutti i programmi previsionali e saranno state apportate eventuali correzioni. L'RGB accetta che non sia possibile rivendicare pretese per il tempo necessario per la restituzione della garanzia (ad es. sotto forma di danno dovuto al ritardo).

2.5 Potenza massima del fotovoltaico PVmax.

La raccolta dati "PVmax" registra per quanto a nostra conoscenza e convinzione la potenza AC massima di tutti gli impianti fotovoltaici che alimentano il gruppo di bilancio. Ciò corrisponde alla somma stimato delle uscite nominali AC di tutti gli inverter fotovoltaici che contribuiscono all'immissione nel gruppo di bilancio e quindi corrisponde all'immissione massima teorica da parte del fotovoltaico nel rispettivo gruppo di bilancio. I dati devono essere raccolti per tutti i gruppi di bilancio con punti di conteggio. I dati devono essere aggiornati regolarmente tramite il portale clienti di Swissgrid in base alle aggiunte e alle modifiche del fornitore di servizi.

3 Gestione dei programmi previsionali

3.1 Principi fondamentali

Dall'attivazione del gruppo di bilancio l'RGB è autorizzato a elaborare le notifiche dei programmi previsionali.

La notifica dei programmi previsionali può contenere solo serie temporali per un unico gruppo di bilancio.

La notifica dei programmi previsionali deve essere effettuata dall'RGB o da un mandatario incaricato da quest'ultimo. Anche se la procedura di notifica è affidata a un mandatario, è di esclusiva responsabilità dell'RGB provvedere affinché le suddette notifiche adempiano tutti i requisiti per il corretto funzionamento

della procedura di notifica definiti nel Contratto per i gruppi di bilancio, nelle presenti Regolamentazioni generali per i gruppi di bilancio e nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio.

L'RGB è tenuto a garantire che le sue notifiche dei programmi previsionali non comprendano per nessuna unità cronologica valori di potenza in contrasto con i diritti di capacità acquisiti nell'ambito di una procedura di assegnazione.

L'RGB deve reagire immediatamente all'eventuale rifiuto delle notifiche dei programmi previsionali da lui effettuate o di singole serie temporali e a eventuali valori impostati da Swissgrid in base alle regole di aggiustamento delle differenze nei programmi previsionali.

Informazioni dettagliate riguardo a forma, contenuto, notifica, scadenze, verifica e armonizzazione delle notifiche dei programmi previsionali sono consultabili nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio. Restano riservate le norme specifiche concordate con le zone di regolazione confinanti con la zona di regolazione Svizzera. Tali norme possono essere consultate sul sito web di Swissgrid (www.swissgrid.ch).

3.2 Transazioni possibili

Nella gestione dei programmi previsionali si distinguono due tipi di transazione:

- Transazioni esterne
- Transazioni interne

3.2.1 Transazioni esterne

Attraverso il gruppo di bilancio l'RGB può eseguire forniture di energia elettrica tra il proprio gruppo di bilancio nella zona di regolazione Svizzera e un gruppo di bilancio assegnatogli[3] in una zona di regolazione confinante; ciò avviene mediante le notifiche dei programmi previsionali con serie temporali esterne.

3.2.2 Transazioni interne tra GB

Attraverso il gruppo di bilancio l'RGB può eseguire forniture di energia elettrica tra il proprio gruppo di bilancio e il gruppo di bilancio di un altro RGB all'interno della zona di regolazione Svizzera. Ciò avviene mediante le notifiche dei programmi previsionali con serie temporali interne.

3.3 Transazioni interne per la gestione di prestazioni di servizio relative al sistema e riserve di energia da parte di Swissgrid

Per la gestione di prestazioni di servizio relative al sistema e riserve di energia con unità di produzione all'interno del proprio gruppo di bilancio:

attraverso il gruppo di bilancio, l'RGB esegue forniture di energia elettrica fra il proprio gruppo di bilancio e il gruppo di bilancio di Swissgrid. Ciò avviene mediante le notifiche dei programmi previsionali con serie temporali interne.

Per la gestione di prestazioni di servizio relative al sistema e riserve di energia con unità di produzione di altri gruppi di bilancio:

tramite il gruppo di bilancio di un responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema o di un responsabile di riserve di energia con unità di produzione non assegnate a quel gruppo di bilancio, Swissgrid gestisce forniture di energia elettrica fra il gruppo di bilancio del responsabile delle prestazioni di

[3] In taluni confini della zona di regolazione Svizzera vi possono essere anche nomination 1:n.

servizio relative al sistema o del responsabile di una riserva di energia e il relativo gruppo di bilancio di Swissgrid. Ciò avviene mediante le notifiche dei programmi previsionali con serie temporali interne.

Nel caso della gestione di una richiesta di prestazioni di servizio relative al sistema e riserve di energia da unità di produzione di un gruppo di bilancio diverso da quello del responsabile di prestazioni di servizio relative al sistema o della riserva di energia, la compensazione viene gestita mediante uno scambio dell'energia elettrica richiesta per programma previsionale fra il gruppo di bilancio in cui si trova l'unità di produzione e il corrispondente gruppo di bilancio di Swissgrid. Swissgrid si fa garante della correttezza dei dati alla base dello scambio di programmi previsionali. In presenza di richieste fondate, Swissgrid effettua una verifica tramite monitoraggio offline e, su richiesta, in casi debitamente motivati, mette a disposizione i dati del monitoraggio offline con la granularità concordata.

3.4 Notifica e verifica dei programmi previsionali

Tutte le notifiche dei programmi previsioni trasmesse dall'RGB a Swissgrid vengono sottoposte a una verifica formale.

Swissgrid informa l'RGB in merito ai risultati della verifica. Le notifiche dei programmi previsionali che non soddisfano i requisiti richiesti vengono respinte.

3.5 Requisiti per l'armonizzazione delle notifiche dei programmi previsionali

L'armonizzazione dei programmi previsionali nell'ambito della transazione esterna presuppone che anche presso i gestori delle reti di trasmissione (GRT) interessati delle zone di regolazione confinanti vengano effettuate, entro i termini previsti, delle notifiche coerenti dei programmi previsionali e che, a loro volta, i GRT trasmettano tempestivamente a Swissgrid le rispettive notifiche dei controprogrammi previsionali.

L'armonizzazione dei programmi previsionali nell'ambito della transazione interna presuppone che tutte le notifiche dei controprogrammi previsionali vengano inoltrate a Swissgrid dai rispettivi RGB entro le scadenze previste.

3.6 Armonizzazione dei programmi previsionali

In caso di transazione esterna Swissgrid procede all'armonizzazione dei programmi previsionali insieme al GRT interessato della zona di regolazione confinante. In tale contesto la serie temporale dei programmi previsionali dell'RGB viene messa a confronto con la serie temporale corrispondente del GRT.

In caso di transazioni interne Swissgrid procede autonomamente all'armonizzazione dei programmi previsionali. In tale contesto la serie temporale dei programmi previsionali dell'RGB viene messa a confronto con la serie temporale corrispondente dell'altro RGB.

3.7 Regole di aggiustamento delle differenze nei programmi previsionali

Una volta conclusa l'armonizzazione, Swissgrid informa l'RGB sull'esistenza di eventuali differenze dei programmi previsionali. L'RGB potrà rettificare le notifiche dei programmi previsionali entro le scadenze stabilite nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio.

Se le differenze nei programmi previsionali non possono essere corrette entro i termini previsti, Swissgrid applica le regole di aggiustamento conformemente alle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio.

Se l'applicazione di tali regole di aggiustamento per singole serie temporali dei programmi previsionali comporta un mancato equilibrio del bilancio energetico del gruppo di bilancio, la rispettiva energia di compensazione viene fatturata all'RGB. Questi ha la possibilità di ridurre al minimo la quantità di energia di

compensazione del suo gruppo di bilancio mediante Post Scheduling Adjustments (cfr. Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio).

Qualora vengano applicate le regole previste in caso di differenze nei programmi previsionali, Swissgrid declina qualsiasi responsabilità in merito a eventuali conseguenze (dirette o indirette) sull'RGB o su altri operatori.

4 Garanzia della sicurezza di rete

4.1 Procedura di assegnazione

4.1.1 Assegnazione dei diritti di capacità

La procedura di assegnazione può essere gestita da Swissgrid, dal GRT di una zona di regolazione confinante o da un ente incaricato da Swissgrid e/o dal GRT.

Di regola, tutti gli RGB possono partecipare a una procedura di assegnazione, a condizione che le regole d'asta in vigore siano rispettate e i relativi contratti conclusi.

Indicazioni dettagliate riguardo alle procedure di assegnazione sono pubblicate sul sito web di Swissgrid (www.swissgrid.ch).

4.1.2 Rispetto dei diritti di capacità

Nell'ambito dell'allestimento delle notifiche dei programmi previsionali, l'RGB è tenuto a considerare i diritti di capacità a sua disposizione conformemente alle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio. Se le norme (regole d'asta) applicabili alle rispettive procedure di assegnazione prevedono altre disposizioni, quest'ultime hanno la precedenza sulle disposizioni contemplate nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio.

Swissgrid, il GRT in una zona di regolazione confinante e/o un ente da questi incaricato controllano l'osservanza delle disposizioni concernenti il rispetto dei diritti di capacità da parte dell'RGB contenute nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio risp. nelle relative regole d'asta. Se non corrisponde a tali disposizioni, la serie temporale dell'RGB viene respinta risp. fanno stato le disposizioni sancite nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio.

4.2 Esigenza di rispettare i limiti

L'RGB è responsabile nei confronti di Swissgrid dell'equilibrio del bilancio energetico del suo gruppo di bilancio e ha pertanto tentato di garantire che in esso vi sia sempre la maggior corrispondenza possibile fra la somma delle immissioni (immissioni misurate e/o forniture in base ai programmi previsionali) da un lato e la somma dei prelievi (prelievi misurati e/o forniture in base ai programmi previsionali) dall'altro o di contribuire al bilanciamento dell'equilibrio complessivo dell'area di controllo svizzera.

L'RGB con punti di misurazione è tenuto a creare una previsione del proprio carico e della propria produzione e ad aggiornarla nell'intraday almeno una volta al giorno (compresi i fine settimana e i giorni festivi). Le variazioni risultanti rispetto alla sua posizione devono essere bilanciate di conseguenza. Che gli permetta di garantire in qualsiasi momento il maggior equilibrio possibile del suo gruppo di bilancio.

Si applicano le specifiche del Transmission Code "Implementazione operativa dei cambiamenti di orario e del controllo del carico".

4.3 Interruzioni del carico e/o della produzione di notevole entità

4.3.1 Procedura in caso di guasto a una centrale elettrica o di interruzione del carico superiore a 100 MW

In caso di interruzioni del carico, del pompaggio e/o della produzione nel suo gruppo di bilancio superiori a 100 MW, l'RGB è tenuto a contattare Swissgrid immediatamente, se possibile entro 15 minuti, ma al più tardi entro 30 minuti dall'inizio dell'evento, e a comunicarle quale potenza in MW in quale punto di immissione o di prelievo è interrotta. L'RGB deve altresì segnalarle con la maggiore rapidità possibile a partire da quando e in che misura egli attinge a energia di riserva risp. da quando è terminata l'interruzione. Swissgrid è il punto di contatto centrale per qualsiasi informazione necessaria. L'RGB e Swissgrid coordineranno l'impiego di energia di riserva da parte del primo e di energia di regolazione da parte della seconda allo scopo di evitare una sovracompensazione che richiederebbe un ulteriore fabbisogno di energia di regolazione.

È di responsabilità dell'RGB ripristinare, al più tardi entro la seconda ora, il pareggio di squilibri nel proprio gruppo di bilancio conseguenti a interruzioni del carico, del pompaggio e/o della produzione (utilizzo di energia di riserva, scambi commerciali, modifiche nel piano d'esercizio delle centrali ecc.) o che contribuiscano a pareggiare l'equilibrio complessivo dell'area di controllo svizzera.

Se lo squilibrio sistematico dovesse persistere per oltre 24 ore, Swissgrid può adottare le misure di cui alla cifra 4.2.1.

4.3.2 Procedura supplementare in caso di guasto a una centrale elettrica o di interruzione del carico superiore a 400 MW

Con la forma ampiamente diffusa in Svizzera di centrali partner, dove un partner responsabile della gestione garantisce il funzionamento della centrale elettrica e la trasmissione dell'energia in qualità di RGB mediante programma previsionale, in caso di guasto a una centrale ne consegue che in una prima fase il partner responsabile della gestione è responsabile anche della compensazione dell'energia. In seguito ogni partner della centrale è responsabile in prima persona della compensazione dell'energia mancante, che si effettua attivando un'altra potenza o effettuando scambi commerciali. L'RGB del partner responsabile della gestione deve garantire che Swissgrid venga informata immediatamente in merito al guasto e, ove già note, alla causa e alla durata presumibile dell'interruzione.

Il limite di 400 MW è stato scelto perché eventuali interruzioni minori possono essere compensate per breve tempo con la regolazione secondaria e solo l'interruzione della grande potenza d'immissione e di prelievo deve essere trattata in conformità a questa procedura.

Swissgrid, in collaborazione con i partner responsabili della gestione e i gestori della rete di distribuzione (gestione operativa stazione di comando della rete di distribuzione), tiene una lista degli elementi di rete interessati per i quali, in caso di guasto, occorre procedere in conformità al presente documento.

4.3.2.1. Responsabilità del partner responsabile della gestione

L'RGB garantisce che il partner responsabile della gestione (centrale elettrica) informi immediatamente Swissgrid in merito a:

A. la capacità produttiva o di pompaggio interrotta/mancante
B. durata presumibile dell'interruzione
C. possibilità di compensazione del partner responsabile della gestione o del gestore della rete di distribuzione
    - immediatamente

- in un secondo momento, da quando e fino a quando

D. il momento in cui i programmi partner saranno modificati

L'RGB garantisce che il partner responsabile della gestione di competenza informi immediatamente Swissgrid in merito a qualsiasi variazione di tali dati.

Qualora Swissgrid rilevi un'interruzione senza ricevere alcuna notifica dal partner della centrale responsabile della gestione o dall'RGB, l'impiego di energia si rivolge al punto di contatto in conformità alla cifra 4.3.3.

4.3.2.2. Responsabilità dei partner della centrale

L'RGB garantisce che tutti i partner della centrale, che al momento definito in conformità al paragrafo 4.3.1 non sono in grado di assumersi la responsabilità delle forniture sostitutive, informino immediatamente Swissgrid e comunichino la quantità che non può essere compensata ricorrendo alla propria potenza o a scambi commerciali.

In tal modo Swissgrid può decidere di impiegare la potenza di regolazione.

4.3.2.3. Obbligo d'informazione

Fino a quando causa e durata dell'interruzione non sono note in modo definitivo, l'RGB garantisce che il partner responsabile della gestione informi Swissgrid sullo stato attuale ogni 30 minuti. Se l'interruzione si è verificata in una centrale nucleare, è preferibile che sia la centrale nucleare a informare direttamente.

4.3.2.4. Responsabilità e punti di contatto (Single Point of Contact)

In Swissgrid il punto di contatto per le informazioni necessarie è l'impiego di energia.

Per i partner della centrale e i gestori della rete di distribuzione, il punto di contatto operativo 24 ore su 24 è responsabile per lo scambio di informazioni. L'RGB assicura che ognuno di questi punti di contatto informi Swissgrid a scadenze regolari su eventuali attività delle unità commerciali della stessa azienda. I punti di contatto sono indicati negli allegati degli accordi operativi.

4.4 Guasti ai sistemi dei gruppi di bilancio di Swissgrid

In caso di guasti ai sistemi di gestione dei gruppi di bilancio, Swissgrid è autorizzata a limitare o sospendere l'elaborazione delle notifiche dei programmi previsionali. In simili evenienze, essa informa senza indugio gli RGB interessati e avvia tutte le misure economicamente sostenibili al fine di ristabilire le condizioni indispensabili per il buon funzionamento dell'elaborazione delle notifiche dei programmi previsionali.

Swissgrid provvederà inoltre a segnalare anticipatamente all'RGB eventuali lavori necessari al funzionamento dei sistemi di gestione dei gruppi di bilancio, qualora essi siano pianificabili, e a concordare con lo stesso l'ulteriore modo di procedere nel limite del possibile.

4.5 Intervento diretto nell'utilizzo di centrali elettriche (DEKWE)

4.5.1 Costo dell'energia di compensazione derivante dalla DEKWE nel rispetto delle istruzioni e delle procedure dell'KWB

Il gruppo di bilancio responsabile di una centrale elettrica interessata da un intervento diretto nell'utilizzo di centrali elettriche (DEKWE) non sostiene alcun costo dell'energia di compensazione derivante dalla DEKWE se, a seconda del tipo di misura, il gestore della centrale elettrica interessata dalla DEKWE soddisfa le seguenti condizioni in conformità con il "Contratto di lavoro con KWB per le centrali elettriche direttamente collegate alla rete di trasmissione" (BV KWB):

A. Al DEKWE come misura di riduzione delle strozzature:

Il gestore della centrale elettrica (KWB) ha preventivamente approvato tutti gli ordini e i processi

i. in conformità con l'appendice "Manuale d'interfaccia per la gestione operativa" della BV KWB, sezioni "Procedura di avviso di congestione", "Esecuzione del ridispacciamento a livello nazionale" e "Esecuzione del ridispacciamento internazionale",

ii. ai sensi dell'allegato "Dati" della BV KWB, sezione "Scadenze, orizzonti temporali e risoluzione temporale dei dati nella pianificazione della disponibilità" e

iii. rispettato secondo l'allegato "Misure in caso di minaccia per la stabilità della gestione della rete" della BV KWB,

vale a dire che gli avvisi di collo di bottiglia sono stati rispettati, i programmi delle parti responsabili della produzione (PPS) e le tabelle delle parti responsabili delle riserve (RPS) sono stati segnalati in tempo e correttamente e le istruzioni di rispedizione sono state rispettate.

B. DEKWE come misura di sostegno della tensione:

KWB si è comportato in conformità con l'appendice "Mantenimento della tensione" del BV KWB, ovvero ha mantenuto la tensione effettiva all'interno della banda di tolleranza intorno alla tensione target o, in alternativa, ha immesso o espulso la potenza reattiva massima disponibile nel punto di funzionamento corrente nella direzione corretta.

C. DEKWE come misura di sostegno alla frequenza:

Poiché la frequenza è un problema dell'intera zona sincrona dell'Europa continentale, non ci sono requisiti specifici per un DEKWE a causa della frequenza che dovrebbe essere soddisfatta dal KWB e il gruppo di bilancio di una centrale elettrica interessata da un DEKWE non sostiene quindi alcun costo dell'energia di bilanciamento.

L'esenzione dai costo dell'energia di compensazione è assicurata da un calendario di correzione. A tal fine, Swissgrid coordina un calendario di rettifica con i BGV della KWB interessata nella procedura di post-programmazione del giorno lavorativo successivo. Questa tabella di marcia correttiva corregge il conto dell'energia di bilanciamento in base all'energia fornita o acquistata nell'ambito del DEKWE e riequilibra i gruppi di bilancio interessati in base al DEKWE.

L'energia acquistata o fornita risulta dalla differenza tra il punto di esercizio specificato nell'ambito del DEKWE e la produzione prevista della centrale elettrica al momento dell'istruzione (secondo l'ultimo PPS disponibile per Swissgrid).

In casi eccezionali, ad esempio se non è possibile registrare un orario tramite un orario di correzione, l'esenzione dai costi energetici compensativi causati da un DEKWE è garantita nell'ambito della fatturazione.

4.5.2 Costo dell'energia di compensazione derivante dalla DEKWE in caso di mancato rispetto degli ordini e dei processi da parte di KWB

Se la KWB di una centrale elettrica interessata dalla DEKWE ha precedentemente presentato le misure di cui al n. 4.5.1 lett. A-C in conformità con il BV KWB, il gruppo di bilanciamento responsabile di una centrale elettrica interessata da un DEKWE si farà carico dei costi dell'energia di compensazione derivanti dal DEKWE nella misura in cui non sia conforme agli ordini e ai processi di cui sopra. A seconda del tipo di misura, ciò significa in particolare quanto segue:

A. Nel caso del DEKWE come misura di riduzione delle strozzature, il gruppo di bilanciamento responsabile si assume i costi dell'energia di compensazione,

   i. in caso di violazione della procedura di avviso di strozzatura nella misura in cui è stato violato l'avviso di strozzatura, ma non superiore all'importo dell'energia di compensazione sostenuti.

   ii. in caso di mancato rispetto di un ordine di rispedimento, nella misura in cui non sia stato rispettato il provvedimento di rispedizione ordinato.

   iii. se la notifica del PPS e dell'RPS non viene effettuata o non viene effettuata in tempo, per intero. Se il messaggio del PPS e dell'RPS non è corretto, proporzionale allo scostamento del messaggio del PPS e dell'RPS dalla potenza effettivamente disponibile.

B. Nel caso del DEKWE come misura di sostegno allo stress, il gruppo di bilanciamento responsabile si assume integralmente i costi dell'energia di compensazione sostenuti a seguito del DEKWE se uno dei due requisiti del DEKWE come misura di sostegno allo stress non viene rispettato.

C. Nel caso del DEKWE come misura di sostegno alla frequenza, non vi sono prerequisiti che devono essere soddisfatti e di conseguenza non può esserci violazione del contratto.

Nei casi in cui il gruppo di bilanciamento responsabile debba sostenere l'energia di compensazione solo in una certa misura, Swissgrid garantisce l'esenzione del gruppo di bilanciamento responsabile dai costi dell'energia di compensazione non causati da esso, comunicando un calendario correttivo che corrisponde al cambiamento di produzione da parte del DEKWE (tenendo conto dell'entità della violazione del contratto accertata) e gli eventuali acquisti sostitutivi. La procedura di cui al punto 4.5.1 si applica per analogia.

4.5.3 Coordinamento e remunerazione degli acquisti di sostituzione presso un DEKWE

Swissgrid può inoltre richiedere al gruppo di bilancio competente di una centrale elettrica interessata da un DEKWE di partecipare al bilanciamento del bilancio complessivo dell'area di controllo svizzera mediante acquisti sostitutivi, se la KWB interessata ha precedentemente rispettato tutte le istruzioni e le procedure di cui al punto 4.5.1. In questo caso, il gruppo di bilanciamento competente interviene solo sulla base della richiesta esplicita di Swissgrid di un acquisto sostitutivo e lo offre in base alle proprie capacità e ai propri mezzi, se ciò è possibile e ragionevole. La richiesta di Swissgrid viene inviata telefonicamente al punto di contatto per le domande operative.

Swissgrid rimborsa i costi sostenuti per l'acquisto sostitutivo come segue:

   i. Nel caso in cui il relativo gruppo di bilancio venga sostituito da operazioni di trading, Swissgrid rimborsa i costi in base alla prova dell'operazione di trading.

   ii. In caso di acquisto di sostituzione da parte del gruppo di bilancio responsabile a partire dalla propria produzione, si applica il prezzo per le chiamate di rispedizione con tempi di consegna e durata brevi (secondo l'appendice Misure in caso di minaccia alla stabilità del funzionamento della rete per l'accordo operativo con i gestori delle centrali elettriche) per la rispettiva quarto d'ora.

4.6 Attivazione del sollievo automatico di frequenza

In caso di riduzione automatica del carico, il meccanismo ordinario di fatturazione dell'energia di compensazione è sospeso dal momento dell'attivazione fino alla notifica del ripristino dello stato normale della rete in relazione alla frequenza. Questo periodo è determinato in conformità con i requisiti del "Contratto di lavoro con KWB per le centrali elettriche direttamente collegate alla rete di trasmissione".

Al fine di garantire che ai gruppi di bilanciamento non siano addebitati i costi dell'energia di compensazione durante questo periodo, il prezzo dell'energia di compensazione è fissato a 0,00 EUR/MWh. I costi effettivi dell'energia di bilanciamento e di tutte le prestazioni di servizio relative al sistema sono a carico di Swissgrid.

Durante la sospensione del meccanismo di regolamento, i gruppi di bilanciamento sono tenuti a rispettare i principi di comportamento di servizio del sistema.

5 Gestione dei dati di misurazione

Al fine di garantire la qualità dei dati di misurazione, l'RGB raffronterà la serie temporale di saldo messa a disposizione da Swissgrid con i valori di misurazione fornitigli dai gestori di reti di distribuzione e con i programmi previsionali trasmessi nei giorni lavorativi da Swissgrid (FCNF). Se rileva degli scarti, l'RGB s'impegnerà nel proprio interesse, in collaborazione con i fornitori interessati, i produttori e i GRD, a contribuire alla correzione dell'errore e al futuro miglioramento della qualità dei dati di misurazione.

Per tutti i processi finalizzati alla gestione dei dati di misurazione e alla notifica della serie temporale di saldo dell'energia di compensazione fa stato il documento di attuazione «Scambio standardizzato di dati per il mercato svizzero dell'elettricità» dell'AES e il «Codice di misurazione Svizzera», inclusi i relativi allegati nella versione pubblicata sul sito web di Swissgrid (www.swissgrid.ch).

A garanzia della qualità dei dati di misurazione, il responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema mette a disposizione, all'occorrenza, procedure idonee e accreditate da Swissgrid che rappresentino in modo appropriato l'energia di regolazione fornita dall'FPSS. Qualora egli rilevi differenze rispetto alla richiesta di Swissgrid, si impegnerà nel proprio interesse a contribuire assieme a Swissgrid alla correzione dell'errore e al futuro miglioramento della qualità dei dati di misurazione.

Le parti si faranno carico delle spese connesse con un'eventuale verifica dei dati richiesta dall'RGB, con la ricerca e con la correzione degli errori rilevati. Ne consegue pertanto che eventuali costi derivanti da tali operazioni non saranno sostenuti da Swissgrid.

6 Rilevazione e conteggio della fornitura di prestazioni di servizio relative al sistema e riserve di energia

6.1 Considerazioni generali

Ai fini della rilevazione e del conteggio della fornitura di prestazioni di servizio relative al sistema e riserve di energia, si distinguono due casi. Da un lato, il responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema o il responsabile di una riserva di energia può erogare le prestazioni di servizio relative al sistema o la riserva di energia tramite unità di produzione del proprio gruppo di bilancio. Dall'altro, le prestazioni di servizio relative al sistema e le riserve di energia possono essere erogate anche da unità di produzione di altri gruppi di bilancio.

6.2 Rilevazione e conteggio della fornitura di energia delle unità produzione gruppo bilancio responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema o responsabile di riserva energia

In caso di fornitura di energia di unità di produzione del gruppo di bilancio del responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema o del responsabile di una riserva di energia, valgono i regolamenti contrattuali del contratto quadro PSRS o del rispettivo contratto quadro per la partecipazione alle riserve di energia.

6.3 Rilevazione e conteggio fornitura di energia di unità di produzione di gruppi di bilancio diversi da quello responsabile prestazioni di servizio relative al sistema o responsabile riserva di energia

In caso di fornitura di energia di unità di produzione di gruppi di bilancio diversi da quello del responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema o del responsabile di una riserva di energia, deve essere corrisposto un indennizzo al gruppo di bilancio in cui si trovano le unità di produzione.

A tale scopo Swissgrid rimborserà all'RGB l'energia richiesta al suo gruppo di bilancio al prezzo di borsa day ahead (Swissix) vigente nel periodo in questione e compensa questo importo con l'RGB del responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema o i responsabili di una riserva di energia. In caso di richiesta di energia di regolazione positiva o di riserva di energia, Swissgrid rimborsa poi all'RGB l'energia richiesta nel suo gruppo di bilancio e l'RGB del responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema o i responsabili di una riserva di energia rimborsa a Swissgrid lo stesso importo. In caso di richiesta di energia di regolazione negativa, l'RGB del gruppo di bilancio in cui è stata richiesta l'energia rimborsa a Swissgrid l'energia richiesta e Swissgrid rimborsa al RGB del responsabile delle prestazioni di servizio relative al sistema lo stesso importo. Swissgrid fattura questa compensazione finanziaria al RGB interessato.

7 Determinazione e conteggio dell'energia di compensazione

7.1 Meccanismo dei prezzi per l'energia di compensazione

Il meccanismo del prezzo di bilanciamento dell'energia (AEPM) è un sistema a prezzo unico. In questo modello, c'è un prezzo standardizzato per tutte le deviazioni, indipendentemente dal fatto che ci sia troppa (surplus) o troppo poca (deficit) elettricità.

La ripartizione è riportata nella tabella seguente:

	Gruppo di bilancio short	**Gruppo di bilancio long**	**Formula del prezzo**
Equilibrio del sistema sotto copertura (short)	Prezzo A positivo Gruppo di bilancio paga	Prezzo A positivo Gruppo di bilancio ottiene	A = max (P_{sek+}; P_{ter+})
	Prezzo A negativo Gruppo di bilancio ottiene	Prezzo A negativo Gruppo di bilancio paga	
Equilibrio del sistema coperto (long)	Prezzo B positivo Gruppo di bilancio paga	Prezzo B positivo Gruppo di bilancio ottiene	B = min (P_{sek-}; P_{ter-})
	Prezzo B negativo Gruppo di bilancio ottiene	Prezzo B negativo Gruppo di bilancio paga	
P_{sek} = definito come prezzo medio ponderato dell'energia di regolazione secondaria (aFRR), viene utilizzato solo se è attivato nella direzione corrispondente[4] P_{ter} = definito come il prezzo medio ponderato dell'energia di regolazione terziaria (mFRR), viene utilizzato solo se è attivato nella direzione corrispondente[5] Nota: se A o B portano a un prezzo negativo, cambia anche la direzione del metodo di pagamento.			

[4] *L'energia di regolazione secondaria acquistata comprende richieste di energia di regolazione secondaria in Svizzera, l'acquisto di energia di regolazione secondaria per la zona di regolazione Svizzera su piattaforme gestite insieme ad altri TSO per l'acquisto di energia di regolazione regolazione, cosi come l'acquisto di energia di regolazione secondaria nell'ambito di contratti di prestazione occasionale tra Swissgrid e TSO esteri.*
Non viene considerata la quota di energia di regolazione secondaria acquistata che serve al dispacciamento. Non viene considerata nemmeno la quota di energia di regolazione secondaria acquistata che viene attivata in Svizzera su incarico di TSO esteri o su incarico di piattaforme gestite insieme ad altri TSO, ma che è stata acquistata per esigenze di regolazione al di fuori della zona di regolazione Svizzera.

[5] *L'energia di regolazione terziaria acquistata comprende richieste di energia di regolazione terziaria in Svizzera, l'acquisto di energia di regolazione terziaria per la zona di regolazione Svizzera su piattaforme gestite insieme ad altri TSO per l'acquisto di energia di regolazione terziaria, cosi come l'acquisto di energia di regolazione terziaria nell'ambito di contratti di prestazione occasionale tra Swissgrid e TSO esteri.*
Non viene considerata la quota di energia di regolazione terziaria acquistata che serve aldispacciamento . Non viene considerata nemmeno la quota di energia di regolazione terziaria acquistata che viene attivata in Svizzera su incarico di TSO esteri o su incarico di piattaforme gestite insieme ad altri TSO, ma che è stata acquistata per esigenze di regolazione al di fuori della zona di regolazione Svizzera.

Nota:

- Per i quarti d'ora per i quali non sono disponibili i prezzi aFRR e mFRR o per i quali c'è stato esattamente lo stesso numero di chiamate positive e negative, viene preso in considerazione il prezzo spot Swissix day-ahead.

- Viene introdotto un supplemento lineare aggiuntivo di 10 euro per 1 MW (componente di scarsità): Questa componente entra in gioco solo in caso di squilibri molto elevati, ossia quando viene superata la quantità totale di energia di regolazione secondaria e terziaria tenuta in riserva e una certa percentuale di offerte libere in Svizzera. I valori attuali (positivi e negativi) a cui entra in vigore la componente di scarsità sono pubblicati sul sito web di Swissgrid (www.swissgrid.ch). Gli RGB vengono informati per e-mail almeno un mese prima di ogni adeguamento.

- Swissgrid pubblica il prezzo provvisorio dell'energia di compensazione e il bilancio del sistema con un ritardo di circa 15 minuti dopo la fine del rispettivo quarto d'ora nel file "Control Area Balance" sul sito web di Swissgrid (www.swissgrid.ch).

- I prezzi definitivi dell'energia di compensazione su base trimestrale vengono pubblicati mensilmente sul sito web di Swissgrid entro il 15° giorno lavorativo del mese successivo.

Tre mesi dopo la fine del mese corrispondente non vengono più apportate correzioni ai prezzi dell’energia di compensazione. Se i prezzi vengono modificati in un secondo momento, ma sempre entro tale termine, Swissgrid informa il prima possibile i gruppi di bilancio interessati da questa correzione e pubblica i nuovi prezzi in vigore.

7.2 Conteggio dell'energia di compensazione

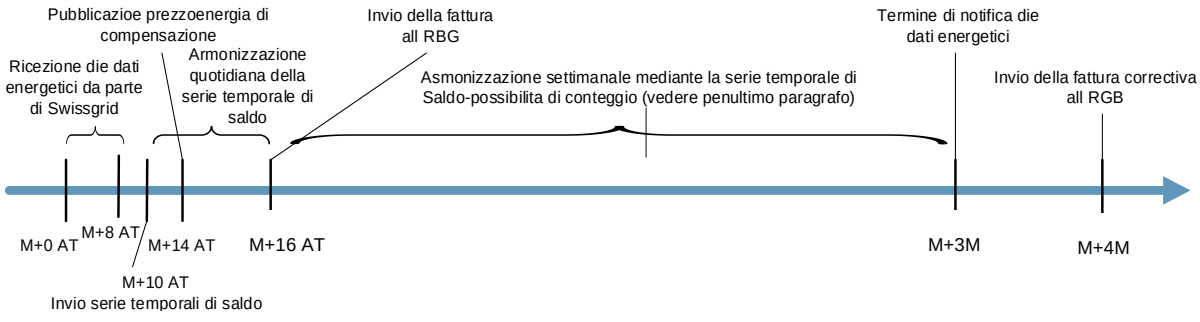
Swissgrid determina per ogni quarto d'ora la serie temporale di saldo del gruppo di bilancio dell'RGB sulla base delle notifiche dei programmi previsionali (FCNF) presenti nel sistema dei gruppi di bilancio e degli aggregati di consumo e produzione trasmessi dai gestori di reti di distribuzione. I dettagli tecnici riguardanti la serie temporale di saldo figurano nelle Prescrizioni tecniche per i gruppi di bilancio.

Per il conteggio dell'energia di compensazione, Swissgrid tiene conto delle rampe di 10 minuti prescritti dal Transmission Code Svizzera e nel «Synchronous Area Framework Agreement» di Regional Group Continental Europe in caso di modifica del saldo dei programmi previsionali, pertanto nell'eventualità di un cambiamento dei programmi previsionali pianificato la variazione di potenza che esso comporta deve essere eseguita nel modo più lineare possibile entro un lasso di tempo compreso tra i 5 minuti precedenti e i 5 minuti successivi all'intervallo del programma previsionale. Di conseguenza, il saldo dell'energia di compensazione può divergere dal valore contenuto nella serie temporale di saldo. Le forniture di energia di regolazione secondaria e forniture per il pooling non vengono per contro considerate nel calcolo delle rampe, poiché i programmi previsionali di questa energia di regolazione rispecchiano già il profilo di fornitura desiderato. La presa in considerazione delle rampe non ha tuttavia alcuna incidenza sull'allestimento dei programmi previsionali da parte degli RGB, dato che questi ultimi non possono includere le rampe nei programmi previsionali notificati a Swissgrid perché ciò implicherebbe l'impiego sistematico di energia di regolazione da parte di Swissgrid.

Anche i gruppi di bilancio in cui non si sono verificate iniezioni e prelievi fisici nel mese di fatturazione possono presentare un saldo del programma previsionale sbilanciato a causa della possibilità di agire in conformità con l'area di controllo. In tal caso, il calcolo delle rampe non viene applicato. Esiste un'eccezione per i gruppi di bilancio senza immissione fisica e uscite che forniscono energia di bilanciamento terziaria nell'ambito della loro partecipazione al mercato dell'energia di bilanciamento. Per questi viene utilizzato il calcolo delle rampe per la fornitura di energia di bilanciamento terziaria.

L'energia di compensazione del gruppo di bilancio dell'RGB viene moltiplicata ogni quarto d'ora separatamente per il prezzo dell'energia di compensazione determinato ogni quarto d'ora in funzione della sottocopertura e della sovracopertura. Gli accrediti e addebiti relativi a ogni quarto d'ora vengono in seguito sommati separatamente per il mese di conteggio. Per le fatture e gli accrediti viene allestito di volta in volta un conteggio mensile.

7.3 Processo di conteggio



Il conteggio viene effettuato a prescindere dalla disponibilità di tutti gli aggregati di consumo e di produzione sulla base dei valori disponibili il 16° giorno lavorativo dopo la fine del mese. In casi eccezionali, in particolare nell'eventualità di un evidente squilibrio nel gruppo di bilancio, Swissgrid è autorizzata a effettuare il conteggio anche a intervalli più ravvicinati (in base all'acconto). Se i dati necessari non vengono trasmessi in modo completo o nella dovuta qualità, Swissgrid può eseguire d'ufficio una stima dei dati di misurazione e un conteggio provvisorio sulla base di tale stima.

Swissgrid trasmette il conteggio dell'energia di compensazione entro il 16°giorno lavorativo dopo la rispettiva fine del mese per via elettronica all'RGB mediante un file PDF al punto di contatto indicato per domande di carattere finanziario e addebita il relativo importo all'RGB tramite il sistema SEPA DD B2B (LSV solo per gli RGB con conto bancario presso una banca in Svizzera che non applica SEPA DD B2B) oppure gli versa un accredito.

Se i dati energetici necessari non vengono trasmessi a Swissgrid tempestivamente, in modo completo o nella dovuta qualità, il GRD ha la possibilità di correggerli entro 3 mesi dalla fine del mese (ultimo giorno del mese).

Anche dopo questi 3 mesi le correzioni devono essere possibili ai sensi del Codice delle obbligazioni. Tuttavia, se il processo di calcolo è definitivo si dovrebbe rinunciare ad apportare piccole modifiche. Per porre l'accento su questo requisito è possibile addebitare le spese derivanti dalle correzioni apportate oltre il termine di 3 mesi all'autore delle stesse. Il/I gruppo/i di bilancio e Swissgrid richiedono il rimborso delle spese direttamente al gruppo di bilancio o VNB che ha autorizzato la correzione.

Qualora i dati energetici dovessero essere cambiati nei primi 3 mesi, viene emessa una fattura correttiva in base ai dati a disposizione. Swissgrid trasmette la fattura correttiva entro 4 mesi dalla rispettiva fine del mese per via elettronica all'RGB mediante un file PDF al punto di contatto indicato per domande di carattere finanziario e addebita il relativo importo all'RGB tramite il sistema SEPA DD B2B (LSV solo per gli RGB con conto bancario presso una banca in Svizzera che non applica SEPA DD B2B) oppure gli versa un accredito per la differenza con la fattura per l'energia di compensazione precedentemente inviata.

L'RGB riceve per ogni fattura un report dettagliato in cui figurano i seguenti dati per il suo gruppo di bilancio per ogni quarto d'ora per ogni mese: i dati relativi al programma previsionale, i dati energetici e la serie temporale di saldo risultante. Il report contiene inoltre l'energia di compensazione calcolata conformemente alla cifra 7.2, i prezzi della medesima e i costi che ne risultano.

8 Corrispettivi e condizioni di pagamento

8.1 Corrispettivi

I corrispettivi da versare sono i seguenti:

A. la tariffa di registrazione che deve essere pagata dall'RGB in relazione alla costituzione di un gruppo di bilancio ai sensi della cifra 1.1;

B. i corrispettivi per l'energia di compensazione correlati al gruppo di bilancio dell'RGB che vengono conteggiati su base mensile con l'RGB secondo la cifra 0.

8.2 Condizioni di pagamento (importo della fattura / importo dell'accredito)

L'importo della fattura diviene esigibile 10 giorni dopo l'emissione della medesima da parte dell'RGB. Determinante per la puntualità del pagamento è la data di ricezione dello stesso (valuta). Scaduto infruttuosamente il termine di pagamento, viene automaticamente applicato un interesse di mora pari al 5%.

Alla scadenza delle fatture e degli importi fatturati Swissgrid prevede esclusivamente il pagamento mediante il sistema SEPA DD B2B. LSV è prevista in alternativa per gli RGB la cui banca in Svizzera non applica SEPA DD B2B. L'RGB conferisce alla propria banca commerciale un'autorizzazione in tal senso e impartisce le istruzioni necessarie. In casi eccezionali debitamente motivati, una parte può derogare alla modalità di pagamento mediante il sistema SEPA DD B2B/LSV. Tutti i pagamenti devono essere effettuati da parte dell'RGB senza trattenute e in modo gratuito.

I prezzi del presente contratto s'intendono IVA esclusa. Quest'ultima viene conteggiata addizionalmente alla relativa aliquota.

8.3 Invio di fatture e accrediti

In linea di massima le fatture e gli accrediti vengono inviati in formato elettronico. Se, in casi eccezionali, fosse necessario ricorrere alla spedizione del formato cartaceo, l'RGB lo comunica a Swissgrid.