

Espletamento RIC con l'RGB-ER (Pool Energia Svizzera SA)

per produttori RIC, gestori della rete di distribuzione e altri gruppi di bilancio

Versione 1.2

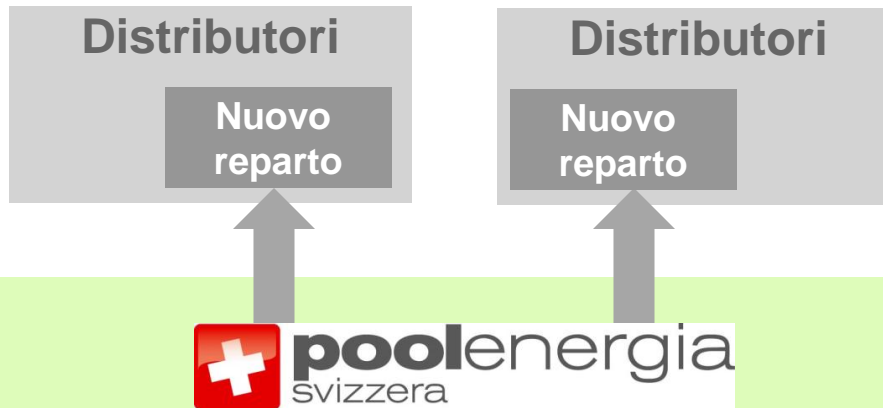


Ordine del giorno

1. **Presentazione di Pool Energia Svizzera SA**
2. **Processi RIC nella fase d'esercizio di un impianto di produzione**
3. **Contratto con i produttori RIC**
4. **Diritti e doveri dei gestori di reti di distribuzione**
5. **Diritti e doveri degli altri gruppi di bilancio con consumo finale**
6. **Altre informazioni**

Chi è Pool Energia Svizzera SA?

Piattaforma di servizi indipendente per i distributori di energia in possesso di competenze e sistemi IT per il mercato liberalizzato dell'energia elettrica.



Economia di rete

- + Valutazione della rete/ripartizione dei costi/configurazione delle tariffe
- + Benchmarking tariffario con importanti confronti
- + Ritocco dei conteggi e nuovi conteggi a cadenza annuale
- + Separazione amministrativa e contabile
- + Direttiva sull'attivazione/contabilità impianti
- + NOVITÀ: Conto annuale della rete
- + NOVITÀ: Asset Management

Logistica energetica

- + Funzionamento di sistemi professionali EDM e di lettura remota dei contatori (CLR)
- + Lettura remota dei contatori e management dei dati energetici
- + Gruppo di bilancio comune per i distributori
- + NOVITÀ: EDM Light (CLR solo dopo il cambio cliente/RIC)

Economia di energia

- + Approvvigionamento energetico con scelta di prodotti, stima
- + Trattativa con i fornitori
- + Revisione di contratti, analisi dei rischi, derivati meteorologici
- + Configurazione dei prodotti/dei prezzi per i clienti
- + Proposte tariffarie personalizzate per i grandi clienti
- + Presentazione e trattativa con i grandi clienti
- + Ottimizzazione/ampliamento della produzione propria
- + NOVITÀ: Servizi volti alla fidelizzazione del cliente

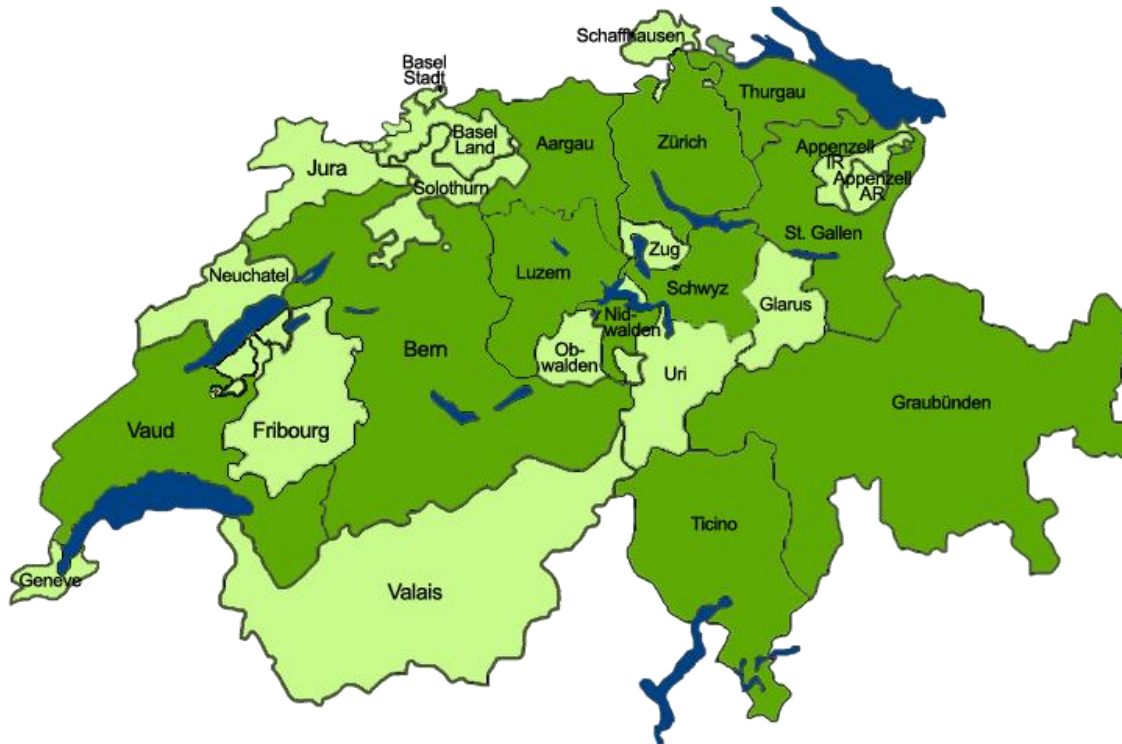
RGB-ER

- + Acquisto di energia rinnovabile (fino a 5.4 TWh/a)
- + Stima del profilo a cadenza 1/4h con un'elevata affidabilità della stima
- + Gestione dei gruppi di bilancio del GB-ER

76 PoolPartner e clienti

In 10 cantoni e in tutte e tre le aree geografiche

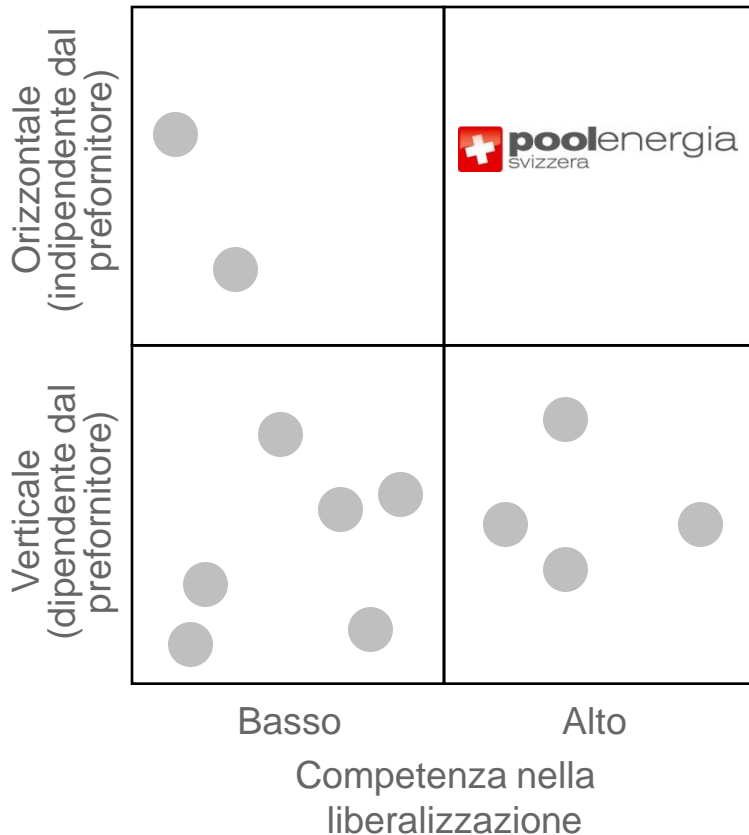
Numero di distributori	Volume delle vendite	Totale volume delle vendite
9	da 100 a 1400 GWh	3.1 TWh/a
13	da 30 a 100 GWh	0.7 TWh/a
54	da 0 a 30 GWh	0.4 TWh/a
76		4.2 TWh/a



- Aargau
- Altnau
- Altstätten
- Amriswil
- Andwil
- Au SG
- Berg/SG
- Berg/TG
- Berna (EWB)
- Berna (UFE)
- Berna (FFS)
- Berneck
- Bottighofen
- Bürglen
- Bussnang
- Chiasso
- Diepoldsau
- Dietlikon
- Ebnet-Kappel
- Freiamt
- Eggersriet
- Erlen
- Flims
- Frauenfeld
- Gachnang
- Gaiserwald
- Güttingen
- Häggenschwil
- Hermetschwil-Staffeln
- Hörstetten
- Kesswil
- Langrickenbach
- Lenzburg
- Lütisburg
- Marbach
- Märstetten
- Massagno
- Mels
- Mörschwil
- Münsterlingen
- Nidwalden
- Niederbüren
- Niederhelfenschwil
- Oberbüren
- Oberriet
- Oetwil am See
- Oftrigen
- Opfikon
- Pfyn
- Pully
- Rheineck
- Rickenbach /TG
- Rickenbach/ZH
- Römerswil
- Rorschacherberg
- Rüderswil
- Salmsach
- Schwanden /BE
- Schwyz (distretto)
- Siggenthal
- St. Gallen (VRSG)
- Steinach
- Stettfurt
- Sulgen
- Tamins
- Tübach
- Untereggen
- Vilters-Wangs
- Wagenhausen
- Waldkirch
- Weesen
- Wilen
- Wittenbach
- Wittenwil
- Würenlos
- Zuzwil

Differenziazione

Indipendente e competente nei temi che riguardano la liberalizzazione



Punti di forza di EnergiePool

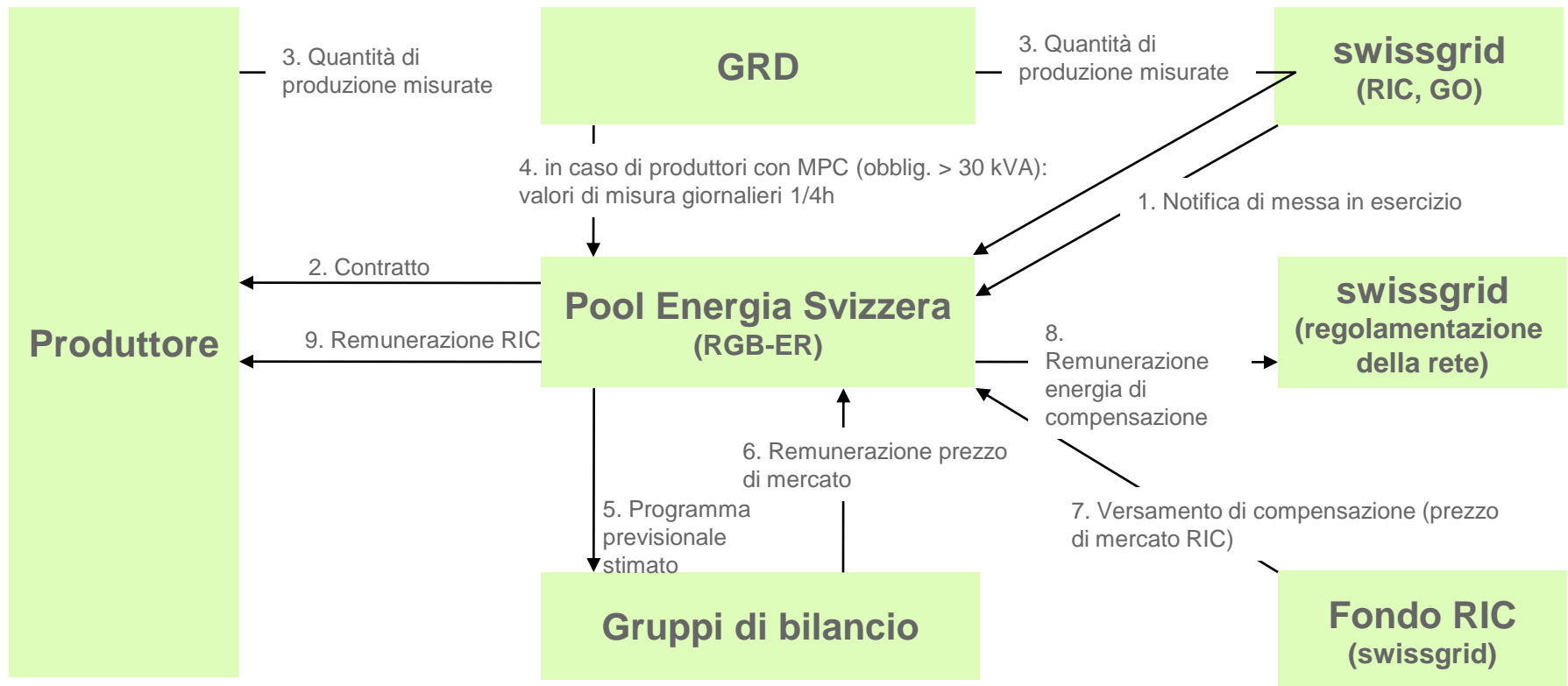
- ❑ **Indipendente dai prefornitori -**
al fine di evitare qualsiasi conflitto di interesse
- ❑ **Esperienza nel campo della liberalizzazione**
25 collaboratori che assommano un'esperienza lavorativa di 90 anni nei mercati liberalizzati (economia di energia e di rete)
- ❑ **Operativa a livello nazionale**
per il conseguimento della grandezza critica (competence pooling – cost sharing) e per lo sfruttamento delle diverse risorse meteorologiche all'interno di un gruppo di bilancio comune
- ❑ **Partnership con i distributori svizzeri -** Possibilità di partecipazione con pari diritti e cogestione
- ❑ **Attestato di successo -**
Attualmente EnergiePool lavora per oltre 80 aziende di distribuzione svizzera, nel 2007/8 ha acquistato per esse energia elettrica pari a 8 TWh, ha eseguito 50 conteggi delle tariffe di rete e per i suoi PoolPartner gestisce e serve i sistemi leader di mercato EDM/CLR di Robotron/Fröschl

Ordine del giorno

1. Presentazione di Pool Energia Svizzera SA
2. Processi RIC nella fase d'esercizio di un impianto di produzione
3. Contratto con i produttori RIC
4. Diritti e doveri dei gestori di reti di distribuzione
5. Diritti e doveri degli altri gruppi di bilancio con consumo finale
6. Altre informazioni

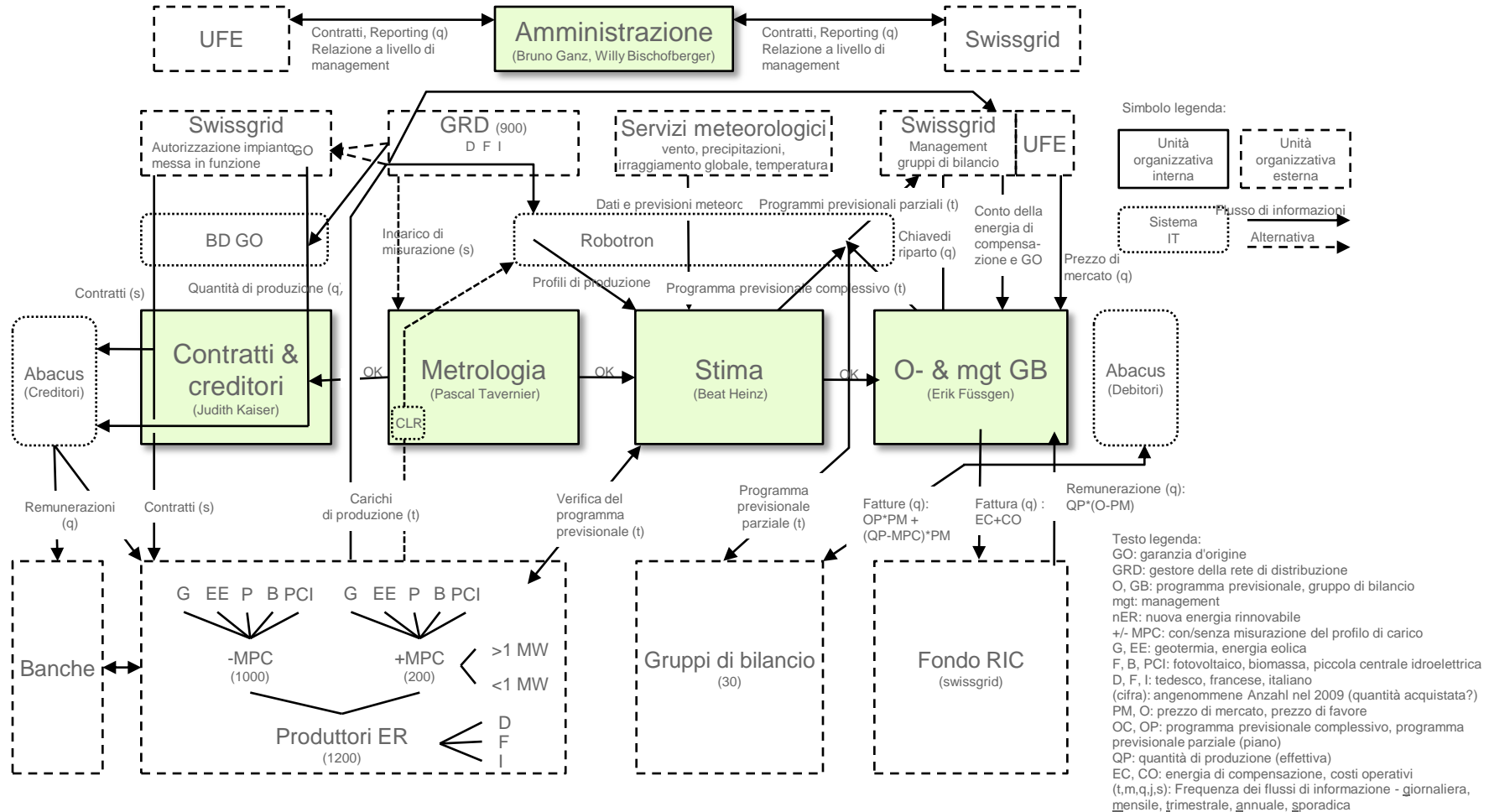
Processi RIC esterni

Descrizione semplificata dei processi in 9 fasi



Processi RIC interni

4 reparti all'interno di Pool Energia Svizzera SA



Ordine del giorno

1. Presentazione di Pool Energia Svizzera SA
2. Processi RIC nella fase d'esercizio di un impianto di produzione
3. Contratto con i produttori RIC
4. Diritti e doveri dei gestori di reti di distribuzione
5. Diritti e doveri degli altri gruppi di bilancio con consumo finale
6. Altre informazioni

Contratto con i produttori RIC

Con impianti RIC autorizzati e in presenza di una notifica di messa in esercizio

- ❑ Doveri del produttore RIC
- ❑ Doveri di Energie Pool Schweiz (RGB-ER)
- ❑ Diritti del produttore RIC
- ❑ Diritti di Energie Pool Schweiz (RGB-ER)

Regola riguardo le seguenti diapositive:
il testo in rosso vale solo per i produttori con misurazione
del profilo di carico (> 30 kVA)

Doveri

dei produttori RIC

- Notifica in tempo utile della messa in esercizio definitiva a swissgrid e ai gestori locali della rete di distribuzione
- Notifica scritta con conferma
 - Via e-mail (solo in casi eccezionali per posta o fax)
 - Mediante indirizzi di contatto stabiliti contrattualmente
- Osservanza dell'attuale „Direttiva sull'immissione di energia a copertura dei costi“
 - Produzione esclusivamente in base alle condizioni climatiche: Stima mediante l'RGB-ER + divieto di intervenire in materia di imposte da parte dei produttori **OPPURE** verifica del programma previsionale ogni 2 settimane: dapprima manualmente, a partire dalla metà circa del 2009 elettronicamente
 - Notifica immediata di interruzioni pianificate e non pianificate (ad es. controlli, interruzioni)
 - Negli impianti con potenza massima > 500 kVA: notifiche di interruzioni pianificate con almeno 7 giorni di anticipo
- Nessun intervento non pianificato o arbitrario nella produzione
- Fornitura di dati e informazioni al fine di ottimizzare la stima di produzione

Testo in rosso: Obblighi aggiuntivi in caso di produttori RIC con misurazione del profilo di carico (obbl. a partire da una potenza di collegamento pari a 30 kVA)

Doveri

di Pool Energia Svizzera SA (RGB-ER)

- ❑ **Acquisto di energia e stima di tutte le produzioni con misurazione del profilo di carico**
- ❑ Remunerazione RIC per tutte le produzioni (anche senza misurazione del profilo di carico)
 - Conformemente a Strom VV e all'autorizzazione di Swissgrid
 - in parte remunerazione/calcolo supplementare nell'anno successivo in base alla quantità di produzione effettiva (ad es. energia idraulica e biomassa, prestazione equivalente)
 - Le quote RIC sono comprensive di IVA (essa deve essere versata dai contribuenti soggetti al versamento dell'IVA)
- ❑ A partire dalla data di messa in esercizio
 - Al più presto il 1 gennaio 2009
- ❑ Al più tardi fino a 45 giorni lavorativi dopo la fine del trimestre
 - Qualora alla fine del trimestre i dati relativi alla produzione siano presenti nel sistema GO
- ❑ Per la durata di
 - 20 anni (biomassa, vento, geotermica)
 - 25 anni (fotovoltaico, piccole centrali idroelettriche)
- ❑ **Informazione immediata/tempestiva su modifiche alle direttive**
- ❑ Notifica scritta con conferma
 - Via e-mail (solo in casi eccezionali per posta o fax)
 - Mediante indirizzi di contatto stabiliti contrattualmente

Testo in rosso: Obblighi aggiuntivi in caso di produttori RIC con misurazione del profilo di carico (obbl. a partire da una potenza di collegamento pari a 30 kVA)

Diritti

dei produttori RIC

- ❑ Scelta del tipo di fornitura di energia:
 - esclusivamente in base alle condizioni climatiche (stima da parte dell'RGB-ER)
OPPURE
 - programma previsionale concordato con l'RGB-ER

- ❑ Diritto di cessione del contratto (ad es. in caso di vendita dell'impianto)

- ❑ Diritto di revoca annuale con decorrenza alla fine dell'anno (per passaggio da 7a a 7b)

Testo in rosso: Obblighi aggiuntivi in caso di produttori RIC con misurazione del profilo di carico (obbl. a partire da una potenza di collegamento pari a 30 kVA)

Diritti

di Pool Energia Svizzera SA (RGB-ER)

- ❑ Adeguamento della „Direttiva sull'immissione di energia a copertura dei costi“ concordata con l'UFE
- ❑ Introduzione alle remunerazioni basate sul programma previsionale al fine di minimizzare i costi dell'energia di compensazione
- ❑ Pagamento parziale e compensazione nell'anno successivo (qualora il fondo RIC non fosse sufficiente)

Testo in rosso: Obblighi aggiuntivi in caso di produttori RIC con misurazione del profilo di carico (obbl. a partire da una potenza di collegamento pari a 30 kVA)

Ordine del giorno

1. Presentazione di Pool Energia Svizzera SA
2. Processi RIC nella fase d'esercizio di un impianto di produzione
3. Contratto con i produttori RIC
4. Diritti e doveri dei gestori di reti di distribuzione
5. Diritti e doveri degli altri gruppi di bilancio con consumo finale
6. Altre informazioni

Doveri dei GRD

Adempimento dei doveri pubblici connessi alla rete

- ✚ Misurazione delle quantità di produzione RIC
 - Misurazione al lordo anziché al netto, cioè senza consumo proprio del produttore, senza consumo proprio dell'impianto ad eccezione degli impianti a biomassa (regolamento separato)
 - Con misuratore del profilo di carico (obbligatorio con una potenza di collegamento > 30 kVA) e trasmissione giornaliera dei dati di misurazione via (CLR/EDM) al GB-ER.
 - Con un contatore qualsiasi (in caso di potenza di collegamento < 30 kVA) tramite lettura nel giorno di riferimento della messa in esercizio definitiva e successivamente al più tardi alla fine di ogni trimestre
 - ✚ Immettere o fare immettere le quantità di produzione RIC nella banca dati garanzia d'origine (GO-BD) della Swissgrid (al più tardi tre mesi dopo la fine del trimestre)
- Attribuzione del punto di misurazione con MPC (>30 kVA) al GB-ER (art. 25, comma 2, OAEI)**
- A partire dalla data definitiva di messa in esercizio del produttore RIC
 - Negli impianti di incenerimento dei rifiuti (IIR) impostare due punti di misurazione virtuali al 50% e attribuirne soltanto uno all'RGB-ER, l'altro resta nel GB locale
 - Nel ruolo di gruppo di bilancio, EIC = 12X-RGB-ER-EPS-V
 - Nel ruolo di produttore, EIC = 12X-BGV-EE-EPS-V
 - Non è presente nessuna procedura di cambio del fornitore/produttore SDAT
- ✚ **Trasmettere al GB-ER le serie dei periodi di produzione 1/4h in formato ebIX**
 - Tutti i giorni, al più tardi entro le 10.00h (preferibilmente entro le 05.00h) per ciascun impianto
 - Plausibilizzato mensilmente, prendendo in considerazione tutti gli impianti RIC, al GB-ER e a Swissgrid
 - E-mail per il trasferimento automatico dei dati al GB-ER: datatransfer@bg-ee.ch

Testo in rosso: Obblighi aggiuntivi in caso di produttori RIC con misurazione del profilo di carico (obbl. a partire da una potenza di collegamento pari a 30 kVA)

Ordine del giorno

1. **Presentazione di Pool Energia Svizzera SA**
2. **Processi RIC nella fase d'esercizio di un impianto di produzione**
3. **Contratto con i produttori RIC**
4. **Diritti e doveri dei gestori di reti di distribuzione**
5. **Diritti e doveri degli altri gruppi di bilancio con consumo finale**
6. **Altre informazioni**

Doveri degli altri gruppi di bilancio

Vale solo per i gruppi di bilancio con consumo finale nella zona di regolazione della Svizzera

- ❑ Rilevamento giornaliero del programma previsionale parziale del GB-ER notificato entro le ore 10 – la chiave di riparto viene stabilita da Swissgrid
- ❑ Trasmissione del programma previsionale in formato ESS Format, ACK (Acknowledgment Message) da rispedire a fahrplan@bg-ee.ch
- ❑ Conferma immediata a Swissgrid del programma previsionale acquisito
- ❑ Possibilità di post-scheduling, qualora il fine settimana un gruppo di bilancio non sia in servizio
- ❑ Pagamento al prezzo di mercato
 - ❑ Quantità provenienti dai programmi previsionali parziali trasmessi giornalmente dagli impianti di produzione RIC dotati di misurazione del profilo carico, sulla base della stima
 - ❑ Quantità di produzione provenienti dalla banca dati GO (delle produzioni RIC senza misurazione del profilo di carico)
 - ❑ Il prezzo di mercato viene stabilito dall'UFE, attualmente sulla base della media swissix soppesata del trimestre precedente

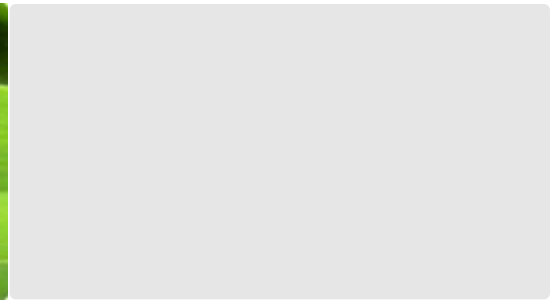
Ordine del giorno

1. **Presentazione di Pool Energia Svizzera SA**
2. **Processi RIC nella fase d'esercizio di un impianto di produzione**
3. **Contratto con i produttori RIC**
4. **Diritti e doveri dei gestori di reti di distribuzione**
5. **Diritti e doveri degli altri gruppi di bilancio con consumo finale**
6. **Altre informazioni**

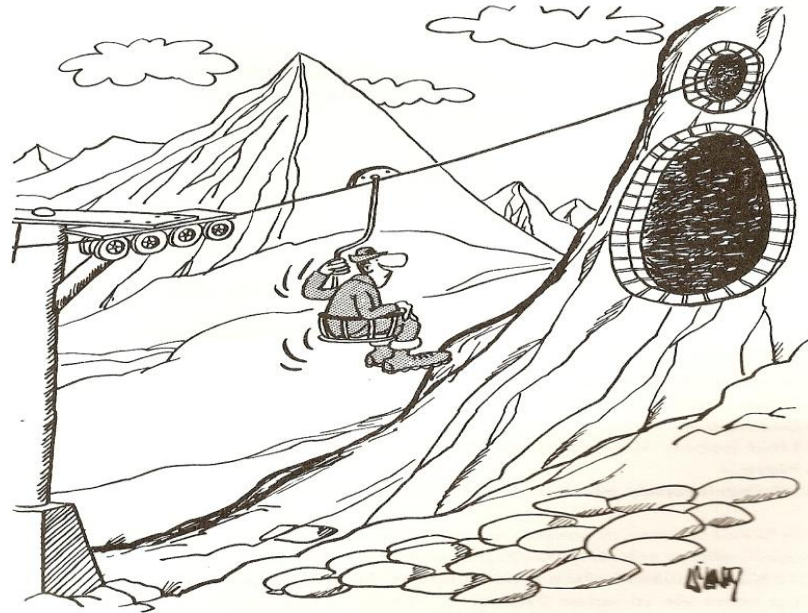
Altre informazioni

Visitate il nostro sito web

www.energie-pool.ch oppure www.bgv-ee.ch



 **poolenergia**
svizzera



La nostra infrastruttura è stata allestita. Partiamo dunque dal presupposto che tutto funzionerà alla perfezione.