



Direttiva sull'esecuzione del premio di mercato fluttuante per le centrali idroelettriche concernente la ripartizione dei costi delle prestazioni di servizio relative al sistema fornite in Svizzera

nei limiti dell'allegato 6.1 numero 4.2.5 dell'ordinanza sulla promozione dell'energia¹

Versione 0 del 6 marzo 2026

¹ Ordinanza del 1° novembre 2017 sulla promozione della produzione di elettricità generata a partire da energie rinnovabili (OPEn; RS 730.03)



Prospetto delle versioni

Versione	Data	Osservazioni
0	6 marzo 2026	Versione iniziale



1. Condizioni quadro

1.1. Base legale

Secondo l'allegato 6.1 numero 4.2.5 dell'OPEn l'Ufficio federale dell'energia (UFE) stabilisce in una direttiva di esecuzione la ripartizione delle remunerazioni versate dalla società nazionale di rete per l'insieme delle prestazioni di servizio relative al sistema fornite in tutta la Svizzera.

1.2. Rilevanza giuridica della presente direttiva

Le direttive rappresentano un ausilio all'interpretazione di una norma giuridica. Esse hanno una valenza superiore rispetto alle raccomandazioni, che non hanno natura vincolante, tuttavia sono meno vincolanti delle ordinanze. La presente direttiva riflette il punto di vista dell'Ufficio federale dell'energia (UFE). Deroghe motivate ad essa sono in linea di principio possibili, tuttavia possono essere concesse solo se si dimostra il rispetto delle disposizioni giuridiche alle quali la direttiva si riferisce. La direttiva viene adattata secondo necessità oppure a seguito di modifiche legislative.

2. Ricavo derivante dalle prestazioni di servizio relative al sistema

Per il calcolo dei ricavi derivanti dalle prestazioni di servizio relative al sistema si applicano le disposizioni di cui all'allegato 6.1 numero 4.2.5 OPEEn.

Nel mercato delle prestazioni di servizio relative al sistema operano spesso gestori di impianti responsabili di un pool di più centrali. Una simile offerta congiunta rende difficile l'attribuzione dei ricavi realizzati a singole centrali elettriche. Il calcolo dei ricavi di ogni centrale viene dunque effettuato sulla base dei risultati medi di mercato pubblicati da Swissgrid. I costi sostenuti da Swissgrid vengono calcolati separatamente per la riserva di potenza (risultati del bando di gara) e per il prelievo e vengono ripartiti tra i diversi prodotti PSRS (PRP, PRS+, PRS-, PRT+, PRT-). Questi costi sono suddivisi tra le singole centrali tramite una chiave di ripartizione,

partendo dal presupposto che l'85 per cento delle prestazioni di servizio relative al sistema venga fornito da centrali idroelettriche nazionali.

Tale percentuale è ripartita tra (1) centrali non controllabili e centrali con una potenza inferiore ai 3 MW, (2) centrali controllabili con una potenza pari ad almeno 3 MW e (3) centrali ad accumulazione con pompaggio e di pompaggio-turbinaggio. Sono considerate centrali idroelettriche controllabili gli impianti che dispongono di un serbatoio di accumulo il cui contenuto permette di produrre elettricità durante almeno sei ore a pieno carico (art. 2 lett. g OPEEn). Al posto della categoria degli impianti ad accumulazione rilevata nella statistica degli impianti idroelettrici (WASTA) viene considerata la nuova categoria delle centrali idroelettriche controllabili introdotta in relazione al premio di mercato fluttuante. Nella WASTA gli impianti ad accumulazione sono definiti tramite la quota di produzione invernale accumulabile. Ai fini della presente direttiva è tuttavia determinante se il serbatoio di accumulo sia grande abbastanza da permettere un esercizio flessibile. A questo riguardo la categoria delle centrali



idroelettriche controllabili è più adatta rispetto a quella degli impianti ad accumulazione rilevati nella WASTA.

		Categorie di centrali elettriche		
		Centrali elettriche non controllabili e centrali elettriche ≤ 3 MW	Steuerbare Wasserkraftanlagen > 3 MW	Centrali ad accumulazione con pompaggio e di pompaggio-turbinaggio > 3 MW
Quota di energia idroelettrica CH nelle PSRS		85%		
Quota dei costi di conservazione e di prelievo dell'energia per la categoria di centrali elettriche		10%	50%	40%
Prodotti PSRS	PRP	10%	50%	40%+50%+10%=100%
	PRS+	10%	50%+(50/90)*10%=56%	40%+(40/90)*10%=44%
	PRS-	10%+(10/50)*50%=20%	50%	40%+(40/50)*50%=80%
	PRT+	10%	50%+(50/90)*10%=56%	40%+(40/90)*10%=44%
	PRT-	10%+(10/50)*50%=20%	50%	40%+(40/50)*50%=80%
Potenza della categoria di centrali elettriche		3'753 MW	10'269 MW	4'275 MW

I ricavi non vengono presi in considerazione (non redditizi)
 I ricavi vengono presi in considerazione

Figura 1: Calcolo della chiave di ripartizione

Le centrali elettriche non controllabili e quelle con una potenza inferiore a 3 MW ricevono una quota del 10 per cento, le centrali idroelettriche controllabili una quota del 50 per cento e le centrali ad accumulazione con pompaggio e di pompaggio-turbinaggio una quota del 40 per cento (v. figura 1). Inoltre, singoli prodotti PSRS che generalmente non sono redditizi per determinati tipi di centrali non vengono presi in considerazione (campi arancioni nella figura 1). Per le centrali non controllabili e per le centrali con una potenza inferiore a 3 MW non vengono considerati i ricavi derivanti da PRP, PRS+ e PRT+, mentre per le centrali idroelettriche controllabili non si tiene conto dei ricavi derivanti da PRP, PRS- e PRT-. Soltanto nel caso degli impianti ad accumulazione con pompaggio e di pompaggio-turbinaggio vengono presi in considerazione i ricavi derivanti da tutti i prodotti PSRS. Le percentuali dei prodotti PSRS che non vengono prese in considerazione per una determinata categoria di centrali elettriche sono ridistribuite proporzionalmente tra le categorie di centrali elettriche per le quali il prodotto in questione è redditizio (v. figura 1). Ne risultano le percentuali illustrate nella figura 2.

La quota di una singola centrale elettrica corrisponde in ultima analisi alla sua quota di potenza rispetto alla potenza totale della sua categoria (potenza della centrale divisa per la potenza totale della sua categoria). L'UFE ha calcolato la potenza totale di ogni categoria di centrali elettriche sulla base dei dati WASTA.

Per il premio di mercato fluttuante è rilevante solo la categoria «Centrali idroelettriche controllabili > 3 MW». I ricavi derivanti dalle prestazioni di servizio relative al sistema non vengono considerati per le centrali non controllabili e per quelle con una potenza fino a 3 MW. Non sussiste in linea di principio



alcun diritto a beneficiare di premi di mercato fluttuanti per le centrali idroelettriche destinate prevalentemente al pompaggio-turbinaggio (art. 29a cpv. 3 lett. d LENE²).

		Categorie di centrali elettriche		
		Centrali elettriche non controllabili e centrali elettriche ≤ 3 MW	Steuerbare Wasserkraftanlagen > 3 MW	Centrali ad accumulazione con pompaggio e di pompaggio-turbinaggio > 3 MW
Quota di energia idroelettrica CH nelle PSRS			85%	
Quota dei costi di conservazione e di prelievo dell'energia per la categoria di centrali elettriche		10%	50%	40%
Prodotti PSRS	PRP	0%	0%	100%
	PRS+	0%	56%	44%
	PRS-	20%	0%	80%
	PRT+	0%	56%	44%
	PRT-	20%	0%	80%
Potenza della categoria di centrali elettriche		3'753 MW	10'269 MW	4'275 MW

I ricavi non vengono presi in considerazione (non redditizi)
 I ricavi vengono presi in considerazione

Figura 2: Ripartizione dei costi per le prestazioni di servizio relative al sistema (PSRS) tra i diversi tipi di centrali e prodotti PSRS presi in considerazione

La partecipazione al mercato delle prestazioni di servizio relative al sistema avviene in maniera sostitutiva al mercato day-ahead. Una prestazione venduta sul mercato delle prestazioni di servizio relative al sistema non può essere offerta contemporaneamente sul mercato day-ahead. Emergono costi di opportunità e pertanto per il calcolo dei ricavi dal commercio di energia a breve termine si tiene conto della potenza conservata. A tal fine viene impiegato un software per l'ottimizzazione dell'uso delle centrali elettriche (vengono effettuati due calcoli: uno con e uno senza la potenza conservata). Per ogni prodotto PSRS la potenza conservata corrisponde alla quota di potenza del singolo impianto rispetto alla potenza totale conservata da Swissgrid per quel prodotto. La Tabella 1 mostra a titolo di esempio la quantità di potenza conservata negli anni 2023 e 2024

Tabella 1: Potenza conservata per gli anni 2023 e 2024

		PRP	PRS+	PRS-	PRT+	PRT-
Domanda [MW] (potenza conservata)	2023	62	406	401	481	507
	2024	62	406	399	480	508

² Legge del 30 settembre 2016 sull'energia (LEne); RS 730.0