

(Le modifiche rispetto alla versione del 01.03.2024 sono evidenziate in grigio)

Contenuto

Domande generali	2
Grandi impianti idroelettrici: criteri per l' idoneità	2
Richiedente e requisiti per l' idoneità	4
Determinazione della produzione netta e dei ricavi di mercato	5
Determinazione dei costi di produzione	9
Modello di premio di mercato, Servizio universale	13
Controdeduzione energie rinnovabili	16
Esecuzione, formalità, utilizzo dei dati	17

Abbreviazioni

LEne	Legge Federale sull'energia
OPEn	Ordinanza sulla promozione d'energia
OREI	Ordinanza sulla riserva invernale
AAE	Associazione delle aziende elettriche
Pmf	Premio di mercato fluttuante
GO	Garanzie d'origine
PSRS	Prestazioni di servizio relative al sistema
RIC	Rimunerazione a copertura dei costi per l'immissione in rete di energia elettrica
LAEI	Legge sull'approvvigionamento elettrico
AES	Associazione delle aziende elettriche svizzere
Direttiva	Direttiva sui costi d'esercizio e del capitale computabili (costi di produzione) direttamente necessari per un esercizio efficiente nell'ambito del calcolo del premio di mercato per i grandi impianti idroelettrici ai sensi dell'articolo 90 capoverso 3 dell'ordinanza sulla promozione dell'elettricità generata a partire da energie rinnovabili (OPEn, RS 730.03)
KW-x/..	Cella nel foglio di calcolo impianti del formulario di domanda

Domande generali			Base legale
1	Elementi di sovvenzione per grandi impianti idroelettrici Quali elementi prevede la legge per la sovvenzione dei grandi impianti idroelettrici esistenti?	<p>I grandi impianti idroelettrici svizzeri esistenti sono sostenuti economicamente da due elementi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Il premio di mercato: UFE allestisce sotto certe condizioni premi di mercato per l'energia elettrica che deve essere venduta nel libero mercato sotto i costi di produzione. - Servizio universale: nel contesto del premio di mercato e con una durata equivalente, a partire dal 1.1.2018, le AAES hanno il diritto di vendere prioritariamente l'energia elettrica fornita al servizio universale a costi di produzione completi, in deroga all'attuale «metodo del prezzo medio» derivante dall'articolo 6 LAEI. 	<p>LAEI art. 6 LEne art. 31 OPEn art. 91 Commenti P. 29-31</p>
2	Validità Per quali anni può essere richiesto un premio di mercato?	<p>Il premio di mercato per i grandi impianti idroelettrici è stato introdotto con la revisione della legge sull'energia del 1.1.2018 ed era originariamente limitato a 5 anni. Tuttavia, durante la sessione autunnale del 2021, il parlamento ha deciso di estendere il premio di mercato per altri 8 anni. Secondo la legge sull'energia, entrata in vigore il 1° gennaio 2023, le domande per il premio di mercato possono essere presentate per l'ultima volta nel 2031, sulla base dell'anno commerciale 2030.</p>	<p>LEne art. 30 cpv. 5 LEne art. 38 cpv. 2</p>
3	Ammontare della quantità annuale di sovvenzione Complessivamente a quanto ammonta l'importo totale riguardante i premi di mercato?	<p>Per finanziare il premio di mercato è prevista una quota del supplemento rete pari a 0,2 ct./kWh. Complessivamente sono così a disposizione annualmente per il premio di mercato ca. 100 – 120 Mio CHF. L'importo a disposizione varia in base al consumo di energia elettrica a livello nazionale, al rimborso dei grandi consumatori e ai costi d'esecuzione.</p>	<p>LEne art. 36, cpv. 1 c) LEne art. 39 e seguenti</p>
4	Ammontare del premio di mercato A quanto ammonta il premio di mercato versato pro kilowattora?	<p>L'importo del premio di mercato compensa i costi di produzione non coperti, ma è limitato a un massimo di 1 ct./kWh. Se gli incentivi richiesti supereranno l'ammontare a disposizione, il diritto di tutti i beneficiari sarà ridotto secondo la stessa percentuale, su base lineare.</p>	<p>LEne art. 30</p>
Grandi impianti idroelettrici: criteri per l'idoneità			
5	Grandi impianti idroelettrici idonei al premio di mercato Quali sono i requisiti necessari ai grandi impianti idroelettrici per essere idonei al premio di mercato?	<p>I premi di mercato sono previsti per gli impianti idroelettrici svizzeri o gruppi di impianti (centrali) collegati sul piano idraulico che soddisfano i seguenti criteri:</p> <ul style="list-style-type: none"> • L'energia elettrica prodotta da tali impianti ha dovuto essere venduta sul mercato libero al di sotto dei costi di produzione durante il rispettivo esercizio finanziario. "Al di sotto dei costi di produzione" significa che la somma dei proventi sul mercato di riferimento sono stati inferiori ai costi di produzione rilevanti per il premio di mercato. • Deve trattarsi di impianti in Svizzera o centrali idroelettriche di confine. Per le centrali idroelettriche di confine solo la quota sovrana Svizzera è ammissibile. • Devono avere una potenza meccanica lorda media di almeno 10 MW. La potenza è calcolata in conformità con l'articolo 51 della legge sulle forze idriche del 1916, cioè senza considerare il rendimento, i tempi di fermo etc. 	<p>LEne art. 30 OPEn art. 88</p>

6	<p>Gestione impianti redditizi nel portafoglio</p> <p>Come gestire impianti redditizi nel portafoglio di un richiedente?</p>	<p>Gli impianti redditizi (ossia gli impianti che non hanno costi di produzione non coperti) non ricevono nessun sussidio. Anche per controdeduzioni secondo l'OPEN Art. 91 paragrafo 2, per "altre energie rinnovabili" non possono essere tenute in conto le grandi centrali idroelettriche redditizie. (Con «redditizio» si intende che la somma di tutte le componenti dei ricavi consente di coprire i costi di produzione rilevanti per il premio di mercato di una centrale idroelettrica.</p> <p>Singoli impianti redditizi possono però far parte di un'unione di impianti non redditizia. In questo caso, nel calcolo del premio di mercato, vengono presi in considerazione anche i ricavi dei singoli impianti redditizi nell'unione di impianti. Se viene presentata una domanda per un'unione di impianti, devono quindi essere presi in considerazione tutti i singoli impianti dell'unione di impianti, compresi gli impianti redditizi.</p>	LEne art. 30
7	<p>Estensione impianto</p> <p>A quali unità deve fare riferimento una richiesta?</p>	<p>L'unità rilevante per la richiesta è l'impianto idroelettrico completo o «Impianto» (designazione nel formulario di richiesta), dalla presa fino al rilascio dell'acqua rispettivamente fino al punto di trasmissione alla rete di trasporto o di distribuzione. Un impianto può includere una o più centrali.</p>	Direttiva 2.5
8	<p>Collegamento sul piano idraulico / ottimizzazione congiunta</p> <p>Come sono definiti in un'unione di impianti il «collegamento sul piano idraulico» e «l'ottimizzazione congiunta»?</p>	<p>Il collegamento di singoli impianti sul piano idraulico è dato quando tali impianti sono collegati attraverso una via d'acqua artificiale. Per ottenere un'ottimizzazione nell'insieme, i singoli impianti devono essere esercitati e ottimizzati come un'unità. Di regola si può partire dal presupposto che nel caso dei complessi di impianti alpini, che solitamente sono esercitati come centrali partner, vi è un collegamento idraulico e un'ottimizzazione di tutto l'insieme. Se i singoli impianti che costituiscono una centrale partner dovessero essere considerati come impianti singoli, l'attuazione del premio di mercato risulterebbe notevolmente più complicata. Invece, le centrali ad acqua fluente in sequenza a valle non soddisfano, di regola, i requisiti di un'unione di impianti, in quanto sono collegate tra loro soltanto attraverso vie d'acqua naturali; alla loro ottimizzazione nell'insieme sono quindi posti chiari limiti. Se le centrali ad acqua fluente in sequenza a valle vengono considerate come impianti singoli, l'onere di attuazione non aumenta in modo significativo. Per valutare in modo definitivo se sono soddisfatti i criteri di un'unità di impianti, occorre esaminare il singolo caso specifico.</p> <p>Se, sulla base di questi criteri, si è in presenza di un'unità di impianti, vanno obbligatoriamente annoverate nella domanda tutte le centrali idroelettriche di tale unità (anche quelle con una potenza meccanica lorda media inferiore a 10 MW e quelle che sono redditizie come impianto singolo).</p>	OPEN art. 88 cpv. 1 Commenti P. 26 Direttiva 2.5
9	<p>Unione di impianti</p> <p>Se un impianto idroelettrico singolo non raggiunge il criterio di 10 MW di potenza, nella richiesta può essere riunito con altri impianti?</p>	<p>Sì, a condizione che questi impianti singoli (o centrali) siano collegati idraulicamente l'uno con l'altro e siano ottimizzati in comune. L'OPEN parla quindi di «un'unione di impianti». Altri impianti già sovvenzionati (p.es RIC), sebbene possano far parte di un'unione di impianti, non devono essere considerati per raggiungere la soglia di 10 MW di potenza. Nel caso di un'unione di impianti, tutti i singoli impianti collegati sul piano idraulico e ottimizzati congiuntamente (compresi gli impianti RIC e gli impianti redditizi) devono essere inclusi nella domanda.</p>	OPEN art. 88 cpv. 1 e 2 Commenti P. 26

10	<p>Impianto RIC nell'unione</p> <p>Possano essere aggiunti altri impianti sovvenzionati facenti parti di questa unione, per rispettare il criterio di 10 MW di potenza?</p>	<p>No, l'impianto sussidiato dalla RIC (impianto singolo / centrale) non può essere contabilizzato per rispettare il criterio di potenza minima superiore a 10 MW.</p> <p>Tuttavia, le centrali RIC devono essere elencate nella domanda se fanno parte di un impianto e sono collegate idraulicamente ad essa. Le produzioni orarie e i ricavi (RIC e simili) devono essere inseriti.</p> <p>Tuttavia, è possibile considerare impianti redditizi in un'unione di impianti per raggiungere la potenza minima di 10 MW.</p>	<p>OPEn art. 88 cpv. 2</p> <p>Commenti P. 26</p>
11	<p>Impianti idroelettrici all'estero</p> <p>Gli impianti idroelettrici situati all'estero hanno diritto ai premi di mercato?</p>	<p>No. Gli impianti situati in Svizzera possono tuttavia avere diritto ai premi di mercato, anche se sono di proprietà straniera.</p> <p>Gli impianti idroelettrici in parte situati all'estero sono idonei al premio di mercato per la loro quota di sovranità svizzera (vedasi FAQ 12 Centrali idroelettriche di confine).</p>	<p>Commenti P. 27</p>
12	<p>Centrali idroelettriche di confine</p> <p>Le centrali idroelettriche di confine sono idonee al premio di mercato?</p>	<p>A condizione che i criteri restanti siano rispettati, anche le centrali idroelettriche di confine sono idonee al premio di mercato, tuttavia unicamente per la loro quota di sovranità Svizzera.</p>	<p>Commenti P. 27</p>
Richiedente e requisiti per l'idoneità			
13	<p>Idoneità</p> <p>Chi è idoneo a rivendicare i premi di mercato?</p>	<p>L'attore che supporta il rischio economico dei costi di produzione non coperti ha diritto al premio di mercato. Nell'ordine, secondo il "principio della cascata" si tratta:</p> <ul style="list-style-type: none"> • del gestore di un impianto avente diritto al premio o • del suo proprietario rispettivamente gli azionisti di impianti Partner se ricevono l'elettricità a costi di produzione o a condizioni simili o • di un terzo (AAE), che acquista l'energia elettrica di questo impianto in base a contratti basati sui costi di produzione o a condizioni simili a lungo termine (> 5 anni) e stipulati prima del 1. Gennaio 2016 e che quindi deve sopportare il rischio. <p>Se nella cascata un attore sottostante al gestore presenta una richiesta per il premio di mercato, deve includere nella richiesta conferme dello spostamento del rischio di tutti gli attori soprastanti, che confermano, che il rischio economico dei costi di produzione non coperti sul mercato libero è stato trasferito a lui ("spostamento del rischio").</p>	<p>LEne art. 30 cpv. 2</p> <p>OPEn art. 88 cpv. 3</p> <p>Commenti P. 26-27</p>
14	<p>Spostamento del rischio</p> <p>Quali criteri determinano quale di questi tre attori del principio della cascata ha la priorità sul premio di mercato?</p>	<p>Quale di questi tre attori è, nel caso concreto, avente diritto, dipende da chi comprova che copre il rischio economico dei costi di produzione non coperti. («Spostamento del rischio»).</p> <p>Se l'elettricità viene rivenduta a costi di produzione o a condizioni simili, il rischio di costi di produzione non coperti passa solitamente all'acquirente.</p>	<p>LEne art. 30 cpv. 2</p> <p>OPEn art. 88 cpv. 3</p> <p>Commenti P. 26-27</p>
15	<p>AAE con contratti di approvvigionamento</p> <p>Un AAE, che è obbligata ad acquistare energia elettrica attraverso un contratto di acquisto di energia elettrica, ha anche diritto al premio di mercato?</p>	<p>Sì, a condizione che</p> <ul style="list-style-type: none"> • l'elettricità è acquistata a costi di produzione o a condizioni simili • il contratto è stato stipulato prima del 1. Gennaio 2016 e presenta una durata di almeno 5 anni e che • l'energia elettrica deve essere venduta sul libero mercato al di sotto dei costi di produzione. 	<p>LEne art. 30</p> <p>OPEn art. 88</p> <p>Commenti P. 26-27</p>

16	<p>Passaggio di proprietà</p> <p>Chi è idoneo al premio di mercato nel caso di un passaggio di proprietà durante l'esercizio finanziario in questione?</p>	<p>I premi di mercato sono pagati ai richiedenti idonei per uno specifico periodo d'esercizio per la loro rispettiva quota della produzione totale di impianti idonei al premio di mercato.</p> <p>Se un cambio di proprietà avviene durante tale periodo d'esercizio, sia il precedente che il nuovo proprietario possono presentare una richiesta. I richiedenti possono convertire la parte temporale in una partecipazione media dell'esercizio finanziario e inserirla nel formulario di domanda con una dichiarazione corrispondente. Di conseguenza, il premio di mercato "pro rata temporis" è accreditato ai rispettivi proprietari.</p> <p><i>Esempio: il 1° settembre la società A ha venduto alla società B il 30% delle sue azioni (energetiche) di un impianto. Poiché i periodi gennaio-agosto e settembre-dicembre costituiscono rispettivamente 2/3 e 1/3 di un anno civile, il 30% è suddiviso in una media annuale di partecipazione del 20% per la società A e del 10% per la società B.</i></p> <p>Spetta ai richiedenti, una suddivisione delle quote di produzione al posto di una suddivisione lineare sul tempo.</p>	
Determinazione della produzione netta e dei ricavi di mercato			
17a	<p>Ricavi considerati</p> <p>Quali ricavi vengono presi in considerazione per la valutazione del diritto al premio di mercato.</p>	<p>Per la valutazione del diritto di una grande centrale idroelettrica al premio di mercato e per il calcolo dell'importo del premio di mercato vengono considerati i seguenti ricavi:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ricavi dal commercio di energia elettrica per il giorno successivo (mercato day-ahead) • Ricavi o perdite di copertura dai mercati a termine • Ricavi dalla vendita di servizi di sistema (PSRS) • Ricavi da garanzie di origine • Ricavi dalla riserva invernale <p>Questi ricavi vengono calcolati (stimati) secondo le disposizioni dell'OPEn. I ricavi effettivamente ottenuti non sono rilevanti né per la valutazione del diritto al premio di mercato né per il calcolo del suo importo.</p>	<p>OPEn art. 89 cpv. 1 OPEn art. 90 cpv 1 OPEn allegato 6.1 n. 4.2.4 fino a 4.2.7 Direttiva, cap. 4</p>
17b	<p>Ricavi dal mercato day-ahead</p> <p>Quale prezzo di mercato è alla base del calcolo dei ricavi dal commercio di energia elettrica per il giorno successivo (mercato day-ahead)?</p>	<p>Per il calcolo dell'importo dei ricavi dal commercio di energia elettrica per il giorno successivo, si applica sempre il prezzo orario dell'asta Day-Ahead presso l'EPEX Spot per l'area di mercato Svizzera (Euro/MWh), convertito in CHF/MWh con il tasso di cambio medio mensile della Banca Nazionale. I valori corrispondenti sono riportati nel modulo Allegato 5.x.8 per l'anno corrispondente.</p> <p>Per determinare i ricavi sul mercato Day-Ahead, i valori orari del profilo di produzione per ogni centrale (o centrale di pompaggio) devono essere inseriti separatamente nel modulo della domanda. Per ogni grande impianto idroelettrico i valori orari di ciascun profilo vengono sommati e moltiplicati per il rispettivo prezzo spot orario. Da questo ne risulta il ricavo sul mercato Day-Ahead per ogni ora.</p> <p>Il modulo di richiesta elettronico (Excel) è progettato in modo che i richiedenti, per determinare i ricavi sul mercato day-ahead, debbano solo selezionare il periodo di riferimento (anno civile o idrologico dal 1° ottobre fino al 30 settembre) e inserire i valori orari di produzione (MWh). Il resto viene calcolato automaticamente.</p>	<p>LEne art. 30 cpv. 4 OPEn art. 89 cpv. 1 e 2 Direttiva, cap. 4.1</p>

17c	<p>Ricavi sui mercati a termine</p> <p>Su quale base vengono determinati i ricavi o i costi di copertura dai mercati a termine?</p>	<p>La strategia di copertura del modello viene considerata come segue: L'80 per cento della produzione prevista viene coperto sul mercato a termine svizzero e su quello estero per un periodo di 3 anni, con un terzo per ciascun anno. Il prezzo di copertura corrisponde al prezzo medio durante il periodo di negoziazione del prodotto annuale o trimestrale corrispondente. A seconda della liquidità, vengono presi in considerazione i mercati a termine svizzeri ed europei.</p>	<p>OPEn allegato 6.1 n. 4.2.4</p> <p>Direttiva, cap. 4.2</p>
17d	<p>Ricavi dai servizi di sistema (PSRS)</p> <p>Su quale base vengono determinati i ricavi dalla vendita dei servizi di sistema (PSRS)?</p>	<p>I ricavi da PSRS si basano sui risultati di mercato pubblicati da Swissgrid (risultati delle gare d'appalto e richiami). I costi complessivi sostenuti da Swissgrid vengono ripartiti fino ai singoli impianti tramite un criterio di ripartizione. A tal fine, vengono fatte le seguenti ipotesi:</p> <ul style="list-style-type: none"> • L'85% dei servizi di sistema è fornito da centrali idroelettriche svizzere. • Questo 85% è distribuito tra i seguenti tipi di impianti: <ul style="list-style-type: none"> ○ 10% a impianti non controllabili e impianti con potenza < 3 MW, ○ 50% a impianti controllabili con potenza >= 3 MW, ○ 40% a impianti di pompaggio e ricircolo d'acqua con potenza >= 3 MW. • Singoli prodotti PSRS non sono generalmente efficienti sotto il profilo economico per determinati tipi di centrali e non vengono pertanto presi in considerazione. Le percentuali dei prodotti PSRS non considerate per una categoria di centrale vengono ridistribuite proporzionalmente sulle categorie di centrali per le quali il prodotto in questione è redditizio. • La quota di una singola grande centrale idroelettrica corrisponde al rapporto tra la potenza installata di tale impianto e la somma delle potenze di tutte le centrali idroelettriche appartenenti alla stessa categoria. <p>Le centrali idroelettriche controllabili dispongono di un bacino, il cui contenuto consente la produzione di elettricità per almeno sei ore a pieno carico. L'UFE determina la potenza complessiva per ciascun tipo di impianto in base alla WASTA.</p> <p>La partecipazione al mercato dei servizi di sistema comporta costi opportunità, poiché la capacità in questione non può essere offerta contemporaneamente sul mercato Day-Ahead. Tuttavia, poiché per il premio di mercato i ricavi sul mercato Day-Ahead vengono calcolati in base al profilo di esercizio effettivo, questi costi opportunità sono già considerati e non devono essere sottratti per la determinazione dei ricavi dai servizi di sistema (PSRS).</p>	<p>OPEn allegato 6.1 n. 4.2.5</p> <p>Direttiva, cap. 4.3</p>
17e	<p>Ricavi da garanzie di origine (GO)</p> <p>Come vengono considerati i ricavi da garanzie di origine?</p>	<p>I prezzi per le garanzie di origine ammontano al 5% dei prezzi di mercato di riferimento secondo l'art. 15 OPEn.</p>	<p>OPEn art. 30a^{quinquies} cpv. 4 e 5</p> <p>OPEn art. 89 cpv. 1 lett. c</p>
17f	<p>Ricavi dalla riserva invernale</p> <p>Su quale base vengono determinati i ricavi dalla riserva invernale?</p>	<p>Per l'anno di richiesta 2025, sono rilevanti i compensi per il periodo di conservazione della riserva dell'anno 2024 (indennità dagli appalti del 2023). Poiché i risultati degli appalti delle gare degli anni 2023 e 2024 non sono noti all'UFE, nelle domande di premi di mercato per gli anni 2025 e 2026 devono essere dichiarati per ogni centrale la quantità di energia da conservare e il compenso per la disponibilità.</p>	<p>OREI art. 1 cpv. 2</p> <p>OPEn allegato 6.1 n. 4.2.7</p>
18	<p>Prezzo di mercato sintetico</p>	<p><i>obsoleta</i></p>	
19	<p>Calcolo dei ricavi sul mercato di riferimento</p> <p>Come vengono calcolati i ricavi sul mercato di riferimento (totale, specifico)?</p>	<p>Dalla somma di tutti i ricavi (vedi 17° fino a 17f), risulta nel ricavo annuale (CHF), che sarà diviso per l'energia annuale disponibile ai destinatari d'energia al fine di determinare per ogni impianto il ricavo specifico sul mercato di riferimento per kWh prodotto (ct./kWh).</p>	<p>OPEn art. 89 cpv. 2</p>

20	Risoluzione temporale della produzione di energia Non è sufficiente dichiarare la sola produzione annuale per centrale o per impianto?	No, deve essere specificata la produzione oraria.	OPEn art. 89 cpv. 2
21	Indicazione della produzione netta I valori della produzione netta devono essere imperativamente inseriti nei profili di produzione? Quali componenti della produzione sono inclusi nella produzione netta?	<p>Nei profili di produzione, deve essere inserita la produzione netta dopo deduzione del consumo proprio e delle perdite di rete (incl. del trasformatore).</p> <p>Si tratta della quantità di elettricità misurata a livello del contatore dell'alta tensione, risp. sul contatore lato della rete della centrale e immessa nella rete.</p> <p>Il totale annuo del consumo proprio va poi registrato sotto la cella KW-x / 14 e le perdite di rete (incl. del trasformatore), se note, nella cella KW-x /15. Le perdite vanno sempre detratte, anche se non sono coperte dalla produzione ma dalla rete (acquisto).</p> <p>A seconda della disposizione del contatore, il consumo proprio è prelevato prima del contatore o registrato separatamente e non noto per ogni singola centrale. In quest'ultimo caso, il consumo proprio può essere inserito nel formulario di domanda (A-5.x.8_E-prod) come profilo di produzione separato con valori negativi.</p>	
21a	L'energia annuale disponibile ai destinatari d'energia In che modo l'energia annuale disponibile ai destinatari d'energia differisce dalla produzione netta?	<p>L'energia annuale disponibile ai destinatari d'energia corrisponde alla quantità di energia che un impianto partner cede ai soci (azionisti). Questa quantità di energia serve come base per calcolare la quantità di energia avente diritto al premio di mercato, e viene utilizzata nel modulo di domanda per calcolare i costi di produzione specifici (ct./kWh) così come i ricavi del mercato di riferimento specifici (Ct./kWh). Per determinare l'energia annuale disponibile ai destinatari d'energia, vengono prese in considerazione le seguenti quantità di energia:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Cessione della sostituzione di accumulo di acqua/energia di scambio: la produzione supplementare che si verifica quando l'acqua viene prelevata dai bacini idrografici di altre centrali idroelettriche o dalla creazione di un invaso di altre centrali idroelettriche ad acqua fluente situate a monte viene naturalmente inclusa nei profili di produzione. La cessione della sostituzione di accumulo di acqua o l'energia di scambio da fornire alle centrali "sfavorite" è presa in conto sottraendola al totale annuo della produzione netta nella cella KW-x/17 (nel formulario di domanda). Se una centrale riceve energia dovuta alla sostituzione di accumulo di acqua o energia di scambio, questa energia viene aggiunta alla produzione netta (è necessario inserire un valore negativo sotto il numero KW-x/17). • L'energia che viene trasferita a una collettività gratuitamente o a prezzo ridotto (energia di concessione) non deve essere detratta dalla produzione netta. Questa energia può beneficiare del premio di mercato. • Se le quantità di energia che devono essere consegnate (energia di sostituzione/scambio o l'energia di concessione non sono coperte dalla produzione dell'impianto con diritto al premio di mercato ma acquistate esternamente o se è stata concordata una compensazione finanziaria invece della consegna fisica), i costi per la quantità di energia interessata possono essere presi in considerazione nei "costi per l'acquisto di energia" KW-x/48. A tal fine, le quantità di energia sono valutate utilizzando il prezzo del mercato day-ahead. 	

22	Produzione lorda A cosa servono le informazioni sulla produzione lorda?	Nel formulario di domanda, la produzione lorda (KW-x/13) è calcolata a partire dalla somma della produzione netta (KW-x/16), del consumo proprio di elettricità (KW-x/14) e delle perdite di rete (incl. del trasformatore) (KW-x/15). Le indicazioni relative al consumo proprio, alle perdite di rete (incl. del trasformatore) e alla produzione lorda sono utilizzate come informazioni aggiuntive per verificare la plausibilità della domanda.	
23	Euro/CHF tasso di cambio Quale tasso di cambio dell'euro sarà utilizzato per la conversione dei prezzi da euro a CHF?	Per la conversione dei prezzi da euro a CHF si applica il tasso mensile medio della Banca nazionale svizzera.	Commenti P. 28
24	Prezzi di trasferimento interni I prezzi di trasferimento interni svolgono un ruolo nel determinare i ricavi?	I ricavi per l'energia elettrica avente diritto al premio di mercato all'interno della società elettrica (ad esempio, divisione operativa "idraulica" rispetto divisione operativa "attività commerciale") non svolgono un ruolo nella valutazione.	Commenti P. 28
25	<i>Introiti per GO / PSRS</i>	<i>obsoleta</i>	
26	Contributi d'investimento e remunerazione per l'immissione di elettricità (RIC) Eventuali sovvenzioni o contributi di investimento del settore pubblico o ricavi derivanti dal sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (RIC) devono essere indicati nella richiesta?	Sì, devono essere indicati tutti i finanziamenti pubblici per gli impianti indicati nel modulo di richiesta (KW - x/42). Questi vengono utilizzati per verificare la plausibilità della domanda. Nel caso di contributi di investimento, o finanziamenti per il risanamento della forza idrica, si assume un principio netto. Ciò significa che tali importi non devono essere inclusi come ricavi. Poiché tali sovvenzioni riducono gli investimenti a carico del gestore stesso, non è possibile capitalizzare l'intero investimento, ma solo la quota a carico del gestore stesso (investimento netto). Di conseguenza, l'ammortamento è corrispondentemente inferiore. Nel caso di remunerazioni per l'immissione di elettricità / RIC devono essere indicati gli importi ricevuti nell'esercizio finanziario in questione. Questi sono inclusi come ricavi operativi.	OPEn art. 89 cpv. 4 Commenti P. 28, 30
27	Ricavi da transazioni bilaterali (OTC) Come vengono gestiti i ricavi da transazioni bilaterali (OTC)?	Indipendentemente da come l'energia elettrica, che non è stata fornita al servizio universale, è stata effettivamente venduta (fuori borsa, tramite contratti bilaterali o in altro modo), essa viene moltiplicata per il prezzo di mercato spot orario in CHF/MWh per determinare i ricavi sul mercato Day-Ahead. Tuttavia, se l'energia elettrica di una centrale specifica viene rivenduta a costi di produzione o a delle condizioni simili, il rischio economico è trasferito all'acquirente ed è quest'ultimo che è idoneo al premio di mercato (vedi domande 14 e 15).	OPEn art. 89 Commenti P. 28

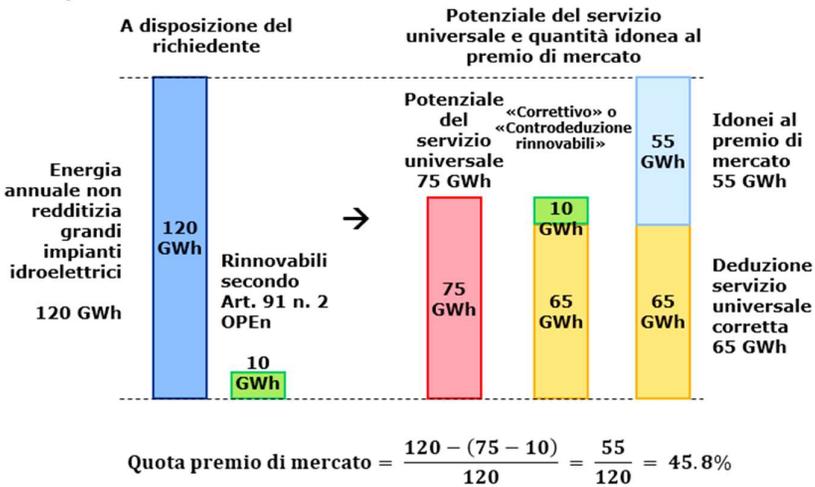
28	<p>Fornitura della cessione della sostituzione di accumulo di acqua / energia di scambio</p> <p>La fornitura della cessione della sostituzione di accumulo di acqua / energia di scambio come deve essere gestita nella presentazione della domanda?</p>	<p>Ai fini della parità di trattamento di tutti i richiedenti, un regolamento generale è formulato. La cessione della sostituzione di accumulo di acqua e l'energia di scambio vengono sempre prese in considerazione per la centrale che riceve energia. Di conseguenza, il premio di mercato per questa energia va sempre alla centrale a cui spetta l'energia in base al diritto di concessione. Questo regolamento impedisce inoltre che l'energia associata all'energia di compensazione / scambio venga conteggiata due volte.</p> <p>Per l'energia di scambio dovuta, si applica la seguente procedura:</p> <ul style="list-style-type: none"> • L'energia fornita deve essere inserita come valore <u>positivo</u> sotto KW-x / 17. Ciò <u>riduce</u> l'energia annuale disponibile ai destinatari d'energia sotto KW-x / 19. • Il ricavo non realizzato dovuto a tale riduzione viene valutato secondo la FAQ 37, e aggiunto ai "<u>costi per l'acquisto di energia</u>" KW - x /48. • Lo stesso si applica anche in caso di compensazione puramente finanziaria. 	LEne art 30 Direttiva 3.1.4
29	<p>Ricezione della cessione della sostituzione di accumulo di acqua / energia di scambio</p> <p>La ricezione della cessione della sostituzione di accumulo di acqua / energia di scambio come deve essere gestita nella presentazione della domanda?</p>	<p>Se una centrale ha diritto alla cessione della sostituzione di accumulo di acqua/energia di scambio, si applica la seguente procedura:</p> <ul style="list-style-type: none"> • L'energia ottenuta deve essere inserita come valore <u>negativo</u> sotto KW-x / 17. Ciò <u>aumenta</u> l'energia annuale disponibile ai destinatari d'energia sotto KW-x / 19. • Il ricavo supplementare dovuto a tale supplemento viene valutato secondo la FAQ 37, metodo b) o c) e aggiunto agli "altri ricavi d'esercizio" KW - x /43. • Lo stesso si applica anche in caso di compensazione puramente finanziaria. 	LEne art 30 Direttiva 3.1.1
Determinazione dei costi di produzione			
30	<p>Criteri generali di determinazione dei costi di produzione</p> <p>Come devono essere determinati i costi di produzione?</p>	<p>La determinazione dei costi di produzione determinanti per il premio di mercato è stabilita nell' Art. 90 dell'OPEN.</p> <p>In linea di principio possono essere presi in considerazione solo i costi d'esercizio direttamente necessari per una produzione efficiente, i costi teorici del capitale e alcuni canoni e tasse.</p> <p>I dettagli sono forniti nella "Direttiva sull'attuazione del premio di mercato" dell'UFE.</p>	OPEN art. 90 Commenti P. 29 e seguenti Direttiva
31	<p>Differenza con LAEI</p> <p>La determinazione dei costi di produzione secondo OPEN è identica alla determinazione secondo LAEI?</p>	<p>Dal momento che dall'anno di domanda 2025 sono considerati, fino a un determinato importo, anche gli oneri per le prestazioni di servizio globali e la commercializzazione dell'elettricità, i costi di produzione utilizzati per la determinazione delle tariffe nel servizio universale sono comparabili ai costi di produzione nell'ambito del premio di mercato.</p> <p>Per la computazione del premio di mercato i costi per l'acquisto di energia che non sono direttamente necessari per una produzione efficiente, come quelli effettuati esclusivamente per l'approvvigionamento dei consumatori finali, non possono essere presi in considerazione. Inoltre, non sono contabilizzabili gli accantonamenti effettuati o stornati nell'anno in questione.</p>	OPEN art. 90 Direttiva 3.1 Schéma de calcul pour les coûts d'approvisionnement SSCA - AES
32	<p>Costi per servizi aziendali generali e commercializzazione</p> <p>I costi per i servizi aziendali generali e la commercializzazione possono essere imputati ai costi di produzione?</p>	<p>Sì, questi costi possono essere imputati fino a un certo limite. A seconda del tipo di centrale, si applicano i seguenti costi ammissibili:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Impianti ad acqua fluente: 0.40 Ct./kWh • Impianti ad accumulazione, ad accumulazione con pompaggio e a puro ricircolo d'acqua: 0.55 Ct./kWh 	OPEN art. 90 cpv. 1 Commenti P. 28-29 Direttiva 3.1.11

33	<p>Costi dell'energia di pompaggio</p> <p>Come deve essere presa in considerazione l'energia di pompaggio nella determinazione dei costi di produzione?</p>	<p>Ai costi di pompaggio si applicano gli stessi prezzi orari del mercato day-ahead come per la produzione, anche se l'energia elettrica fornita per il pompaggio era più o meno economica. Si presume che l'energia utilizzata per il pompaggio non sia stata coperta sul mercato a termine.</p> <p>Nel formulario elettronico di domanda (annesso 5.x.8) sono, per l'energia di pompaggio, da riempire le colonne associate alle centrali. Come per i profili di produzione, anche in questo caso devono essere inserite le quantità di energia oraria (MWh).</p>	Direttiva 3.1.3
34	<p>Costi di approvvigionamento d'energia supplementare</p> <p>I costi dell'energia acquistata oltre alla propria produzione possono essere contabilizzati nei costi di produzione?</p>	<p>Sì, se questo acquisto di energia è direttamente necessario per una produzione efficiente o viene utilizzato per l'approvvigionamento energetico in base ai diritti sulle concessioni, i costi possono essere considerati. I costi energetici valutati in conformità al punto 37 sono inseriti nei "costi per l'acquisto di energia" KW- x /48. È possibile considerare i costi d'approvvigionamento di energia supplementare, se questa è utilizzata:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Per il consumo proprio (immettere la quantità d'energia in KW – x/14), • Per le perdite di rete (incl. del trasformatore) (immettere la quantità di energia in KW – x/15), • Per l'energia legata alla cessione della sostituzione di accumulo di acqua / scambio (immettere la quantità di energia in KW – x/17, vedasi punto 28), • Per l'energia di concessione o energia a canone ridotto fornita a terzi (immettere la quantità di energia in KW – x/18). 	LEne art. 30 OPEn art. 90 Direttiva 3.1.4
35	<p>Costi e mancato guadagno per l'energia fornita</p> <p>I costi per la fornitura d'energia a titolo gratuito o a un canone ridotto possono essere considerati?</p>	<p>Sì, purché si tratti di un ricavo non realizzato per l'approvvigionamento energetico dovuto ai termini della concessione dell'impianto in oggetto. Questi oneri sono valutati in base al punto 37. La considerazione dei costi per l'approvvigionamento energetico è possibile nei seguenti casi:</p> <ul style="list-style-type: none"> • per l'energia di concessione (immettere la quantità di energia in KW-x/18 et il ricavo non realizzato in KW-x/66), • Per l'energia fornita a canone ridotto (immettere la quantità di energia in KW – x/18 e il ricavo non realizzato in KW-x/66, qui solo la differenza tra il ricavo effettivo e la valorizzazione con il prezzo del mercato day-ahead deve essere immesso), • Per l'energia legata alla cessione della sostituzione di accumulo di acqua / scambio (immettere la quantità di energia in KW-x / 17, vedasi domanda 28). 	LEne art. 30 OPEn art. 90 Direttiva 2.2.1
36	<p>Ricavi per l'energia ricevuta</p> <p>Bisogna dichiarare un ricavo considerando l'energia ricevuta?</p>	<p>Sì. Un caso tipico è l'energia ricevuta in quanto cessione della sostituzione di accumulo di acqua / energia di scambio. Il ricavo corrispondente deve essere calcolato secondo il punto 37, e inserito alla voce "altri ricavi d'esercizio" nella cella KW – x/43. Vedasi ugualmente FAQ 29.</p>	LEne art. 30 OPEn art. 90 Direttiva 3.1.1

37	<p>Valutazione dell'energia acquistata o fornita</p> <p>I costi dell'energia acquistata o fornita come devono essere valutati nel formulario di domanda?</p>	<p>I ricavi relativi all'energia ricevuta, nonché perdite o costi relativi a ricavi non realizzati, o all'acquisizione o alla fornitura di energia come descritto ai punti FAQ da 34 a 36 devono essere valutati con il prezzo del mercato day-ahead. A seconda della risoluzione temporale delle forniture energetiche, la valutazione può essere effettuata con la media annuale, con la media stagionale, con valori mensili o orari del prezzo del mercato day-ahead.</p> <p>I valori medi annuali per l'esercizio 2024 sono i seguenti:</p> <table border="0" data-bbox="892 402 1554 462"> <tr> <td>Prezzo di base anno idrologico 2023/2024</td> <td>CHF/MWh</td> <td>69.05</td> </tr> <tr> <td>Prezzo di base anno civile 2024</td> <td>CHF/MWh</td> <td>72.06</td> </tr> </table> <p>La valutazione dell'energia con i "ricavi di riferimento specifici" della centrale (Kw-x/79) non è generalmente accettata.</p> <p>I richiedenti sono invitati a descrivere il metodo di calcolo utilizzato nell'allegato 5.x.7 del formulario (Dettagli dei costi) e a dichiarare esplicitamente gli importi corrispondenti.</p>	Prezzo di base anno idrologico 2023/2024	CHF/MWh	69.05	Prezzo di base anno civile 2024	CHF/MWh	72.06	<p>LEne art. 30 OPEn art. 90 Direttiva 3.1.4</p>
Prezzo di base anno idrologico 2023/2024	CHF/MWh	69.05							
Prezzo di base anno civile 2024	CHF/MWh	72.06							
38	<p>Ricavi minimi derivanti dalla fornitura di energia gratuita</p> <p>I ricavi minimi derivanti dalla fornitura di energia gratuita possono essere inclusi nei costi di produzione?</p>	<p>Anche i ricavi minimi derivanti dal rilascio di energia gratuita o a un canone ridotto possono essere contabilizzati. Tali quantità di energia sono da valutare con il prezzo del mercato day-ahead.</p>	<p>OPEn art. 90 Commenti P. 28 Direttiva 3.3.1</p>						
39	<p>I costi dell'energia di compensazione tra i gruppi di bilancio</p> <p>I costi dell'energia di compensazione, che sono stati addebitati a un gruppo di bilancio in caso di deroghe dai piani previsionali, possono essere considerati nei costi di produzione?</p>	<p>No, I costi dell'energia di compensazione che vengono imputati a un gruppo di bilancio in caso di deroghe dai piani previsionali e che all'interno del gruppo di bilancio vengono riversati sulle singole centrali non possono essere considerati. Da una parte, non costituiscono costi direttamente necessari per l'esercizio e, dall'altra, possono essere difficilmente verificati da organismi indipendenti.</p>	<p>Direttiva 3.1.4</p>						
40	<p>Capitale circolante netto</p> <p>Cosa deve essere dedotto dal capitale circolante per determinare il capitale circolante netto?</p>	<p>Il capitale circolante netto necessario all'esercizio è calcolato per il premio di mercato come capitale circolante meno i debiti senza interesse a breve termine dell'impianto. Il capitale che produce interesse (ad esempio i prestiti a lungo termine con scadenza entro 1 anno, prestiti con interesse a breve termine, crediti, etc.) non deve essere dedotto dal capitale circolante. I debiti a breve termine devono essere contabilizzati quando maturano nell'anno che segue la chiusura dell'esercizio o nel quadro di un normale ciclo d'esercizio.</p>	<p>Direttiva 3.2.2 Art. 959 CO</p>						
41	<p>I canoni per i diritti d'acqua</p> <p>I canoni per i diritti d'acqua possono essere inclusi nei costi di produzione?</p>	<p>I canoni per i diritti dell'acqua possono essere contabilizzati, come importo effettivamente pagato, nei costi di produzione.</p>	<p>OPEn art. 90 Commenti P. 28 Direttiva 3.3.1</p>						
42a	<p>Tasse di concessione e altri servizi di concessione</p> <p>Gli oneri di concessione e le altre prestazioni di concessione possono essere considerati nei costi di produzione?</p>	<p>Le tasse di concessione e le altre prestazioni di concessione che sono stipulate nella concessione e che erano quindi un prerequisito per ottenere la concessione sono imputabili ai costi di produzione. I requisiti delle concessioni devono essere rispettati. Tali costi sono quindi considerati direttamente necessari alla produzione.</p>	<p>OPEn art. 90 Direttiva 3.3.2 e 3.3.3</p>						
42b	<p>Periodo rilevante per i canoni per i diritti d'acqua</p> <p>Per i canoni per i diritti d'acqua si considera il periodo o la data di fatturazione?</p>	<p>Per i canoni per i diritti d'acqua, si considera il periodo corrispondente all'esercizio finanziario al quale si riferisce la domanda. Il momento di fatturazione o del pagamento non è rilevante.</p>	<p>Direttiva 3.3.1</p>						

43	<p>Imposte sugli utili</p> <p>Le imposte sugli utili possono essere incluse nei costi di produzione?</p>	<p>Le imposte sugli utili possono essere considerate solo nella misura in cui sono state prelevate per un profitto effettivo.</p> <p>Le imposte sugli utili indipendenti dal profitto, che sono basate su un accordo con la comunità locale, non possono essere considerate.</p> <p>Poiché il premio di mercato viene versato solo per gli impianti „non redditizi“, generalmente non vi è alcun profitto effettivo.</p>	<p>OPEn art. 90</p> <p>Commenti P. 29</p> <p>Direttiva 3.3.4</p>
44	<p>Costi del capitale / WACC</p> <p>Come devono essere calcolati i costi del capitale nella determinazione dei costi di produzione?</p>	<p>I costi del capitale (rendimento del capitale, ammortamenti) possono essere richiesti solo per i beni necessari per la produzione. I costi del capitale per i beni che non sono rilevanti per l'esercizio (p.es. edifici per uffici presso la sede centrale, etc.), non possono essere presi in considerazione. Per i beni immateriali, i costi del capitale possono essere presi in considerazione solo se sono necessari per la produzione (per esempio concessioni non ancora completamente ammortizzate).</p> <p>I costi del capitale investito sono calcolati sulla base del valore patrimoniale moltiplicato per il WACC annuale specificato dall'Ufficio federale dell'energia. Per il 2024 il WACC corrisponde a 5,10%. Per il calcolo degli ammortamenti deve essere proseguita la prassi di ammortamento vigente.</p>	<p>OAEI annesso 1</p> <p>OPEn art. 66, art. 90 cpv. 2 e annesso 3</p> <p>Commenti P. 29</p> <p>Direttiva 3.2</p>
45	<p>Prassi d'ammortamento, prassi quinquennale</p> <p>Quale prassi di ammortamento deve essere applicata nella determinazione del costo del capitale?</p>	<p>Non gioca alcun ruolo se l'ammortamento è lineare, decrescente, con annualità costanti ecc. Tuttavia, la prassi precedente utilizzata negli ultimi cinque anni deve essere proseguita. Pertanto, i candidati devono indicare la prassi di ammortamento e gli importi degli ultimi cinque anni («prassi quinquennale») e giustificarne le principali deviazioni nell'anno della richiesta.</p>	<p>Commenti P. 29</p> <p>Direttiva 3.2.1</p>
46	<p>Prassi di ammortamento per diversi impianti</p> <p>Quale prassi di ammortamento si applica a diversi impianti idroelettrici?</p>	<p>Nel caso di diversi impianti risp. partecipazioni nelle centrali partner può essere applicata per ogni impianto una diversa prassi di ammortamento.</p>	<p>Commenti P. 29</p> <p>Formulario di richiesta</p>
47	<p>Prassi di ammortamento per impianti partner</p> <p>Quale pratica di ammortamento deve essere applicata ad un impianto partner?</p>	<p>Nel caso di un impianto partner deve essere applicata la metodologia di ammortamento della società che gestisce l'impianto e tiene la contabilità. Tutti i partner devono applicare lo stesso metodo di ammortamento.</p>	<p>Commenti P. 29</p>
48	<p>Ammortamenti straordinari</p> <p>Si possono prendere in considerazione ammortamenti straordinari nella determinazione dei costi del capitale?</p>	<p>In regola generale, è possibile indicare solo gli ammortamenti ordinari. Gli ammortamenti straordinari possono essere presi in considerazione solo se la loro necessità è comprovata in modo plausibile e se non vi è alcuna indicazione che siano stati effettuati in relazione alla domanda di premio di mercato.</p>	<p>Commenti P. 29</p> <p>Direttiva 3.2.1</p>
49	<p>Ammortamenti straordinari dovuti al risanamento ecologico della forza idrica</p>	<p>Non possono essere presi in considerazione ammortamenti straordinari per parti dell'impianto che vengono sostituite o smantellate a causa di un risanamento degli impianti idroelettrici. L'UFAM rimborsa il valore residuo di queste parti.</p>	<p>«Risanamento ecologico degli impianti idroelettrici esistenti: finanziamento delle misure», UFAM, 2016, Chiffre. 4.6</p>
50	<p>Assicurazioni</p> <p>I danni possono essere contabilizzati nei costi di produzione?</p>	<p>In generale, i premi assicurativi e le franchigie sono deducibili. I danni assicurati non devono essere presi in considerazione; d'altro canto, le indennità assicurative non devono essere prese in considerazione.</p>	

Modello di premio di mercato, Servizio universale			
51	<p>Ripartizione del portafoglio tra servizio universale e premio di mercato</p> <p>Perché l'energia elettrica di grandi impianti idroelettrici idonea al premio di mercato deve essere suddivisa in una quota «servizio universale» e una quota «premio di mercato»?</p>	<p>L'energia elettrica che avrebbe potuto essere consegnata al servizio universale nell'anno in questione, non ha diritto al premio di mercato. I richiedenti devono quindi indicare il loro potenziale di servizio universale.</p> <p>Il potenziale di servizio universale può essere ridotto della quantità di energia rinnovabile non sovvenzionata (vedasi FAQ 60 e seguenti). Ciò si traduce nella cosiddetta «deduzione del servizio universale corretta». La totalità dell'energia idroelettrica non redditizia del richiedente è quindi suddivisa in una quantità venduta sul mercato libero (idonea al premio di mercato) e in una deduzione del servizio universale corretta (non idonea al premio di mercato).</p> <p>Questo meccanismo alleggerisce l'onere sulle risorse disponibili per il premio di mercato, avvantaggiando i richiedenti con un accesso al mercato minimo o nullo al servizio universale. Secondo il modello del quoziente, le parti «servizio universale» e «premio di mercato» sono proporzionalmente identiche per tutti gli impianti all'interno del portafoglio del richiedente.</p>	<p>OPEn art. 92 Commenti P. 29-32</p>
52	<p>Premio di mercato e servizio universale</p> <p>È anche possibile richiedere un premio di mercato per l'energia elettrica fornita al servizio universale?</p>	<p>No. Il premio di mercato può essere richiesto solo per l'energia elettrica prodotta da grandi impianti idroelettrici, che ha dovuta essere effettivamente venduta sul mercato. L'energia idroelettrica non redditizia può essere venduta prioritariamente a partire dal 1. gennaio 2018 (e indipendentemente dal metodo del prezzo medio) nel servizio universale a costi di produzioni completi, per cui tutti i costi sono coperti e non esiste più un diritto al premio di mercato.</p>	<p>LEne art. 31 OPEn art. 91 segg.</p>
53	<p>Perdite di rete nel servizio universale</p> <p>Le perdite di rete devono essere prese in conto nel potenziale di servizio universale o aggiunte a quest'ultimo?</p>	<p>No, le perdite di rete non sono pertinenti per la determinazione del potenziale di servizio universale. Le perdite di rete sono prese in considerazione nella tariffa del servizio universale tramite la tariffa di rete e non tramite la tariffa dell'energia.</p>	

<p>54</p>	<p>Energia elettrica idonea al premio di mercato Come viene calcolata la quantità di energia elettrica idonea al premio di mercato?</p>	<p>Partendo dall'energia annuale degli impianti non redditizi inserita nella richiesta dal richiedente, il quantitativo di energia idonea al premio di mercato si calcola utilizzando il potenziale di servizio universale dichiarato dal richiedente, meno un eventuale «correttivo» o «contro deduzione energie rinnovabili» come segue:</p> <p style="text-align: center;"> Energia elettrica non redditizia da grandi impianti idroelettrici - Potenziale di servizio universale + Contro deduzione energie rinnovabili <hr/> = Quantità idonea al premio di mercato </p> <p>Esempio numerico</p>  <p style="text-align: center;"> $\text{Quota premio di mercato} = \frac{120 - (75 - 10)}{120} = \frac{55}{120} = 45.8\%$ </p>	<p>LEne art. 31 OPEn art. 91 Commenti P. 29-31</p>
<p>55</p>	<p>Modello del quoziente Cosa significa «modello del quoziente» e perché è utilizzato?</p>	<p>Il modello del quoziente significa, nel contesto del calcolo del premio di mercato, che la stessa quota di premio di mercato si applica a tutti gli impianti idonei al premio di mercato contenuti nella richiesta.</p> <p>Nell'ambito dell'elaborazione dell'OPEn diversi modelli sono stati testati. Il modello del quoziente si è rivelato il più adatto poiché la stessa chiave di ripartizione si applica a tutti gli impianti del portafoglio. Nel caso del «Merit-Order-Modell», ugualmente esaminato, il premio di mercato avrebbe potuto essere inferiore, ma i clienti del servizio universale avrebbero dovuto assumersi troppo peso. Il «Mengengewichtete Modell» (o il «Mittelungsmethode») avrebbe portato regolarmente a un premio di mercato eccessivo.</p>	<p>Commenti P. 31-32</p>

56	<p>Quota del premio di mercato e premio di mercato Come vengono calcolati la quota del premio di mercato e il premio di mercato?</p>	<p>La cosiddetta quota del premio di mercato per il portafoglio contenuta nella richiesta è determinata come segue:</p> $\text{Quota premio di mercato} = \frac{\text{energia idroelettrica non redditizia} - (\text{deduzione per il servizio universale corretta})}{\text{energia idroelettrica non redditizia}}$ <p>Ai fini della determinazione del premio di mercato, per ciascun impianto idoneo al premio di mercato, la produzione viene moltiplicata per il disavanzo dei costi di produzione non coperti (ma non più di 1 ct./kWh) e per la quota di premio di mercato.</p> <p>La somma del premio di mercato di tutti gli impianti risulta quindi nel premio di mercato (provvisorio) dovuto al richiedente. Questo può essere ridotto in una seconda fase, a seconda del totale dei fondi disponibili.</p> <p><i>Vedere anche documento «Procedura di calcolo»</i></p>	OPEn art. 92
57	<p>AAE / Settori indipendenti sul piano giuridico / Potenziale di servizio universale Supponiamo che un'impresa di approvvigionamento elettrico comporta numerose unità autonome sul piano giuridico responsabili di settori come la produzione, la gestione della rete e il servizio universale. L'unità avente diritto al premio di mercato deve farsi computare il potenziale di servizio universale delle altre unità?</p>	<p>Sì, a condizione che queste unità siano collegate non solo attraverso partecipazioni finanziarie ma anche operativamente.</p>	OPEn art. 93
58	<p>Partecipazioni ai potenziali del servizio universale dei grandi impianti idroelettrici (nessun impianto partner) Un gestore di un grande impianto idroelettrico ha il diritto di trasferire la propria energia elettrica in modo economicamente conveniente nel servizio universale di un gestore di rete, se queste sono unità giuridicamente indipendenti ma appartenenti alla stessa AAE?</p>	<p>Nel caso di unità giuridicamente indipendenti collegate operativamente l'una con l'altra in un'associazione delle aziende elettriche (AAE), il potenziale di servizio universale dell'intera AAE è rilevante. La deduzione per il servizio universale viene dunque effettuata su tutte le unità e il richiedente ha il diritto di vendere l'energia idroelettrica non redditizia a costo di produzione nel servizio universale delle altre unità.</p> <p>Se la connessione esiste solo attraverso le partecipazioni finanziarie, questo diritto non sussiste.</p>	OPEn art. 93 cpv. 2 Commenti P. 33
59	<p>Modifiche legislative servizio universale strategia rete elettrica Quali sono le modifiche legislative della rete elettrica in termini di adeguamento della regolamentazione del servizio universale?</p>	<p>Ai sensi dell'articolo 6, paragrafo 5 della LAEI i gestori delle reti di distribuzione (AAE) devono trasferire proporzionalmente i vantaggi del loro accesso al mercato ai loro consumatori fissi finali vincolati (metodo del prezzo medio). Con le modifiche legislative della strategia reti elettriche (Art. 6 paragrafo 5bis LAEI) il metodo del prezzo medio in relazione alla produzione nazionale di energia rinnovabile sarà sospeso fino alla fine del premio di mercato. La misura comporta la temporanea copertura dei costi di produzione degli impianti nazionali di produzione di energie rinnovabili nelle tariffe del servizio universale (indipendentemente dal livello dei costi di produzione o dallo sviluppo dei prezzi di mercato).</p>	LAEI art. 6 cpv. 5 LAEI art. 6 cpv. 5bis

Controdeduzione energie rinnovabili			
60	<p>Spiegazione e condizioni per la «controdeduzione energie rinnovabili» («o correttivo»)</p> <p>Cosa significa «controdeduzione rinnovabili» e quali condizioni devono essere soddisfatte?</p>	<p>Se l'energia elettrica proveniente da nuove energie rinnovabili non sovvenzionata è venduta nel servizio universale, questa può essere detratta dal potenziale di servizio universale (il cosiddetto «correttivo» o «controdeduzione rinnovabili»).</p> <p>Secondo Art. 31 paragrafo 2, questa energia deve soddisfare le seguenti condizioni:</p> <ul style="list-style-type: none"> - non può essere altrimenti sovvenzionata pubblicamente (ovvero nessuna sovvenzione sull'energia verde, etc. sull'energia elettrica da fonti rinnovabili) - deve provenire da «nuove energie rinnovabili» (piccoli impianti idroelettrici < 10 MW, fotovoltaico, eolico, biomassa) - deve essere stata effettivamente venduta ai consumatori del servizio universale (consumatori finali fissi). Secondo la prassi ECom, ciò richiede che si tratti di energia indigena. - se non è prodotta dal richiedente stesso, ma è acquistata da impianti terzi, allora o: <ul style="list-style-type: none"> o Bisogna sottomettere contratti di acquisto di energia elettrica della durata minima di tre anni e/o o L'acquisto di energia elettrica deve essere basato sull'Art 15 LEne (obbligo di ritiro e di remunerazione) <p>L'origine e la qualità dell'elettricità devono essere comprovate con garanzia di origine (GO) al momento del deposito della domanda.</p>	<p>LEne art. 15 e 31 cpv. 2</p> <p>OPEn art. 91 cpv. 2</p> <p>Commenti P. 29-31</p>
61	<p>Limitazione controdeduzione («correttivo»)</p> <p>LEne Art. 15 costituisce una restrizione obbligatoria o la controdeduzione è accettata anche per le centrali idroelettriche di maggiori dimensioni (> 3 MW o >5'000 MWh/a), la cui energia elettrica è stata acquistata su base volontaria?</p>	<p>Dal 1.1.2018 l'obbligo di ritiro e retribuzione dell'energia rinnovabile di piccoli impianti (meno di 3 MW, meno di 5'000 MWh) si applica in conformità all'Art. 15 paragrafo 2 LEne. L'energia soggetta a obbligo di ritiro può essere inclusa come quantità deducibile ("Correttivo"). L'energia proveniente da grandi impianti di produzione di terzi può essere inclusa solo se è stata acquistata attraverso un contratto di acquisto di energia elettrica con una durata minima di tre anni e la garanzia di origine è presentata dal produttore.</p>	<p>LEne art. 15 cpv. 2</p> <p>OPEn art. 91 cpv. 2</p>
62	<p>Energia elettrica rinnovabile dall'estero</p> <p>Considerando la «controdeduzioni rinnovabili» ai sensi dell'articolo 31, n. 2, LEne si può considerare anche l'energia elettrica rinnovabile dall'estero?</p>	<p>ECom non accetta energia elettrica da fonti rinnovabili straniere nel servizio universale. Di conseguenza, tale elettricità non può essere considerata.</p>	<p>OPEn art. 91 cpv. 2</p>

Esecuzione, formalità, utilizzo dei dati			
63	<p>Documenti per la richiesta</p> <p>Dove possono essere ottenuti i documenti della richiesta e dove deve essere inoltrata la richiesta?</p>	<p>I documenti della richiesta possono essere scaricati dal sito WEB dell'UFE: https://www.bfe.admin.ch/bfe/it/home/promozione/energie-rinnovabili/premio-mercato-per-grandi-impianti-idroelettrici.html</p> <p>La richiesta deve essere inoltrata come segue:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Inviando una e-mail a marktpraemie@bfe.admin.ch deve essere richiesto l'accesso per UFE Sharepoint. - Il richiedente riceve quindi un collegamento a Sharepoint, sul quale deve registrarsi (autenticazione a due fattori). - Il richiedente riceve anche un numero di richiesta dall'UFE (ad esempio MP.25.123), che deve essere inserito nella copertina del modulo di richiesta in alto a sinistra. - Inoltre riceve un formulario in cui devono essere inseriti i dati di produzione di tutte le centrali idroelettriche elencate nella domanda. - Il modulo di domanda compilato con tutti gli allegati necessari devono essere caricati nella cartella assegnata in Sharepoint. - La dichiarazione di rilascio riportata nel modulo di domanda deve essere stampata, firmata e inviata al seguente indirizzo entro il 31 maggio dell'anno della richiesta al più tardi. <i>Bundesamt für Energie Sektion Wasserkraft 3003 Bern</i> - L'UFE conferma la ricezione dei documenti. 	<p>OPEn art. 94</p> <p>Fiche d'information prime de marché - procédure d'examen</p>
64	<p>Organo d'esecuzione</p> <p>Chi esamina le richieste?</p>	<p>Secondo la Legge sull'energia, i servizi della Confederazione responsabili dei rispettivi compiti possono richiedere l'esecuzione di terzi.</p> <p>In relazione al premio di mercato per l'elettricità proveniente da grandi impianti idroelettrici, le richieste sono esaminate da AFRY Svizzera SA (di seguito denominata AFRY). Informazioni su AFRY possono essere trovate su https://afry.com/it-ch</p>	<p>LEne art. 67</p> <p>Fiche d'information prime de marché - procédure d'examen</p>
65	<p>Punto di contatto per domande</p> <p>Chi può essere contattato in caso di domande?</p>	<p>Di norma, le domande devono essere rivolte all'organo d'esecuzione dell'UFE, AFRY: Lukas Schneider, lukas.schneider@afry.com</p> <p>In alternativa, le domande possono anche essere poste direttamente all'UFE Nome del contatto: Bernhard Hohl o Guido Federer E-Mail: marktpraemie@bfe.admin.ch</p>	<p>OPEn art. 99</p>

66	<p>Cooperazione / ruoli UFE e AFRY</p> <p>Quali sono le responsabilità dell'UFE e di AFRY nel contesto dell'esecuzione?</p>	<p>L'UFE, in quanto ufficio federale responsabile, ha la responsabilità ultima dell'applicazione dello strumento di promozione del premio di mercato. Trasmette le informazioni necessarie, prepara e distribuisce i documenti della domanda, fornisce i mezzi (Sharepoint) per la trasmissione elettronica delle domande e conferma la loro ricezione. Dopo l'esame di completezza e di contenuto della richiesta da parte di AFRY, l'UFE comunica le decisioni ai richiedenti.</p> <p>AFRY è l'organo d'esecuzione dell'UFE e raccoglie le richieste nel proprio sistema, ne verifica la completezza, l'idoneità e il loro contenuto. È possibile che AFRY contatti i candidati direttamente o tramite l'UFE. Sulla base di queste verifiche, AFRY esegue una raccomandazione di decisione per l'UFE. Inoltre, AFRY offre un servizio d'informazione per i richiedenti. AFRY ha l'obbligo contrattuale di trattare le informazioni dei richiedenti in maniera strettamente confidenziale.</p>	<p>LEne art. 67 OPEn art. 101</p>
67	<p>Cooperazione con ElCom</p> <p>In che modo ElCom è coinvolta nelle procedure del premio di mercato?</p>	<p>L'UFE può richiedere l'aiuto di ElCom per comparare le cifre che il richiedente dichiara per il servizio universale all'UFE.</p> <p>L'obiettivo principale è garantire che nessun richiedente venda la stessa energia nel servizio universale per la quale riceve il premio di mercato.</p>	<p>LEne art. 30 cpv. 4 lett. f OPEn art. 95 cpv. 4 Commenti P. 34-35</p>
68	<p>Domande di interesse generale</p> <p>Le risposte alle domande dei richiedenti sono accessibili a tutti?</p>	<p>Parzialmente. L'UFE può rendere accessibili a tutti gli aventi diritto al premio di mercato, sotto forma di una voce nelle FAQs, domande di interesse generale poste dai richiedenti e in conformità con le disposizioni sulla protezione dei dati per gli organismi federali. Si consiglia pertanto di consultare le FAQs regolarmente.</p>	
69	<p>Termine ultimo</p> <p>Entro quando devono essere presentate le richieste?</p>	<p>Per poter richiedere un premio di mercato nell'anno vigente, il richiedente deve presentare la documentazione completa nella richiesta, compresi tutti gli allegati necessari, entro e non oltre il 31 maggio del rispettivo anno.</p> <p>Attenzione: la domanda si considera presentata definitivamente solo quando il formulario di domanda, inclusi tutti gli allegati, è stato caricato sulla piattaforma Sharepoint e la dichiarazione firmata è stata presentata all'UFE entro il 31 maggio. Il timbro postale è decisivo.</p> <p>Questa scadenza è un termine di preclusione. Se una domanda completa non viene presentata entro il 31 maggio, non sussiste alcun diritto al premio di mercato.</p>	<p>OPEn art. 94 cpv. 1 Commenti P. 33</p>

70	<p>Completezza degli allegati Devono essere presentati tutti i documenti elencati nel modulo di domanda in «elenco degli allegati»?</p>	<p>In principio tutti gli allegati devono essere presentati con la domanda. Alcuni sono necessari solo in casi specifici:</p> <p>A/2: Estratto del registro di commercio solo se il richiedente è registrato in un registro di commercio.</p> <p>A/3.1: Diritti di utilizzazione e rapporti di gestione degli impianti di produzione di energia elettrica a partire da energia rinnovabile solo se tali impianti sono indicati nella domanda.</p> <p>A/3.2: Contratti di acquisto di impianti terzi per la produzione di energia elettrica a a partire da energia rinnovabile solo se tali impianti sono indicati nella domanda.</p> <p>A/4: Rapporto relativo alle misure tese a migliorare la situazione dei costi.</p> <p>A/5.x.2: Attestazione di chi si assume il rischio solo se il richiedente stesso non è il gestore.</p> <p>A/5.x.3: Con la domanda devono essere allegati tutti i contratti di fornitura di energia elettrica da grandi centrali idroelettriche che fanno parte della richiesta di premio di mercato.</p> <p>A/5.x.6: Attestazione dell’inserimento nel sistema della remunerazione a copertura dei costi per l’immissione in rete di energia elettrica, contributi d’investimento, etc. solo se tali impianti sono elencati nella richiesta.</p> <p>A/5.x.7: Spiegazioni concernenti i costi di produzione solamente qualora i dati nel formulario di domanda non possano essere spiegati a partire dalle informazioni presenti nel rapporto annuale o nel rendiconto finanziario.</p> <p>A/5.x.8: Dati per il profilo di produzione, energia di pompaggio e ricavi.</p> <p>L’UFE o il suo organo d’esecuzione (AFRY Svizzera SA) utilizzerà i documenti disponibili per verificare se i criteri di ammissibilità sono stati soddisfatti. Se durante questo esame sorgono ambiguità, AFRY può richiedere al richiedente, dopo consultazione con l’UFE, ulteriore documentazione.</p>	OPEn art. 94
71	<p>Documenti incompleti Qual’è la procedura se i documenti presentati non sono completi?</p>	<p>Se una richiesta completa non viene inoltrata entro il 31 maggio, non sussiste alcun diritto al premio di mercato.</p>	
72	<p>Rapporto sul miglioramento della situazione dei costi Esistono esigenze formali o modelli per la relazione sulle misure di riduzione dei costi per l’allegato 4?</p>	<p>No, non ci sono esigenze formali. Il rapporto deve indicare quali misure sono state attuate dal richiedente per migliorare la situazione dei costi nel pertinente esercizio finanziario.</p>	OPEn art. 94 cpv. 2 lett. f Commenti P. 33
73	<p>Estensione della scadenza C’è una possibilità di estensione del tempo di scadenza?</p>	<p>No, un’estensione della scadenza esiste solo in casi eccezionali giustificati non autoinflitti / dipendenti da partner esterni.</p>	
74	<p>Più richieste Un richiedente può inoltrare più richieste?</p>	<p>No, è possibile una sola richiesta per richiedente. In questa richiesta devono essere elencati tutti gli impianti idonei al premio di mercato, la partecipazione agli impianti idonei (impianti partner) come gli eventuali contratti di approvvigionamento di energia elettrica da impianti idonei.</p>	LEne art. 30 cpv. 3

75	<p>Una richiesta per più parti</p> <p>Una singola richiesta è sufficiente per diversi gestori o proprietari, ad esempio, se hanno partecipazioni negli stessi impianti?</p>	<p>È possibile che diverse parti (gestori, partner o consumatori di energia elettrica) si riuniscano per presentare una richiesta in comune. Per fare ciò, alla persona o all'organizzazione che presenta la domanda devono essere fornite le procure necessarie di ciascuna parte. Queste procure devono essere presentate con la richiesta.</p> <p>Naturalmente, deve essere indicato e documentato con i documenti appropriati per ogni parte in che misura essa sopporta il rischio economico per l'acquisto di energia elettrica. Il premio di mercato viene calcolato congiuntamente per tutte le parti e trasferito su un unico conto bancario. La suddivisione del premio di mercato tra le singole parti è regolato tra di esse. La persona o l'organizzazione autorizzata deve essere indicata nel formulario di richiesta nel foglio "Dati del richiedente".</p>	
76	<p>Informazioni direttamente dalla società dell'impianto</p> <p>È possibile che informazioni su specifici impianti siano ottenute direttamente dalla società di gestione piuttosto che attraverso il richiedente?</p>	<p>Su richiesta del richiedente e dietro presentazione di una corrispondente procura alla rispettiva organizzazione (ad esempio, società partner operativa), l'UFE o l'organo di esecuzione AFRY otterranno le informazioni direttamente dalla società che gestisce gli impianti.</p> <p>La persona o organizzazione autorizzata deve essere indicata nel modulo di domanda sul rispettivo foglio "Impianto Nr.X".</p> <p>In termini legali, tuttavia, il richiedente stesso è responsabile per le informazioni contenute nel modulo di domanda. La responsabilità non è assegnata al rappresentante autorizzato con la procura. Il modo in cui il rappresentante e il rappresentato si assicurino riguardo ai rischi legali è responsabilità di queste due parti.</p>	

77	<p>Tempistica riguardo l'esame della richiesta, decisione e pagamento</p> <p>Qual'è la tempistica riguardo l'esame della richiesta, la decisione e il pagamento del premio di mercato?</p>	<p>Le informazioni relative a questa domanda sono contenute nel documento «Fiche d'information - Procédure d'examen de la demande, décision et versement de la prime de marché» (versioni in tedesco e francese).</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. La presentazione della richiesta può avvenire fino al 31. Maggio dell'anno della richiesta come descritto nella FAQ 63. 2. Dopo aver esaminato la domanda, l'UFE emette una prima decisione con un premio provvisorio; questa decisione avviene al più tardi a metà novembre dell'anno della domanda. 3. Sulla base di questa decisione, verrà effettuato un primo versamento dell'80% del premio provvisorio. 4. Una seconda decisione con un'indicazione del fattore correttivo e del premio definitivo sarà inviata l'anno successivo (all'incirca a settembre). 5. Resto del versamento. <p>A causa della riduzione lineare in caso di eccesso di domanda di sovvenzione, qualsiasi richiesta di premio di mercato dipende da tutte le altre richieste. Pertanto, l'UFE comunicherà i diritti al premio di mercato di tutti i richiedenti nello stesso momento per via di una decisione. L'UFE invierà questa decisione al più tardi a metà-novembre. L'importo assegnato per il premio di mercato ha un carattere provvisorio. Ciò è dovuto all'incertezza sull'ammontare del finanziamento totale disponibile per il premio di mercato (possibilità di rimborso della sovrattassa di rete, costi di esecuzione) nonché sulla possibilità per tutti i richiedenti di contestare legalmente il credito. Alla fine di settembre dell'anno successivo, si può determinare con una precisione relativamente elevata quanti fondi del fondo di sovrattassa di rete sono disponibili per il premio di mercato. Ugualmente, i costi di esecuzione saranno noti in questo periodo. Fatti salvi eventuali procedimenti giudiziari pendenti sulle prime decisioni, l'UFE emetterà il diritto definitivo a un premio di mercato con una seconda decisione in quel momento.</p> <p>Se i fondi disponibili per il premio di mercato non sono interamente utilizzati nell'anno in questione, l'UFE può decidere il premio di mercato definitivo già nell'anno di applicazione (con la prima decisione).</p>	<p>OPEn art. 95 Commenti P. 34-35 Fiche d'information prime de marché - procédure d'examen</p>
78	<p>Rifiuto</p> <p>Quando verrà informato il richiedente della decisione negativa?</p>	<p>Se l'esame materiale rivela che il richiedente non ha diritto a un premio di mercato, il richiedente ne sarà informato immediatamente con una decisione negativa.</p>	<p>Fiche d'information prime de marché - procédure d'examen</p>
79	<p>Riduzione lineare</p> <p>I premi saranno ridotti se gli stanziamenti annuali disponibili sono insufficienti per coprire tutti i premi di mercato approvati?</p>	<p>Sì. Se i 100-120 Mio. CHF annualmente disponibili dalla sovrattassa di rete non sono sufficienti per coprire tutti i premi di mercato approvati, tutte le richieste di premi di mercato saranno ridotte linearmente.</p> <p>Ad esempio, se vi è una richiesta totale di 150 milioni di franchi, ma solo 100 Mio. CHF sono disponibili dalla sovrattassa di rete, tutti i diritti al premio di mercato saranno ridotti di un fattore pari a $(1 - 100 / 150)$.</p> <p>Per questo motivo, è previsto di trasferire inizialmente agli aventi diritto al premio di mercato solo un pagamento provvisorio nella misura del 80% del premio di mercato atteso. L'importo definitivo del premio di mercato sarà deciso l'anno successivo.</p> <p>D'altro canto, se i fondi disponibili per il premio di mercato non vengono interamente utilizzati nell'anno in questione, l'UFE può decidere il premio di mercato definitivo già nell'anno della domanda (con la prima decisione). Vedere anche domanda 77.</p>	<p>OPEn art. 95 cpv. 2 Commenti P. 35</p>

80	IVA sul premio di mercato L'IVA sul premio di mercato deve essere fornita?	Secondo l'Amministrazione federale delle contribuzioni, il premio di mercato deve essere valutato come una compensazione dei costi. Si considera quindi come la cosiddetta "non controprestazione", non è soggetta all'IVA e non comporta una riduzione dell'imposta a monte per il destinatario.	Legge sull'IVA LIVA art.18 cpv. 2
81	Ricavi superiori ai costi di produzione Cosa succede se un avente diritto al premio di mercato ricava, grazie alla somma del premio di mercato, delle entrate realizzate sui mercati rilevanti nell'ambito del premio di mercato e delle vendite nel servizio universale per l'intero portafoglio, un importo maggiore rispetto a quanto necessario alla copertura dei costi di produzione?	<p>Se l'avente diritto al premio di mercato ricavasse con il premio di mercato, le vendite di elettricità nel servizio universale e le entrate realizzate sui mercati rilevanti nell'ambito del premio di mercato (energia non venduta in regime di servizio universale) per l'intero portafoglio un importo maggiore rispetto a quanto necessario alla copertura dei costi di produzione dello stesso portafoglio, il premio di mercato è ridotto di conseguenza.</p> <p>Per calcolare i ricavi della fornitura nel servizio universale vengono utilizzate le quantità di energia e i costi di produzione dichiarati dal richiedente nel foglio di calcolo "Servizio universale". Si tratta delle quantità di energia effettivamente fornite al servizio universale dagli impianti idroelettrici di grandi dimensioni nella domanda, nonché dei costi di produzione rilevanti per le tariffe del servizio universale.</p>	OPEn art. 92 cpv. 3
82	Protezione dati Quali disposizioni sulla protezione dei dati si applicano?	<p>I dati che devono essere presentati dai richiedenti sono dati sensibili, che comprendono anche segreti commerciali. L'UFE e il suo organo d'esecuzione (AFRY) garantiranno che la riservatezza e la sicurezza dei dati siano garantite in tutte le fasi del processo. I dati ottenuti nel corso di questo lavoro vengono elaborati, inoltrati e pubblicati esclusivamente in conformità con le disposizioni della Legge federale sull'energia e dell'Ordinanza sulla promozione dell'energia.</p> <p>Si applicano le disposizioni sulla protezione dei dati per gli organi federali.</p>	OPEn, art. 98, cpv. 4 OPEn, art. 99
83	Esclusione di responsabilità per la corrispondenza e-mail Quali sono i rischi associati al traffico e-mail relativo alle richieste di premio di mercato?	<p>Il disclaimer nelle e-mail dell'UFE e di AFRY risponde a questa domanda: "Le richieste di informazioni sui premi di mercato da parte dell'organo di controllo AFRY Svizzera SA e la corrispondenza con l'UFE vengono solitamente inviate tramite e-mail, queste e-mail non sono crittografate.</p> <p>La comunicazione via e-mail comporta alcuni RISCHI, ad esempio dal punto di vista della riservatezza, manipolazione dei contenuti e del mittente, errori di trasmissione, virus, ecc. L'UFE e AFRY Svizzera SA declinano ogni responsabilità per eventuali danni che potrebbero derivarne.</p> <p>Sulla base degli scambi di posta elettronica già effettuati, presumiamo che voi accettiate i rischi associati alla corrispondenza e-mail. In caso contrario vi preghiamo di comunicarcelo immediatamente. Il mittente è generalmente responsabile della sicurezza delle e-mail inviate dai richiedenti ad AFRY Svizzera o all'UFE. In alternativa, le informazioni riservate possono essere inviate tramite SharePoint.</p> <p>Se voi avete ricevuto questa e-mail per errore o se non desiderate più essere contattato via e-mail in futuro, si prega d'informare immediatamente l'UFE. Le e-mail ricevute per errore (con tutti gli allegati) devono essere irrevocabilmente cancellate e il contenuto non deve essere trasmesso ad altri o divulgato."</p>	