

ELETTRICITÀ FUTURA

RELAZIONE PERIODICA AL GSE

Criticità riscontrate dagli operatori nel settore delle fonti rinnovabili

6 giugno 2019

Elettricità Futura affida al presente documento una rassegna di criticità applicative e di quesiti di carattere generale relativi alle discipline incentivanti, di particolare rilievo o oggetto di numerose segnalazioni da parte degli associati. La relazione contiene inoltre un elenco di segnalazioni puntuali delle problematiche riscontrate da specifici operatori.

CRITICITÀ E QUESITI DI CARATTERE GENERALE

Impianti bioenergie – Rifacimento parziale e modifica combustibile

Chiediamo al GSE se un impianto a biomassa incentivato, che è stato oggetto di rifacimento parziale sulla base di una PAS presentata al Comune, possa integrare il combustibile solido utilizzato con residui di lavorazione degli oli vegetali (glicerina), previa autorizzazione delle Amministrazioni competenti, senza che ciò vada ad inficiare la validità della qualifica rilasciata all'impianto per l'intervento di rifacimento parziale né l'accesso agli incentivi. Chiediamo inoltre conferma che tale intervento possa rientrare ai sensi delle procedure operative GSE del 20 dicembre 2017 per la gestione degli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili diversi dai fotovoltaici, nella categoria "Modifica della configurazione di impianto" come "modifica, a seguito di variazione del titolo autorizzativo, dei combustibili/matrici di alimentazione per gli impianti termoelettrici".

Impianti bioenergie – Aggiornamenti premio emissioni

Chiediamo al GSE che sia reso possibile all'operatore elettrico l'accesso accedere, nell'ambito dell'Applicativo SIAD, allo stato della pratica di erogazione del premio di cui all'art.8 comma 7 del DM 6 luglio 2012. Tale accesso avrebbe carattere puramente informativo, così da permettere all'operatore di avere una visione aggiornata dello stato dell'arte delle comunicazioni effettuate dalle ARPA/APPA, previste dal Decreto 14 aprile 2017, relative agli esiti delle verifiche eseguite sugli impianti aventi diritto all'accesso al premio emissioni citato. Segnaliamo inoltre, secondo quanto evidenziato dai nostri associati, che non risulta possibile l'utilizzo del questionario FERPREM alle ARPA/APPA, ciò comporta l'inoltro tramite PEC dei dati mensili validati al GSE.

Impianti cogenerazione – sostituzione componenti e rifacimenti

Per un impianto di cogenerazione che accede al meccanismo dei Certificati Bianchi e che necessita della sostituzione di un componente principale di generazione, chiediamo a GSE se, in analogia a quanto previsto per gli interventi sugli impianti FER incentivati, i seguenti interventi siano ammessi senza alcuna modifica del rapporto incentivante in essere:

- Sostituzione di una macchina per guasto, o per altre tipologie d' intervento, di natura temporanea: Il componente rimosso può essere sostituito con uno di pari caratteristiche, anche già utilizzato, proveniente dalla scorta dell'azienda titolare dell'impianto, di altre aziende del medesimo gruppo societario, o di soggetti terzi in forza di un contratto di fornitura di servizi O&M, senza necessità di una preventiva attribuzione del componente all'impianto oggetto d'intervento (sostituzione con muletto). Entro quali limiti temporali la sostituzione può essere considerata temporanea?
- Sostituzione di una macchina per manutenzioni periodiche programmate. Il componente rimosso può essere sostituito con un muletto di pari caratteristiche, alle condizioni ed entro i termini di cui al precedente punto. In alternativa, il componente rimosso può essere sostituito con una macchina di pari caratteristiche, proveniente dalla scorta tecnica del Soggetto Responsabile dell'impianto, di altre aziende del medesimo gruppo societario, o di soggetti terzi in forza di un contratto di fornitura di servizi O&M, di cui sia possibile provare la preventiva attribuzione all'impianto, e che verrà mantenuta in esercizio fino alla necessaria revisione della macchina stessa, alternandone dunque l'utilizzo con quella originaria, così da limitare i fermi impianto. In questo caso i componenti interessati dovranno essere nuovi o rigenerati, in possesso di una dichiarazione del fornitore che ne garantisca le normali condizioni di operatività.
- Sostituzione definitiva di un componente di generazione. Il componente rimosso può essere sostituito con uno di pari caratteristiche, nuovo o rigenerato - munito in questo caso delle attestazioni necessarie - anche proveniente dalla scorta tecnica del Soggetto Responsabile dell'impianto, di altre aziende del medesimo gruppo societario, o di soggetti terzi in forza di un contratto di fornitura di servizi O&M, di cui sia possibile provare la preventiva attribuzione all'impianto.

Nel caso invece di un intervento di rifacimento, chiediamo conferma che l'eventuale sostituzione di una sola macchina in impianti multi-turbina, sia ammessa ai fini dell'identificazione dell'intervento come rifacimento parziale.

Ad esempio, in un ciclo combinato cogenerativo formato da due turbogas (uguali tra loro) che inviano i fumi di scarico in un'unica caldaia a vapore surriscaldato, poi espanso in una turbina a vapore in contropressione ed inviato all'utenza, la sostituzione di solo una delle due turbine a gas e della turbina a vapore, consentirebbe di rispettare la soglia del 45% della potenza ante intervento. Chiediamo conferma che l'intervento sia ammesso è che le due turbine a gas non debbano essere considerate come una macchina unica da sostituire necessariamente in blocco.

Impianti eolici - Fattore percentuale attribuibile alle perdite/consumi

Chiediamo al GSE un chiarimento in merito al fattore percentuale attribuibile alle perdite e ai consumi per impianti eolici. Secondo le segnalazioni dei nostri associati, l'attuale procedura di calcolo non terrebbe conto delle ore equivalenti associate alla fonte eolica, ma calcolerebbe le perdite ipotizzando il transito nei tratti di cavo e nei trasformatori di una potenza pari a quella nominale dell'impianto durante tutte ore dell'anno. Chiediamo se, ai sensi delle *"Procedure Operative per la gestione esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili diversi dai fotovoltaici ammessi agli*

incentivi”, sia possibile presentare istanza di *Rivalutazione dei parametri di calcolo dell’incentivo* per la sola quota imputabile alle perdite di linea e trasformazione. La revisione delle modalità di calcolo potrebbe essere fatta riproporzionando il fattore percentuale secondo il rapporto fra le ore equivalenti annue che il GSE ha indicato all'interno delle procedure per gli interventi sugli impianti incentivati e le ore totali dell'anno. Ad esempio, per un impianto eolico di potenza superiore a 10 MW verrebbe applicato un fattore pari a $2360/8760=0,27$. Chiediamo inoltre di valutare la possibilità di applicare il fattore percentuale ricalcolato dall'entrata in esercizio dell'impianto, permettendo l'eventuale conguaglio delle somme già erogate.

Estensione periodo incentivazione - Mancata produzione per disposizioni dei Gestori di Rete

Si chiede a GSE se i distacchi, le fermate, le sospensioni di fornitura di energia elettrica presso i punti di consegna comunicate/disposte dai Gestori di Rete, che abbiano di fatto provocato una mancata produzione o impedito immissione in rete dell'energia prodotta, rientrino nella casistica *“fermate disposte dalle competenti autorità per problematiche connesse alla sicurezza della rete”* per la quale si ha la facoltà di richiedere un'estensione del periodo di incentivazione.

Garanzie d'Origine - Proposta alternativa di scambio dati tra GSE e utente

Chiediamo al GSE di prevedere una modalità ulteriore a quella web di scambio dati tra portale ed utente, riguardo al report *“Movimentazione Conti”* del servizio *“Certificazioni di Origine Impianti a Fonti Rinnovabili”*. In particolare, l'Associazione chiede che venga consentita la gestione dello scambio dati tramite modalità *“Application-To-Application”*, ad esempio mettendo a disposizione dell'operatore dei web-services che forniscano in output l'attuale file Excel (*Movimentazione_Conti_DD_MM_YYY.xlsx*), o in un formato equivalente (xml, json, etc.).

Garanzie d'origine – Richiesta prospetto riepilogativo e suggerimenti implementazione portale

Segnaliamo che, al fine di adeguare l'offerta delle GO prodotte dagli impianti presenti in Italia anche alle richieste degli operatori esteri, che attribuiscono un diverso valore alle GO prodotte da determinati impianti in particolari mesi dell'anno, gli operatori manifestano l'esigenza di disporre di un prospetto riepilogativo per società (o gruppo di società facenti capo allo stesso utente GSE), contenente l'informazione relativa alla giacenza delle GO differenziata per mese e per impianto.

Sarebbe inoltre utile se tutte le operazioni, su piattaforma GSE e GME (P-GO; PB-GO), sia in vendita che in export, potessero essere effettuate selezionando le GO da un menu a tendina all'interno del quale siano evidenziate tutte le GO disponibili, consentendo la scelta tra i diversi impianti sulla base della disponibilità nei diversi mesi e lasciando inoltre la possibilità all'operatore di selezionare se rendere esplicite o meno alla controparte ricevente le scelte effettuate.

CRITICITÀ E QUESITI GIÀ SEGNALATI NELLE PRECEDENTI RELAZIONI

Impianti fotovoltaici e cogenerativi - Unico POD e convenzione SSP

Gli operatori segnalano che, sebbene sia possibile installare sullo stesso POD un impianto FV ed uno di cogenerazione e richiedere la convenzione di SSP per entrambe le unità (una a fonte rinnovabile ed una CAR), il sistema informatico del GSE non è in grado di gestire la remunerazione complessiva del CS. Connettendo il secondo impianto e attivandone la convenzione di SSP, infatti, l'operatore non riceverebbe più alcuna remunerazione. Tale criticità era già stata sottoposta nella relazione periodica che aveva ricevuto risposta ad ottobre 2018, nella quale si comunicava che le problematiche connesse all'effettiva erogazione del contributo erano all'attenzione del GSE e che quest'ultimo si impegnava a risolverle nel più breve tempo possibile. Si chiede quindi un riscontro in merito alle tempistiche di risoluzione.