

Biometano - art. 6
DM 2 marzo 2018
Procedure Operative
di Programmazione

—

Procedure Operative di Programmazione

Prestazioni richieste al produttore per la vendita del biometano avanzato ritirato dal GSE e immesso nelle reti con obbligo di connessione di terzi ai sensi dell'articolo 6 del DM 2 marzo 2018

Sommario

1	Descrizione sintetica del processo.....	2
2	Prestazioni richieste al produttore	3
2.1	Flussi informativi: gestione programmazione del biometano ritirato.....	3

1 Descrizione sintetica del processo

Ai sensi dell'articolo 6 del Decreto interministeriale 2 marzo 2018 - Promozione dell'uso del biometano nel settore dei trasporti (nel seguito Decreto Biometano), il GSE ritira, su richiesta del produttore, il biometano avanzato immesso nelle reti con l'obbligo di connessione di terzi.

Il biometano ritirato dal GSE è destinato all'immissione in consumo con destinazione nel settore dei trasporti. La quantità ritirata ogni anno solare dal GSE varia da un minimo di zero ad un valore massimo così come previsto dall'art.3, comma 3 del decreto del Ministero dello sviluppo economico 10 ottobre 2014 e s.m.i. Tale quantità viene pubblicata annualmente dal GSE, così come previsto dal Decreto Biometano.

Mediante una procedura di gara pubblica, il GSE procede all'individuazione di uno o più operatori economici dotati di adeguati requisiti, capacità e mezzi tecnici con i quali sottoscrive un accordo quadro per la vendita del biometano ritirato dal GSE in base all'art. 6 del Decreto Biometano. I soggetti selezionati dal GSE vengono indicati con la denominazione di Shipper.

Gli operatori economici, nella procedura di gara pubblica, devono basare la propria offerta sull'indicazione di una riduzione percentuale, da applicare al prezzo base. Per prezzo base si intende il rapporto tra il valore che il Gestore dei Mercati Energetici (GME) rende disponibile sul proprio sito internet così come previsto dall'articolo 6 lettera a) del Decreto Biometano, ed un coefficiente pari a 0,95. Dall'applicazione di tale percentuale di riduzione al prezzo base risulterà il prezzo al quale gli operatori economici acquisteranno il biometano avanzato ritirato dal GSE. In aggiunta a quanto sopra riportato, gli operatori economici che partecipano alla gara devono indicare una quantità di biometano per la quale sono in grado di assicurare la destinazione d'uso nel settore dei trasporti mediante la presentazione dei relativi contratti di vendita con gli impianti di distribuzione del gas.

Il GSE, una volta completata la procedura di gara, stila una graduatoria in ordine crescente, sulla base della riduzione percentuale offerta dagli operatori economici. Sarà considerato aggiudicatario lo Shipper che avrà offerto la riduzione minore, considerando anche eventuali riduzioni con valore negativo (ossia prezzi di vendita riconosciuti al GSE superiori al prezzo base). La procedura di gara pubblica prevede che il GSE possa vendere il biometano ritirato a uno o più Shipper nel caso in cui lo Shipper primo in graduatoria non sia in grado di coprire l'intero volume ritirabile dal GSE. In tale ipotesi, per assicurare che sia possibile vendere l'intero volume ritirabile, il GSE stipulerà ulteriori accordi quadro con gli Shipper presenti nelle posizioni successive della graduatoria.

L'accordo quadro stipulato sarà relativo alle modalità di vendita del biometano ritirato e sulla base di questo verranno emanati specifici contratti di vendita relativi alle quantità che il GSE prevede di ritirare, per ognuno degli impianti di biometano che chiedono il ritiro da parte del GSE e sulla base delle informazioni fornite dai produttori.

Il biometano è ritirato dal GSE in corrispondenza dei punti di consegna nelle reti con l'obbligo di connessione di terzi e viene ceduto allo Shipper mediante transazioni da effettuarsi sulla piattaforma PSV gestita e regolata da SNAM Rete Gas (nel seguito SNAM). Lo Shipper, inoltre, si occuperà di tutte le attività relative al trasporto del biometano dal punto fisico di immissione fino al PSV e dovrà sostenerne i relativi costi nei confronti di SNAM.

Le quantità di biometano vendute dal GSE allo Shipper saranno oggetto di fattura che conterrà, oltre alla stima dei quantitativi di energia venduta, il prezzo di vendita risultante dagli esiti del mercato del gas e dalla fase di aggiudicazione della gara pubblica.

Nel seguito vengono indicati i dettagli per ognuna delle tematiche riportate nell'indice.

2 Prestazioni richieste al produttore

2.1 Flussi informativi: gestione programmazione del biometano ritirato

I programmi di produzione rappresentano la previsione di immissione nelle reti che i soggetti produttori comunicano al GSE, al fine di permettere al GSE e allo Shipper di svolgere le proprie attività nei confronti di SNAM, che rappresenta il soggetto deputato a esercire la rete di trasmissione nazionale del gas in equilibrio e sicurezza.

Il GSE riceverà i programmi di produzione dai soggetti produttori e li utilizzerà per un duplice scopo.

In primis tali programmi saranno utilizzati per effettuare le transazioni di compravendita sulla piattaforma PSV gestita da SNAM. Tramite dette transazioni verranno tracciati i quantitativi che si prevede verranno immessi in rete, sulla base delle informazioni fornite dai produttori. In questa fase, le quantità oggetto di transazione sono solo relative ad una previsione di immissione in rete e di fatto vengono inviate su piattaforma PSV con almeno un giorno di anticipo rispetto alla data di flusso reale. In seguito, il GSE comunicherà i quantitativi reali sulla piattaforma PSV mediante delle transazioni correttive.

In secondo luogo, i quantitativi comunicati dal produttore verranno utilizzati per evidenziare allo Shipper le quantità cui riferirsi per comunicare i propri programmi di trasporto nei confronti di SNAM. In fase di contingency, il produttore metterà a disposizione e invierà direttamente allo Shipper i programmi di immissione, dandone informazione di dettaglio al GSE.

I Produttori sono tenuti ad inviare il proprio programma di immissione mensile con dettaglio giornaliero al GSE entro le ore 17.00 del penultimo venerdì del mese antecedente il mese di competenza a cui si riferisce il programma di immissione.

Il programma dovrà essere caratterizzato da un dettaglio giornaliero, e dovrà contenere i quantitativi di energia previsti che saranno immessi nella rete con obbligo di connessione di terzi, dettagliati per giorno gas del mese cui si riferisce detto programma, espressi sia in termini volumetrici in standard metri cubi (Smc) sia

energetici (kWh) con l'indicazione dei relativi PCS in kWh/Smc, oltre al codice della convenzione di

ritiro del biometano stipulata con il GSE e al codice REMI del punto di immissione, come riportato a titolo esemplificativo nella seguente tabella.

CODICE CONVENZIONE RITIRO BIOMETANO			1002928
CODICE REMI			54752601
DATA	kWh	Smc	PCS (kWh/Smc)
01/10/2018	130.000	13.762	9,446
02/10/2018	150.000	15.695	9,557
03/10/2018	140.000	14.999	9,334
04/10/2018	140.000	14.821	9,446
05/10/2018	130.000	13.928	9,334
06/10/2018	140.000	14.649	9,557
07/10/2018	130.000	13.762	9,446
08/10/2018	130.000	13.928	9,334
09/10/2018	140.000	14.821	9,446
10/10/2018	150.000	16.070	9,334
11/10/2018	130.000	13.603	9,557
12/10/2018	140.000	14.821	9,446
13/10/2018	140.000	14.999	9,334
14/10/2018	140.000	14.821	9,446
15/10/2018	140.000	14.999	9,334
16/10/2018	130.000	13.762	9,446
17/10/2018	140.000	14.999	9,334
18/10/2018	130.000	13.603	9,557
19/10/2018	130.000	13.762	9,446
20/10/2018	150.000	15.880	9,446
21/10/2018	140.000	14.999	9,334
22/10/2018	130.000	13.603	9,557
23/10/2018	150.000	15.880	9,446
24/10/2018	140.000	14.999	9,334
25/10/2018	130.000	13.762	9,446
26/10/2018	150.000	15.695	9,557
27/10/2018	130.000	13.762	9,446
28/10/2018	140.000	14.999	9,334
29/10/2018	130.000	13.603	9,557
30/10/2018	150.000	15.880	9,446
31/10/2018	130.000	13.603	9,557

Si evidenzia che in tutte le casistiche afferenti ad eventuali ritiri parziali effettuati dal GSE nei confronti dei produttori, detti soggetti sono tenuti a comunicare al GSE i propri programmi in merito ai soli quantitativi oggetto di ritiro da parte del GSE.

Il produttore ha la possibilità di modificare ogni settimana il programma precedentemente inviato, su base mensile, inviandolo entro le ore 17.00 del giovedì precedente rispetto alla settimana cui si riferisce. I nuovi

valori comunicati andranno a sostituire i valori di previsione dell'energia immessa in rete precedentemente comunicati attraverso il programma mensile.

Il produttore ha l'obbligo di aggiornare il programma con frequenza giornaliera qualora l'impianto non sia in grado di soddisfare la produzione prevista, anche parzialmente, e pertanto è tenuto ad informare tempestivamente la sala di controllo del GSE ed eventualmente, se indicato dal GSE, anche lo Shipper. La previsione dell'energia immessa in rete relativa al giorno successivo a quello di flusso deve essere inviata ogni giorno entro le ore 9.00. Appena l'impianto rientrerà con il funzionamento a regime per la totale produzione, il produttore aggiornerà tempestivamente il programma.

I dati relativi alla programmazione dovranno essere inviati secondo una delle seguenti modalità:

- invio attraverso portale biometano gestito dal GSE;
- in fase transitoria, invio mediante mail secondo il formato richiesto dal GSE.

Il GSE pubblicherà il manuale di utilizzo del portale biometano dove riporterà, tra l'altro, la descrizione delle operazioni necessarie all'invio della programmazione mensile, settimanale ed eventualmente giornaliera.

Fino a tale data o nel caso di indisponibilità delle funzionalità di acquisizione dei programmi, i produttori potranno inviare via mail i programmi secondo il formato allegato alla presente procedura (tale formato potrà essere eventualmente modificato dal GSE dandone opportuna evidenza ai produttori).

Nelle more dell'implementazione del portale, i produttori che avranno stipulato il contratto di ritiro del biometano con il GSE, potranno inviare una copia del programma all'indirizzo di posta elettronica certificata che sarà indicato dal GSE. Analogamente il GSE fornirà i dati ricevuti dal produttore a fronte di formale richiesta da parte dello Shipper che dovrà indicare apposto indirizzo di posta elettronica certificata per tali comunicazioni.

Il file della programmazione che verrà inviato dai produttori mediante mail, dovrà essere relativo sempre all'intero mese in esame e la denominazione del file dovrà rispettare la concatenazione di determinati campi, descritti nella seguente tabella:

Dati da utilizzare	Modalità di indicazione	Esempio
<i>DATA INVIO</i>	GGMMAAAA	28092018
<i>MESE_ANNO</i>	MM_AA	10_18
<i>RETTIFICA/PRIMO INVIO DEL PROGRAMMA DEL MESE IN ESAME</i>	RET/PRI	RET
<i>VERSIONE FILE (indicare 001 se è il primo invio)</i>	ZZZ	003
<i>COD. CONVENZIONE RITIRO BIOMETANO</i>	XXXXXX	1002928
<i>CODICE REMI</i>	YYYYYYYY	54752601

Il file in questione verrà caratterizzato dalla seguente denominazione:

28092018_10_18_RET_003_1002928_54752601

Una tale denominazione sarà quella da utilizzare per un file inviato il 28 settembre 2018, relativo al mese di ottobre 2018 come seconda rettifica (il primo invio avrà Versione 001 mentre la seconda rettifica avrà versione 003) relativo all'impianto caratterizzato da codice convenzione di ritiro con il GSE pari a "1002928" e codice REMI pari a "54752601".

Nel caso in cui il produttore debba inviare una rettifica al programma precedentemente inviato, invierà un programma che conterrà i dati relativi all'intero mese riportando i dati di tutti i giorni che appartengono a detto mese, modificando, rispetto ai precedenti invii, solo i valori relativi alle date per cui è possibile inviare le modifiche e cioè rispettando le tempistiche riportate all'inizio del presente paragrafo. Le ulteriori modifiche che non saranno in grado di rispettare le regole di invio stabilite dal GSE non verranno prese in considerazione e verranno ritenuti dichiarati dai produttori i valori precedentemente inviati.

Viene allegato al presente documento un file in formato Excel che i produttori potranno utilizzare per l'invio dei dati dei programmi di immissione al GSE.

Sarà responsabilità del produttore contattare il GSE per assicurarsi dell'effettiva ricezione del proprio programma da parte del GSE. In ogni momento, il GSE potrà contattare il produttore per chiedere raggugli modifiche e/o integrazioni al programma di produzione ricevuto.

Qualora il produttore non dovesse inviare nessun programma, i valori del programma di immissione saranno ritenuti, da parte del GSE, pari a 0 kWh.

Nessuna responsabilità potrà essere attribuita al GSE per danni di qualsiasi natura derivanti dalla mancata, errata e/o ritardata comunicazione dei dati e/o delle informazioni fornite dal produttore.

Il GSE, a seguito di verifiche a consuntivo delle misure pervenute potrà segnalare ai produttori eventuali anomalie nella programmazione. Nel caso in cui venissero riscontrati reiterati errori di programmazione da parte del produttore il GSE si riserva la facoltà di procedere con la sospensione del contratto di ritiro.