

**ASSESSORATO AMBIENTE, TRASPORTI E MOBILITA' SOSTENIBILE**

**DIPARTIMENTO AMBIENTE**

**VALUTAZIONI, AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI E QUALITA' DELL'ARIA**

**PROVVEDIMENTO DIRIGENZIALE**

**N. 662 in data 12-02-2021**

**OGGETTO :** AGGIORNAMENTO DEL PROVVEDIMENTO DIRIGENZIALE 1328/2020 RECANTE “APPROVAZIONE DEL PIANO DI MONITORAGGIO TRANSITORIO DA METTERE IN ATTO NEL PERIODO 2020-2021 DAL GESTORE DEL CENTRO REGIONALE DI TRATTAMENTO DEI RIFIUTI URBANI ED ASSIMILATI DI BRISSOGNE – INTEGRAZIONE DEL PROVVEDIMENTO DIRIGENZIALE N. 4030/2019”

Il Dirigente della Struttura organizzativa Valutazioni, autorizzazioni ambientali e qualità dell'aria

- visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale, ed in particolare il Titolo III-bis della Parte Seconda concernente “L'autorizzazione integrata ambientale” e successive integrazioni e modificazioni;
- richiamato il provvedimento dirigenziale n. 4030/2019 recante “valutazione positiva sulla compatibilità ambientale del progetto di realizzazione di nuovo sistema impiantistico coordinato di trattamento dei rifiuti finalizzato al recupero e smaltimento dei rifiuti urbani e assimilati e speciali assimilabili agli urbani, nel centro regionale di trattamento dei rifiuti urbani ed assimilati di Brissogne, ai sensi della L.R. 12/2009, e approvazione della modifica sostanziale dell'autorizzazione integrata ambientale già rilasciata alla società VALECO S.p.A. con P.D. n. 5661/2013, e volturata con P.D. n. 7243/2018 ai sensi del Titolo III-bis del D. Lgs. 152/2006”;
- richiamato il provvedimento dirigenziale n. 1328/2020 recante “approvazione del piano di monitoraggio transitorio da mettere in atto nel periodo 2020-2021 dal gestore del centro regionale di trattamento dei rifiuti urbani ed assimilati di Brissogne – integrazione del provvedimento dirigenziale n. 4030/2019”;

- richiamati gli esiti del tavolo tecnico svoltosi in data 20 novembre 2020, convocato con nota prot. n.7663 del 17/11/2020, le cui risultanze sono state inviate agli enti partecipanti con nota prot. n. 7892 del 25/11/2020;
- richiamato il provvedimento dirigenziale n. 6934/2020 recante “Adozione determinazioni conclusive ex. art. 14-ter, l. 241/1990. Approvazione di modifiche non sostanziali del P.D. n. 5661/2013 concernente il “Rinnovo dell’autorizzazione integrata ambientale, già rilasciata a favore della società VALECO S.p.A., di Brissogne, con P.D. n. 4494 del 30 ottobre 2007, e successive integrazioni e modificazioni, ai sensi del titolo III-bis, parte seconda, del D.Lgs. 152/20062” e s.m.i. e del P.D. n. 4030/2019 di approvazione della modifica sostanziale all'autorizzazione rilasciata con P.D. n. 5661/2013 citato.” dove, tra il resto, si prende atto delle modifiche condivise nell’ambito del tavolo tecnico di cui al punto precedente;
- richiamato il verbale del tavolo tecnico citato, con particolare riguardo alla richiesta rivolta al gestore EnVal s.r.l. di provvedere all’aggiornamento del Piano di Monitoraggio e Controllo transitorio approvato con P.D. 1328/2020 citato, nelle parti inerenti i monitoraggi del biogas di discarica, con particolare riferimento al paragrafo 4.6.3 del Piano;
- visionata e verificata la completezza dell’aggiornamento del Piano di cui al punto precedente inviato dal Gestore con nota prot. n. 4 del 04/01/2021, acquisita in medesima data al prot. n. 29, ove si riscontra che sono state apportate le modifiche congrue a quanto previsto nell’ambito del tavolo tecnico indicato;
- vista la legge regionale 23 luglio 2010, n. 22 “Nuova disciplina dell’organizzazione dell’Amministrazione regionale e degli enti del comparto unico della Valle d’Aosta. Abrogazione della legge regionale 23 ottobre 1995, n. 45, e di altre leggi in materia di personale” e, in particolare, l’articolo 4, relativo alle funzioni della direzione amministrativa;
- Richiamata la deliberazione della Giunta regionale n. 1335 in data 9 dicembre 2020 concernente la revisione della Struttura organizzativa dell’Amministrazione regionale a decorrere dal 1° gennaio 2021, come modificata dalla successiva n. 1357 in data 14 dicembre 2020;
- Richiamata la deliberazione della Giunta regionale n. 1404 in data 30 dicembre 2020, concernente l'approvazione del documento tecnico di accompagnamento al bilancio e del bilancio finanziario gestionale per il triennio 2021/2023 e delle connesse disposizioni applicative;
- richiamata la deliberazione della Giunta regionale n. 231 del 27/03/2020 recante il conferimento dell'incarico dirigenziale al sottoscritto;

#### DECIDE

1) di approvare le modifiche al Piano di Monitoraggio e Controllo transitorio di cui in allegato al P.D. 1328/2020, come di seguito riportate:

- par. 3): integrato con l’inserimento del riferimento seguente: “PD 6934 del 04/12/2020”;
- par. 4.6.3 lettera A) e lettera B) modificate come segue:

#### A) Monitoraggio dell’efficienza del sistema di captazione con cadenza mensile

##### **Azioni:**

Rilevazione dei seguenti parametri complessivi di funzionamento del sistema di captazione a cura di Enval Srl:

- quantità di gas di discarica aspirato (m3/mese);
- quantità di gas di discarica inviato al cogeneratore (m3/mese);
- quantità di gas di discarica inviato in torcia (m3/mese);

- quantità di energia elettrica prodotta dal cogeneratore (kWh/mese);
- tenore medio mensile di CH<sub>4</sub> nel gas di scarica aspirato (% vol);
- tenore medio mensile di O<sub>2</sub> nel gas di scarica aspirato (% vol).

Controllo con cadenza mensile del funzionamento dei pozzi di estrazione a cura di Enval Srl nei pozzi del lotto IV e nei pozzi presenti nei lotti I-II-III:

- Depressione minima per ogni pozzo di aspirazione pari a 1 mbar
- Numero di pozzi non conformi alla depressione minima (esclusi pozzi non attivi per motivi di sicurezza con O<sub>2</sub> >7%): max 10% del totale dei pozzi; rilevazione a cura di Enval Srl, che provvederà ad informare Valeco SpA nel caso di superamento dei valori di soglia di sicurezza (O<sub>2</sub>>7%).

**Punti di misura:** rilevazione dei parametri complessivi di funzionamento del sistema di captazione direttamente dalla postazione informatica di controllo dell'impianto presso la centrale di cogenerazione; misura dei parametri di funzionamento dei pozzi di estrazione del gas di scarica in corrispondenza dei terminali di arrivo delle linee dei pozzi all'interno delle stazioni di regolazione.

**Frequenza di misura:** Mensile.

**Valori soglia e piano di intervento:**

In ogni linea di aspirazione deve essere garantita una depressione minima di 1 mbar (10 mm H<sub>2</sub>O).

È ammessa l'assenza delle condizioni minime di depressione nei pozzi di aspirazione caratterizzati da un tenore di O<sub>2</sub> superiore al 7% (per motivi di sicurezza).

L'accertamento della condizione di sicurezza dovrà prevedere un tempo di verifica di almeno mezz'ora.

È ammessa la presenza di condizioni di anomalia caratterizzate da assenza di condizioni minime di depressione per un massimo del 10% del numero totale dei pozzi di aspirazione. Per il conteggio del limite non viene tenuto conto dei pozzi per i quali l'interruzione dell'aspirazione sia dovuto a motivi di sicurezza (tenore di O<sub>2</sub> superiore al 7%).

Nel caso in cui il numero di pozzi non rispondenti alle condizioni minime di aspirazione risulti superiore al 10% del totale (sempre escludendo i pozzi disattivati per motivi di sicurezza), il gestore deve provvedere ad inviare immediata comunicazione a Regione, ARPA, Corpo Forestale ed ai Sindaci di Brissogne, Quart e Pollein specificando le motivazioni dell'anomalia di funzionamento e gli interventi che si intendono mettere in atto.

**Report del monitoraggio**

Con cadenza mensile deve essere redatto un report secondo il modello predisposto dall'ARPA e allegato al presente piano di monitoraggio, contenente le seguenti informazioni:

- quantità di gas di scarica aspirato (m<sup>3</sup>/mese);
- quantità di gas di scarica inviato al cogeneratore (m<sup>3</sup>/mese);
- quantità di gas di scarica inviato in torcia (m<sup>3</sup>/mese);
- quantità di energia elettrica prodotta dal cogeneratore (kWh/mese);
- tenore medio di CH<sub>4</sub> nel gas di scarica aspirato (% vol);
- tenore medio di O<sub>2</sub> nel gas di scarica aspirato (% vol);
- numero di pozzi non attivi rispetto al totale;
- % di pozzi non attivi esclusi i pozzi non attivi per motivi di sicurezza (O<sub>2</sub> > 7%);

- planimetria della discarica in formato ben leggibile con localizzazione dei pozzi di aspirazione ed indicazione dello stato di funzionamento di ognuno di essi (attivo/non attivo);
- per ogni pozzo non attivo deve essere fornita una adeguata motivazione tecnica dell'inattività dello stesso.

Concessione assenza delle condizioni minime di depressione nei pozzi di aspirazione	Invio comunicazione alle autorità
Se tenore CH4 pozzo <5%	>10% pozzi scollegati (il conteggio non tiene conto dei pozzi già interrotti per tenore O2 >7%)
Se tenore O2 pozzo >7%	

### B) Valutazione dell'efficienza teorica di captazione a cura di Enval Srl

**Azioni:** valutazione con cadenza annuale dell'efficienza teorica del sistema di captazione, mediante indagine termografica della superficie della discarica sui lotti I, II, III.

Il report è da inviare alla regione e all'ARPA entro 60 giorni dall'indagine.

**Frequenza di misura:** Annuale nel 2021 e nel 2022. A partire dal 2023 sarà valutato con l'Autorità Competente, Arpa e Forestale la possibilità di eseguirla ogni due anni.

- Allegato 2: aggiornamento delle metodiche analitiche relativa al biogas e alle emissioni diffuse, come di seguito riportato:

#### **Metodiche di analisi su biogas ed emissioni diffuse**

PARAMETRO	METODO
Temperatura	
Umidità	UNI EN 14790:2017
Anidride carbonica	ASTM D1945-14(2019)
Azoto	ASTM D1945-14(2019)
Idrogeno	ASTM D1945-14(2019)
Metano	ASTM D1945-14(2019)
Ossigeno	ASTM D1945-14(2019)
Ossidi zolfo (SO <sub>2</sub> )	UNI EN 14792:2017
Monossido di carbonio	ASTM D1946 - 90(2019)
Potere Calorifico Inferiore	UNI EN ISO 6976:2017
Polveri	UNI EN 13284-1: 2017
Acido Solfidrico	UNI EN ISO 19739:2007 EC 1-2010
Acido Solforico	D.M. del 25/08/2000 G.U. n° 223 del 23/09/2000 Allegato II
Ammoniaca	EPA CTM 027 1997
Cloruri (HCl)	D.M. del 25/08/2000 G.U. n° 223 del 23/09/2000 Allegato II
Fluoruri (HF)	D.M. del 25/08/2000 G.U. n° 223 del 23/09/2000 Allegato II
Cloro totale	EPA TO15 1999 + D.M. del 25/08/2000 G.U. n° 223 del 23/09/2000 Allegato II
Fluoro totale	EPA TO15 1999 + D.M. del 25/08/2000 G.U. n° 223 del

	23/09/2000 Allegato II
Zolfo totale	UNI EN ISO 19739:2007 EC 1-2010
Somma Cloro totale + Fluoro totale	Calcolo
Composti organo-clorurati	EPA TO15 1999
Composti organo-fluorurati	EPA TO15 1999
Idrocarburi	EPA TO15 1999
Idrocarburi aromatici	EPA TO15 1999
Carbonio organico totale	EPA TO15 1999
Mercaptani totali (C <sub>2</sub> H <sub>5</sub> SH)	UNI EN ISO 19739:2007 EC 1-2010

- Allegato 3: aggiornato con l'inserimento del modulo presente in allegato al P.D. 6934/2020;
- 2) di stabilire che il presente provvedimento venga notificato alla società EnVal s.r.l., e ad ogni altro soggetto coinvolto nel tavolo tecnico di cui in premessa;
- 3) di dare atto che il presente provvedimento non comporta oneri per l'Amministrazione regionale.

L'ESTENSORE  
- Xavier CORNAZ -

IL DIRIGENTE  
- Paolo BAGNOD -

PAOLO BAGNOD

**Struttura gestione e regolarità contabile della spesa e contabilità economico – patrimoniale**

Atto non soggetto a spesa

L'INCARICATO

\_\_\_\_\_

IL DIRIGENTE

\_\_\_\_\_

IL DIRIGENTE RESPONSABILE DEL CONTROLLO CONTABILE

## **REFERTO PUBBLICAZIONE**

Il sottoscritto certifica che copia del presente provvedimento è in pubblicazione all'albo dell'Amministrazione regionale dal 13/02/2021 per quindici giorni consecutivi, ai sensi dell'articolo 11 della legge regionale 23 luglio 2010, n. 25.

IL SEGRETARIO REFERTO