



# Ministero della Transizione Ecologica

DIREZIONE GENERALE PER LA CRESCITA SOSTENIBILE  
E LA QUALITA' DELLO SVILUPPO

DIVISIONE V – SISTEMI DI VALUTAZIONE AMBIENTALE

Al Direttore Generale della Direzione  
Generale per la Crescita Sostenibile  
e la Qualità dello Sviluppo  
Dott. Oliviero Montanaro  
[CRESS-UDG@minambiente.it](mailto:CRESS-UDG@minambiente.it)

**OGGETTO: [ID\_VIP: 5647] Valutazione preliminare ai sensi dell'art. 6, comma 9, del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii. relativa al progetto "Sostituzione della Turbina a gas TG2 della Centrale di Cogenerazione di Porcari (LU)".  
Proponente: D.S. Smith Paper Italia S.r.l.  
Nota tecnica.**

Con istanza del 23/10/2020, acquisita al prot. MATTM/91593 del 09/11/2020, la D.S. Smith Paper Italia S.r.l. ha chiesto l'espletamento di una valutazione preliminare, ai sensi dell'art. 6, comma 9, del D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., per il progetto di cui all'oggetto.

Unitamente alla richiesta di valutazione preliminare è stata trasmessa la lista di controllo con allegati vari, la quale risulta predisposta conformemente alla modulistica pubblicata sul portale delle Valutazioni e autorizzazioni ambientali VAS-VIA-AIA ([www.va.minambiente.it](http://www.va.minambiente.it)) e al decreto direttoriale n. 239 del 03/08/2017 recante "Contenuti della modulistica necessaria ai fini della presentazione delle liste di controllo di cui all'articolo 6, comma 9 del D.lgs. 3 aprile 2006, n. 152, come modificato dall'articolo 3 del D.lgs. 16 giugno 2017, n. 104".

## Analisi e valutazioni

Occorre in premessa evidenziare che per quanto concerne pregresse valutazioni ambientali riguardanti il complesso industriale in cui l'intervento si inserisce, la società proponente, nel 2019, ha presentato un'istanza di Valutazione Preliminare, ai sensi dell'art. 6, comma 9, del D.lgs. 152/2006 in merito al progetto di modifica della centrale termoelettrica di Porcari (LU) di potenza pari a 238 MWt. Tale valutazione si è conclusa con l'indicazione alla società della necessità di un assoggettamento ad una Verifica di Assoggettabilità alla procedura di VIA ai sensi dell'art. 19 del D.lgs. 152/2006.

Il progetto di modifica sopra detto, che riguardava in particolare l'inserimento di una caldaia ausiliaria da 20,5 MWt a tubi da fumo, avente lo scopo di far fronte alle esigenze produttive di vapore con una maggiore attenzione agli impatti ambientali derivanti da un minor consumo di gas metano (minor emissioni di CO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> e CO) e di abbassare i costi di produzione di energia elettrica nei momenti di mercato meno favorevoli per l'immissione in rete, è stato quindi assoggettato ad un procedimento ex dell'art. 19 del D.lgs. 152/2006 che si è concluso con

ID Utente: 16166  
ID Documento: CreSS\_05-Set\_03-16166\_2021-0119  
Data stesura: 06/04/2021

✓ Resp.Set: Bilanzone C.  
Ufficio: CreSS\_05-Set\_03  
Data: 08/04/2021

*Tuteliamo l'ambiente! Non stampate se non necessario. 1 foglio di carta formato A4 = 7,5g di CO<sub>2</sub>*

provvedimento n. 160 del 19/06/2020 con il quale il progetto in questione è stato escluso dall'ulteriore valutazione dell'impatto ambientale.

L'ulteriore a modifica proposta dalla D.S. Smith Paper Italia S.r.l. con la summenzionata istanza del 23/10/2020 oggetto di questa relazione si inserisce all'interno del medesimo contesto energetico/industriale.

### **Caratteristiche progettuali**

La modifica proposta dalla D.S. Smith Paper Italia S.r.l. riguarda la sostituzione della turbina a gas "TG 2" della citata centrale, con nuovo modello di turbina di pari potenza.

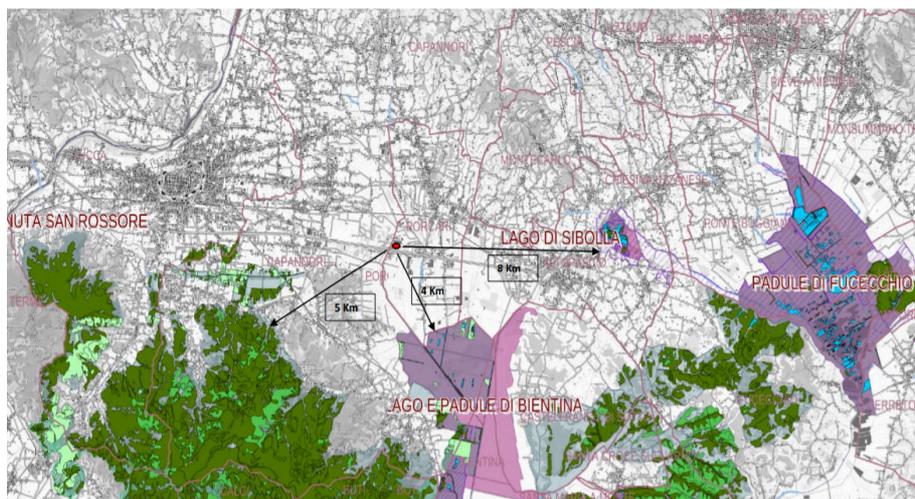
La centrale di cogenerazione è autorizzata ad oggi per una potenza pari a 238 MWt, e tale soglia non verrà incrementata.

L'alimentazione del gas naturale alla nuova turbina rimarrà la medesima, e derivata dall'esistente stazione di riduzione e trattamento del gas naturale.

Le principali motivazioni alla base della proposta progettuale risiedono nel fatto che, dopo oltre 24 anni di esercizio continuo dei gruppi cogenerativi, in cui sono stati effettuati nel tempo i previsti interventi di manutenzione periodica e straordinaria oltre che alcune sostituzioni, il gruppo di cogenerazione 2 ed in particolare la TG 2 si trova in una situazione tale da dover essere sostituito, al fine di riuscire a garantire le *performance* produttive e le *performance* ambientali.

L'intervento in oggetto interessa, come detto, la Centrale di Cogenerazione della DS Smith Paper Italia, ubicata a Porcari (LU), in un'area destinata ad insediamenti produttivi classificata come "*Aree per impianti industriali del settore cartario*". Tale insediamento produttivo è comunque localizzato entro un contesto agricolo a bassa densità demografica distante circa 3km dai principali centri abitati (Comune di Porcari, Comune di Capannori).

Rispetto alla presenza di zone di importanza paesaggistica, storica, culturale o archeologica, la società segnala che a circa 700m dalla area in esame (al di là del tratto autostradale Firenze-Mare A11) sono presenti resti di insediamento di età etrusca che non saranno minimamente interessati dall'intervento di progetto. Per quanto concerne la presenza di zone protette ai sensi della normativa nazionale (L. 394/1991), e dalla normativa comunitaria (siti della Rete Natura 2000, direttive 2009/147/CE e 92/43/CEE), la società evidenzia che a oltre 3km dall'area in esame si trova la zona umida denominata "*Ex Lago e Padule di Bientina*" separata da un tratto autostradale e da varie altre attività (es. cartiere, etc.). La centrale si trova in una zona in cui non insistono vincoli idrogeologici e rientra nella zona 3 rispetto alla classificazione sismica del territorio regionale ai sensi delle OPCM 3274/2003 e 3519/2006.



*Ubicazione della centrale di cogenerazione di Porcari rispetto alla presenza di aree protette e siti della Rete Natura 2000.*

Sulla base delle informazioni fornite si evince che la fase di cantiere avrà durata di un mese e che la nuova turbina, una volta in esercizio, determinerà un miglioramento delle prestazioni ambientali. In particolare, a fronte di una maggiore efficienza ed incremento della potenza elettrica vi sarà, secondo le specifiche garantite dal produttore, una diminuzione delle emissioni di NOx, pari a 42,5 t/anno.

### **Conclusioni**

Sebbene la società, nella sua relazione, assicuri che l'intervento modificativo non comporterà impatti ambientali significativi e negativi, rispetto alla situazione attuale, tuttavia, occorre evidenziare quanto già in premessa accennato ovvero che il progetto di cui trattasi interviene a pochi mesi da quello relativo alla "Modifica della centrale termoelettrica di Porcari (LU) di potenza pari a 238 MW", la cui valutazione si è conclusa con provvedimento n. 160 del 19/06/2020 e che questo va considerato al fine della definizione dello scenario ambientale definitivo a seguito dei vari interventi programmati. In sostanza, si vuole evidenziare come in generale non sia raccomandabile procedere all'esame parcellizzato dei progetti, atteso che gli impatti associati ai diversi interventi potrebbero non risultare significativi se considerati separatamente ma avere una loro rilevanza se considerati cumulativamente.

Ad esito delle considerazioni di cui sopra, poiché la valutazione preliminare è una procedura speditiva nell'ambito della quale non possono essere svolti approfondimenti e valutazioni specifiche quali quelle sopra evidenziate inerenti ai possibili impatti cumulativi derivanti dalla realizzazione ed esercizio delle opere proposte, si ritiene che in ragione di tali esigenze gli interventi di cui trattasi necessitano di una valutazione ambientale secondo le disposizioni di cui all'art. 19 del D.lgs. 152/2006.

### **Il Dirigente**

Dott. Giacomo Meschini

(documento informatico firmato digitalmente ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)