

DETERMINAZIONE DEL DIRIGENTE SERVIZIO ENERGIA E FONTI ALTERNATIVE E RINNOVABILI 30 maggio 2022, n. 117

Rettifica D.D. n. 243 del 13/12/2021, inerente l'indicazione dei dati di potenza termica ed elettrica dell'impianto, nonché della potenza uninominale dei n. 2 motori cogenerativi.

Autorizzazione Unica, ai sensi del D.Lgs. 30 Maggio 2008, n. 115 relativa alla costruzione e all'esercizio di un impianto di cogenerazione a gas metano della potenza elettrica nominale pari a 4,052 MWe e termica pari a 9,186 MWt costituito da n. 2 motori cogenerativi aventi potenza elettrica uninominale pari a 2,026 MWe e termica pari a 4,593 MWt, sito nel comune di Modugno (BA), denominato "MAGNA COGE".

Società MAGNA PT S.p.A. con Sede legale in Modugno (BA) alla via dei Ciclamini, 4 - Partita IVA 04886850728 C. F. 04886850728.

Il Dirigente del Servizio Energia e Fonti Alternative e Rinnovabili

Premesso che:

con DD. n. 243 del 13/12/2021 si provvedeva al rilascio, alla **Società Magna PT S.p.A. - con sede legale in Modugno (BA), alla via dei Ciclamini, 4** – P.IVA e C.F. 04886850728, dell'Autorizzazione Unica, ai sensi del D.Lgs. n. 115/2008, della D.G.R. n. 35 del 23/01/2007, della D.G.R. 3029 del 28/12/2010 e della L.R. n. 25 del 25/09/2012 e s.m.i., per la costruzione e l'esercizio di un impianto di cogenerazione a gas metano per la produzione di energia elettrica pari a 4,056 MWe e termica pari a 18,332 MWt, costituito da n. 2 motori cogenerativi aventi potenza elettrica uninominale pari a 2,028 MWe e termica pari a 9,166 MWt, sito nel comune di Modugno (BA), denominato "MAGNA COGE".

Considerato che:

- con nota pec del 02/03/2022 (acquisita al protocollo n. 1822 del 03/03/2022), la **Società Magna PT S.p.A.** ha comunicato che "... la potenza termica nominale di ciascuna macchina è pari a 4,593 MWt, per un complessivo di 9,186 MWt dell'impianto, essendo costituito da due macchine identiche (anziché 18,332 MWt indicato nell'oggetto della Determina) e che la potenza elettrica di targa delle macchine effettivamente installate è pari a 2,026 MWe ciascuna, per un complessivo di 4,052 MWe (anziché 2,028 e 4,056 MWe) ...".

Preso atto di quanto comunicato, si provvede a modificare per mero errore materiale, il dato complessivo della potenza elettrica e termica dell'impianto nonché, quello uninominale di ciascun motore cogenerativo, della prefata determinazione dirigenziale limitatamente al dato di potenza. Pertanto è da intendersi sostituito l'art.2 della stessa d.d., dal nuovo omonimo articolo, come a seguire:

Art 2

Ai sensi del comma 7 dell'art. 14 ter e dell'art. 14 quater della Legge 241/90 e s.m.i., preso atto della determinazione motivata di conclusione della Conferenza prot. n. 9962 del 24/09/2021, si provvede al rilascio, alla **Società Magna PT S.p.A. - con sede legale in Modugno (BA), alla via dei Ciclamini, 4** – P.IVA e C.F. 04886850728, dell'Autorizzazione Unica, ai sensi del D.Lgs. n. 115/2008, della D.G.R. n. 35 del 23/01/2007, della D.G.R. 3029 del 28/12/2010 e della L.R. n. 25 del 25/09/2012 e sm.i., per la costruzione ed esercizio :

- di un impianto di produzione di energia elettrica da **fonte tradizionale**, della **potenza elettrica** nominale di **4,052 MWe**, e **potenza termica** di **9,186 MWt**, costituito da n. 2 motori cogenerativi aventi potenza elettrica uninominale pari a 2,026 MWe e termica pari a 4,593 MWt, nonché delle opere di connessione ed infrastrutture indispensabili, da realizzarsi nel comune di **Modugno (BA)**, denominato **MAGNA COGE**;
- delle opere connesse:
- (Cod. Id. ORIMER/CONALL/693) rilasciata da SNAM Rete Gas S.p.A. confermava la realizzazione del punto di riconsegna come concordato con il Centro di Matera in data 28/04/2020, come da verbale sottoscritto

dalla Società, localizzato nel Comune di Modugno al foglio 9 p.lla 99. Tale soluzione prevede la:

- caratteristiche tecniche punto di riconsegna:

Portata giornaliera – 20.000 Sm³/g;

Portata oraria massima – 850 Sm³/g;

- caratteristiche punto di riconsegna:

Pressione Minima di riconsegna – 7 bar rel.;

- il punto di riconsegna è connesso ad un metanodotto esercito alla MOP di 12 bar rel;

- lo stesso metanodotto è in grado di sopportare una pressione massima di 75 bar rel;

- in tale metanodotto la pressione è regolata da un impianto con pressione a monte di 75 bar rel;

• (Cod. Id.: T0737783) rilasciata da Enel Distribuzione S.p.A., con nota prot. n. 0270372 del 01/12/2020, comunicava che la soluzione di connessione prevedeva il mantenimento dell'attuale schema di connessione. Considerato che non sono previsti lavori per la connessione e che per tanto non sarà necessario richiedere la Soluzione Tecnica di dettaglio, come previsto dall'art. 22.1 del TICA, il tempo previsto per la realizzazione della connessione a cura di e-distribuzione è di zero giorni lavorativi;

➤ le infrastrutture indispensabili alla costruzione ed esercizio dell'impianto di produzione di energia elettrica da fonte tradizionale.

VERIFICA AI SENSI del Reg. UE n. 679/2016 e del D.Lgs. 196/03,

come modificato dal D.Lgs. n. 101/2018 -

Garanzie alla riservatezza

“La pubblicazione dell'atto all'Albo, salve le garanzie previste dalla Legge n. 241/90 in tema di accesso ai documenti amministrativi, avviene nel rispetto della tutela della riservatezza dei cittadini secondo quanto disposto dal Regolamento UE n. 679/2016 in materia di protezione dei dati personali, nonché dal D.Lgs. n. 196/2003 come modificato dal D.Lgs. n. 101/2018, ed ai sensi del vigente Regolamento Regionale n. 5/2006 per il trattamento dei dati sensibili e giudiziari, in quanto applicabile.

Ai fini della pubblicità legale, l'atto destinato alla pubblicazione è redatto in modo da evitare la diffusione di dati personali identificativi non necessari ovvero il riferimento alle particolari categorie di dati previste dagli articoli 9 e 10 del Regolamento citato; qualora tali dati fossero indispensabili per l'adozione dell'atto, essi sono trasferiti in documenti separati, esplicitamente richiamati”.

ADEMPIMENTI CONTABILI AI SENSI DEL D. LGS. 118/2011 e ss.mm.ii.:

Il presente provvedimento non comporta alcun mutamento qualitativo e quantitativo di entrata o di spesa, a carico del Bilancio Regionale in quanto trattasi di procedura di autorizzazione riveniente dall'art. 12 del Decreto Legislativo n. 387/2003.

IL DIRIGENTE DEL SERVIZIO ENERGIA E FONTI ALTERNATIVE E RINNOVABILI

Visti:

gli artt. 4 e 16 del D.Lgs. 30 marzo 2001 n. 165 e ss.mm.ii.;

gli artt. 4, 5 e 6 della L.R. 4 febbraio 1997 n. 7 e ss.mm.ii.;

il D.Lgs. 30 giugno 2003 n. 196 e ss.mm.ii.;

l'art. 32 della L. 18 giugno 2009 n. 69 e ss.mm.ii.;

la Legge 7 agosto 1990 n. 241 e ss.mm.ii.;

le Linee guida pubblicate sulla G.U. n. 1/2003;

la Direttiva 2001/77/CE;

l'art. 12 del Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387 e ss.mm.ii.;

la Legge 14 novembre 1995 n. 481 e ss.mm.ii.;

la Legge Regionale 21 ottobre 2008 n. 31;

la Legge Regionale 12 aprile 2001 n. 11 e ss.mm.ii.;

la Legge Regionale 24 settembre 2012 n. 25 e ss.mm.ii.;

l'art. 22 della Legge Regionale 29 dicembre 2017 n. 67;

L'art. 13 del DPR n. 327/2001;

il D.P.G.R. n. 443 del 31 luglio 2015 "Adozione del modello organizzativo denominato "Modello Ambidestro per l'Innovazione della macchina Amministrativa regionale- MAIA". Approvazione Atto di Alta Organizzazione";

la D.G.R. n. 1518 del 31 luglio 2015 "Adozione del modello organizzativo denominato "Modello Ambidestro per l'Innovazione della macchina Amministrativa regionale- MAIA". Approvazione Atto di Alta Organizzazione";

la D.G.R. n. 457 dell'08 aprile 2016, di modifiche e integrazioni all'allegato 3 della citata D.G.R. n. 1518/2015;

la D.G.R. n. 458 dell'08 aprile 2016 che, in attuazione del nuovo modello organizzativo "MAIA", ha individuato le Sezioni afferenti i Dipartimenti e le rispettive funzioni;

il D.P.G.R. n. 304 del 10 maggio 2016 con cui sono state apportate modifiche e integrazioni al citato D.P.G.R. n. 443/2015 di adozione del nuovo modello organizzativo denominato "MAIA";

il D.P.G.R. n. 316 del 17 maggio 2016 con il quale è stato adottato l'atto di definizione delle Sezioni di Dipartimento e delle relative funzioni in attuazione del modello "MAIA" di cui al citato D.P.G.R. n. 443/2015;

la D.G.R. n. 1576 del 30.09.2021 con la quale l'Avv. Angela Cistulli è stata individuata Dirigente della Sezione "Transizione Energetica" nella quale è incardinato il procedimento di rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D. Lgs. 29/12/2003, n. 387

la D.D. n. 26 del 09/02/2022, con la quale è stato individuato quale Responsabile del Procedimento ai sensi della L. 241/90 e ss.mm.ii. l'Ing. Francesco Corvace, in qualità di dirigente del Servizio Energia e Fonti Alternative e Rinnovabili.

il Regolamento UE n.679/2016 relativo alla "protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati" e che abroga la direttiva 95/46/CE (Reg. generale sulla protezione dei dati);

le "Linee guida per la gestione degli Atti Dirigenziali come documenti originali informatici con il sistema CIFRA1" aggiornate alla versione 10.3, trasmesse con nota AOO_175-1875 del 28 maggio 2020 dal Segretario Generale della Presidenza;

Visto l'Atto Unilaterale d'Obbligo sottoscritto in data 23/11/2021 dalla società MAGNA PT S.p.A..

DETERMINA

ART. 1)

Di prendere atto di quanto riportato nelle premesse, che costituiscono parte integrante e sostanziale della presente determinazione e, pertanto, di procedere a rettificare la Determinazione Dirigenziale n. 243 del 13/12/2021 solo ed esclusivamente con stretto riferimento alla potenza complessiva dell'impianto nonché alla potenza uninominale dei n. 2 motori cogenerativi e pertanto:

- **sostituire l'"ART. 2"** della stessa determinazione dirigenziale, con il seguente:

"Ai sensi del comma 7 dell'art. 14 ter e dell'art. 14 quater della Legge 241/90 e s.m.i., preso atto della determinazione motivata di conclusione della Conferenza prot. n. 9962 del 24/09/2021, si provvede al rilascio, alla **Società Magna PT S.p.A. - con sede legale in Modugno (BA), alla via dei Ciclamini, 4** – P.IVA e C.F. 04886850728, dell'Autorizzazione Unica, ai sensi del D.Lgs. n. 115/2008, della D.G.R. n. 35 del 23/01/2007, della D.G.R. 3029 del 28/12/2010 e della L.R. n. 25 del 25/09/2012 e sm.i., per la costruzione ed esercizio:

➤ di un impianto di produzione di energia elettrica da **fonte tradizionale**, della **potenza elettrica** nominale di **4,052 MWe**, e **potenza termica** di **9,186 MWt**, costituito da n. 2 motori cogenerativi aventi potenza elettrica uninominale pari a 2,026 MWe e termica pari a 4,593 MWt, nonché delle opere di connessione ed infrastrutture indispensabili, da realizzarsi nel comune di **Modugno (BA)**, denominato **MAGNA COGE**;

➤ delle opere connesse:

- (Cod. Id. ORIMER/CONALL/693) rilasciata da SNAM Rete Gas S.p.A. confermava la realizzazione del punto di riconsegna come concordato con il Centro di Matera in data 28/04/2020, come da verbale sottoscritto dalla Società, localizzato nel Comune di Modugno al foglio 9 p.lla 99. Tale soluzione prevede la:

- caratteristiche tecniche punto di riconsegna:

Portata giornaliera – 20.000 Sm³/g;

Portata oraria massima – 850 Sm³/g;

- caratteristiche punto di riconsegna:

Pressione Minima di riconsegna – 7 bar rel.;

- il punto di riconsegna è connesso ad un metanodotto esercito alla MOP di 12 bar rel;
- lo stesso metanodotto è in grado di sopportare una pressione massima di 75 bar rel;
- in tale metanodotto la pressione è regolata da un impianto con pressione a monte di 75 bar rel;

- (Cod. Id.: T0737783) rilasciata da Enel Distribuzione S.p.A., con nota prot. n. 0270372 del 01/12/2020, comunicava che la soluzione di connessione prevedeva il mantenimento dell'attuale schema di connessione. Considerato che non sono previsti lavori per la connessione e che per tanto non sarà necessario richiedere la Soluzione Tecnica di dettaglio, come previsto dall'art. 22.1 del TICA, il tempo previsto per la realizzazione della connessione a cura di e-distribuzione è di zero giorni lavorativi;

➤ delle infrastrutture indispensabili alla costruzione ed esercizio dell'impianto di produzione di energia elettrica da fonte tradizionale”.

ART. 2)

Il Servizio Energia e Fonti Alternative e Rinnovabili provvederà, ai fini della piena conoscenza, alla trasmissione della presente determinazione alla Società istante e al Comune interessato.

ART. 3)

Il presente provvedimento, redatto in un unico esemplare, composto da 6 facciate:

- rientra nelle funzioni dirigenziali;
- è immediatamente esecutivo;
- sarà pubblicato:
 - all'Albo Telematico,
 - nella sezione “Amministrazione Trasparente”, sottosezione “Provvedimenti” e “Provvedimenti dirigenti amministrativi” del sito ufficiale della regione Puglia: www.regione.puglia.it,
 - sul Bollettino Ufficiale della Regione Puglia;
- sarà trasmesso:
 - alla Segreteria della Giunta Regionale;
 - al Comune di Modugno (BA);
 - alla Società MAGNA PT S.p.A. a mezzo pec, in qualità di destinatario diretto del provvedimento.

**Il Dirigente del Servizio
Francesco Corvace**