



## DETERMINA DEL DIRETTORE GENERALE

n. 7 del 22 MAR. 2021

**Oggetto:** Diagnosi energetica – D.Lgs. 102 del 4 luglio 2014 – Implementazione di un sistema di monitoraggio presso i siti dei sollevamenti Casteldaccia e Risalaimi.

Il Servizio Tecnico propone al Direttore Generale di assumere le necessarie determinazioni in relazione a quanto di seguito illustrato :

Il D.Lgs. 102 del 4 luglio 2014, che recepisce la direttiva 2012/27/UE, prevede l'obbligo per le "grandi imprese " (ossia, ogni impresa con 250 o più effettivi oppure ogni impresa, anche con meno di 250 effettivi, con un fatturato superiore a 50 milioni di euro e un bilancio superiore ai 43 milioni di euro), quale è l'AMAP SpA, di eseguire una DIAGNOSI ENERGETICA, nei siti produttivi dell'Azienda presenti sul territorio nazionale ogni 4 anni, a partire dal 2015.

I soggetti titolati per l'effettuazione della diagnosi energetica sono gli esperti certificati e indipendenti nel campo energetico; la legge ha individuato specificatamente due tipologie di soggetti:

- Società di Servizi Energetici (ESCO) che operano secondo Norme UNI CEI 11352;
- Esperti nella Gestione dell'energia (EGE), che operano in modo conforme alla Norma UNI CEI 11339

Essendo AMAP un' impresa "Multisito" (quale è l'AMAP SpA), si è operata una clusterizzazione, secondo le indicazioni fornite da ENEA, per l'individuazione dei siti da sottoporre a diagnosi.

Nella clusterizzazione delle infrastrutture è risultato essere sito obbligatorio per il monitoraggio e la conseguente effettuazione della diagnosi energetica, il depuratore Acqua dei Corsari sito in via Messina Marine 821 a Palermo, con livello di minimo di misurazione tipo 2.

Orbene, presso l'impianto suddetto sono in corso di esecuzione lavori in appalto per il potenziamento e l'adeguamento dell'infrastruttura, opere che hanno refluenze sia sul processo depurativo sia sull'impiantistica. In particolare, il carico elettrico principale dell'impianto (pari al 51% in Tep dell'Attività principale) è costituito da n. 3 turbosoffianti alimentate 6 kV, sulle quali sono previsti, all'interno del progetto in corso di esecuzione, lavori di sostituzione di tutta la quadristica e la sensoristica di impianto; pertanto è risultato, in relazione ai tempi previsti per la diagnosi energetica (entro il 5 dicembre 2019), non

opportuno installare sistemi di monitoraggio dell'energia elettrica prelevata, che avrebbero comportato extra costi per l'amministrazione.

In relazione a quanto sopra, è stata inviata al Mi.S.E. (con nota n. 20429 del 02.09.2020) una richiesta di proroga di effettuazione della diagnosi energetica di 24 mesi.

Nelle more del riscontro, si è ritenuto opportuno effettuare la diagnosi energetica, con esclusione del monitoraggio dei consumi, negli altri siti soggetto ad obbligo e precisamente:

n.	Nome Sito	Comune	Consumi Energetici [TEP]
1	Pozzo Tagliavia	Palermo	86
2	Pozzi Morello Nord e Sud	Trabia (PA)	394
3	Centrale di Sollevamento cda Risalaimi	Bolognetta (PA)	249
4	Depuratore Fondo Verde	Palermo	863
5	Centrale di Sollevamento Rosamarina	Casteldaccia (PA)	1.813

Quanto sopra anche per ottemperare alla non conformità emessa dalla Società di Certificazione Bureau Veritas, nell'ambito della verifica ispettiva dal 19 al 23 di ottobre 2020 per il rinnovo della certificazione ISO 14001:2015.

Per le finalità di redigere la diagnosi energetica si è contattata la Società **Seienergie**, quale Energy Service Company (E.S.Co.) certificata secondo la normativa UNI CEI 11352:2014.

La suddetta Società possiede il know-how necessario allo sviluppo di un elaborato di diagnosi energetica in siti produttivi industriali.

La diagnosi energetica è stata redatta dalla Società Seienergie ed inviata al MISE nel mese di gennaio 2021.

Tuttavia, in relazione al secondo ciclo di diagnosi (ovvero relativamente all'obbligo di Diagnosi per il 2020 in capo a Amap S.p.a., assolto nel 2021) l'Allegato II al documento "CHIARIMENTI IN MATERIA DI DIAGNOSI ENERGETICA NELLE IMPRESE" del novembre 2016 prevede che "Una volta definito l'insieme delle aree funzionali e determinato il peso energetico di ognuna di esse a mezzo di valutazioni progettuali e strumentali, si dovrà definire l'implementazione del piano di monitoraggio permanente in modo sia da tener sotto controllo continuo i dati significativi del contesto aziendale, che per acquisire informazioni utili al processo gestionale e dare il giusto peso energetico allo specifico prodotto realizzato o al servizio erogato".

In base a quanto indicato da ENEA al punto 4.4 del documento "Diagnosi Energetiche art 8 del D.Lgs. 102/2014 - Linee Guida e Manuale Operativo - Clusterizzazione, il rapporto di diagnosi ed il piano di monitoraggio" del 23/02/2019, l'impresa che risulta essere soggetta, per la prima volta, all'obbligo di Diagnosi Energetica nel corso dell'anno n (e che è quindi risultata Grande Impresa per gli anni n-1 e n-2) **deve possedere un sistema di monitoraggio dal 01/01/n+3.**

Ovvero, per Amap S.p.a., essendo l'anno n-esimo pari al 2016, deve possedere un sistema di monitoraggio al 01/01/2019.

**Nel secondo Report di Diagnosi presentato nell'anno 2021, è stato giustificato il ritardo nell'installazione del sistema di monitoraggio permanente dei consumi, ponendo però il vincolo/obiettivo per l'anno 2021 di implementare un sistema permanente di rendicontazione dei consumi sui siti clusterizzati.**

I siti obbligati all'implementazione di un sistema di monitoraggio per il settore industriale sono:

- Tutti quelli che hanno un consumo maggiore di 1.000 tep,
- Possono essere esclusi quelli con un consumo inferiore a 100 tep,
- Massimo 50 siti,
- Per il calcolo dei tep bisogna considerare anche l'energia rinnovabile auto consumata (es. solare)
- A parità di numero di siti si possono scegliere siti di un cluster superiore

I Siti obbligati sono stati individuati a partire dai dati di consumo energetico così come riportati nel documento di Diagnosi Energetica elaborato per Amap S.p.a. nel 2021.

<b>Nome Sito</b>	<b>Consumo [tep]</b>	<b>Fascia</b>
CENTRALE DI SOLL.TO C. DA RISALAIMI	249	Fascia 1
CASTELDACCIA (ROSAMARINA OVEST)	1.813	Fascia 2

Al fine dell'implementazione del sistema di monitoraggio permanente nei suddetti siti, si è contattata la Società **Seienergie**, quale Energy Service Company (E.S.Co.) certificata secondo la normativa UNI CEI 11352:2014.

In allegato è riportata l'offerta economica del 04/03/2020 per la fornitura dei servizi di monitoraggio, compresa la fornitura in opera della strumentazione in campo (misuratori di parametri elettrici, misuratori di portata e pressione) nonché l'utilizzo per un biennio della piattaforma in cloud per l'estrapolazione dei dati del monitoraggio.

L'offerta della strumentazione in opera per il monitoraggio, chiavi in mano, inclusiva del canone biennale per l'utilizzo del portale in cloud è pari a complessivi € 22.900,00 oltre IVA, importo che si ritiene congruo.

Pertanto si chiede alla S.V. l'autorizzazione alla spesa di Euro 22.900,00 oltre IVA, sulla base dell'offerta allegata, per l'implementazione di un sistema di monitoraggio dei consumi elettrici e delle grandezze di produzione (portate emunte) presso gli impianti di sollevamento Rosamarina e Risalaimi, in ottemperanza agli obblighi previsti dal D.Lgs. 102/14 e ss.mm.ii., procedendo ai sensi dell'art. 36 comma 2 lettera a) del D.Lgs 50/2016 all'affidamento diretto all'impresa **SEIENERGIE S.r.l.**

Distinti saluti

Il Responsabile dell'UC\_IND

F.to Ing. Roberto Bonomo

Il Responsabile del Servizio TECN

F.to Ing. Giovanni Puleri

La spesa di euro 22.900,00 oltre IVA rientra negli Investimenti delle  
Società per l'anno 2021

Il Responsabile del Servizio AMFI

F.to Rag. Gaetano Melucci

Il Direttore Generale

Preso visione della superiore proposta ricevuta in data 19 MAR. 2021

In virtù della delega di funzioni ed attribuzione di poteri di cui alla procura speciale notarile n.10874 di repertorio, n. 7215 di raccolta, del 24/09/2018, agli atti del notaio Pierina Saguto, confermati giusta deliberazione dell'Amministratore Unico n. 156 del 3/12/2020

#### DETERMINA

- autorizzare la spesa di Euro 22.900,00 oltre IVA, sulla base dell'offerta allegata, per l'implementazione di un sistema di monitoraggio dei consumi elettrici e delle grandezze di produzione (portate emunte) presso gli impianti di sollevamento Rosamarina e Risalaimi, in ottemperanza agli obblighi previsti dal D.Lgs. 102/14 e ss.mm.ii., procedendo ai sensi dell'art. 36 comma 2 lettera a) del D.Lgs 50/2016 all'affidamento diretto all'impresa SEIENERGIE S.r.l.

Il presente atto sarà acquisito al Repertorio delle "Determine del Direttore Generale" tenuto a cura dell'Unità *Coordinamento Rapporti Societari, Segreteria e Protocollo, Comunicazione e Trasparenza (UC\_RSCT)*.

19 MAR. 2021

**Il Direttore Generale**  
**F.to Avv. Giuseppe Ragonese**