



**Strategie, Sviluppo
e Dispacciamento**
Pianificazione Rete
e Interconnessione

Sede Legale Terna SpA - Viale Egidio Gaibani, 70 - 00156 Roma - Italia
Tel. +39 0683138111 - www.terna.it
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. n. 05779661007 R.E.A. 922416
Capitale Sociale Euro 442.198.240 interamente versato

RACCOMANDATA A.R.

TERNA/P2020
0013727 - 26/02/2020

Spettabile
E2I Energie Speciali S.r.l.
Via Dante, 15
20123 Milano (MI)

e p.c. Spettabile
Cassia Sole S.r.l.
Via Agostina Ciasca, 9
70124 Bari (BA)

Spettabile
Dalia Sole S.r.l.
Via Agostina Ciasca, 9
70124 Bari (BA)

Spettabile
Energy Biccari S.r.l.
Via Cura, Snc
74016 Massafra (TA)

Spettabile
Ecoenergia S.r.l.
Via Cardito, 5
83012 Cervinara (AV)

Oggetto: Codice Pratica: 201800116 – Comune di Troia (FG) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 42 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV con un futuro ampliamento della stazione elettrica di trasformazione della RTN a 380/150 kV denominata Troia;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 26.11.2019 (ns. prot. TERNA/A20190082779) e successivamente integrata in data 29.01.2020 (ns. prot. TERNA/A20200006154);

per comunicarVi quanto di seguito riportato



La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.

Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati delle Opere Utente e delle Opere RTN di seguito elencati.

Opere di Rete e Utente			
Codifica elaborato	Descrizione	Rev.	Data revisione
DC11037D-R01	Relazione tecnica descrittiva stazione Terna	01	08.06.2011
DC11037D-R02	Relazione tecnica descrittiva raccordo interrato AT	00	12.04.2011
DW11037D-R02	Inquadramento della stazione Terna su CNTNC, IGM, Ortofoto e Catastale	00	13.04.2011
DW11037D-R03	Planimetria e sezioni elettromeccaniche della stazione Terna a 150 kV	00	13.04.2011
DW11037D-R04	Pianta, prospetti e sezioni dell'edificio servizi ausiliari, comando e controllo Terna	00	13.04.2011
DW11037D-R05	Pianta, prospetti e sezioni dei chioschi Terna e del locale consegna MT e TLC	00	13.04.2011
DW11037D-R06	Schema elettrico unifilare e particolari tipologici stazione Terna	01	18.04.2011
DW11037D-R07	Particolari del raccordo a 150 kV in cavo interrato	00	13.04.2011
DW11037D-R08	Stazione Terna su rilievo planoaltimetrico	00	13.04.2011
DW11037D-R09	Profilo longitudinale opere Terna esistenti / da realizzare	00	13.04.2011
T01	Inquadramento su IGM a 25:000	00	Ottobre 2019
T02	Inquadramento su ortofoto	00	Ottobre 2019
T04	Schema elettrico unifilare	00	Ottobre 2019

T05	Inquadramento SSE di trasformazione 30/150 kV	00	Ottobre 2019
T06	Stazione di Utente E2I Energie Speciali	00	Ottobre 2019
T07	Particolare Collegamento Cavo AT in Ampliamento SE Terna	02	27.01.2020

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con le iniziative codice pratica 201800437 della società Dalia Sole S.r.l., codice pratica 201900127 della società Cassia Sole S.r.l., codice pratica 201100308 della società Energy Biccari S.r.l., codice pratica 06011810 della società Ecoenergia S.r.l., e con eventuali altri utenti della RTN, in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno del futuro ampliamento della stazione elettrica di trasformazione della RTN a 380/150 kV denominata Troia dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Centro-Sud (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare la struttura Terna Dispacciamento Metering (ing. Claudio Liuni tel. 06 81655149).

Vi rappresentiamo che tale documentazione di progetto dovrà essere presentata alle competenti Amministrazioni ai fini del rilascio dell'autorizzazione completa e definitiva alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Vi informiamo infine, che in seguito all'ottenimento delle autorizzazioni ed all'acquisizione dei titoli di proprietà delle aree su cui ricadono i nuovi impianti RTN, sarà Vs. cura, prima dell'avvio dei lavori di realizzazione, richiedere alla scrivente la soluzione tecnica

minima di dettaglio (STMD), da considerarsi come riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e s.m.i. relative al periodo di validità del preventivo di connessione ed alla prenotazione temporanea della capacità di rete.

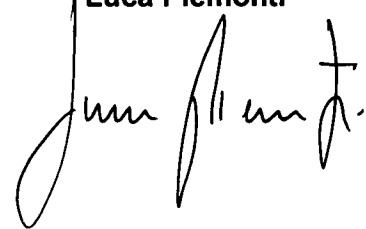
Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

aTRO

Az: SSD - PRI - CRT
Copia: DTCS/AOT-NA
DSC/ADTCS/AEA
DSC/ADTCS/POA
DTCS/UPRI
ING/APRICS
PRI - PSR

Luca Piemonti



**ACCORDO PRELIMINARE PER L' UTILIZZO DI AREA COMUNE DELLA
SOTTOSTAZIONE AT/MT DI COLLEGAMENTO ALLA
STAZIONE TERNA AT/AT DI TROIA**

tra i contraenti

E2i ENERGIE SPECIALI S.r.l., con sede in Milano, Via Dante n.15, capitale sociale di euro 4.200.000,00 i.v., iscritta nel Registro delle Imprese di Milano-Monza-Brianza-Lodi al n. 01890981200, R.E.A. MI-1595386, Codice Fiscale 01890981200, P.IVA 12921540154 rappresentata da Musso Alberto Nicola C.F. MSSLRT62T10F205M, in qualità di Direttore Operativo della su richiamata Società (di seguito "E2i") – STMG Terna cod. id. **201800116**;

e

DALIA SOLE S.r.l., con sede in Bari, Via Agostino Ciasca n. 9, capitale sociale di euro 10.000,00 iscritta nel Registro delle Imprese di Bari al n. 08116350722, R.E.A. BA-605067, Codice Fiscale e P.IVA n. 08116350722, rappresentata da Zaragoza Zaragoza Vicente, C.F. ZRGVNT68H27Z131U, in qualità di amministratore e da Perea Manuela, C.F. PREMNL77C66Z133B, in qualità di amministratore della su richiamata Società (di seguito "Dalia Sole") – STMG Terna cod. id **201800437**;

e

CASSIA SOLE S.r.l., con sede in Bari, Via Agostino Ciasca n. 9, capitale sociale di euro 10.000,00 iscritta nel Registro delle Imprese di Bari al n. 08245430726, R.E.A. BA-614360, Codice Fiscale e P.IVA n. 08245430726, rappresentata da Zaragoza Zaragoza Vicente, C.F. ZRGVNT68H27Z131U, in qualità di amministratore e da Perea Manuela, C.F. PREMNL77C66Z133B, in qualità di amministratore della su richiamata Società (di seguito "Cassia Sole") – STMG Terna cod. id **201900127**;

e

ENERGY BICCARI S.r.l., con sede legale in via Ciura sn, 74016 — Massafra (TA), Codice Fiscale e Partita IVA numero 02836890737, iscrizione nel Registro delle Imprese di Taranto con N.REA 173303, rappresentata dall'ing. Arcangelo Panaro, C.F. PNRRNG7ORO9A195F in qualità di delegato, come da delega allegata, dal Sig. Antonio Lenoci, C.F. LNCNTN56B09F027X in qualità di Amministratore Unico, (di seguito "Energy Biccari") – STMG Terna cod. id **201100308**;

e

ECOENERGIA S.r.l., con sede in via Cardito, 5 — (83012) Cervinara (AV) Codice Fiscale e Partita IVA 02195650649 di iscrizione nel Registro delle Imprese di Avellino, N.REA 141845, rappresentata da Ing. Saverio Vitagliano, C.F. VTGSVR67L19A783N, in qualità di Amministratore Unico, (di seguito "Ecoenergia") – STMG Terna cod. id **06011810**;

di seguito, congiuntamente, "le Parti"

Premesso che

- Ciascuna delle Parti ha avviato l'iter procedurale per ottenere il rilascio delle autorizzazioni propedeutiche alla realizzazione e gestione di nuovi impianti per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile da connettere alla Rete di Trasmissione Nazionale ("RTN") tramite la stazione elettrica AT/AT di Troia - FG (di seguito, "SE AT/AT Troia") gestita da Terna S.p.A. ("Terna");

- Le Parti hanno quindi ricevuto da Terna un "Preventivo di Connessione" che, all'interno della allegata "Soluzione Tecnica Minima Generale – STMG- per la connessione", prevede che "al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete sarà necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione";
- Al fine di adeguarsi a quanto prescritto da Terna, le Parti intendono accordarsi onde addivenire all'utilizzo condiviso di un'area degli impianti di utenza per la connessione, così come individuata nella planimetria allegata (ALL.1) per la realizzazione di tutte le opere civili ed elettromeccaniche in AT necessarie per il collegamento in antenna, in condivisione, dei rispettivi impianti di produzione alla SE AT/AT Troia;
- Le Parti intendo manifestare formalmente il loro consenso a quanto previsto al precedente punto attraverso la sottoscrizione dell'Accordo Preliminare in oggetto (di seguito, "l'Accordo")

Tanto premesso e considerato,

in data odierna le Parti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto dell'accordo

1. Le Parti acconsentono a condividere l'utilizzo di un'area degli impianti di utenza per la connessione, così come individuata nella planimetria allegata (di seguito, "Area Comune") per la realizzazione di tutte le opere civili ed elettromeccaniche in AT necessarie per il collegamento in antenna, in condivisione, dei rispettivi impianti di produzione alla SE AT/AT Troia.
2. Gli impianti di utenza per la connessione saranno distinti in modo da garantire la separazione di proprietà e di competenza nella progettazione, realizzazione, esercizio e manutenzione per gli stalli TR 150kV/MT e i relativi sistemi di misura dell'energia transitante; avranno in comune il sistema di sbarre 150 kV, lo stallo uscita linea a 150 kV e il collegamento in cavo a 150 kV allo stallo arrivo linea a 150 kV nella SE AT/AT Troia, identificato nelle rispettive STMG come impianto di rete per la connessione (nel seguito "le Parti comuni dell'impianto").
3. Gli accordi relativi alla costruzione ed esercizio delle Parti comuni dell'Impianto verranno regolamentati, in buona fede tra le Parti, successivamente alla stipula del presente accordo in maniera separata, prima di avviare la fase di progettazione esecutiva e costruzione degli stessi.
4. L'accesso alla nuova Stazione AT/MT, la cui costruzione sarà oggetto di successivo accordo tra le Parti, sarà consentito solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Parti.
5. Per quanto attiene alla sicurezza del personale che avrà accesso alle Parti comuni dell'Impianto e alle modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le società, al fine di ottimizzare le condizioni di sicurezza garantendo il pieno rispetto della vigente normativa di riferimento.
6. Nessuna Parte dovrà in alcun modo interferire nell'utilizzo e gestione delle aree di esclusiva proprietà delle altre Parti.

7. Ciascuna Parte s'impegna, nei confronti dell'altra Parte, a mantenere il più ampio riserbo su tutte le informazioni (verbali o scritte) riguardanti le attività delle altre Parti ottenute o ricevute nel corso della durata del presente Accordo, ad eccezione delle informazioni soggette a obblighi informativi ai sensi delle leggi applicabili, o la cui divulgazione sia richiesta da qualsiasi autorità competente, a seguito di notifica o altrimenti; o già in suo possesso per cause non riconducibili a una violazione del presente Articolo 7; o che siano di dominio pubblico per cause non riconducibili a una violazione del presente Articolo 7.

8. Le Parti dichiarano di essere a conoscenza e di rispettare la normativa vigente in materia di responsabilità amministrativa della persona giuridica e, in particolare, del disposto del D.Lgs. 231/2001. L'inadempimento o la violazione delle norme previste nel D.Lgs. 231/2001 che trovi origine o comunque sia occasionata da attività connesse al presente Accordo, da parte di una delle Parti, consentirà alle altre Parti di poter recedere da esso, con effetto immediato e senza indennizzo alcuno, fermo in ogni caso il diritto all'eventuale risarcimento del danno.

9. Ogni deroga o modifica al presente accordo sarà valida ed efficace solo se risultante da atto debitamente sottoscritto da tutte le Parti.

10. Qualora una delle Parti non ottenesse le necessarie autorizzazioni atte alla realizzazione del proprio impianto (di seguito, la "Parte non autorizzata") la stessa lo comunicherà- allegando adeguata documentazione - alle altre Parti, che procederanno a modificare il presente Accordo escludendo dallo stesso la Parte non autorizzata che, da tal momento, sarà da ritenersi libera da qualsivoglia impegno o vincolo verso le altre Parti, salva l'applicazione di quanto stabilito dal presente Accordo con riguardo al periodo di adesione allo stesso.

11. Il presente Accordo sarà da considerarsi valido ed efficace tra le Parti sino al raggiungimento di quanto previsto al precedente Art. 1.

12. Ciascuna delle Parti dovrà nominare un proprio referente per l'esecuzione del presente Accordo. I rispettivi referenti potranno essere sostituiti dalla Parte che li hanno nominati in qualsiasi momento previa tempestiva comunicazione alle altre Parti.

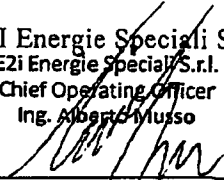
Tutte le comunicazioni tra le Parti relative al presente Accordo dovranno essere effettuate per iscritto e inviate al destinatario via e-mail (e/o PEC ove necessario) agli indirizzi di seguito indicati:

- E2i : *e2i.energiespeciali@pec.edison.it*
- Dalia Sole: *dalia_sol@pec.it*
- Cassia Sole: *cassia_sole@pec.it*
- Energy Biccari: *energy.biccari@pcert.it*
- Ecoenergia: *saverio.vitagliano@ingegneriavellino.it*

12. I firmatari del presente accordo autorizzano ciascuna Parte al trattamento dei propri dati personali ai sensi dell'art. 13 D.lgs. 196/2003 e dell'art. 13 GDPR (Regolamento UE 2016/679).

Milano, li 09/11/2019

E2I Energie Speciali S.r.l.
E2i Energie Speciali S.r.l.
Chief Operating Officer
Ing. Alberto Musso



Dalia Sole S.r.l.

DALIA SOLE S.R.L.
Via Redolfo Redi, 3
10124 - BARI - ITALIA
P. IVA 06116350722



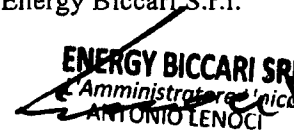
Cassia Sole S.r.l.

CASSIA SOLE S.R.L.
Via Cardinale Agostino Casaroli, 10
00124 - BARI - ITALIA
P. IVA 0215430726



Energy Biccari S.r.l.

ENERGY BICCARI SRL
Amministratore Unico
ANTONIO LENOCI



Ecoenergia S.r.l.

ECOENERGIA S.r.l.
Via Cardito, 5
05012 - CERVINARA (AV) - ITALIA
P. IVA 02195650649

