

Alla cortese attenzione di:

Sardinia Green Island S.p.A.

Via Roma 149

09124 – Cagliari

San Giovanni Teatino, lì 02/04/2020

Oggetto: Proposta di contratto per il trasferimento della soluzione tecnica minima generale relativa al Progetto (come di seguito definito)

Egredi Signori,

facendo seguito alle intese intercorse, accludiamo alla presente la nostra proposta di contratto.

Nel caso concordiate con quanto segue, Vi preghiamo volerli restituire copia della presente proposta, debitamente sottoscritta e siglata in ogni pagina da parte Vostra in segno di integrale accettazione del suo contenuto.

Distinti saluti,

IPC Holding Srl

IPC HOLDING S.r.l.
Via Aterno, 108 - Loc. Sambuceto
68020 San Giovanni Teatino (CH)
C. F. e P. Iva 02678200698

Il presente contratto (il “**Contratto**”) è sottoscritto tra:

- (1) **IPC Holding Srl**, società di diritto italiano avente sede legale in Via Aterno 108, San Giovanni Teatino (CH), 66020, Italia, codice fiscale e numero di iscrizione al Registro Imprese di Chieti-Pescara al n. 410302, codice fiscale e partita IVA 02678200698 (la “**Società**”), rappresentata dal Sig. Gian Luca Spadini in qualità di Legale Rappresentante;
- (2) **Sardinia Green Island S.p.A**, una società costituita ai sensi del diritto italiano, avente sede legale in Via Roma 149, Cagliari (CA), 09124, numero di registrazione al Registro Imprese di Cagliari n. CA259903, codice fiscale e partita IVA 06857720962 (“**SGI**”), rappresentata dal Sig. Ignazio Zucca in qualità di Legale Rappresentante;

(la Società e SGI sono singolarmente definiti come la “**Parte**” e, congiuntamente, le “**Parti**”).

PREMESSO CHE:

- (A) SGI è un soggetto attivo nello sviluppo di progetti per la produzione di energia da fonti rinnovabili in Italia ed è titolare di un progetto per la realizzazione di un impianto ad energia solare fotovoltaica avente una capacità attesa di 80.000 kWp, da realizzarsi nella Regione

Sardegna, Comune di Uta (il “**Progetto**”, il cui termine si riterrà inclusivo anche delle relative opere di connessione);

- (B) con riferimento al Progetto, SGI è attualmente titolare di una Soluzione Tecnica Minima Generale, avente codice pratica n. 201800620, predisposta dal Gestore di Rete in data 17/04/2019 (Rif. Prot. P20190029123), e tempestivamente accettata in data 09/08/2019 (la “**STMG**”), di cui si allega copia al presente Contratto (**Allegato 1**), che è pienamente valida ed efficace;
- (C) la Società è interessata a perseguire lo sviluppo di progetti per la produzione di energia solare fotovoltaica in Italia;
- (D) ai sensi del presente Contratto, SGI intende trasferire, e la Società intende acquistare, la STMG, a fronte del pagamento del Corrispettivo (come di seguito definito), in conformità ai termini e subordinatamente alle condizioni di cui al presente Contratto.

TUTTO CIÒ PREMESSO, le Parti convengono e stipulano quanto segue.

1. DEFINIZIONI E REGOLE INTERPRETATIVE

1.1 Ai fini del presente Contratto, i termini che seguono, quando in maiuscolo, avranno il significato loro attribuito dalla presente Clausola 1.1, salvo che il contesto non richieda espressamente altrimenti:

- 1.1.1 “**Affiliato**” indica, con riferimento a qualsiasi Persona, qualsivoglia Persona che, direttamente o indirettamente, controlli, sia soggetta a controllo o sia sotto il comune controllo con tale Persona, fermo restando che l’espressione “controllo” e qualsiasi variazione della stessa dovranno essere interpretate in conformità all’articolo 2359, primo e secondo comma, del codice civile.
- 1.1.2 “**Anticipo**” ha il significato di cui alla Clausola 4.4.1.
- 1.1.3 “**Codice di Rete**” indica il codice di rete predisposto in conformità a quanto previsto nel D.P.C.M. 11 maggio 2004 in materia di unificazione tra proprietà e gestione della rete e sulla base delle direttive dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas di cui alla delibera n. 250/04, come positivamente verificato dall’ Autorità per l’energia elettrica e il gas con delibere n. 79/05 e 49/06 nonché dal Ministero delle Attività Produttive, e continuamente aggiornamento secondo le procedure dallo stesso previste.
- 1.1.4 “**Contratto**” ha il significato di cui al preambolo del presente Contratto.
- 1.1.5 “**Corrispettivo**” ha il significato di cui alla Clausola 0.
- 1.1.6 “**Gestore di Rete**” indica Terna S.p.A..
- 1.1.7 “**Giorno Lavorativo**” indica qualsiasi giorno di calendario diverso da un sabato o una domenica durante il quale le banche sono aperte al pubblico a Milano.
- 1.1.8 “**Leggi e Regolamenti Applicabili**” indica (i) qualsivoglia legge sovranazionale, nazionale, regionale e locale, statuto, regolamento, legislazione secondaria, decreto (ivi incluso il Codice di Rete e il regolamento di connessione), sentenza, decisione, direttiva, codice, atto, ordinanza e/o regola dettata ai sensi degli stessi, nella misura in cui quanto precede sia applicabile a ciascun Progetto e/o alla Società e/o alle operazioni contemplate dal presente Contratto, e (ii) qualsivoglia decisione di natura vincolante, prescrizione (ivi incluse quelle di carattere tecnico), direttiva, richiesta e/o ingiunzione di qualsiasi autorità governativa (ivi incluse l’ARERA, il Gestore dei

Servizi Energetici S.p.A. e il Gestore di Rete), e la relativa applicazione e/o interpretazione fornita da qualsiasi tribunale o autorità che abbia competenza in materia, in qualsiasi caso come di volta in volta emendate e/o integrate.

- 1.1.9 “**Parti**” ha il significato di cui al preambolo del presente Contratto.
 - 1.1.10 “**Permessi**” indica, con riferimento al Progetto, ciascuna e tutte le autorizzazioni, consensi, approvazioni, nulla osta, permessi, licenze, certificazioni, valutazioni ambientali (ivi inclusi i procedimenti di screening ambientale e possibili valutazioni di impatto ambientale), accordi, comunque denominati, come richiesti ai sensi delle Leggi e Regolamenti Applicabili per la costruzione, connessione alla rete, messa in funzione e manutenzione del Progetto (ivi inclusa l’Autorizzazione Unica, qualsiasi variante da apportare ai Permessi, nonché qualsiasi altra prescrizione o richiesta scritta emessa da qualsiasi autorità governativa coinvolta a qualsiasi titolo nel procedimento autorizzativo) e ogni allegato agli stessi, così come ogni altra domanda o istanza di ottenimento di quanto precede; a fini di chiarezza, il termine “Permessi” comprende anche qualsiasi Permesso necessario per le opere di interconnessione e tutti i diritti e procedimenti connessi alla connessione alla rete del Progetto, ivi inclusa la STMG (soluzione tecnica minima generale) e, ove applicabile, la STMD (soluzione tecnica minima di dettaglio), il regolamento di esercizio, il contratto di connessione alla rete, nonché qualsiasi altro diritto o titolo necessario.
 - 1.1.11 “**Persona**” indica qualsiasi persona fisica, azienda, impresa, collaborazione, joint-venture, società, associazione, governo o suddivisione politica, agenzia o istituzione di un governo, o qualsivoglia altra organizzazione o ente.
 - 1.1.12 “**Progetto**” ha il significato di cui alla Premessa (A).
 - 1.1.13 “**SGI**” ha il significato di cui al preambolo del presente Contratto.
 - 1.1.14 “**Società**” ha il significato di cui al preambolo del presente Contratto.
 - 1.1.15 “**STMG**” ha il significato di cui alla Premessa (B).
 - 1.1.16 “**Termine Ultimo**” indica i 10 Giorni Lavorativi successivi alla trasmissione della Richiesta di Voltura in conformità alla Clausola 3.1.
- 1.2 Salvo che non sia diversamente previsto dal presente Contratto, ai fini dello stesso:
- 1.2.1 tutti i termini utilizzati (i) al singolare includono anche il plurale e viceversa, e (ii) al maschile includono anche il femminile e viceversa, a seconda del contesto in cui vengono utilizzati;
 - 1.2.2 qualsivoglia riferimento alle “Premesse” e alle “Clausole” sono da intendersi come riferimenti alle premesse e alle clausole del presente Contratto;
 - 1.2.3 le Premesse costituiscono parte integrante e sostanziale del presente Contratto;
 - 1.2.4 il termine “incluso” (o espressioni similari) e qualsiasi loro variazione dovranno significare “compreso/incluso senza limitazione a”, e non potranno essere interpretati in modo da limitare qualsiasi affermazione generale a cose o questioni specifiche o simili;
 - 1.2.5 l’obbligo di una Parte di compiere i propri migliori sforzi per conseguire un obiettivo dovrà essere interpretato come una “obbligazione di mezzi” e non come una “obbligazione di risultato”;

1.2.6 l'obbligo di una Parte di fare in modo che o fare sì che un qualsivoglia altra Persona si impegni o faccia qualcosa dovrà essere interpretato come una "promessa dell'obbligazione o del fatto del terzo" ai sensi e per gli effetti di cui all'articolo 1381 del codice civile;

1.2.7 le Parti hanno partecipato congiuntamente alla negoziazione e alla stesura del presente Contratto. Nel caso in cui sorga un'ambiguità o una questione circa l'intenzione o l'interpretazione, il presente Contratto dovrà essere interpretato come se fosse stato redatto congiuntamente dalle Parti e nessuna presunzione od onere della prova dovrà essere posto a favore o sfavore di una delle Parti in virtù della paternità di alcuna delle previsioni del presente Contratto.

2. OGGETTO DEL CONTRATTO

In conformità ai termini e subordinatamente alle condizioni di cui al presente Contratto:

- (i) SGI dovrà trasferire la STMG in favore della Società entro il Termine Ultimo; e
- (ii) la Società dovrà acquistare la STMG da SGI a fronte del pagamento del Corrispettivo.

3. OBBLIGHI DI SGI

3.1 *Trasferimento della STMG in capo alla Società*

3.1.1 La Società si intenderà autorizzata da SGI, sin dalla sottoscrizione del presente Contratto, a richiedere al Gestore di Rete che la STMG sia trasferita in suo favore, in conformità alle Leggi e Regolamenti Applicabili (la "**Richiesta di Voltura**") e, a tal fine, SGI si impegna, entro e non oltre i 7 Giorni Lavorativi dalla sottoscrizione del presente Contratto, a rilasciare il nulla osta, conferire il mandato con rappresentanza, compilare, congiuntamente con la Società, la Richiesta di Voltura che sarà formalmente presentata dalla Società, e produrre qualsiasi altro documento previsto dalle Leggi e Regolamenti Applicabili ai fini della richiesta di trasferimento della STMG.

3.1.2 Fermo restando quanto previsto alla Clausola 3.1.1. che precede, SGI e la società dovranno porre in essere tutte le attività necessarie ai fini dell'ottenimento della voltura della STMG in favore della Società da parte del Gestore di Rete (ivi compreso il pagamento del relativo corrispettivo per gli oneri amministrativi, questi ultimi a carico della Società), in conformità alle Leggi e Regolamenti Applicabili, entro il Termine Ultimo.

4. CORRISPETTIVO E MODALITÀ DI PAGAMENTO

4.1 Come corrispettivo per il trasferimento della STMG, la Società dovrà corrispondere a SGI un importo complessivo pari a Euro 55.240,50, comprensivo di IVA al 22%, di cui (i) 2.500 € + IVA per rimborso oneri richiesta formulazione STMG, (ii) 32.779,50 € + IVA per rimborso oneri di accettazione STMG e (iii) 10.000 € + IVA come compenso per le attività svolte, (il "**Corrispettivo**"), in conformità a quanto segue:

4.1.1 un ammontare pari al 10% del Corrispettivo, alla data di sottoscrizione del presente Contratto (l'**"Anticipo"**); e

4.1.2 il saldo, subordinatamente al perfezionamento del trasferimento della STMG in favore della Società a seguito del completamento, da parte di SGI, di tutte le attività previste alla Clausola 3.1.

- 4.2 Fermo restando quanto previsto alla Clausola 4.1 che precede, le Parti convengono e stipulano espressamente che la corresponsione da parte della Società in favore di SGI della porzione di Corrispettivo di cui alla Clausola 4.1.2 avverrà entro 10 giorni dall'effettivo trasferimento della STMG in favore della Società, a seguito del completamento, da parte di SGI, di tutte le attività previste alla Clausola 3.1, previa emissione da parte di SGI della specifica fattura.
- 4.3 Nessun interesse si intenderà maturare sulla porzione di Corrispettivo di cui alla Clausola 4.1.2.
- 4.4 Le Parti concordano che, qualora il trasferimento della STMG in favore della Società non dovesse essere correttamente espletato e/o debitamente ultimato, entro il Termine Ultimo, da parte di SGI, quest'ultima dovrà immediatamente restituire l'Anticipo alla Società.
- 4.5 Resta inteso tra le Parti che, una volta perfezionato il trasferimento della STMG in conformità alla Clausola 3.1 in favore della Società, l'importo di cui alla Clausola 4.1(ii) pari a Euro 32.779,50, attualmente trattenuto dal Gestore di Rete, sarà unicamente di spettanza della Società e SGI non potrà avanzare alcuna pretesa rispetto al predetto importo essendo già stato valorizzato nel Corrispettivo.

5. DICHIARAZIONI E GARANZIE DI SGI E DELLA SOCIETÀ

- 5.1 Alla data di sottoscrizione del presente Contratto, SGI dichiara e garantisce alla Società:
- 5.1.1 di essere una società debitamente costituita e validamente esistente ai sensi del diritto italiano;
- 5.1.2 di non essere soggetto ad alcuna procedura di riorganizzazione, liquidazione, insolvenza, fallimento e/o altre procedure analoghe, nonché di avere il pieno potere e l'autorità di condurre la propria attività come è attualmente condotta;
- 5.1.3 di aver debitamente sottoscritto e perfezionato il presente Contratto, che contiene obbligazioni tutte valide e vincolanti nei confronti di SGI, in conformità ai termini previsti dal Contratto medesimo. Né la sottoscrizione del presente Contratto, né il perfezionamento di ciascuna delle operazioni ivi contemplate, né l'osservanza delle previsioni contenute dallo stesso, confligheranno con, o costituiranno un inadempimento ai sensi di, qualsiasi disposizione ai sensi delle Leggi e Regolamenti Applicabili che vincolino SGI o qualsiasi altra disposizione di qualsivoglia contratto di cui SGI è parte o al quale è vincolato;
- 5.1.4 di non essere parte di alcun accordo, formale o informale, diverso dal presente Contratto, con qualsivoglia altro soggetto terzo, in relazione al Progetto e/o alla STMG;
- 5.1.5 che la STMG è stata ottenuta e accettata tempestivamente, in conformità alle Leggi e Regolamenti Applicabili, in modo da consentire l'avvio della procedura autorizzativa volta all'ottenimento dei Permessi con riferimento al Progetto ed è pienamente valida ed efficace;
- 5.1.6 che la documentazione progettuale relativa al Progetto, per quanto di interesse, è stata preventivamente e debitamente approvata dal Gestore di Rete;
- 5.1.7 di essere l'unico titolare dei Permessi inerenti alla pratica di connessione già rilasciati dalle competenti autorità con riferimento al Progetto;
- 5.1.8 di non essere stato oggetto, né che lo sia stato alcuno dei propri Affiliati, di indagini, procedimenti penali e/o sanzioni penali negli ultimi 5 anni per alcuna delle violazioni

previste dalle Leggi e Regolamenti Applicabili, ivi incluso il D. Lgs. n. 231/2001 o qualsivoglia legge e/o regolamento in materia antimafia.

- 5.2 Alla data di sottoscrizione del presente Contratto, la Società dichiara e garantisce a SGI di:
- 5.2.1 essere una società debitamente costituita e validamente esistente ai sensi del diritto italiano;
 - 5.2.2 non essere soggetta ad alcuna procedura di riorganizzazione, liquidazione, insolvenza, fallimento e/o altre procedure analoghe, nonché di avere il pieno potere e l'autorità di condurre la propria attività come è attualmente condotta;
 - 5.2.3 avere debitamente sottoscritto e perfezionato il presente Contratto, che contiene obbligazioni tutte valide e vincolanti nei confronti della Società, in conformità ai termini previsti dal Contratto medesimo. Né la sottoscrizione del presente Contratto, né il perfezionamento di ciascuna delle operazioni ivi contemplate, né l'osservanza delle previsioni contenute dallo stesso, configureranno con, o costituiranno un inadempimento ai sensi di, qualsiasi disposizione ai sensi delle Leggi e Regolamenti Applicabili che vincolino la Società o qualsiasi altra disposizione di qualsivoglia contratto di cui la Società è parte o al quale è vincolata;
 - 5.2.4 non essere stata oggetto, né che lo sia stato alcuno dei propri Affiliati, di indagini, procedimenti penali e/o sanzioni penali negli ultimi 5 anni per alcuna delle violazioni previste dalle Leggi e Regolamenti Applicabili, ivi incluso il D. Lgs. n. 231/2001.

6. INFORMAZIONI DI NATURA CONFIDENZIALE

- 6.1 SGI dovrà trattare qualsivoglia informazione ottenuta dalla Società in relazione al presente Contratto come strettamente confidenziale e astenersi dal rivelare o rendere pubblici, senza il preventivo consenso espresso per iscritto della Società (consenso che non potrà essere irragionevolmente negato o trattenuto), qualsivoglia condizione, termine e/o fatto previsto all'interno del presente Contratto, se non – in via del tutto confidenziale – ai propri Affiliati al solo scopo di eseguire quanto previsto dal presente Contratto.
- 6.2 Laddove SGI ritenga ragionevolmente necessario rivelare qualsivoglia dettaglio previsto dal presente Contratto (i) ai sensi delle Leggi e Regolamenti Applicabili, o (ii) qualora sia così richiesto da qualsiasi autorità al cui potere SGI sia soggetta, tale divulgazione o annuncio, a seconda del caso, nella misura richiesta dalle Leggi e dai Regolamenti Applicabili, dovrà avvenire successivamente a una consultazione con la Società e dopo aver valutato tutte le ragionevoli richieste della Società in relazione alla tempistica, al contenuto e alle modalità con cui dovrà essere effettuata detta divulgazione o annuncio.
- 6.3 La Società dovrà trattare qualsivoglia informazione ottenuta da SGI in relazione al presente Contratto come strettamente confidenziale e astenersi dal rivelare o rendere pubblici, senza il preventivo consenso espresso per iscritto da SGI (consenso che non potrà essere irragionevolmente negato o trattenuto), qualsivoglia condizione, termine e/o fatto previsto all'interno del presente Contratto, se non – in via del tutto confidenziale – ai propri Affiliati al solo scopo di eseguire quanto previsto dal presente Contratto.
- 6.4 Laddove la Società ritenga ragionevolmente necessario rivelare qualsivoglia dettaglio previsto dal presente Contratto (i) ai sensi delle Leggi e Regolamenti Applicabili, o (ii) qualora sia così richiesto da qualsiasi autorità al cui potere Società sia soggetta, tale divulgazione o annuncio, a seconda del caso, nella misura richiesta dalle Leggi e dai Regolamenti Applicabili, dovrà

avvenire successivamente a una consultazione con SGI e dopo aver valutato tutte le ragionevoli richieste di SGI in relazione alla tempistica, al contenuto e alle modalità con cui dovrà essere effettuata detta divulgazione o annuncio.

7. MISCELLANEA

7.1 Modifiche

Qualsivoglia modifica che le Parti intenderanno apportare al presente Contratto dovrà essere apportata per iscritto e sottoscritta da ciascuna Parte affinché acquisti efficacia.

7.2 Intero accordo

Il presente Contratto costituisce l'intero accordo tra le Parti e pertanto supera e sostituisce ogni precedente intesa intercorsa tra le medesime Parti in relazione all'oggetto del presente Contratto.

7.3 Assenza di rinuncia

Eccezion fatta per i casi di decadenza espressamente previsti dal presente Contratto, l'omissione di una Parte nel pretendere l'esatta esecuzione dei termini, delle condizioni e delle previsioni del presente Contratto da parte dell'altra Parte o il ritardato esercizio di alcuno dei propri diritti ai sensi del presente Contratto non costituirà una rinuncia ad alcuna delle relative previsioni, e nessuna rinuncia di una Parte a tali previsioni si riterrà avvenuta a meno che non si effettuata per iscritto da tale Parte rinunciante.

7.4 Invalidità

Nell'eventualità in cui qualsiasi delle disposizioni di cui al presente Contratto dovesse essere dichiarata nulla, invalida ovvero non applicabile, tale circostanza non dovrà influire o pregiudicare in alcun modo la validità e l'applicabilità delle restanti disposizioni. La disposizione dichiarata nulla, invalida o non applicabile dovrà essere sostituita da una previsione che sia pienamente valida e applicabile e che persegua le medesime esigenze commerciali della disposizione dichiarata nulla, invalida o non applicabile, per quanto possibile ai sensi delle Leggi e Regolamenti Applicabili.

7.5 Cessione

Con il presente Contratto, SGI accetta e riconosce, anche ai sensi e per gli effetti dell'articolo 1407 del codice civile, che la Società potrà cedere, in tutto o in parte, e in qualunque momento a favore di qualsiasi Persona, il presente Contratto e i propri diritti e obblighi dallo stesso derivanti.

8. LEGGE APPLICABILE E FORO COMPETENTE

8.1 Il presente Contratto è regolato dal, e dovrà essere interpretato in conformità al, diritto italiano.

8.2 Qualsivoglia controversia derivante o sorta in connessione con il presente Contratto (ivi incluse le controversie relative all'esistenza, validità, interpretazione, inadempimento o risoluzione dello stesso) sarà devoluta all'esclusiva giurisdizione del Foro di Milano.

Allegato 1 - STMG





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

Sede Legale Terna SpA - Viale Egidio Galvani, 70 - 00156 Roma - Italia
Tel. +39 0683138111 - www.terna.it
Reg. Imprese di Roma C.F. e P.I. n. 05779681007 R.L.A. 922416
Capitale Sociale Euro 442.198.245, interamente versato

Raccomandata A/R

TERNA/P2019
17/04/2019

Spettabile

SARDINA GREEN ISLAND S.R.L.

VIA ROMA, 149

09124 CAGLIARI

**Oggetto: Codice Pratica: 201800620 – Comune di Uta (CA) – Preventivo di connessione -
Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un
impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) per
una potenza ai fini della connessione di 80.000 kW.**

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione per l'impianto in oggetto, Vi
comuniciamo il preventivo di connessione, che Terna S.p.A. è tenuta ad elaborare ai sensi
della delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ARG/elt 99/08 e s.m.i.
(TICA).

Il preventivo per la connessione, redatto secondo quanto previsto dalla normativa
vigente e dal capitolo 1 del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza
della rete e ai suoi allegati (nel seguito: Codice di Rete), contiene in allegato:

- A.1 la soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione dell'impianto
in oggetto ed il corrispettivo di connessione;
- A.2 l'elenco degli adempimenti che risultano necessari ai fini dell'autorizzazione
dell'impianto per la connessione, unitamente ad un prospetto informativo
indicante l'origine da cui discende l'obbligatorietà di ciascun adempimento;
- A.3 una nota informativa in merito alla determinazione del corrispettivo per la
predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del
procedimento autorizzativo e assistenza dell'iter autorizzativo;
- A.4 la comunicazione relativa agli Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione
del TICA.

Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, Vi ricordiamo che, pena la decadenza della richiesta, dovrete procedere all'accettazione del suddetto preventivo di connessione entro e non oltre 120 (centoventi) giorni dalla presente, accedendo al portale MyTerna (raggiungibile dalla sezione "Sistema elettrico" del sito www.terna.it e seguendo le istruzioni riportate nel manuale di registrazione) ed utilizzando l'apposita funzione disponibile nella pagina relativa alla pratica in oggetto.

Vi ricordiamo che, come previsto dal vigente Codice di Rete, l'accettazione dovrà essere corredata da documentazione attestante il pagamento del 30% del corrispettivo di connessione, così come definito nel seguente allegato A1 (l'importo è soggetto ad IVA), utilizzando il seguente conto:

Banca Popolare di Sondrio SpA

IBAN --- IT14K0569603211000005335X04 - SWIFT POSOIT22

Inserire nella causale di pagamento:

Codice pratica..... Versamento 30% del corrispettivo di connessione
relativo all'impianto situato a(Comune /
(Provincia),

ed allegare copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento sul portale MyTerna <https://myterna.terna.it>, completa del Codice Riferimento Operazione (CRO).

In assenza dell'accettazione del preventivo e del versamento della quota del corrispettivo nei termini indicati, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Vi comunichiamo altresì che Terna ha provveduto ad individuare le aree e linee critiche sulla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) in alta e altissima tensione secondo la metodologia approvata dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Vi informiamo che, qualora il Vs. impianto ricada in un'area/linea critica come da relativa pubblicazione sul sito di Terna, resta valido quanto previsto dalla normativa vigente ed in particolare dalle Delibere ARERA ARG/elt 226/12 e ARG/elt 328/12.

Vi informiamo che, per l'iter della Vs. pratica di connessione, nonché per quanto di nostra competenza relativamente al procedimento autorizzativo, il riferimento di Terna è l'Ing. Rossana Miglietta.



Contatti: Ing. D'Addese Oreste Tel. 0683138289
 Dott. Guendalina Demontis Tel. 06 8313 8096

Vi rappresentiamo infine che, qualora sia Vs. intenzione avvalervi della consulenza di Terna ai fini della predisposizione della documentazione progettuale da presentare in autorizzazione, a fronte del corrispettivo di cui all'allegato A.3 di cui sopra, è necessario formalizzare apposita richiesta a Terna.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Con i migliori saluti.

Giacomo Donnini



RUM220

All.:c.s.

Copia: DTNO/AOT CA
 SSD/DSC/ADNO/AES
 DTNO/UPRI
 ING-PRE-APRI NO

Az.: SSD / PRI / CRT

ALLEGATO A1

**SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG)
PER LA CONNESSIONE**

sp



Codice Pratica: 201800620 – Comune di Uta (CA) – Preventivo

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) da 80.000 kW.

La Soluzione Tecnica Minima Generale per Voi elaborata prevede che il Vs. impianto venga collegato in antenna a 220 kV alla Stazione Elettrica (SE) di Smistamento della RTN a 220 kV da inserire in entra – esce alla linea 220 kV "Rumianca – Sulcis".

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/el/99/08 e s.m.i. dell'ARERA, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 220 kV per il collegamento del Vs. impianto sulla Stazione Elettrica della RTN, costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 220 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Vi informiamo fin d'ora che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, potrà essere necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

In relazione a quanto stabilito dall'allegato A alla deliberazione Arg/el/99/08 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente e s.m.i., Vi comunichiamo inoltre che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete (CdR), sono di 650 k€ per lo stallo (al netto del costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento "Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN – Rapporto sui costi medi degli impianti di rete" pubblicato sul ns. sito www.terna.it);
- il corrispettivo di connessione, in accordo con quanto previsto dal CdR, è pari al prodotto dei costi sopra indicati per il coefficiente relativo alla quota potenza impegnata a Voi imputabile, pari in questo caso a 0,1681;
- i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione sono di 20 mesi.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del CdR (disponibile sul ns. sito www.terna.it), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito www.terna.it sezione CdR.

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli impianti siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal CdR e dalla normativa vigente, compresa la norma tecnica CEI 11-32.



Codice Pratica: 201800820 – Comune di Uta (CA) – Preventivo

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) da 80.000 kW.

Vi informiamo inoltre che, così come riportato nel prospetto informativo Allegato A.2 "Adempimenti ai fini dell'ottenimento delle autorizzazioni":

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN, benestariata da Terna.

Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sia sottoposto a Terna per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di Terna medesima, con conseguente rilascio del parere tecnico che dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell'area:

- sarà necessario prevedere adeguati rinforzi di rete, alcuni dei quali già previsti nel Piano di Sviluppo della RTN;
- non si esclude che potrà essere necessario realizzare ulteriori interventi di rinforzo e potenziamento della RTN, nonché adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito; tali opere potranno essere programmate in funzione dell'effettivo scenario di produzione che verrà via via a concretizzarsi.

Pertanto, fino al completamento dei suddetti interventi, ferma restando la priorità di dispacciamento riservata agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, non sono comunque da escludere, in particolari condizioni di esercizio, limitazioni della potenza generata dai nuovi impianti di produzione, in relazione alle esigenze di sicurezza, continuità ed efficienza del servizio di trasmissione e dispacciamento.

Vi segnaliamo infine che le aree destinate all'installazione dell'impianto fotovoltaico non dovranno interessare le fasce di servitù degli elettrodotti RTN esistenti e di quelli succitati previsti in futuro, tenendo conto che:

- tali fasce sono destinate a consentire l'ispezione e la manutenzione delle linee, e quindi il transito e la sosta dei nostri mezzi; tali attività non dovranno essere impedito o rese più difficoltose o gravose dalla realizzazione ed esercizio dei nuovi impianti nella predetta fascia;
- i conduttori sono da ritenersi costantemente in tensione e che l'avvicinarsi ad essi a distanze inferiori a quelle previste dalle vigenti disposizioni di legge (artt. 83 e 117 del



Codice Pratica: 201800620 – Comune di Uta (CA) – Preventivo
Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per
impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile
(fotovoltaico) da 80.000 kW.


D. Lgs. 9 aprile 2008 n. 81) ed alle norme CEI EN 50110 e CEI 11-48, sia pure tramite
l'impiego di attrezzi, materiali e mezzi mobili, costituisce pericolo mortale.

Giacomo Donzini

ALLEGATO A.2

**ADEMPIMENTI AI FINI DELL'OTTENIMENTO DELLE
AUTORIZZAZIONI
PROSPETTO INFORMATIVO**




	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

INDICE

1	OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE.....	1
2	PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI.....	1
2.1	Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente.....	1
2.2	Autorizzazioni a cura del Gestore.....	4
3	AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI.....	5
3.1	Impianti soggetti ad iter unico.....	5
3.1.1	<i>Volture a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio.....</i>	<i>7</i>
3.2	Impianti non soggetti ad iter unico.....	7



	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07 2012

1 OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE

Con Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. l'Autorità per l'energia Elettrica ed il Gas (AEEG) ha disciplinato le condizioni tecniche ed economiche per le connessioni alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica e linee elettriche di connessione.

Ai sensi della citata Delibera, il Gestore fornisce, all'interno del preventivo di connessione (di seguito preventivo), un documento con l'elenco degli adempimenti a cura del soggetto richiedente la connessione (di seguito soggetto richiedente) per l'ottenimento delle autorizzazioni delle opere di rete.

Il presente documento risponde a tale finalità e ha uno scopo meramente informativo, al fine di facilitare il soggetto richiedente nella cura degli adempimenti necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione. Per un quadro completo dei diritti e degli obblighi che sorgono in capo al soggetto richiedente la connessione si rimanda a quanto previsto dal Codice di rete.

In base a quanto previsto dal Codice di Trasmissione, Dispacciamento, Sviluppo e Sicurezza della Rete (Codice di Rete), che recepisca le condizioni di cui alla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i., il Gestore, a seguito di una richiesta di connessione, elabora il preventivo, che comprende tra l'altro, la soluzione tecnica minima generale per la connessione (STMG).

La STMG è definita dal Gestore sulla base di criteri finalizzati a garantire la continuità del servizio e la sicurezza di esercizio della rete su cui il nuovo impianto si va ad inserire, tenendo conto dei diversi aspetti tecnici ed economici associati alla realizzazione delle opere di allacciamento.

In particolare il Gestore analizza ogni iniziativa nel contesto di rete in cui si inserisce e si adopera per minimizzare eventuali problemi legati alla eccessiva concentrazione di iniziative nella stessa area, al fine di evitare limitazioni di esercizio degli impianti di generazione nelle prevedibili condizioni di funzionamento del sistema elettrico.

La STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

2 PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI

2.1 Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente

Il Gestore, all'atto dell'accettazione del preventivo, consente al soggetto richiedente di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione, oltre che per gli impianti di produzione e di utenza, anche per le opere di rete strettamente necessarie

per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, fermo restando che in presenza di iter unico, le autorizzazioni di tali opere saranno obbligatoriamente a cura del soggetto richiedente.

Il soggetto richiedente che si avvalga della facoltà suindicata è responsabile di tutte le attività correlate alle procedure autorizzative, ivi inclusa la predisposizione della documentazione ai fini delle richieste di autorizzazione alle Amministrazioni competenti.

In particolare, ai fini della predisposizione della documentazione progettuale (ed eventuale supporto tecnico in iter autorizzativo) da presentare in autorizzazione, il soggetto richiedente può avvalersi della consulenza del Gestore a fronte di una remunerazione stabilita dal Gestore medesimo nel preventivo, secondo principi di trasparenza e non discriminazione.

Al fine di formalizzare quanto sopra, il soggetto richiedente adempie agli "Impegni per la progettazione"¹ di cui al Codice di Rete, mediante l'utilizzo del portale MyTerna (o attraverso invio del Modello 4/a disponibile su www.terna.it), con cui tra l'altro, si impegna incondizionatamente ed irrevocabilmente a:

- individuare in accordo con Terna le aree per la realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione e successivamente sottoporre al Gestore, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni, il progetto di tali opere, indicate nella STMG, ai fini del rilascio, da parte del Gestore, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di Rete, allegando al progetto copia della disposizione bancaria² dell'avvenuto pagamento del corrispettivo di cui al Codice medesimo, nella misura fissa di 2500 Euro (IVA esclusa)³;
- assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
- (se del caso) cedere a titolo gratuito al Gestore, nei casi di iter unico con autorizzazione emessa a nome del soggetto richiedente, il progetto come autorizzato e l'autorizzazione relativa alle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza del Gestore medesimo ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti;
- manlevare e tenere indenne il Gestore e gli eventuali affidatari della realizzazione delle opere di rete da qualunque pretesa possa essere avanzata in relazione all'utilizzazione del progetto;
- autorizzare espressamente il Gestore ad utilizzare il progetto riguardante gli impianti elettrici di connessione alla Rete Elettrica Nazionale e a diffonderlo ad altri soggetti del settore energetico direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando espressamente ai diritti di proprietà intellettuale, di sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e modo nel complesso ed in ogni singola parte), degli elaborati, disegni, schemi, e specifiche e degli altri documenti inerenti il detto progetto creati e realizzati dal soggetto

¹ Anche nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto, lo stesso è tenuto a presentare al Gestore gli impegni per la progettazione di cui al Codice di Rete unitamente al progetto, affinché il Gestore possa verificare le modalità di collegamento degli impianti di utente sugli impianti RTN in progetto. Qualora sia previsto ad esempio il collegamento di più impianti di utente ad una medesima stazione elettrica RTN il Gestore dovrà verificare che non vi siano sovrapposizioni nell'utilizzo degli stadi in stazione.

² Tale corrispettivo dovrà essere versato su Banca Popolare di Sondrio IBAN IT90P0569603211000005500X72, SWIFTPOSOIT22, intestato a TERNA S.p.A. - causale di pagamento: "Trasmissione progetto impianto Codice Pratica da ... kW sito nel comune di per parere di rispondenza".

³ Nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto completo tale corrispettivo sarà nullo.

richiedente e/o da questo commissionati a terzi. Il Gestore riconosce che il richiedente non è responsabile per l'uso che i soggetti presso i quali il progetto verrà diffuso faranno dello stesso e si impegna ad inserire tale specifica pattuizione negli accordi che intercorreranno tra il Gestore e i detti soggetti;

- autorizzare altresì il Gestore e gli eventuali affidatari ad effettuare tutte le eventuali variazioni e modifiche che si dovessero rendere necessarie ai fini della progettazione esecutiva e della realizzazione delle opere suddette.

Il progetto delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione dovrà essere elaborato in piena osservanza della STMG fornita dal Gestore, nonché di quanto riportato nella specifica tecnica "Guida alla preparazione della documentazione tecnica per la connessione alla RTN degli impianti di Utente".

Tale specifica tecnica, allegata al presente documento e disponibile sul sito www.terna.it, contiene la documentazione tecnica di base che deve essere prodotta per l'esame preliminare di fattibilità dell'allacciamento alla RTN degli impianti, nonché per la verifica di rispondenza del progetto ai requisiti del Gestore, ai fini delle richieste di autorizzazione. Inoltre, ove previsto dalla normativa vigente, la documentazione suddetta dovrà essere integrata con gli studi e le valutazioni dell'impatto territoriale, paesaggistico ed ambientale delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Il progetto sarà inviato al Gestore mediante la compilazione del Modello 4/b "Trasmissione degli elaborati di progetto" di cui al Codice di rete e disponibile sul sito www.terna.it.

Rientrano le opere di rete strettamente necessarie per la connessione interventi quali ad esempio:

- 1) nuova stazione elettrica (S.E.) e relativi raccordi di collegamento su linea esistente, compresi punti di raccolta AAT - AT;
- 2) modifiche o ampliamenti di S.E. esistenti (ad esempio nuovo stallo AT o AAT o eventuale nuova sezione AT o AAT);
- 3) interventi di potenziamento e/o ricostruzioni di elettrodotti e realizzazione di nuovi elettrodotti, necessari per la connessione.

Per quanto riguarda i casi in cui vi sia una pluralità di soluzioni di connessione che interessano il medesimo impianto RTN, la localizzazione ed il progetto di tale impianto è definita in stretto coordinamento con il Gestore che si adopera per raggiungere, ove possibile, un comune accordo tra i soggetti interessati dalla medesima STMG, al fine:

- del raggiungimento di una localizzazione condivisa delle aree destinate ai nuovi impianti RTN;
- della definizione di un unico progetto da presentare alle competenti Amministrazioni.

Relativamente ai terreni interessati dagli interventi, il soggetto autorizzante dovrà disporre di titolo di proprietà o predisporre gli atti che gli consentano di attuare la procedura di esproprio.

In seguito alla predisposizione della documentazione di progetto e prima dell'approvazione della stessa da parte del Gestore, il soggetto richiedente rende disponibile al Gestore il progetto

medesimo, autorizzandolo altresì alla riproduzione e divulgazione dello stesso ai fini delle relative attività di connessione e sviluppo di sua competenza.

A valle del benessere al progetto, relativamente alla verifica della rispondenza ai requisiti tecnici del Gestore, lo stesso sarà trasmesso a tutte le società cui è stata fornita la medesima STMG, in modo che le stesse società possano tenerne conto, nei propri iter autorizzativi presso le competenti Amministrazioni.

Il soggetto richiedente che abbia ottenuto le autorizzazioni provvede a far sì che le stesse siano trasferite a titolo gratuito al Gestore. A tal fine il soggetto richiedente ed il Gestore inviano alle competenti Amministrazioni richiesta congiunta di voltura a favore del Gestore delle autorizzazioni alla costruzione ed esercizio delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti.

2.2 Autorizzazioni a cura del Gestore

Il soggetto richiedente, all'atto dell'accettazione del preventivo:

- dichiara di volersi avvalere del Gestore per l'avvio e la gestione della procedura autorizzativa presso le competenti Amministrazioni; richiede al Gestore, a fronte di una remunerazione stabilita nel preventivo dal Gestore medesimo secondo principi di trasparenza e non discriminazione, di elaborare la documentazione progettuale;
- provvede alla richiesta di autorizzazione e gestione dell'iter autorizzativo delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, su eventuale mandato del Gestore, nei casi di cui al punto 3.2, e sempre in presenza dell'iter unico nei casi di cui al punto 3.1.

In base a quanto disposto dalla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. entro 90 (novanta) giorni lavorativi per connessioni in AT e 120 (centoventi) giorni per connessioni AAT dalla data di ricevimento dell'accettazione del preventivo da parte del richiedente, il Gestore presenta, informando il soggetto richiedente stesso, le richieste di autorizzazioni di propria competenza e, con cadenza semestrale, lo tiene aggiornato sullo stato di avanzamento dell'iter autorizzativo medesimo.

Resta inteso che, ove necessario, e previo accordo con il soggetto richiedente, il Gestore potrà avviare, prima della richiesta di autorizzazione, una fase di concertazione preventiva con le Amministrazioni e gli E.E. L.L. atta a favorire ed accelerare l'esito positivo dell'iter autorizzativo.

In tal caso sarà possibile derogare dalle tempistiche di cui alla citata delibera.

Non sussisterà alcuna responsabilità del Gestore per inadempimenti dovuti a forza maggiore, caso fortuito, ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo

3 AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI

3.1 Impianti soggetti ad iter unico

> Impianti di generazione sottoposti al D. Lgs. 387/03

Nel caso di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili sottoposti al decreto legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'articolo 12 comma 3, prevede che *"La costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla regione o dalle province delegate dalla regione".* Ai sensi del successivo comma 4, *"l'autorizzazione è rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni e integrazioni".* Le opere connesse e le infrastrutture indispensabili di cui al citato articolo 12 comprendono anche, specifica l'articolo 1-octies del decreto legge 8 luglio 2010, n. 105 *"le opere di connessione alla rete elettrica di distribuzione e alla rete di trasmissione nazionale necessarie all'immissione dell'energia prodotta dall'impianto come risultanti dalla soluzione di connessione rilasciata dal gestore di rete".*

Gli impianti di generazione e le relative opere connesse sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla Regione o Provincia da essa delegata, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico.

Tali pareri sono acquisiti nell'ambito della Conferenza dei Servizi che costituisce uno strumento di semplificazione dei procedimenti decisionali in materia di realizzazione di interventi di trasformazione del territorio, in quanto consente di assumere in un unico contesto tutti i pareri, le autorizzazioni, i nulla osta o gli assensi delle varie Amministrazioni coinvolte.

Nell'iter autorizzativo dell'impianto di produzione confluiscono quindi le opere connesse ed infrastrutture indispensabili ai fini della connessione dell'impianto di produzione alla rete, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

L'art. 13 del D.M. 10 settembre 2010, recante "Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili", indica i contenuti minimi dell'istanza per l'autorizzazione unica. Ai sensi della lettera f), al fine dell'ammissibilità dell'istanza, è indispensabile che il soggetto richiedente alleggi alla propria documentazione *"il preventivo per la connessione redatto dal gestore della rete elettrica nazionale, esplicitamente accettato dal proponente; al preventivo sono allegati gli elaborati necessari al rilascio dell'autorizzazione degli impianti di rete per la connessione, predisposti dal gestore di rete competente, nonché gli elaborati relativi agli eventuali impianti di utenza per la connessione, predisposti dal proponente".*

Il soggetto richiedente che abbia accettato il preventivo definito dal Gestore, sottopone a quest'ultimo la documentazione relativa al progetto delle opere elettriche necessarie per la connessione per la verifica di rispondenza alla STMG, al Codice di Rete ed ai requisiti tecnici del Gestore.

Il parere tecnico rilasciato dal Gestore dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi.

In base all'art. 14 del D.lgs. 387/03, l'AEEG "emana specifiche direttive relativamente alle condizioni tecniche ed economiche per l'erogazione del servizio di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili", secondo alcuni principi:

- lettera f-quater) è previsto "l'obbligo di connessione prioritaria alla rete degli impianti alimentati da fonti rinnovabili anche nel caso in cui la rete non sia tecnicamente in grado di ricevere l'energia prodotta ma possano essere adottati interventi di adeguamento congrui";
- lettera f-quinquies) "prevedono che gli interventi obbligatori di adeguamento della rete di cui alla lettera f-quater), includano tutte le infrastrutture tecniche necessarie per il funzionamento della rete e tutte le installazioni di connessione, anche per gli impianti di autoproduzione, con parziale cessione alla rete dell'energia elettrica prodotta".

Affinché il Gestore garantisca quanto indicato ai commi suddetti, è necessario che il soggetto richiedente autorizzi, tramite procedimento unico le opere di rete e gli interventi su rete esistente strettamente necessari per la connessione indicati nella STMG formulata dal Gestore.

Ciò consente di connettere alla RTN anche impianti di produzione realizzati in zone a bassa copertura di rete (in cui al rete non è presente o è distante dagli impianti di produzione), o altresì zone in cui la rete è poco magliata, o non adeguata ad accogliere ulteriore potenza rispetto a quella installata.

Il comma 2 dell'art. 14, del D.lgs. 387/03 prevede inoltre che "costi associati allo sviluppo della rete siano a carico del gestore della rete".

Tali interventi saranno pertanto a carico del Gestore e saranno realizzati dal Gestore medesimo.

- Impianti di generazione autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55

Gli impianti di generazione di potenza termica superiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55, che prevede un'autorizzazione unica di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico per gli impianti di produzione e "le opere connesse e le infrastrutture indispensabili all'esercizio degli stessi, ivi compresi gli interventi di sviluppo e adeguamento della rete elettrica di trasmissione nazionale necessari all'immissione in rete dell'energia prodotta", indicati espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

➤ Impianti di cogenerazione autorizzati ai sensi del D. Lgs. 115/08

Gli impianti di cogenerazione di potenza termica inferiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi dell'articolo 11, comma 7 del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115, che prevede un'autorizzazione unica da parte dell'Amministrazione competente per gli impianti di produzione e per le relative opere connesse ed infrastrutture indispensabili, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

3.1.1 Voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio

L'autorizzazione unica rilasciata dalle competenti Amministrazioni, dovrà espressamente prevedere per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione, l'autorizzazione oltre che alla costruzione anche all'esercizio.

Dal momento che tali impianti risulteranno nella proprietà del Gestore e saranno eserciti dal Gestore medesimo, è indispensabile che l'Amministrazione competente provveda, a fronte di richiesta congiunta del Gestore e del soggetto richiedente, all'emissione di apposito decreto di voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione completa relativamente alla costruzione ed esercizio degli impianti RTN.

3.2 Impianti non soggetti ad iter unico

Nel caso di connessione di impianti di generazione da fonte convenzionale di potenza termica non superiore a 300 MW e non soggetti all'autorizzazione di cui al Decreto Legislativo 30 maggio 2008, n. 115 e di impianti di generazione non sottoposti al Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'autorizzazione delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate dal Gestore nella STMG, è di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico ai sensi del Decreto Legge 29 agosto 2003, n. 239, convertito con legge 27 ottobre 2003, n. 290 e successive modificazioni.

Come descritto al paragrafo 2, la richiesta di autorizzazione è a cura del Gestore ed il provvedimento di autorizzazione è rilasciato a nome del Gestore medesimo.

In alternativa, previo apposito mandato del Gestore e qualora ritenuto possibile dal Ministero dello Sviluppo Economico, il soggetto richiedente avvia e gestisce la procedura autorizzativa per conto del Gestore medesimo al fine di ottenere le autorizzazioni delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Le autorizzazioni succitate saranno ottenute a nome del Gestore, che parteciperà in ogni caso alle Conferenze di Servizi indette e che approverà le eventuali modifiche progettuali richieste.

ALLEGATO A.3

PROGETTO DELLE OPERE RTN NECESSARIE PER LA CONNESSIONE

**DETERMINAZIONE DEL CORRISPETTIVO PER LA PREDISPOSIZIONE DELLA
DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE NELL'AMBITO DELL'ITER
AUTORIZZATIVO E ASSISTENZA / GESTIONE ITER AUTORIZZATIVO**



INDICE

1	RIFERIMENTI NORMATIVI	3
2	DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI	3
2.1	Piano Tecnico delle Opere (PTO)	3
2.1.1	<i>PTO stazioni</i>	3
2.1.2	<i>PTO elettrodotti aerei</i>	4
2.1.3	<i>PTO elettrodotti in cavo</i>	5
2.2	Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente	6
2.3	Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici	7
2.4	Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio	7
2.5	Elaborazione della relazione geologica e sismica ⁽¹⁾	8
2.6	Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica ⁽²⁾	8
	Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.....	8
2.7	Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] ⁽³⁾	8
	Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.....	8
2.8	Gestione Iter autorizzativo	9
2.8.1	<i>Assistenza all'iter autorizzativo</i>	9
3	CORRISPETTIVI	9

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

1 RIFERIMENTI NORMATIVI

L'art. 21 del Testo Unico per le Connessioni Attive (TICA) recita: "[...] Il richiedente può richiedere al gestore di rete la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento unico al fine delle autorizzazioni necessarie per la connessione; in tal caso il richiedente versa al gestore di rete un corrispettivo determinato sulla base di condizioni trasparenti e non discriminatorie pubblicate dal medesimo nell'ambito delle proprie MCC."

L'art. 3 dello stesso regolamento prevede poi che Terna debba stabilire "le modalità per la determinazione del corrispettivo a copertura dei costi sostenuti per la gestione dell'iter autorizzativo."

In ottemperanza agli obblighi sanciti dalla normativa vigente Terna propone le seguenti prestazioni finalizzate all'ottenimento dell'autorizzazione:

1. elaborazione del piano tecnico (PTO) delle opere connesse quali stazioni elettriche (A) ed elettrodotti aerei (B) o in cavo (C);
2. redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica;
3. elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici;
4. predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio;
5. elaborazione della relazione geologica e sismica asseverata da professionista abilitato;
6. elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica asseverata da professionista abilitato;
7. elaborazione della relazione di indagine idraulica *[eventuale]* (studio di compatibilità idraulica) asseverata da professionista abilitato;
8. gestione iter autorizzativo (A) o, nel caso di autorizzazione unica assistenza all'iter autorizzativo (B).

2 DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI

2.1 Piano Tecnico delle Opere (PTO)

2.1.1 PTO stazioni

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- **rappresentazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata dall'opera con individuazione delle particelle catastali interessate;**
- piante, prospetti e sezioni degli edifici;
- planimetria elettromeccanica;
- sezioni longitudinali delle varie parti di impianto;
- schema elettrico unifilare;
- rete di terra (indicazioni);
- **principali caratteristiche tecniche dell'impianto (apparecchiature, servizi ausiliari, sistema di controllo, illuminazione, accessi, viabilità interna ed esterna, etc.);**
- studio piano - altimetrico;
- indicazioni relative alla sicurezza antincendio;
- indicazioni sul rumore;
- *(se del caso)* indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.



	Formula di corrispettivo [k€]
SE smistamento 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE smistamento 220 kV	$12,5 + 2,5 * S$
SE smistamento 380 kV	$15,0 + 3,0 * S$
Nuova sezione SE 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	$16,0 + 2,0 * S$
Nuovo stallo 150 kV	16
Nuovo stallo 220 kV	18
Nuovo stallo 380 kV	20

S = numero di stalli

2.1.2 PTO elettrodotti aerei

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica generale;

- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia 1:25000 con attraversamenti;
- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei componenti di elettrodotti in aereo (sezione conduttori, morsetteria, isolatori, equipaggiamenti, corda di guardia, fondazioni, impianto di terra etc.);
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente;
- profilo piano-altimetrico con scelta dei sostegni 1 e loro distribuzione, con evidenza della fascia altimetrica compresa tra l'altezza massima prevista per i sostegni ed il franco minimo rispetto al piano campagna;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata e posizione dei sostegni;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	Formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aereo 150 kV	12,0 + 4,5 * I
Elettrodotto aereo 220 kV	13,5 + 4,7 * I
Elettrodotto aereo 380 kV	15,0 + 4,8 * I

I = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.1.3 PTO elettrodotti in cavo

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia con attraversamenti;

¹ (Se del caso, informazioni ulteriori sulle caratteristiche dei sostegni) Per le tipologie dei sostegni: ipotesi di carico, calcoli di verifica e diagrammi di utilizzazione, con riferimento alle norme vigenti. Per le tipologie di fondazioni di prevedibile utilizzo per l'intervento proposto: i rispettivi disegni e i calcoli di verifica, con riferimento alle norme vigenti.

- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei cavi;
- sezione di scavo e posa dei cavi;
- tipici di attraversamenti dei cavi con altre infrastrutture;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto in cavo MT	$6,0 + 1,2 * l$
Elettrodotto in cavo AT	$9,0 + 1,5 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.2 Studio di Impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente

Redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica

Redazione dello studio di impatto ambientale con eventuale verifica di assoggettabilità dell'impianto di utenza e dell'impianto di rete per la connessione secondo i disposti di cui al D.Lgs. 152/06 ed al D.Lgs 4/08. Il documento è asseverato a firma di tecnico abilitato.

	Formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aereo 150 kV	$19,5 + 2,7 * l$
Elettrodotto aereo 220 kV	$21,0 + 2,9 * l$
Elettrodotto aereo 380 kV	$22,5 + 3,0 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

2.3 Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici

La documentazione si compone dei seguenti elaborati:

- relazione sui campi magnetici;
- tracciato degli elettrodotti su cartografia ufficiale;
- schema disposizione conduttori;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aerei	$7,5 + 1,5 * l$
Elettrodotto in cavo	$6,8 + 1,0 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.4 Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio

Elaborazione della documentazione necessaria ai sensi del T.U. 327/02 e s.m.i. sulla espropriazione per pubblica utilità costituita da:

- Predisposizione della documentazione per le pubblicazioni di rito (Albi pretori, quotidiani, ecc.) se gli intestatari sono maggiori o uguali a 50
- Predisposizione delle lettere di avvio del procedimento di esproprio o asservimento da inviare alle ditte interessate se gli intestatari sono minori di 50
- Elenchi delle ditte catastali interessate dalle opere in progetto, con definizione della superficie asservita
- Elenchi dei fogli e particelle dei terreni su cui ricadono le opere in progetto
- Planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata

	Formula di corrispettivo [k€]
elettrodotto aerei	$7,5 + 0,5 * l$
elettrodotto in cavo	$7,5 + 0,3 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.5 Elaborazione della relazione geologica e sismica ⁽¹⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 4

2.6 Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica ⁽²⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

2.7 Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] ⁽³⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

-
- (1) La relazione geologica e sismica sarà asseverata da professionista abilitato.
- (2) La relazione idrologica e idrogeologica dovrà tenere conto di tutti i vincoli correlati alla presenza del reticolo idrografico e dovrà evidenziare l'eventuale presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità, la relazione dovrà essere asseverata da professionista abilitato.
- (3) La relazione di indagine idraulica dovrà essere sviluppata nel caso la *Relazione idrologica e idrogeologica* di cui al punto 2.6 evidenzi la presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità e dovrà approfondirne la valutazione e prevedere le eventuali opere necessarie a contenere il rischio a garanzia della sicurezza degli impianti in progetto.

2.8 Gestione iter autorizzativo

Prevista solo nel caso in cui non sia possibile avvalersi di autorizzazione unica (impianti non disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, né dalla Legge n. 55/2002), l'attività consta nell'istruzione della domanda di autorizzazione per la costruzione ed esercizio degli impianti RTN, nella partecipazione in qualità di richiedente l'autorizzazione alle Conferenza di Servizi e a eventuali riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 20 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezziario, con l'aggiunta delle spese di istruttoria. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

2.8.1 Assistenza all'iter autorizzativo

L'attività, prevista in particolare nel caso in cui sia necessario avvalersi di autorizzazione unica (impianti disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, dalla Legge n. 55/2002 o merchant lines disciplinate dalla Legge N. 290/2003) consta nell'affiancamento del committente durante la Conferenza di Servizi ed in occasione di riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 10 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezziario. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

3 CORRISPETTIVI

I corrispettivi sono determinati da Terna, a seguito di apposita richiesta da parte del richiedente la connessione, sulla base dei valori di riferimento di cui al presente documento. In funzione della particolarità o specificità (anche in relazione alle diverse situazioni territoriali) delle attività richieste, i corrispettivi potranno differire di $\pm 10\%$ rispetto ai valori di riferimento complessivi indicati nel presente documento.



QUADRO SINOTTICO DEI VALORI DI RIFERIMENTO PER I CORRISPETTIVI

		formula di corrispettivo [k€]
Stazioni	SE smistamento 150 kV	10,0 + 2,0 * S
	SE smistamento 220 kV	12,5 + 2,5 * S
	SE smistamento 380 kV	15,0 + 3,0 * S
	nuova sezione SE 150 kV	10,0 + 2,0 * S
	SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	16,0 + 2,0 * S
	nuovo stallo 150 kV	16
	nuovo stallo 220 kV	18
	nuovo stallo 380 kV	20
	elettocondotto aereo 150 kV	12,0 + 4,5 * I
	elettocondotto aereo 220 kV	13,5 + 4,7 * I
elettocondotto aereo 380 kV	15,0 + 4,8 * I	
Elettrodotti in cavo	elettocondotto in cavo MT	6,0 + 1,2 * F
	elettocondotto in cavo AT	9,0 + 1,5 * I
	elettocondotto aereo 150 kV	19,5 + 2,7 * I
	elettocondotto aereo 220 kV	21,0 + 2,9 * I
	elettocondotto aereo 380 kV	22,5 + 3,0 * I
	elettocondotto aerei	7,5 + 1,5 * I
	elettocondotto in cavo	6,8 + 1,0 * I
	elettocondotto aerei	7,5 + 0,5 * I
	elettocondotto in cavo	7,5 + 0,3 * I
		4
Relazione ARPA	6,9	
Relazione ESPROPRIO	6,9	
Relazione geologica e sismica	6,9	
Relazione idrologica e idrogeologica	6,9	
Relazione di indagine idraulica	6,9	
Assistenza iter	10% corrispettivo del progetto	



ALLEGATO A.4

COMUNICAZIONE DI AVVIO DEI LAVORI

Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i.
dell'AEEG

4

COMUNICAZIONE AVVIO LAVORI

Per le connessioni in alta ed altissima tensione l'art. 31 dell'Allegato A della deliberazione 99/08 e s.m.i. prevede che il preventivo accettato dal richiedente cessa di validità qualora il medesimo soggetto non comunichi al gestore di rete l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica entro 18 (diciotto) mesi dalla data di comunicazione di accettazione del preventivo.

Con riferimento a quanto sopra, nel caso in cui il termine sopraindicato non possa essere rispettato a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o per causa di forza maggiore o per cause non imputabili al titolare dell'iniziativa, in ottemperanza agli obblighi sanciti dalla citata deliberazione, al fine di evitare la decadenza della soluzione accettata, è necessario che lo stesso comunichi al Gestore di Rete competente (entro 18 mesi dall'accettazione del preventivo per la connessione) la causa del mancato inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica; in tale caso sarà inoltre necessario trasmettere, con cadenza periodica di 180 giorni, una comunicazione recante un aggiornamento dell'avanzamento sullo stato lavori.

Per l'invio delle comunicazioni ora richiamate relative all'avvio o al mancato avvio dei lavori, occorre seguire la seguente procedura:

1. registrarsi, qualora non l'abbiate ancora fatto, sul portale My Tema, raggiungibile all'indirizzo <https://myterna.terna.it>, accedendo con la funzione "Primo accesso Controparti esistenti";
2. accedere alla funzione "Visualizza pratiche" e quindi selezionare la pratica di interesse (mediante il pulsante "Pratica");
3. all'interno della pagina dedicata alla pratica, utilizzare la funzione "SAL impianto di utenza" per comunicare la data di avvio lavori o il motivo del mancato avvio (in questo caso la data sarà recepita automaticamente dal sistema al momento della conferma);
4. compilare, a seconda dei casi, i campi delle date presunte di fine o avvio lavori;
5. Confermare i dati attraverso l'apposito pulsante.

I due campi "Data di avvio lavori" e "Motivo mancato avvio" sono mutuamente escludenti: sarà possibile valorizzarne uno solo.

Qualora però comunichiate l'avvio lavori dopo già averne in precedenza comunicato il ritardo, rimarrà visualizzato l'ultima motivazione inserita, ma sarà comunque possibile valorizzare la data di avvio dei lavori.

In assenza delle comunicazioni di cui sopra, verrà avviato il processo di decadimento del Preventivo per la Connessione dell'impianto in oggetto.