

IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE A 20 KV DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO

UBICATO NEL COMUNE DI CAORLE (VE)
STRADA PROVINCIALE SP94, SNC

Procedura autorizzativa (Decreto Regionale) N° _____ del _____

PROGETTO DEFINITIVO

DOCUMENTAZIONE GENERALE

STMG

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello prog.	Codice rintracciabilità	Tipo docum.	N°Elaborato	N°Foglio	Tot.Fogli	Nome file	Scala	Data
PD	304560942	01	084	-	-	-	-	14/07/2023

Revisione

Revisione	Descrizione	Redatto	Controllato	Approvato	Data
00	Emissione Definitiva	M.Buongiorno	A.Fata/M.Gallina	V.Bretti	10/03/2023
01	Rev.01	R.De Luca	A.Fata/M.Gallina	V.Bretti	20/06/2023
02	Rev.02	R.De Luca	A.Fata/M.Gallina	V.Bretti	14/07/2023

Progettista:



GESTORE RETE ELETTRICA

Firma:

Proponente: Enel Green Power Solar Energy Srl



Firma: _____



Engineering & Construction



GRE CODE

GRE.EEC.R.24.IT.P.15533.00.084.02

PAGE

1 di/of 24

TITLE: STMG

AVAILABLE LANGUAGE:IT

STMG "Caorle" Caorle (VE)



File: GRE.EEC.R.24.IT.P.15533.00.084.02_STMG

REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED	VERIFIED	APPROVED
02	14/07/2023	Rev.02	R.De Luca	A.Fata M.Gallina	V.Bretti
01	20/06/2023	Rev.01	R.De Luca	A.Fata M.Gallina	V.Bretti
00	10/03/2023	Emissione Definitiva	M.Buongiorno	A.Fata M.Gallina	V.Bretti

EGP VALIDATION

Name (EGP)	Discipline EGP	PE EGP
COLLABORATORS	VERIFIED BY	VALIDATE BY

PROJECT / PLANT Caorle (15533)	EGP CODE																		
	GROUP	FUNCION	TYPE	ISSUER	COUNTRY	TEC	PLANT			SYSTEM	PROGRESSIVE	REVISION							
	GRE	EEC	R	2	4	I	T	P	1	5	5	3	3	0	0	0	8	4	0

CLASSIFICATION For Information or For Validation

UTILIZATION SCOPE Basic Design, Detailed Design, Issue for Construction, etc.

INTERNAL



Infrastrutture e Reti Italia

Spett.le
ENEL GREEN POWER SOLAR ENERGY S.R.L.

Oggetto: **Preventivo con STMG per la connessione alla rete MT di e-distribuzione** per Cessione Totale per il lotto di impianti di produzione da fonte solare per una potenza in immissione richiesta di 59.400,00 KW, sito in Via Canove SNC, nel Comune di CAORLE (VE).

Codice di rintracciabilità: **304560942, ex T0739199**

Con riferimento alla Vostra richiesta di connessione, vi trasmettiamo ai sensi del Testo Integrato delle Connessioni Attive (TICA), di cui all'Allegato A della delibera 09/08 e sue successive modificazioni ed integrazioni, il preventivo per la connessione in oggetto, elaborato secondo le seguenti condizioni:

- Somma Potenza in immissione richiesta (art. 1.1,x del TICA) **59.400,00 kW**
- Potenza nominale lotto di impianti di produzione **59.400,00 kW**
- Somma Potenza richiesta in prelievo: **1.500,00 kW**
- Potenza ai fini della connessione: **59.400,00 kW**

1. DATI IDENTIFICATIVI DI IMPIANTO

I seguenti dati sono relativi al punto di connessione dell'impianto in oggetto alla rete MT con tensione nominale 20.000 V ed identificato con il codice di rintracciabilità della richiesta **304560942, ex T0739199**

304560942, ex T0739199

-1 -(Impianto 1 P imnessa 9.900 kW)

Indirizzo: **STRADA PROVINCIALE SP94, SNC**
Comune: **CAORLE**
Codice POD: **IT001E10446927**
Codice Presa: **2794009100006**
Codice Fornitura: **104469272**

304560942 ex T0739199 -2 -(Impianto 2 P imnessa 9.900 kW)

Indirizzo: **STRADA PROVINCIALE SP94, SNC**
Comune: **CAORLE**
Codice POD: **IT001E10446875**
Codice Presa: **2794009100001**
Codice Fornitura: **104468756**

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 13844361009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

ED-05-09-2022-F2690119





Engineering & Construction



CODICE - CODE

GRE.EEC.R.24.IT.P.15533.00.084.02

PAGINA - PAGE

3 di/of 24

INTERNAL

e-distribuzione

304560942 -3 -(Impianto 3 P immessa 9.900 kW)

Indirizzo: STRADA PROVINCIALE SP94, SNC
 Comune: CAORLE
 Codice POD: IT001E10446899
 Codice Presa: 2794009100002
 Codice Fornitura: 104468993

304560942 ex T0739199 -4 -(Impianto 4 P immessa 9.900 kW)

Indirizzo: STRADA PROVINCIALE SP94, SNC
 Comune: CAORLE
 Codice POD: IT001E10446910
 Codice Presa: 2794009100003
 Codice Fornitura: 104469108

304560942 ex T0739199 -5 -(Impianto 5 P immessa 9.900 kW)

Indirizzo: STRADA PROVINCIALE SP94, SNC
 Comune: CAORLE
 Codice POD: IT001E10446916
 Codice Presa: 2794009100004
 Codice Fornitura: 104469167

304560942 ex T0739199 -6 -(Impianto 6 P immessa 9.900 kW)

Indirizzo: STRADA PROVINCIALE SP94, SNC
 Comune: CAORLE
 Codice POD: IT001E10446921
 Codice Presa: 2794009100005
 Codice Fornitura: 104469213

2. SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE E RELATIVI COSTI MEDI

Il suo impianto sarà allacciato alla rete di e-distribuzione tramite realizzazione di una nuova cabina di consegna collegata in antenna da cabina primaria AT/MT CAORLE.

Tale soluzione prevede la realizzazione di un nuovo impianto di rete per la connessione per il quale si riporta di seguito il dettaglio dei lavori:

ID lavoro	Nuovo / Modifica	Descrizione breve lavoro	Gestore di Rete	Livello di Tensione	Quantità	UdM imp.	Costo Totale
MT182	N	LINEA CAVO AEREO AL 50 MM2	ENEL	MT	50 M		2.400,00
MT181	M	LINEA CAVO AEREO AL 35 MM2	ENEL	MT	35 M		1.575,00
MT213	N	APPARECCHIATURE PER TELECONTROLLO UP E MODULO GSM	ENEL	MT	0,000		1.700,00
MT213	N	APPARECCHIATURE PER TELECONTROLLO UP E MODULO GSM	ENEL	MT	0,000		1.700,00
MT213	N	APPARECCHIATURE PER TELECONTROLLO UP E MODULO GSM	ENEL	MT	0,000		1.700,00
MT213	N	APPARECCHIATURE PER TELECONTROLLO UP E MODULO GSM	ENEL	MT	0,000		1.700,00
MT213	N	APPARECCHIATURE PER TELECONTROLLO UP E MODULO GSM	ENEL	MT	0,000		1.700,00
MT213	N	APPARECCHIATURE PER TELECONTROLLO UP E MODULO GSM	ENEL	MT	0,000		1.700,00
MT227	N	FORNITURA E POSA MONTAGGI ELETTROMECCANICI DY900/3 (3L)	ENEL	MT	0,000		13.000,00
MT227	N	FORNITURA E POSA MONTAGGI ELETTROMECCANICI DY900/3 (3L)	ENEL	MT	0,000		13.000,00
MT227	N	FORNITURA E POSA MONTAGGI ELETTROMECCANICI DY900/3 (3L)	ENEL	MT	0,000		13.000,00
MT227	N	FORNITURA E POSA MONTAGGI ELETTROMECCANICI DY900/3 (3L)	ENEL	MT	0,000		13.000,00
MT227	N	FORNITURA E POSA MONTAGGI ELETTROMECCANICI DY900/3 (3L)	ENEL	MT	0,000		13.000,00
MT227	N	FORNITURA E POSA MONTAGGI ELETTROMECCANICI DY900/3 (3L)	ENEL	MT	0,000		13.000,00
MT236	N	ULTERIORE CAVO INTERRATO AL 185 MM2 STESSO SCAVO SU TER	ENEL	MT	120 M		1.980,00
MT236	N	ULTERIORE CAVO INTERRATO AL 185 MM2 STESSO SCAVO SU TER	ENEL	MT	120 M		1.980,00
MT236	N	ULTERIORE CAVO INTERRATO AL 185 MM2 STESSO SCAVO SU TER	ENEL	MT	120 M		1.980,00
MT236	N	ULTERIORE CAVO INTERRATO AL 185 MM2 STESSO SCAVO SU TER	ENEL	MT	120 M		1.980,00
MT236	N	ULTERIORE CAVO INTERRATO AL 185 MM2 STESSO SCAVO SU TER	ENEL	MT	120 M		1.980,00
MT185	N	CAVO INTERRATO AL 185 MM2 (TERRENO)	ENEL	MT	120 M		6.600,00
AT179	N	TRASFORMATORE 63 MVA	ENEL	AT	0,000		420.000,00

Aziende certificate OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 13844561009
 Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

La soluzione individuata al **MINIMO TECNICO**, prevede la connessione con una potenza in immissione di 59.400 kW

Si comunica che i costi medi corrispondenti all'impianto di rete sopradescritto sono come sopra riportati pari a: **528.675,00 €+IVA**.

Qualora intendiate avvalervi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, Vi comunichiamo che i costi della soluzione tecnica minima individuata, ai sensi del TICA, sono pari a:

528.675,00 € + IVA come di seguito specificato:

- o costi impianto di rete di nuova costruzione : **104.700,00 € + IVA**;
- o costi interventi sulla rete, necessari alla connessione eseguibili soltanto da e-distribuzione S.p.A. per esigenze di sicurezza e salvaguardia della continuità del servizio elettrico: **423.975,00 € + IVA**.

È Vostra facoltà, ai sensi dell'art. 16 del TICA, procedere alla realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Gli impianti di rete per la connessione, una volta completati, dovranno essere resi disponibili ad e-distribuzione per il collaudo e la conseguente accettazione.

Come stabilito nella delibera 564/2018/R/eel, per le domande di connessione presentate a far data dal primo gennaio 2019, il corrispettivo di collaudo è esposto suddiviso nelle seguenti tre voci:

- a) **Verifiche documentali** (verifiche della documentazione da Lei presentata relativamente all'impianto di rete per la connessione)
- b) **Verifiche in corso d'opera** (verifiche effettuate durante la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione per accertare la regolare e corretta esecuzione delle opere stesse (es. verifica fondazioni, plinti, scavi, materiale, opere per le quali non sia possibile effettuare verifiche ex post, ecc.))
- c) **Collaudo finale** (verifica effettuata al termine della realizzazione dell'impianto di rete per la connessione propedeutica alla messa in esercizio dell'impianto stesso, comprensiva anche di eventuali prove, carotaggi ecc.)

L'espletamento di tali attività è necessario sia per assicurare che la documentazione predisposta che presuppone la realizzazione dell'impianto di rete azione autorizzativa, servitù acquisite) risulti conforme alla normativa anche tecnica vigente, sia per garantire la corretta realizzazione dell'impianto di rete per la connessione. Infatti tale impianto, entrando a far parte della rete di distribuzione nazionale, è un'opera di pubblico interesse in quanto essenziale per l'espletamento del pubblico servizio di distribuzione dell'energia elettrica

Gli importi relativi a ciascuna delle suddette fasi sono indicati nella tabella di seguito riportata,

CORRISPETTIVO DI COLLAUDO AI SENSI DELLA DELIBERAZIONE 564/2018/R/eel

Tipologia corrispettivo	Corrispettivi unitari [€/h]	N. ore previste (h)	Totale [€]
Verifiche documentali	34	341,00	11.594,00
Verifiche in corso d'opera	36	228,42	8.223,12
Collaudo finale	36	564,32	20.315,52
TOTALI		1.133,74	40.132,64

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

Per un importo complessivo del corrispettivo di collaudo a preventivo pari a **40.132,64+IVA**

Il dettaglio delle attività ricadenti nelle tre fasi di cui alla tabella precedente è riportato nella Sezione J della "Guida per le Connessioni alla rete elettrica di e-distribuzione" (di seguito anche solo "Guida per le Connessioni") a cui si rinvia. La Guida per le Connessioni è disponibile sul sito internet di e-distribuzione nella sezione dedicata ai Produttori.

Qualora decediate di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, ai sensi dell'art. 16.3 TICA, con la sottoscrizione del contratto di realizzazione delle opere e contestualmente all'invio del progetto esecutivo dell'impianto dovrete trasmettere anche la documentazione attestante il pagamento del suddetto il corrispettivo di collaudo a preventivo.

Infatti, per la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione verrà stipulato un apposito contratto contenente in dettaglio le tempistiche, i corrispettivi e le responsabilità di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, compreso un piano cronologico delle attività con esplicitate anche le tempistiche previste per le varie fasi di collaudo.

Per l'esecuzione delle attività di collaudo di cui alle suddette fasi b e c verrà predisposto dal personale da noi incaricato un apposito verbale riportante quanto accertato in sede di verifica. Qualora la verifica non sia possibile effettuarla per causa a Lei imputabile verrà comunque redatto il verbale con esito negativo e i tutti i costi relativi allo spostamento del personale o dei soggetti incaricati Vi saranno addebitati.

A conclusione del collaudo finale con esito positivo, vi verrà comunicato il corrispettivo di collaudo di conguaglio redatto sulla base di quanto riportato nei singoli verbali di cui sopra e degli eventuali costi di fasi di collaudo concluse con esito negativo.

L'eventuale differenza tra il corrispettivo di collaudo a conguaglio e il corrispettivo di collaudo a preventivo Vi verrà fatturata se positiva ovvero restituita se negativa attraverso l'emissione di una nota di credito.

Il pagamento dell'eventuale fattura emessa per la differenza degli oneri di collaudo dovuti dovrà essere da Lei effettuato entro il termine previsto nella stessa. In caso di ritardo nel pagamento di tale differenza e qualora l'impianto di produzione sia stato già attivato, la scrivente, previo sollecito potrà procedere, sino al ricevimento del pagamento degli importi dovuti maggiorati degli interessi legali maturati, alla disattivazione dell'impianto di produzione.

Vi specifichiamo altresì che l'impianto di rete da Lei realizzato dovrà essere oggetto di cessione mediante sottoscrizione di specifico contratto.

Le evidenziamo che, dopo il collaudo positivo dell'impianto di rete da Lei realizzato e la redazione dei relativi verbali di consegna redatti durante le fasi b) e c) dei collaudi, e-distribuzione la scrivente sarà immessa nel possesso gratuito dell'impianto in questione. In ogni caso, sino a quando non si procederà alla stipulazione dell'atto di cessione per detto impianto di rete, i costi per la manutenzione e per l'eliminazione di eventuali vizi e difetti dello stesso rimangono a Suo esclusivo carico.

Tutti i costi sopra riportati saranno determinati in via definitiva nella STMD; a parità di potenza in immissione richiesta, il corrispettivo per la connessione potrà subire variazioni in aumento fino ad un massimo del 20% rispetto al valore indicato nel presente documento, fatta eccezione per i costi indotti dalle modifiche della STMG derivanti da condizioni imposte in esito alle procedure autorizzative.

La suddetta STMD verrà inviata su Vostra richiesta, a seguito dell'ottenimento delle autorizzazioni e del versamento del corrispettivo per l'ottenimento della stessa.

Inoltre Vi facciamo presente che, qualora la soluzione tecnica di connessione alla rete del Vs. Impianto di produzione dovesse risultare, in tutto o in parte, comune ad altri impianti di produzione, è indispensabile mettere in atto il coordinamento tra i vari richiedenti interessati. Sarà nostra cura trasmettere ogni informazione necessaria ai fini di tale coordinamento, che potrà riguardare la fase autorizzativa mentre dovrà necessariamente attuarsi per la fase realizzativa.

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

**3. TIPOLOGIA DI LAVORO PER ESECUZIONE DELLA CONNESSIONE**

Il lavoro necessario per eseguire la connessione è di tipo Complesso (art. 10.1 TICA).

I tempi per la realizzazione della connessione, determinati in via indicativa, con riferimento all'impianto di rete, sono di **900** giorni lavorativi.

e-distribuzione non risponde di eventuali danni per ritardi nell'esecuzione dei lavori di propria competenza per cause non imputabili alla stessa. È Vostra facoltà, ai sensi dell'art. 16 del TICA, procedere direttamente alla realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Qualora sia Vs. intenzione esercitare tale facoltà, dovrete darne comunicazione al momento della accettazione della presente STMG.

Vi facciamo fin d'ora presente che per la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione dovrete sottoscrivere apposito contratto previsto nelle condizioni generali del contratto di connessione. Tale contratto Vi verrà inviato in allegato alla STMD che conterrà inoltre gli oneri che dovrete corrispondere per il collaudo degli impianti da Voi realizzati.

4. CORRISPETTIVO PER LA CONNESSIONE

La soluzione tecnica minima individuata da e-distribuzione è la seguente:
Connessione dell'impianto di produzione su nuovo punto di consegna.

Corrispettivo di connessione $C = (CR - CE) * P / P_{max} = 79.124,43 + IVA \text{ €}$, per cui

$$C = (528.675,00 - 423.975,00) * 59.400,00 / 78.600,00 = 79.124,43 + IVA \text{ €}$$

dove:

- CR = costo di realizzazione della connessione: **528.675,00 €**;
- CE = Costo interventi su rete esistente: **423.975,00 €**;
- P = potenza in immissione impianto **59.400,00 kW**;
- Pmax = capacità massima della connessione **78.600,00 kW**.

Per la richiesta della STMD dovrà corrispondere l'importo di **25.000,00 € + IVA**, come definito dall' Art. 26.1 del TICA.

5. TUTELA DEGLI ELETTRODOTTI

Le facciamo presente che la localizzazione dei nuovi impianti di produzione, quali ad es. pannelli fotovoltaici, e delle relative opere accessorie, non deve comportare alcun problema nella gestione ordinaria e straordinaria degli impianti elettrici esistenti nonché del realizzando impianto di rete. In particolare non dovranno essere occupate le fasce necessarie alla suddetta gestione, la cui estensione per tipologia di impianto è riportata nella tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente" allegata.

Il rispetto della sopracitata prescrizione costituisce condizione indispensabile, tenuto anche conto delle facoltà previste a favore del Gestore della Rete dall'art. 121 del T.U. delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici n° 1775/33, per l'esecuzione delle attività di ispezione, di manutenzione ordinaria e straordinaria delle linee finalizzata a garantire la continuità del servizio di distribuzione di energia elettrica o ad eliminare eventuali situazioni di pericolo, mediante anche l'impiego di specifici mezzi d'opera. Eventuali Sue esigenze di spostamento dei nostri elettrodotti dovranno essere formalizzate per la successiva emissione del preventivo ad hoc, che conterrà anche la quantificazione dei relativi oneri economici da sostenere.

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844361009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

**6. ITER AUTORIZZATIVO E RELATIVE INFORMAZIONI**

La gestione dell'iter autorizzativo è finalizzata all'ottenimento dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio delle opere di rete, compresi gli eventuali interventi di adeguamento e/o sviluppo della rete di distribuzione e/o della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) indicati nella soluzione tecnica, necessari alla connessione, nonché l'acquisizione di tutti gli altri provvedimenti amministrativi richiesti dalla legge ai fini della "cantierabilità" delle suddette opere e delle eventuali servitù di elettrodotto e/o cabina.

Tale gestione comporta quindi l'esecuzione di tutti gli adempimenti richiesti dalla normativa statale, regionale e/o dai regolamenti locali sia per il rilascio dei suddetti provvedimenti/atti amministrativi, sia per l'ottenimento, in maniera consensuale o mediante procedura coattiva, delle servitù di elettrodotto o cabina sulle proprietà interessate dalle opere di rete per la connessione.

Per quanto concerne l'impianto di rete per la connessione e gli interventi riguardanti la rete di distribuzione il rilascio dell'autorizzazione per la costruzione ed esercizio presuppone l'ottenimento dei pareri/nullaosta favorevoli di tutti gli Enti/P.A. competenti, come da indicazioni contenute nel **RD n. 1775/33** e nelle Leggi di seguito evidenziate:

N° Enti Autorizzanti/Leggi	Riferimento normativo	Ente Preposto al rilascio
1	D.LGS 387 DEL 23/12/2003 - ART.12	REGIONE VENETO
2	REGIO DECRETO 11 DICEMBRE 1933, N. 1775 - TESTO UNICO DELLE LEGGI SULLE ACQUE E IMPIANTI ELETTRICI	REGIONE VENETO
3	ATTO DI SERVITU DI ELETTRODOTTO PER CAVO MT SOTTERRANEO E CABINA ELETTRICA MT/BT CON PRIVATI	PRIVATI
4	LEGGE REGIONALE VENETO 6 SETTEMBRE 1991 N. 24 - NORME IN MATERIA DI OPERE CONCERNENTI LINEE E IMPIAN	REGIONE VENETO
5	AUTORIZZAZIONE ALLA MANOMISSIONE SU STRADA COMUNALE	COMUNE DI CAORLE

Nel caso di interventi sulla RTN, per l'iter autorizzativo relativo a tali interventi si dovrà tener conto di quanto riportato nella soluzione tecnica inviata da Terna ed allegata al presente preventivo.

Se il tracciato dell'impianto di rete di distribuzione interessa aree private, è necessaria la costituzione delle relative servitù di elettrodotto, la cui consistenza dovrà essere conforme alla tabella allegata al presente preventivo. Tale servitù, in caso di acquisizione consensuale, dovrà essere costituita secondo il testo fac-simile da richiedere ad e-distribuzione, altrimenti dovrà essere ottenuta in via coattiva nel rispetto delle indicazioni del DPR n. 327/01 e della relativa legislazione regionale. Per quanto riguarda gli interventi sulla RTN dovrà richiedere a Terna l'ampiezza delle fasce di rispetto dei loro impianti in modo da tenerne conto nell'ambito della progettazione autorizzativa degli stessi.

Qualora la localizzazione dell'impianto interessi aree pubbliche o interferisca con opere infrastrutturali e viarie, dovrà essere acquisito il relativo provvedimento per l'occupazione dell'area, nel rispetto delle convenzioni e-distribuzione/Enti eventualmente esistenti. Sarà a Sua cura verificare con e-distribuzione l'esistenza di tali accordi.

Per quanto concerne l'obbligo di informativa da parte del gestore di rete di cui agli artt. 21.2 e 21.9 del TICA, si segnala che nella redazione delle istanze di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di rete per la connessione si dovrà tener conto:

- della normativa di settore sopra richiamata e, con riferimento agli eventuali interventi sulla RTN, della legge n. 290/03;
- della normativa disciplinante gli specifici vincoli (beni ambientali, ZPS, beni archeologici ecc..) eventualmente presenti nelle aree interessate dalla localizzazione del tracciato per l'impianto di rete;
- delle specifiche disposizioni di dettaglio emanate da ogni singolo Ente competente alla gestione dei vincoli;
- delle convenzioni e-distribuzione/Enti interessati.

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

Si segnala altresì che nella progettazione finalizzata alla definizione del tracciato definitivo degli impianti elettrici è necessario tenere conto della normativa applicabile in materia di tutela dall'esposizione ai campi elettromagnetici.

In particolare si richiamano:

- la legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici n° 36 del 22/02/2001;
- la disciplina di cui all'art. 4 del D.P.C.M. 8 luglio 2003 (fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per i campi elettromagnetici generati dagli elettrodotti) concernente la fissazione dei limiti dell'obiettivo di qualità e l'elencazione dei luoghi soggetti a tutela;
- le prescrizioni di cui al Decreto del Ministero dell'Ambiente del 29 maggio 2008 concernente l'approvazione della metodologia di calcolo delle fasce di rispetto per elettrodotti;
- il documento e-distribuzione "Linee Guida per l'applicazione del DM 29.05.08 - Distanza di Prima Approssimazione (DPA) da linee e cabine elettriche" pubblicata sul sito internet di e-distribuzione all'indirizzo:
<http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/reqoletecniche.aspx>
- Nell'istanza di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'opere di rete necessarie alla connessione si dovrà:
 - esplicitare la richiesta di dichiarazione di Pubblica Utilità delle suddette opere, propedeutica all'avvio dell'eventuale procedimento di asservimento coattivo o di espropriazione;
 - richiedere l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio nel caso di opere elettriche inamovibili;
 - precisare che le opere di rete necessarie alla connessione, se realizzate dal produttore, saranno cedute al gestore competente prima della messa in esercizio.

Facciamo presente che i tempi di esecuzione dell'impianto di rete per la connessione e degli eventuali interventi sulla rete esistente sono calcolati al netto dei tempi occorrenti per l'acquisizione di tutti gli atti autorizzativi necessari per la cantierabilità dell'opera, ivi comprese le eventuali servitù di elettrodotto.

Il D. Lgs. n. 387/03 stabilisce che, nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12, commi dal 3 al 4bis, devono essere autorizzate, oltre che l'impianto di produzione, tutte le opere connesse e le infrastrutture indispensabili. Tra le opere connesse rientrano sia le opere di connessione alla rete di distribuzione che quelle alla rete di trasmissione nazionale (RTN), come stabilito dall'art. 1 octies della L. n.129/2010.

Qualora per la realizzazione dell'impianto di produzione trovi applicazione la Procedura Abilitativa Semplificata (di seguito PAS) di cui all'art. 6 Dleg.vo n.28/2011, si evidenzia che condizione preliminare per l'avvio di tale procedura è che il richiedente abbia acquisito la disponibilità non solo dei terreni per la costruzione dell'impianto di produzione ma anche di quelli necessari per la realizzazione delle opere di connessione alla rete elettrica indicate dal gestore di rete nella soluzione tecnica. La disponibilità delle aree sopraddette deve consentire la realizzazione e l'esercizio delle suddette opere.

Alla richiesta di PAS devono essere allegate le autorizzazioni, i nullaosta, o atti di assenso comunque denominati, ottenuti preventivamente e concernenti anche le opere di connessione sopraddette.

Si sottolinea che l'istanza di autorizzazione unica di cui all'art.12 Dlgs n. 387/03 ovvero la richiesta di PAS di cui all'art. 6 del Dlgs 28/2011, dovranno necessariamente contenere la precisazione che, a costruzione avvenuta, le opere di rete per la connessione saranno ricomprese negli impianti del gestore di rete e saranno quindi utilizzate per l'espletamento del servizio pubblico di

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

distribuzione/trasmissione. Conseguentemente il titolare dell'autorizzazione all'esercizio di tali opere non potrà che essere del concessionario del servizio di distribuzione (e-distribuzione e/o altro gestore di tale servizio) e, limitatamente alle opere RTN, Terna.

Inoltre, sempre nell'ambito del procedimento autorizzativo o della PAS, dovrà essere fatto presente che, relativamente alle opere di rete per la connessione, non dovrà essere inserito, per il caso di dismissione dell'impianto di produzione, l'obbligo di rimozione delle stesse e di ripristino dei luoghi.

Con l'occasione rendiamo noto che le ulteriori informazioni che potranno essere utilizzate per la progettazione ai fini autorizzativi dell'impianto di rete di distribuzione per la connessione potranno essere acquisite attraverso la consultazione del sito:

http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/reqole_tecniche.aspx

e del documento "Guida per le connessioni alla rete di E-distribuzione" sez. G e J.

Tenuto conto di quanto previsto dal TICA, in relazione al procedimento autorizzativo per la costruzione ed esercizio delle opere di rete per la connessione, potrà chiedere, all'atto di accettazione del presente preventivo, la predisposizione della documentazione autorizzativa. In tal caso dovrà versare l'importo di € 6.000,00 + IVA a titolo di corrispettivo per la copertura dei costi sostenuti per tale predisposizione. Tale importo è comprensivo del corrispettivo relativo alla predisposizione del piano particellare delle servitù.

Qualora l'impianto di produzione ricada nell'attività ad edilizia libera (art. 4 comma 2 lett. c, D.Lgs. n. 28/2011) potrà chiedere e-distribuzione la gestione dell'intero iter autorizzativo relativo all'impianto direte per la connessione. Per la gestione di tale iter dovrà corrispondere con l'accettazione del presente preventivo l'importo di € 9.000,00 + IVA; tale importo è comprensivo del corrispettivo per predisposizione piano particellare e del corrispettivo relativo alla costituzione delle servitù di elettrodotto.

Si ribadisce che, per quanto attiene invece l'acquisizione dell'autorizzazione alla costruzione della rete di trasmissione nazionale, qualora il relativo iter autorizzativo non sia da Lei gestito, sarà nostra cura darne informativa a Terna per la gestione dello stesso.

Nel caso in cui Lei scelga di predisporre in proprio la documentazione progettuale da allegare all'istanza autorizzativa relativa alle opere di rete per la connessione, tale documentazione dovrà essere sottoposta ad e-distribuzione per il rilascio del benestare tecnico di competenza di cui all'art. 9 del TICA. La documentazione progettuale relativa agli eventuali interventi sulla RTN sarà da noi sottoposta alla validazione ed approvazione di Terna SpA.

Qualora **prima del rilascio del benestare tecnico sopraddetto**, dovessero pervenirci altre richieste di connessione a fronte delle quali dovesse risultare necessaria la realizzazione di impianti di rete comuni, ci riserviamo di convocare tutti i soggetti interessati per raggiungere, ove possibile, un accordo in ordine alla localizzazione dei suddetti impianti.

In ogni caso, **una volta rilasciato il benestare tecnico ad una soluzione progettuale**, tutti i progetti autorizzativi relativi alla connessione degli impianti di produzione interessati, in tutto o in parte, dalla medesima soluzione tecnica, dovranno essere adeguati in modo da garantire la compatibilità degli stessi al progetto approvato. Sarà quindi cura di e-distribuzione, una volta rilasciato il suddetto benestare tecnico, inviare informativa a tutti i produttori interessati dalla medesima soluzione.

Evidenziamo poi che, con la consegna della documentazione progettuale relativa all'impianto di rete per la connessione per il benestare tecnico sopraddetto, e-distribuzione viene autorizzata, con l'accettazione del presente preventivo, a riprodurre e divulgare tale progetto per le proprie attività di connessione e sviluppo della rete, nonché a trasmetterlo a tutti i produttori interessati dalla medesima soluzione di connessione.

Le facciamo presente che dovrà presentare, nel rispetto dei termini indicati nell'art. 9 del TICA, la richiesta di avvio del procedimento autorizzativo di cui al suddetto articolo. I suddetti termini decorrono dalla data di accettazione del presente preventivo e sono sospesi per il tempo necessario

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

all'acquisizione della validazione della documentazione progettuale delle opere per la connessione da portare in autorizzazione. Contestualmente dovrà inviarcì un'ideonea informativa per attestare il rispetto di quanto sopra riportato. A tal fine potrà utilizzare il fac-simile pubblicato sul sito: <http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/delibere.aspx>

Inoltre Lei è tenuto ad aggiornare e-distribuzione, con cadenza almeno semestrale, sugli avanzamenti del procedimento autorizzativo di cui all'art. 9 del TICA ed informarla tempestivamente dell'ottenimento o meno delle autorizzazioni, allegando, nel caso di ottenimento delle suddette autorizzazioni, l'avvenuta registrazione dell'anagrafica impianto all'interno di GAUDI, rilasciata da Tema ai sensi dell'art. 36 del TICA.

Il riferimento e-distribuzione ai fini della convocazione nell'ambito del Procedimento Unico di cui all'art.12 del decreto legislativo n. 387/03 è:

e-distribuzione S.p.A. - Area Nord - Unità Sviluppo Rete - Casella Postale 17010 - via Pindaro 29, 20128 Milano

La scelta tra le possibili opzioni riconosciute relativamente all'iter autorizzativo di cui all'art. 21 del TICA dovrà essere indicata all'atto di accettazione del presente preventivo/STMG. Gli eventuali pagamenti dovranno essere effettuati contestualmente all'accettazione del preventivo.

7. MISURA DELL'ENERGIA IMMESSA E PRELEVATA DALLA RETE

L'installazione e manutenzione degli apparecchi di misura dell'energia sul punto di connessione, secondo quanto da Voi indicato nella richiesta di connessione, sarà effettuata da e-distribuzione, secondo le condizioni generali previste nel contratto del servizio di misura allegato, che riportano anche i corrispettivi e le modalità di fatturazione.

La raccolta, validazione e registrazione delle letture è a carico di e-distribuzione, che provvederà ad addebitare i relativi oneri secondo quanto previsto dalle vigenti norme in materia per i clienti finali.

Il soggetto responsabile delle operazioni di gestione dei dati di misura nonché di natura commerciale è il soggetto individuato dall'art.7 dell'allegato TIME della delibera 654/2015/R/eel.

Può eventualmente modificare la sua scelta rispetto al servizio di misura, in sede di richiesta della STMD.

8. ATTRIBUZIONI PATRIMONIALI

Il terreno su cui insiste l'impianto di consegna ed i fabbricati da Voi realizzati rimarranno di Vostra proprietà. Il terreno ed i locali destinati al complesso di misura ed il locale di consegna saranno utilizzati da e-distribuzione gratuitamente sino a quando il collegamento dei Vs. impianti di utenza e/o produzione resterà in essere. Qualora il terreno o i locali destinati all'impianto di consegna non siano di Vostra proprietà, Vi impegnate ad acquisire al più presto l'autorizzazione della proprietà alla stipulazione degli atti necessari alla regolazione, nel modo sopradetto, dell'utilizzazione dei beni da parte della nostra società.

9. INDENNIZZI

Qualora la presente STMG venisse messa a disposizione oltre i tempi previsti nelle MCC (Guida per le Connessioni alla Rete Elettrica di E-distribuzione), sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 28.1.

VALIDITA' DEL PREVENTIVO

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 13844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

Il periodo di validità del presente preventivo, tenuto conto di quanto previsto dall'art. 19.4 del TICA, è stato determinato in 45 giorni lavorativi a decorrere dalla data di ricevimento dello stesso, come definito nelle MCC pubblicate sul sito internet di e-distribuzione Al seguente link: https://www.e-distribuzione.it/connesione-alla-rete/Regole_tecniche.html

10. ACCETTAZIONE DEL PREVENTIVO/STMG

Qualora sia vostra intenzione accettare la presente STMG è necessario accedere alla vostra area riservata del Portale Produttori Web, ove utilizzando il servizio apposito potrete compilare ed inviarci l'accettazione della STMG, comprensiva dell'eventuale indicazione di esercitare la facoltà di gestire in proprio gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative per l'impianto di connessione.

Qualora tale adempimento resti in carico al distributore, per la gestione completa dell'iter autorizzativo o per la sola predisposizione della documentazione, dovranno essere corrisposti gli importi indicati al precedente paragrafo "6. ITER AUTORIZZATIVO E RELATIVE INFORMAZIONI".

Vi precisiamo inoltre che con l'accettazione della STMG è previsto il versamento del 30% del corrispettivo di connessione pari a euro 26.274,21 IVA compresa.

Gli importi suddetti potranno essere corrisposti mediante:

- bonifico bancario: INTESA SANPAOLO IBAN: IT69K0306902117100000009743 Intestato a e-distribuzione S.p.A. - Commerciale Rete - Connessioni indicando quale causale del versamento il codice di rintracciabilità: T0738216 - 280111618 30% costi TICA

13. TUTELA DELLA SALUTE E DELLA SICUREZZA DEI LAVORATORI NEI LUOGHI DI LAVORO

Richiamiamo la Sua attenzione sulle disposizioni del D.Lgs. n. 81 del 09 aprile 2008 "Attuazione dell'articolo 1 della legge 03 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro" che regolamentano la materia della tutela della salute e della sicurezza dei lavoratori nei luoghi di lavoro, ed in particolare sugli artt. n. 83 e 117, che vietano l'esecuzione di lavori in prossimità di linee elettriche o impianti elettrici con parti attive non protette a meno che non vengano adottate idonee precauzioni.

14. OBBLIGHI INFORMATIVI A CARICO DEL RICHIEDENTE

Le rammentiamo, inoltre, che dovrà esserci inviata, pena la decadenza del preventivo, una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante l'avvio dell'iter autorizzativo, nelle tempistiche previste dagli artt. 21.3, 21.5 e 21.8 del TICA., la dichiarazione di avvio del procedimento autorizzativo da inviare al gestore di rete deve contenere "il tipo di iter autorizzativo seguito, nonché gli estremi ed i recapiti del responsabile del procedimento autorizzativo". Il facsimile di dichiarazione sostitutiva è disponibile sul sito:

<http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/delibere.aspx>

Le comunichiamo altresì che, in base all'art. 23.3 del TICA, se il suo impianto di produzione non venisse realizzato entro le tempistiche previste dall'autorizzazione alla costruzione, incluse eventuali proroghe concesse dall'ente autorizzante, il preventivo verrà a decadere. E' quindi necessario che, al termine dei lavori di costruzione dell'impianto di produzione, ci trasmetta una dichiarazione sostitutiva di atto notorio attestante il rispetto della tempistica sopraddetta. Il facsimile di dichiarazione sostitutiva è disponibile sul sito:

<http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/delibere.aspx>

Le evidenziamo inoltre che, come previsto dall'art. 23.2 del TICA, è Suo onere provvedere ad inviarci un crono-programma relativo alla realizzazione dell'impianto di produzione ed al relativo aggiornamento, dandocene comunicazione con cadenza almeno trimestrale.

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

Le ricordiamo che, come previsto dall'art. 36 del TICA, a seguito dell'ottenimento delle autorizzazioni per la costruzione ed esercizio dell'impianto di produzione, dovrà registrare il medesimo impianto all'interno di GAUDÌ, accedendo al link:

http://www.terna.it/default/Home/SISTEMA_ELETRICO/gaudi.aspx

Per maggiori informazioni sul processo di registrazione dell'impianto in GAUDÌ e sui successivi obblighi a Suo carico, necessari ai fini dell'Abilitazione ai fini dell'Attivazione e dell'Esercizio delle Unità di Produzione su GAUDÌ, previsti dal TICA, può consultare i manuali pubblicati sul sito internet di Terna, e la "Guida per le connessioni alla rete di E-distribuzione".

Ci è infine gradita l'occasione di invitarVi a registrarvi presso il nostro sito internet al link:

http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/servizi_produuttori.aspx

al fine di poter usufruire dei nostri servizi gratuiti di verifica dello stato dell'iter di connessione relativo alla Sua richiesta.

Ai sensi dell'art. 31.1 della delibera AEEG ARG/Elt n. 99/08 e successive modifiche, il presente preventivo cesserà di validità qualora non comuniciate ufficialmente al gestore di rete interessato l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica entro 18 mesi dalla data di ricevimento dell'accettazione del presente preventivo. Nel caso in cui il termine sopraindicato non possa essere rispettato a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o per cause di forza maggiore o per cause a Voi non imputabili, sarà Vs cura, ai sensi dell'art. 31.2 del TICA, al fine di evitare la decadenza del preventivo di connessione accettato, darne informazione alla scrivente società mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà. In questo caso dovrete trasmetterci, con cadenza periodica di 6 mesi, dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà recante un aggiornamento dello stato di avanzamento dell'iter autorizzativo relativo alla connessione. In assenza dell'accettazione e delle comunicazioni di cui sopra nei termini indicati, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Per tutto l'iter commerciale della pratica di connessione dovrà fare riferimento al sig. Andrea Guindani n° telefonico +393296895134 mail A_NORD.produuttori@e-distribuzione.com e per la parte tecnica al sig. Stefano Sperti +393299540766.

Le evidenziamo che l'accettazione del preventivo comporta la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo, con le modalità e tempistiche previste dall'art. 33 del TICA come modificato dalla deliberazione 328/2012/R/EEL. In particolare precisiamo che la soluzione tecnica rimarrà valida per 270 giorni lavorativi dalla data di accettazione del preventivo. Scaduto tale termine senza che, in relazione al progetto dell'impianto di produzione, venga acquisita, laddove prevista, la Valutazione di Impatto Ambientale positiva, ovvero venga ottenuto il provvedimento di autorizzazione alla costruzione, la soluzione tecnica in questione assumerà valore indicativo e quindi non sarà più vincolante per la nostra società.

Si fa presente che, decorso il termine dei 270 giorni lavorativi sopracitati, il responsabile del procedimento VIA o del procedimento di autorizzazione, in base all'art. 33.5 e 33.6 del TICA, nel caso ritenga possibile l'esito positivo del procedimento stesso, può verificare con la nostra società il persistere delle condizioni di fattibilità e realizzabilità della soluzione tecnica minima indicata nel presente preventivo. Tale possibilità è riconosciuta anche a Lei, come previsto dall'art. 33.6 TICA, se ci invierà copia della lettera di convocazione della riunione conclusiva della conferenza dei servizi relativa al procedimento autorizzativo dell'impianto di produzione

Con l'occasione comuniciamo di seguito il link del nostro sito internet sul quale potrete trovare informazioni utili ad ogni Vostra esigenza e-distribuzione.it/produuttori

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.800.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

Le ricordiamo che è a sua disposizione il Contact Center di e-distribuzione SpA, Numero Verde 803500. Il servizio è disponibile dal lunedì al venerdì dalle 9:00 alle 18:00 e il sabato dalle 9:00 alle 13:00. Potrà inoltre visitare il sito internet di e-distribuzione SpA, all'indirizzo web: www.edistribuzione.it, per informazioni, consigli utili sulle forniture di energia elettrica, servizi on-line, quali ad esempio la visualizzazione dei consumi di energia elettrica. Il sito dispone di sezioni dedicate a clienti e produttori con contenuti, schede pratiche e servizi facilmente consultabili.

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

11

15. DOCUMENTAZIONE ALLEGATA

In allegato al presente preventivo si trasmettono:

- Tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente"
- Planimetria con tracciato di massima dell'impianto di rete
- Elenco degli Enti di riferimento per l'iter autorizzativo
- STMG del secondo Gestore in merito Coordinamento Art.35 TICA

Con i migliori saluti.

Alberto Polti
UN PROCURATORE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art.
21 del d.lgs. 82/2005

Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

INTERNAL

e-distribuzione

Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente¹

Tipo di linea	Natura conduttore	Sezione o diametro	Palificazione	Armamento	Lunghezza campata ricorrente (1)	Larghezza fascia (2)
BT	Cavo interrato	qualsiasi				3 m
MT	cavo aereo	qualsiasi	Qualsiasi	qualsiasi	qualsiasi	4 m
	Cavo interrato	qualsiasi				4 m
	rame nudo	25/35 mm ²	Qualsiasi	qualsiasi	160 m	11 m
	rame nudo	70 mm ²	Qualsiasi	qualsiasi	160 m	13 m
	Al- Acc. Lega di Al	Qualsiasi	Qualsiasi	qualsiasi	160 m	13 m
	Qualsiasi	Qualsiasi	Qualsiasi	qualsiasi	250 m	19 m
AT fino a 150 kV	All-Acc	cj = 22,8 mm	tralicci semplice terna	sospeso	400 m	27 m
			tralicci doppia terna	sospeso	400 m	28 m
	All-Acc	□ = 31,5 mm	tralicci semplice terna	sospeso	350 m	29 m
			tralicci doppia terna	sospeso	350 m	30 m
	Cavo interrato	qualsiasi				5 m

¹

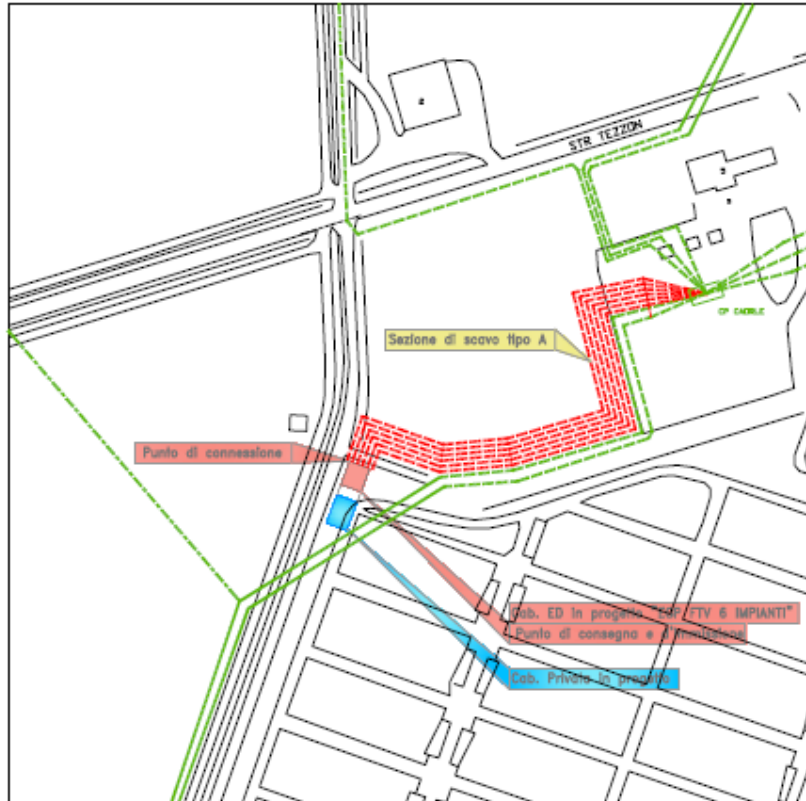
Di norma si adottano le larghezze delle fasce di rispetto riportate nella tabella seguente. Eventuali maggiori larghezze sono consentite per tener conto di soluzioni impiantistiche specifiche o di normative applicabili.

⁽¹⁾ Per campate di lunghezze superiori la larghezza Ha delle fasce da asservire va calcolata con riferimento alle posizioni impraticabili di cui all'art. 2.1.06 lettera h) del D.M. 21.03.1988 n. 449.

⁽²⁾ La larghezza della fascia può essere aumentata qualora si presentino circostanze che lo consiglino.

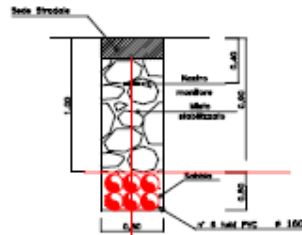
Azienda certificata OHSAS 18001 - UNI EN ISO 14001 - UNI EN ISO 9001 - UNI CEI EN ISO 50001

e-distribuzione SpA - Società con unico socio - Sede legale 00198 Roma, via Ombrone 2 - Registro Imprese di Roma - R.E.A. 922436 Gruppo IVA P. IVA 15844561009
Codice Fiscale 05779711000 - Capitale Sociale Euro 2.600.000.000 i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA



Estratto CTR n°107153 CA, CORNIANI Scala 1:2000

SEZIONE SCAVO TIPO A



LEGGENDA

- Locale cabina ED in Progetto
- Locale cabina Privata in Progetto
- Cabina ED esistente
- Linea elettrica MT in cavo aereo esistente
- Linea elettrica MT in cavo interrato esistente
- Cavo MT sotterraneo in progetto
- Linea elettrica MT aerea da demolire

numero: 304560942 ESP COARLE - ALLEGATI 1-2-3JMG

<p>Divisione Infrastrutture e Reti Area Territoriale Nord Sviluppo Rete PL - Distaccamento di Venezia</p>		Scale	ALLEGATO 2			
		C.I.	Comune di Coarle (VE)			
		Data	Località: Via Trezzon, SN			
		14/06/2022	Costruzione nuovo impianto di rete per la connessione di un impianto di produzione di energia elettrica fotovoltaico			
		Disegno n°	"ENEL GREEN POWER SOLAR ENERGY S.R.L."*			
Pratica n°	Tratto n°	Tecnico Progettista	Disegnatore	Capo Ufficio/Tecnico P.L.A. esp.	Istruttore Pratica	Resp. Pratica Autorizzativa
304560942	-	STEFANO SPERTI	STEFANO SPERTI	-	-	-

SPECIFICA TECNICA

ATTIVITA' NECESSARIE PER L'INIZIO DEI LAVORI:

1. **Accettazione delle condizioni tecnico - economiche del preventivo secondo le modalità che Le saranno comunicate con la lettera preventivo**

(La sola comunicazione di fine opere non costituisce accettazione del preventivo).

2. **Comunicazione del completamento delle opere e/o dell'ottenimento dei permessi di Sua competenza:**

✓ Realizzazione fabbricato per il punto di consegna e-distribuzione secondo quanto previsto dal paragrafo 8.5.9 della norma CEI 0-16 (in revisione applicabile) e in conformità alle indicazioni del capitolo E.3 della "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione" (in revisione applicabile) vedi ALLEGATO 3

✓ Consegna documentazione prevista relativa alla cabina elettrica di consegna e all'impianto di terra (in conformità a quanto previsto dalla "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione")

3. **A completamento delle informazioni necessarie al richiedente si allega la seguente documentazione:**

✓ Schema unificare di connessione alla rete MT "ALLEGATO 1" (allegato alla presente)

✓ Estratto planimetrico riportante gli impianti di rete per la connessione in progetto "ALLEGATO 2" (allegato alla presente)

✓ Estratto planimetrico con indicazioni sul dimensionamento del fabbricato cabina "ALLEGATO 3" (allegato alla presente)

✓ Elenco indicativo dei documenti da produrre (allegato alla presente)

✓ Elenco standard di adempimenti autorizzativi (allegato alla presente)

✓ Fascicolo "Distanze di sicurezza da altri impianti" (allegato alla presente)

✓ Fascicolo DG10061 "Prescrizioni per la costruzione di Box Prefabbricati per apparecchiature elettriche" (allegato alla presente)

✓ Fascicolo DG2092 "Cabine secondarie MT/BT in Box e negli edifici civili" (allegato alla presente)

✓ Fascicolo DG2061 "Box prefabbricato per apparecchiature elettriche" (allegato alla presente)

✓ Bozza di "Contratto preliminare per la costituzione di servinù di elettrodotto per cabina elettrica e linee elettriche afferenti" (allegato alla presente)

✓ Caratteristiche tecniche dell'impianto per la connessione (allegato alla presente)

✓ Comunicazione di fine lavori "ALLEGATO P" (allegato alla presente)

✓ Guida per la realizzazione dei cavidotti MT BT (allegato alla presente)

✓ Standard realizzativi (allegato alla presente)

Codice Identificativo:

304560942

N° preventivo:

Cliente:

ENEL GREEN POWER SOLAR
ENERGY S.R.L.

La "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione" è disponibile nel nostro sito internet all'indirizzo: <http://www.e-distribuzione.it/distribuzione/> nella sezione dedicata ai Produttori e comunque disponibile presso l'Unità Tecnica che ha in gestione la sua pratica.

I tempi per l'esecuzione del lavoro restano sospesi fino alla comunicazione del completamento delle opere sopra indicate (contrassegnate con una crocetta).

Modalità di Comunicazione (N.B. non utilizzare modalità di comunicazione diverse da quanto indicato)

- Utilizzare l'annesso "ALLEGATO P" della "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione Distribuzione"; tale modulo dovrà essere restituito al seguente indirizzo:

(COMPILAZIONE DELLA PARTE SOTTOSTANTE A CURA UNITA' ESECUTRICE)

e-distribuzione SpA - Connessione Impianti di Produzione

Area Nord - PL Distaccamento di Venezia

Casella Postale 144, Mestre Centro - 30171 VE

Il sottoscritto dichiara di aver ricevuto la presente Specifica Tecnica comprensiva di tutti gli allegati in essa richiamati (Scheda Tecnico-informativa e ALLEGATO P)

Data di Consegna: 14 / 06 / 2022



Firma Incaricato e-distribuzione

SVR/PL Distaccamento di Venezia

Codice POD IT001E10446927

Copia per CLIENTE



Engineering & Construction



CODICE - CODE

GRE.EEC.R.24.IT.P.15533.00.084.02

PAGINA - PAGE

18 di/of 24



Codice Identificativo:

304560942

N° preventivo:

Cliente:

ENEL GREEN POWER SOLAR
ENERGY S.R.L.

SPECIFICA TECNICA

Specifica Tecnica per Produttori

ATTIVITA' NECESSARIE PER L'INIZIO DEI LAVORI:

1. Accettazione delle condizioni tecnico - economiche del preventivo secondo le modalità che Le saranno comunicate con la lettera preventivo

(La sola comunicazione di fine opere non costituisce accettazione del preventivo).

2. Comunicazione del completamento delle opere e/o dell'ottenimento dei permessi di Sua competenza:

- ✓ Realizzazione fabbricato per il punto di consegna e-distribuzione secondo quanto previsto dal paragrafo 8.5.9 della norma CEI 0-16 (in revisione applicabile) e in conformità alle indicazioni del capitolo E.3 della "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione" (in revisione applicabile) vedi ALLEGATO 3
- ✓ Consegna documentazione prevista relativa alla cabina elettrica di consegna e all'impianto di terra (in conformità a quanto previsto dalla "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione")

4. A completamento delle informazioni necessarie al richiedente si allega la seguente documentazione:

- ✓ Schema unificare di connessione alla rete MT "ALLEGATO 1" (allegato alla presente)
- ✓ Estratto planimetrico riportante gli impianti di rete per la connessione in progetto "ALLEGATO 2" (allegato alla presente)
- ✓ Estratto planimetrico con indicazioni sul dimensionamento del fabbricato cabina "ALLEGATO 3" (allegato alla presente)
- ✓ Elenco indicativo dei documenti da produrre (allegato alla presente)
- ✓ Elenco standard di adempimenti autorizzativi (allegato alla presente)
- ✓ Fascicolo "Distanze di sicurezza da altri impianti" (allegato alla presente)
- ✓ Fascicolo DG10061 "Prescrizioni per la costruzione di Box Prefabbricati per apparecchiature elettriche" (allegato alla presente)
- ✓ Fascicolo DG2092 "Cabine secondarie MT/BT in Box e negli edifici civili" (allegato alla presente)
- ✓ Fascicolo DG2061 "Box prefabbricato per apparecchiature elettriche" (allegato alla presente)
- ✓ Bozza di "Contratto preliminare per la costituzione di servizi di elettrodotto per cabina elettrica e linee elettriche afferenti" (allegato alla presente)
- ✓ Caratteristiche tecniche dell'impianto per la connessione (allegato alla presente)
- ✓ Comunicazione di fine lavori "ALLEGATO P" (allegato alla presente)
- ✓ Guida per la realizzazione dei cavidotti MT BT (allegato alla presente)
- ✓ Standard realizzativi (allegato alla presente)

Codice Identificativo:

304560942

N° preventivo:

Cliente:

ENEL GREEN POWER SOLAR
ENERGY S.R.L.

La "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione" è disponibile nel nostro sito internet all'indirizzo: <http://www.e-distribuzione.it/distribuzione/> nella sezione dedicata ai Produttori e comunque disponibile presso l'Unità Tecnica che ha in gestione la sua pratica.

I tempi per l'esecuzione del lavoro restano sospesi fino alla comunicazione del completamento delle opere sopra indicate (contrassegnate con una crocetta).

Modalità di Comunicazione (N.B. non utilizzare modalità di comunicazione diverse da quanto indicato)

- Utilizzare l'annesso "ALLEGATO P" della "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione"; tale modulo dovrà essere restituito al seguente indirizzo:

(COMPILAZIONE DELLA PARTE SOTTOSTANTE A CURA UNITA' ESECUTRICE)

e-distribuzione SpA - Connessione Impianti di Produzione

Area Nord - PL - Distaccamento di Venezia

Casella Postale 144, Mestre Centro - 30171 VE

Il sottoscritto dichiara di aver ricevuto la presente Specifica Tecnica comprensiva di tutti gli allegati in essa richiamati (Scheda Tecnico-informativa e ALLEGATO P)

Data di Consegna: ____ / ____ / ____

Cognome Nome

Firma Cliente

SVR/PL Distaccamento di Venezia

Codice POD IT001E10446927

Copia per e-distribuzione

AREA NORD - ELENCO PARERI PER AUTORIZZAZIONI IMPIANTI MT REGIONE VENETO

Autorizzazione	ENTE preposto al rilascio	Riferimento Normativo	Descrizione autorizzazione
Autorizzazione	REGIONE del VENETO	D.Lgs 387 del 23/12/2003 - Art. 12-e s.m.l.	Autorizzazione regionale impianto e connessione
Autorizzazione	Amministrazione Provinciale	LR 24/1991	Autorizzazione provinciale a costruzione e all'esercizio connessione
Autorizzazione	Amministrazione Comunale	D.Lgs 387 del 23/12/2003 - Art. 12-e s.m.l. - LR 10/2010	Autorizzazione comunale impianto e connessione
Nulla Osta	Ministero Sviluppo Economico (MISE) - Comunicazioni - Ispettorato Territoriale Veneto	D.Lgs. 1.8.2003 n. 259 (artt. 95-98)	Nulla osta alla costruzione (attestazione e dichiarazione)
Nulla Osta	Min Svill Economico - Uff Nazionale Minerario Idrocarburi - Bologna	LR 24/1991	Nulla osta Idrocarburi (auto-certificazione)
Parere e Concessione	Regione / AIPO / Consorzi Bonifica	RD 1504/1923 ; DGR It. 7/7868 del 2002 e s.m.l.	Interferenza demanio idrico
Parere e concessione	Amministrazione Comunale	LR 24/1991	Atraversamento strade o beni comunali
Autorizzazione	REGIONE del VENETO	R. D. 3267/1923	Vincolo idrogeologico
Autorizzazione	Amministrazione Regione / Provinciale / Comuni (solo aventi delega) / Ente Parco	D.Lgs. 22.1.2004 n.42 Codice beni culturali e paesaggio	Aut. Paesaggistica
Servitù	Proprietari aree Interessate	C.civile art. 1056; TU 327/01 (coattivo)	servitù cabina e linee afferenti e di passaggio



Strategie di Sviluppo Rete
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. 05779661007 R.E.A. 922416
Cap. Soc. 442.198.240 Euro interamente versato

[PEC](#)

Spettabile

e-distribuzione S.p.A.

Pianificazione Rete e Analisi Investimenti

Gestione Tecnica Connessioni

Via Ombrone, 2

00198 ROMA

c.a. Ing. Simone Ferrero

e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it

Oggetto: Codice Pratica: 202102288 – Comune di Caorle (VE) – Preventivo di connessione
Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) della Cabina Primaria (CP) denominata "Caorle", per una potenza massima pari a 82 MW in immissione e a 40 MW in prelievo.

Con riferimento alla Vs. richiesta di modifica della connessione, relativa all'impianto in oggetto, Vi comunichiamo quanto di seguito riportato.

Tenuto conto delle condizioni di esercizio della porzione di rete interessata, la soluzione per la connessione alla RTN dell'impianto di distribuzione in oggetto prevede che l'aumento di potenza sia condizionato alla realizzazione dell'intervento 260-N del Piano di Sviluppo Terna (Razionalizzazione rete AT in provincia di Venezia).

Vi ricordiamo che la progettazione da parte Vs. degli impianti primari della CP in oggetto dovrà seguire i criteri finalizzati a renderli conformi alle necessità della RTN.

Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, è necessario che ci facciate pervenire l'accettazione della soluzione di connessione proposta entro 120 giorni dalla data della presente, secondo quanto previsto dal Codice di Rete.

Vi rappresentiamo che risulta condizione necessaria, ai fini della variazione della potenza di connessione alla RTN del Vs. impianto in oggetto, la stipula del contratto di connessione previsto dal Codice di Rete.

In assenza dell'accettazione del preventivo, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.





Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario 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 che verrà via via a concretizzarsi.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Cordiali saluti.

Luca Piemonti

All.:c.s.

Copia: SSD/DSC/ADE/AEA NE
SSD/DSC/OMLT/POA NE
DTNE/AT/RL
RIT/REA/ARI PD
SPS/SP/PA
SSD / PRI /PSR
SSD / PRI /ESP
Az.: PRI - CON

- 1
La pianificazione della rete elettrica nella transizione ecologica
- 2
Lo stato del sistema elettrico
- 3
Scenari
- 4
Necessità di sviluppo
- 5
Nuovi sviluppi
- 6
Benefici per il sistema

5.1.3 Area Nord - Est

RAZIONALIZZAZIONE RETE AT IN PROVINCIA DI VENEZIA						
IDENTIFICATIVO PDS	IDENTIFICATIVO PCI	IDENTIFICATIVO TYNDP	IDENTIFICATIVO RIP			
260-N						
ANNO DI PIANIFICAZIONE	REGIONI INTERESSATE		ZONE DI MERCATO			
2021	Veneto		Nord			
DESCRIZIONE INTERVENTO						
<p>La rete 132 kV tra i comuni di Quarto d'Altino e Portogruaro presenta un ridotto livello di magliatura. Pertanto, per migliorare l'affidabilità del servizio elettrico nella rete in questione, è stato pianificato di:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Raccordare la CP Quarto d'Altino all'elettrodotto 132 kV Spinea-Fossalta; • Raccordare la SE Fossalta all'elettrodotto 132 kV Musile-Salgerada; • Raccordare la CP Cessalto e Levada all'elettrodotto 132 kV Fossalta-Portogruaro. <p>Le opere potranno essere soggette a puntuali variazioni progettuali a seguito delle verifiche di fattibilità impiantistiche in sinergia con gli altri soggetti coinvolti.</p> <p>È prevista inoltre la richiusura della CP Sesto Reghena sull'elettrodotto 132 kV Levada-Pordenone, al fine di migliorare l'attuale schema di alimentazione.</p>						
FINALITÀ INTERVENTO		OBIETTIVO INTERVENTO				
Decarbonizzazione	Sicurezza e Resilienza	Integrazione FER	Qualità del Servizio			
		Interconnessioni	Congestioni INTER / INTRA			
Market Efficiency	Sostenibilità	Connessione RTN	Resilienza 2.0			
		Integrazione RFI	Transizione ecologica			
PREVISIONE TEMPORALE INTERVENTO						
AVVIO ATTIVITÀ	AVVIO CANTIERI		COMPLETAMENTO			
2024	2026		2030			
INTERDIPENDENZE O CORRELAZIONE						
CON ALTRE OPERE		DA ACCORDI CON TERZI				
		Dipendenza da accordi con i distributori locali per i lavori di ampliamento/adeguamento presso le Cabine primarie				
IMPATTI TERRITORIALI						
ATTIVITÀ	122 (KM)	123 (KM)	124 (KM)			
Realizzazione	14					
Dismissione	3					
Dismissione e Realizzazione						
AVANZAMENTO OPERE PRINCIPALI						
NOME OPERA	STATO AVANZAM.		AVVIO ATTIVITÀ	AVVIO REALIZZAZ.	COMPLETAMENTO	NOTE (EVENTUALI CRITICITÀ/ CAUSE DI RITARDI)
	PDS '21	PDS '20				
Raccordi in CP Quarto d'Altino	Fase 1		2024	2026	2030	
Raccordi in SE Fossalta	Fase 1		2024	2026	2030	
Raccordi in CP Cessalto	Fase 1		2024	2026	2030	
Raccordi in CP Levada	Fase 1		2024	2026	2030	
Raccordo in CP Sesto Reghena	Fase 1		2024	2026	2030	
SINTESI						
INVESTIMENTO SOSTENUTO/STIMATO						
0 ME / 10 ME						

— Nuovi sviluppi

