



REGIONE SARDEGNA
COMUNE DI OLMEDO
COMUNE DI SASSARI
Provincia di Sassari



Fase progettuale

PROGETTO DEFINITIVO

Elaborato

AVVISO AL PUBBLICO: istanza avvio del procedimento

Titolo del Progetto

IMPIANTO AGRIVOLTAICO denominato "OLMEDO" sito nel Comune di OLMEDO, in località Brunestica, e nel Comune di SASSARI, in località Nurra, Provincia di Sassari, Regione Sardegna, di potenza nominale 132,126 MWp (DC), con annesso sistema di accumulo a batterie di potenza 40 MW (AC), comprese opere di connessione in antenna alla nuova SSE 380/150/36 kV della RTN da realizzare nel Comune di Sassari, con potenza di immissione di 99,7 MW (AC)

Procedura

Valutazione di Impatto Ambientale ex art.23 D.Lgs.152/06

ID progetto	LS-16383	Cod Id elaborato	AM_R02	Tipologia	istanza		Disciplina	Proc. Amm.
Doc Master	Istanza VIA		All AM_R02	Pagine	6	Foglio	File	
Class. Sic.	Interno	Formato stampa	A4	Scala	N/A		Scala CAD	N/A

Il progettista supervisore e validatore

Ing. Claudio Gatti

iscritto all'Ordine degli Ingegneri di Modena al n. 1389 Se. A

L'Amministratore Unico

Luca Arduini

Senior Project Manager

Jacopo Baldessarini

Iscritto ASSIREP n. 1413 - Legge n. 4/2013

C.L.R. Service S.r.l.

Via Pietro Fornaciari Chittoni 19 42122 Reggio Emilia
 C.F./P.IVA 03382330367 - REA CCIAA RE - 320885
 Tel. +390522 - Pec: clrservice@legalmail.it



Il progettista Ing. Bruno Lazzoni - Direttore Tecnico - Coordinatore Team

Gruppo di progettazione

Ing. Fiammetta Sau - Paesaggista
 Arch. Andrea Manca - Cartografie, fotinsegni, analisi vincoli, progetto architettonico
 Arch. Claudia Barbara Bienaimé - Urbanista, Visure, Agenzia Territorio, CDU
 Ing. Daniele Nesti - Civile, Strutturale, Sismico, Idrraulico, Ambientale
 Ing. Bruno Lazzoni - Elettrico, DPA, scariche atmosferiche, connessione SSE
 Ing. Alberto Locci - Elettrotecnico, Accumulo, Connessione SSE AT/MT
 Ing. Pierluca Mussi - Sicurezza ex D. Lgs 81/08
 Ing. Fabio Angeloni - Elettrotecnico, Antincendio, DPA, scariche atmosferiche
 Ing. Mattia Tartari - Energetico, Elettrico, Ambientale
 Dott. Luca Sanna - Archeologo
 Dott. Andrea Serrelli - Geologo, geotecnico, idrogeologico
 Dott. Accossu Roberto - Agronomo, pedologo
 Ing. Federico Miscali - Acustico
 Dott.ssa Sara Vatteroni - Giurista, Sociologa



Studio di Ingegneria e Consulenza Lazzoni Ing. Bruno
 Viale XX Settembre 250 bis - 54033 Carrara (MS) C.F.
 LXXBRN67B1888320 - P.IVA 01135640454
 Tel. +393426116566 - Pec: bruno.lazzoni@ingpec.eu

Committente



Il rappresentante legale Dott. Giovanni Mascari

LIGHTSOURCE RENEWABLE ENERGY ITALY SPV 12 S.r.l.

Via Giacomo Leopardi, 7 - CAP 20123 Milano (MI) - Italy - C.F./P.IVA 12593730968 - REA MI 2671974
 Cap. Soc. € 10.000 iv - Tel. +39 02 99999999 - www.lightsourcebp.com - Pec: lightsourcespv_12@legalmail.it

Revisione											
	01	21/04/2023	Prima Emissione	Sara Vatteroni	SV	Studio Lazzoni	BL	CLR Service S.r.l.	CG	LSREI SPV 12	MN
	N.	Data	Descrizione	Redatto		Controllato		Validato		Approvato	

Questo documento contiene informazioni di proprietà dello Studio di Ingegneria Lazzoni Ing. Bruno e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso dello Studio di Ingegneria Lazzoni Ing. Bruno.

This document contains information proprietary to Studio di Ingegneria Lazzoni Ing. Bruno and it will have to be used exclusively for the purposes for which it has been furnished. Whichever shape of spreading or reproduction without the written permission of Studio di Ingegneria Lazzoni Ing Bruno is prohibiti.

AVVISO AL PUBBLICO

LIGHTSOURCE RENEWABLE ENERGY ITALY SPV 12 S.R.L.

PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE

La Società LIGHTSOURCE RENEWABLE ENERGY ITALY SPV 12 S.R.L. con sede legale in Via Giacomo Leopardi, 7 20123 Milano (MI) comunica di aver presentato in data 30/12/2022 al Ministero della Transizione Ecologica (MITE) ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto:

IMPIANTO AGRIVOLTAICO denominato "OLMEDO" sito nel Comune di OLMEDO, in località Brunestica, e nel Comune di SASSARI, in località Nurra (SS), di potenza nominale 132,126 MWp (DC), con annesso sistema di accumulo a batterie di potenza 40 MW (AC), comprese opere di connessione in antenna alla nuova SSE 380/150/36 kV della RTN da realizzare nel Comune di Sassari, con potenza di immissione di 99,7 MW (AC).

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 al punto 2, denominata "impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW, calcolata sulla base del solo progetto sottoposto a valutazione ed escludendo eventuali impianti o progetti localizzati in aree contigue o che abbiano il medesimo centro di interesse ovvero il medesimo punto di connessione e per i quali sia già in corso una valutazione di impatto ambientale o sia già stato rilasciato un provvedimento di compatibilità ambientale".

~~(oppure)~~

~~compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto _____, denominata "_____".~~

~~(tipologia come indicata nell'Allegato II bis del D.Lgs.152/2006), di nuova realizzazione e ricadente parzialmente/completamente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).~~

(e) (Paragrafo da compilare se pertinente)

tra quelli ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 1.2. 1. denominata "Generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto _____ denominata "_____" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. Comitato speciale in data gg/mm/aaaa~~

~~(oppure)~~

tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto ____ denominata "_____" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. Comitato speciale in data gg/mm/aaaa e, altresì, con provvedimento N. _____ del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce l'ulteriore riduzione dei termini.

(oppure)

tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

Il progetto prevede la realizzazione di un impianto fotovoltaico in regime agri-voltaico, la cui area di intervento è ubicata in provincia di Sassari in un'ampia area agricola a confine fra il Comune di Olmedo in località Brunestca e il Comune di Sassari in località Prunestica della Nurra: l'elettrodotto di connessione parte invece dal cancello della futura azienda proprio sul confine sulla strada Brunestica e dopo un breve tratto nel Comune di Olmedo si sviluppa sempre tutto su strada pubblica prevalentemente nel comune di Sassari, fino alla nuova SE Olmedo in località Saccheddu, lungo la SP 65 della Ginestra.

L'area agrivoltaica si colloca a ca. 1,6 km dal centro abitato di Olmedo in direzione NE e a ca. 9.2 km dal centro abitato di Sassari in direzione SO.

L'agri-voltaico prevede l'integrazione della tecnologia fotovoltaica nell'attività agricola permettendo di produrre energia rinnovabile e al contempo garantire la coltivazione delle colture sui terreni interessati.

Il progetto prevede la realizzazione ed esercizio di una centrale agrivoltaica con potenza nominale Pn di 132,126 MWp su un'area esclusivamente agricola, con attività a pascolo e coltivazione di erbaio da foraggio e piante ed essenze officinali, di circa 177 ha, compresa la fascia di mitigazione che si estenderà per circa per circa 8,5 ha: la centrale è stata progettata all'interno in una più ampia area agricola per complessivi 400 ha, dei quali circa 230 ad uso esclusivo dell'azienda agricola che si occuperà con un accordo delle attività di coltivazione e pascolo nelle aree all'interno della recinzione della parte industriale energetica. Il generatore fotovoltaico ha una superficie captante pari circa a 60,5 ha ed occupa una superficie complessiva di 156 Ha quasi tutta dedicata all'attività agricola, al netto di una piccola parte per i pali, per alcune strade di percorribilità interna riservate, che si potrà svolgere sia sotto i moduli che presentano un'altezza minima da terra di 1,6 mt, che raggiunge ca 3,5 mt in posa orizzontale, sia fra i filari degli inseguitori monoassiali che sono stati progettati e saranno distribuiti ad una notevole distanza fra di loro, dagli 11 ai 16 metri di interasse, dai 6 ai 9 metri di spazio totalmente libero. L'area individuata risulta adatta allo scopo avendo una buona esposizione solare ed un facile accesso al sito.

L'impianto sarà costituito nello specifico dai seguenti elementi:

- *N.1 Cabina Utente di consegna cui affluiscono i circuiti in entra-esce provenienti dalle cabine di raccordo dei sottocampi, il locale misure e la consegna in AT a 36 kV;*

- N. 8 cabine di raccordo a ciascuna delle quali sono collegati i circuiti in entra-esci in MT provenienti dalle cabine di parallelo e trasformazione di campo;
- N. 60 cabine di campo con i quadri di parallelo in BT degli inverter di stringa, oltre alla elevazione della tensione da 0,8 a 36 kV con 60 trasformatori da 2000 kVA
- N. 360 Inverter di campo da 330 kW montati in testata agli inseguitori monoassiali che raccolgono complessivamente 2.095 stringhe tutte da 24 moduli cadauna;
- N. 216.600 moduli fotovoltaici bifacciali ad altissimo rendimento da 610 Wp installati su 2 file in verticale su apposite strutture metalliche munite di tracker che orientano da EST a OVEST inseguendo il sole sempre in asse, con il sostegno fondato su pali infissi a battente nel terreno;
- N. 690 tracker monoassiali +- 45° composti da una vela, in grado di orientare 48 pannelli fotovoltaici, lunghi 28 mt circa e larghi 5 sul piano orizzontale;
- N. 1529 tracker monoassiali +- 45° composti da tre vele con un motore ciascuna, in grado di orientare 120 pannelli fotovoltaici, lunghi 70 mt circa e larghi 5 sul piano orizzontale;

L'impianto sarà completato da:

- tutte le infrastrutture tecniche necessarie alla conversione DC/AC della potenza generata dall'impianto e dalla sua consegna alla rete di distribuzione nazionale RTN;
- un complesso di accumulo da 40 MW con altrettanta potenza in prelievo, che garantisce una capacità di 160 MWH soprattutto per compensare gli squilibri di rete;
- opere accessorie, quali: impianti di illuminazione, videosorveglianza, monitoraggio, cancelli e recinzioni, specialmente per permettere in diversi punti l'accesso agli operatori agricoli per la pastorizia o per la coltivazione.

L'impianto fotovoltaico sarà interconnesso in antenna alla Nuova SE di trasformazione della RTN 380/150/36 kV "Fiumesanto Carbo - Ittiri" nel Comune di Sassari, in località Saccheddu, mediante cavo interrato AT a 36 kV che si estenderà per un percorso di circa 10,7 km esclusivamente lungo la viabilità pubblica. L'allaccio alla Stazione Elettrica avverrà in antenna a doppio stallo sulla sezione 36 kV della nuova Stazione Elettrica (SE) "Olmedo" per la cui realizzazione è stato identificato un capofila dei produttori che sta validando sia il percorso autorizzativo sia il progetto tecnico PTO.

Per il progetto è stata rilasciata da Terna S.p.A. una SMTG accettata, Codice pratica MYTERNA n. **202001294**, potenza in immissione di 99,7 MW e di accumulo di 40 MW pari al prelievo.

L'impianto in oggetto sarà installato principalmente su aree attualmente adibite a pascolo e/o coltivato a erbaceo per foraggio, prevalentemente in prateria, con poche e piccole aree incolte, che saranno ripotate all'attività produttiva agricola grazie anche all'investimento agrivoltaico che intende valorizzarle appieno: pertanto, la scelta gestionale del soprassuolo sarà mantenuta tale con la possibilità di attuare interventi di miglioramento del cotico erboso con colturale finalizzati al miglioramento della qualità del pascolo, nonché l'introduzione di coltivazioni di pregio (come erbe officinali), il potenziamento dell'allevamento di ovini e l'apicoltura sia come attività produttiva sia

come elemento di bio-monitoraggio. Le lavorazioni del terreno e la semina delle specie erbacee officinali ed alimentari (lentischio, corbezzolo, mirto ed altre tipica della zona) previste dal piano colturale saranno potenziate rispetto all'attuale presenza spontanea dato che possono essere sia coltivate sia adibite a pascolo tutte le aree sotto al profilo dei moduli.

Gli interventi di miglioramento del pascolo saranno attuati successivamente all'installazione dei pannelli fotovoltaici al fine di effettuare l'intervento sull'intera superficie con mezzi agricoli dedicati consentendo di ottenere risultati uniformi su tutta la superficie dell'impianto.

L'esercizio del progetto comporterà benefici di tipo energetico, ambientale e socioeconomico di seguito brevemente riassunti:

- Assenza di qualsiasi tipo di emissione inquinante e nessuna emissione di gas serra;
- Miglioramento delle condizioni ambientali;
- Inquinamento acustico quasi completamente assente;
- Occupazione di suolo da parte delle componenti impiantistiche che avrà carattere temporaneo e reversibile in quanto l'impianto sarà completamente smantellato a fine vita;
- Costi di esercizio e manutenzione ridotti.

Impatti sulla matrice Suolo

Durante la fase di costruzione le lavorazioni del terreno che verranno effettuate non andranno a modificare la morfologia del luogo. Di fatti l'installazione dell'impianto seguirà in buona parte l'andamento orografico dei terreni oggetto dell'intervento; saranno asportate unicamente le pietre poste in cumuli e quelle di grosse dimensioni, non saranno eseguiti interventi di escavazione di rocce affioranti ma solo l'asportazione di quelle giacenti libere sul terreno; in generale, pertanto, non saranno necessari scavi e/o movimenti terra per l'installazione delle strutture di sostegno dei moduli fotovoltaici: le uniche lavorazioni consisteranno nelle operazioni di pulizia e livellamento del terreno. In conclusione, tenendo a mente il carattere di temporaneità e reversibilità della fase di cantiere, si ritiene che non vi siano rischi specifici né per il suolo né per le acque sotterranee e, dunque, i possibili impatti si ritengono contenuti. Durante la fase di esercizio l'area occupata dai pannelli e dalle strutture fisse è trascurabile rispetto all'area totale occupata dall'impianto. Inoltre, l'accorta progettazione permetterà il proseguo delle attività agro-silvo-pastorali nell'area deputata all'installazione dell'impianto fotovoltaico come è evidente dalla natura del progetto in questione ("agrivoltaico"), ossia un'opera in cui si ha produzione di energia elettrica "zero emission" da fonti rinnovabili attraverso un sistema integrato con l'attività agricola, garantendo un modello eco-sostenibile che produce contemporaneamente energia pulita e prodotti derivanti dall'attività agricola. L'impatto sulla componente in esame in termini di sottrazione di suolo sarà, dunque, alquanto ridotta.

Impatti sulla matrice Acqua

Si esclude il rischio di inquinamento idrico in fase di cantiere. L'impianto agrivoltaico in progetto non costituisce alcun turbamento all'equilibrio idrogeologico dell'area per quanto riguarda le acque di scorrimento superficiali in quanto l'intervento è stato progettato in maniera tale che l'area agrivoltaica non ricada in nessun tipo di area idrogeologicamente sensibile, mantenendo anzi importanti fasce di rispetto ben oltre i limiti della normativa, dato che l'impianto verrà realizzato il più possibile in funzione della salvaguardia della qualità e della tutela dell'ambiente mantenendo se non migliorando gli equilibri idro-geomorfologici attuali.

La presenza inoltre dei moduli basculanti favorisce la dispersione nella parte sottostante della pioggia per un miglioramento dell'irrigazione naturale che sarà supportata da un sistema irriguo moderno ad alta efficienza sia a dispersione sia pioggia, basato e corrente proprio lungo gli assi degli inseguitori monoassiali.

Impatti sulla matrice Aria

Le principali fonti di impatto, che sulla componente in questione sono riconducibili sostanzialmente alla fase di cantiere e, in misura minore, alla fase di dismissione, sono le seguenti:

- *emissione di gas di scarico in atmosfera da parte dei veicoli utilizzati durante la fase di cantiere;*
- *emissione di polveri dovuta al movimento mezzi, alle fasi di preparazione delle aree di cantiere, ai movimenti terra e agli scavi per altro contenuti durante la realizzazione dell'opera.*

In ogni caso, preme sottolineare durante la fase di esercizio il beneficio che si prevede derivante dalle emissioni risparmiate rispetto alla produzione di un'uguale quota di energia mediante impianti tradizionali (fonti fossili).

Impatti su Flora e Fauna

Gli effetti sulla componente biotica in fase di cantiere sono limitati nel tempo e reversibili a breve termine, tali da ritenere l'impatto sulla componente in esame contenuto. Stessa cosa vale, si ribadisce, per gli impatti legati al disturbo della fauna, che si configurano sempre come reversibili poiché destinati a cessare con l'allontanamento del presidio di cantiere. Data la natura dell'opera di progetto e dell'area in cui quest'ultima si collocherà, ossia priva di particolari emergenze naturalistiche, l'impatto sulle componenti biotiche si ritiene estremamente contenuto escludendo il verificarsi dell'arretramento e della ridefinizione dei territori in cui le specie faunistiche esplicano le normali funzioni biologiche. Al termine di tale fase verrà ripristinata la situazione ante-operam. In conclusione, l'impatto si ritiene alquanto contenuto.

Impatto sul Paesaggio

In merito alla diversità e all'integrità del paesaggio l'area di progetto ricade all'interno di una porzione del territorio in cui la realtà agraria è fortemente maggioritaria. Il progetto fotovoltaico interferirà in minima parte e temporaneamente con i caratteri distintivi dei sistemi naturali e antropici del luogo, preservando le relazioni spaziali e funzionali. Con particolare riferimento all'eventuale perdita e/o deturpazione di risorse naturali e di caratteri culturali, storici, visivi, morfologici o testimoniali si può affermare che l'impianto fotovoltaico non introduce elementi di degrado al sito su cui insiste ma che al contrario, fattori quali la produzione di energia da fonti rinnovabili, la tipologia di impianto, le modalità di realizzazione, nonché l'inserimento dello stesso all'interno di un'area principalmente agricola contribuiscono a ridurre i rischi di un eventuale aggravio delle condizioni delle componenti ambientali e paesaggistiche.

In riferimento a quanto previsto della Linee Guida in Materia di Impianti Agrivoltaici emesse dal MITE il 27 giugno 2022, il presente progetto rispetta i requisiti elencati nel suddetto documento e rispetta quasi tutti i criteri potendosi configurare come di tipo avanzato e innovativo.

In sintesi, il progetto, non solo consentirà il proseguo delle attività agricole e pastorali, ma le potenzierà, introducendo nuove attività, in sinergia ad una produzione energetica da fonti rinnovabili, valorizzando il potenziale produttivo di entrambi i sottosistemi.

La tipologia di procedura prevede la Valutazione di Impatto Ambientale (ex art. 23 del Dlgs 152/2006) presso il Ministero della Transizione Ecologica (MITE) e la successiva procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è l'*Autorizzazione Unica* (art. 12 D. Lgs.387/03) e l'Autorità competente al rilascio è la Regione Sardegna.

L'agri-voltaico prevede l'integrazione della tecnologia fotovoltaica nell'attività agricola permettendo di produrre energia rinnovabile e al contempo garantire la coltivazione delle colture sui terreni interessati.

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Il progetto può avere impatti transfrontalieri sui seguenti Stati _____ e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32 D.Lgs.152/2006.~~

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Ai sensi dell'art.10, comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i. il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende la valutazione di incidenza di cui all'articolo 5 del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto interferisce con _____~~

~~(indicare la tipologia di area afferente alla Rete Natura 2000: SIC, ZSC, ZPS, e la relativa denominazione completa di codice identificativo; ripetere le informazioni nel caso di più aree interferite)~~

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Il progetto è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.~~

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA (www.va.minambiente.it) del Ministero della transizione ecologica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 30 (trenta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero della transizione ecologica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C. Colombo 44, 00147 Roma; l'invio delle osservazioni può essere effettuato anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: VA@pec.mite.gov.it

(Paragrafo da compilare se pertinente)

~~Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs.105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione (inserire Regione e indirizzo completo e PEC) entro il termine 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso.~~

Il legale rappresentante
Giovanni Mascari

(documento informatico firmato digitalmente
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)¹

Riferimenti per contatti:

Referente per il committente

Nome e Cognome: MATTEO NATTERO

Telefono: +39 3246077697

E-mail: matteo.nattero@lightsourcebp.com

Referente per il gruppo di progettazione

Nome e Cognome: BRUNO LAZZONI

Telefono: +39 3426116566

E-mail: bruno.lazzoni@studiolazzoni.it

¹ Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.