Comuni di : DORNO

Comuni di : SCALDASOLE

Comuni di: PIEVE ALBIGNOLA

Provincia di : PAVIA

Regione: LOMBARDIA



PROPONENTE

NEOEN

NEOEN RENEWABLES ITALIA srl Via Giuseppe Rovani, 7 - 20123 MILANO (MI)

PROGETTO DEFINITIVO

OPERA

IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE AGRIVOLTAICA DI POTENZA NOMINALE PARI A 104.734,56 kWp e relative opere di connessione alla rete rtn

"SOLARE DORNO - NEOEN"

TITOLO ELABORATO:

Dati Tecnici dell'Impianto

OGGETTO

DATA: 11 LUGLIO 2024

SCALA:

--- Tipologia : EL (RELAZIONI)

N°/CODICE ELABORATO :

REL 017

PROGETTISTI:



EDILSAP s.r.l.
Via di Selva Candida, 452
00166 ROMA
Ing. Fernando Sonnino
Project Manager

TIMBRI E FIRME:





00	202304086	Emissione per Progetto Definitivo	EDILSAP srl	Ing. Fernando Sonnino	Ing. Fernando Sonnino
N° REVISIONE	Cod. STMG	OGGETTO DELLA REVISIONE	ELABORAZIONE	VERIFICA	APPROVAZIONE

Proprietà e diritto del presente documento sono riservati - la riproduzione è vietata

Sommario

1. IN	IPIANTO DI GENERAZIONE	2
	Generalità sull'intervento	
	Descrizione impianto	
	Dati tecnici elettrici	
	. Configurazione lato CC	
	. Configurazione lato CA bassa tensione	
	. Configurazione lato CA alta tensione	
	. Distribuzione	
	Dati tecnici dimensionali	
	. Tracker	



COMUNE DI SCALDASOLE, DORNO, PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

1. IMPIANTO DI GENERAZIONE

La presente relazione illustra gli aspetti tecnici preliminari di un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da installare in provincia di Pavia ricadente in agro di Scaldasole, Dorno e Pieve Albignola. Le scelte progettuali rispondono alle prescrizioni generali di TERNA esposte nella norma CEI 0-16 e nel Codice di Rete (nel seguito: C.d.R.), cap. I. Dette scelte rappresentano inoltre consolidate necessità tecniche per una corretta esecuzione e gestione dell'opera.

1.1. Generalità sull'intervento

L'impianto di generazione in oggetto sarà composto da 171696 moduli fotovoltaici, della potenza unitaria di 610 cad.. La potenza richiesta ai fini della connessione è pari a 93 MW, mentre quella nominale dell'impianto è pari a 104.73 MWp, valore inteso come picco di prestazione dei generatori, variabile in diminuzione secondo le condizioni meteo.

I moduli saranno raggruppati secondo schema tipico in stringhe e sottocampi gestiti da inverter di campo della potenza di 330kVA l'uno e dal punto di vista della configurazione di rete elettrica collettrice i vari collegamenti ramificati in AT costituiscono un albero alla tensione nominale di 36 kV, confluente in un unico collegamento (EL035), che realizza la connessione in elettrodotto interrato come montante fino alla sezione a 36 kV del futuro ampliamento/satellite della Stazione Elettrica (SE) a 380 kV della RTN denominata "Pieve Albignola.

1.2. Descrizione impianto

L'impianto fotovoltaico per la produzione di energia elettrica oggetto della presente relazione tecnicodescrittiva avrà le seguenti caratteristiche:

- potenza installata lato DC: 104.734,56 MWp;
- potenza dei singoli moduli: 610 Wp;
- n. 310 inverter per la trasformazione DC/AC
- n. 20 cabine di campo o trasformazione dell'energia elettrica;

Relazione dati tecnici 2 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE, DORNO, PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

- n. 3 cabine di smistemento;
- n. 1 cabina di consegna;
- rete elettrica interna a 1500 Vdc tra i moduli fotovoltaici, e tra questi e gli inverter di stringa posizionati nei pressi delle strutture di sostegno dei moduli;
- rete elettrica interna a 800 Vac tra gli inverter di stringa e le cabine di trasformazione bt/AT
- rete elettrica interna a 36 kV per il collegamento in entra-esci tra le varie cabine di trasformazione, e con le cabine di raccolta e monitoraggio;
- rete elettrica interna a bassa tensione per l'alimentazione dei servizi ausiliari di centrale (controllo, illuminazione, forza motrice, ecc...);
- rete elettrica esterna a 36 kV dalla cabina di consegna alla SE;
- rete di trasmissione dati interna di monitoraggio per il controllo dell'impianto fotovoltaico;

Relazione dati tecnici 3 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE, DORNO, PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

1.3. Dati tecnici elettrici

1.3.1. Configurazione lato CC

L'impianto fotovoltaico in oggetto sarà composto da, MODULI FOTOVOLTAICI: marca ASTRONERGY modello ASTRO N7 CHSM72RN con una potenza unitaria di **610 Wp**, bifacciali in silicio monocristallino, montati in configurazione bifilare con Pitch = 13,00 m su strutture ad inseguimento solare monoassiale in configurazione 2P24 e 2P12, suddivisi su 7154 stringhe da 24 moduli ognuna. Le celle fotovoltaiche di cui si compone ogni modulo sono protette verso l'esterno da un vetro temprato ad altissima trasparenza e da un foglio di tedlar, il tutto incapsulato sotto vuoto ad alta temperatura tra due fogli di EVA (Ethylene / Vinyl / Acetate). La scatola di giunzione, avente grado di protezione IP68, contiene i diodi di by-pass che garantiscono la protezione delle celle dal fenomeno di hot spot. Le stringhe sono dimensionate secondo i seguenti valori di tensione:

Moduli in	Tensione	Tensione	Tensione minima di	Tensione massima	Tensione
serie	singolo modulo	nominale di	stringa a +75°C	di stringa a -10°C	massima a vuoto
	[V _{mpp}]	stringa [V _{mpp}]	[V _{mpp Tmin}]	[V _{mpp Tmin}]	a -10°C [V _{OC Tmin}]
24	42,29	1015	861,8	1122,2	1332,9

Il campo di lavoro degli ingressi MPPT dell'inverter è 500-1500 V e la massima tensione ammessa di sistema è pari a 1500V. Per cui la configurazione in stringhe da 24 moduli in serie anche alle sfavorevoli condizioni ambientali <u>risulta verificata</u>.

La quantità di stringhe connesse al singolo inverter varia da 23 a 26 a seconda delle necessità di configurazione in campo. Nel caso peggiore quindi la massima corrente di corto ciruito in ingresso all'inverter è pari a 327,75 A, valore inferiore alla massima ammissibile pari a 390 A.

1.3.2. Configurazione lato CA bassa tensione

Gli inverter di stringa hanno una potenza nominale pari a 300 kVA ciascuno. La tensione di uscita è pari a 800V. Su tale tensione quindi si attesta il circuito secondario dei trasformatori

Relazione dati tecnici 4 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

AT/bt che elevano successivamente la tensione di sistema a 36kV. La massima corrente nominale AC circolante sui cavi bt è pari a 216,7 A.

Relazione dati tecnici 5 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

SUN2000-330KTL-H1

Technical Specifications

	Efficiency
Max. Efficiency	≥99.0%
European Efficiency	≥98.8%
	Input
Max. Input Voltage	1,500 V
Number of MPP Trackers	6
Max. Current per MPPT	65 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	115 A
Max. PV Inputs per MPPT	4/5/5/4/5/5
Start Voltage	550 V
MPPT Operating Voltage Range	500 V ~ 1,500 V
Nominal Input Voltage	1,080 V
	Output
Nominal AC Active Power	300,000 W
Max. AC Apparent Power	330,000 VA
Max. AC Active Power (cosφ=1)	330,000 W
Nominal Output Voltage	800 V, 3W + PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current	216.6 A
Max. Output Current	238.2 A
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG 0.8 LD
Total Harmonic Distortion	< 1%
	Protection
Smart String-Level Disconnector(SSLD)	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
AC Grounding Fault Protection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Residual Current Monitoring Offic	Communication
Display	LED Indicators, WLAN + APP
USB	Yes
MBUS	Yes
RS485	Yes
13-103	General
Dimensions (W x H x D)	1,048 x 732 x 395 mm
Weight (with mounting plate)	1,040 x 732 x 395 Hill ≤112 kg
Operating Temperature Range	-25 °C ~ 60 °C
Cooling Method	Smart Air Cooling
-	4,000 m (13,123 ft.)
Max. Operating Altitude without Derating	4,000 m (13,123 fc.)
Polativo Humidity	U ~ 100%
Relative Humidity	Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Relative Humidity AC Connector Protection Degree	Waterproof Connector + OT/DT Terminal

Relazione dati tecnici 6 / 16

COMUNE DI SCALDASOLE, DORNO, PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

1.3.3. Configurazione lato CA alta tensione

L'energia convertita dagli inverter viene successivamente trasformata da bassa ad alta tensione attraverso appositi trasformatori AT/BT. I trasformatori avranno potenza di 2.5 MVA e saranno collegati tra di loro con schema radiale come indicato negli elaborati EL040-EL043.

1.3.4. Distribuzione

La distribuzione delle stringhe di campo sugli inverter e degli inverter sui trasformatori è schematizzata sui singoli trasformatori d'impianto e riassunta nella tabella seguente:

TRAFO	INV	2P24	2P12	STRING
	1	12		24
	2	12		24
	3	12		24
	4	11	2	24
1	5	12		24
	6	12	1	25
	7	6		12
	8	12		24
	9	6		12
	1	12		24
	2	12		24
	3	11	1	23
2	4	11	2	24
	5	12		24
	6	11	2	24
	7	6		12
	8	6		12
	1	12		24
	2	12		24
3	3	12		24
	4	12		24
	5	12		24

Relazione dati tecnici 7 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

	6	12		24
	7	12		24
	8	12		24
	1	12		24
	2	12		24
	3	10	3	23
4	4	11	2	24
	5	11	2	24
	6	10	3	23
	7	12	2	26
	1	10	4	24
	2	12		24
	3	11	1	23
-	4	11	2	24
5	5	11	3	25
	6	12		24
	7	12		24
	8	12		24
	1	11	2	24
	2	12		24
	3	11	2	24
6	4	9	6	24
	5	12		24
	6	12		24
	7	12		24
	1	12		24
	2	12		24
	3	12		24
	4	12		24
7	5	11	2	24
	6	12		24
	7	12		24
	8	6		12
	9	6		12
	1	12	1	25
8	2	12		24
3	3	12		24
	4	10	3	23

Relazione dati tecnici 8 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

	5	12		24
	6	12		24
	7	12		24
	1	12		24
	2	12	1	25
	3	11	2	24
9	4	10	3	23
9	5	12		24
	6	11	2	24
	7	12		24
	8	11	2	24
	1	12		24
	2	12		24
	3	12		24
10	4	12		24
	5	12		24
	6	12		24
	7	12		24
	1	12		24
	2	11	2	24
	3	11	1	23
11	4	12		24
11	5	10	1	21
	6	12		24
	7	9	6	24
	8	12		24
	1	12		24
	2	11	2	24
	3	11	1	23
12	4	11	2	24
12	5	12		24
	6	12		24
	7	4	3	11
	8	9		18
	1	11	2	24
13	2	12		24
13	3	11	2	24
	4	9		18

Relazione dati tecnici 9 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

			•	
	5	8	2	18
	6	10	4	24
	7	12		24
	8	12		24
	1	12		24
	2	11	2	24
	3	12		24
1.4	4	11	2	24
14	5	11	2	24
	6	12		24
	7	8	1	17
	8	10	1	21
	1	11	2	24
	2	12		24
	3	11	2	24
15	4	12	2	26
15	5	11	3	25
	6	12		24
	7	10	2	22
	8	12		24
	1	12		24
	2	12		24
	3	12		24
	4	12		24
16	5	12		24
	6	6		12
	7	11	2	24
	8	3	1	7
	9	6		12
	1	10	3	23
	2	12		24
	3	11	2	24
17	4	12		24
1/	5	12		24
	6	11	2	24
	7	11	2	24
	8	12		24
18	1	12		24

Relazione dati tecnici 10 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

	2	12		24
	3	12		24
	4	12		24
	5	12		24
	6	12		24
	7	12	1	25
	1	11	2	24
	2	11	2	24
	3	12		24
19	4	11	2	24
13	5	11	2	24
	6	10	4	24
	7	12	2	26
	8	12		24
	1	10	4	24
	2	12		24
	3	11	1	23
20	4	12		24
	5	12		24
	6	11	2	24
	7	12		24
	1	12		24
	2	11	1	23
	3	12		24
	4	12		24
21	5	12		24
	6	12		24
	7	12		24
	8	6		12
	9	6		12
	1	6		12
	2	12		24
	3	12		24
22	4	12		24
	5	12		24
	6	12		24
	7	12	1	25
	8	6		12

Relazione dati tecnici 11 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

	1	12		24
	2	12		24
	3	11	2	24
23	4	11	2	24
23	5	9	6	24
	6	13		26
	7	12	2	26
	8	11		22
	1	11	2	24
	2	11	2	24
	3	11	2	24
24	4	12		24
	5	11	1	23
	6	11	2	24
	7	11	1	23
	1	9	1	19
	2	10	1	21
	3	10	1	21
25	4	12		24
25	5	12	1	25
	6	12		24
	7	11	1	23
	8	12		24
	1	12		24
	2	11	1	23
26	3	10	1	21
	4	11	2	24
	5	10	4	24
	1	12		24
	2	12		24
	3	12		24
27	4	12		24
	5	11	1	23
	6	12		24
	7	9	2	20
	8	13		26
28	1	12		24
20	. 2	12		24

Relazione dati tecnici 12 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

	3	13		26
	4	11	1	23
	5	11	1	23
	6	12		24
	7	12	1	25
	1	10	4	24
	2	10	4	24
	3	13		26
20	4	12		24
29	5	12		24
	6	12	1	25
	7	10	3	23
	8	11	2	24
	1	6	0	12
	2	11	2	24
	3	12		24
30	4	11	1	23
30	5	11	2	24
	6	12		24
	7	11	2	24
	8	6	1	13
	1	11	2	24
	2	12	1	25
	3	12	1	25
31	4	12		24
01	5	12		24
	6	12		24
	7	12		24
	8	12		24
	1	12		24
	2	12		24
	3	12		24
32	4	12		24
	5	12		24
	6	12		24
	7	12		24
33	1	12		24
33	2	11	2	24

Relazione dati tecnici 13 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE , DORNO , PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

			I	
	3	12		24
	4	12		24
	5	11	2	24
	6	12		24
	7	11	2	24
	8	12		24
	1	11	3	25
	2	12		24
	3	11	1	23
34	4	11	2	24
	5	11	2	24
	6	11	2	24
	7	12		24
	1	10	4	24
	2	11	2	24
	3	11	2	24
	4	11	1	23
25	5	7		14
35	6	6	1	13
	7	10	4	24
	8	12		24
	9	6		12
	10	5		10
	1	12	1	25
	2	13		26
	3	12	1	25
36	4	12	1	25
	5	9	6	24
	6	12		24
	7	11	1	23
	1	12		24
	2	12		24
	3	12		24
37	4	12		24
]	5	11	1	23
	6	12		24
	7	12		24
	8	12		24

Relazione dati tecnici 14 / 16



COMUNE DI SCALDASOLE, DORNO, PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

	1	12		24
38	2	11	2	24
	3	12		24
	4	12	1	25
	5	12		24
	6	12		24
	7	11	2	24
39	1	11	2	24
	2	11	2	24
	3	12		24
	4	11	1	23
	5	12		24
	6	12		24
	7	12		24
	8	11	2	24
40	1	12		24
	2	11	1	23
	3	12		24
	4	12		24
	5	12		24
	6	12		24
	7	12	2	26
TOT	310	3446	262	7154

1.4. Dati tecnici dimensionali

1.4.1. Tracker

La struttura di sostegno dei moduli fotovoltaici sarà ad inseguitore solare monoassiale, anche denominato tracker; i moduli fotovoltaici sono fissati ad un telaio in acciaio, che ne forma il piano d'appoggio, a sua volta opportunamente incernierato ad un palo, anch'esso in acciaio, da infiggere direttamente nel terreno. Questa tipologia di struttura eviterà l'esecuzione di opere

Relazione dati tecnici 15 / 16



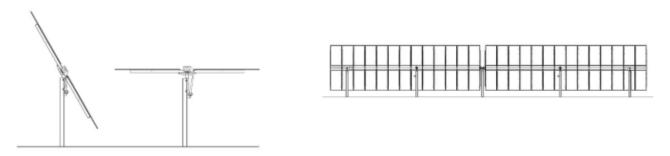
COMUNE DI SCALDASOLE, DORNO, PIEVE ALBIGNOLA

REL_017_Dati Tecnici Impianto

di calcestruzzo e faciliterà enormemente sia la costruzione che la dismissione dell'impianto a fine vita, diminuendo drasticamente le modifiche subite dal suolo.

Le strutture saranno disposte secondo file parallele, la cui distanza sarà di 13 m in modo che, nella situazione di massima inclinazione dell'inseguitore, l'ombra di una fila non lambisca la fila adiacente; avranno direzione longitudinale Nord-Sud, e trasversale (cioè secondo la rotazione del modulo) Est-Ovest. Il collegamento elettrico tra le strutture avverrà in tubo interrato.

Il motore che aziona il movimento del tracker è ad attuazione lineare in AC con encoder integrato, posizionato direttamente sull'asse longitudinale ed alimentato dalla cabina di riferimento



Secondo le regole dettate dalle linee guida per la realizzazione di impianti agrivoltaici la distanza di progetto prevista tra le file consentirà lo svolgimento dell'attività agricola, per cui non sarà necessario sfruttare l'area sottesa ai moduli. Pertanto l'altezza minima da terra sarà pari a 0.5m

Relazione dati tecnici 16 / 16