



COMUNE DI PORTOMAGGIORE

PROVINCIA DI FERRARA



REGIONE EMILIA
ROMAGNA



REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 kW

Denominazione Impianto:

"PORTOMAGGIORE"

Ubicazione:

Comune di Portomaggiore (FE)
Via Portoni Bandissolo, snc

ELABORATO
020400

RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI

Cod. Doc.: PTM-020400-R

Sviluppatore:



GRUPPO GEO S.R.L.
Viale F. Cavallotti, 153
63822 Porto San Giorgio (FM)
ITALY
P.IVA 02572290449

Scala: --

PROGETTO

Data:
18/08/2025

PRELIMINARE

DEFINITIVO

AS BUILT



Richiedente:

LIO ENERGY LEPUS S.R.L.
Via Arrigo Boito, 8
20121 Milano (MI)
ITALY
P.IVA 14219600963

Tecnici e Professionisti:


Ing. Nicola Ventura:
Iscritto al n.8432 dell'Albo dell'Ordine degli
Ingegneri della Provincia di Bari

Revisione	Data	Descrizione	Redatto	Approvato	Autorizzato
01	18/08/2025	PROGETTO DEFINITIVO	N.V.	N.V.	N.V.
02					
03					
04					

Il Tecnico:
Dott. Ing. Nicola Ventura




Il Richiedente:
LIO ENERGY LEPUS S.R.L.
(Il legale rappresentante Luca Raineri)

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 2 di 16

SOMMARIO

1. OGGETTO.....	3
2. SUPERFICI E VOLUMI	4
2.1 SUPERFICIE OCCUPATA DAI MODULI FOTOVOLTAICI.....	4
2.2 STIMA DELLE SUPERFICIE OCCUPATE DALLE CABINE DI CAMPO.....	5
2.3 STIMA DEL VOLUME DEGLI SCAVI PER LA VIABILITÀ INTERNA	7
2.4 STIMA DEL VOLUME DEGLI SCAVI DESTINATI AI CAVIDOTTI INTERRATI ESTERNI	8
2.5 STIMA DEL VOLUME DEGLI SCAVI DESTINATI AI CAVIDOTTI INTERRATI MT/BT INTERNI AL CAMPO FOTOVOLTAICO	9
2.6 SUPERFICIE DESTINATA ALLA FASCIA DI MITIGAZIONE.....	10
2.7 SUPERFICI COMPLESSIVE E INDICE DI OCCUPAZIONE	11
3. ENERGIA PRODOTTA	12
3.1 POTENZA DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO ED ENERGIA PRODOTTA.....	12
3.2 EMISSIONI NOCIVE EVITATE E RISPARMI IN TERMINI DI ENERGIA PRIMARIA	14

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 3 di 16

1. OGGETTO

Il presente documento è parte della documentazione relativa al progetto per la costruzione e l'esercizio di un Impianto Agrivoltaico Avanzato conforme alle vigenti prescrizioni di legge con potenza di picco pari a **18.030,60 kW** da realizzare nel **Comune di Portomaggiore (FE)**.

L'impianto sarà del tipo grid connected e l'energia elettrica prodotta sarà riversata completamente in rete, con allaccio in antenna a 36 kV alla rete elettrica di Terna S.p.a.

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 4 di 16

2. SUPERFICI E VOLUMI

2.1 Superficie occupata dai moduli fotovoltaici

Nella tab. 1 sono indicati i valori relativi alla superficie complessiva occupata dai moduli fotovoltaici:

	numero totale di moduli fotovoltaici	dimensioni pannello			SUPERFICIE TOTALE
		L [m]	l [m]	A [m ²]	S _{PV} [m ²]
SC1	9.716	2,596	1,303	3,383	32.865,23
SC2	11.760				39.779,23
SC3	784				2.651,95
TOTALE	22.260				75.296

Tabella 1

I moduli saranno posti su strutture ad inseguimento monoassiale (tracker orientabili) di tipo modulare, assemblabili per ospitare da 7 fino a 28 moduli, con un ingombro netto totale pari a **7,5296 ha** come sopra indicato, corrispondente alla superficie teoricamente occupata dall'insieme dei moduli posti su una superficie piana ed accostati l'uno all'altro.

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 5 di 16

2.2 Stima delle superfici occupate dalle cabine di campo

All'interno dell'Impianto Agrivoltaico Avanzato è prevista l'installazione dei seguenti manufatti prefabbricati in c.a.v. ad uso locali tecnici/di servizio:

- n. 3 Cabine di Parallelo;
- n. 7 Power Station ognuna composta da n. 2 elementi (QMT + QBT);
- n. 3 Control Room.
- n. 3 Vani Tecnici

Queste cabine per necessità idrauliche avranno il piano di calpestio elevato al di sopra rispetto alla quota superiore del tirante idrico.

Nella tabella 2.1, 2.1.1., 2.1.2. e 2.1.3. sono esposti i valori delle superfici che verranno occupate dalle cabine di campo:

STIMA SUPERFICI CABINE DI CAMPO IMPIANTO AGRIVOLTAICO (SC1+SC2+SC3)					
TIPO CABINA	Lunghezza [m]	Larghezza [m]	Superficie [m ²]	Numero di cabine	Superficie totale cabina [m ²]
POWER STATIONS	6,7	2,80	18,76	7	131,32
CONTROL ROOM	6,7	2,45	16,42	3	49,25
VANO TECNICO	6,7	2,45	16,42	3	49,25
CABINA DI PARALLELO	6,7	2,48	16,62	3	49,85
TOTALE				16	279,66

Tab. 2.1

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 6 di 16

STIMA SUPERFICI CABINE DI CAMPO IMPIANTO AGRIVOLTAICO (SC1)					
TIPO CABINA	Lunghezza [m]	Larghezza [m]	Superficie [m ²]	Numero di cabine	Superficie totale cabina [m ²]
POWER STATIONS	6,7	2,80	18,76	3	56,28
CONTROL ROOM	6,7	2,45	16,42	1	16,42
VANO TECNICO	6,7	2,45	16,42	1	16,42
CABINA DI PARALLELO	6,7	2,48	16,62	1	16,62
TOTALE				6	105,73

Tab. 2.1.1

STIMA SUPERFICI CABINE DI CAMPO IMPIANTO AGRIVOLTAICO (SC2)					
TIPO CABINA	Lunghezza [m]	Larghezza [m]	Superficie [m ²]	Numero di cabine	Superficie totale cabina [m ²]
POWER STATIONS	6,7	2,80	18,76	3	56,28
CONTROL ROOM	6,7	2,45	16,42	1	16,42
VANO TECNICO	6,7	2,45	16,42	1	16,42
CABINA DI PARALLELO	6,7	2,48	16,62	1	16,62
TOTALE				6	105,73

Tab. 2.1.2

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 7 di 16

STIMA SUPERFICI CABINE DI CAMPO IMPIANTO AGRIVOLTAICO (SC3)					
TIPO CABINA	Lunghezza [m]	Larghezza [m]	Superficie [m ²]	Numero di cabine	Superficie totale cabina [m ²]
POWER STATIONS	6,7	2,80	18,76	1	18,76
CONTROL ROOM	6,7	2,45	16,42	1	16,42
VANO TECNICO	6,7	2,45	16,42	1	16,42
CABINA DI PARALLELO	6,7	2,48	16,62	1	16,62
TOTALE				4	68,21

Tab. 2.1.3

2.3 Stima del volume degli scavi per la viabilità interna

Nella tab. 3 sono indicati i valori relativi alla superficie complessiva occupata dalle nuove strade e dai piazzali e sono stimati i volumi degli scavi necessari alla realizzazione degli stessi, tenendo conto di una profondità di escavazione media del terreno pari a 30 cm:

VIABILITA' INTERNA		SCAVI	
tratta	A [m ²]	h [m]	V [m ³]
SC1	1.577,00	0,30	473,10
SC2	732,00		219,60
SC3	931,00		279,30
TOTALE	3.240,00		972,00

Tabella 3

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 8 di 16

2.4 Stima del volume degli scavi destinati ai cavidotti interrati esterni

Nella tab. 4 sono indicati i valori relativi al volume degli scavi per i cavidotti MT/AT esterni al campo fotovoltaico:

VOLUME DEGLI SCAVI DEI CAVIDOTTI ESTERNI				
TRATTA	L [m]	l [m]	h [m]	V [m³]
MT SC1 + SC2 + SC3	150,00	0,60	1,50	135,00
MT SC1 - SE	5.080,00	0,60	1,50	4.572,00
TOTALE	5.230,00			4.707,00

Tabella 4

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 9 di 16

2.5 Stima del volume degli scavi destinati ai cavidotti interrati MT/BT interni al campo fotovoltaico

Nelle tab. 5 sono riportati i valori relativi al volume degli scavi per i cavidotti interni ai sottocampi:

	TRATTA	L [m]	l [m]	h [m]	V [m ³]
Scavi MT	SC1	248,00	0,60	1,20	178,56
	SC2	72,00			51,84
	SC3	740,00			532,80
	Totale MT	1.060,00		763,20	
Scavi BT	SC1	2.681,00	0,60	1,00	1.608,60
	SC2	3.023,00			1.813,80
	SC3	740,00			444,00
	Totale BT	6.444,00			3.866,40
TOTALE CAVIDOTTI INTERNI		7.504,00			4.629,60

Tabella 5

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 10 di 16

2.6 Superficie destinata alla fascia di mitigazione

Nelle tab. 6 sono riportati i valori relativi alla superficie occupata dalla fascia di mitigazione:

	SUPERFICIE FASCIA DI MITIGAZIONE		
	L [m]	profondità media [m]	A [m ²]
SC1	1.366,00	3,00	4.098
SC2	1.602,00		4.806
SC3	512,00		1.536
TOTALE	3.480,00		10.440,00

Tabella 6

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 11 di 16

2.7 Superfici complessive e indice di occupazione

Nella tab. 7 sono indicati i valori relativi alle superfici occupate e i relativi indici di occupazione:

Il valore della superficie totale disponibile è calcolato considerando le particelle catastali interessate dalle opere dell'Impianto Agrivoltaico Avanzato;

L'identificazione delle varie superfici di interesse per il sistema agrivoltaico sono state riportate ai sensi della CEI PAS 82-93.

La superficie totale del sistema Agrivoltaico S_{tot} è stata calcolata sottraendo all'area recintata le tare e non considerando le opere di mitigazione comunque esterne alla recinzione poiché esse non rientrano nel piano agronomico.

Per il calcolo della SAU sono state sottratte all'area recintata le superfici delle tare e l'area sottesa ai moduli fotovoltaici quando si trovano alla massima inclinazione

TOTALE SUPERFICIE DISPONIBILE		290.420,00
A	TOTALE SUPERFICIE DEL SISTEMA AGRIVOLTAICO (S_{tot}) [m²]	230.560,66
B1	SUPERFICIE CANALI	0,00
B2	SUPERFICIE STRADE	2.960,34
B3	SUPERFICIE CUSCINETTO (BUFFER 0,5 DA RECINZIONE E STRADE)	1.975,00
B	TARA	4.935,34
C	SUPERFICIE RECINTATA	235.496,00
D	SUPERFICIE OCCUPATA DAI MODULI FOTOVOLTAICI (S_{pv}) E DALLE APPARECCHIATURE ELETTRICHE (S_c) [m²]	75.576,07
E	SUPERFICIE OCCUPATA DAI MODULI FOTOVOLTAICI MASSIMA INCLINAZIONE (S_{pv}) [m²] (area non coltivata sotto i pannelli 0,1 m dalla struttura degli inseguitori)	8.701,43
F	TOTALE SUPERFICIE DESTINATA ALL'ATTIVITA' AGRICOLA ($S_{agricola}$ o SAU) [m²]	221.859,22
G	$S_{agricola} / S_{tot}$	96,23%
H	LAOR (S_{pv} / S_{tot})	32,78%
I	SUPERFICIE FASCIA DI MITIGAZIONE [m²]	10.440,00

Tabella 7

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 12 di 16

3. ENERGIA PRODOTTA

3.1 Potenza dell'impianto fotovoltaico ed energia prodotta

Nella tab. 8 sono indicati i valori della potenza nominale dell'impianto (somma della potenza dei singoli moduli fotovoltaici in Corrente Continua) e dell'energia elettrica prodotta in un anno ed in 30 anni:

SC1+SC2+SC3	POTENZA DELL'IMPIANTO ED ENERGIA ELETTRICA PRODOTTA		
	totale n. moduli	Potenza Modulo [Wp]	Potenza dell'Impianto [kWp]
	22.260	810	18.030,60
Yield (Producibilità Attesa Annua) [kWh/kWp] (*)	1.650		
Energia Prodotta in un anno [MWh]	29.750		
Energia Prodotta in 30 anni [TWh]	893		
(*) Valore derivante dal calcolo della producibilità con software PV-Syst (Fig. 1)			

Tabella 8

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 13 di 16

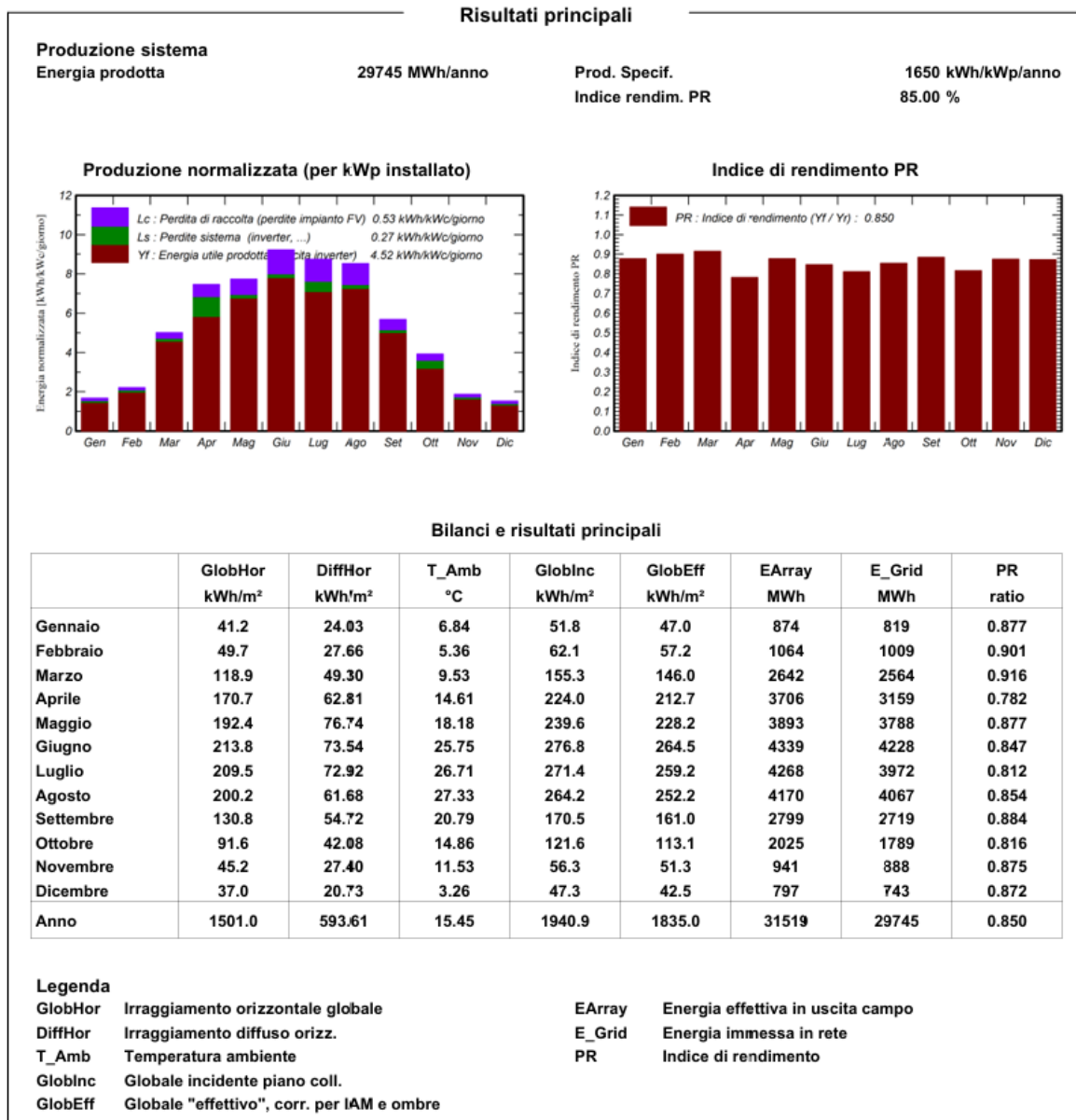


Figura 1: Calcolo della producibilità con software PV-System – SC1

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 14 di 16

3.2 Emissioni nocive evitate e risparmi in termini di energia primaria

In tab. 9 sono riportati i valori dei fattori di emissione ed il relativo risparmio in termini di emissioni evitabili, grazie all'impianto fotovoltaico di progetto, dei seguenti composti:

A) Gas serra dal settore elettrico per la produzione di energia elettrica e calore (GHG):

- Anidride carbonica – CO₂
- Metano – CH₄
- Protossido di azoto - N₂O

B) Inquinanti atmosferici (kt) emessi per la produzione di energia elettrica e calore:

- Ossidi di azoto – NO_x
- Ossidi di zolfo – SO_x
- Composti organici volatili non metanici – COVNM
- Monossido di carbonio – CO
- Ammoniaca - NH₃
- Materiale particolato (polveri sottili) – PM₁₀

I valori delle emissioni specifiche, espressi in g/kWh, sono relativi all'anno 2020, come riportato presso il "Rapporto ISPRA 363/2022 – Indicatori di efficienza e decarbonizzazione del sistema energetico nazionale e del settore elettrico – Tabelle 2.31 e 2.34", documento più aggiornato disponibile alla data della redazione della presente:

Tabella 2.31 – Fattori di emissione di gas serra dal settore elettrico per la produzione di energia elettrica e calore (g CO_{2eq}/kWh*).

Gas serra	2005	2010	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Anidride carbonica - CO ₂	450,39	379,66	312,89	304,62	299,86	282,19	266,86	251,26
Metano - CH ₄	0,45	0,49	0,66	0,66	0,65	0,64	0,64	0,64
Protossido di azoto - N ₂ O	1,40	1,45	1,65	1,60	1,48	1,45	1,32	1,30
GHG	452,24	381,59	315,20	306,88	301,99	284,29	268,81	253,20

* energia elettrica totale al netto dai pompaggi + calore in kWh

Tabella 2.34 – Fattori di emissione (mg/kWh*) degli inquinanti atmosferici emessi per la produzione di energia elettrica e calore.

Inquinanti atmosferici	2005	2010	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Ossidi di azoto - NO _x	368,44	288,07	253,12	237,66	226,91	218,32	209,57	205,36
Ossidi di zolfo - SO _x	524,75	222,46	95,41	71,72	63,31	58,41	47,44	45,50
Composti organici volatili non metanici - COVNM	52,97	73,26	81,69	86,78	85,62	86,54	85,78	90,20
Monossido di carbonio – CO	105,49	101,11	94,31	96,29	97,60	93,37	94,44	92,48
Ammoniaca - NH ₃	0,63	0,61	0,67	0,57	0,50	0,46	0,33	0,28
Materiale particolato - PM ₁₀	16,91	8,03	4,12	3,54	3,31	2,91	2,66	2,37

* energia elettrica totale al netto dai pompaggi + calore in kWh

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 15 di 16

Energia prodotta
[MWh/anno]

29.750

A) GAS SERRA (GHG)			
FATTORI DI EMISSIONE valori ripresi dalla Tabella 2.34 del Rapporto ISPRA n. 363/2022 - dati relativi al 2020			
Composto	CO ₂	CH ₄	N ₂ O
Emissioni specifiche in atmosfera [g/kWh]	251,26	0,64	1,3
EMISSIONI EVITABILI per Energia prodotta = 7.475,11 MWh/anno			
Emissioni evitate in 1 anno [t]	7.475,11	19,04	38,68
Emissioni evitate in 30 anni [t]	224.253,24	571,21	1.160,27

B) INQUINANTI ATMOSFERICI						
FATTORI DI EMISSIONE valori ripresi dalla Tabella 2.34 del Rapporto ISPRA n. 363/2022 - dati relativi al 2020						
Composto	NO _x	SO _x	COVNM	CO	NH ₃	PM ₁₀
Emissioni specifiche in atmosfera [g/kWh]	0,2054	0,0455	0,0902	0,09248	0,00028	0,00237
EMISSIONI EVITABILI per Energia prodotta = 7.475,11 MWh/anno						
In 1 anno [t]	6,11	1,35	2,68	2,75	0,01	0,07
In 30 anni [t]	183,29	40,61	80,50	82,54	0,250	2,12

Tabella 9

ELABORATO 020400	COMUNE di PORTOMAGGIORE PROVINCIA DI FERRARA	Rev.: 01
GRUPPO GEO	REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE AGRIVOLTAICO AVANZATO CONNESSO ALLA RTN DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 18.030,60 KW	Data: 18/08/2025
	RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI	Pag. 16 di 16

La stima delle emissioni evitabili si ottiene moltiplicando ciascun fattore di emissione per la producibilità annua.

Per quanto riguarda l'entità del risparmio di energia in termini di Energia Primaria espressa in **tep (tonnellate equivalenti di petrolio)**, riprendendo il valore dell'energia annua prodotta dall'impianto e moltiplicandolo per il fattore di conversione dei kWh in tep di cui alla Delibera EEN 03/08 pari a **0,187 * 10⁻³ tep/kWh** si ricava:

RISPARMIO IN TERMINI DI ENERGIA PRIMARIA (tep)	
Fattore di conversione (Delibera EEN 3/08)	0,187 * 10 ⁻³ tep/kWh
Energia prodotta	29.750.490 kWh/anno
Risparmio ottenibile	5.563 tep/anno

Tabella 10

Porto San Giorgio, li 18/08/2025

In Fede
Il Tecnico
(Dott. Ing. Nicola Ventura)

