



# COMUNE DI GRAVINA IN PUGLIA

PROVINCIA DI BARI



REGIONE PUGLIA



[ID: 9068]

**REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO CONNESSO  
ALLA RETE DELLA POTENZA DI PICCO PARI  
A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400,00 kW,  
COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMIC PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA**

Denominazione Impianto:

**IMPIANTO GRAVINA 1**

Ubicazione:

Comune di Gravina in Puglia (BA)  
Contrada Recupa Piana dei Ricci

**ELABORATO  
3.13PDRT**

**RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev**

Cod. Doc.: GRP19-  
3.13PDRTR\_RelDatiQtVolSup-rev



**Project - Commissioning – Consulting**  
Municipiul Bucuresti Sector 1  
Str. HRISOVULUI Nr. 2-4, Parter, Camera 1, Bl. 2, Ap. 88  
RO41889165

Scala: --

**PROGETTO**

Data:  
**31/08/2023**

PRELIMINARE



DEFINITIVO



AS BUILT



**Heliosophia concept S.r.l.**  
Strada Berthelot, 21  
Bucharest  
030167 ROMANIA

**Tecnici e Professionisti:**

*Ing. Luca Ferracuti Pompa:  
Iscritto al n.A344 dell'Albo dell'Ordine degli  
Ingegneri della Provincia di Fermo*

Versione	Data	Descrizione	Redatto	Approvato	Autorizzato
00	03/01/2020	Progetto Definitivo	F.P.L.	F.P.L.	F.P.L.
01	02/01/2021	Revisione	F.P.L.	F.P.L.	F.P.L.
02	31/08/2023	Revisione	F.P.L.	F.P.L.	F.P.L.
03					

Il Tecnico:  
Dott. Ing. Luca Ferracuti Pompa



Il Richiedente:  
**GRAVINA S.r.l.**

ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 2 di 10

[ID:9068]

## SOMMARIO

1. OGGETTO .....	3
2. SUPERFICI E VOLUMI .....	3
2.1 SUPERFICIE NETTA OCCUPATA DAI MODULI FOTOVOLTAICI .....	3
2.2 STIMA DEL VOLUME DEGLI SCAVI PER LE FONDAZIONI DEI LOCALI TECNICI .....	3
2.3 STIMA DEL VOLUME DEGLI SCAVI PER LA VIABILITÀ INTERNA.....	5
2.4 STIMA DEL VOLUME DEGLI SCAVI DESTINATI AI CAVIDOTTI INTERRATI ESTERNI .....	5
2.5 STIMA DEL VOLUME DEGLI SCAVI DESTINATI AI CAVIDOTTI INTERRATI MT/BT INTERNI .....	5
2.6 SUPERFICIE DESTINATA ALLA FASCIA DI MITIGAZIONE .....	6
2.7 SUPERFICI COMPLESSIVE E INDICI DI OCCUPAZIONE.....	6
3. ENERGIA PRODOTTA .....	8
3.1 POTENZA DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO ED ENERGIA PRODOTTA .....	8
3.2 EMISSIONI NOCIVE EVITATE E RISPARMI IN TERMINI DI ENERGIA PRIMARIA .....	9

ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
<b>COMET ENERGY POWER</b>	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 3 di 10

[ID:9068]

## 1. OGGETTO

La presente relazione è relativa al progetto per la realizzazione di un Impianto agrovoltaico avente potenza di picco pari a 19.081,92 kW e potenza massima in immissione pari a 15.400 kW, da realizzarsi nel Comune di Gravina in Puglia (BA) in Contrada Recupa Piana dei Ricci.

L'impianto sarà del tipo Grid Connected e l'energia elettrica prodotta sarà riversata completamente in rete, con allaccio in Media Tensione su una Cabina Primaria di nuova realizzazione.

Il Produttore e Soggetto Responsabile è la Società GRAVINA S.r.l., la quale dispone dell'autorizzazione all'utilizzo dell'area su cui sorgerà l'impianto in oggetto. La denominazione dell'impianto, prevista nell'iter di autorizzazione, è "Impianto GRAVINA 1".

## 2. SUPERFICI E VOLUMI

### 2.1 Superficie netta 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]	I [m]	A [m <sup>2</sup> ]	S <sub>pv</sub>
28.912	2,384	1,303	3,106	89.810,85

Tabella 1

I moduli saranno posti su strutture ad inseguimento monoassiale (tracker orientabili) di tipo modulare, assemblabili per ospitare da 26 fino a 78 moduli, distribuiti sulla superficie effettivamente occupata e recintata, con un ingombro netto totale pari a 8,981 ha come sopra indicato, corrispondente alla superficie teoricamente occupata dall'insieme dei moduli posti su una superficie piana ed accostati l'uno all'altro.

### 2.2 Stima del volume degli scavi per le fondazioni dei locali tecnici

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

- n. 3 Cabine di Consegna;
- n. 8 Power Station ognuna composta da n. 2 elementi (QMT + QBT);
- n. 1 Control Room.
- n. 3 Cabine Utente

ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
<b>COMET ENERGY POWER</b>	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 4 di 10

[ID:9068]

Nella tab. 2 sono esposti i valori delle superfici che verranno occupate dai locali tecnici e del volume stimato degli scavi di sbancamento necessari alla realizzazione delle fondazioni in cls per l'alloggiamento degli stessi:

STIMA SUPERFICI E VOLUMI DI INGOMBRO							
TIPO CABINA	Lunghezza [m]	Larghezza [m]	Superficie [m <sup>2</sup> ]	Numero di Cabine	Superficie Totale [m <sup>2</sup> ]	Altezza [m]	Volume [m <sup>3</sup> ]
CABINE QMT (Power Stations)	6,70	2,48	16,62	8	132,93	2,57	341,62
CABINE QBT (Power Stations)	6,70	2,48	16,62	8	132,93	2,57	341,62
CONTROL ROOM	6,70	2,48	16,62	1	16,62	2,57	42,70
CABINA UTENTE	6,70	2,48	16,62	3	49,85	2,57	128,11
CABINA DI CONSEGNA (Delivery Cabin)	6,70	2,48	16,62	3	49,85	2,57	128,11
<b>TOTALE</b>				<b>23,00</b>	<b>382,17</b>		<b>982,17</b>

STIMA VOLUME SCAVI FONDAZIONI			
Δ ingombro per lato [m]	A tot scavo [m <sup>2</sup> ]	h scavo [m]	V scavi [m <sup>3</sup> ]
1,00	311,81	0,75	233,86
1,00	311,81		233,86
1,00	38,98		29,23
1,00	116,93		87,70
1,00	116,93		87,70
<b>TOTALE</b>	<b>896,45</b>		

Tabella 2

ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
<b>COMET ENERGY POWER</b>	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 5 di 10

[ID:9068]

### 2.3 Stima del volume degli scavi per la viabilità interna

Nella tab. 3 sono indicati i valori relativi alla superficie complessiva occupata dalle strade e dai piazzali interni 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 <sup>2</sup> ]	h [m]	V [m <sup>3</sup> ]
porzione OVEST	2.230,00	0,30	669,00
porzione EST	4.382,00		1.314,60
<b>TOTALE</b>	<b>6.612,00</b>		<b>1.983,60</b>

Tabella 3

### 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 esterni al campo fotovoltaico:

VOLUME DEGLI SCAVI DEI CAVIDOTTI MT PER LA CONNESSIONE ALLA RETE				
TRATTA	L [m]	l [m]	h [m]	V [m <sup>3</sup> ]
da impianto punto di connessione	850,00	0,90	1,10	841,50
	<b>TOTALE</b>			<b>841,50</b>

Tabella 4

### 2.5 Stima del volume degli scavi destinati ai cavidotti interrati MT/BT interni

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

ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
<b>COMET ENERGY POWER</b>	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 6 di 10

[ID:9068]

VOLUME DEGLI SCAVI DEI CAVIDOTTI BT/MT INTERNI				
TRATTA	L [m]	l [m]	h [m]	V [m <sup>3</sup> ]
Scavi MT	1.800,00	0,90	1,10	1.782,00
Scavi BT	9.500,00	0,80	0,90	6.840,00
<b>TOTALE</b>				<b>8.622,00</b>

Tabella 5

## 2.6 Superficie destinata alla fascia di mitigazione

La superficie occupata dalla fascia di mitigazione è ottenuta moltiplicando il perimetro dell'impianto, che coincide con la lunghezza totale della recinzione, per la profondità della fascia di mitigazione pari a 1 m:

SUPERFICIE FASCIA DI MITIGAZIONE		
L [m]	profondità [m]	A [m <sup>2</sup> ]
3.193,00	1,00	3.193,00

Tabella 6

## 2.7 Superfici complessive e indici di occupazione

Il valore della superficie totale disponibile rientrante nelle norme contrattuali come indicato nell'Elaborato "GRP19-1.10IST-R\_DisponibilitàAree" ammonta a 28 ha 17 a 80 ca (a).

L'area della superficie effettivamente occupata dall'impianto, ovvero la porzione di area totale disponibile delimitata dalla recinzione, è pari a 25 ha 77 a 97 ca (b). Nella tab. 7 sono inoltre indicati i valori relativi a:

- area della superficie interamente disponibile per l'attività agricola (e);
- area della superficie parzialmente disponibile per l'attività agricola (j);
- totale area della superficie destinata all'attività agricola (k = e + j);
- area della superficie occupata dalle opere civili, non disponibile per l'attività agricola (n);
- area della superficie occupata dalla fascia di mitigazione (o);
- totale area della superficie del sistema agrovoltico (p) data dalla somma della superficie destinata all'attività agricola e della superficie occupata dalla fascia di mitigazione (p = b + o);

ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
<b>COMET ENERGY POWER</b>	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 7 di 10

[ID:9068]

- indice di superficie minima coltivata ( $q = k / p$ );
- indice di occupazione (LAOR - Land Area Occupation Ratio) ( $s = r / p$ )

<b>a</b>	<b>TOTALE SUPERFICIE DISPONIBILE [m<sup>2</sup>]</b>	<b>281.780,00</b>	
<b>b</b>	<b>SUPERFICIE INTERNA ALLA RECINZIONE (GENERATORE FOTOVOLTAICO + ATTIVITA' AGRICOLA) [m<sup>2</sup>]</b>	<b>257.797,00</b>	
c	SUPERFICIE INTERAMENTE DISPONIBILE PER ATTIVITA' AGRICOLA [m <sup>2</sup> ]	57.741,00	
d	SUPERFICIE INTERAMENTE DISPONIBILE PER ATTIVITA' AGRICOLA [m <sup>2</sup> ]	19.537,00	
<b>e</b>	<b>TOTALE SUPERFICIE INTERAMENTE DISPONIBILE PER ATTIVITA' AGRICOLA [m<sup>2</sup>]</b>	<b>77.278,00</b>	<b>e = c + d</b>
f	SUPERFICIE PARZIALMENTE DISPONIBILE PER ATTIVITA' AGRICOLA [m <sup>2</sup> ]	21.220,00	
	percentuale di utilizzo	75%	
	SUPERFICIE UTILIZZABILE	15.915,00	
g	SUPERFICIE PARZIALMENTE DISPONIBILE PER ATTIVITA' AGRICOLA [m <sup>2</sup> ]	36.368,00	
	percentuale di utilizzo	75%	
	SUPERFICIE UTILIZZABILE	27.276,00	
h	SUPERFICIE PARZIALMENTE DISPONIBILE PER ATTIVITA' AGRICOLA [m <sup>2</sup> ]	66.974,00	
	percentuale di utilizzo	75%	
	SUPERFICIE UTILIZZABILE	50.230,50	
i	SUPERFICIE PARZIALMENTE DISPONIBILE PER ATTIVITA' AGRICOLA [m <sup>2</sup> ]	42.388,00	
	percentuale di utilizzo	75%	
	SUPERFICIE UTILIZZABILE	31.791,00	
<b>j</b>	<b>TOTALE SUPERFICIE PARZIALMENTE DISPONIBILE PER ATTIVITA' AGRICOLA [m<sup>2</sup>]</b>	<b>125.212,50</b>	<b>j = f + g + h + i</b>
<b>k</b>	<b>TOTALE SUPERFICIE UTILIZZABILE PER ATTIVITA' AGRICOLA (S<sub>agricola</sub> o SAU) [m<sup>2</sup>]</b>	<b>202.490,50</b>	<b>k = e + j</b>
l	SUPERFICIE OCCUPATA DALLA VIABILITA' INTERNA E DAI LOCALI TECNICI [m <sup>2</sup> ] (ovest)	2.230,00	
m	SUPERFICIE OCCUPATA DALLA VIABILITA' INTERNA E DAI LOCALI TECNICI [m <sup>2</sup> ] (est)	4.382,00	
<b>n</b>	<b>TOTALE SUPERFICIE OCCUPATA DALLA VIABILITA' INTERNA E DAI LOCALI TECNICI [m<sup>2</sup>] Non disponibile per attività agricola</b>	<b>6.612,00</b>	<b>n = l + m</b>
<b>o</b>	<b>SUPERFICIE FASCIA DI MITIGAZIONE</b>	<b>3.193,00</b>	r = perimetro recinzione 3.193 m * 1 m profondità
<b>p</b>	<b>TOTALE SUPERFICIE DEL SISTEMA AGRIVOLTAICO [m<sup>2</sup>] (S<sub>tot</sub>)</b>	<b>260.990,00</b>	<b>p = b + o</b>
<b>q</b>	<b>S<sub>agricola</sub> / S<sub>tot</sub></b>	<b>77,59%</b>	<b>q = k / p</b>
<b>r</b>	<b>SUPERFICIE OCCUPATA DAI MODULI FOTOVOLTAICI [m<sup>2</sup>] (S<sub>pv</sub>)</b>	<b>89.810,85</b>	
<b>s</b>	<b>LAOR (S<sub>pv</sub> / S<sub>tot</sub>)</b>	<b>34,41%</b>	<b>s = r / p</b>

Tabella 7

ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
<b>COMET ENERGY POWER</b>	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 8 di 10

[ID:9068]

### 3. ENERGIA PRODOTTA

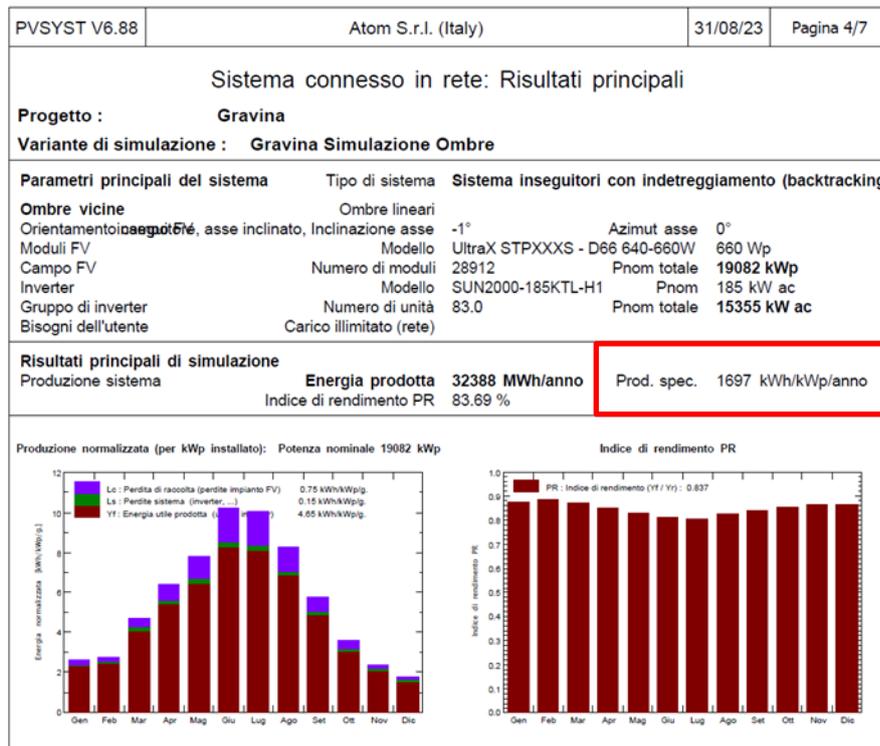
#### 3.1 Potenza dell'impianto fotovoltaico ed energia prodotta

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:

POTENZA DELL'IMPIANTO ED ENERGIA ELETTRICA PRODOTTA			
Stringhe da 26 moduli	totale n. moduli	Potenza Modulo [Wp]	Potenza dell'Impianto [kWp]
		28.912	660
Yield (Producibilità Attesa Annua) [kWh/kWp] (*)	1.697		
Energia Prodotta in un anno [MWh]	32.382		
Energia Prodotta in 30 anni [TWh]	971		

(\*) Valore derivante dal calcolo della producibilità con software PV-System

Tabella 8



ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
<b>COMET ENERGY POWER</b>	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 9 di 10

[ID:9068]

### 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 – CO<sub>2</sub>
- Metano – CH<sub>4</sub>
- Protossido di azoto - N<sub>2</sub>O

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

- Ossidi di azoto – NO<sub>x</sub>
- Ossidi di zolfo – SO<sub>x</sub>
- Composti organici volatili non metanici – COVNM
- Monossido di carbonio – CO
- Ammoniaca - NH<sub>3</sub>
- Materiale particolato (polveri sottili) – PM<sub>10</sub>

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:

Energia prodotta [MWh/anno]	FATTORI DI EMISSIONE ED EMISSIONI EVITABILI in base al Rapporto ISPRA n. 363/2022 - dati relativi al 2020								
	GAS SERRA (GHG) (valori ripresi dalla Tabella 2.31)			INQUINANTI ATMOSFERICI (valori ripresi dalla Tabella 2.34)					
<b>32.382</b>									
Composto	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	NO <sub>x</sub>	SO <sub>x</sub>	COVNM	CO	NH <sub>3</sub>	PM <sub>10</sub>
Emissioni specifiche in atmosfera [g/kWh]	263,4	0,64	1,3	0,2054	0,0455	0,0902	0,09248	0,00028	0,00237
Emissioni evitate in 1 anno [t]	8.529,42	20,72	42,10	6,65	1,47	2,92	2,99	0,01	0,08
Emissioni evitate in 30 anni [t]	255.882,71	621,73	1.262,90	199,50	44,20	87,63	89,84	0,272	2,30

Tabella 9

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<sup>-3</sup> tep/kWh** si ricava:

ELABORATO 3.13PDRT	<b>COMUNE di GRAVINA IN PUGLIA</b> PROVINCIA di BARI	Ver.: 02
<b>COMET ENERGY POWER</b>	<i>PROGETTO DEFINITIVO</i> <b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO SOLARE FOTOVOLTAICO DELLA POTENZA DI PICCO PARI A 19.081,92 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 15.400 kW, COLLEGATO AD UN PIANO AGRONOMICO PER L'UTILIZZO A SCOPI AGRICOLI DELL'AREA</b>	Data: 31/08/23
	<b>RELAZIONE DATI QUANTITATIVI, VOLUMI E SUPERFICI-rev</b>	Pagina 10 di 10

[ID:9068]

<b>RISPARMIO IN TERMINI DI ENERGIA PRIMARIA (tep)</b>		
Fattore di conversione (Delibera EEN 3/08)	$0,187 * 10^{-3}$	tep/kWh
Energia prodotta	32.382.018	kWh/anno
Risparmio ottenibile	<b>6.055</b>	<b>tep/anno</b>

Tabella 10

Bolzano, li 31/08/2023

In Fede  
Il Tecnico  
(Dott. Ing. Luca Ferracuti Pompa)

