



Protocollo Determina n. 59 del 28 agosto 2023

OGGETTO: ADDENDUM N. II REP. N. 4804 DEL 10/07/2023.INTERVENTI AFFIDATI A PORT UTILITIES E FINANZIATI DAL PNRR GREEN PORTS.

CUP: F31122000530006

**Visto** l'atto di convenzione Rep. n. 4228 del 12.01.2016 con il quale l'Autorità di Sistema Portuale del Mar Tirreno Centro-Settentrionale ha affidato alla Port Utilities S.p.A. la concessione dei servizi di illuminazione, informatico e telematico, in ambito portuale e delle relative manutenzioni ai sensi degli artt. 6 e 23 della Legge 84/94 e degli artt. 1 e 2 del D.M. 14.11.1994;

Visto l'Addendum alla convenzione suindicata Rep. n. 4643 del 22.06.2020;

Visto l'Addendum n. II del 10.07.2023 Rep. n. 4804 riguardante gli interventi affidati alla Port Utilities e finanziati dal PNRR GREEN PORTS;

Visto il Dlgs. n. 36 del 2023 recante il Codice dei Contratti Pubblici;

Considerato che in osservanza di quanto indicato nella Circolare del MIT del 12 luglio 2023 denominata "Il regime giuridico applicabile agli affidamenti relativi a procedure afferenti alle opere PNRR e PNC successivamente al 1 luglio 2023 – Chiarimenti interpretativi e prime indicazioni operative", la normativa applicabile agli affidamenti e contratti PNRR e assimilati è quella derogatoria di cui al regime speciale previsto per gli appalti PNRR, applicabile alla luce del combinato disposto di cui agli articoli 225, comma 8 e 226, comma 2 del d.lgs. n.36 del 2023;

Considerato che le procedure volte ad affidare le attività identificate nel CUP F31I22000530006 del suddetto Addendum afferiscono ad investimento pubblico finanziato con le risorse previste dal Piano Nazionale per gli Investimenti Complementari (PNC) al PNRR, trovano applicazione le disposizioni di cui all'art. 225 comma del D.lgs. n. 36/2023 (In relazione alle procedure di affidamento e ai contratti riguardanti investimenti pubblici, anche suddivisi in lotti, finanziati in tutto o in parte con le risorse previste dal PNRR e dal PNC, nonché dai programmi cofinanziati dai fondi strutturali dell'Unione europea, ivi comprese le infrastrutture di supporto ad essi connesse, anche se non finanziate con dette risorse, si applicano, anche dopo il 1º luglio 2023, le disposizioni di cui al decreto-legge n. 77 del 2021, convertito, con modificazioni, dalla legge n. 108 del 2021, al decreto-legge 24 febbraio 2023, n. 13, nonché le specifiche disposizioni legislative finalizzate a semplificare e agevolare la





realizzazione degli obiettivi stabiliti dal PNRR, dal PNC nonché dal Piano nazionale integrato per l'energia e il clima 2030 di cui al regolamento (UE) 2018/1999 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018).;

Considerato che le attività oggetto del suddetto CUP dovranno essere suddivise in fasi distinte:

- FASE 1 Progettazione PFTE rafforzato e direzione lavori;
- FASE 2 Validazione PFTE;
- FASE 3 Appalto integrato di progettazione esecutiva ed esecuzione lavori.

**Visto** il Regolamento interno per la disciplina dei contratti pubblici relativi all'acquisizione di lavori, servizi e forniture, approvato con Determina n. 15 del 25.07.2017;

Ritenuto condivisibile quanto rappresentato nella comunicazione del Direttore Generale del 21.08.2023;

Vista tutta la documentazione tecnica e l'offerta ricevuta dalla società VA PROGETTI SRL inerente la fase n. 1 descritta nella suddetta comunicazione del Direttore Generale;

Considerata l'esigenza di rispettare il cronoprogramma dell'intervento in questione condiviso con il MITE per l'utilizzo dei fondi PNRR e che pertanto tale intervento riveste carattere di interesse pubblico;

## Il Legale Rappresentante della Port Utilities S.p.A. in forza delle deleghe attribuite

#### **DETERMINA**

- Di nominare il Sig. Enrico Maria Arcadi, in qualità di Direttore Generale della Port Utilities SpA, a Responsabile Unico di Progetto (RUP) per l'intervento di "Realizzazione di impianti fotovoltaici presso le aree portuali".
- Per lo svolgimento delle attività il RUP sarà supportato dall'ufficio tecnico di questa organizzazione.
- L'approvazione per l'esecuzione delle attività previste nell'intervento identificato nel CUP F31I22000530006 "Realizzazione di impianti fotovoltaici presso le aree portuali" per un importo complessivo finanziato di € 5.088.500,25, le quali saranno suddivise in n. 3 fasi.
- Per la FASE 1 sarà predisposto un affidamento diretto ai sensi dell'art. 225 comma 8 del D.lgs.
   n. 36/2023.





- Per la progettazione PFTE (FASE 1) è approvato l'affidamento diretto alla società VA PROGETTI SRL con sede in Civitavecchia (RM) Via Traiana n. 64, P.IVA 16206171007 per l'importo complessivo di € 138.747,50.
- Per la FASE 2 sarà predisposto l'affidamento diretto ai sensi dell'art. 225 comma 8 del D.lgs.
   n. 36/2023.
- Per la FASE 3 l'affidamento sarà predisposto mediante procedura aperta di gara ai sensi dell'art. 225 comma 8 del D.lgs. n. 36/2023.
- La formalizzazione degli affidamenti mediante contratto sarà subordinata alla verifica del possesso dei requisiti di ordine generale di cui all'art. 80 del Codice dei Contratti Pubblici.

Civitavecchia, 28 agosto 2023

**Port Utilities S.p.A.**L'Amministratore Delegato

Dott. Sergio Russo

Darsena Romana, 2 00053 Civitavecchia - Roma - Italy





Alla C.A. Legale Rappresentante della Port Utilities SpA Dott. Sergio Russo

## COMUNICAZIONE DEL DIRETTORE GENERALE

OGGETTO: ADDENDUM N. II REP. N. 4804 DEL 10/07/2023.INTERVENTI AFFIDATI A PORT UTILITIES E FINANZIATI DAL PNRR GREEN PORTS. CUP: F31I22000530006

In qualità di Direttore Generale nominato dalla società con la presente rappresento quanto segue.

Si fa riferimento all'Addendum n. II Rep. n. 4804 del 10.07.2023 relativo agli interventi affidati a Port Utilities tramite finanziamenti derivati dal PNRR GREEN PORTS ed in particolare all'intervento di realizzazione di impianti fotovoltaici presso le aree portuali di Civitavecchia, Fiumicino e Gaeta per un importo complessivo finanziato di € 5.088.700,25, identificativo CUP: F31I22000530006, come meglio specificato nella relazione redatta dall'ufficio tecnico ed allegata alla presente.

In osservanza di quanto indicato nella Circolare del MIT del 12 luglio 2023 denominata "Il regime giuri- dico applicabile agli affidamenti relativi a procedure afferenti alle opere PNRR e PNC successivamente al 1 luglio 2023 – Chiarimenti interpretativi e prime indicazioni operative", la normativa applicabile agli affidamenti e contratti PNRR e assimilati è quella derogatoria di cui al regime speciale previsto per gli appalti PNRR, applicabile alla luce del combinato disposto di cui agli articoli 225, comma 8 e 226, comma 2 del d.lgs. n.36 del 2023.

Considerato quanto sopra la realizzazione dell'intervento dovrà prevedere le seguenti fasi:

- 1. Progettazione PFTE rafforzato (affidamento diretto sottosoglia) e direzione lavori;
- 2. Validazione PFTE (affidamento diretto sottosoglia);
- 3. Appalto integrato di progettazione esecutiva ed esecuzione lavori (affidamento con procedura aperta).

Per quanto concerne gli affidamenti diretti sottosoglia di cui ai punti 1 e 2 la scelta ricadrà su operatori economici che abbiano già svolto per la Port Utilities prestazioni analoghe e che





comunque abbiano i requisiti tecnico professionali ed economici accertati i quali garantirebbero il conseguimento dell'obbiettivo previsto.

A tal fine per la progettazione è stata individuata la società VA PROGETTI SRL con sede in Civitavecchia (RM) Via Traiana n. 64, P.IVA 16206171007, la quale ha presentato un'offerta dell'importo di € 138.747,50 con tempi di consegna delle prestazioni da eseguire definite in 90gg dalla sottoscrizione del contratto salvo eventuali consegne anticipate delle attività.

L'offerta è ritenuta congrua al mercato di riferimento e considerati anche gli aspetti puramente tecnici professionali e di consegna delle attività tale affidamento garantirebbe a Port Utilities di rispettare i tempi previsti nel cronoprogramma definito con l'AdSP e di conseguire l'obbiettivo finale previsto nell'Addendum sopra citato.

Successivamente sarà affidata la fase prevista nel punto 2 sempre rispettando i criteri e le modalità rappresentati nell'affidamento della fase 1.

Conclusa la fase 2 con la validazione del PFTE si potrà procedere ad un appalto integrato di progettazione esecutiva e lavori per la realizzazione delle opere (fase 3), il quale prevederà una procedura di gara aperta secondo le disposizioni previste dalla normativa di riferimento.

Al fine di rispettare i cronoprogrammi previsti nell'Addendum Port Utilities dovrà dare quanto prima esecuzione delle attività sopra indicate.

## Allegati:

- Relazione tecnica generale, quadri economici degli interventi;
- Offerta della società VA PROGETTI SRL.

Civitavecchia, lì 21 agosto 2023

IL DIRETTORE GENERALE
Dott. Enrico Maria Arcadi





# RELAZIONE TECNICA SUGLI INTERVENTI AFFIDATI A PORT UTILITIES E FINANZIATI DAL PNRR GREEN PORTS

In data 10.07.2023 Port Utilities e AdSP MTCS hanno sottoscritto l'addendum n. Il della concessione reg. rep. 4228 del 12.01.2016. L'addendum n. Il (reg. rep. 4804) ha previsto che la PU si faccia carico dell'esecuzione di 3 interventi per conto dell'AdSP MTCS e finanziati con i fondi PNRR Green Ports.

La Port Utilities aveva già collaborato con l'AdSP nella stesura delle schede progettuali che sono state presentate a inizio novembre 2021 dall'AdSP al MASE per la partecipazione al bando.

## I 3 interventi in questione sono:

- A. Realizzazione impianti pv presso aree portuali, per un importo complessivo finanziato di € 5.088.700,25 CUP: F31I22000530006;
- B. efficientamento energetico edifici portuali (sede AdSP e terminal Autostrade del Mare), limitatamente agli interventi relativi agli impianti di climatizzazione ed elettrici (illuminazione interna), per un importo finanziato di € 764.221,13 CUP: F34C22001610006;
- C. Colonnine di ricarica per veicoli elettrici presso i porti di Civitavecchia, Fiumicino e Gaeta per un importo finanziato di € 237.330,88 CUP: F31I22000520006.

Sarà di seguito approfondito ciascun intervento.

# A. REALIZZAZIONE IMPIANTI PV PRESSO AREE PORTUALI (CUP: F31I22000530006)

L'intervento prevede la realizzazione di impianti fotovoltaici presso superfici e coperture di edifici presenti nelle aree portuali di Civitavecchia, Fiumicino e Gaeta. La scheda progettuale che fu presentata al bando era stata redatta a partire da uno studio di prefattibilità poco dettagliato che aveva fornito degli ordini di grandezza di massima sulle potenze sviluppabili e sulle soluzioni realizzative. La stessa scheda progettuale prevedeva l'approfondimento dei progetti nelle successive fasi attraverso la redazione di un progetto di fattibilità tecnico economica rafforzato (PFTE) e di un progetto esecutivo. Nelle varie fasi progettuali i tecnici incaricati della progettazione avranno la facoltà di modificare il numero e la potenza degli impianti fotovoltaici purchè siano garantiti i medesimi risparmi di inquinanti prospettati nella scheda progettuale presentata in fase di partecipazione al bando e purchè si rispetti il vincolo dell'autoconsumo dell'energia prodotta da parte delle utenze dell'AdSP.

Port Utilities si dovrà far carico di affidare sia la progettazione del PFTE rafforzato che le successive fasi di progettazione esecutiva e di realizzazione dei lavori.

Visto il quadro economico (allegato alla presente) la progettazione PFTE può essere affidata direttamente sottosoglia. Il PFTE rafforzato sarà sottoposto a validazione secondo quanto previsto dall'art. 26 del Codice degli appalti D.Lgs 50/2016. Anche la validazione sarà affidata sottosoglia.

Il PFTE validato potrà essere posto a base d'asta per un appalto integrato di progettazione esecutiva e lavori per la realizzazione delle opere.

Riassumendo, complessivamente sarà necessario eseguire i seguenti affidamenti (con relativa acquisizione dei codici CIG):

1. Progettazione PFTE rafforzato (affidamento diretto sottosoglia) e direzione lavori;





- 2. Validazione PFTE (affidamento diretto sottosoglia);
- 3. Appalto integrato di progettazione esecutiva ed esecuzione lavori (procedura aperta);

#### B. EFFICIENTAMENTO ENERGETICO EDIFICI PORTUALI (CUP: F34C22001610006)

Il finanziamento approvato dal MASE copre un importo complessivo di € 1.176.163,25 di cui una parte sarà destinato ad interventi sull'involucro edilizio degli edifici e gran parte andrà invece a coprire i costi per gli interventi sugli impianti di competenza di PU.

L'affidamento a PU si compone di diversi sotto-interventi:

- a) efficientamento impianto di condizionamento sede AdSP;
- b) efficientamento impianto di illuminazione sede AdSP;
- c) efficientamento impianto di condizionamento terminal Autostrade del Mare;
- d) efficientamento impianto di illuminazione terminal Autostrade del Mare.

Gli interventi ai punti b), c) e d) sono interventi di manutenzione straordinaria in quanto prevedono la semplice sostituzione delle apparecchiature esistenti con apparecchiature nuove e più efficienti senza modificare gli impianti elettrici o il concetto dell'impianto di climatizzazione utilizzato. Tali interventi di manutenzione straordinaria saranno eseguiti direttamente dal personale Port Utilities e mediante affidamenti diretti sottosoglia per quanto riguarda le forniture e l'esecuzione della posa in opera dei materiali acquistati. Per le manutenzioni straordinarie non è prevista la progettazione.

L'intervento al punto a) è un vero e proprio lavoro perché cambia la concezione di impianto di climatizzazione in quanto si passa da caldaie a gas per il riscaldamento invernale e gruppi frigo per il raffrescamento estivo a pompe di calore elettriche per entrambe le funzioni. E' prevista una prima fase di progettazione che sarà direttamente esecutiva e sarà affidata sotto soglia. Il progetto esecutivo sarà utilizzato come basta d'asta per l'affidamento dei lavori.

Ricapitolando, gli affidamenti necessari per tale intervento sono:

- 1. affidamento della progettazione esecutiva per l'efficientamento dell'impianto di climatizzazione della sede AdSP (affidamento diretto sottosoglia);
- 2. affidamento dei lavori per la fornitura e l'installazione dell'impianto di climatizzazione della sede AdSP (procedura di appalto);
- 3. affidamento della fornitura delle apparecchiature di illuminazione per l'efficientamento della sede AdSP e del terminal AdM (affidamento diretto sottosoglia);
- 4. affidamento della fornitura della pompa di calore e delle lame d'aria per l'efficientamento dell'impianto di climatizzazione del terminal AdM (affidamento diretto sottosoglia);
- 5. affidamento dell'installazione della pompa di calore e delle lame d'aria del terminal AdM (affidamento diretto sottosoglia).

#### C. COLONNINE DI RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI (CUP: F31122000520006)

L'intervento prevede la progettazione, la fornitura e l'installazione di 6 colonnine per la ricarica di veicoli elettrici nei 3 porti del network.

L'intero intervento sarà gestito sottosoglia in quanto tutti gli affidamenti risultano al di sotto degli importi per l'affidamento diretto:

1. progettazione esecutiva (affidamento sottosoglia);





- 2. fornitura colonnina e altri materiali elettrici (affidamento sottosoglia);
- 3. scavi e opere edili (affidamento sottosoglia);
- 4. installazione delle apparecchiature elettriche (esecuzione in economia con personale PU).

Nel rispetto dei cronoprogrammi allegati all'addendum firmato, la PU procederà immediatamente con il dare esecuzione alle attività ad iniziare dagli affidamenti diretti.

### ALLEGATI:

- Quadri economici degli interventi
- Cronoprogrammi

Civitavecchia, 17/07/2023

Port Utilities SpA

## QUADRO ECONOMICO SCHEDA PROGETTUALE PNRR IMPIANTI FOTOVOLTAICI PRESSO AREE PORTUALI

		€
Α.	Appalto integrato	4 196 311.60 €
A.1	lavori	3 808 531.00 €
A.2	oneri per la sicurezza	190 426.55 €
	progettazione definitiva ed esecutiva	197 354.05 €
В.	somme a disposizione	892 388.65 €
B.0	per recupero d'asta	- €
B.1	per attività di progettazione PFTE	74 525.14 €
B.2	per rilievi accertamenti e indagini	50 000.00 €
B.3	per allacciamenti a pubblici servizi	100 000.00 €
B.4	per imprevisti (5%)	199 947.88 €
B.5	incentivo per progettazione DL e contabilità (1,8%)	71 981.24 €
B.6	per attività tecnico amministrative e di supporto al RUP	285 334.40 €
B.7	spese per commissioni aggiudicatrici	50 000.00 €
B.8	spese per pubblicità	10 000.00 €
B.9	spese per analisi e collaudi	50 000.00 €
	per IVA	- €
	contributo AVCP	600.00 €
	Totale	5 088 700.25 €

# QUADRO ECONOMICO SCHEDA PROGETTUALE PNRR EFFICIENTAMENTO ENERGETICO DEGLI EDIFICI PORTUALI

		€
Α.	Appalto integrato	945 293.50 €
A.1	lavori	908 936.06 €
A.2	oneri per la sicurezza	36 357.44 €
A.3	progettazione definitiva ed esecutiva	- €
В.	somme a disposizione	230 869.75 €
B.0	per recupero d'asta	- €
B.1	progettazione esecutiva/autorizzazioni	45 446.80 €
B.2	per rilievi accertamenti e indagini	- €
B.3	per allacciamenti a pubblici servizi	- €
B.4	per imprevisti	74 154.35 €
B.5	incentivo per progettazione DL e contabilità	45 446.80 €
B.6	per attività tecnico amministrative e di supporto al RUP/DL	27 268.08 €
B.7	spese per commissioni aggiudicatrici	10 000.00 €
B.8	spese per pubblicità	10 000.00 €
B.9	spese per analisi e collaudi	18 178.72 €
	per IVA	- €
	contributo AVCP	375.00 €
	Totale	1 176 163.25 €

## QUADRO ECONOMICO SCHEDA PROGETTUALE PNRR COLONNINE DI RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI

		€
A.	Appalto integrato	190 745.06 €
A.1	lavori	183 408.71 €
A.2	oneri per la sicurezza	7 336.35 €
A.3	progettazione definitiva ed esecutiva	- €
В.	somme a disposizione	46 585.82 €
B.0	per recupero d'asta	- €
B.1	progettazione esecutiva/autorizzazioni	9 170.44 €
B.2	per rilievi accertamenti e indagini	- €
B.3	per allacciamenti a pubblici servizi	- €
B.4	per imprevisti	8 849.51 €
B.5	incentivo per progettazione DL e contabilità	9 170.44 €
В.6	per attività tecnico amministrative e di supporto al RUP/DL	5 502.26 €
B.7	spese per commissioni aggiudicatrici	5 000.00 €
B.8	spese per pubblicità	5 000.00 €
B.9	spese per analisi e collaudi	3 668.17 €
B.10	per IVA	- €
B.11	contributo AVCP	225.00 €
A.+B.	Totale	237 330.88 €

Resilizzazione di lavori pubblici (opere ed implemistica) - Efficientamento energelice edifici perfusii	blici (opere ed implantistic	Ta) - Efficientemento ener	gatice edifici perfuali	•	AUTORITÀ PORTUALE MAR TIRRENO CENTRO	ITA PC	STUA	LE MAF	TIRE	ENOC	ENIA	SEII	r Z	ONALE	- APC	FG - RE	SETTENTRIONALE - APCFG - REGPROT - 0005493 - Uscita - 11/04/2023 - 10:00	T - 000£	5493 - L	Jscita -	11/04/2	2023 -	10:00													
SOCCETTO ATTUATORE: Addr MTCS INTERVENTO: TCS/EFERS CUP; J39,2101979005	ENTO: TC3/EFE/03 CUP:																																			1
Control of the Control	Data avvio fassintività	Data conclusione	1	and and the same					ANNUALITY 2023	Cast				_						ANNUALITY' 2024	701										NAV.	ANNUALITA' 2025	,			
PASWATTWITA'(1)	previata effettiva	N.		alogola faso	631	411	121	21.1	113	127	115	110	M	24	LID	273	218	201	на	r.9	т	:7/	135	100	1434	20	119	431	411	114	Ira	7.0	aby an	144	го	A2NJ
Abdomento IFTE	61/45/1023	31105/2023	8,180,42 C											1		-	1				1	+		1	T			-			1		-			1
PFTE rationals	01/86/7073	czozozorc	10,027,66 €													-	1	1		1	1	-			T			+	1				-	-		
Predisposazione copitalido e bando di gura	01/09/1023	30/03/2023					-									+	1	1		1		-		1	T			-				-	-	4		1
Pubblicazione bando di gura	2,720,727,10	31/10/2023	10.375,00 €													-	1	1				1						+					+	4		
Aggudicatione	ננפטונווס	STUDENTE	10,000,00 C														-					-						-			+	-	+	4		1
Sigula contratio	7606/10/10	20402/2024															-					-			I			+			1		-	-		
Projectatione Esecutiva	400/00/00	30/04/2024	75 446,60 €																			-						-	1			-	-	_		1
Caccutions is not	01/02/2014	30/11/2024	1.014.004,05 €														1														1	+	+	-		
Celauto	M27272140	31/01/2025	3 67,871.81																			-							1		1	+	-	-		
PLANO DEI GOSTI PREVISTO (rendicontache spore prevista)			1.176.153,25 €	٠ و	٠ د ٠	Ť	*	8,180,42 €		19.0037,66 €	. 4	10375,00 €	*	10.000,td é		-	13.534,54 € 31.812,70 € 319.404 · €	1.812.70 € 3	119.403.40 €	**	212.078,00 €	# •	212.978,03 € · €		319,468,40 €	5.453.62.6	e 12,725,11 e	ne · e		*	7					*
PLANO DEI COSTI CFFETTIVO (rendicontazione space effattiva)					3 . 3 .	٠.	٠, د		3 . 3 .		3 . 3 .		3 . 3 .	7	٧.		3 .	*	٠,	٠ ,	<b>y</b> .	٧.	5 .	3 . 3 .	٠,	3 .	'	3 . 3	ĭ	٠,	٧.	·	3 - 3 -	3 . 3		3 . 3 .

Resizzazione di lavori pubblici (opere ed impiantistica) - Resizzazione impienti folometalci pesso Aree Portusti	re nd implantations - No.	elizzazione impienti fotovost	aid peach Area renister																														
SOGOCTTO ATTUATORE; AUSP MICS INTERVENTO: TCS	NTERVENTO: TES/FERIOS CUP: JIBJZ1018750005	1010780605				٠																		1									
	Data sevio fase/atthetta	Data conclusione	$\vdash$					ANKIA	ANNUALITA' 2023									4	ANNUALITA' 2024			ł		+		ŀ		1	MUNUTA SEE	l	-	+	-
FAMATTMIA' (1)	prevista ettettiva	-	singdle face	aingala feas	111	40	tr <sub>A</sub>	19	311	irs chy	ы	N/N	>1	111	**	124	tra	20	>1	171	+	119	NIN	20	111	*4	.,,	ra :	-		77	3	N .
Studo of futibilities		1505-45V-0	٥.	9.						-	-	-						-			+	-		+	+						1	1	
Propriations positions			2	•						-	-	-						_	1		+	-		1	+	+	1	+	+		+	+	
PFTE (Proputa di Lilibilia scorca economica)			3 -	٠ د		_				_		-									+	-		+		-		-	+		1	+	
Allidorwito PFTE	ol polyats	Cacrooc	3335340	9 -						-		-		_							+	+		1	-	-		-	1		+	+	1
PFTE calluranto	61/01/2023	EEENORE	30,127,40 €	,								-		_				1			+	-		+	-	+		-	+	1	1	+	+
Verifica preventive es art. 22 D Los 507016 PFTE	61/16/2023	31/10/2023	25000000	3 -										-										+	-	+		-	+		1	+	
Propess Dutoums				*																	+			+	-	-		-	+	1	1	+	1
Continues del servici deciscos	01/11/2023	Machan		٠.																	-	-			-	-		-	+	1	1	+	1
Progettation factions			3.	٠.						_	-	-									+	-		+	-	-		-	+	1	1	+	1
Presbupcieres captibilities is bende di gene (Agy integrate)	1202/20170	אממאשיוכ	•	٠٠												1			-		+	+		+	+	+		+	+		1	-	1
Publicazione bando di para	01/03/2024	NOODCOCK!	10,400,90 C	3.								-									-	+		+		+		+	+	1	1	+	1
Aggusteastrie	*507/10/10	1/20/10/00 a	30 010 00 ¥	· •							-	$\perp$	1	-					1	-	+	-		+	+	+	1	+	+	†	1	+	1
Sepula contratto	SUCONTRATA	STONOON	٥.	٥.	-					-	+	-									+	+		1	+	+	1	-	+	t	1	+	1
Propetazione Delndiva + fizietidiva	9CBC/76/10	21/07/0724	197.354.85 C	٥.						-	+	-			_		-								The state of the s		STATE STATE	The second second	100000	1	1	+	1
Caecuzone territ 10 MCSI	*E32/40/10	20000010	4.631.231,97.4	٠.						-		-	1	-	_	-	-	-	1				1								1	+	1
Cathada	פועשאטונס	2005/10055	20.000,00 C	٠٠	-					-	-	-		+			-		- 1		+	+		1	- 1							+	
PLANO DEI COSTI PREVISTO (tendiculaziona surce dranula)			S GROTPO 26 K			٠.	*	37,357,54 €		. • ST 167,03 € 25 000,00 €	7,00 ¢ 25 00.	> - >00'0	7	ž	2	8		Si Si	the.	Cax	#20 v	•	282		- 1	IOLDHOTE . C		12003	S STANGARY	300000			
PIANO DE COSTI EFETTIVO Invidentación spine effithal					0 . 0 . 0 . 0 .	· •			3 . 3 .	٧.	<b>y</b> .	3 .	٠.	· •						•	7	3 .	1	3 . 3 .	:								

									-																												
SOGGETTO ATTUATORE: AdSP MTCS INTERVENTO: TCEPCR64 CUP; J39J21610836805	TCS/PCRUSA CUP	: J39J21010B00005					No.	NEED SOFTER																													
Canada de Canada de Canada	Data avvio fase/attività	VID Data conclusions		reason and the passes affective per	a affolibe nor					AA.	ANNUALITA' 2023										AJCH	MINUAUTA' 2524										₹	ANNUALITA' 2025	202			
FASILATTATIA' (1)	prevists effettive	prevists	3	angola lase	Ningola faso	100	NA NA	ite	24,4	40	111	oty	щ	כעו	N-SN	24	219	411	.611	130	7ca	ng.	tri	134	135	11/3	1011	139 70	431	ин	154	na	40	241	175	no	124
Vistamento PFTE	01/26/2023	200230000	_	3 99,059 €																							-	-	_			1	$\dashv$	$\dashv$	4		
PFTL raformio	1,67/2023	31/08/2023	-	3 85158€			H																		$\int$			$\dashv$				+	$\dashv$	$\dashv$			
Predisposizione capitolato e bando di gata	01/09/2023	2000/2023																									-	-	_			1	$\dashv$	$\dashv$	-		
Pubblicazione bendo di yara	01/10/2023	3171072023	,	\$ 225,00 C																							_	-	_			1	1	$\dashv$	-		
Applicatione	61/17/013	31/12/2023	,	\$ 000,000 €											THE REAL PROPERTY.		-			1							-	-	-			1	+	-	-		
Stoula contratto	100/10/10	31/01/2034																									-	-	_			1	+	$\dashv$	-		1
Proguttazione Definitiva - Esecutiva	01,02/2024	31/02/2024	,,,	9,170,44 €			_													1					$\prod$		$\dashv$	+	4			1	+	+			
Esecuzione lavori	7202/10/10	PEDLESOC	707	208.765,01 €																					$\prod$		$\dashv$	+	4			1	+	+			1
Colleudo	97,2024	31/08/2024		3 558,17 €												100000000000000000000000000000000000000											$\dashv$	$\dashv$	$\dashv$			1	$\dashv$	$\dashv$	-		
PIAND DEI COSTI PREVISTO (rendicortazione speue prevista)			101	37,330,88 €	> .			) · )	٠. د	1,650,68 €		. ¢ 3.851,58.¢		5.225,u0 €		\$.000,00 €	. 6 27	2,751,13 € 6,410,31 €		62.629,50 €	83,500,00 C	62.629.50 C	1,100,45 C	2.567,72 €	3 - 3	Ÿ.	•			3 . 3	٠.	٠.	3			3 . 3	
PIANO DEI COSTI EFFETTIVO (rendicioliazione apese offettivo)						t ter	• •	•	•	٠. د	* .			, .	٠.		÷ .	. 6	· •	٠ د			•	•	9 - 9	÷ .	*	ş · ş ·				*				£ . €	· •

**VA Progetti** sitemi e servizi per l'energia

Spett.le PORT UTILITIES SRL

Via Darsena Romana,2

00053 Civitavecchia (RM)

Civitavecchia 09.08.2023

Oggetto: OFFERTA PER LA PROGETTAZIONE DI IMPIANTI FOTOVOLTAICI PRESSO AREE PORTUALI

Il sottoscritto Ing. Gianpio Ziaco, nato a Civitavecchia il 31.08.1973 C.F. ZCIGNP73M31C773D, iscritto all'Ordine degli Ingegneri di Roma e Provincia con n. A-28160 in qualità di Amministratore unico della VA Progetti srl con sede in Civitavecchia (RM) via Traiana 64, P.IVA 16206171007, REA RM-1641440

VA Progetti Vi ringrazia per l'interesse e Vi significa la propria disponibilità ad espletare l'incarico di seguito specificato:

ACCORDO DI FINANZIAMENTO PER LA REALIZZAZIONE DEGLI INTERVENTI DI CUI ALL'AVVISO PUBBLICO DEL 25 AGOSTO 2021 "COLONNINE RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI PRESSO I PORTI DI CIVITAVECCHIA, FIUMICINO E GAETA" "ROTTAMAZIONE FLOTTA AZIENDALE ED ACQUISTO VEICOLI ELETTRICI" "REALIZZAZIONE IMPIANTI PV PRESSO AREE PORTUALI" E "EFFICIENTAMENTO ENERGETICO EDIFICI PORTUALI".

NELLO SPECIFICO "LA REALIZZAZIONE DI IMPIANTI FOTOVOLTAICI" IDENTIFICATO CON CODICE INTERVENTO TCS/FER/02 - CUP F31I22000530006 - FINANZIAMENTO AMMESSO 5.088.700,25 € -VALORE DELL'OPERA 3.808.531,00 €

Si allega (ALLEGATO 1) alla presente il calcolo del compenso professionale Architetti e Ingegneri (D.M. 17 giugno 2016, D.Lgs 50\_2016 ex D.M. 143 del 31 ottobre 2013) effettuato con i valori riportati sopra ai quali siamo lieti di offrire uno sconto pari al 23%.

Importo parcella: 180.191,57 €

Importo parcella scontato offerto: 138.747,5 €

Per quanto riguarda gli elaborati di progetto VA Progetti srl si avvarrà della collaborazione in sub appalto della

società DBA PRO SPA per un importo pari a 25.000 €.

Per i tempi di consegna il contratto prevede 90 gg, siamo a proporvi come data di consegna il 31/10/2023

Civitavecchia lì 09.08,2023

Via Traiana 64, 00053 Civilavecchia (RM) P.I. 16206171007 RM-1641440

Via Traiana, 64 00053 Civitavecchia (RM) info@vaprogetti.it P.IVA 16206171007

Valore dell'opera (V)

3808531

Categoria d'opera

Impianti (B)

Parametro sul valore dell'opera (P)  $0.03 + 10 / V^{0.4} = 5.331831\%$ 

## Grado di complessità

Destinazione funzionale delle opere

Impianti per la produzione di energia - Laboratori complessi

IB.11 - Campi fotovoltaici - Parchi eolici

Grado di complessità (G): 0.90

#### Prestazioni affidate

#### Progetto di fattibilità tecnico-economica

Qbl.01: Relazioni, planimetrie, elaborati grafici (art.17, comma1, lettere a), b), e), d.P.R. 207/10-art.242, comma 2, lettere a), b), c) d) d.P.R. 207/10)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.090) = 16448.22$ 

Qbl.02: Calcolo sommario spesa, quadro economico di progetto (art.17, comma 1, lettere g), h), d.P.R. 207/10) (V:3808531.00  $\times$  P:5.332%  $\times$  G:0.90  $\times$  Q:0.010) = **1827.58** 

Qbl.03: Piano particellare preliminare delle aree o rilievo di massima degli immobili (art.17, comma 1, lettera i), d.P.R. 207/10 - art.242, comma 4, lettera c) d.P.R. 207/10

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.020) = 3655.16$ 

Qbl.04: Piano economico e finanziario di massima (art.17, comma 4, d.P.R. 207/10 - art.164 D. lgs. 163/06 - art.1, comma 3. all.XXI)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.030) = 5482.74$ 

Qbl.05: Capitolato speciale descrittivo e prestazionale, schema di contratto (art.17, comma 3, lettere b), c), d.P.R. 207/10 - art.164, d.lgs. 163/06 - art.7, Allegato XXI)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.070) = 12793.06$ 

Qbl.06: Relazione geotecnica (art.19, comma 1, d.P.R. 207/10)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.030) = 5482.74$ 

Qbl.12: Progettazione integrale e coordinata - Integrazione delle prestazioni specialistiche (art.90, comma 7, d.lgs. 163/06)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.020) = 3655.16$ 

QbI.13: Studio di inserimento urbanistico (art.164, d.lgs. 163/06 - art.1, comma 2, lettera I), all.XXI (V:3808531.00 x P:5.332% x G:0.90 x Q:0.010) = 1827.58

QbI.17  $^{(2)}$ : Studi di prefattibilità ambientale (art.17, comma 1, lettera c), d.P.R. 207/2010). (V:3808531.00 x P:5.332% x G:0.90 x Qi:0.030) = **5482.74** (\*)

Obl.21: Prime indicazioni piano di manutenzione

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.010) = 1827.58$ 

QbII.01: Relazioni generale e tecniche, Elaborati grafici, Calcolo delle strutture e degli impianti, eventuali Relazione sulla risoluzione delle interferenze e Relazione sulla gestione materie(art.24, comma 2, lettere a), b), d), f), h) d.P.R. 207/10-art.26, comma 1, lettera i) d.P.R. 207/10)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.200) = 36551.60$ 

QbII.02: Rilievi dei manufatti (art.24, comma 1, lettere c) d.P.R. 207/10-art.28, d.P.R. 207/10)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.040) = 7310.32$ 

QbII.03: Disciplinare descrittivo e prestazionale (art.24, comma 2, lettera g), d.P.R. 207/10)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.010) = 1827.58$ 

QbII.07: Rilievi planoaltimetrici (art.24, comma 2, lettera c), d.P.R. 207/2010)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.020) = 3655.16$ 

Qbll.08: Schema di contratto, Capitolato speciale d'appalto (art.24, comma 3, d.P.R. 207/10 - art.164, d.lgs. 163/06 - art.8, Allegato XXI)8

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.080) = 14620.64$ 

QbII.09: Relazione geotecnica (art.26, comma 1, d.P.R. 207/2010)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.060) = 10965.48$ 

QbII.17: Progettazione integrale e coordinata - Integrazione delle prestazioni specialistiche (art.90, comma 7, d.lgs.

163/2006-(art.3, comma 1, lettera m), d.P.R. 207/10 )

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.050) = 9137.90$ 

QbII.19: Relazione paesaggistica (d.lgs. 42/2004)

 $(V:3808531.00 \times P:5.332\% \times G:0.90 \times Q:0.020) = 3655.16$ 

Compenso al netto di spese ed oneri (CP)  $\Sigma$ (V x P x G x  $Q_i$ ) 146,206.38

Spese e oneri accessori non superiori a (23.24% del CP) **33,985.19** 

importi parziali: 146,206.38 + 33,985.19

Importo totale: 180,191.57