

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA SICUREZZA ENERGETICA

Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale ex D. Lgs 152/2006

PROGETTO DEFINITIVO E STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

HUB ENERGETICO AGNES ROMAGNA 1&2 UBICATO NEL TRATTO DI MARE ANTISTANTE LA COSTA EMILIANO-ROMAGNOLA E NEL COMUNE DI RAVENNA

Titolo:

RELAZIONE TECNICA DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE

Codice identificativo:

AGNROM_EP-R_REL-OFPV

PropONENTE:



Agnes S.r.l.
P. IVA: 02637320397



Autore del documento:



Qintx S.r.l.
P. IVA: 01445520396



DETTAGLI DEL DOCUMENTO

Titolo documento	Relazione tecnica dell'impianto fotovoltaico galleggiante
Codice documento	AGNROM_EP-R_REL-OFPV
Titolo progetto	Hub energetico Agnes Romagna 1&2
Codice progetto	AGNROM
Data	12/01/2023
Versione	1.0
Autore/i	F. Melandri; N. Lontani; G. L. Vaglio
Tipologia elaborato	Relazione (documento riservato per ragioni di segreto industriale e commerciale)
Cartella	VIA_2
Sezione	Elaborati di progetto
Formato	A4

VERSIONI

Ver.	Rev.	Redazione	Controllo	Emissione	Commenti
1.0	00	F. Melandri; N. Lontani; G. L. Vaglio	A. Bernabini	AGNES	Emissione finale

FIRME DIGITALI



Questo documento è di proprietà di Agnes S.r.l.
Qualunque riproduzione, anche parziale, è vietata senza la sua preventiva autorizzazione.
Ogni violazione sarà perseguita a termini di legge.



Sommario

1. INTRODUZIONE	7
1.1 SCOPO DEL DOCUMENTO.....	8
2. CARATTERISTICHE DELL'AREA.....	9
2.1 UBICAZIONE E GEOGRAFIA	9
2.2 CONDIZIONI METEOMARINE.....	10
2.3 GEOLOGIA, STRATIGRAFIA, MORFOLOGIA E SISMICA.....	10
3. INTRODUZIONE ALLA TECNOLOGIA DI FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE IN AMBIENTI OFFSHORE	11
3.1 BREVE CRONISTORIA E VANTAGGI DELLA SOLUZIONE	11
3.2 SVILUPPI RECENTI.....	13
3.3 PRINCIPALI ALTERNATIVE TECNOLOGICHE.....	13
3.3.1 TECNOLOGIA CON STRUTTURA GALLEGGIANTE SOPRAELEVATA.....	14
3.3.2 TECNOLOGIA A MEMBRANA GALLEGGIANTE.....	15
3.4 PRINCIPALI ALTERNATIVE DI CONFIGURAZIONE.....	17
3.4.1 CONFIGURAZIONE STAND ALONE	18
3.4.2 CONFIGURAZIONE INTEGRATA.....	18
4. COMPATABILITÀ DELLA SOLUZIONE NEL SITO DI PROGETTO	19
4.1 LIVELLI DI RADIAZIONE SOLARE.....	19
4.2 CONDIZIONI METEOMARINE.....	19
4.3 GEOMORFOLOGIA, STRATIGRAFIA E SISMICA	20
4.4 INTEGRAZIONE CON IMPIANTO EOLICO	20
4.4.1 STAGIONALITÀ COMPLEMENTARE DEGLI IMPIANTI DI PRODUZIONE	21
4.4.2 CONDIVISIONE DELLE OPERE ELETTRICHE DI CONNESSIONE	21
4.4.3 ECONOMIE DI SCALA IN FASE DI COSTRUZIONE E MANUTENZIONE	22
4.5 CONSIDERAZIONE DI CARATTERE GENERALE A LIVELLO STRATEGICO	22
5. DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO DI PROGETTO.....	24
5.1 DESCRIZIONE DELL'ALTERNATIVA TECNOLOGICA 1	25
5.1.1 LAYOUT E GENERALITÀ	25
5.1.2 MATERIALI UTILIZZATI	27
5.1.3 SISTEMA DI ORMEGGIO.....	27
5.1.4 SISTEMA DI ANCORAGGIO	29
5.1.5 PANNELLI FOTOVOLTAICI.....	30
5.1.6 INVERTER	31
5.1.7 PIATTAFORMA TRIANGOLARE	32
5.1.8 CABINA DI TRASFORMAZIONE	35
5.1.9 GALLEGGIANTI.....	39
5.1.10 STRUTTURA ESAGONALE DA 7.7 MW	39
5.1.11 CONNESSIONE BT	41
5.1.12 MISURE DI PROTEZIONE E SICUREZZA	42
5.2 DESCRIZIONE DELL'ALTERNATIVA TECNOLOGICA 2	43
5.2.1 LAYOUT E GENERALITÀ	43



5.2.2	MATERIALI UTILIZZATI	46
5.2.3	SISTEMI DI ORMEGGIO.....	47
5.2.4	SISTEMI DI ANCORAGGIO	48
5.2.5	PANNELLI FOTOVOLTAICI.....	49
5.2.6	INVERTER	50
5.2.7	PIATTAFORMA CIRCOLARE	50
5.2.8	CABINA DI TRASFORMAZIONE.....	52
5.2.9	GALLEGGIANTI.....	53
5.2.10	CLUSTER DA 6.6 MW.....	53
5.2.11	CONNESIONE BT	54
5.2.2	MISURE DI PROTEZIONE E SICUREZZA	55
5.3	ALTERNATIVA DI UBICAZIONE	56
5.3.1	ALTERNATIVA TECNOLOGICA 1.....	58
5.3.2	ALTERNATIVA TECNOLOGICA 2.....	58
5.4	CAVI DI INTERCONNESSIONE IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE	59
5.4.1	CAVI DINAMICI	59
5.4.2	POSSIBILI CONFIGURAZIONI DI INTERCONNESSIONE DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE	61
5.4.3	COMPONENTI AUXILIARI CONFIGURAZIONE A LAZY-S	63
5.4.4	DIMENSIONAMENTO CAVI PER L'ALTERNATIVA TECNOLOGICA 1	68
5.4.5	DIMENSIONAMENTO CAVI PER L'ALTERNATIVA TECNOLOGICA 2	70
6.	PRODUCIBILITÀ DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE	73
6.1	RISULTATI DELLA SIMULAZIONE CON PVSYST E RIEPILOGO DEI RISULTATI	73
6.1.1	PRODUZIONE LORDA DI ENERGIA	73
6.1.2	PERDITE DI TRASMISSIONE E TRASFORMAZIONE	75
6.1.3	PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA	75
7.	DESCRIZIONE DELLA FASE DI COSTRUZIONE	77
7.1	ALTERNATIVA TECNOLOGICA 1	77
7.1.1	COSTRUZIONE E ASSEMBLAGGIO	78
7.1.2	TRASPORTO AL SITO DI INSTALLAZIONE	80
7.1.3	METODO DI INSTALLAZIONE E ANCORAGGIO	85
7.2	ALTERNATIVA TECNOLOGICA 2	86
7.2.1	COSTRUZIONE E ASSEMBLAGGIO	86
7.2.2	TRASPORTO AL SITO DI INSTALLAZIONE	88
8.	DESCRIZIONE DELLA FASE DI ESERCIZIO E MANUTENZIONE	91
8.1.1	ATTIVITÀ DI CONTROLLO E MANUTENZIONE	91
8.2	ATTIVITÀ DI MANUTENZIONE ORDINARIA E STRAORDINARIA PER LA VARIANTE PROGETTUALE AT2	93
8.3	ACCESSIBILITÀ AGLI IMPIANTI	93
8.3.1	ALTERNATIVA TECNOLOGICA 1	93
8.3.2	ALTERNATIVA TECNOLOGICA 2	94
BIBLIOGRAFIA		96



Indice delle figure

FIGURA 1: INDIVIDUAZIONE DELLE AREE A MARE DI ROMAGNA 1 & 2	10
FIGURA 2: VANTAGGI E SFIDE DEL FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE IN ACQUE MARINE (WORLD BANK, 2018)	12
FIGURA 3: ESEMPI DI FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE PER AMBIENTI OFFSHORE CON STRUTTURE SOPRAELEVATE: DESIGN DI MOSS-MARITIME (A DESTRA), SINK POWER (A SINISTRA) E SOLAR DUCK (IN BASSO)	14
FIGURA 4: TECNOLOGIA A MEMBRANA GALLEGGIANTE BREVETTATA DALLA SOCIETÀ OCEAN SUN	17
FIGURA 5: CONFIGURAZIONE INTEGRATA (A SINISTRA, IMMAGINE DI SOLAR DUCK) E STAND ALONE (A DESTRA, RENDERING DI AGNES)	18
FIGURA 6: COMPARAZIONE DELLA PRODUZIONE TRA IMPIANTO FOTOVOLTAICO ED EOLICO DELL'HUB	21
FIGURA 7: PIATTAFORMA TRIANGOLARE CHE COMPONE LA STRUTTURA ESAGONALE (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	25
FIGURA 8: LAYOUT DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE – AT1.....	26
FIGURA 9: SISTEMA DI ORMEGGIO E ANCORAGGIO (THI THU EM VO, 2021)	28
FIGURA 10: COLLEGAMENTO CATENA-ORMEGGIO/ CATENA-STRUTTURA	28
FIGURA 11: CIMA DI ORMEGGIO IN POLIESTERE (BEXCO).....	29
FIGURA 12: A SINISTRA CATENE PER SISTEMI OFFSHORE, A DESTRA IL GRILLO AD OMEGA CON PERNI A VITE.....	29
FIGURA 13: A SINISTRA UN ESEMPIO DI ANCORA DI GRAVITÀ E A DESTRA UN ESEMPIO DI ANCORA DA TRASCINAMENTO (HI-SEA, MARINE ANCHOR).....	29
FIGURA 14: DIMENSIONI E PESO DI ANCORAGGIO FLIPPER DELTA	30
FIGURA 15: PANNELLO FOTOVOLTAICO BIFACCIALE.....	31
FIGURA 16: LAYOUT DI UNA SINGOLA PIATTAFORMA TRIANGOLARE (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	33
FIGURA 17: TELAIO DELLA PIATTAFORMA TRIANGOLARE.....	33
FIGURA 18: PIATTAFORME TRIANGOLARI COLLEGATE IN SERIE (IMMAGINE DI SOLAR DUCK).....	34
FIGURA 19: ACCOPPIAMENTI A MOLLE IN VISTA LATERALE (A), VISTA FRONTALE (B), VISTA DALL'ALTO(C) (IMMAGINE DI SOLAR DUCK).....	34
FIGURA 20: ESEMPIO SCALA DI APPRODO ALLA PIATTAFORMA (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	35
FIGURA 21: PIATTAFORMA CON CABINA DI TRASFORMAZIONE VISTA FRONTALE.....	36
FIGURA 22: PIATTAFORMA CON CABINA DI TRASFORMAZIONE VISTA DALL'ALTO	37
FIGURA 23: CONTAINER MARITTIMO 40 PIEDI HIGH.....	37
FIGURA 24: ESEMPIO DI GIS (SIEMENS)	38
FIGURA 25: ESEMPIO DI TRASFORMATORE (SIEMENS)	38
FIGURA 26: TIPICO DI UNA STRUTTURA GALLEGGIANTE (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	39
FIGURA 27: VISTA IN PIANTA DI UNA SINGOLA STRUTTURA ESAGONALE DA 7.7 MWp (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	40
FIGURA 28: SCHEMA UNIFILARE ELETTRICO PER UNA STRUTTURA ESAGONALE	41
FIGURA 29: ESEMPIO DI CONNESSIONE BT	42
FIGURA 30: PIATTAFORMA CIRCOLARE CHE COMPONE IL CLUSTER (IMMAGINE DI OCEAN SUN)	43
FIGURA 31: IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE – ALTERNATIVA TECNOLOGICA 2.....	44
FIGURA 32: VISTA IN PIANTA DEL CLUSTER, CON UBICAZIONE DELLA CABINA DI TRASFORMAZIONE AL CENTRO (IMMAGINE DI OCEAN SUN)	45
FIGURA 33: COMPOSIZIONE DELLA PIATTAFORMA CIRCOLARE DI OCEAN SUN (IMMAGINE DI SOLAR DUCK).....	46
FIGURA 34: PIASTRA D'ORMEGGIO	47
FIGURA 35: SISTEMA DI ORMEGGIO E ANCORAGGIO (ACQUACULTURE).....	48
FIGURA 36: ANCORA FLIPPER DELTA (HI-SEA, MARINE ANCHOR); ANCORA PLOUGH (ANCHORS); ANCORA LWT (HI-SEA).....	48
FIGURA 37: BLOCCO IN CALCESTRUZZO (MARINETEC)	49
FIGURA 38: PANNELLI FOTOVOLTAICI BREVETTATI DA OCEAN SUN (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	49
FIGURA 39: LAYOUT E COMPONENTI DELLA PIATTAFORMA CIRCOLARE DA 0,64MW (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	51
FIGURA 40: ESEMPIO DI CONNESSIONE CON UN TUBO FLOTTANTE IN PE100 (SUNGROW)	52
FIGURA 41: CABINA DI TRASFORMAZIONE (IMMAGINE DI OCEAN SUN)	52
FIGURA 42: FRAME SISTEMI ACQUACOLTURA	53
FIGURA 43: STAFFE PER CONNESSIONE TUBI.....	53
FIGURA 44: RENDERING DI UN CLUSTER DA 6.6 MW COMPOSTO DA 10 PIATTAFORME CIRCOLARI (IMMAGINE PRODOTTA DA OCEAN SUN PER AGNES)	54
FIGURA 45: SCHEMA UNIFILARE ELETTRICO DI UN CLUSTER	55



FIGURA 46: POSIZIONE INVERTER (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	56
FIGURA 47: SCHEMA CONNESSIONE NELL'ALTERNATIVA DI UBICAZIONE (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	57
FIGURA 48: FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE ABBINATO ALL'EOLICO OFFSHORE (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	57
FIGURA 49: ALTERNATIVA DI UBICAZIONE SOLAR DUCK	58
FIGURA 50: ALTERNATIVA DI UBICAZIONE OCEAN SUN	59
FIGURA 51: STRATIGRAFIA CAVO DINAMICO	60
FIGURA 52: COLLEGAMENTO LAZY-S CON TRINCEA MARINA	62
FIGURA 53: COLLEGAMENTO LAZY-S CON POSA SU FONDALI CON PROTEZIONE MEDIANTE MASSI NATURALI	62
FIGURA 54: COLLEGAMENTO W-SHAPED.....	62
FIGURA 55: COMPONENTI AUSILIARI SISTEMA LAZY-S.....	64
FIGURA 56: SCATOLA DI GIUNZIONE ELETTRICA PER SISTEMI OFFSHORE (NEXANS)	64
FIGURA 57: SCATOLA DI GIUNZIONE OTTICA (CORPORATION).....	65
FIGURA 58: PULL-IN HEAD (OCEANEERING)	65
FIGURA 59: HANG OFF (TEKMAR)	66
FIGURA 60: CONNETTORE BEND STIFFENER (SINISTRA); BEND STIFFENER (DESTRA) (FIRSTSUBSEA).....	66
FIGURA 61: MODULI DI GALLEGGIAMENTO (ENERGY).....	67
FIGURA 62: SISTEMA HOLD-BACK (SUBSEA)	67
FIGURA 63: LIMITATORE DI CURVA (BEND RESTRICTOR) (EXSTO).....	68
FIGURA 64: GUSCI IN GHISA (GROUP)	68
FIGURA 67: NUMERAZIONE STRUTTURE ESAGONALI.....	69
FIGURA 68: NUMERAZIONE CLUSTER	71
FIGURA 69: REPORT DEI RISULTATI DI CALCOLO DEL SOFTWARE PVSYST	74
FIGURA 70: VISTA DA SATELLITE DELL'AREA PORTUALE DI RAVENNA DESTINABILE PER LA FASE DI COSTRUZIONE DELL'OFPV	77
FIGURA 71: AREA SAN VITALE PER L'ASSEMBLAGGIO DELLE PIATTAFORME TRIANGOLARI.....	79
FIGURA 72: IPOTESI DI STOCCAGGIO DI GALLEGGIANTI	80
FIGURA 73: TRASPORTO IN ACQUA DELLA PIATTAFORMA TRIANGOLARE.....	81
FIGURA 74: TRASPORTO PIATTAFORMA TRIANGOLARE TRAMITE RIMORCHIATORI (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	81
FIGURA 75: TRAGITTO PERCORSO DAI RIMORCHIATORI PER L'INSTALLAZIONE DELLE PIATTAFORME (CIRCA 41KM).....	82
FIGURA 76: FOTO DI UN RIMORCHIATORE NEL PORTO DI RAVENNA	82
FIGURA 77: RENDERING DELLE PIATTAFORME IN PROGETTO RIMORCHIATE	83
FIGURA 78: SEZIONI DI PASSAGGIO CRITICHE DEL PORTO DI RAVENNA.....	83
FIGURA 79: L'IMMAGINE DI SINISTRA RAPPRESENTA IL PUNTO (A), A DESTRA (B).....	84
FIGURA 80: L'IMMAGINE DI SINISTRA RAPPRESENTA IL PUNTO (C), A DESTRA (D).....	84
FIGURA 81: L'IMMAGINE DI SINISTRA RAPPRESENTA IL PUNTO (E), A DESTRA (F).....	84
FIGURA 82: L'IMMAGINE RAPPRESENTA IL PUNTO (G).....	85
FIGURA 83: CIME PERMANENTI (BIANCHE), CIME TEMPORANEE (VERDI) E ANCORE PREINSTALLATE	85
FIGURA 84: INSTALLAZIONE SISTEMI DI ANCORAGGIO NEL SITO (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	86
FIGURA 85: FASE DI COSTRUZIONE DEL TELAIO (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	86
FIGURA 86: ASSEMBLAGGIO DELLA STRUTTURA E FISSAGGIO DELLA MEMBRANA (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	87
FIGURA 87: INSTALLAZIONE DEI MODULI (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	87
FIGURA 88: GUIDA KEDER PER FISSAGGIO PANNELLI	88
FIGURA 89: TRASPORTO DELLA PIATTAFORMA A MEMBRANA (IMMAGINE DI OCEAN SUN)	88
FIGURA 90: RENDERING DELLE PIATTAFORME CIRCOLARI IN PROGETTO DURANTE IL TRASPORTO	89
FIGURA 91: SEZIONI DI PASSAGGIO CRITICHE DEL PORTO DI RAVENNA.....	89
FIGURA 92: L'IMMAGINE DI SINISTRA RAPPRESENTA IL PUNTO (A), A DESTRA (B).....	90
FIGURA 93: L'IMMAGINE DI SINISTRA RAPPRESENTA IL PUNTO (C), A DESTRA (D).....	90
FIGURA 94: L'IMMAGINE DI SINISTRA RAPPRESENTA IL PUNTO (E), A DESTRA (F).....	90
FIGURA 95: L'IMMAGINE RAPPRESENTA IL PUNTO (G).....	90
FIGURA 96: MANUTENZIONE PANNELLI SOLARI TRAMITE ROBOT (IMMAGINE DI SOLAR DUCK)	92



FIGURA 97: ACCESSO DIRETTO ALLA PIATTAFORMA A MEMBRANA (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	93
FIGURA 98: ACCESSO TIPICO PER STRUTTURE OFFSHORE TRAMITE CTV	94
FIGURA 99: ACCESSO ALLA TECNOLOGIA FLESSIBILE (IMMAGINE DI OCEAN SUN).....	95
FIGURA 100: PASSERELLE GALLEGGIANTI (TOFORD)	95

Indice delle tabelle

TABELLA 1: NOMENCLATURA UTILIZZATA PER LA DESCRIZIONE DELLE ALTERNATIVE TECNOLOGICHE	24
TABELLA 2: PARAMETRI PRINCIPALI IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE – AT1.....	26
TABELLA 3: COMPONENTI E MATERIALI PRINCIPALI IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE.....	27
TABELLA 4: ESEMPIO INVERTER DA 200 kW DELLA HUAWEI.....	31
TABELLA 5: CARATTERISTICHE CONTAINER	35
TABELLA 6: PARAMETRI PRINCIPALI IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE – AT2.....	44
TABELLA 7: COMPONENTI E MATERIALI PRINCIPALI IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE	46
TABELLA 8: COMPOSIZIONE CAVI DINAMICI	60
TABELLA 9: DIMENSIONAMENTO CAVI DINAMICI SOLAR	69
TABELLA 10: CARATTERISTICHE CAVO DINAMICO	70
TABELLA 11: DIMENSIONAMENTO CAVI DINAMICI	71
TABELLA 12: PERDITE ASSUNTE PER IL CALCOLO DELLA PRODUCIBILITÀ	75
TABELLA 13: PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA DELL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO GALLEGGIANTE AL PRIMO ANNO DI ESERCIZIO	76



La consultazione di questo elaborato è riservata ai soli enti autorizzati.