Regione Puglia

COMUNE DI MESAGNE - COMUNE DI TORRE SANTA SUSANNA
PROVINCIA DI BRINDISI

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI, NONCHE' OPERE CONNESSE ED INFRASTRUTTURE, DI POTENZA PREVISTA IMMESSA IN RETE PARI A 49,60 MW ALIMENTATO DA FONTE EOLICA DENOMINATO "APPIA ENERGIA"

> OPERE DI CONNESSIONE E INFRASTRUTTURE PER IL COLLEGAMENTO ALLA RTN: Comuni di Erchie (Br)-San Pancrazio Salentino (Br)

PROGETTO DEFINITIVO PARCO EOLICO "APPIA ENERGIA"

Codice Impianto: TB9UO01

Tavola: Titolo:

RELAZIONE
CALCOLO GITTATA IN CASO DI ROTTURA
DEGLI ORGANI ROTANTI DELL'AEROGENERATORE

R32

Cod.Identificativo elaborato :

TB9UO01_DocumentazioneSpecialistica_R32

Progettista:

ENERSAT s.r.l.s.

Via Aosta n.30 - cap 72023 TORINO (TO) P.IVA 12400840018 - REA TO-1287260 - enersat@pec.it Responsabile progettazione:Ing. Santo Masilla



Committente:

PARCO EOLICO BANZI s.r.l.

Via Ostiense 131/L - Corpo C1 - Cap 00154 ROMA P.IVA 10240591007 - REA RM1219825 - peolicobanzi@legalmail.it

SOCIETA' DEL GRUPPO



Indagine Specialistiche :		Data	Revisione	Redatto	Approvato
		15.11.2021	Prima Emissione	SM	GM
Data: Novembre_2021	Scala:	File: TB9UO01_DocumentazioneSpecialistica_R32		Controllato:	Formato: A4

Ai sensi e per gli effetti degli art.9 e 99 della Legge n.633 del 22 aprile 1941 , SIEMENS GAMESA si riserva la proprietà intellettuale e materiale di questo elaborato e facciama espresso divieta a chiunque di renderla nata a terzi a di riprodurla anche in parte, senza la gostra preventiva autorizzazione scritta.

Sommario

1.	PREMESSA	. 2
2.	PRINCIPIO DI FUNZIONAMENTO AEROGENERATORE	2
3.	ROTTURA DELLA PALA	. 3
3	3.1. AEROGENERATORE MODELLO SIEMENS GAMESA SG170	3
3	3.2 FORMULE E CALCOLI RISULTANTI	. 4
4.	CALCOLO DELLA TRAIETTORIA REALE DI UN FRAMMENTO DELLA PALA	4
4.1	. FONDAMENTI DI CALCOLO DELLA TRAIETTORIA REALE	4
	3.2. APPLICAZIONE DEL CALCOLO DELLA TRAIETTORIA REALE ALLATURBINA SIEMENS GAMESA 6	
5.	CONSIDERAZIONI FINALI	. 8

1. PREMESSA

La presente relazione si riferisce al calcolo della gittata massima in caso di rottura di una pala dell'aerogeneratore e/o frammento di esso, relativo alla proposta progettuale per la realizzazione di un parco eolico proposto dalla società PARCO EOLICO BANZI SrI, con sede Via Ostiense, 131/L – 00154 Roma, P.iva 10240591007

La proposta progettuale è finalizzata alla realizzazione di un impianto eolico per la produzionedi energia elettrica da fonte rinnovabile eolica, costituito da n. 8 aerogeneratori, ciascuno di potenza nominale pari a 6,2 MW per una potenza complessiva di 49,60 MW, da realizzarsi nella Provincia di Brindisi, nei territori comunali di Mesagne e Torre S.Susanna, in cui insistono gli aerogeneratori con annesse piazzole e relativi cavidotti di interconnessione interna, mentre i territori comunali di Torre S.Susanna, San Pancrazio Salentino vengono attraversati dall'elettrodotto esterno fino al Comune di Erchie (BR) dove sono situate le opere di connessione alla RTN.

La relazione ha lo scopo di verificare e calcolare la gittata massima in caso di rottura della pala e/o di un frammento di pala di un aerogeneratore.

2. PRINCIPIO DI FUNZIONAMENTO AEROGENERATORE

Nel dettaglio, le pale sono fissate su un mozzo, e nell'insieme costituiscono il rotore; il mozzo, a sua volta, è collegato ad un primo albero di trasmissione, detto albero lento, che ruota alla stessa velocità angolare del rotore.

L'albero lento è, nella maggior parte dei casi, collegato ad un moltiplicatore di giri, da cui si diparte un albero veloce, che ruota con velocità angolare data da quella dell'albero lento peril rapporto di trasmissione del rotismo installato. Tutti i componenti sopra menzionati, ad eccezione, del rotore e del mozzo, sono ubicati entro una cabina, detta navicella la quale, a sua volta, è sistemata su un supporto-cuscinetto, in maniera da essere facilmente orientatasecondo la direzione del vento.

Oltre ai componenti su elencati, vi è un sistema di controllo che esegue, il controllo della potenza

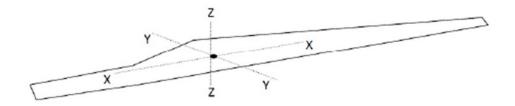
ruotando le pale intorno al loro asse principale, il controllo dell'orientamento della navicella, detto controllo dell'imbardata, che serve ad allineare la macchina rispetto alla direzione del vento. Si riporta di seguito una figura che evidenzia il verso di rotazione dell'aerogeneratore, in relazione alla direzione del vento che causa tale moto. La conformazione del profilo alare dell'aerogeneratore è fissa, mentre è mobile il rotore sul qualesono ancorate le pale. Questo garantisce il fatto che il rotore possa orientarsi rispetto al ventoin modo tale da offrire allo stesso sempre il medesimo profilo alare garantendo indipendentemente dalla direzione del vento un verso orario di rotazione. Questa considerazione ci serve per fissare in ogni momento il verso della velocità tangenziale, responsabile della gittata nel piano, rispetto a quello della velocità del vento, ortogonale allavelocità tangenziale ed a sua volta responsabile della gittata fuori dal piano. Dalla composizione delle due traiettorie si ottiene la traiettoria complessiva e quindi si capisce la direzione lungo la quale l'eventuale pala o parte di essa che si distacca percorre il suo moto.

Mettendo in relazione la traiettoria del corpo che si distacca con la corografia del luogo si capisce se la pala nella percorrenza della sua traiettoria può essere o meno un elemento di pericolo per la strada e/o altro edificio interessato.

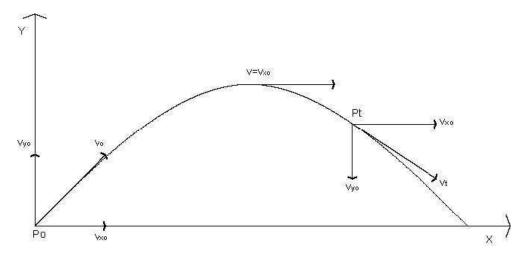
3. ROTTURA DELLA PALA

3.1. AEROGENERATORE MODELLO SIEMENS GAMESA SG170

Il calcolo della gittata massima in caso di rottura di una pala dell'Aerogeneratore segue il principio della balistica applicata ai moto dei proiettili. Si evidenzia che i calcoli sono fatti considerando nullo l'attrito con l'aria.



Baricentro pala



Nel caso in esame (tipologia SIEMENS GAMESA SG170) si suppone che l'eventuale rottura della pala avvenga alle peggiori condizioni possibili ovvero:

- 1) alla velocità massima del rotore, pari a circa 8,5 giri/minuto
- 2) nel punto di ascissa e ordinata in cui la gittata è massima, con angolo = $-\Pi/4$
- 3) con il centro di massa posizionato ad 1/3 della lunghezza della pala, in prossimità del mozzo. L'aerogeneratore di tipo SIEMENS GAMESA SG170 previsto ha altezza al mozzo uguale a 135mt, le pale costituenti il rotore sono lunghe 85 mt

3.2 FORMULE E CALCOLI RISULTANTI

L'Ordinata di Massima Velocità O_{mv} al momento di rottura è data dalla somma dell'altezza del mozzo piu' la componente vertical del centro di massa:

- O_{mv} = Ordinata di Massima Velocità = H_m + D_{cm}* Radice(2)/2 = 155,03 m
- Analogamente l'ascissa di Massima Velocità A_{mv} al momento di rottura:
- A_{mv} = Ascissa di Massima Velocità = D_{cm} * Radice(2)/2 = -20,03 m
 La Velocità Lineare al Centro di Massa V_{max} è desunta dalla Velocità Angolare V_{ang}
- V_{max} = Velocità Lineare al Centro di Massa = V_{ang} * D_{cm} = **25.22 m/sec** Le componenti Verticale V_y ed Orizzontale V_x di tale velocità Lineare al Centro di Massa siottengono moltiplicando per il Seno ed il Coseno dell'angolo:
- V_y = Componente Verticale Velocità = V_{max} * Radice(2)/2= **17.83 m/sec**
- V_x = Componente Orizzontale Velocità = V_{max} * Radice(2)/2=17.83 m/sec

Il tempo necessario T_y perché la componente verticale della velocità sia nullo è dato dalla formula:

- T_y = Tempo di decelerazione Verticale = V_y /9.8 m/sec² = 1,82 secL'altezza Massima H_{max} si ottiene dalla formula:
- $H_{max} = O_{mv} + V_y * T_y 1/2*g* T_y^2 = 171.24 m$

Il tempo necessario T_{max} affinché l'elemento rotante precipiti a terra dalla sommità si ottiene dalla relazione:

T_{max} = tempo di caduta =Radice(171,24/9.8m/sec²) =4.18 sec
La distanza massima DL_{max} dalla base della torre percorsa dall'elemento rotante distaccatosiè quindi fornito dalla formula:

$$DL_{max} = Vx * (T_{max} + T_y) + A_{mv} + (L_p - D_{cm}) = 143.55 m$$

4. CALCOLO DELLA TRAIETTORIA REALE DI UN FRAMMENTO DELLA PALA

4.1. FONDAMENTI DI CALCOLO DELLA TRAIETTORIA REALE

La determinazione di una traiettoria reale che tenga conto della resistenza dell'aria, è fattibile con un calcolo interativo che consideri la traiettoria come una successione di

elementi minimi, per ciascuno dei quali sia possibile ricalcolare la distanza, l'altezza, l'inclinazione e la velocità finali. Il calcolo risulta facilitato se la sequenza dei punti è determinata da incrementi di tempo costanti \mathbf{t}_{e} . Passando dal punto \mathbf{P} a quello successivo gli elementi della traiettoria possono allora esserecosì ricalcolati:

Tempo totale

$$t_{p+1} = t_p + t_e$$

Ascissa o distanza in piano

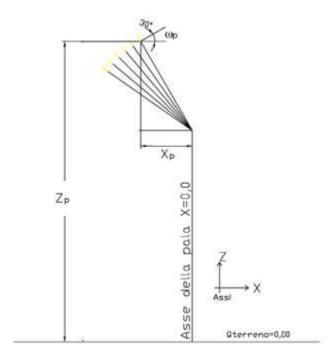
$$X_{p+1} \!= X_p + cos\omega_p \times \! V_p \! \times \! t_e$$

Altezza o quota

$$Z_{p+1} = Z_p + sen\omega_p \times V_p \times t_e - g \times t_e^2 / 2$$

Si precisa che:

- 1. si assume come origine degli assi la base della torre della turbina ed un sistema diriferimento come illustrato nella figura seguente;
- 2. Xp e Zp sono le coordinate di partenza del centro di massa del frammento di pala evariano al variare dell'angolo di partenza;
- 3. Xp e Zp sono state ricavare graficamente così come indicato nella seguente immagine:



$$\omega_{p+1} = arctan \ [tan\omega_p - g\times (\ X_{p+1} - X_p)/(cos^2\omega_p\times\ V_p^{\ 2})]$$

Velocità

$$V_{p+1} = [(V_p^2 - 2g \times (Z_{p+1} - Z_p)) - \sigma_p \times t_e]^{1/2}$$

dove σ la decelerazione (o **ritardazione** come si dice in balistica) causata dalla resistenza dell'aria.

Per valutare la **resistenza R** opposta dall'aria, la formula usata nella meccanica dei fluidi è ingenere la seguente:

$$\mathbf{R} = 1/2 \times Cr \times \rho \times S \times V^2$$

dove:

R = resistenza (N)

S = sezione del corpo rispetto al movimento (m²)V = velocità (m/s)

Cr = coefficiente di forma

(adimensionale)p = densità del fluido attraversato (kg/m³m)

E' da notare che il **coefficiente di forma Cr** varia esso stesso in funzione della velocità, ma può essere considerato costante per variazioni di velocità che non comportano significativi cambiamenti nei regimi di turbolenza del fluido attraversato. Oggi sono disponibili numerosimodelli di simulazione che consentono di calcolare con approssimazione il valore di **Cr**.

Essendo \mathbf{R} e σ ovviamente correlati dalla massa m_f (kg) del frammento secondo la relazione $\mathbf{R} = m_f \times \sigma$, per un regime uniforme di velocità, la ritardazione (m/s²) è così esprimibile:

$$\sigma = (1/2 \times Cr \times \rho \times S \times V^2)/m_f$$

ciò significa che a parità di altre condizioni la ritardazione diminuisce con l'aumentare dellamassa del frammento e aumenta con l'aumentare della sua sezione.

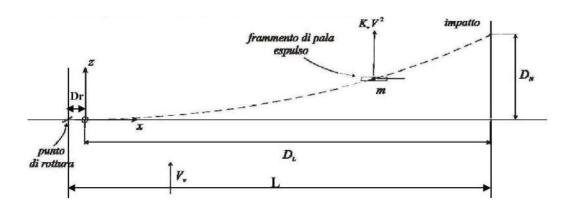
4.2. APPLICAZIONE DEL CALCOLO DELLA TRAIETTORIA REALE ALLA TURBINA SIEMENS GAMESA SG170

Il calcolo della gittata del frammento di pala è stato condotto considerando i seguenti dati dipartenza: $S = 4.0 \text{ m}^2$ (sezione del corpo rispetto al movimento)

$$V_0 = 72,69 \text{ m/s}$$

Nel Calcolo si considerano le seguenti condizioni:

- 1. Dalla campagna anemometrica si evince che le velocità del vento sul sito variano prevalentemente da 0 a 10 m/s, quindi la probabile rottura del frammento avverrà in questo range di velocità;
- 2. Inoltre l'azione dinamica del vento, ortogonale al piano che contiene la parabola, riduce ulteriormente lo sviluppo della traiettoria reale rispetto a quella teorica quindi tanto maggioreè la velocità del vento tanto maggiore è la curvatura fuori dal piano;



 V_0 viene ricavato dalla seguente formula:

$$V_0 = V_r x 2\Pi/60 x R_f$$

Dove

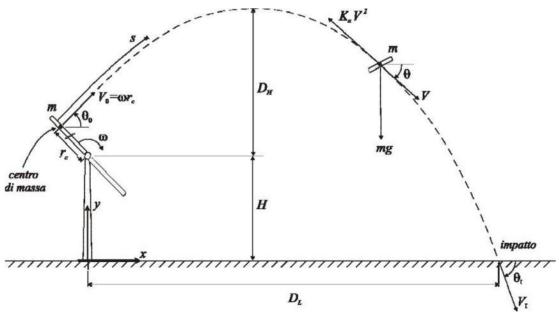
Vr è la velocità di rotazione

Rf è il raggio del frammento di pala (dall'asse navicella al centro di massa del frammento)V0=98.41 m/s

Cr = 1,5 (coefficiente di forma (adimensionale))

 $\rho = 1,225 \text{ kg/m}^3\text{m}$ (densità del fluido attraversato)

 $m_f = 150 \text{ kg (massa del frammento)}$



Vista frontale dell'aerogeneratore e della traiettoria di un frammento di pala espulso

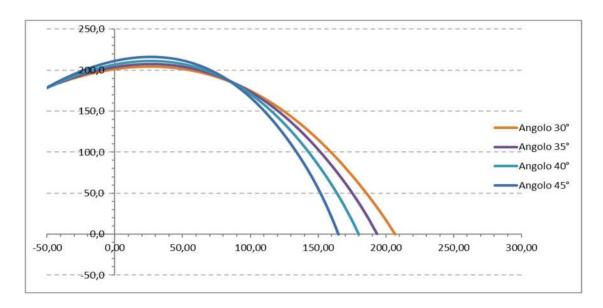


Grafico della traiettoria di un frammento di pala

5. CONSIDERAZIONI FINALI

Ponendoci nella condizione peggiore che un frammento o l'intera pala si staccasse dal mozzo, si è dimostrato che l'impatto della stessa avviene a distanze molto contenute.

Infatti nel caso si staccasse l'intera pala il suo valore massimo di gittata è di **145** mt alla velocità massima di rotazione, nella direzione prevalente di vento e trascurando l'attrito dell'aria.

Nel caso di rottura di un frammento di pala, per il quale vigono solo calcoli di tipo probabilistico, come si evince dai calcoli, si ha un valore di gittata pari a circa **210 mt** per un frammento pari a 5m della pala.

L'accadimento di tali fenomeni ha un valore di rischio molto basso, resi ancora più bassi dal fattore di contemporaneità. Si tenga conto che tutte le turbine eoliche sono dotate di un complesso sistema parafulmine, e per quanto riguarda l'urto non è pensabile potersi tutelare da un incidente impattante ad quota aerea, quale un velivolo o altro, che impatta sul rotore di una turbina o alla base della torre.

Riportando quanto scritto dalla BP POWER nel "Blade throw calculation under normal operating" "esperienze basate su dati reali (su una casistica di 1578 casi) fino all'agosto del 2006 hanno dimostrato che nel caso di distacco della pala o parti di essa l'unico moto che si è registrato è stato un moto di completa rotazione e che le distanze percorse lungo il moto sono risultate sempre inferiori alle lunghezze riportate nella relazione. Il distacco delle parti, in genere piccole, dovuto a guasti causati da eventi eccezionali (quali la straordinaria energia prodotta da un fulmine) ha portato nel peggiore dei casi, a ritrovare le parti stesse a distanze non superiori ai 40-50 metri dalla base della torre."

Si riportano i Tabulati di calcolo per angolo di partenza con percorrenza massima del frammento:

Angolo di Lancio 30

Angolo di Lancio 3			7
tp	Xp	wp o	Zp
S	m	<u> </u>	m
0,00	-40,83	30,00	184,7
0,10	-37,31	28,79	186,7
0,20	-33,79	27,55	188,6
0,30	-30,29	26,27	190,4
0,40	-26,81	24,96	192,0
0,50	-23,34	23,61	193,6
0,60	-19,89	22,23	195,1
0,70	-16,45	20,82	196,4
0,80	-13,03	19,37	197,7
0,90	-9,62	17,89	198,8
1,00	-6,24	16,37	199,9
1.10	-2,87	14,82	200,8
1,20	0,48	13,24	201,6
1,30	3,81	11,63	202,4
1,40	7,13	10,00	203,0
1,50	10,42	8,34	203,5
1,60	13,70	6,65	204,0
1,70	16,95	4,94	204,3
1,80	20,19	3,21	204,5
1,90	23,41	1,47	204,7
2,00	26,60	-0,29	204,7
2,10	29,78	-2,06	204,6
2,20	32,93	-3,84	204,5
2,30	36,07	-5,62	204,2
2,40	39,18	-7,40	203,9
2,50	42,28	-9,18	203,4
2,60	45,35	-10,95	202,9
2,70	48,40	-12,71	202,2
2,80	51,43	-14,46	201,5
2,90	54,45	-16,20	200,7
3,00	57,44	-17,92	199,7
3,10	60,41	-19,61	198,7
3,20	63,37	-21,28	197,6
3,30	66,30	-22,92	196,4
3,40	69,22	-24,54	195,2
3,50	72,12	-26,12	193,8

3,60	74,99	-27,68	192,3
3.70	77.86	-29.20	190.8
3.80	80.70	-30.68	189,1
3,90	83,53	-32,13	187.4
4,00	86,34	-33,54	185,6
4.10	89,13	-34,91	183,7
4,20	91,91	-36,25	181,7
4,30	94,68	-37,55	179,6
4,40	97,43	-38,81	177,5
4,50	100,16	-40,04	175,2
4,60	102,88	-41,23	172,9
4,70	105,59	-42,38	170,5
4,80	108,29	-43,50	168,0
4,90	110,97	-44,58	165,4
5,00	113,64	-45,63	162,7
5,10	116,30	-46,65	159,9
5,20	118,94	-47,63	157,1
5,30	121,58	-48,58	154,1
5,40	124,20	-49,50	151,1
5,50	126,82	-50,39	148,0
5,60	129,42	-51,25	144,8
5,70	132,01	-52,09	141,5
5,80	134,60	-52,89	138,1
5,90	137,17	-53,67	134,7
6,00	139,74	-54,43	131,2
6,10	142,30	-55,16	127,5
6,20	144,85	-55,86	123,8
6,30	147,39	-56,55	120,0
6,40	149,92	-57,21	116,1
6,50	152,45	-57,85	112,2
6,60	154,97	-58,47	108,1
6,70	157,48	-59,07	104,0
6,80	159,99	-59,66	99,7
6,90	162,49	-60,22	95,4
7,00	164,98	-60,77	91,0
7,10	167,47	-61,30	86,5
7,20	169,95	-61,81	81,9
7,30	172,42	-62,31	77,3
7,40	174,89	-62,79	72,5
7,50	177,35	-63,26	67,7
7,60	179,81	-63,72	62,7
. 100			

7.70	182,26	-64,16	57,7
7,80	184,71	-64,59	52,6
7,90	187,16	-65,05	47,4
8,00	189,59	-65,53	42,1
8,10	192,03	-66,04	36,7
8,20	194,46	-66,57	31,2
8,30	196,88	-67,11	25,5
8,40	199,30	-67,66	19,7
8,50	201,72	-68,22	13,7
8,72	207,03	-69,44	0,0

Questi dati e queste considerazioni teoriche, peraltro sembrano suffragati dall'esperienza reale:

- il distacco della pala è un evento che si è verificato molto raramente;
- nel caso in cui si sono verificati distacchi è stato verificato che il moto è di tipo rotazionale complesso e la distanza di volo è sempre ben al di sotto dei risultati ottenuti dai calcoli matematici;
- le parti che hanno subito distacchi a causa di eventi estremi, come fulminazioni, sono state rinvenute a non più di 40-50 m dalla base della torre eolica per aerogeneratori con diametro del rotore pari a 80 m.

Nell'ambito dei predetti risultati il Progetto dell'impianto eolico APPIA ENERGIA rispetta:

- Le distanze da strade di importanza primaria quali Strade Provinciale>300 mt.
- Distanza da fabbricati abitabili > di 210 mt