



# CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO



Commissa :  
IV-TARA-9999

RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI  
CONNESSIONE ALLA RTN  
**CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO**

COMMESSA  
022623

UNITA'  
-

**SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902**

Fg. 1 di 18



Rev. 00

## RACCORDI STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE

### CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO



Rev.	Descrizione	Elaborato	Verificato	Approvato	Data
0	Emissione con nuovo sito stazione di Connessione	B.A.Cauzillo	B.A.Cauzillo	G. D'Amico	15.02.10

Nome file: TA\_IV9999\_EAE78902\_00.DOC

	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>			
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>		<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
Commissa IV-TARA-9999			<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
			Fg. 2 di 18	Rev. 00

## INDICE

<b>1</b>	<b>PREMESSA</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>RIFERIMENTI LEGISLATIVI E NORMATIVI</b>	<b>4</b>
<b>3</b>	<b>DESCRIZIONE DELL'OPERA</b>	<b>5</b>
<b>4</b>	<b>METODOLOGIA DI CALCOLO DELLA DPA</b>	<b>6</b>
<b>5</b>	<b>ESTENSIONE DEL CALCOLO A CASI COMPLESSI</b>	<b>7</b>
<b>6</b>	<b>CALCOLO DELLE DPA IN CORRISPONDENZA DEI CAMBI DI DIREZIONE</b>	<b>8</b>
<b>7</b>	<b>CALCOLO DELLA DISTANZA DI RISPETTO NEL CASO DEI PARALLELISMI</b>	<b>10</b>
<b>8</b>	<b>CALCOLO DELL'AREA DI RISPETTO DI PRIMA APPROSSIMAZIONE NEL CASO DI INCROCI</b>	<b>11</b>
<b>9</b>	<b>AREA DI RISPETTO DI PRIMA APPROSSIMAZIONE INTORNO ALLE STAZIONI</b>	<b>12</b>
<b>10</b>	<b>CONCLUSIONI</b>	<b>13</b>
<b>11</b>	<b>ELENCO FIGURE</b>	<b>14</b>
<b>12</b>	<b>ELENCO ALLEGATI</b>	<b>14</b>

 Comessa IV-TARA-9999	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
		<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
		Fg. 3 di 18	Rev. 00

## 1 PREMESSA



Si intendono *fasce di rispetto* per gli elettrodotti quelle definite dalla Legge 22 febbraio 2001 n. 36, cioè quelle fasce all'interno delle quali non è consentito l'insediamento di edifici ad uso residenziale, scolastico, sanitario, ovvero destinati ad uso che comporti la permanenza superiore a 4 ore al giorno.

Il DPCM 8 luglio 2003 (art. 6, comma 2) prevede che l'Agenzia per la Protezione dell'Ambiente e per i Servizi Tecnici (APAT), sentite le varie Agenzie Regionali per la Protezione dell'Ambiente (ARPA), definisca la metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto con l'approvazione del Ministero dell'Ambiente e della Difesa del Territorio e del Mare; questo Ministero con DM 29 maggio 2008, pubblicato in G.U. n. 156 del 5 luglio 2008, supplemento ordinario n. 160, ha approvato il documento predisposto dall'APAT: *Metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti*.

Nella presente relazione viene illustrato il calcolo delle fasce di rispetto, conforme alla metodologia citata, per l'elettrodotto in oggetto di cui viene nel seguito illustrato il progetto.

Si fa riferimento al procedimento semplificato ammesso dalla metodologia di calcolo del DM e che consiste nella determinazione, in primo luogo, della distanza di rispetto dall'asse dell'elettrodotto denominata (art. 5.1.3) *distanza di prima approssimazione (DPA)*.

Si procede inoltre nel rispetto dei provvedimenti legislativi e delle norme elencate nel successivo paragrafo e si fa riferimento alla planimetria catastale allegata (TA-IV9999-EA-E-78927).

	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>			
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>			<b>COMMESSA</b> 022623
Commissa IV-TARA-9999			<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
			Fg. 4 di 18	Rev. 00

## 2 RIFERIMENTI LEGISLATIVI E NORMATIVI

DM 29 maggio 2008: *Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti.*



DM 21 marzo 1988: *approvazione delle norme tecniche per la progettazione, l'esecuzione e l'esercizio delle linee elettriche aeree esterne.*

DPCM 8 luglio 2003: *Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete ( 50 Hz ) generati dagli elettrodotti.*

NORMA CEI 11-17: *Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione pubblica di energia elettrica-  
Linee in cavo.*

NORMA CEI 11-60: *Portata al limite termico delle linee elettriche aeree esterne con tensione maggiore di 100 kV.*

NORMA CEI 211-4: *Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee elettriche.*



	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>			
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>			<b>COMMESSA</b> 022623
Commissa IV-TARA-9999			<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
			Fg. 5 di 18	Rev. 00

### 3 DESCRIZIONE DELL'OPERA

La presente relazione illustra il calcolo dei campi magnetici e la definizione delle "fasce di rispetto" come definite dalla Legge 22 febbraio 2001 n. 36, nei riguardi dei seguenti raccordi alla Stazione Elettrica di Connessione alla RTN sita nel Comune di Massacra:

- Raccordo in entra – esce all' elettrodotto a 150 kV "C:P. Palagiano– C.P. Massafra" (terna n. 31 – conduttore AA 509 mm<sup>2</sup>,  $\phi$  29,30mm);
- Raccordo in entra – esce all'elettrodotto a 150kV "C.P. Palagiano – C.P. Sural" . (terna n. 97 – conduttore AA 214 mm<sup>2</sup>,  $\phi$  19,02mm);
- Ingresso dell'elettrodotto 150 kV doppia terna di collegamento dell'impianto di produzione EniPower di Taranto (conduttore AA 585 mm<sup>2</sup>,  $\phi$  31,50mm).

Tutti i raccordi saranno equipaggiati con il conduttore unificato AA 585 mm<sup>2</sup>,  $\phi$  31,50mm.

 Comessa IV-TARA-9999	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
		<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
		Fg. 6 di 18	Rev. 00

#### 4 METODOLOGIA DI CALCOLO DELLA DPA

Si procede al calcolo della *DPA imperturbata* che si configura come la distanza dall'asse della linea elettrica e la proiezione orizzontale del punto più esterno dell'*isolinea*  $3\mu T$  avvolgente il complesso dei conduttori della linea stessa. Il valore  $3\mu T$  è l'*obiettivo di qualità* previsto dal DPCM 8 luglio 2003.

Poiché lungo la linea elettrica in questione sono previsti, nelle tratte aeree, sostegni di caratteristiche geometriche diverse che comportano diverse configurazioni dei conduttori, vengono allegati i disegni delle isolinee  $3\mu T$  per le varie tipologie di sostegno che sono evidenziate negli stessi allegati.

Le campate in uscita dalla stazione di rete di Massafra vengono trattate a parte nel seguito.



Il calcolo delle isolinee è stato eseguito del rispetto della Norma CEI 211-4.

Si è assunta l'intensità di corrente  $I = 870A$ , in *servizio normale*, prevista dalla Norma CEI 11-60 nel periodo freddo in zona A, secondo il DM 21 marzo 1988 per le tratte aeree.

Per le linee a doppia terna si è tenuto conto della disposizione ottimizzata delle fasi.

La DPA per le varie tipologie di sostegno simmetriche rispetto all'asse risultano uguali a destra e a sinistra, mentre sono diverse per le tipologie non simmetriche; la somma delle distanze a destra e a sinistra dà la *larghezza della fascia di rispetto imperturbata*.



In Allegato (figg. 1, 2, 3 e 4) sono riportate le DPA in funzione della tensione, del numero di terne e della configurazione della testa dei sostegni.

 Comessa IV-TARA-9999	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
		<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
		Fg. 7 di 18	Rev. 00

## 5 ESTENSIONE DEL CALCOLO A CASI COMPLESSI

Vanno considerati i casi più complessi che secondo la metodologia di calcolo del DM 29 maggio 2008 (art. 5.1.4) sono riconducibili a tre: *cambi di direzione, parallelismi con altre linee e incroci con altre linee*.

In questi casi il DM 29 maggio 2008 prevede che si parli di *area di prima approssimazione (APA)*. Si è fatto cenno a queste tipologie di casi complessi nel paragrafo dedicato alla descrizione dell'opera, mentre nel seguito si procede ad una analisi dettagliata degli stessi casi; in particolare per quanto concerne i parallelismi e gli incroci si considera l'elettrodotto in questione *linea interferita* e le linee AT , Palagiano –Sural a 150 kV e Taranto Nord - Pisticci a 220 kV, e la MT, come *linee interferenti* e ciò nel rispetto della terminologia introdotta dal DM 29 maggio 2008.

	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	COMMESSA 022623	UNITA' -
Commissa IV-TARA-9999		<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
		Fg. 8 di 18	Rev. 00

## 6 CALCOLO DELLE DPA IN CORRISPONDENZA DEI CAMBI DI DIREZIONE

Nei casi in cui il tracciato della linea elettrica aerea ha un cambio di direzione sul piano orizzontale, presenta cioè un angolo di deviazione  $\theta$ , si verifica un incremento della larghezza della fascia di rispetto, che è massimo sul piano verticale passante per la bisettrice dell'angolo  $180^\circ - \theta = \varphi$ ; la metodologia di calcolo del DM ( art.5.1.4.2 ) comporta l'individuazione, sulla bisettrice di tale angolo, di un punto interno all'angolo  $\varphi$ , distante in metri dall'asse della linea di

$$D_I = 22 + 0,14 \cdot \theta$$

con  $\theta$  espresso in gradi sessadecimali, e di un punto esterno all'angolo  $\varphi$  distante in metri dall'asse della linea di

$$D_E = 24 + 0,07 \cdot \theta$$



La fascia di rispetto tra il sostegno d'angolo e i sostegni adiacenti, precedente e seguente, viene

$$D = D_I + D_E$$

e la corrispondente larghezza sui sostegni adiacenti; se questi sono di rettilineo la larghezza relativa è 2DPA.

Nel caso dei raccordi in questione si hanno i seguenti valori delle distanze  $D_I, D_E, D$ :



	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>			
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>		<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
Commissa IV-TARA-9999			<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
			Fg. 9 di 18	Rev. 00

n. sostegno	$\theta(^{\circ})$	$D_I(m)$	$D_E(m)$	$D(m)$
-------------	--------------------	----------	----------	--------

a) Raccordo in entra – esce all' elettrodotto a 150 kV "C:P. Palagiano– C.P. Massafra"



315A	90,00	34,60	30,30	64,90
316A	90,00	34,60	30,30	64,90
316B	72,00	32,08	29,04	61,12
316C	56,00	29,84	27,92	57,76
315B	72,00	32,08	29,04	61,12
315C	52,00	29,28	27,64	56,92

b) Raccordo in entra – esce all'elettrodotto a 150kV "C.P. Palagiano – C.P. Sural

20A	89,00	34,46	30,23	64,69
20B	9,00	23,26	24,63	47,89
21A	71,00	31,94	28,97	60,91
21B	15,00	24,10	25,05	49,15

c) Ingresso dell'elettrodotto 150 kV d.t. di collegamento dell'impianto di produzione EniPower di  
—— Taranto



21	69,00	31,66	28,83	60,49
22A	16,00	24,24	25,12	49,36
22B	12,00	23,68	24,84	48,52

 Comessa IV-TARA-9999	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
		<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
		Fg. 10 di 18	Rev. 00

## 7 CALCOLO DELLA DISTANZA DI RISPETTO NEL CASO DEI PARALLELISMI

Nei casi di parallelismo tra linee elettriche le fasce interne ed esterne di larghezza definita dalla DPA, secondo l'art. 5.1.4.1 del DM 29 maggio 2008 si considerano imperturbate se la larghezza del corridoio, cioè l'interasse tra le linee, risulta superiore ad un prefissato limite, il quale è diverso a seconda che si tratti delle semifasce interne al parallelismo oppure a quelle esterne; per parallelismi tra linee a 150 kV l'interasse limite previsto dal DM è di 90 m per la fascia interna e di 55 m per quella esterna; nel caso di interasse inferiore ai limiti suddetti e per correnti di intensità 870 A per entrambe le linee, il DM prevede una maggiorazione della DPA del 30% per la fascia interna e del 25% di quella esterna.

Il caso di parallelismo tra linee AT ed MT non è trattato dal citato DM, ma sembra riconducibile a quello tra due linee AT considerando interferita la linea AT e considerando che la linea MT sia sede di corrente di intensità inferiore, nel qual caso il DM, per interassi inferiori ai limiti indicati, prevede maggiorazioni della DPA della linea interferita del 20% per la DPA interna e del 10% per quella esterna.

 Comessa IV-TARA-9999	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
		<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
		Fg. 11 di 18	Rev. 00

## 8 CALCOLO DELL'AREA DI RISPETTO DI PRIMA APPROSSIMAZIONE NEL CASO DI INCROCI



Il raccordo alla linea Pisticci – Massafra presenta un incrocio a 90° con la terna a 220 kV Taranto Nord - Pisticci per il quale si procede al calcolo dell'Apa secondo il dettato dell'art.5.1.4.4 del DM 29 maggio 2008 che prevede le seguenti fasi ( fig. 2 ):

- 1) perpendicolarmente alla bisettrice dell'angolo acuto tra gli assi delle linee incrociantesi si riporta un segmento di lunghezza 110 m centrato sulla bisettrice stessa in modo da individuare le coppie di punti P1 e P2 sugli assi delle due linee;
- 2) dai punti P1 e P2 si spiccano, ortogonalmente agli assi delle due linee, segmenti di lunghezza pari alle DPA imperturbate a destra e a sinistra individuando così i punti A,B,C, A',B',C';
- 3) raccordando tutti questi punti in sequenza si ottiene il perimetro dell'area di rispetto.

Nel caso in esame l'area risulta di 1.565 m<sup>2</sup> ed è stata determinata considerando le Dpa della linea Taranto Nord-Pisticci di cui è allegata l'isolinea.



Il perimetro di tale area è rappresentato nella planimetria catastale allegata (TA-IV9999-EA-E-78927).

**Al completamento della realizzazione dell'opera si procederà alla ridefinizione della distanza di prima approssimazione in accordo al come costruito, in conformità col par. 5.1.3 dell'allegato al DM 29 maggio 2008.**

	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>			
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>			<b>COMMESSA</b> 022623
Commissa IV-TARA-9999			<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
			Fg. 12 di 18	Rev. 00

## 9 AREA DI RISPETTO DI PRIMA APPROSSIMAZIONE INTORNO ALLE STAZIONI



Il DM 29 maggio 2008 (art. 5.2.2) prevede che per le stazioni primarie, quali sono la stazione di centrale e quella di rete, l'area di rispetto sia definita dal confine dell'area di pertinenza degli impianti stessi.

	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>			
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>			<b>COMMESSA</b> 022623
Commissa IV-TARA-9999			<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
			Fg. 13 di 18	Rev. 00

## 10 CONCLUSIONI

L'applicazione del DM 29 maggio 2008 ha permesso la definizione delle distanze di prima approssimazione all'interno delle quali non sono presenti recettori critici, trattandosi di piccole costruzioni adibite a deposito di attrezzi.

Attraverso questa procedura è stato possibile **evidenziare il pieno rispetto dell'obiettivo di qualità dettato dal DPCM 8 luglio 2003.**

	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>			
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>			<b>COMMESSA</b> 022623
Commissa IV-TARA-9999			<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
			Fg. 14 di 18	Rev. 00

## 11 ELENCO FIGURE

Figura 1 - Isolinee per sostegni a 150 kV semplice terna;



Figura 2 - Isolinee per sostegni a 150 kV doppia terna;

Figura 3 - Isolinee per sostegni a 220 kV doppia terna;

Figura 4 - Isolinee per sostegni a MT semplice terna

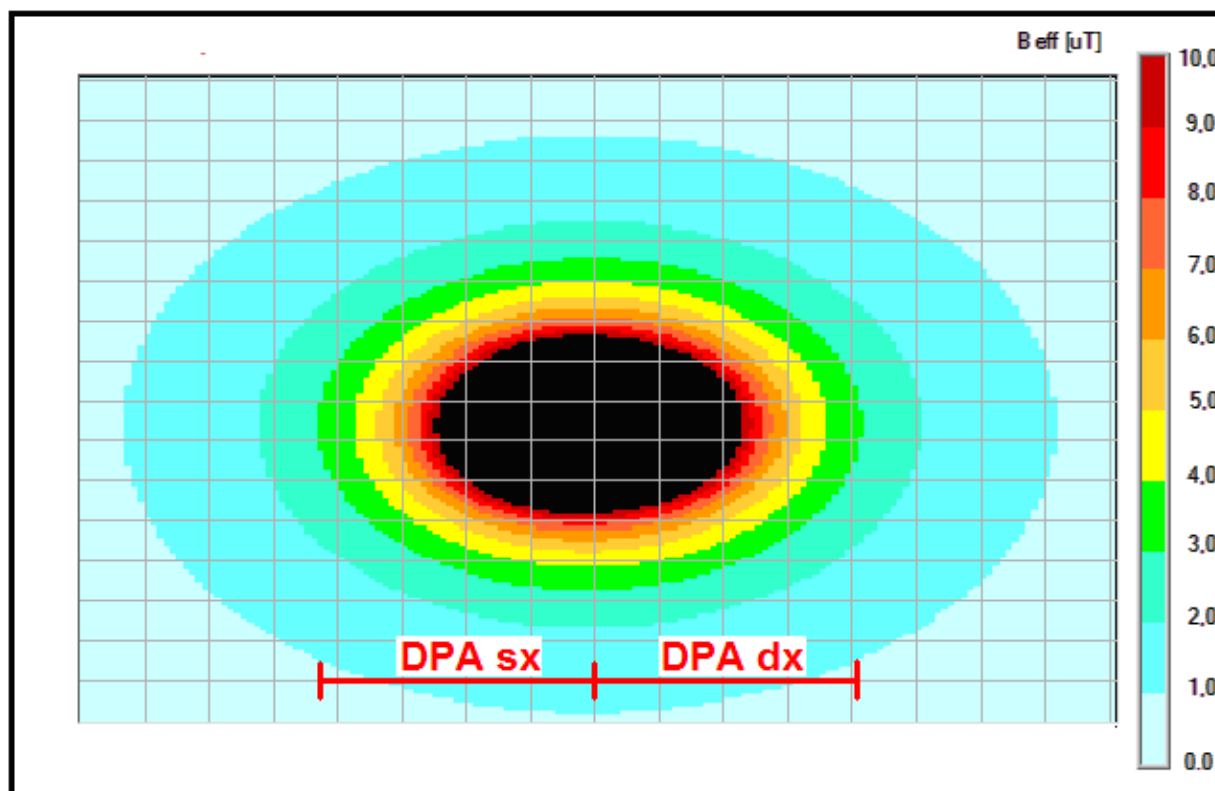
## 12 ELENCO ALLEGATI

Planimetria catastale (TA-IV9999-EA-E-78927)



 Comessa IV-TARA-9999	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	COMMESSA 022623	UNITA' -
		<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
		Fg. 15 di 18	Rev. 00

### 150 kV semplice terna

Diametro conduttore (mm)	Sezione totale conduttore (mm <sup>2</sup> )	PORTATA SECONDO CEI 11-60					
		ZONA A Periodo freddo			ZONA B Periodo freddo		
		Corrente (A)	DPA (m)		Corrente (A)	DPA (m)	
			sx	dx		sx	dx
31,50	585,35	870	22,00	21,00	675	19,50	18,50
22,80	307,75	576	18,00	17,00	444	16,00	15,00

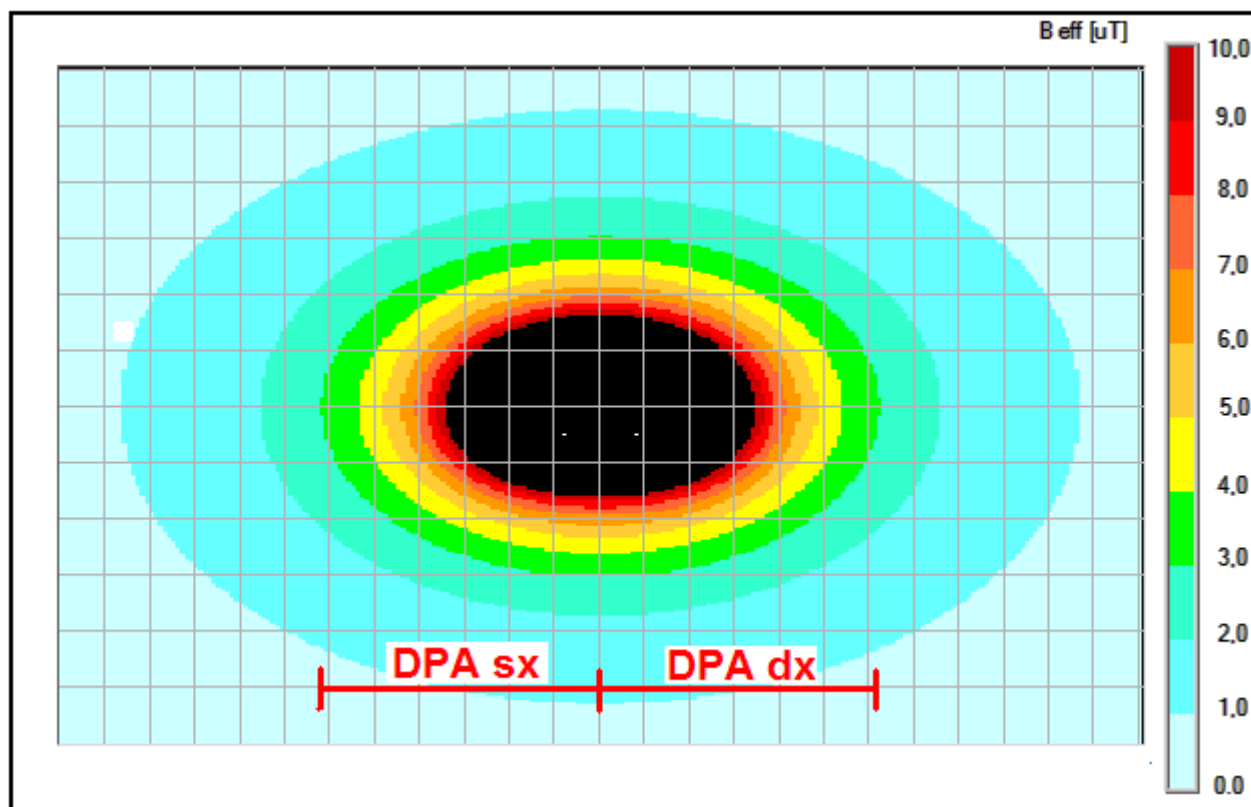


**Figura 1 - Isolinee per sostegni a 150 kV semplice terna**

 Comessa IV-TARA-9999	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	COMMESSA 022623	UNITA' -
		<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
		Fg. 16 di 18	Rev. 00

**150 kV doppia terna**

Diametro conduttore (mm)	Sezione totale conduttore (mm <sup>2</sup> )	PORTATA SECONDO CEI 11-60					
		ZONA A Periodo freddo			ZONA B Periodo freddo		
		Corrente (A)	DPA (m)		Corrente (A)	DPA (m)	
			sx	dx		sx	dx
31,50	585,35	870	31,50	31,50	675	27,50	27,50
22,80	307,75	576	25,50	25,50	444	22,50	22,50



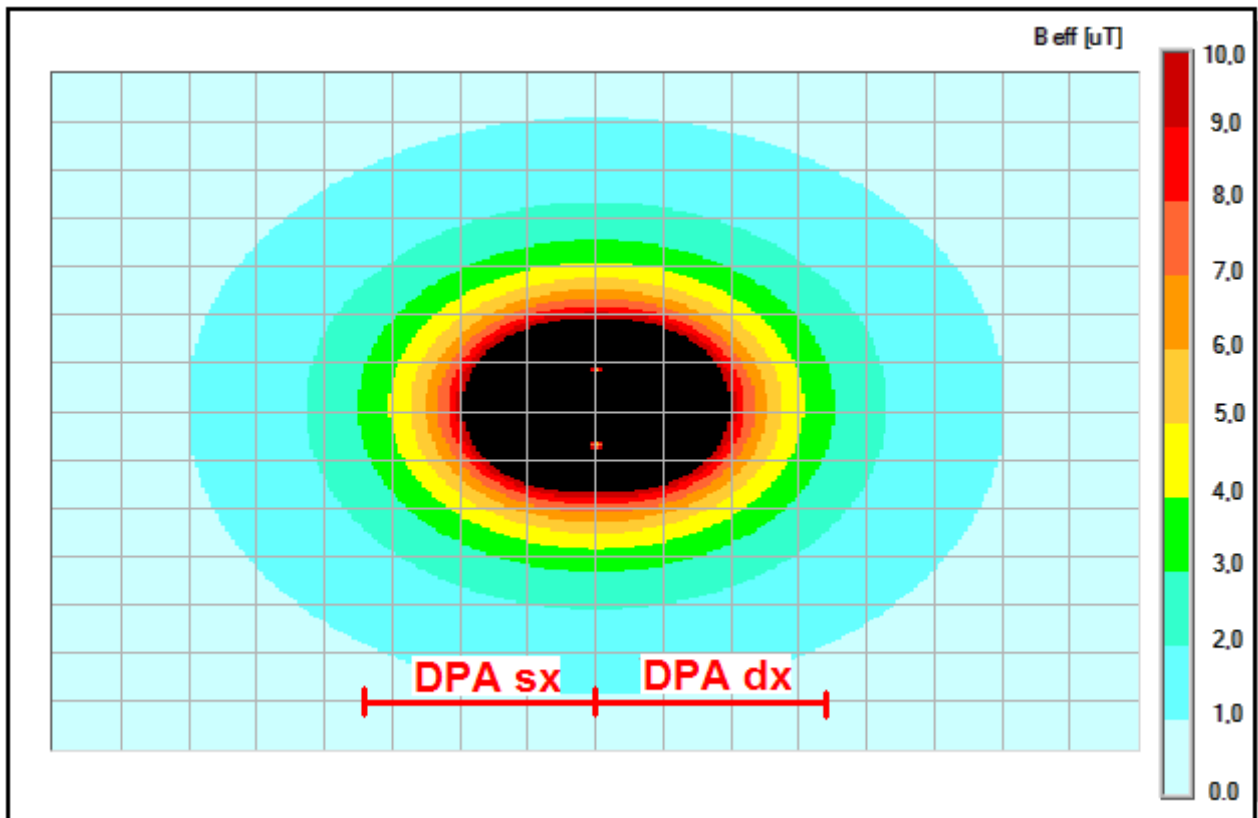
**Fig. 2 - Isolinee per sostegni a 150 kV doppia terna**



	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>			
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>		<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
Commissa IV-TARA-9999			<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>	
			Fig. 17 di 18	Rev. 00

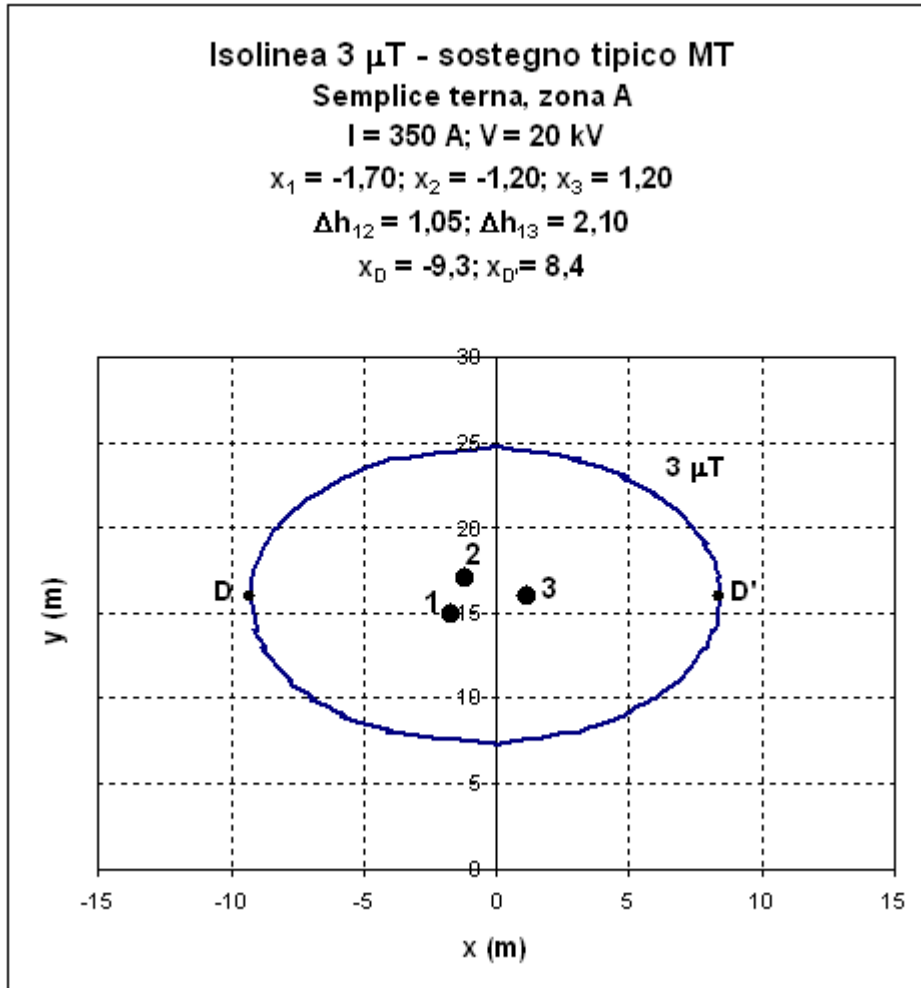
**220 kV doppia terna**

Diametro conduttore (mm)	Sezione totale conduttore (mm <sup>2</sup> )	PORTATA SECONDO CEI 11-60					
		ZONA A Periodo freddo			ZONA B Periodo freddo		
		Corrente (A)	DPA (m)		Corrente (A)	DPA (m)	
			sx	dx		sx	dx
31,50	585,35	905	36,00	36,00	710	32,00	32,00



**Figura 3 - Isolinee per sostegni a 220 kV doppia terna**

	<b>CENTRALE A CICLO COMBINATO DI TARANTO</b>		
	RACCORDI ALLA STAZIONE ELETTRICA A 150 kV DI CONNESSIONE ALLA RTN <b>CAMPI MAGNETICI E FASCIA DI RISPETTO</b>	<b>COMMESSA</b> 022623	<b>UNITA'</b> -
Commissa IV-TARA-9999	<b>SPC.N. TA-IV9999-EA-E-78902</b>		<b>Fig. 18 di 18</b>
		Rev. 00	



**Fig. 4 - Isolinee per sostegni a MT semplice terna**