

**VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO**

Elaborato	Collaborazioni	Verificato	Approvato
Martire F. DSC-PEO-AEP D'Alberto S. DSC-PEO-AEP	Caprabianca M. DSC-PEO-AEP Bruno G. DSC-GISE-PCM	Carlini E.M. DSC-GISE	Guida G. DSC

m010CI-LG001-r0

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Terna Rete Italia SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Terna Rete Italia SpA

<b>Storia delle revisioni</b>		
00	12-09-2004	Prima emissione
01	16-12-2004	Revisione periodica
02	27-04-2005	Revisione periodica
03	02-09-2005	Revisione periodica
04	27-09-2005	Revisione periodica
05	27-01-2006	Revisione periodica
06	27-03-2006	Revisione periodica
07	28-04-2006	Revisione periodica
08	13-06-2006	Revisione periodica
09	11-01-2007	Revisione periodica
10	30-01-2007	Revisione periodica
11	26-11-2007	Revisione periodica
12	27-12-2007	Revisione periodica
13	01-01-2009	Revisione periodica
14	27-11-2009	Revisione periodica
15	30-11-2010	Revisione periodica
16	05-12-2011	Revisione periodica
17	21-12-2012	Revisione periodica
18	06-12-2013	Revisione periodica
19	16-04-2014	Revisione periodica
20	15-12-2014	Revisione periodica

## SOMMARIO

<b>INTRODUZIONE.....</b>	<b>4</b>
<b>SEZIONE NORD – CENTRO NORD .....</b>	<b>5</b>
<b>SEZIONE CENTRO NORD – CENTRO SUD .....</b>	<b>6</b>
<b>SEZIONE CENTRO SUD – SUD.....</b>	<b>7</b>
<b>SEZIONE FOGGIA – SUD .....</b>	<b>8</b>
<b>SEZIONE BRINDISI – SUD .....</b>	<b>9</b>
<b>SEZIONE ROSSANO – SUD .....</b>	<b>10</b>
<b>SEZIONE ROSSANO – SICILIA (NEL PERIODO ANTECEDENTE L’INGRESSO IN ESERCIZIO DEL NUOVO COLLEGAMENTO 380 KV SORGENTE – RIZZICONI).....</b>	<b>11</b>
<b>SEZIONE ROSSANO – SICILIA (A VALLE DELL’INGRESSO IN ESERCIZIO DEL NUOVO COLLEGAMENTO 380 KV SORGENTE – RIZZICONI) .....</b>	<b>12</b>
<b>SEZIONE SICILIA – PRIOLO.....</b>	<b>13</b>
<b>SEZIONE SICILIA – MALTA .....</b>	<b>14</b>
<b>SEZIONE ESTERO CORSICA AC – SARDEGNA (SARCO).....</b>	<b>15</b>
<b>SEZIONE CENTRO NORD – CORSICA (SACOI) .....</b>	<b>16</b>
<b>SEZIONE SARDEGNA – CORSICA (SACOI).....</b>	<b>16</b>
<b>SEZIONE CENTRO SUD – SARDEGNA (SAPEI).....</b>	<b>17</b>
<b>SCHEMI RIASSUNTIVI.....</b>	<b>18</b>

## INTRODUZIONE

I valori dei limiti di transito riportati nel presente documento sono stati individuati secondo la metodologia e le ipotesi descritte nel documento “Procedura per la definizione dei limiti di transito fra le zone di mercato”, Rev. 15, pubblicato sul sito Terna nella stessa sezione del presente documento e in cui si riportano in dettaglio le ipotesi, i criteri e le modalità di calcolo adottate.

Si indicano, nelle pagine seguenti, i valori dei limiti di transito interzonalari per ciascuna sezione tra zone di mercato nazionali e per le zone virtuali estere della Corsica e di Malta, mentre per i limiti relativi alle altre zone virtuali estere si può far riferimento ai limiti NTC pubblicati sul sito Terna alla sezione “Sistema Elettrico – Mercato Elettrico – Import/export”. Ove non diversamente specificato, tali valori sono distinti tra i seguenti periodi

- invernale: dal 1 gennaio al 30 aprile e dal 1 ottobre al 31 dicembre
- estivo: dal 1 maggio al 30 settembre

Inoltre, si segnala che per alcune sezioni si è individuata una dipendenza del limite di transito dalla differenza tra il fabbisogno e la produzione fotovoltaica della zona esportatrice. Tale differenza sarà di seguito indicata “Fabbisogno residuo zonale (R)”.

Ai fini dell’individuazione dei limiti di transito per il Mercato del Giorno Prima verranno utilizzate le migliori previsioni disponibili, pubblicate sul sito Terna, di fabbisogno e produzione fotovoltaica zonale.

**SEZIONE NORD – CENTRO NORD**

da Nord a Centro Nord				
Periodo	Limite di transito [MW]	Fabbisogno residuo Nord [MW]	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	3700	$R < 20000$	Linea 380 kV Fano – Candia	Raggiungimento limite inferiore tensioni area Centro Nord
	4000	$R \geq 20000$		Sovraccarico linea 380 kV Bargi - Calenzano
Estivo	3300	$R < 22000$	Linea 380 kV Fano – Candia	Sovraccarico linea 380 kV Bargi - Calenzano
	3600	$R \geq 22000$		
da Centro Nord a Nord				
Periodo	Limite di transito [MW]	Fabbisogno residuo Centro Nord [MW]	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	2500	$R < 3000$	Linea 380 kV Rosara – Teramo	Sovraccarico direttrice 220 kV Villanova - Candia
	2200	$3000 \leq R < 3400$		
	1700	$3400 \leq R < 3900$		
	1300	$R \geq 3900$		
Estivo	2300	$R < 3000$	Linea 380 kV Rosara – Teramo	Sovraccarico linea 380 kV Bargi – Calenzano e/o direttrice 220 kV Villanova - Candia
	2000	$3000 \leq R < 3400$		
	1500	$3400 \leq R < 3900$		
	1100	$R \geq 3900$		

**SEZIONE CENTRO NORD – CENTRO SUD**

da Centro Nord a Centro Sud				
Periodo	Limite di transito [MW]	Fabbisogno residuo Centro Nord [MW]	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
<b>Invernale</b>	2100	$R < 4000$	Doppia terna 380 kV Montalto-Suvereto 1 e Montalto-Suvereto 2	Sovraccarico direttrice 220 kV S.Barbara - Villavalle  Raggiungimento del limite inferiore di tensione sulla dorsale adriatica (Rosara e Candia 380 kV)
	2000	$4000 \leq R < 4200$		
	1900	$4200 \leq R < 4400$		
	1800	$4400 \leq R < 4600$		
	1700	$4600 \leq R < 4800$		
	1600	$4800 \leq R < 5000$		
	1500	$5000 \leq R < 5200$		
	1400	$5200 \leq R < 5400$		
	1300	$R \geq 5400$		
<b>Estivo</b>	2000	$R < 3200$	Doppia terna 380 kV Montalto-Suvereto 1 e Montalto-Suvereto 2	Sovraccarico direttrice 220 kV S.Barbara – Villavalle  Raggiungimento del limite inferiore di tensione sulla dorsale adriatica (Rosara e Candia 380 kV)
	1900	$3200 \leq R < 3400$		
	1800	$3400 \leq R < 3600$		
	1700	$3600 \leq R < 3800$		
	1600	$3800 \leq R < 4000$		
	1500	$4000 \leq R < 4200$		
	1400	$4200 \leq R < 4400$		
	1300	$4400 \leq R < 4600$		
	1200	$4600 \leq R < 4800$		
	1100	$4800 \leq R < 5000$		
	1000	$5000 \leq R < 5200$		
	900	$5200 \leq R < 5400$		
	800	$R \geq 5400$		
da Centro Sud a Centro Nord				
Periodo	Limite di transito [MW]	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1	
<b>Invernale</b>	<b>2700</b>	Doppia terna 380 kV Montalto-Suvereto 1 e Montalto-Suvereto 2	Sovraccarico direttrice 220 kV Villavalle - S.Barbara  Raggiungimento del limite inferiore di tensione sulla dorsale adriatica (Rosara e Candia 380 kV)	
<b>Estivo</b>	<b>2500</b>	Doppia terna 380 kV Montalto-Suvereto 1 e Montalto-Suvereto 2	Sovraccarico direttrice 220 kV Villavalle - S.Barbara  Raggiungimento del limite inferiore di tensione sulla dorsale adriatica (Rosara e Candia 380 kV)	

**SEZIONE CENTRO SUD – SUD**

da Centro Sud a Sud					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	Nessuna limitazione		-	-	-
Estivo	Nessuna limitazione		-	-	-
da Sud a Centro Sud					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	<b>4500 (1)(3)</b>	<b>3700 (2)(3)</b>	Corrente e/o tensioni su linee e/o stazioni 380 kV della direttrice Foggia – Villanova e/o Foggia – Troia – Benevento 2 (1)	Linee 380 kV della direttrice Foggia – Villanova o Foggia – Troia – Benevento 2 (2)	Sovraccarico linee 380 kV Foggia – Troia – Benevento 2 o della direttrice Foggia – Villanova  Raggiungimento limite inferiore tensioni area Sud (2)
Estivo	<b>4500 (1)(3)</b>	<b>3700 (2)(3)</b>	Corrente e/o tensioni su linee e/o stazioni 380 kV della direttrice Foggia – Villanova e/o Foggia – Troia – Benevento 2 (1)	Linee 380 kV della direttrice Foggia – Villanova o Foggia – Troia – Benevento 2 (2)	Sovraccarico linee 380 kV Foggia – Troia – Benevento 2 o della direttrice Foggia – Villanova  Raggiungimento limite inferiore tensioni area Sud (2)

(1) Con il sistema di telescatto area Sud e delle relative risorse completamente disponibile.

(2) Senza il sistema di telescatto area Sud e delle relative risorse completamente disponibile.

(3) I valori sopra riportati saranno incrementati di 100 MW per effetto dell'ingresso in esercizio del nuovo collegamento 380kV Villanova – Gissi.

## SEZIONE FOGGIA – SUD

da Foggia a Sud					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	2500 (1)(3)	800 (2)(3)	Corrente e/o tensioni su linee e/o stazioni 380 kV della direttrice Foggia – Villanova e/o Foggia – Troia – Benevento 2 (1)	Linee 380 kV della direttrice Foggia – Villanova o Foggia – Troia – Benevento 2 (2)	Sovraccarico linee 380 kV Foggia – Troia – Benevento 2 o della direttrice Foggia – Villanova  Raggiungimento limite inferiore tensioni area Sud (2)
Estivo	2500 (1)(3)	800 (2)(3)	Corrente e/o tensioni su linee e/o stazioni 380 kV della direttrice Foggia – Villanova e/o Foggia – Troia – Benevento 2 (1)	Linee 380 kV della direttrice Foggia – Villanova o Foggia – Troia – Benevento 2 (2)	Sovraccarico linee 380 kV Foggia – Troia – Benevento 2 o della direttrice Foggia – Villanova  Raggiungimento limite inferiore tensioni area Sud (2)
da Sud a Foggia					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	Nessuna limitazione		-	-	-
Estivo	Nessuna limitazione		-	-	-

(1) Con il sistema di telescatto area Sud e delle relative risorse completamente disponibile.

(2) Senza il sistema di telescatto area Sud e delle relative risorse completamente disponibile.

(3) I valori sopra riportati saranno incrementati di 100 MW per effetto dell'ingresso in esercizio del nuovo collegamento 380kV Villanova – Gissi.

**SEZIONE BRINDISI – SUD**

da Brindisi a Sud					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
<b>Invernale</b>	<b>5300 (1)</b>	<b>4400 (2)</b>	Corrente e/o tensioni su linee e/o stazioni 380 kV della direttrice Foggia – Villanova e/o Foggia – Palo del Colle – Brindisi e/o Matera – Bisaccia – S.Sofia (1)	Linee 380 kV della direttrice Foggia – Villanova o Foggia – Troia – Benevento 2 o Foggia – Brindisi Sud (2)	Sovraccarico linee 380 kV Foggia – Troia – Benevento 2 o della direttrice Foggia – Villanova o Foggia – Palo del Colle – Brindisi e Matera – Bisaccia – S.Sofia  Raggiungimento limite inferiore tensioni area Sud (2)
<b>Estivo</b>	<b>5300 (1)</b>	<b>4000 (2)</b>	Corrente e/o tensioni su linee e/o stazioni 380 kV della direttrice Foggia – Villanova e/o Foggia – Palo del Colle – Brindisi e/o Foggia – Troia – Benevento 2 e/o Matera – Bisaccia – S.Sofia (1)	Linee 380 kV della direttrice Foggia – Villanova o Foggia – Troia – Benevento 2 o Foggia – Brindisi Sud (2)	Sovraccarico linee 380 kV Foggia – Troia – Benevento 2 o della direttrice Foggia – Villanova o Foggia – Palo del Colle – Brindisi e Matera – Bisaccia – S.Sofia  Raggiungimento limite inferiore tensioni area Sud (2)
da Sud a Brindisi					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
<b>Invernale</b>	<b>Nessuna limitazione</b>		-	-	-
<b>Estivo</b>	<b>Nessuna limitazione</b>		-	-	-

(1) Con il sistema di telescatto area Sud e delle relative risorse completamente disponibile.

(2) Senza il sistema di telescatto area Sud e delle relative risorse completamente disponibile.

**SEZIONE ROSSANO – SUD**

da Rossano a Sud						
Periodo	Cluster orario	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	Giorni feriali: h7-h22	2450 (1)	1400 (2)	Corrente sulla linea 380 kV M.Corvino – S.Sofia (1)	Linee 380 kV: a) Altomonte – Laino b) Matera - Aliano-Laino (1)  Linea 380 kV M.Corvino – S.Sofia (2)	a) Instabilità dinamica b) Sovraccarico linea 380 kV M.Corvino – S.Sofia (1)  Sovraccarico direttrici 220 kV Salerno – Nocera – S.Valentino e/o M.Corvino – Gragnano – Torre Nord (2)
	Giorni feriali: h1-h6 e h23- h24 Giorni festivi: h1-h24	2200 (1)	1200 (2)			
Estiva	Giorni feriali: h7-h22	2450 (1)	1250 (2)	Corrente sulla linea 380 kV M.Corvino – S.Sofia (1)	Linee 380 kV: a) Altomonte – Laino b) Matera - Aliano-Laino (1)  Linea 380 kV M.Corvino – S.Sofia (2)	a) Instabilità dinamica b) Sovraccarico linea 380 kV M.Corvino – S.Sofia (1)  Sovraccarico direttrici 220 kV Salerno – Nocera – S.Valentino e/o M.Corvino – Gragnano – Torre Nord (2)
	Giorni feriali: h1-h6 e h23- h24 Giorni festivi: h1-h24	2200 (1)	1050 (2)			
da Sud a Rossano						
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1	
Invernale	Nessuna limitazione		-	-	-	
Estivo	Nessuna limitazione		-	-	-	

(1) Con il dispositivo di telescatto delle centrali del Polo di Rossano e delle relative risorse completamente disponibile.

(2) Senza il dispositivo di telescatto delle centrali del Polo di Rossano e delle relative risorse completamente disponibile.

**SEZIONE ROSSANO – SICILIA (nel periodo antecedente l'ingresso in esercizio del nuovo collegamento 380 kV Sorgente – Rizziconi)**

da Rossano a Sicilia					
Periodo	Cluster orario	Limite di transito [MW]		Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	Giorni feriali: h8-h23	100		Linea 380 kV Sorgente - Rizziconi	Instabilità di frequenza nella zona Sicilia
	Giorni feriali: h1-h7 e h24 Giorni festivi: h1-h24	300 (1)	100		
Estivo	Giorni feriali: h8-h23	100		Linea 380 kV Sorgente - Rizziconi	Instabilità di frequenza nella zona Sicilia
	Giorni feriali: h1-h7 e h24 Giorni festivi: h1-h24	300 (1)	100		
da Sicilia a Rossano					
Periodo	Cluster orario	Limite di transito [MW]		Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	Giorni feriali: h8-h23	600 (2)	250	Linea 380 kV Sorgente - Rizziconi	Instabilità di frequenza nella zona Sicilia
	Giorni feriali: h1-h7 e h24 Giorni festivi: h1-h24	150 (3)	100		
Estivo	Giorni feriali: h8-h23	600 (2)	250	Linea 380 kV Sorgente - Rizziconi	Instabilità di frequenza nella zona Sicilia
	Giorni feriali: h1-h7 e h24 Giorni festivi: h1-h24	150 (3)	100		

(1) Con due gruppi di Anapo in pompaggio asserviti al dispositivo EDA.

(2) Con un gruppo da 370 MVA in servizio a S.Filippo del Mela asservito al dispositivo EDA.

(3) Con almeno un gruppo da 160 MVA in servizio a S.Filippo del Mela asservito al dispositivo EDA.

**SEZIONE ROSSANO – SICILIA (a valle dell'ingresso in esercizio del nuovo collegamento 380 kV Sorgente – Rizziconi)**

da Rossano a Sicilia					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
<b>Invernale</b>	<b>1100</b>		Corrente sull'ATR 380/150 kV nella S/E di Paternò	Linea 380 kV Priolo – Chiaramonte Gulfi	Raggiungimento limite inferiore di tensione nei nodi elettrici della rete siciliana
<b>Estivo</b>	<b>1100</b>		Corrente sull'ATR 380/150 kV nella S/E di Paternò	Linea 380 kV Priolo – Chiaramonte Gulfi	Raggiungimento limite inferiore di tensione nei nodi elettrici della rete siciliana
da Sicilia a Rossano					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
<b>Invernale</b>	<b>1200 (1)</b>	<b>1000 (2)</b>	-	Direttrice 380 kV Sorgente – Paternò – Chiaramonte Gulfi (1)/(2)	Sovraccarico linee 220 e 150kV della Sicilia orientale e/o raggiungimento limite superiore di tensione nei nodi elettrici della rete siciliana (1)  Sovraccarico linee 220 e 150kV della Sicilia orientale (2)
<b>Estivo</b>	<b>1200 (1)</b>	<b>1000 (2)</b>	-	Direttrice 380 kV Sorgente – Paternò – Chiaramonte Gulfi (1)/(2)	Sovraccarico linee 220 e 150kV della Sicilia orientale e/o raggiungimento limite superiore di tensione nei nodi elettrici della rete siciliana (1)  Sovraccarico linee 220 e 150kV della Sicilia orientale (2)

(1) Con il dispositivo di telescatto delle centrali della zona Sicilia e delle relative risorse completamente disponibile.

(2) Senza il dispositivo di telescatto delle centrali della zona Sicilia e delle relative risorse completamente disponibile.

**SEZIONE SICILIA – PRIOLO**

da Priolo a Sicilia					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
<b>Invernale</b>	<b>1250 (1)</b>	<b>950 (2)</b>	Corrente su linee 150 kV nell'area di Melilli (1)	Doppia terna 220 kV Melilli–Misterbianco (2)	Sovraccarichi sulla rete a 150 kV nell'area di Melilli (2)
<b>Estivo</b>	<b>1250 (1)</b>	<b>900 (2)</b>	Corrente su linee 150 kV nell'area di Melilli (1)	Doppia terna 220 kV Melilli–Misterbianco (2)	Sovraccarichi sulla rete a 150 kV nell'area di Melilli (2)
da Sicilia a Priolo					
Periodo	Limite di transito [MW]		Vincolo attivo in N	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
<b>Invernale</b>	<b>Nessuna limitazione</b>		-	-	-
<b>Estivo</b>	<b>Nessuna limitazione</b>		-	-	-

(1) Con il dispositivo di telescatto delle centrali del Polo di Priolo e delle relative risorse completamente disponibile.

(2) Senza il dispositivo di telescatto delle centrali del Polo di Priolo e delle relative risorse completamente disponibile.

**SEZIONE SICILIA – MALTA**

da Sicilia a Malta		
Periodo	Limite di transito [MW]	Vincolo attivo in N
<b>Invernale</b>	<b>200</b>	Portata nominale cavo in c.a. 220 kV Ragusa - Maghtab
<b>Estivo</b>	<b>200</b>	Portata nominale cavo in c.a. 220 kV Ragusa - Maghtab
da Malta a Sicilia		
Periodo	Limite di transito [MW]	Vincolo attivo in N
<b>Invernale</b>	<b>200</b>	Portata nominale cavo in c.a. 220 kV Ragusa - Maghtab
<b>Estivo</b>	<b>200</b>	Portata nominale cavo in c.a. 220 kV Ragusa - Maghtab

**SEZIONE ESTERO CORSICA AC – SARDEGNA (SARCO)**

da Estero Corsica AC a Sardegna				
Periodo		Limite di transito [MW]	Vincolo attivo	
Invernale 1 (1 Gennaio-30 Aprile)	h8-h23	15	Raggiungimento del limite di corrente su linee di trasmissione e necessità di garantire adeguati margini di riserva sul sistema elettrico della Corsica.	
	h1-h7 e h24	20		
Estivo 1 (1 Maggio-15 Giugno)	h8-h23	25		
	h1-h7 e h24	30		
Estivo 2 (16 Giugno-15 Settembre)	h8-h23	0		
	h1-h7 e h24	0		
Estivo 3 (16 Settembre-30 Settembre)	h8-h23	20		
	h1-h7 e h24	25		
Invernale 2 (1 Ottobre-31 Dicembre)	h8-h23	0		
	h1-h7 e h24	10		
da Sardegna a Estero Corsica AC				
Periodo	Cluster orario	Limite di transito [MW]	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale (1 Ottobre-30 Aprile)	h8-h23	95	Linea 150 kV Tergu-Viddalba	Raggiungimento limite inferiore di tensione su S/E 150kV Viddalba, Aglientu e S.Teresa
	h1-h7 e h24	100		
Estivo 1 (1 Maggio-15 Giugno)	h8-h23	90	Linea 150 kV Tergu-Viddalba	Raggiungimento limite inferiore di tensione su S/E 150kV Viddalba, Aglientu e S.Teresa
	h1-h7 e h24	95		
Estivo 2 (16 Giugno-15 Settembre)	h8-h23	15	Linea 150 kV Tergu-Viddalba	Raggiungimento limite inferiore di tensione su S/E 150kV Viddalba, Aglientu e S.Teresa
	h1-h7 e h24	55		
Estivo 3 (16 Settembre-30 Settembre)	h8-h23	65	Linea 150 kV Tergu-Viddalba	Raggiungimento limite inferiore di tensione su S/E 150kV Viddalba, Aglientu e S.Teresa
	h1-h7 e h24	90		

### SEZIONE CENTRO NORD – CORSICA (SACOI)

da Centro Nord a Corsica		
Periodo	Limite di transito [MW]	Vincolo attivo in N
Invernale	300	Portata nominale Cavi C.C. 200 kV Suvereto – Codrongianos
Estivo	300	Portata nominale Cavi C.C. 200 kV Suvereto – Codrongianos
da Corsica a Centro Nord		
Periodo	Limite di transito [MW]	Vincolo attivo in N
Invernale	300	Portata nominale Cavi C.C. 200 kV Suvereto – Codrongianos
Estivo	300	Portata nominale Cavi C.C. 200 kV Suvereto – Codrongianos

Nota: la zona Corsica assorbe una potenza di circa 50 MW secondo gli accordi commerciali in atto.

### SEZIONE SARDEGNA – CORSICA (SACOI)

da Sardegna a Corsica		
Periodo	Limite di transito [MW]	Vincolo attivo in N
Invernale	300	Portata nominale Cavi C.C. 200 kV Suvereto – Codrongianos
Estivo	300	Portata nominale Cavi C.C. 200 kV Suvereto – Codrongianos
da Corsica a Sardegna		
Periodo	Limite di transito [MW]	Vincolo attivo in N
Invernale	300	Portata nominale Cavi C.C. 200 kV Suvereto – Codrongianos
Estivo	300	Portata nominale Cavi C.C. 200 kV Suvereto – Codrongianos

Nota: la zona Corsica assorbe una potenza di circa 50 MW secondo gli accordi commerciali in atto.

**SEZIONE CENTRO SUD – SARDEGNA (SAPEI)**

da Centro Sud a Sardegna				
Periodo		Limite di transito [MW]	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale		720	Un cavo del collegamento SAPEI	Stabilità dinamica
Estivo		720	Un cavo del collegamento SAPEI	Stabilità dinamica
da Sardegna a Centro Sud				
Periodo	Cluster orario	Limite di transito [MW]	Contingenza (Criterio N-1)	Vincolo attivo in N-1
Invernale	Giorni feriali: h7-h22	900	Un cavo del collegamento SAPEI	Stabilità dinamica
	Giorni feriali: h1-h6 e h23-h24 Giorni festivi: h1-h24	870		
Estivo	Giorni feriali: h7-h22	900	Un cavo del collegamento SAPEI	Stabilità dinamica
	Giorni feriali: h1-h6 e h23-h24 Giorni festivi: h1-h24	870		

Note:

- relativamente al collegamento SAPEI si è assunta come contingenza più gravosa la perdita di uno dei due poli;
- Nell'algoritmo di risoluzione del MGP ("*Price Coupling of Regions – PCR*"), al solo fine di determinare i valori di transito verrà prioritariamente utilizzata la sezione Sardegna-CentroSud rispetto a quella Sardegna-Corsica-CentroNord.

**SCHEMI RIASSUNTIVI**

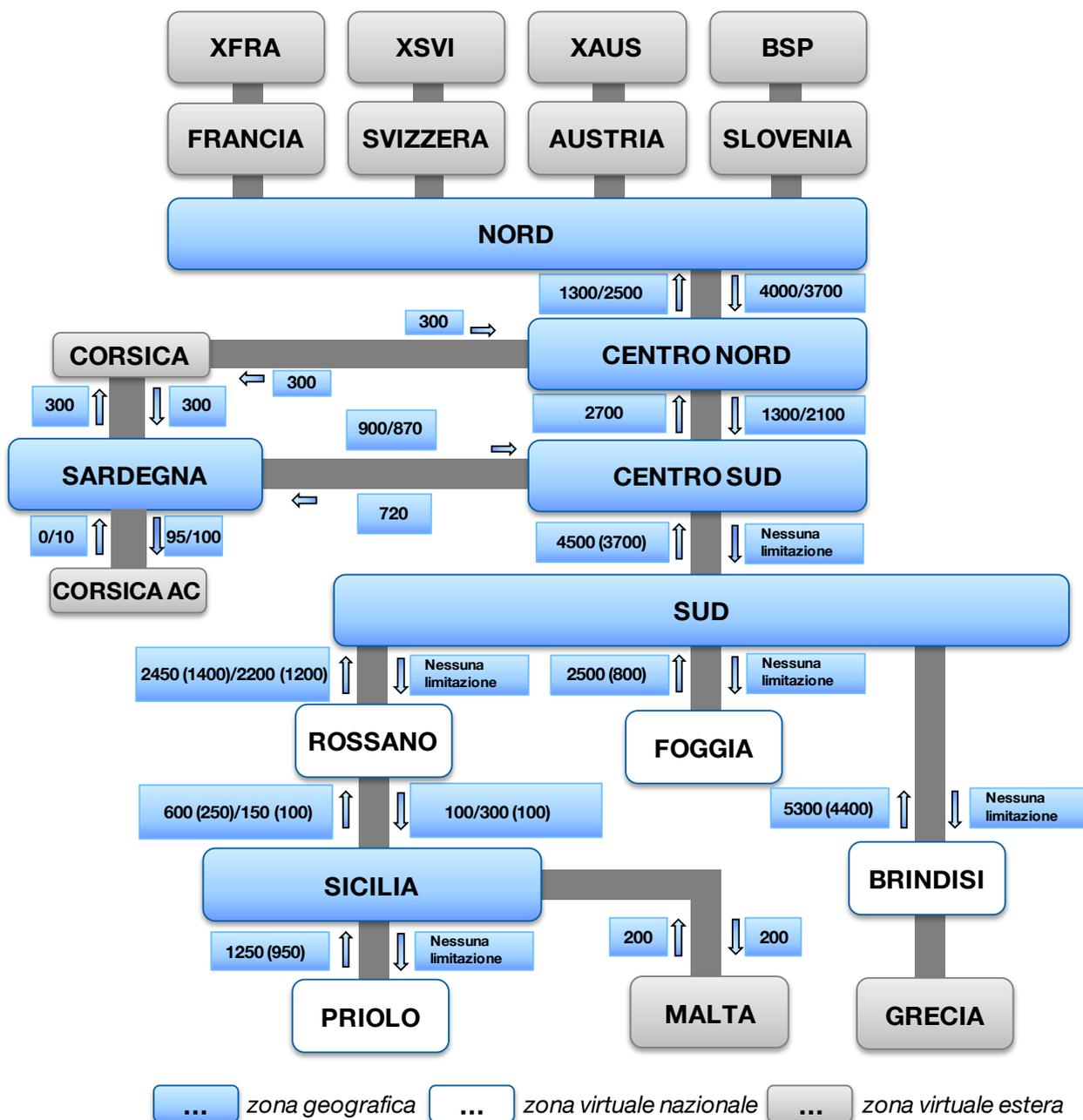


Fig. 1 – Caso Invernale

Nota bene 1: tra parentesi valori SENZA i dispositivi EDA e di telescatto  
 Nota bene 2: nel caso di valori intermedi sono stati riportati i soli valori estremi

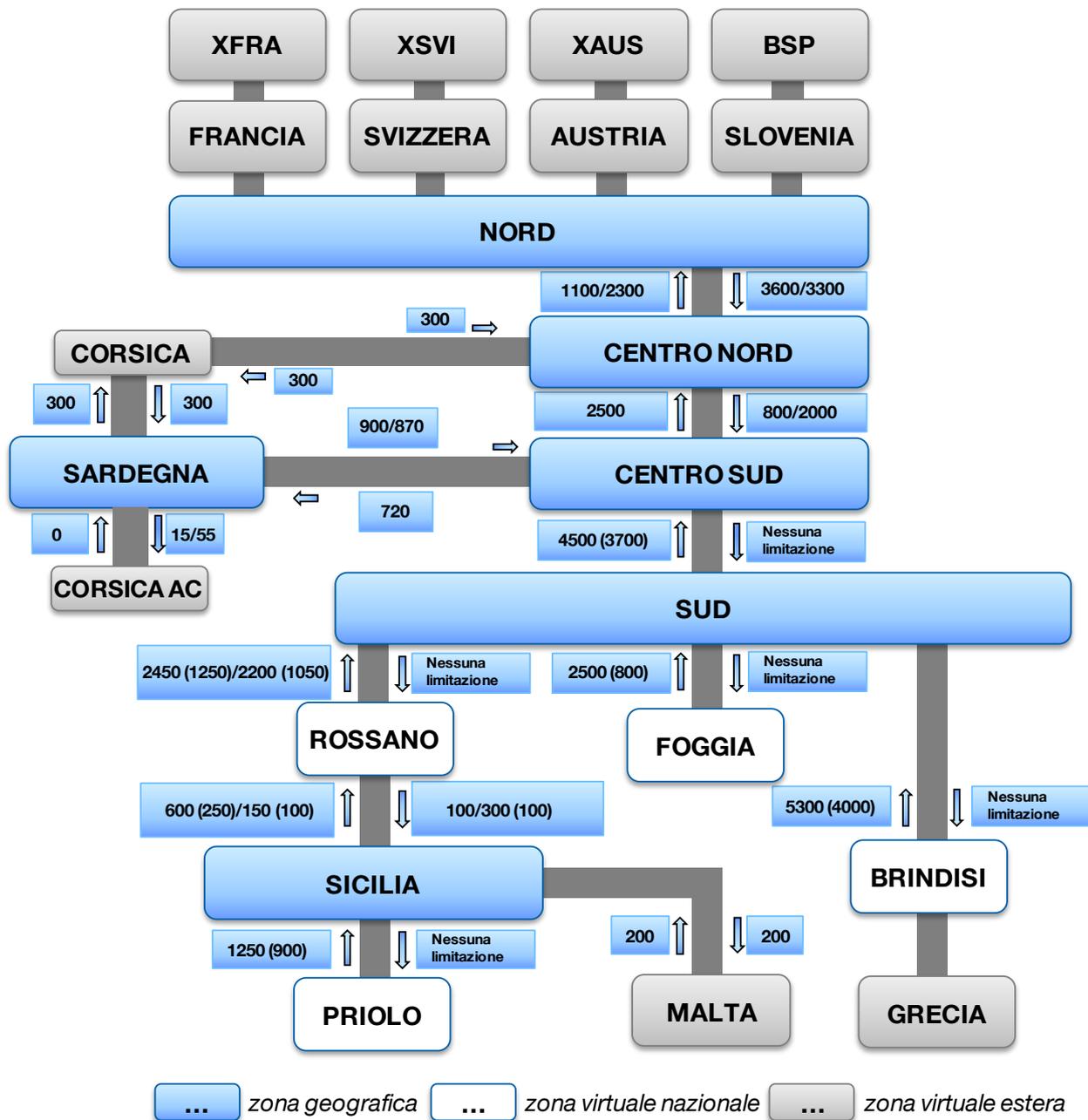


Fig. 2 – Caso Estivo

Nota bene 1: tra parentesi valori SENZA i dispositivi EDA e di telescatto

Nota bene 2: nel caso di valori intermedi sono stati riportati i soli valori estremi