

# Valutazione Ambientale del Piano di Sviluppo **2009**

Rapporto Ambientale  
*Volume REGIONE VALLE D'AOSTA*



## INDICE

<b>1</b>	<b><u>MODALITÀ DI COLLABORAZIONE ATTIVATE PER LA VAS .....</u></b>	<b><u>3</u></b>
<b>2</b>	<b><u>CONTESTO E POLITICHE .....</u></b>	<b><u>4</u></b>
2.1	STATO DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE.....	4
<b>3</b>	<b><u>CRITERI REGIONALI .....</u></b>	<b><u>5</u></b>
3.1	FONTI DATI DISPONIBILI .....	5
<b>4</b>	<b><u>INTERVENTI PRIVI DI POTENZIALI EFFETTI SIGNIFICATIVI SULL'AMBIENTE.....</u></b>	<b><u>6</u></b>
<b>5</b>	<b><u>INTERVENTI DA AVVIARE A CONCERTAZIONE.....</u></b>	<b><u>7</u></b>
<b>6</b>	<b><u>INTERVENTI IN CONCERTAZIONE .....</u></b>	<b><u>8</u></b>
<b>7</b>	<b><u>INTERVENTI AL DI FUORI DELL'AMBITO VAS .....</u></b>	<b><u>9</u></b>



## **1 MODALITÀ DI COLLABORAZIONE ATTIVATE PER LA VAS**

Nel corso del 2008 non sono intervenute variazioni inerenti ai contenuti di questo capitolo: si rimanda pertanto al capitolo 1 del Volume Regione Valle d'Aosta del Rapporto Ambientale 2008.

## 2 CONTESTO E POLITICHE

### 2.1 STATO DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE

Si riprendono dal PdS 2009 (Sezione I, Allegato – Dettaglio degli interventi previsti nel Piano di Sviluppo della RTN) le considerazioni sullo stato della rete esistente.

La rete AAT/AT nella Valle d'Aosta presenta alcune criticità legate alla presenza di T rigidi e di inadeguata capacità di trasporto della potenza in import dall'estero che potrebbero compromettere sicurezza di esercizio e qualità del servizio.

Oltre alle risultanze dell'esercizio precedentemente descritte, gli studi di rete condotti in assetto di rete previsionale, individuano altre porzioni di rete dove, a seguito dell'aumento del fabbisogno stimato o della prevista entrata in servizio di nuove centrali autorizzate, potrebbero verificarsi violazioni dei limiti di funzionamento a rete integra (violazioni in condizioni N) o in condizioni di indisponibilità di uno o più elementi di rete (violazioni N-1). È da tali analisi che emergono le altre esigenze di rete che concorrono alla definizione degli interventi di sviluppo.

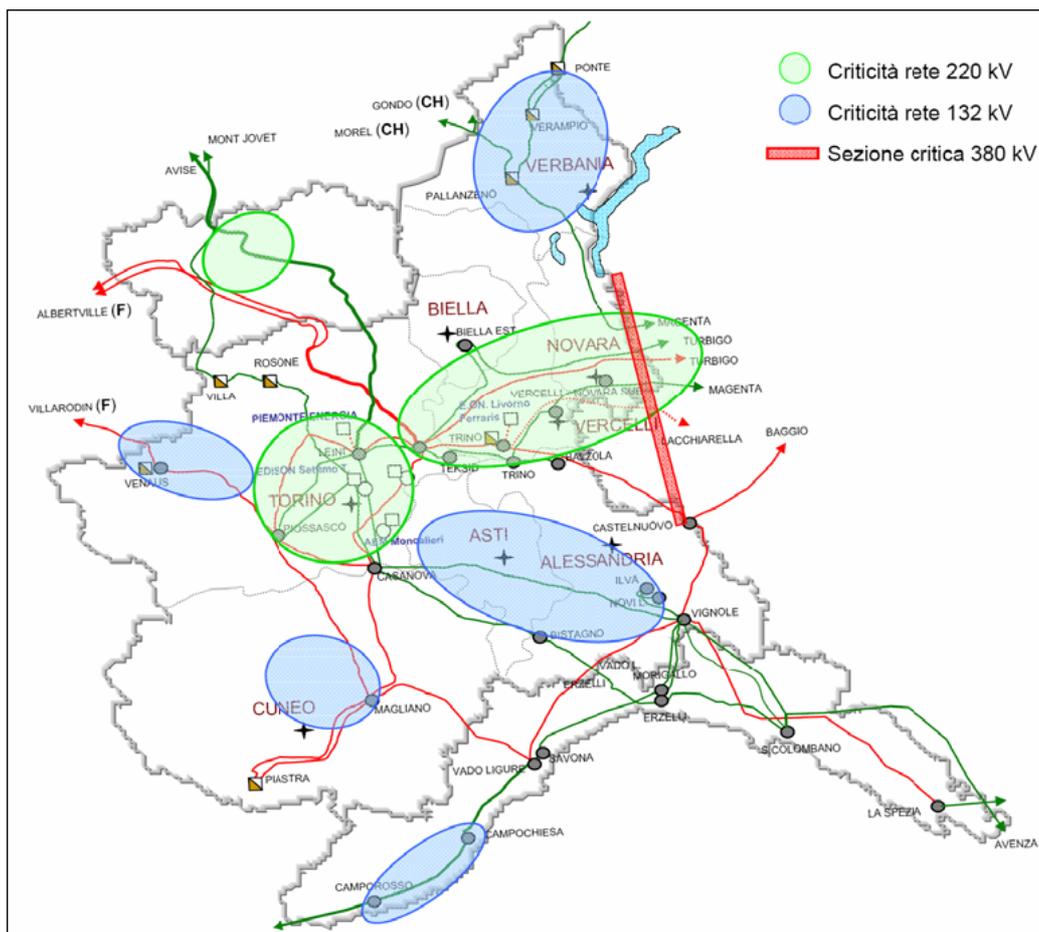


Figura 2.1 – Principali aree di criticità nell'area del Nord Ovest d'Italia. Fonte: PdS 2009.

### **3 CRITERI REGIONALI**

#### **3.1 FONTI DATI DISPONIBILI**

Al momento, non essendo ancora stato stipulato il protocollo per l'applicazione della VAS alla pianificazione energetica regionale, non esiste neanche un accordo per lo scambio dei dati cartografici.

## 4 INTERVENTI PRIVI DI POTENZIALI EFFETTI SIGNIFICATIVI SULL'AMBIENTE

Nome intervento	Tipologia intervento	Elemento della rete	Finalità <sup>1</sup>	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	Livello attuale	Anno stimato
Stazione 220 kV Villeneuve	Potenziamento	Stazione 220 kV	9	-	2007		2009

---

*1 Legenda delle principali finalità degli interventi:*

- 1 - incremento scambio Nord Ovest/Nord Est;*
- 2 - riduzione delle congestioni fra zone di mercato;*
- 3 - riduzione dei poli limitati e dei vincoli alla capacità produttiva*
- 4 - rimozione vincoli di esercizio e manutenzione;*
- 5 - interconnessioni con l'Estero;*
- 6 - sviluppo aree metropolitane;*
- 7 - interventi per lo sviluppo della rete del mezzogiorno;*
- 8 - qualità del servizio;*
- 9 - sicurezza, riduzione delle perdite e efficienza del servizio.*

## 5 INTERVENTI DA AVVIARE A CONCERTAZIONE

Nome intervento	Tipologia intervento	Elemento della rete	Finalità <sup>2</sup>	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	Livello attuale	Anno stimato
Razionalizzazione 132 kV rete tra valle d'Aosta e Piemonte	Razionalizzazione	Elettrodotto 132 kV		Piemonte	2002-04		2013-15
Razionalizzazione Valle d'Aosta	Razionalizzazione	Elettrodotto 220 kV	9	-	PdS 2009		2012

---

<sup>2</sup> Vedi nota 1

## **6 INTERVENTI IN CONCERTAZIONE**

In questa edizione del Piano di Sviluppo non ci sono interventi in concertazione per questa regione.

## **7 INTERVENTI AL DI FUORI DELL'AMBITO VAS**

In questa edizione del Piano di Sviluppo non ci sono interventi al di fuori dell'ambito VAS per questa regione.