

Valutazione Ambientale del Piano di Sviluppo 2010

RAPPORTO AMBIENTALE VOLUME REGIONALE ABRUZZO





INDICE

<u>1 IN</u>	NTRODUZIONE	<u>2</u>
1.1	STRUTTURA DEL RAPPORTO REGIONALE	2
1.2	MODALITÀ DI COLLABORAZIONE ATTIVATE PER LA VAS	2
1.3	FONTI DATI DISPONIBILI	2
1.4	CRITERI ERA/ERPA	3
<u>2</u> <u>C</u>	CONTESTO AMBIENTALE	<u>4</u>
2.1	CARATTERIZZAZIONE GEOGRAFICA	4
2.2	BIODIVERSITÀ ED AREE PROTETTE	7
2.2.1	Parchi	7
2.2.2	Aree Ramsar	9
2.2.3		
2.3	ASSETTO DEL TERRITORIO	12
2.3.1		
2.4	PIANIFICAZIONE TERRITORIALE	15
2 C	CONTESTO SOCIALE	16
<u> </u>	ONTESTO SOCIALE	<u> 10</u>
3.1	DEMOGRAFIA	16
	USO DEL SUOLO	
3.3	PAESAGGIO E BENI CULTURALI, ARCHITETTONICI, MONUMENTALI E ARCHEOLOGIC	'I 19
3.3.1	SITI UNESCO	19
		••
<u>4 C</u>	CONTESTO ECONOMICO	<u>20</u>
5 C	CONTESTO TECNICO	21
		······
5.1	PIANIFICAZIONE ENERGETICA REGIONALE E COLLABORAZIONE CON TERNA	21
5.2	STATO DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE	21
5.2.1	Criticità	22
<u>6 IN</u>	NTERVENTI	24
_ =		
6.1	INTERVENTI PRIVI DI EFFETTI SIGNIFICATIVI SULL'AMBIENTE	24
6.2	INTERVENTI DA AVVIARE A CONCERTAZIONE	25
6.3	INTERVENTI IN CONCERTAZIONE	25
6.4	INTERVENTI AL DI FUORI DELL'AMBITO VAS	25



1 INTRODUZIONE

1.1 Struttura del rapporto regionale

Il Rapporto Regionale relativo al Piano di Sviluppo (PdS) 2010 presenta delle novità rispetto al Rapporto del 2009, in particolare, nella sua struttura.

Le informazioni relative all'ambito regionale esaminato sono infatti state riorganizzate in quattro contesti, due dei quali propri dell'analisi per la valutazione della sostenibilità del processo di pianificazione, e due di nuova introduzione:

- contesto ambientale (costituito dall'accorpamento degli ambiti ambientale e territoriale),
- contesto sociale,
- contesto economico,
- contesto tecnico.

Il Rapporto Ambientale Regionale, sarà pertanto riorganizzato come segue:

- Introduzione: che descrive le modalità di collaborazione regionale attivate per il processo di VAS a livello regionale nonché le fonti dei dati utilizzati per gli inquadramenti di cui ai capitoli successivi;
- Contesto Ambientale, che fornisce un sintetico inquadramento ambientale della regione oggetto dell'analisi, di cui sottolinea le peculiarità in particolare per le componenti interessate dalla realizzazione del PdS;
- Contesto Sociale, che fornisce un sintetico inquadramento sociale della regione oggetto dell'analisi, sottolineandone gli aspetti legati alla domanda di energia elettrica;
- Contesto Economico che fornisce un quadro sintetico sulle caratteristiche principali dell'economia regionale, anche in relazione a dati nazionali;
- Contesto Tecnico, che descrive lo stato della rete a livello regionale e gli interventi proposti sul territorio regionale, oggetto della VAS.

1.2 Modalità di collaborazione attivate per la VAS

Nel corso del 2009 non sono intervenute variazioni inerenti ai contenuti di questo capitolo: si rimanda pertanto al capitolo 1 del Volume Regione Abruzzo del Rapporto Ambientale 2009.

1.3 Fonti dati disponibili

Tabella 1-1 - Fonti di dati georiferiti disponibili a livello regionale

Nome	Descrizione	Copertura	Scala/ risoluzione	Formato	Aggiornamento
CTR 5	Carta Tecnica Regionale	Territorio regionale	1:5.000	Vettoriale/Raster	
Uso del suolo	Aree di diverso uso del suolo estratte dalla carta dell'uso del suolo regionale	Territorio regionale		Vettoriale	



Nome	Descrizione	Copertura	Scala/ risoluzione	Formato	Aggiornamento
Aree di valore paesistico- ambientale	Area di valore paesistico- ambientale A, B, C estratte dal Piano Paesistico regionale	Territorio regionale		Vettoriale	1990
Aree di attraversam ento dell'orso	Aree che costituiscono un corridoio ecologico per l'orso abruzzese	Territorio regionale		Vettoriale	
Parchi nazionali e regionali	Zonizzazione delle principali aree protette regionali come individuate nei rispettivi Piani di gestione	Territorio regionale		Vettoriale	
PAI	Aree caratterizzate da pericolosità geologico-idraulica (frane, alluvioni, conoidi di deiezione, valanghe e ghiacciai) da perimetrazioni PAI e PDA dell'AdB Regione Abruzzo, Tronto e Trigno	Territorio regionale	1:25.000	Vettoriale	
PTP_TE	Piano Territoriale Provinciale di Teramo	Provincia di Teramo		Raster	
PTP_PE	Piano Territoriale Provinciale di Pescara	Provincia di Pescara		Vettoriale	2002
PTP_CH	Piano Territoriale Provinciale di Chieti	Provincia di Chieti		Raster/Vettoriale	

1.4 Criteri ERA/ERPA

Nel corso del 2009 non sono occorse variazioni a quanto condiviso in merito ai criteri ERPA dal Tavolo Tecnico di Coordinamento Regionale, pertanto, si rimanda al capitolo 1 del Volume Regione Abruzzo del Rapporto Ambientale 2009.



2 CONTESTO AMBIENTALE

Il presente capitolo è volto ad analizzare, per la Regione Abruzzo, il contesto ambientale in cui si inseriscono gli interventi del PdS della Rete di Trasmissione Elettrica per l'anno 2010. In particolare viene fornito un breve inquadramento territoriale della regione, riportando in forma tabellare le caratteristiche principali del territorio dal punto di vista geografico e delle aree protette (paragrafi 2.1, 2.2 e 2.3) e si descrivono gli strumenti e le linee della pianificazione territoriale (paragrafo 2.4).

Gli aspetti analizzati nei seguenti paragrafi sono quelli giudicati significativi, per quanto riguarda la pianificazione della rete elettrica, mentre vengono tralasciati altri aspetti che, seppur interessanti, non hanno relazioni rilevanti con il processo in esame.

2.1 Caratterizzazione geografica

L'Abruzzo si trova in Italia centrale. Dal punto di vista morfologico si distingue un'importante parte montuosa (51%), una collinare (49%) e l'unica pianeggiante è rappresentata dalla Piana di Fucino, ottenuta dal prosciugamento dell'omonimo lago.



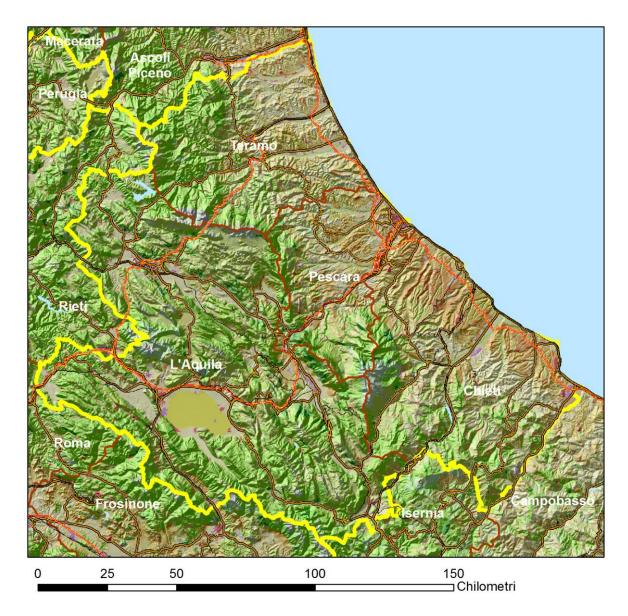


Figura 2-1 - Regione Abruzzo

Nella seguente Tabella 2-1 sono riportati in modo schematico i parametri geografici relativi alla regione Abruzzo.

Tabella 2-1 - Parametri geografici per la regione Abruzzo

	Abruzzo
Superficie (Km²)	10.798
Superficie rispetto all'Italia (%)	3,5
Pianura (%)	-
Collina (%)	49
Montagna (%)	51

Nella seguente Tabella 2-2 si elencano i principali elementi geografici che caratterizzano il territorio regionale.



Tabella 2-2 - Principali caratteristiche geografiche del territorio regionale

	Abruzzo	
Confini	Marche, Lazio, Mare Adriatico, Molise	
Rilievi montuosi	Appennino Abruzzese, Monte Velino e Monti della Meta, Monti Simbruini, Monte Cornacchia	
Laghi	-	
Fiumi principali	Tronto-Pescara, Sangro, Trigno	
Mari Mare Adriatico		
Isole	-	

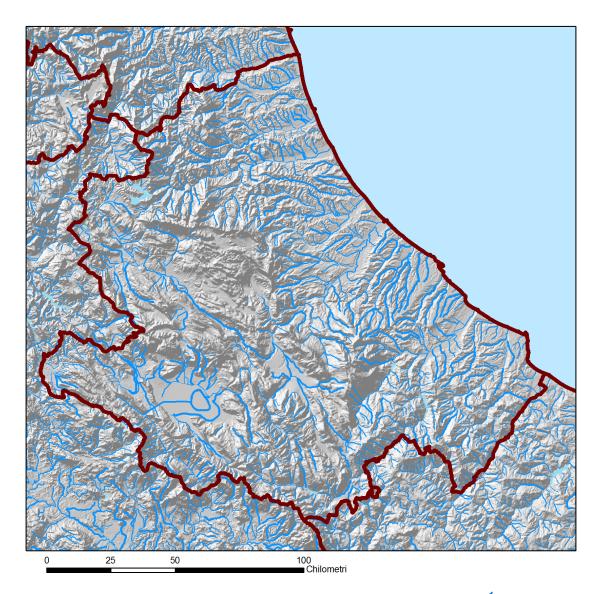


Figura 2-2 - DTM e rete idrografica superficiale dell'Abruzzo¹

1 Fonte: Ufficio Sistema Informativo Geografico

-



2.2 Biodiversità ed aree protette

2.2.1 Parchi

In Abruzzo sono presenti diverse tipologie di aree naturali protette, istituite per garantire il ripristino di habitat e la salvaguardia di specie a rischio di estinzione.

Tabella 2-3 - Parchi e aree naturali protette nella regione Abruzzo

Tipologia	Codice	Nome	Estensione (ha)
	EUAP0013	Parco Nazionale della Maiella	62.838
Parchi Nazionali	EUAP0001	Parco Nazionale dell'Abruzzo, Lazio e Molise	49.680
	EUAP0007	Parco Nazionale del Gran Sasso e Monti della Laga	141.341
Parchi Regionali	EUAP0173	Parco Regionale Naturale del Sirente- Velino	56.450
	EUAP0029	Riserva naturale Pineta di anta Filomena	19,72
	EUAP0032	Riserva naturale Valle dell'Orfento II	320
	EUAP0020	Riserva naturale del Lago di Campotosto	1.600
	EUAP0027	Riserva naturale Pantaniello	2
	EUAP0030	Riserva naturale Quarto Santa Chiara	485
	EUAP0021	Riserva naturale Fara San Martino Palombaro	4.202
	EUAP0023	Riserva naturale Feudo Ugni	1.563
Riserve Naturali Statali	EUAP0024	Riserva naturale Lama Bianca di Sant'Eufemia a Maiella	1.300
	EUAP0025	Riserva naturale Monte Rotondo	1.452
	EUAP0026	Riserva naturale Monte Velino	3.550
	EUAP0028	Riserva naturale Piana Grande della Majelletta	366
	EUAP0019	Riserva naturale Colle di Licco	95
	EUAP0022	Riserva naturale Feudo Intramonti	908
	EUAP0031	Riserva naturale Valle dell'Orfento	1.920
	EUAP0245	Riserva naturale controllata Castel Cerreto	70
	EUAP0246	Riserva naturale controllata Lago di Penne	150
	EUAP0247	Riserva naturale controllata Lago di Serranelle	300
	EUAP0248	Riserva naturale guidata delle sorgenti del Fiume Pescara	49
Disamus Naturali Danisasali	EUAP0249	Riserva naturale guidata Zompo lo Schioppo	1.025
Riserve Naturali Regionali	EUAP1069	Riserva naturale guidata Abetina di Rosello	211
	EUAP1070	Riserva naturale guidata Gole del Sagittario	354
	EUAP1088	Riserva naturale guidata Calanchi di Atri	380
	EUAP1089	Riserva naturale guidata Monte Genzana e Alto Gizio	3.160
	EUAP1090	Riserva naturale guidata Punta Aderci	285



Tipologia	Codice	Nome	Estensione (ha)
	EUAP1091	Riserva naturale guidata Gole di S.Venanzio	1.107
	EUAP1092	Riserva naturale guidata Bosco di Don Venanzio	78
	EUAP1093	Riserva naturale guidata Monte Salviano	722
	EUAP1165	Riserva naturale guidata lecceta di Torino di Sangro	164.69
	EUAP1166	Riserva naturale guidata Cascate del Verde	287,5
	EUAP1164	Riserva naturale di interesse provinciale Pineta Dannunziana	56
	EUAP0244	Riserva Naturale speciale delle Grotte di Pietrasecca	110
	EUAP0990	Oasi Naturale Abetina di Selva Grande	550
	EUAP1094	Parco territoriale attrezzato Sorgenti sulfuree del Lavino	37,80
	EUAP0415	Parco territoriale attrezzato del Fiume Fiumetto	74
Altre Aree Naturali Protette Regionali	EUAP0416	Parco territoriale attrezzato di Vicoli	10
	EUAP0542	Parco territoriale attrezzato delle Sorgenti del Fiume Vera	30
	EUAP0545	Parco territoriale attrezzato dell'Annunziata	50
	EUAP1095	Parco territoriale attrezzato del Fiume Vomano	335



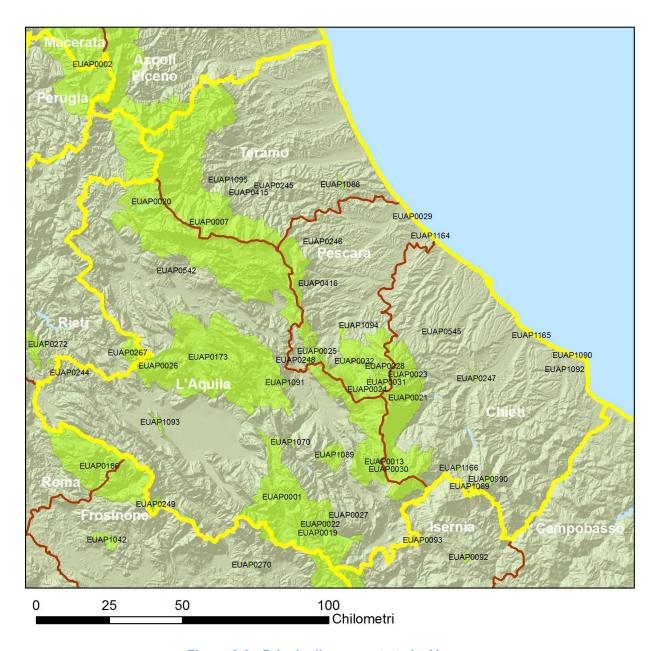


Figura 2-3 - Principali aree protette in Abruzzo

2.2.2 Aree Ramsar

L'Abruzzo ha una unica area Ramsar, il Lago di Barrea, che si estende presso i comuni di Barrea, Civitella Alfedena e Villetta Barrea per 303 ha.

Tabella 2-4 - Aree Ramsar in Abruzzo²

Tipologia	Codice	Nome	Estensione (ha)
Aree Ramsar	3IT015	Lago di Barrea	303

2 Fonte: http://ramsar.wetlands.org



2.2.3 Rete Natura 2000

In Abruzzo attualmente sono stati designati 5 ZPS e 53 SIC, elencati in Tabella 2-5, che appartengono alla lista di aree naturali protette della rete Natura 2000.

Tabella 2-5 - Aree appartenenti alla rete Natura 2000 in Abruzzo³

Tipologia	Codice	Nome	Estensione (ha)
	IT7110128	Parco Nazionale Gran Sasso - Monti della Laga	143.311
	IT7110130	Sirente Velino	59.134
ZPS	IT7110207	Monti Simbruini	19.886
	IT7120132	Parco Nazionale d'Abruzzo, Lazio e Molise ed aree limitrofe	46.606
	IT7140129	Parco Nazionale della Maiella	74.082
	IT7110075	Serra e Gole di Celano - Val D'arano	2.350
	IT7110086	Doline di Ocre	381
	IT7110088	Bosco di Oricola	598
	IT7110089	Grotte di Pietrasecca	246
	IT7110090	Colle del Rascito	1.037
	IT7110091	Monte Arunzo e Monte Arezzo	1.696
	IT7110092	Monte Salviano	860
	IT7110096	Gole di San Venanzio	1.215
	IT7110097	Fiumi Giardino - Sagittario - Aterno - Sorgenti del Pescara	288
	IT7110099	Gole del Sagittario	1.349
	IT7110100	Monte Genzana	5.805
	IT7110101	Lago di Scanno ed Emissari	103
	IT7110103	Pantano Zittola	233
010	IT7110104	Cerrete di Monte Pagano e Feudozzo	921
SIC	IT7110202	Gran Sasso	33.995
	IT7110204	Maiella Sud Ovest	6.276
	IT7110205	Parco Nazionale d'Abruzzo	58.880
	IT7110207	Monte Sirente e Monte Velino	26.654
	IT7110208	Monte Calvo e Colle Macchialunga	2.709
	IT7110209	Primo tratto del Fiume Tirino e Macchiozze di San Vito	1.294
	IT7120022	Fiume Mavone	160
	IT7120081	Fiume Tordino (medio corso)	313
	IT7120082	Fiume Vomano (da Cusciano a Villa Vomano)	459
	IT7120083	Calanchi di Atri	1.154
	IT7120201	Monti della Laga e Lago di Campotosto	15.816
	IT7120213	Montagne dei Fiori e di Campli e Gole del Salinello	4.221
	IT7130024	Monte Picca - Monte di Roccatagliata	1.766
	IT7130031	Fonte di Papa	811

3 Fonte: www.minambiente.it



Rapporto Ambientale del PdS 2010 Regione Abruzzo

Tipologia	Codice	Nome	Estensione (ha)
	IT7130105	Rupe di Turrivalignani e Fiume Pescara	185
	IT7130214	Lago di Penne	109
	IT7140043	Monti Pizi - Monte Secine	4.195
	IT7140106	Fosso delle Farfalle (sublitorale chietino)	792
	IT7140107	Lecceta litoranea di Torino di Sangro e foce del Fiume Sangro	552
	IT7140108	Punta Aderci - Punta della Penna	317
	IT7140109	Marina di Vasto	57
	IT7140110	Calanchi di Bucchianico (Ripe dello Spagnolo)	180
	IT7140111	Boschi ripariali sul Fiume Osento	595
	IT7140112	Bosco di Mozzagrogna (Sangro)	428
	IT7140115	Bosco Paganello (Montenerodomo)	593
	IT7140116	Gessi di Gessopalena	402
	IT7140117	Ginepreti a Juniperus macrocarpa e Gole del Torrente Rio Secco	1.311
	IT7140118	Lecceta di Casoli e Bosco di Colleforeste	596
	IT7140121	Abetina di Castiglione Messer Marino	630
	IT7140123	Monte Sorbo (M.ti Frentani)	1.329
	IT7140126	Gessi di Lentella	436
	IT7140127	Fiume Trigno (medio e basso Corso)	996
	IT7140203	Maiella	36.119
	IT7140210	Monti Frentani e Fiume Treste	4.644
	IT7140211	Monte Pallano e Lecceta d'Isca d'Archi	3.270
	IT7140212	Abetina di Rosello e Cascate del Rio Verde	2.012
	IT7140214	Gole di Pennadomo e Torricella Peligna	269
	IT7140215	Lago di Serranella e Colline di Guarenna	1.092



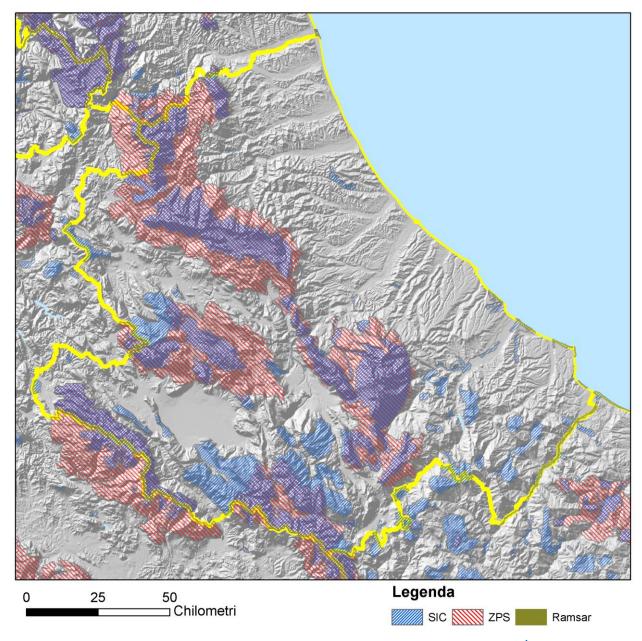


Figura 2-4 - Distribuzione di aree SIC, ZPS e Ramsar in Abruzzo⁴

2.3 Assetto del territorio

2.3.1 Rischio idrogeologico

Alluvioni, movimenti franosi, processi erosivi del suolo hanno provocato in Abruzzo e nel Paese nel passato più e meno recente danni economici, che, accumulati nel corso degli anni, si sono riflessi in distruzione di ricchezza ed hanno imposto costi pubblici elevati per indennizzi e ricostruzioni, al punto che gli interventi indispensabili per la conservazione dello stock infrastrutturale esistente pubblico e privato (case, fabbriche,



reti di comunicazione, beni culturali e ambientali), minacciato con diversi gradi di intensità dagli eventi naturali, sono ormai ritenuti a tutti gli effetti una delle grandi priorità economiche nazionali nonché regionali.

Rischio alluvioni

La politica di difesa del suolo dai Rischi Idraulici è imperniata sul Piano Stralcio di Bacino di Difesa delle Alluvioni (PSDA) che individua le aree a rischio alluvionale, quindi da sottoporre a misure di salvaguardia, ma anche di delimitazione delle aree di pertinenza fluviale. Il territorio abruzzese è stato frequentemente interessato nel passato da fenomeni alluvionali, che hanno riguardato prevalentemente il tratto terminale dei fiumi della regione, in particolare l'Aterno-Pescara, il Sangro, il Tavo-Saline ed il torrente Piomba. Attualmente sono 109 i comuni abruzzesi (il 35,7% del totale) con aree riconosciute a rischio di inondazione con differente intensità. Le province in cui ricade il maggior numero di comuni a rischio idraulico sono quella di Teramo, che presenta la percentuale provinciale maggiore pari a 72,3% (34 su 47 totali) e quella di Chieti, in cui ricadono ben 38 comuni a rischio, con una percentuale regionale pari al 12,5% (Tabella 2-6).

Tabella 2-6 - Aree a pericolosità idraulica e aree a rischio idraulico⁵

Provincia	Bacini Idrografici	n° Comuni	nº Comuni con aree a pericolosità idraulica e aree a rischio idraulico	% provinciale	% regionale
AQ	Aterno Sagittario Sangro	108	18	16.7	5.9
СН	Alento Arielli Aventino Foro Moro-Feltrino Osento Sinello Sangro	104	38	36.5	12.5
PE	Atreno Fino Pescara Piomba Saline Tavo	46	19	41.3	6.2
TE	Salinello Tordino Vibrata Vomano	47	34	72.3	11.1
Totale		305	109		35.7

Rischio Frana

La politica di difesa del suolo dai rischi di frana è imperniata sul "Piano Stralcio di Bacino per l'Assetto Idrogeologico dei Bacini di Rilievo Regionale Abruzzesi e del Bacino Interregionale del Fiume Sangro - Fenomeni Gravitativi e Processi Erosivi – PAI". Frequenti movimenti franosi interessano sia la fascia pedemontana, a prevalente costituzione argillosa, minacciando i centri abitati ubicati sulle colline e lungo le linee spartiacque, sia la fascia montuosa interna, sia la ristretta fascia collinare prospiciente il mare. La situazione del dissesto idrogeologico che ne consegue risulta tale da collocare l'Abruzzo ai primi posti, nel contesto nazionale, per numero di fenomeni che generano condizioni di rischio elevato. Nella Tabella 2-7 si

_



riporta l'inventario dei fenomeni franosi ed erosivi suddivisi in base al numero di siti ed alla tipologia del dissesto. Risulta così che gli oltre 1.500 km² di superfici dissestate (il 18,1% del territorio regionale) sono ripartiti su 16.423 siti. Le tipologie di dissesto predominanti in termini di superfici coinvolte sono rappresentate in prevalenza da frane di scorrimento traslativo e rotazionale (492 km²), seguite da deformazioni superficiali lente (378,95 km²) e dai fenomeni calanchivi e altre forme di dilavamento (350 km²) che sommate interessano circa l'80% della superficie regionale dissestata.

Tabella 2-7 - Inventario dei fenomeni franosi ed erosivi⁶

		FENOMENI GRAVITATIVI E PROCESSI EROSIVI									
		Frana di	Frana di	Frana di	Frana di	Versante	Versante	Calanchi e	TOTALE		
		crollo e	scorrimento	colamento	genesi	interessato	interessato da	altre forma			
		ribaltamento	traslativo e		complessa	da	deformazione	di			
			rotazionale		e di	deformazioni	profonda	dilavamento			
					trasporto	superficiali					
					di massa	lente					
Chieti	Siti	69	1768	896	114	2301	7	1046	6201		
Cilieti	km ²	8,83	198,59	104,23	34,52	177,13	2,11	57,37	582,78		
T ? A muile	Siti	19	448	165	27	318	38	1151	2166		
L'Aquila	km ²	5,79	81,35	14,77	19,21	15,26	17,67	185,94	339,98		
Pescara	Siti	21	668	405	28	1271	10	405	2808		
rescara	km ²	2,45	80	50,28	7,68	65,31	3,72	27,90	237,33		
Teramo	Siti	17	1170	205	10	2358	10	1478	5248		
reraino	km ²	0,61	132,07	14,87	1,26	121,25	4,74	78,8	353,6		
TOTALE SITI 1											
SUPERFICIE TOTALE (km²) 1									1513,7		

In base alla Carta delle Aree a Rischio, la provincia di Chieti presenta il più alto grado di rischio totale (603,84 km² di cui 4,03 sono classificati come a rischio elevato o molto elevato); seguono la provincia di Teramo (365,21 km² di cui 2,81 km² classificati come a rischio elevato o molto elevato) e la provincia dall'Aquila (345,08 km² di cui 1,23 km² classificati come a rischio elevato o molto elevato). Infine la provincia di Pescara risulta avere il minor grado di rischio totale (247,23 di cui 2,02 classificati come a rischio elevato e molto elevato).

_



2.4 Pianificazione territoriale

In Abruzzo sono attualmente presenti diversi strumenti attorno a cui ruota la pianificazione del territorio.

Tra di questi, gli strumenti che sono stati analizzati nel documento "Relazione sull'analisi delle interferenze tra il Piano di Sviluppo e i piani e programmi identificati ed inseriti nel DB" del gennaio 2010" redatto da CESI/ISMES sono elencati e descritti in Tabella 2-8.

Tabella 2-8 - Pianificazione territoriale della regione Abruzzo (aggiornamento Novembre 2009)

Strumento di pianificazione	Atto di approvazione	Ruolo
Piano Regionale Paesistico (PRP)	D.C.R. n. 141/21 del 21 marzo 1990	Il PRP é volto alla tutela del paesaggio, del patrimonio naturale, storico ed artistico, al fine di promuovere l'uso sociale e la razionale utilizzazione delle risorse, nonché la difesa attiva e la piena valorizzazione dell'ambiente.
Piano Stralcio di Bacino per l'Assetto Idrogeologico dei Bacini Idrografici di Rilievo Regionale Abruzzesi e del Bacino Interregionale del Fiume Sangro "Fenomeni Gravitativi e Processi Erosivi" (PAI)	Delibera di Comitato Istituzionale n. 1 del 13 marzo 2008	E' definito quale strumento conoscitivo, normativo e tecnico- operativo mediante il quale sono pianificate e programmate le azioni e le norme d'uso finalizzate alla conservazione, alla difesa e alla valorizzazione del suolo, sulla base delle caratteristiche fisiche ed ambientali del territorio interessato
Piano di Tutela delle Acque (PTA)		Costituisce uno specifico piano di settore che fissa obiettivi prioritari per la tutela qualitativa delle acque superficiali e sotterranee. Attualmente non risulta vigente.
Piano Energetico Regionale (PER)	D.G.R. n. 470/C del 31 agosto 2009	E' lo strumento principale attraverso il quale la Regione programma, indirizza ed armonizza nel proprio territorio gli interventi strategici in tema di energia



3 CONTESTO SOCIALE

3.1 Demografia

I dati socio-demografici fondamentali indicano, al censimento ISTAT 2001, una popolazione totale di circa 1.330.000 abitanti (Tabella 3-1).

Le caratteristiche sociali economiche e geografiche della Regione determinano una densità pari a circa 116 ab/km², contro una media nazionale di 194,8.

L'andamento demografico della popolazione abruzzese, negli ultimi 25 anni, è in crescita costante, con un incremento più significativo negli ultimi anni dovuto soprattutto alle iscrizioni anagrafiche successive alla regolarizzazione degli stranieri presenti in Italia. La crescita della popolazione sebbene non uniformemente distribuita sul territorio regionale risulta comunque costante e moderata.

Tabella 3-1 – Caratteristiche demografiche della regione Abruzzo

Parametro	Abruzzo
Popolazione (abitanti)	1.327.085
Densità	116 ab./km²
Province	L'Aquila, Chieti, Teramo, Pescara

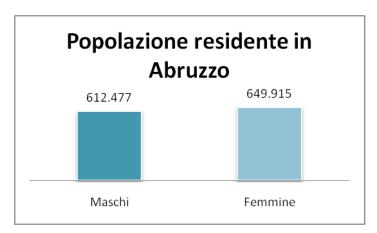
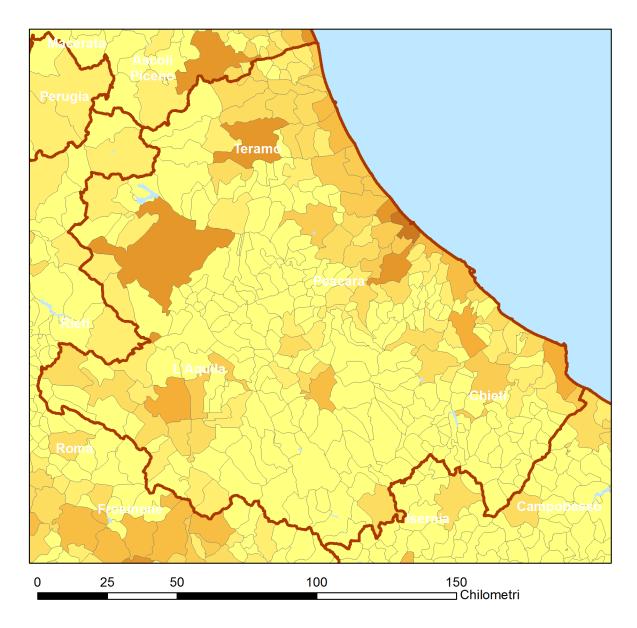


Figura 3-1: distribuzione della popolazione per sesso⁷

7 Dati estrapolati dal 14° censimento ISTAT (2001)





Legenda - Popolazione per Comune

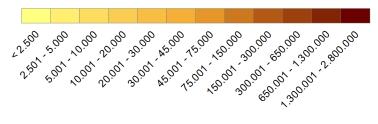


Figura 3-2- Ampiezza demografica dei comuni dell'Abruzzo⁸

3.2 Uso del suolo

Nella seguente Figura 3-3 si riporta una rappresentazione dell'uso del suolo in Abruzzo.

⁸ Fonte: ISTAT censimento 2001; ARTA Rapporto sullo Stato dell'Ambiente in Abruzzo, 2005



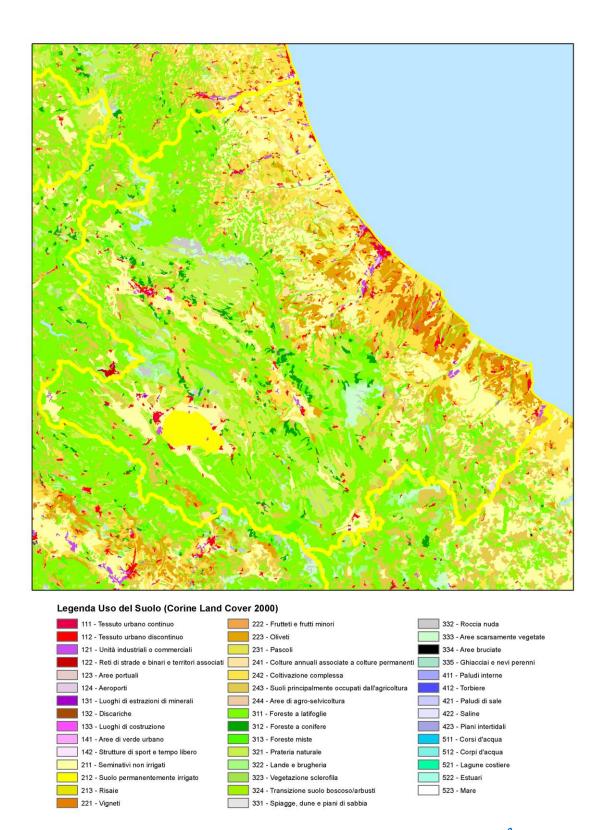


Figura 3-3 - Uso del suolo dell'Abruzzo (Corine Land Cover 2000)9

Fonte: European Environmental Agency - Corine land cover 2000 (CLC2000) 100 m - version 12/2009 - Raster data on land cover for the CLC2000 inventory



Pag. 19



3.3 Paesaggio e beni culturali, architettonici, monumentali e archeologici

3.3.1 Siti UNESCO

In Abruzzo non sono ad oggi stati riconosciuti siti Unesco.



4 CONTESTO ECONOMICO

L'agricoltura non ha grande rilevanza a livello nazionale ed è in molti casi poco produttiva, mentre l'allevamento ha rivestito molta importanza soprattutto in passato con la pastorizia ovina. L'industria si è sviluppata quasi esclusivamente nella zona litorale ed a livello di media-piccola impresa. Il turismo è in crescita e riguarda le località di villeggiatura estiva sulla costa e quelle invernali all'interno.

Tabella 4-1 - Principali parametri economici per la regione Abruzzo (in k€)

Parametro	Abruzzo	Italia
Prodotto interno lordo	28.482,7	1.543.541,1
Importazioni nette	2.371,6	20.867,9
Totale	30.854,3	1.564.409,0
% sul valore nazionale (totale)	1,97 %	-

Tabella 4-2 - Occupati per settore nella regione Abruzzo (media annua in migliaia di unità)

Occupati	Abruzzo	Italia
Agricoltura, silvicoltura e pesca	35.5	1.013,9
Industria	171.1	7.194,0
Servizi	306.6	16.964,9
Totale	513.2	25.172,8
% sul valore nazionale (totale)	2,04	-

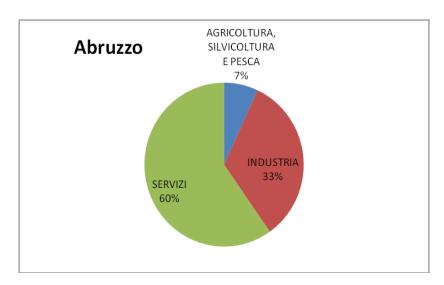


Figura 4-1 - Suddivisione dell'impiego nei tre settori produttivi



5 CONTESTO TECNICO

5.1 Pianificazione energetica regionale e collaborazione con TERNA

Il 21 marzo 2008, dopo un lungo e articolato percorso concertativo in cui anche Terna è stata coinvolta, la Giunta regionale ha approvato il testo del nuovo Piano energetico regionale predisposto dall'Università de L'Aquila che sostituirà il Piano energetico vigente, approvato con Deliberazione di Giunta regionale n. 1189 del 5 dicembre 2001.

L'adozione definitiva del Piano energetico è avvenuta il 15 dicembre del 2009 con delbera del Consiglio Regionale.

5.2 Stato della rete di trasmissione nazionale

Si riprendono dal PdS 2010 (Sezione I, Allegato – Dettaglio degli interventi previsti nel Piano di Sviluppo della RTN) le considerazioni sullo stato della rete esistente.

L'Abruzzo mantiene nell'ultimo decennio un trend evolutivo della produzione e dell'energia richiesta piuttosto costante con un deficit consolidato che al 2008 e di circa 1.800 GWh. La crescita dei consumi e comunque sostenuta e pilotata prevalentemente dall'andamento del settore terziario.

Nonostante ciò, il settore dell'industria resta predominante anche se in calo già a partire dal 2007 e con una netta flessione nel 2008 imputabile probabilmente alla crisi economica. L'energia elettrica e prodotta principalmente da impianti termoelettrici tradizionali e per meno del 30% da fonte rinnovabile (sostanzialmente idroelettrica).

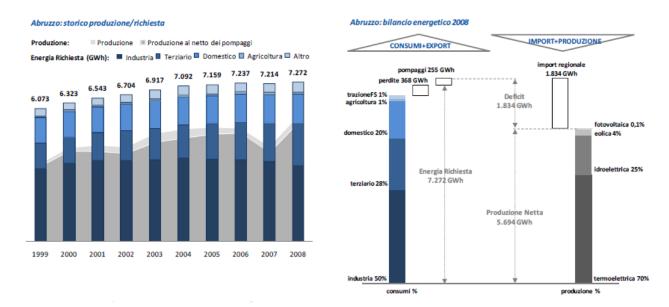


Figura 5-1 – Storico produzione/richiesta e bilancio energetico 2008



5.2.1 Criticità

La rete AAT dell'area Centro Italia e ad oggi carente soprattutto sulla dorsale adriatica, impegnata costantemente dal trasporto di energia in direzione Sud-Centro. I transiti sono aumentati notevolmente negli ultimi anni a causa dell'entrata in servizio nel sud di nuova capacità produttiva e sono destinati a crescere in futuro in seguito all'entrata in esercizio di nuova generazione da fonte eolica. La carenza di rete a 400 kV, funzionale ad iniettare potenza verso la sub trasmissione per una porzione estesa di territorio (regioni Umbria, Abruzzo e Molise), limita l'esercizio della rete costringendo assetti di tipo radiale doverosi a causa degli elevati impegni sui collegamenti 132 kV spesso oltre i limiti di sicurezza.

Inoltre, durante la stagione estiva, l'intera dorsale adriatica 132 kV e alimentata da solo tre stazioni di trasformazione (Candia, Rosara e Villanova) rendendo l'esercizio della rete al limite dell'affidabilità.

A tutto ciòsi somma sia la capacita limitata dei collegamenti ad oggi eserciti a 120 kV, che quindi sono in grado di trasferire minor potenza a tutto svantaggio dell'efficienza della rete, sia lo scarso contributo garantito dalla rete RFI, i cui elettrodotti presentano notevoli vincoli operativi.

Un'altra porzione di rete 132 kV notevolmente critica e quella a servizio della provincia di Pescara ed in particolare i collegamenti che ne alimentano la città, i quali presentano condizioni di sfruttamento già al limite della sicurezza. Ad oggi, senza interventi di sviluppo radicali, la rete e incapace di fronteggiare ulteriori incrementi di domanda di energia elettrica.

Nell'area metropolitana di Roma la carenza delle infrastrutture e la limitata portata delle linee esistenti si ripercuotono sulla qualitàdel servizio, condizionata dall'esercizio di tipo radiale della rete di distribuzione, con conseguente riduzione della sicurezza di alimentazione dei carichi. Inoltre, l'incremento dei carichi impone, nel comune di Roma, la pianificazione di nuovi punti di immissione di potenza dalle rete 400 kV verso le Cabine Primarie. Infine, i carichi estivi sulla fascia costiera tra Roma- Sud, Latina e Garigliano, sono a rischio disalimentazione a causa della saturazione della capacita di trasporto in sicurezza della rete di sub trasmissione. Pertanto, per fronteggiare tali criticità diventa indispensabile ipotizzare una nuova rimagliatura della rete che riconduca gli standard di esercizio ai livelli ottimali.



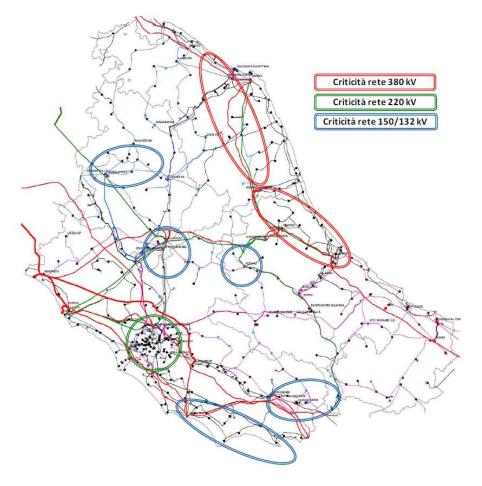


Figura 5-2 - Principali aree di criticità nell'area del Centro Italia 10



6 INTERVENTI

In questo capitolo vengono elencati in forma tabellare gli interventi previsti dal PdS 2010.

Si ribadisce che Terna pianifica e progetta i propri interventi di sviluppo in conformità alla normativa vigente sulla protezione della popolazione dall'esposizione ai CE, CM e CEM (L. 36/2001, DPCM 8 luglio 2003). In particolare, per i nuovi interventi si prevede sempre un'esposizione inferiore all'obiettivo di qualità fissato dal DPCM 8 luglio 2003 (induzione magnetica a cui viene esposta la popolazione inferiore a 3 μ T come mediana delle 24 ore nelle condizioni normali di esercizio). Si aggiunge, inoltre, che l'obiettivo di qualità di 3 μ T, definito dalla normativa italiana, deriva dall'applicazione del principio di precauzione rispetto a quanto normato a livello comunitario, dove il limite di esposizione per la popolazione umana è fissato a 100 μ T.

Tabella 6-1 – Elenco codici per la definizione delle motivazioni degli interventi

Sezione PdS 2010	Codice	Motivazioni
Sezione I	Α	Riduzione delle congestioni
002101101	В	Qualità e sicurezza del servizio
	1	Riduzione delle congestioni
	2	Riduzione dei poli limitati e dei vincoli alla capacità produttiva
Sezione II	3	Interconnessioni con l'Estero
	4	Sviluppo aree metropolitane
	5	Qualità del servizio

Tabella 6-2 – Classificazione tipologie degli interventi

Termine	Tipologia degli interventi
Flettrodotti	- Costruzione di nuovi collegamenti fra due o più nodi della rete
Liettiodotti	- Modifica/ricostruzione elettrodotti esistenti
Razionalizzazioni	 Interventi che coinvolgono più elementi della rete che spesso prevedono la dismissione di porzioni della RTN
	- Realizzazione di nuove stazioni elettriche
	- Potenziamento/ampliamento stazioni esistenti
Stazioni	- Realizzazioni di ulteriori stalli
	 Realizzazioni di intere sezioni per la connessione di nuovi elettrodotti o nuove utenze

6.1 Interventi privi di effetti significativi sull'ambiente

Nome intervento	Tipologia intervento	Motivazioni	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	Livello attuale	Anno stimato
Stazione 150 kV Alanno	Stazioni	-	-	PdS2007	Processo autorizzativo avviato	2012
Smistamento 150 kV Collarmele	Elettrodotti	-	-	PdS2008	Processo autorizzativo avviato	2010



6.2 Interventi da avviare a concertazione

Nome intervento	Tipologia intervento	Motivazioni	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	Livello attuale	Anno stimato	Scheda intervento
Riassetto rete Teramo/Pescara	Razionalizzazione	В	-	PdS2010	Strategico	Da definire	RA2010
Elettrodotto 132 Kv Candia-Rosara	Elettrodotti	В	Marche	PdS2010	Strategico	Lungo termine	RA2010
Sviluppi di rete sulla direttrice Villavalle - Popoli	Elettrdotti	В	-			Lungo termine	

6.3 Interventi in concertazione

Nome intervento	Tipologia intervento	Motivazioni	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	Livello nel RA 2009	Livello attuale	Anno stimato	Accordi formalizzati	Scheda intervento
Elettrodotto 380 kV Fano- Teramo	Elettrodotti	1	ı	PdS 2004	Strutturale	Strutturale	2015	DGR n. 689 del 25 giugno 2007	RA 2008
Elettrodotto 380 kV Foggia- Villanova	Realizzazione	2	Molise, Puglia	PdS 2005	Strutturale	Strutturale	2013/2014	Condivisione Corridoio 2008	RA2009
Elettrodotto 150 kV Portocannone - S. Salvo Z.I. e nuovo smistamento	Elettrodotti	2	Molise	PdS 2007					
Stazione 150 kV Celano (AQ)	Stazioni	-	-				2012		
Riassetto rete area Cocullo	Razionalizzazione		-				Lungo termine		

6.4 Interventi al di fuori dell'ambito VAS

Nome intervento	Tipologia intervento	Motivazioni	Altre Regioni	Esigenza individuata nel	In autorizzazione dal	Livello attuale	Anno stimato	Scheda intervento
Elettrodotto 150 kV Popoli – Alanno	Elettrodotti	-	-				2011	



Intervento: Riassetto rete Teramo/Pescara

Livello di avanzamento: Strategico

Esigenza individuata nel: Piano di Sviluppo 2010

Data stimata di presentazione in iter autorizzativo delle opere: da definire

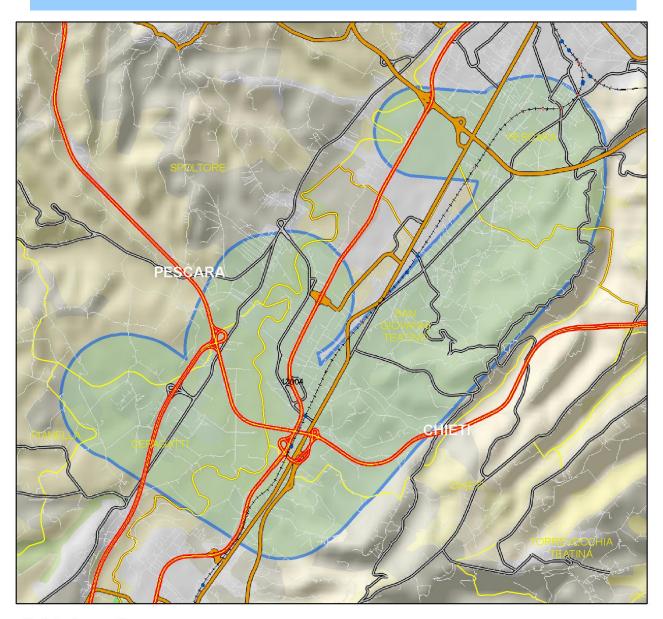
Tipologia: Modifiche alla rete 132 kV e realizzazione nuovi elettrodotti 132 kV

Regioni coinvolte: Abruzzo

Motivazioni:

Aumentare la portata della rete per:

- miglioramento della sicurezza di approvvigionamento
- aumento dei margini di continuità del servizio di trasmissione







A. Finalità

Migliorare la qualità e la continuità del servizio nelle aree di rete maggiormente critiche sotto questi aspetti. Consentire di prelevare potenza dalla rete AAT e di immetterla sulla rete AT di trasmissione e di distribuzione per lo più in punti baricentrici rispetto alle aree di carico in costante crescita, riducendo così le perdite di energia in rete, migliorando i profili di tensione nei punti di prelievo, con notevoli benefici ambientali.

B. Caratteristiche generali

Dimensione	Indicatore	
TECNICA	Tec_01: Riduzione del rischio di disservizio elettrico	1,00
	Tec_02: Livello di sicurezza in condizioni degradate della rete	1,00
	Tec_03: Rimozione dei limiti di produzione	0,00
	Tec_06: Superfici a pendenza molto elevata	1,00
	Tec_07: Non-linearità	0,50
	Tec_08: Interferenze con infrastrutture	0,31
	Amb_14: Aree ad elevata pericolosità idrogeologica	0,83
ECONOMICA	Eco_01: Riduzione delle perdite di rete	0,50
	Eco_02: Riduzione delle congestioni	0,00
	Eco_04: Profittabilità	1,00
SOCIALE	Soc_01: Qualità del servizio	0,70
	Soc_02: Pressione relativa dell'intervento	0,43
	Soc_03/Ter_07: Urbanizzato - Edificato	0,94
	Soc_04: Aree idonee per rispetto CEM	0,66
	Amb_01: Aree di valore culturale e paesaggistico	0,92
	Amb_06: Aree con buona capacità di mascheramento	-
	Amb_07: Aree con buone capacità di assorbimento visivo	0,12
	Amb 08: Visibilità dell'intervento	0,01
AMBIENTALE	Amb_09: Aree di pregio per la biodiversità di ordine nazionale e regionale	-
	Ter_03: Aree preferenziali	0,53

C. Caratteristiche tecniche

Rafforzamento della RTN in Abruzzo attraverso i seguenti interventi:

- Realizzazione di una nuova sezione 132 kV nella stazione 380 kV di Teramo con l'installazione di due trasformatori 380/132 kV da 250 MVA,
- Raccordo della stazione con la CP Teramo e con l'elettrodotto 132 kV "Adrilon- Cellino Attanasio",
- Realizzazione di una nuova linea 132 kV dall'impianto di Cellino Attanasio verso la CP Roseto,
- Realizzazione di una nuova stazione di smistamento 132 kV nelle vicinanze dell'utente Fater,
- Realizzazione di un nuovo elettrodotto 132 kV "NuovaSE-S.Donato",
- Ricostruzione dell'elettrodotto 132 kV "Villanova- S.Giovanni T.",
- Ricostruzione dell'elettrodotto "Villanova-S.Donato".
- Ricostruzione e potenziamento del collegamento in cavo tra Maruccina e S.Donato.
- Esecuzione di lavori per la risoluzione dei T rigidi che collegano le CP M.Silvano e RFI Pescara.

D. Percorso dell'esigenza

La dorsale adriatica 132 kV e alimentata da poche stazioni di trasformazione che non riescono a coprire adeguatamente il fabbisogno. Inoltre, data l'estensione della rete, alcuni collegamenti 132 kV risultano impegnati, talvolta, oltre i propri limiti sia in condizioni di rete integra che in N-1. Per ridurre l'impegno delle trasformazioni 380/132 kV di Villanova e allo stesso tempo offrire una seconda via di alimentazione alla rete AT dell'area, e stata prevista la realizzazione di una nuova sezione 132 kV nella stazione 380 kV di Teramo con l'installazione di due trasformatori 380/132 kV da 250 MVA. Alla stazione sara raccordato la CP Teramo e l'elettrodotto 132 kV "Adrilon- Cellino Attanasio". E stata inoltre prevista, a partire dall'impianto di Cellino Attanasio, la realizzazione di una nuova linea 132 kV verso la CP Roseto. Nell'ambito degli interventi e stato pianificato un nuovo assetto di rete che alimenta la citta di Pescara e prevede i seguenti lavori:



Rapporto Ambientale del PdS 2010 Regione Abruzzo

Pag. 28

- realizzazione di una nuova stazione di smistamento 132 kV nelle vicinanze dell'utente Fater funzionale sia alla riconnessione degli utenti nella zona, sia all'alimentazione della CP S.Donato dalla stazione di Villanova attraverso un nuovo elettrodotto 132 kV "NuovaSE-S.Donato";
- ricostruzione degli elettrodotti 132 kV "Villanova- S.Giovanni T." e "Villanova-S.Donato". Successivamente sara ricostruito e potenziato il collegamento in cavo tra Maruccina e S.Donato. Inoltre sono previsti alcuni lavori per la risoluzione dei T rigidi che collegano le CP M.Silvano e RFI Pescara.



Intervento: Elettrodotto 380 kV Foggia - Villanova

Livello di avanzamento: Strutturale

Esigenza individuata nel: Piano di Sviluppo 2010

Data stimata di presentazione in iter autorizzativo delle opere: 2013/2014

Tipologia: Elettrodotti

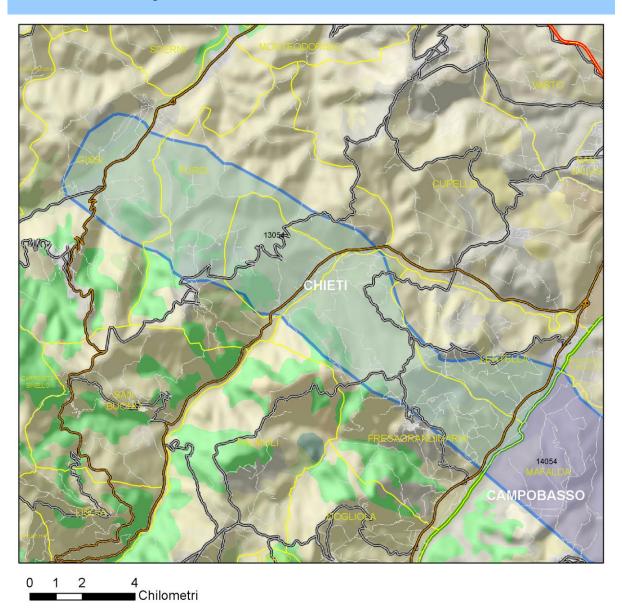
Regioni coinvolte: Puglia - Abruzzo - Molise

Motivazioni:

Aumentare la portata della rete per

miglioramento della sicurezza di approvvigionamento

• aumento dei margini di continuità del servizio di trasmissione





Intervento: Elettrodotto 380 kV Foggia - Villanova

A. Finalità

Superamento delle criticità di trasporto di rete tra zone di mercato e tra aree di una stessa zona caratterizzate dalla presenza di sezioni critiche

B. Caratteristiche generali

Dimensione	Indicatore	
TECNICA	Tec_01: Riduzione del rischio di disservizio elettrico	1,00
	Tec_02: Livello di sicurezza in condizioni degradate della rete	1,00
	Tec_03: Rimozione dei limiti di produzione	0,00
	Tec_06: Superfici a pendenza molto elevata	1,00
	Tec_07: Non-linearità	0,50
	Tec_08: Interferenze con infrastrutture	0,31
	Amb_14: Aree ad elevata pericolosità idrogeologica	0,83
ECONOMICA	Eco_01: Riduzione delle perdite di rete	0,50
	Eco_02: Riduzione delle congestioni	0,00
	Eco_04: Profittabilità	1,00
SOCIALE	Soc_01: Qualità del servizio	0,70
	Soc_02: Pressione relativa dell'intervento	0,43
	Soc_03/Ter_07: Urbanizzato - Edificato	0,94
	Soc_04: Aree idonee per rispetto CEM	0,66
	Amb_01: Aree di valore culturale e paesaggistico	0,92
	Amb_06: Aree con buona capacità di mascheramento	-
	Amb_07: Aree con buone capacità di assorbimento visivo	0,12
	Amb 08: Visibilità dell'intervento	0,01
AMBIENTALE	Amb_09: Aree di pregio per la biodiversità di ordine nazionale e regionale	-
	Ter_03: Aree preferenziali	0,53

C. Caratteristiche tecniche

Rafforzamento della RTN in Puglia attraverso i seguenti interventi:

 Realizzazione di una seconda direttrice in d.t. a 380 kV "Foggia – Villanova", per la quale saranno predisposti i necessari adeguamenti nella SE di Foggia.

D. Percorso dell'esigenza

L'evoluzione recente del sistema elettrico nel meridione ha determinato la limitazione di alcuni impianti produttivi, in particolare a Brindisi e Foggia. Al riguardo il polo limitato di Foggia rappresenta una criticità per l'alimentazione delle zone a nord e a ovest, caratterizzate da un elevato livello di deficit energetico. La costruzione di nuovi impianti di generazione, di recente autorizzazione, rappresenta un ulteriore elemento di criticità della gestione del sistema elettrico.

Al fine di superare tali limitazioni è in programma il raddoppio e la ricostruzione della dorsale medio adriatica, mediante realizzazione di una seconda direttrice in d.t. a 380 kV "Foggia – Villanova", per la quale saranno predisposti i necessari adeguamenti nella SE di Foggia.



Intervento: Elettrodotto 380 Kv Fano-Teramo

Livello di avanzamento: Strutturale

Esigenza individuata nel: Piano di Sviluppo 2008, individuata nel 2004

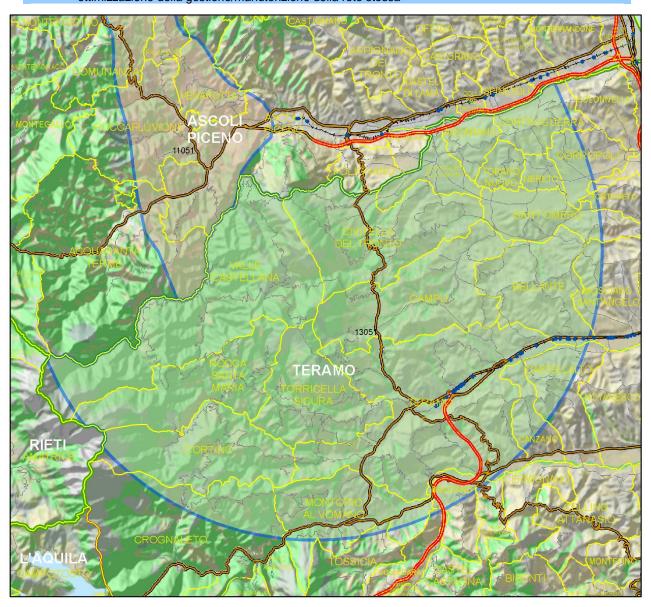
Data stimata di presentazione in iter autorizzativo delle opere__

Tipologia: Realizzazione elettrodotto 380 Kv

Regioni coinvolte: Marche, Abruzzo

Motivazioni: Aumentare la magliatura della rete a 380Kv per

- miglioramento della sicurezza di approvvigionamento e la continuità di alimentazione del carico elettrico della Regione Marche
- riduzione delle perdite e delle congestioni ai fini dell'efficienza del servizio
- ottimizzazione della gestione/manutenzione della rete stessa





A. Finalità

Migliorare la sicurezza della rete, fornendo una seconda alimentazione intermedia all'attuale arteria a 380 kV che da Fano fino a Villanova, tramite la connessione in serie di 3 stazioni di trasformazione, serve ad alimentare tutta la Regione Marche. Semplificazione delle attività di manutenzione ordinaria e miglioramento dell'efficienza del servizio di trasmissione. Riduzione dei limiti di scambio fra le zone di mercato Nord e Centro, migliorando i profili di tensione e quindi la qualità del servizio elettrico.

B. Caratteristiche generali

Dimensione	Indicatore	
TECNICA	Tec_01: Riduzione del rischio di disservizio elettrico	1,00
	Tec_02: Livello di sicurezza in condizioni degradate della rete	1,00
	Tec_03: Rimozione dei limiti di produzione	1,00
	Tec_06: Superfici a pendenza molto elevata	0,91
	Tec_07: Non-linearità	0,33
	Tec_08: Interferenze con infrastrutture	0,32
	Amb_14: Aree ad elevata pericolosità idrogeologica	0,82
ECONOMICA	Eco_01: Riduzione delle perdite di rete	1,00
	Eco_02: Riduzione delle congestioni	1,00
	Eco_04: Profittabilità	1,00
SOCIALE	Soc_01: Qualità del servizio	0,70
	Soc_02: Pressione relativa dell'intervento	0,16
	Soc_03/Ter_07: Urbanizzato - Edificato	0,99
	Soc_04: Aree idonee per rispetto CEM	0,84
	Amb_01: Aree di valore culturale e paesaggistico	0,57
	Amb_06: Aree con buona capacità di mascheramento	1,40
	Amb_07: Aree con buone capacità di assorbimento visivo	0,14
	Amb_08: Visibilità dell'intervento	0,69
AMBIENTALE	Amb_09: Aree di pregio per la biodiversità di ordine nazionale e regionale	0,69
	Ter_03: Aree preferenziali	0,07

C. Caratteristiche tecniche

Rafforzamento della rete elettrica AT/AAT nel Centro Italia attraverso i seguenti interventi:

- Realizzazione di un nuovo elettrodotto a 380 kV tra la S.E. di Fano e la S.E. di Teramo Stazioni:
- Realizzazione di una nuova S.E. a 380 kV in provincia di Macerata da collegare alla nuova linea Fano-Teramo, configurata con due ATR 380/132 kV da 250 MVA e con le sezioni a 380 kV e a 132 kV realizzate in doppia sbarra, prevedendo su quest'ultima l'installazione di una batteria di condensatori da 54 MVAr.
- Raccordo della nuova S.E. di Macerata:
 - o alle linee a 132 kV Abbadia Valcimarra 1 ed Abbadia Valcimarra 2
 - o alla linea a 380 kV Candia Fano.
- Raccordo della stazione di Teramo alla linea a 380 kV "Villa Valle Villanova", inserita in entra esci alla suddetta linea (Abruzzo)

D. Percorso dell'esigenza



E. Localizzazione dell'area di studio

L'Area di studio individuata a livello strutturale (corridoio) ha un'estensione di poco piu di 992 Km2 e si estende sul territorio delle quattro Province marchigiane.





F. Analisi ambientale e territoriale dell'area di studio - Vedi volume regionale RA2008

F.1 Aspetti fisici

F.2 Uso e copertura del suolo

F.3 Urbanizzazione e infrastrutture

F.4 Beni paesaggistici, architettonici, monumentali e archeologici

F.5 Aree protette e biodiversità

G. Generazione e caratterizzazione delle alternative localizzative (Aree di Intervento) - Vedi volume regionale RA2008

G.1 Generazione

G.2 Caratterizzazione

G.3 Caratterizzazione dei siti alternativi individuati

H. Esiti della concertazione

H.1 Considerazioni effettuale

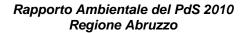
H.2 Caratteristiche della soluzione condivisa

I. Prossime attività previste

Con delibera regionale la Regione Marche ha condiviso i corridoi della linea a 380 kV "Fano – Teramo" ed il sito della nuova stazione in provincia di Macerata. Il 04/07/2008 è stata autorizzata (decreto autorizzativo n.239/EL-23/59/2008) la connessione in derivazione rigida dell'impianto di Abbadia alla linea a 220 kV "Candia – Montorio - der. Rosara". Il 13 Settembre 2009 (da verificare) è entrato in servizio l'assetto temporaneo presso Abbadia per consentire la realizzazione dei lavori in condizioni di sicurezza di esercizio.

L. Documentazione disponibile

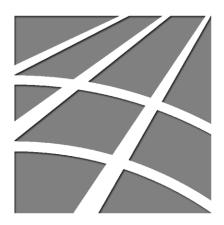
Rapporto ambientale 2008, volume regionale Marche, Piani di Sviluppo 2008, 2009, 2010.







www.terna.it



00156 Roma Viale Egidio Galbani, 70 Tel +39 06 8313 8111

