

 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>1</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

- SEZIONE 2 -

**BASI DI PROGETTO**

 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>2</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

## INDICE

<b>2.1</b>	<b>INFORMAZIONI SUL SITO</b>	<b>3</b>
<b>2.2</b>	<b>CONDIZIONI DI PROGETTO</b>	<b>4</b>
2.2.1	Acqua di raffreddamento	4
2.2.2	Acqua industriale	4
2.2.3	Acqua antincendio	4
2.2.4	Acqua potabile	5
2.2.5	Acqua demineralizzata	5
2.2.6	Combustibili	5
2.2.7	Smaltimento effluenti d'impianto	6
2.2.8	Aria per strumenti, servizi ed azoto	6
2.2.9	Generazione e distribuzione dell'energia elettrica	6
<b>2.3</b>	<b>DATI DI PROGETTO</b>	<b>7</b>
2.3.1	Dati ambientali	7
2.3.2	Richieste di vapore dello stabilimento	8
2.3.3	Richieste di energia elettrica della Raffineria	8
2.3.4	Utilities del ciclo combinato	9
2.3.5	Effluenti liquidi dal ciclo combinato	13
<b>2.4</b>	<b>CODICI &amp; STANDARD</b>	<b>14</b>

 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>3</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

## 2.1 INFORMAZIONI SUL SITO

L'area destinata alla centrale a ciclo combinato è inserita nella Raffineria Eni R&M di Taranto, adiacente alla centrale termica esistente, ed attualmente è destinata ad uso temporaneo di imprese e relativi containers.

Tale area includerà il ciclo combinato, completo del sistema di raffreddamento, la sottostazione elettrica, la sala controllo centralizzata e tutti gli annessi impianti ausiliari.

L'impianto, è costituito approssimativamente dalle seguenti aree:

Descrizione	Lunghezza [m]	Larghezza [m]	Superficie [m <sup>2</sup> ]
Centrale a Ciclo Combinato	Min. 120,0 Max. 145,0	Min. 50,0 Max. 145,0	11.000,0
Sala controllo e parcheggi	58,0	43,0	2.494,0
Area sistema di raffreddamento e servizi di centrale	Min. 43,0 Max. 93,0	Min. 18,0 Max. 51,0	3.840,0
Sottostazione elettrica	<b>35,0</b>	<b>17,0</b>	<b>1.375,0</b>
Stazione di misura e riduzione gas	<b>60,0</b>	<b>11,0</b>	<b>750,0</b>

L'opera nel suo complesso (includendo l'area degli edifici operativi di centrale, strade e varie fasce di rispetto necessarie) ricopre una superficie di approssimativamente **20.400 m<sup>2</sup>**.

Dettagli sulle caratteristiche ambientali del sito, utili per la progettazione, sono riportati al paragrafo 2.3.

 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>4</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

## 2.2 CONDIZIONI DI PROGETTO

Vengono qui riportate le principali condizioni al contorno, le interconnessioni ed i servizi che interessano l'impianto.

Per una descrizione del processo e la configurazione dei sistemi ausiliari da realizzarsi per la nuova centrale a ciclo combinato si rimanda alla sezione 3.

### 2.2.1 Acqua di raffreddamento

Il raffreddamento del condensatore ad acqua della nuova centrale a ciclo combinato e dei sistemi ausiliari delle macchine e servizi comuni è realizzato mediante un sistema di torri di raffreddamento dedicate (quattro celle operative), del tipo ibrido ad umido/secco, per la descrizione delle quali si rimanda alla sezione 3.

La centrale esistente EniPower consegnerà l'acqua mare per il reintegro delle perdite delle torri tramite la realizzazione di una connessione con la rete acqua mare in pressione che alimenta la centrale esistente ubicata in prossimità dell'area del nuovo ciclo combinato.

Le proprietà fisiche e chimiche dell'acqua mare e le condizioni di consegna sono specificate al paragrafo 2.3.

### 2.2.2 Acqua industriale

Le proprietà fisiche e chimiche dell'acqua industriale e le condizioni di consegna sono specificate al paragrafo 2.3.

### 2.2.3 Acqua antincendio

Per gli impianti che rientrano nell'area della nuova centrale, il servizio antincendio realizzato con la rete acqua mare, sarà fornito dalla Raffineria Eni R&M mediante la realizzazione di un nuovo anello, la cui descrizione viene rimandata alla sezione 3.

Le condizioni di distribuzione dell'acqua antincendio sono quelle indicate al paragrafo 2.3.

 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>5</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

#### 2.2.4 Acqua potabile

Le proprietà fisiche e chimiche dell'acqua potabile e le condizioni di consegna sono specificate al paragrafo 2.3.

#### 2.2.5 Acqua demineralizzata

La fornitura del quantitativo di acqua demineralizzata, necessario per il reintegro degli spurghi caldaia del nuovo ciclo combinato e dell'esportazione del vapore alla Raffineria, verrà assicurata dall'impianto di demineralizzazione esistente della centrale EniPower, che garantirà la fornitura di acqua demineralizzata di qualità e quantità idonee per l'impiego nel nuovo ciclo combinato.

Le condizioni di fornitura impianto sono specificate al paragrafo 2.3.

#### 2.2.6 Combustibili

Il gas naturale, combustibile che alimenta le turbine a gas (il cui consumo medio orario riferito a 15 °C è stimato pari a circa 44.000 Sm<sup>3</sup>/h), sarà reso disponibile da Snam Rete Gas ai limiti di batteria della centrale alle condizioni specificate al paragrafo 2.3.

La nuova connessione sarà dimensionata per una portata futura di circa 60.000 Sm<sup>3</sup>/h, per soddisfare un'eventuale alimentazione con gas naturale della turbina a gas esistente TG5-P7501 e delle caldaie F7503 (per la post-combustione) e F-7502 in casi di indisponibilità di gas di Raffineria.

Il punto di connessione al nuovo gasdotto che è in corso di autorizzazione da parte di Snam Rete Gas sarà in corrispondenza della recinzione della Raffineria in area centrale.

Una stazione di misura fiscale della portata verrà installata entro l'area dello Stabilimento.

Il collettore di alimentazione dalla rete gas è di 1<sup>a</sup> Specie sufficiente a garantire la minima pressione di alimentazione necessaria per le turbine a gas.

Il sistema di alimentazione del gas naturale agli impianti esistenti è costituito da una tubazione fuori terra su rack, derivata dal sistema di alimentazione del nuovo ciclo combinato, e da un impianto di riduzione posto in prossimità del TG5-P7501.

 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>6</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

Dall'impianto di riduzione il gas naturale viene inviato al TG5-P7501 (alla pressione di circa 22 bar), alla caldaia F7503 per la post-combustione (alla pressione di circa 5 bar) e alla caldaia F7502 (alla pressione di circa 5 bar).

### 2.2.7 Smaltimento effluenti d'impianto

Nella filosofia del progetto si è inteso minimizzare l'entità degli effluenti dell'impianto, ai fini di minimizzare l'impatto ambientale.

Una descrizione dettagliata di tutte le correnti effluenti è riportata nella sezione 3.

### 2.2.8 Aria per strumenti, servizi ed azoto

La centrale a ciclo combinato sarà alimentata dalla rete di aria servizi ed aria strumenti della centrale EniPower (consumo stimato di aria pari a 800 Nm<sup>3</sup>/h).

La richiesta di azoto per servizi e manutenzione, non essendo disponibile dalla centrale EniPower, sarà garantita da un package di bombole di azoto o sistema di stoccaggio con vaporizzazione.

### 2.2.9 Generazione e distribuzione dell'energia elettrica

Una parte della potenza elettrica generata dal ciclo combinato (circa 240 MW<sub>e</sub> in condizioni ISO a piena condensazione) verrà esportata a 150 kV sulla rete di trasmissione nazionale tramite un nuovo elettrodotto, per la cui descrizione si rimanda alla sezione 6.

Il punto di connessione alla rete nazionale a 150 kV sarà realizzato sulla linea Taranto Nord - C.P. Palagiano, circa 10 km in direzione nord rispetto al nuovo impianto.

 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>7</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

## 2.3 DATI DI PROGETTO

### 2.3.1 Dati ambientali

Nel seguito sono riportate le condizioni ambientali di progetto del nuovo impianto ricavate dall'Osservatorio Meteorologico e Geofisico di Taranto per il periodo tra 1999 e 2002.

Temperatura Massima Registrata	°C	+40
Temperatura Massima	°C	+35
Temperatura Minima	°C	0
Temperatura Minima Registrata	°C	-2
Temperatura Media	°C	+15
Elevazione (s.l.m.)	m	+20
Pressione ambiente Normale	mbar	1.015
Pressione ambiente Massima	mbar	1.036
Pressione ambiente Minima	mbar	993
Umidità Massima	%	98
Umidità Media	%	62
Umidità Minima	%	16
Velocità del vento (Progetto)	m/s	33,3
Massima piovosità annua	mm	400
Massima piovosità giornaliera	mm/giorno	200
Massima piovosità oraria	mm/h	60
Carico da neve (Progetto)	kg/m <sup>2</sup>	in accordo al DM-1/96
Zona sismica		Livello 3 (zona 3) Riferimento Ordinanza del Presidente del Consiglio dei Ministri No. 3274 del 20 marzo 2003

 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>8</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

### 2.3.2 Richieste di vapore dello stabilimento

Il nuovo ciclo combinato sarà in grado di fornire vapore ed energia elettrica alla Raffineria; le caratteristiche dei vettori energetici, resi disponibili ai limiti di batteria dello stabilimento (vapore ed energia elettrica) o restituiti da questo, sono di seguito riportate:

#### VAPORE DI MEDIA PRESSIONE

Portata (media / massima): **94,20 t/h / 150,00 t/h**

Pressione (min. / nor. / max. / des.): 14,0 bara / 14,8 bara / 15,3 bara / 17,0 bara

Temperatura (min. / nor. / max. / des.): 300°C / 322°C / 340°C / 370 °C

#### VAPORE DI BASSA PRESSIONE

Portata (media / massima): **38,80 t/h / 60,00 t/h**

Pressione (min. / nor. / max. / des.): 4,0 bara / 4,5 bara / 5,0 bara / 7,0 bara

Temperatura (min. / nor. / max. / des.): 210°C / 235°C / 250°C / 270 °C

La Raffineria richiede anche vapore di alta pressione che viene fornito, nel nuovo assetto di impianto, dalla caldaia a recupero della turbina a gas esistente che rimane in esercizio e che può essere derivato, come back up, anche dal nuovo ciclo combinato per garantire una maggiore affidabilità di fornitura.

#### VAPORE DI ALTA PRESSIONE

Portata (media / massima): **0,00 t/h / 40,00 t/h**

Pressione (min. / nor. / max. / des.): 58,5 bara / 60,0 bara / 62,0 bara / 67,0 bara

Temperatura (min. / nor. / max. / des.): 450°C / 475°C / 490°C / 510°C

La Raffineria Eni R&M restituirà al ciclo combinato un parziale recupero di condense di Raffineria ed un'integrazione di acqua dissalata proveniente dal riutilizzo di parte dello scarico dal TAE, che saranno utilizzate per la produzione di acqua demineralizzata.

### 2.3.3 Richieste di energia elettrica della Raffineria

#### ENERGIA ELETTRICA

Consumi medi Raffineria (MW<sub>e</sub>): 70,0

Tensione (kV): 20,0 +/- 10%

Frequenza (Hz): 50,0 +/- 2%

 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>9</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

### 2.3.4 Utilities del ciclo combinato

<u>Gas naturale (tipico)</u>		
➤ Metano	%vol	86,41
➤ Etano	%vol	6,41
➤ Propano	%vol	1,60
➤ Iso-butano	%vol	0,24
➤ N-butano	%vol	0,35
➤ Iso-pentano	%vol	0,07
➤ N-pentano	%vol	0,07
➤ Esano	%vol	0,08
➤ Biossido di carbonio	%vol	0,23
➤ Azoto	%vol	4,46
➤ Elio	%vol	0,1
Potere Calorifico Inferiore	kJ/Sm <sup>3</sup>	<b>35.569</b>
Peso Molecolare	kg/kmol	18,36
Pressione Minima	bar(g)	31,0
Temperatura	°C	15
Portata	Sm <sup>3</sup> /h	44.000 <sup>(1)</sup>

<sup>(1)</sup> Consumo medio gas naturale a 15°C per due gruppi alimentati a gas naturale.

 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. (Doc. ID)	REV. (Issue)	PAG. (Page)	DI (Last)
			<b>4</b>	<b>10</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

<u>Acqua mare per reintegro torre</u>		
Pressione (normale / massima / progetto)	bar (g)	2,0 / 3,0 / 6,0
Temperatura (normale / massima / progetto)	°C	15 / 29 / 60
Portata (normale / massima)	m <sup>3</sup> /h	750 / 1.100
<b>Composizione media</b>		
➤ Ph		7,42
➤ Calcio Ca	mg/l	521,0
➤ Magnesio Mg	mg/l	1.458,0
➤ Sodio Na	mg/l	10.000,0
➤ Potassio K	mg/l	510,0
➤ Azoto ammoniacale NH <sub>4</sub>	mg/l	< 0,1
➤ Nitrati NO <sub>3</sub>	mg/l	2,2
➤ B.O.C. (come O <sub>2</sub> )	mg/l	Assente
➤ Fosforo PO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>	mg/l	< 0,1
➤ Solfuri S <sup>2-</sup>	mg/l	0,16
➤ H <sub>2</sub> S	mg/l	0,04
➤ Cloruri	mg/l	22.338
➤ Solfati SO <sub>4</sub>	mg/l	2.617
➤ Alcalinità M	mg/l	91,5
➤ Alcalinità P	mg/l	24,0
➤ Conducibilità a 20°C	μS/cm	58.300,0
➤ Solidi Totali Disciolti	mg/l	40.810,0
➤ Fluoruri F	mg/l	1,0

 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>11</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

➤ Silice SiO <sub>2</sub>	mg/l	0,5
➤ Solidi Sospesi Totali	mg/l	27,6
➤ Torbidità	NTU	< 0,01
➤ Ferro Totale Fe	mg/l	0,01
➤ Rame Cu	mg/l	0,08
➤ Manganese Mn	mg/l	0,01
➤ Oli Minerali	mg/l	< 1,0

<u>Acqua antincendio (acqua mare)</u>		
Pressione (normale / massima / progetto)	bar (g)	2,0 / 12,0 / 15,0
Temperatura (normale / massima / progetto)	°C	15 / 29 / 60
Portata (normale / massima)	m <sup>3</sup> /h	0 / 350,0
Disponibile in emergenza		Si

<u>Acqua raffreddamento ausiliari</u>		
Tipo	Circuito chiuso con acqua trattata	
Pressione (normale / progetto)	bar (g)	3,5 / 6,0
Temperatura (in condizioni ISO)	°C	20 / 28
Portata	m <sup>3</sup> /h	1.600,0

 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>12</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

<u>Acqua demineralizzata</u>		
Pressione (normale / progetto)	bar (g)	19,0 / 35,0
Temperatura (normale / massima / progetto)	°C	40 / 45 / 60
Portata (media annua / massima)	m <sup>3</sup> /h	170 / 210
pH		7,0
Durezza (come CaCO <sub>3</sub> )		0
Conducibilità	µS/cm	< 0,15
Silicati (come SiO <sub>2</sub> )	mg/kg	0,02

<u>Acqua potabile (di pozzo)</u>		
Pressione (normale / progetto)	bar (g)	3,0 / 6,0
Temperatura (normale / progetto)	°C	15 / 60
Portata massima	t/h	5,0

		<u>Aria servizi</u>	<u>Aria strumenti</u>	<u>Azoto</u> <sup>(1)</sup>
Pressione Progetto	bar (g)			10,0
Pressione Normale	bar (g)	5,5	5,5	5,5
Pressione Minima	bar (g)	4,0	4,0	4,0
Portata	Nm <sup>3</sup> /h	200	800	-
Punto di rugiada (@ 6 barg)	°C		- 20	-
Disponibile in emergenza		Si	Si	Si

<sup>(1)</sup> Disponibile in pacchi di bombole

 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>GROUP</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>13</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

<u>Potenza elettrica per ausiliari</u>	
Media tensione	6.000±5%V - 50±1Hz - 3 fasi
Bassa tensione	400±10%V - 50±1Hz - 3 fasi
Luce	230±10%V - 50±1Hz
Corrente continua	110±10%V oppure 220±10%V

### 2.3.5 Effluenti liquidi dal ciclo combinato

<u>Scarico spurgo di torre</u>		
Pressione	bar (g)	1,0
Temperatura (normale / massima)	°C	25 / 35
Portata	m <sup>3</sup> /h	600 / 850

<u>Scarico spurgo di caldaia</u>		
Pressione	bar (g)	1,0
Temperatura (normale / massima)	°C	25 / 35
Portata (normale / massima)	m <sup>3</sup> /h	2,3 / 70,0 <sup>(1)</sup>

<sup>(1)</sup> Portata massima per spurgo intermittente dopo attemperamento con acqua mare

 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>14</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

## 2.4 CODICI & STANDARD

La realizzazione del progetto sarà in accordo con i codici e gli standard riportati di seguito e comunque con le Leggi Nazionali e Locali in vigore.

- Turbine a gas
  - Standard del costruttore
  - Legge italiana
  - Normative CEI applicabili (per la parte elettrica)
  
- Turbine a vapore
  - Standard del costruttore
  - Legge italiana
  - Normative CEI applicabili (per la parte elettrica).
  - ASME sez. VIII, IX, I e V
  - VGB
  
- Generatori di vapore a recupero
  - Legge italiana - PED
  - ASME (PTC 4.4 come Performance Test Code)
  - UNI (per i materiali)
  - ASTM (per i materiali)
  - VGB
  
- Generatori di vapore ausiliari
  - Legge italiana - PED
  - UNI (per i materiali)
  - ASTM (per i materiali)
  - VGB

 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>15</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

- Condensatori
  - Prescrizioni HEI
- Pompe
  - Standard del costruttore
  - Legge italiana
- Serbatoi e scambiatori di calore in pressione
  - Legge italiana - PED
  - TEMA (per gli scambiatori)
  - UNI (per i materiali)
  - ASTM (per i materiali)
- Apparecchiature di strumentazione e controllo
  - CEI / CENELEC
  - ISA
  - ISO
  - API
  - ASME / PED
  - UNI
- Apparecchiature elettriche
  - Norme CEI
  - Raccomandazioni CENELEC
  - Regole Tecniche di Connessione RTN
- Tubazioni
  - ASME
  - ASTM
  - Legge italiana – PED

 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> EniPower	 <b>Eni</b> <small>G R O U P</small> Snamprogetti	<b>Centrale a ciclo combinato da 240 MW di Taranto</b>			
		ID. DOC. ( <i>Doc. ID</i> )	REV. ( <i>Issue</i> )	PAG. ( <i>Page</i> )	DI ( <i>Last</i> )
			<b>4</b>	<b>16</b>	<b>16</b>
<b>PROGETTO DI MASSIMA SEZ. 2</b>					

- Opere civili e strutture portanti

- Legge italiana - UNI
- ASTM (dove non coperto da UNI)

- Antincendio

- Legge italiana (D.M. 20 dicembre 1982, D.M. 6 giugno 1992 e tutte le altre leggi applicabili)
- NFC (National Fire Code)
- Prescrizioni dei Vigili del Fuoco italiani

- Emissioni

- Prescrizioni della legge italiana (nazionali ed eventualmente locali)