

VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO
ai sensi del D. Lgs. 152/06 art. 29-decies comma3
AUTORIZZAZIONE DVA-DEC-2010-0001002 del 28/12/2010 per l'esercizio dell'impianto
turbogas della società Enel Produzione SpA sito nel comune di Campomarino (CB)

Verbale di attività

Il giorno 26/11/2012 alle ore 12:00, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'articolo 29-decies del decreto legislativo in epigrafe, si è recato presso l'impianto turbogas di Campomarino della società Enel Produzione S.p.A. sito nel comune di Campomarino, allo scopo di svolgere il controllo ordinario a carico di ISPRA e ARPA Molise, in attuazione del decreto autorizzativo DVA-DEC-2010-0001002 del 28/12/2010 rilasciato alla società Enel Produzione SpA per l'impianto in parola.

Il Gruppo Ispettivo è composto dai seguenti funzionari:

Maria Grazia Cerroni	ARPA Molise
Francesca Iadanza	ARPA Molise
Raffaella Bisignani	ARPA Molise
Teresa Romagnuolo	ARPA Molise

Per la società sono presenti:

Angelo Di Maria	Responsabile di impianto
Jacopo Sargentini	Staff U.B. Pietrafitta
Omero Sguerri	Staff U.B. Pietrafitta

Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
0. Stato di esercizio del gruppo termoelettrico con individuazione delle condizioni di marcia dell'impianto al momento del sopralluogo (carico termico ed elettrico).	Tutte	Si è verificato che l'impianto è disponibile ma fermo.




Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
1. Verifica del funzionamento dell'impianto che non può eccedere 500 h di esercizio all'anno e che dovrà rivestire le caratteristiche di essenzialità ai fini della sicurezza del sistema elettrico nazionale, come dichiarato dal MISE annualmente entro il 31 gennaio, pena la decadenza dell'AIA con immediato avvio di dismissione.		Con rapporto annuale (All. 5), trasmesso dal Gestore con nota Enel-PRO-29/06/2012-0031647, sono state comunicate le ore di funzionamento dell'impianto nell'anno 2011. Il Gestore informa che dal 01 gennaio 2012 ad oggi le ore di funzionamento sono state 15,13 e l'energia lorda prodotta ammonta a 735.000 KWh. A tal proposito si acquisisce la tabella riepilogativa 1.4.1 – Consumi e produzione di energia (All. 6).
2. Verifica del valore di minimo tecnico e del valore massimo di capacità produttiva, che non deve essere superiore a quella dichiarata in AIA (320 MWt).		<p>E' stata presa visione delle registrazioni di accensione del TG in condizioni di chiamata in servizio da parte del gestore della rete e/o per prove di affidabilità e dei relativi dati su accensioni, durate di funzionamento e spegnimenti dell'impianto. Al tal riguardo è stata acquisita copia della comunicazione al comune di Campomarino del 31 luglio 2012 (All. 7).</p> <p>Il Gestore conferma i valori di potenza termica ed elettrica, capacità produttiva e minimo tecnico indicati nel Parere Istruttorio.</p>



 RO fl.
 2/11
 RX



Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
<p>3. Verifica tempestive comunicazioni di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente</p> <p>4. Informative dettagliate delle non conformità rilevate con successiva comunicazione di superamento della criticità e valutazione quantitativa delle emissioni complessive.</p> <p>5. Tutti gli eventi incidentali devono essere oggetto di annotazione su registro e, in caso di particolare impatto sull'ambiente, comunicati all'Autorità Competente e agli Enti di controllo</p> <p>6. Procedure operative adottate per la gestione di eventi incidentali anche sulla base della serie storica degli episodi già avvenuti</p>	<p>Eventi incidentali</p> <p>Malfunzionamenti/manutenzioni</p>	<p>Il Gestore dichiara che nell'anno 2011 e nei primi 11 mesi del 2012 non si sono verificati:</p> <ul style="list-style-type: none"> - eventi incidentali, guasti di impianto, malfunzionamenti, manutenzione straordinaria di interesse ambientale, superamenti limiti di emissione e altre non conformità ad altre prescrizioni tecniche; - eventi incidentali "di particolare rilievo e impatto ambientale", compresi disfunzionamenti e guasti; - eventuali sversamenti accidentali nell'area stoccaggio combustibili e /o nell'area di stoccaggio rifiuti. <p>Si è presa visione della "Sintesi del Piano di Emergenza Interno" contenuto nell'Allegato 4.</p>

RO

del
3/11

3/11

Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
<p>7. Verifica documentazione attestante l'utilizzo di gasolio Autoil (tenore $S \leq 0.1\%$)</p> <p>8. Analisi dell'autocontrollo degli approvvigionamenti e consumi combustibili</p>	Combustibili	<p>Il Gestore dichiara che l'ultimo acquisto di gasolio risale al giugno 2007 per cui la certificazione analitica di caratterizzazione dello stesso risale a tale periodo. Se ne acquisisce copia (All. 10) dalla quale si evince che il tenore di zolfo $\leq 0,1\%$, determinato con metodo "EN ISO 20847". Si puntualizza che dalla data di attuazione del PMC non sono stati fatti ulteriori acquisti di tale combustibile.</p> <p>E' stata presa visione della Tabella 1.2.1 – Gas naturale riportante le registrazioni del consumo di gas naturale nell'anno 2011, contenuta nel Rapporto Annuale 2011 e della Tabella 1.2.1 – Gas naturale riportante le registrazioni del consumo di gas naturale nell'anno 2012, con dati consolidati al 31.10.2012, che si acquisisce in copia (All. 8). E' stata presa visione della Tabella 1.2.2 – Gasolio riportante le registrazioni del consumo di gasolio nell'anno 2011, contenuta nel Rapporto Annuale 2011 e della Tabella 1.2.2 – Gasolio riportante le registrazioni del consumo di gasolio nell'anno 2012, con dati consolidati al 31.10.2012, che si acquisisce in copia (All. 9).</p>
<p>9. Analisi dell'autocontrollo dei consumi materie prime, risorse idriche, consumi e produzione energia.</p> <p>10. Presenza specifici contatori per consumi idrici di acqua industriale proveniente da Consorzio e di acqua da acquedotto</p>	<p>Materie Prime</p> <p>Consumi idrici</p> <p>Consumi e produzione di energia</p>	<p>E' stata presa visione delle registrazioni dei consumi di materie prime ausiliarie (oli lubrificanti), dei consumi idrici - acqua industriale ed acqua erogata dall'acquedotto comunale (All. 11), dei consumi e produzione di energia (questi ultimi dati sono contenuti nell'Allegato 6), relativi all'anno 2012.</p> <p>E' stata verificata la presenza dei 2 (due) contatori idrici.</p>




RB H.

4/11 RK



Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
<p>11. Verifica nel corso del sopralluogo delle prescrizioni/attestazioni gestione combustibili aree esterne per:</p> <ul style="list-style-type: none"> • utilizzo delle aree non pavimentate presenti nell' impianto • tipologia della pavimentazione, ove presente, con riferimento alle sue caratteristiche di impermeabilità; • programma controlli dello stato di conservazione di apparecchiature, tubazioni, serbatoi, bacini di contenimento e sistema fognario. 	Suolo	<p>Per quanto concerne l'utilizzo delle aree non pavimentate e le caratteristiche di quelle pavimentate rimane confermato quanto contenuto nella relazione tecnica trasmessa con nota prot. Enel PRO-22/03/2012-0014357.</p> <p>Dette aree sono state oggetto di sopralluogo.</p> <p>E' stata verificata l'attuazione del programma dei controlli, delle verifiche e delle manutenzioni di impianti, apparecchiature e linee di distribuzione di cui alla nota Enel-PRO-14/04/2011-0017162 e, a tal proposito, si acquisiscono, relativamente al 2012:</p> <p>1) copia del modulo di ispezione giornaliera sistema gasolio relativo al mese di maggio (All. 12);</p> <p>2) copia del modulo di ispezione mensile sistema gasolio relativo al periodo gennaio 2012 - ottobre 2012 (All. 13);</p> <p>3) copia del modulo di ispezione mensile vasca di disoleazione relativo al periodo gennaio 2012-ottobre 2012 (All. 14);</p> <p>4) copia del modulo di ispezione giornaliera olio di lubrificazione relativo al periodo 27 febbraio 2012/27 aprile 2012 (All. 15).</p>
<p>12. Analisi e verifica del rispetto dei limiti emissivi in aria, per le emissioni convogliate sulla base dei certificati di analisi trimestrali/annuali effettuate in regime di autocontrollo</p> <p>Parametro Attuali Valori Limite D. Lgs 152/2006:</p> <p>% O₂ rif → 15%</p> <p>NO_x → 400 mg/Nm³</p> <p>CO → 100 mg/Nm³</p> <p>SO₂ → 500 mg/Nm³ se flusso di massa ≥ 5 kg/h</p> <p>polveri → 50 mg/Nm³ se flusso di massa ≥ 0,5 kg/h e 150 mg/Nm³ se 0,1 kg/h ≤ flusso di massa < 0,5 kg/h</p>	Aria	<p>Si acquisiscono i rapporti di prova dell'autocontrollo del 05 agosto 2011 (All. 16), del 23 dicembre 2011 (All. 17), del 14 marzo 2012 (All. 18).</p> <p>Dal loro esame si è evinto che non ci sono stati superamenti dei valori limite di legge, a fianco riportati.</p> <p>Si è constatato che gli autocontrolli sono stati eseguiti con frequenza rispondente a quanto concordato nell'incontro ISPRA-ARPA Molise-Gestore del 29 marzo 2011 ed a quanto stabilito con nota ISPRA prot. 13053 del 28 marzo 2012.</p> <p>E' stata effettuata la verifica della metodologia utilizzata per il calcolo in tonnellate delle emissioni, inviato con report trimestrali, che viene effettuato come prodotto della portata nominale oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria.</p>

RO

ff

del
J. J. J.

Rt

df

Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
13. Stima delle emissioni dei flussi di massa da emissioni secondarie (gruppi elettrogeni di emergenza/motori diesel di lancio e motopompe antincendio)		E' stata presa visione delle registrazioni dei tempi di utilizzo dei motori e delle registrazioni del consumo di gasolio (per i motori diesel di lancio del gruppo di produzione, del gruppo elettrogeno di emergenza e delle 2 motopompe antincendio). E' stata acquisita copia della Tabella 2.1.2 riportante i dati consolidati al 31 ottobre 2012 del calcolo dei flussi di massa emessi per SOx, NOx, CO e polveri e le relative procedure di calcolo (All. 19).
14. Verifica emissioni non convogliate		Il Gestore ha dichiarato che non essendoci stati interventi di manutenzione nè situazioni di emergenza non si sono avute emissioni fugitive.

Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
<p>15. Analisi e verifica di certificati di analisi reflui allo scarico (acque meteoriche e di lavaggio) effettuate in regime di autocontrollo</p>	<p>Acque</p>	<p>Sono stati acquisiti i 2 (due) certificati di analisi dei reflui allo scarico (acque in uscita da impianto di disoleazione e meteoriche non inquinate) effettuate con frequenza semestrale in regime di autocontrollo nell'anno 2012, uno relativo all'autocontrollo eseguito in data 01 giugno 2012 (All. 20) e l'altro relativo all'autocontrollo del 25 ottobre 2012 (All. 21). Per quanto riguarda il certificato di analisi dei reflui allo scarico relativo all'autocontrollo eseguito nell'anno 2011 (12 ottobre 2011) si rimanda al rapporto annuale (All. 5).</p> <p>Si precisa che nello stesso rapporto è presente anche un certificato di analisi dei reflui relativo ad un autocontrollo effettuato in data 16 maggio 2011 non completamente rispondente ai dettami del PMC ma comunque eseguito prima dell'effettiva attuazione di quest'ultimo.</p> <p>L'esame delle certificazioni ha evidenziato che tutti i parametri richiesti sono stati analizzati e che i valori determinati sono risultati inferiori ai limiti di cui alla tabella 3 del D. Lgs 152/06.</p> <p>Tutte le analisi di cui sopra sono state eseguite dal laboratorio ERMETE S.r.L. Il Gestore ha fornito la documentazione attestante la certificazione di tale laboratorio di conformità alla norma ISO 9001 (All. 21a)</p> <p>Si puntualizza che la Regione Molise non ha emanato alcun Regolamento ai sensi dell'art. 113 del D. Lgs. 152/06 che riguardi eventuali vincoli per le acque meteoriche di dilavamento e le acque di prima pioggia (separazione scarichi, eventuali trattamenti, ecc.)</p> <p>E' stato constatato che non è presente un misuratore di portata in uscita dall'impianto di disoleazione. Si è acquisita in proposito la tabella 3.1 All.22) che riporta i valori del calcolo indiretto del quantitativo di acqua scaricata in uscita dall'impianto di disoleazione, sulla base della registrazione dei tempi di funzionamento delle pompe di sollevamento della vasca di disoleazione, relativamente all'anno 2012.</p>
<p>16. Verifica della conformità dei metodi di analisi utilizzati</p>		<p>Si è richiesto al Gestore una relazione per dimostrare l'equivalenza dei metodi utilizzati con quelli di riferimento aggiornati con nota ISPRA prot. 18712 dell'1/06/2011 - allegato G, laddove non coincidenti</p>

20

[Handwritten signatures and initials on the right margin]

Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
<p>17. Campionamento acque di scarico presso il punto SF1</p> <p>18. Verifica documentale dell'attuazione delle prescrizioni di gestione per:</p> <p><u>Rifiuti prodotti</u>: caratterizzazione chimico fisica in occasione del primo conferimento allo smaltimento/recupero e, successivamente ogni 12 mesi e, comunque, ogni volta che intervengano modifiche nel processo di produzione e/o di acquisizione di materie prime e ausiliarie che possono determinare modifiche nella composizione dei rifiuti.</p> <p><u>aree di deposito temporaneo</u>: analisi documentale e verifica a campione della gestione rifiuti (registro di carico e scarico, campionamento e caratterizzazione chimico-fisica unitamente UNI 10802, formulario di identificazione e rientro della 4a copia firmata dal destinatario per accettazione (FIR)). Verifica mensile sullo stato di giacenza dei depositi sia come somma delle quantità dei rifiuti pericolosi e non pericolosi, sia in termini di mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi.</p>	<p>Rifiuti</p>	<p>Dalle ore 14:00 alle ore 15:10 è stato eseguito il campionamento medio ponderato delle acque in uscita dal disoleatore, redigendo specifico verbale (22a). E' stato puntualizzato dal Gestore che lo scarico è stato attivato appositamente per consentire l'attività di campionamento, in quanto trattasi di scarico discontinuo.</p> <p>A campione è stato verificato il registro di carico/scarico per il rifiuto con CER 13 02 05* – Scarti di olio minerale per motori, ingranaggi e lubrificazione, non clorurati., di cui al Formulario ADL 10366604. Sono state verificate, con esito positivo, le autorizzazioni sia al trasporto che al recupero. Di tale rifiuto, come di tutti gli altri, non vi è giacenza alcuna. Si è acquisita copia della certificazione analitica di caratterizzazione di detto rifiuto (All. 23).</p> <p>Si è visionato il modulo di iscrizione al SISTRI, e se ne è acquisita copia (All. 24).</p> <p>Si è altresì acquisita copia della ricevuta di consegna del dispositivo SISTRI (All. 25).</p> <p>E' stato constatato che le certificazioni analitiche dei rifiuti sono conservate nell'archivio presente in stabilimento.</p> <p>Il Gestore ha dichiarato che annualmente comunica le quantità di rifiuti prodotti e recuperati mediante la tabella 5.2 e la Tabella "Produzione specifica di rifiuti pericolosi e non pericolosi" inserite nel Rapporto annuale. Si è acquisita copia di tali tabelle relative al periodo 01 gennaio 2012 – 31 ottobre 2012 (All. 26 e 27 rispettivamente).</p> <p>E' stata visionata la "Procedura operativa per la gestione dei rifiuti".</p>

Alle ore 17:20 l'attività ispettiva di verifica in epigrafe viene sospesa per riprenderla nella giornata successiva, nel luogo in premessa.

35th
 8/11
 RB
 RX
 SH

Il giorno 27 novembre 2012, alle ore 9:30, il sopraindicato Gruppo Ispettivo ha ripreso l'attività presso lo stabilimento in epigrafe.

Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
19. Sopraluogo per verifica dell'attuazione delle prescrizioni di gestione per i siti di stoccaggio	Rifiuti	<p>E' stato compiuto un sopralluogo presso il deposito temporaneo dei rifiuti destinati allo smaltimento e/o recupero. Al suo interno sono state individuate 3 (tre) aree, con copertura fissa, di cui una non utilizzata, una dedicata al deposito temporaneo dei rifiuti pericolosi ed una dedicata al deposito temporaneo dei rifiuti non pericolosi. Ciascuna area utilizzata presenta pavimentazione in materiale impermeabilizzante dotato nella parte centrale di pozzetto di raccolta di eventuali percolati, successivamente inviati a trattamento o smaltimento.</p> <p>Le aree sono organizzate correttamente per tipologia di rifiuto mediante opportuni cassoni e dotate di cartellonistica identificativa della tipologia di rifiuto.</p> <p>E' stata verificata l'idoneità dei vari contenitori, in particolare di quello per il deposito degli oli minerali, dotato di doppia parete, indicazione di livello e spia di riempimento seconda camera, e di quello per il deposito di accumulatori/batterie del tipo stagno.</p> <p>E' stato effettuato un sopralluogo presso l'impianto con particolare riguardo alla sala controllo e al cammino di emissione dove è stata verificata la realizzazione dei due bocchelli secondo le indicazioni di questa Agenzia date con nota n. 1890 del 29 maggio 2012.</p>
20. Sopraluogo presso l'area di impianto	Rumore	<p>Per quanto riguarda l'aggiornamento della valutazione di impatto acustico, che il Gestore avrebbe dovuto effettuare con specifica campagna di rilevamento entro 1 anno dal rilascio AIA, viene confermato dal Gestore stesso quanto dichiarato all'interno del Rapporto Ambientale relativo all'anno 2011.</p> <p>A tal proposito il Gestore evidenzia che con riferimento alla sua comunicazione prot. Enel-PRO-12/12/2011-0054718 ha effettuato i rilievi acustici nella data prevista, 23 dicembre 2011, ma, a causa della presenza di avversità meteorologiche i dati acquisiti non sono stati validati e di conseguenza la relazione dei rilievi acustici non è stata redatta.</p> <p>Il Gestore ha dichiarato che la campagna di monitoraggio acustica è stata eseguita il giorno 14 marzo 2012 ma, al momento, non dispone ancora dei risultati.</p>

Attività	Matrice ambientale interessata	Note/riferimenti
<p>22. Presentazione, entro tre mesi dal rilascio dell'AIA, di un piano di dismissione e di bonifica del sito in cui insistono le parti dell'impianto attualmente non utilizzate</p>	<p>Dismissione ripristino luoghi</p>	<p>In attuazione del "Piano di caratterizzazione suolo - acque di falda delle aree di ubicazione dell'ex deposito gasolio" inviato con nota Enel-PRO-16/11/2011-0050651, che ha sostituito il "Piano di dismissione e di bonifica del sito in cui insistono le parti d'impianto attualmente non utilizzate", trasmesso con lettera prot. Enel-PRO-14/04/2011-0017161, è stato eseguito il piano di indagine intorno al parco combustibile fuori servizio, costituito da:</p> <ul style="list-style-type: none"> • due serbatoi di stoccaggio gasolio, cilindrici fuori terra, in acciaio, ad asse verticale e tetto galleggiante da 8.880 m³, che sono stati svuotati, messi in sicurezza e non più utilizzati dal 15 maggio 2001; • un serbatoio cilindrico interrato, in acciaio, ad asse orizzontale da 100 m³, per il travaso del combustibile delle autobotti e dotato di tubo piezometrico, che in caso di troppo pieno scarica all'interno del bacino di contenimento dei serbatoi di stoccaggio. <p>Detta indagine, iniziata il 25 maggio 2012, è stata ultimata il 06 giugno 2012.</p> <p>A tal proposito sono stati acquisiti i rapporti di prova delle analisi eseguite sul suolo (All. 28) e sulle acque (All. 29).</p> <p>Risulta effettuato il pagamento della tariffa controlli per l'anno 2012. E' stata presa visione della nota Enel-PRO-01/02/2012-0004909 con cui è stata trasmessa al MATTM ed ISPRA l'attestazione di pagamento della tariffa dovuta con il relativo algoritmo di calcolo adottato.</p>
	Tariffa	<p>23. Analisi della tariffa versata per il controllo ordinario</p>

Nel corso del controllo in epigrafe il Gruppo Ispettivo ha acquisito la seguente documentazione:

- ☒ Allegato 1 - CB_B22 - Planimetria con individuazione Stoccaggio Rifiuti-Rev1-Gen2010.pdf
- ☒ Allegato 2 - CB_B21 - Planimetria delle Reti Fognarie-Rev1-Gen2010.pdf
- ☒ Allegato 3 - CB - 2012 - RIFIUTI - Tabella 5.1.pdf
- ☒ Allegato 4 - DocPuma_profilo_13942816.pdf
- ☒ Allegato 5 - Campomarino - Documentazione Dichiarazione AIA Anno 2011.zip
- ☒ Allegato 6 - CB - 2012 - CONSUMI - Produzione di Energia E. Tabella 1.4.1.pdf
- ☒ Allegato 7 - Comunicazione Funzionamento Campomarino del 30-07-2012 - Comune di Campomarino.pdf
- ☒ Allegato 8 - CB - 2012 - CONSUMI - Metano - Tabella 1.2.1.pdf
- ☒ Allegato 9 - CB - 2012 - CONSUMI - Gasolio Tabella 1.2.2.pdf
- ☒ Allegato 10 - Analisi Gasolio Q8 del 20-06-2007.pdf
- ☒ Allegato 11 - CB - 2012 - Tabella 1.3.1 - Consumi Idrici.pdf
- ☒ Allegato 12 - Ispezioni Giornaliere Sistema Gasolio 05-2012.pdf

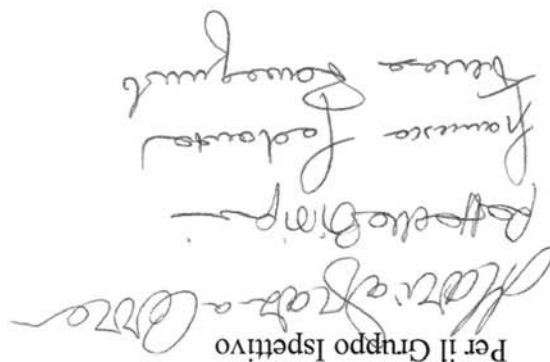
10/11

[Handwritten signatures and initials]

Per l'Azienda



Per il Gruppo Ispettivo



Campomarino, 27/11/2012

Il presente verbale, redatto in triplice copia, viene concluso il giorno 27 novembre 2012 alle ore 12:15, previa lettura, conferma e sottoscrizione dei presenti.

- Allegato 13 - Ispezioni Mensile Sistema Gasolio 2012.pdf
- Allegato 14 - CB - 2012 - Registro Interventi su VA5CA Disoleazione.pdf
- Allegato 15 - Ispezioni giornaliere sistema olio lubrificazione TG 2012.pdf
- Allegato 16 - CB - Rapporto di Prova ASP11EMIRP070-00 del 08-08-2011.pdf
- Allegato 17 - CB - Rapporto di Prova ASP11EMIRP142-00 del 16-02-2012.pdf
- Allegato 18 - Rapporto di Prove CESI - B2012444 del 02-08-2012.pdf
- Allegato 19 - CB - 2012 - ARIA - Tabella 2.1.2 al 31-10-2012.pdf
- Allegato 20 - ITG Campomarino - Certificato Analisi 1692 del 06-06-2012 - Ermete.pdf
- Allegato 21 - ITG Campomarino - Certificato Analisi 3500 del 31-10-2012 - Ermete.pdf
- Allegato 21a - Bureau Certificato VIA FARINA.pdf
- Allegato 22 - CB - 2012 - Registro Acque Scarico SF1.pdf
- Allegato 22a - Verbale prelievo acque di scarico.pdf
- Allegato 23 - CB - Caratterizzazione CER 13.02.05 - Certificato 5238 del 17-10-2011.pdf
- Allegato 24 - Modulo Iscrizione SISTRI 2 (2_11_10 MIL_RM_59387).pdf
- Allegato 25 - Ricevuta Consegna Dispositivo USB SISTRI - LR e CB.pdf
- Allegato 26 - CB - 2012 - RIFIUTI - Tabella 5.2.pdf
- Allegato 27 - CB - 2012 - RIFIUTI - Produzione Specifica.pdf
- Allegato 28 - RDP B2027012 Timbro Ordine firm.PDF
- Allegato 29 - RDP B2027015 Timbro Ordine firm.PDF

